

Е Ж Е К В А Р Т А Л Ы Й О Т Ч Е Т

Открытое акционерное общество "Газпром нефть"

Код эмитента: 00146-А

за 1 квартал 2015 г.

Адрес 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: 14 мая 2015 г.

_____ А.В.Дюков
подпись

Главный бухгалтер

Дата: 14 мая 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. Сведения о банковских счетах, об аудиторе, оценщике и о финансовом консультанте эмитента, а также об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет	7
1.1. Сведения о банковских счетах эмитента	7
1.2. Сведения об аудиторе (аудиторах) эмитента.....	9
1.3. Сведения об оценщике эмитента	11
1.4. Сведения о консультантах эмитента	11
1.5. Сведения об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет	11
II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента.....	11
2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента	11
2.2. Рыночная капитализация эмитента	12
2.3. Обязательства эмитента.....	12
2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность	12
2.3.2. Кредитная история эмитента.....	16
2.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам.....	22
2.3.4. Прочие обязательства эмитента.....	22
2.4. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) эмиссионных ценных бумаг	22
2.4.1. Отраслевые риски	23
2.4.2. Страновые и региональные риски	25
2.4.3. Финансовые риски	26
2.4.4. Правовые риски.....	27
2.4.5. Риск потери деловой репутации (репутационный риск)	29
2.4.6. Стратегический риск.....	30
2.4.7. Риски, связанные с деятельностью эмитента	30
III. Подробная информация об эмитенте	32
3.1. История создания и развитие эмитента.....	32
3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента.....	32
3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента	32
3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента	33
3.1.4. Контактная информация.....	36
3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика	37
3.1.6. Филиалы и представительства эмитента.....	37
3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента.....	37
3.2.1. Отраслевая принадлежность эмитента.....	37
3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	38
3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента.....	41
3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента	44
3.2.5. Сведения о наличии у эмитента разрешений (лицензий) или допусков к отдельным видам работ	47
3.2.6. Сведения о деятельности отдельных категорий эмитентов эмиссионных ценных бумаг.....	63
3.2.7. Дополнительные сведения об эмитентах, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых.....	63
3.2.8. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является оказание услуг связи	136
3.3. Планы будущей деятельности эмитента	136
3.4. Участие эмитента в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях	137

3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение	137
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	144
IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента	146
4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента.....	146
4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств.....	147
4.3. Финансовые вложения эмитента	148
4.4. Нематериальные активы эмитента	154
4.5. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований	155
4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента	190
4.7. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента.....	191
4.8. Конкуренты эмитента	198
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.....	199
5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента.....	199
5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента.....	202
5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента.....	202
5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента	219
5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента	220
5.3. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента	231
5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.....	232
5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.....	234
5.6. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	239
5.7. Данные о численности и обобщенные данные о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента.....	240
5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента.....	240
VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность.....	240
6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента	241
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	241
6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента, наличии специального права ('золотой акции')	243
6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента	243
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	243
6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	245
6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности.....	246
VII. Бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация	247

7.1. Годовая бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента	247
7.2. Квартальная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента	263
7.3. Сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность эмитента	269
7.4. Сведения об учетной политике эмитента	269
7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж.....	269
7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершенного финансового года.....	269
7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента.....	269
VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах.....	269
8.1. Дополнительные сведения об эмитенте	270
8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента...	270
8.1.2. Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента	271
8.1.3. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента	271
8.1.4. Сведения о коммерческих организациях, в которых эмитент владеет не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем 5 процентами обыкновенных акций	275
8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом	288
8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента	288
8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента.....	291
8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента	292
8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены.....	292
8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными	300
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.....	307
8.4.1. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям с ипотечным покрытием	308
8.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента	308
8.6. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам.....	308
8.7. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента	309
8.7.1. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента	309
8.7.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента	313
8.8. Иные сведения.....	318
8.9. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками	318
ПРИЛОЖЕНИЯ К ЕЖЕКВАРТАЛЬНОМУ ОТЧЕТУ ЭМИТЕНТА (ОАО «ГАЗПРОМ НЕФТЬ») ЗА 1 КВАРТАЛ 2015 ГОДА.	319

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), 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. Сведения о банковских счетах, об аудиторе, оценщике и о финансовом консультанте эмитента, а также об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет

1.1. Сведения о банковских счетах эмитента

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество «Райффайзенбанк»*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО «Райффайзенбанк»*

Место нахождения: *129090, Москва, ул. Троицкая, д.17, стр.1*

ИНН: *7744000302*

БИК: *044525700*

Номер счета: *40702810800001400002*

Корр. счет: *30101810200000000700*

Тип счета: *расчетный*

Сведения о кредитной организации

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

Сокращенное фирменное наименование: *ГПБ (ОАО)*

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

ИНН: *7744001497*

БИК: *044525823*

Номер счета: *40702810800000003295*

Корр. счет: *30101810200000000823*

Тип счета: *расчетный*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество «Райффайзенбанк»*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО «Райффайзенбанк»*

Место нахождения: *129090, Москва, ул. Троицкая, д.17, стр.1*

ИНН: *7744000302*

БИК: *044525700*

Номер счета: *40702978700001400002*

Корр. счет: *30101810200000000700*

Тип счета: *текущий*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество «Райффайзенбанк»*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО «Райффайзенбанк»*

Место нахождения: *129090, Москва, ул. Троицкая, д.17, стр.1*

ИНН: *7744000302*

БИК: *044525700*

Номер счета: *40702840300005400002*

Корр. счет: *30101810200000000700*

Тип счета: *текущий*

Сведения о кредитной организации

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

Сокращенное фирменное наименование: **Сбербанк России ОАО**

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

ИНН: **7707083893**

БИК: **044525225**

Номер счета: **40702810338040020832**

Корр. счет: **30101810400000000225**

Тип счета: **расчетный**

Сведения о кредитной организации

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

Сокращенное фирменное наименование: **ГПБ (ОАО)**

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

ИНН: **7744001497**

БИК: **044525823**

Номер счета: **40702840100000003295**

Корр. счет: **30101810200000000823**

Тип счета: **текущий**

Сведения о кредитной организации

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

Сокращенное фирменное наименование: **ГПБ (ОАО)**

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

ИНН: **7744001497**

БИК: **044525823**

Номер счета: **40702978700000003295**

Корр. счет: **30101810200000000823**

Тип счета: **текущий**

Сведения о кредитной организации

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

Сокращенное фирменное наименование: **Сбербанк России ОАО**

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

ИНН: **7707083893**

БИК: **044525225**

Номер счета: **40702840638040020832**

Корр. счет: **30101810400000000225**

Тип счета: **текущий**

Сведения о кредитной организации

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

Сокращенное фирменное наименование: **Сбербанк России ОАО**
 Место нахождения: **Россия, 117997, город Москва, улица Вавилова, дом 19**
 ИНН: **7707083893**
 БИК: **044525225**
 Номер счета: **40702978838040001170**
 Корр. счет: **30101810400000000225**
 Тип счета: **текущий**

1.2. Сведения об аудитор (аудиторах) эмитента

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

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

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

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

ИНН: **7705051102**

ОГРН: **1027700148431**

Телефон: **(495) 967-6000**

Факс: **(495) 967-6001**

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

Данные о членстве аудитора в саморегулируемых организациях аудиторов

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

Место нахождения

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

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

Бухгалтерская (финансовая) отчетность, Год	Сводная бухгалтерская отчетность, Год	Консолидированная финансовая отчетность, Год
2009		2009
2010		2010
2011		2011
2012		2012
2013		2013
2014		2014

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

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

Порядок выбора аудитора эмитента

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

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

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

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

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

не проводилась

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

Сумма вознаграждения ЗАО «ПвК Аудит» за проведение аудита финансовой (бухгалтерской) отчетности Эмитента за 2014г. составляет 1 416 000 долларов США

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

Отсроченные и просроченные платежи за оказанные аудитором услуги отсутствуют.

Дополнительная информация:

На независимость аудитора могут повлиять следующие факторы:

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

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

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

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

Однако в будущем, в случае возникновения таких факторов, основной мерой, предпринятой Эмитентом для снижения влияния указанных факторов, будет являться процесс тщательного рассмотрения Эмитентом кандидатуры аудитора на предмет его независимости от Эмитента и отсутствия перечисленных факторов.

Также для снижения указанных факторов Эмитент и органы управления Эмитента не будут

осуществлять свою деятельность совместно с аудитором, не будут предоставлять займов, а также назначать на должность лиц, являющихся должностными лицами аудитора. Эмитент и аудитор будут действовать в рамках действующего законодательства.

1.3. Сведения об оценщике эмитента

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

1.4. Сведения о консультантах эмитента

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

1.5. Сведения об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет

ФИО: *Макрецкая Ольга Николаевна*

Год рождения: *1967*

Сведения об основном месте работы:

Организация: *ОАО "Газпром нефть"*

Должность: *Главный бухгалтер*

II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента

2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента

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

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

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

Наименование показателя	2013 год	1 квартал 2014 года	2014 год	1 квартал 2015 года
Производительность труда	1 034 297	238 252	949 443	212 107
Отношение размера задолженности к собственному капиталу	1,95	1,93	3,64	4,08
Отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала	0,48	0,49	0,66	0,66
Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью)	2,60	11,27	5,12	-927,72
Уровень просроченной задолженности, %	-	-	-	-

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

ОБНОВИТЬ АНАЛИЗ В СООТВЕТСТВИИ С ПРИВЕДЕННЫМИ ВЫШЕ ПОКАЗАТЕЛЯМИ

Приведенный анализ финансовых показателей деятельности ОАО «Газпром нефть» основывается на расчете динамики соответствующих показателей за 2013 год и 2014 год, а также за 1 квартал 2014 года и 1 квартал 2015 года.

Показатель производительности труда за 2014 год по сравнению с 2013 годом изменился с 1 034 297 до 949 443 тыс.руб./чел. Этот же показатель за 1 квартал 2015 года по сравнению с аналогичным периодом прошлого года незначительно снизился с 238 252 до 212 107 тыс.руб./чел. в основном за счет роста численности персонала.

Показатель отношения размера задолженности к собственному капиталу за 1 квартал 2015 года по сравнению с аналогичным периодом 2014 года изменился с 1,93 до 4,08, за 2014 год по сравнению с 2013 годом изменился с 1,95 до 3,64 в основном за счет роста суммы долгосрочных и краткосрочных кредитов и займов, вызванного ростом рублевого эквивалента долгосрочных кредитов и займов за счет резкого роста валютных курсов в конце 2014 года.

Показатель отношения размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала изменился с 0,48 в 2013 году до 0,66 в 2014 году, и с 0,49 в 1 квартале 2014 года до 0,66 в 1 квартале 2015 года. Рост показателя произошел в основном за счет увеличения суммы долгосрочных кредитов и займов.

Показатель степень покрытия долгов, рассчитанный как отношение краткосрочных обязательств за вычетом денежных средств, к сумме прибыли от продаж без учета расходов по амортизации, за 1 квартал 2015 года по сравнению с аналогичным периодом прошлого года изменился с 11,27 до -927,72. Обусловлено тем, что по результатам за 1 квартал 2015 года деятельность ОАО «Газпром нефть» закончилось убытком. По сравнению с 2013 годом в 2014 году этот показатель изменился с 2,60 до 5,12.

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	2014	1 кв. 2015
Рыночная капитализация	749 599 472 925	818 822 447 655

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

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

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

2.3. Обязательства эмитента

2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность

За 2014 г.

Структура заемных средств

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	Значение показателя
Долгосрочные заемные средства	476 663 440
в том числе:	
кредиты	206 631 215
займы, за исключением облигационных	220 032 225
облигационные займы	50 000 000
Краткосрочные заемные средства	191 182 195
в том числе:	

кредиты	27 308 713
займы, за исключением облигационных	152 246 016
облигационные займы	11 627 466
Общий размер просроченной задолженности по заемным средствам	-
в том числе:	
по кредитам	-
по займам, за исключением облигационных	-
по облигационным займам	-

Структура кредиторской задолженности

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	Значение показателя
Общий размер кредиторской задолженности	235 665 746
из нее просроченная	-
в том числе	-
перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	435 500
из нее просроченная	-
перед поставщиками и подрядчиками	124 213 786
из нее просроченная	-
перед персоналом организации	4 979
из нее просроченная	-
прочая	111 011 481
из нее просроченная	-

Просроченная кредиторская задолженность отсутствует

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

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

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

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

ИНН: **8618006063**

ОГРН: **1058600001118**

Сумма задолженности: **82 007 643 тыс. руб.**

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

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

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

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

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

Полное фирменное наименование: **MOSCOW NPZ HOLDINGS B.V.**

Сокращенное фирменное наименование: **MOSCOW NPZ HOLDINGS B.V.**

Место нахождения: **Prins Bernhardplein 200, 1097 JB Amsterdam**

Не является резидентом РФ

Сумма задолженности: **76 100 000 тыс. руб.**

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

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %:
49,5

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **49,5**

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

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

За 3 мес. 2015 г.

Структура заемных средств

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	Значение показателя
Долгосрочные заемные средства	456 510 848
в том числе:	
кредиты	203 590 823
займы, за исключением облигационных	222 920 025
облигационные займы	30 000 000
Краткосрочные заемные средства	285 562 353
в том числе:	
кредиты	69 456 992
займы, за исключением облигационных	194 614 200
облигационные займы	21 491 161
Общий размер просроченной задолженности по заемным средствам	-
в том числе:	
по кредитам	-
по займам, за исключением облигационных	-
по облигационным займам	-

Структура кредиторской задолженности

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	Значение показателя
Общий размер кредиторской задолженности	192 876 927
из нее просроченная	-
в том числе	-
перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	409 301
из нее просроченная	-
перед поставщиками и подрядчиками	162 357 083
из нее просроченная	-

перед персоналом организации	242 222
из нее просроченная	-
прочая	29 868 321
из нее просроченная	-

Просроченная кредиторская задолженность отсутствует

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

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

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

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

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

ИНН: ***8618006063***

ОГРН: ***1058600001118***

Сумма задолженности: ***92 459 736 тыс. руб.***

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

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: ***Да***

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

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

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

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

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

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

ИНН: ***8905000428***

ОГРН: ***1028900703963***

Сумма задолженности: ***20 853 600 тыс. руб.***

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

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: ***Да***

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %:
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 - Омский НПЗ"***

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

Место нахождения: **644040, Российская Федерация, г. Омск-40, пр. Губкина, д.1**

ИНН: **5501041254**

ОГРН: **1025500508956**

Сумма задолженности: **21 177 499 тыс. руб.**

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

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

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

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **100**

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

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

2.3.2. Кредитная история эмитента

Описывается исполнение эмитентом обязательств по действовавшим в течение последнего 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)	20.03.2019
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	870 000 USD X 1000
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, USD	522 000 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 International SA 25, rue Edward Steichen, L-2540 Luxembourg
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, USD	700 000 USD X 1000
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, USD	700 000 USD X 1000
Срок кредита (займа), (лет)	5
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	Libor+1.75%
Количество процентных (купонных) периодов	-
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	28.09.2018

Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	-
Вид и идентификационные признаки обязательства	
4. 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 International SA 25, rue Edward Steichen, L-2540 Luxembourg
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, USD	300 000 USD X 1000
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, USD	300 000 USD X 1000
Срок кредита (займа), (лет)	5
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	Libor+1.00%
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)	13.07.2015
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 от 02.08.2012	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	GPN Capital S.A., 2 Boulevard Konrad Adenauer L-1115 Luxembourg, Luxembourg
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, USD	1 500 000 USD X 1000
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, USD	1 500 000 USD X 1000
Срок кредита (займа), (лет)	10
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	4,375
Количество процентных (купонных) периодов	20
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	
6 Заем, ГПН-12/12100/01596/P от 02.08.2012	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	GPN Capital S.A., 2 Boulevard Konrad Adenauer L-1115 Luxembourg, Luxembourg
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	5
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	
7. Заем, ГПН-12/12100/01596/P от 02.08.2012	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	GPN Capital S.A., 2 Boulevard Konrad Adenauer L-1115 Luxembourg, Luxembourg
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, USD	1 500 000 USD X 1000
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, USD	1 500 000 USD X 1000
Срок кредита (займа), (лет)	10
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	6
Количество процентных (купонных) периодов	20

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	
8. 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	
9. 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	
10. 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	
11. 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
Планный 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 до погашения до 10- лет, размер каждого выпуска не превышает 5% балансовой стоимости активов. Общая сумма облигационных займов эмитента на 31.03.2015 г. составляет 60 млрд руб., в т.ч. 9 568 681 тыс. руб. приобретены 09.02.2015 Эмитентом по требованию владельцев облигаций серии 11 с возможностью их последующего размещения и обращения до истечения срока погашения.

2.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2014	2015, 3 мес.
Общая сумма обязательств эмитента из предоставленного им обеспечения	32 734 338	33 342 868
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	33 342 868
В том числе в форме залога или поручительства	32 734 338	33 342 868

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

Указанные обязательства в данном отчетном периоде не возникали

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

2.3.4. Прочие обязательства эмитента

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

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

Политика эмитента в области управления рисками:

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

Компании в краткосрочной и долгосрочной перспективе.

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

Эта цель будет достигнута посредством реализации следующих задач:

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

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

ИСУР в ОАО «Газпром нефть» представляет собой системный непрерывный процесс выявления, оценки и управления рисками.

Ключевой подход ИСУР — распределение полномочий по уровням управления в Компании в зависимости от финансового влияния риска. На конец 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 сбоев логистической системы и перебоев в производственной деятельности. Размер тарифов монопольных поставщиков регулируется соответствующими контролирующими органами Российской Федерации.

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;
- привлекать 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».

КРЕДИТНЫЙ РИСК

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.

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, включая обязательства по обслуживанию и погашению долга.

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. Существенная часть долгового портфеля – кредиты, номинированные в долларах. Процентная ставка по обслуживанию кредитов имеет привязку к ставкам по межбанковским кредитам (LIBOR EURIBOR). Увеличение ставки LIBOR, EURIBOR 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 с 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 налоговых 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 подвержено рискам, связанным с изменением законодательства в области государственного регулирования внешнеторговой деятельности, а также таможенного законодательства, регулирующего отношения по установлению порядка перемещения товаров через таможенную границу Российской Федерации, установлению и применению таможенных режимов,

установлению, введению и взиманию таможенных платежей.

В качестве риска можно выделить возможность изменения Правительством Российской Федерации ставок таможенных пошлин (как ввозных, так и вывозных) на отдельные товары, в отношении которых 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, при необходимости обеспечивает актуализацию лицензионных соглашений.

Меры по управлению рисками

ОАО «Газпром нефть» ведет работы по анализу и оценке законодательных инициатив заинтересованных министерств и ведомств в сфере законодательства о недрах и лицензировании отдельных видов деятельности. Предлагаемые и обсуждаемые поправки в действующее законодательство, в целом, не окажут негативного воздействия на режим недропользования и осуществления лицензируемых видов деятельности в Российской Федерации.

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

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

Описания рисков

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

В связи с объединением Высшего Арбитражного Суда РФ и Верховного Суда РФ существует неопределенность в отношении того, каким образом будет развиваться судебная практика в дальнейшем.

Меры по управлению рисками

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

В связи с недавним объединением Высшего Арбитражного Суда РФ и Верховного 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. Риск потери деловой репутации (репутационный риск)

ОАО «Газпром нефть» на постоянной основе ведет работу в направлении повышения узнаваемости бренда и лояльности к продуктам и услугам, оказываемым Эмитентом. Следуя

принципам прозрачности, Эмитент информирует заинтересованные стороны обо всех аспектах своей деятельности. В целях формирования и поддержания положительного имиджа Эмитента ОАО «Газпром нефть» осуществляет публикацию официальных сообщений и интервью менеджеров Компании на своем Интернет-сайте и в крупнейших деловых и общественно-политических российских и иностранных СМИ. Топ-менеджеры проводят регулярные пресс-конференции и брифинги, где отвечают на вопросы о деятельности, планах развития, результатах работы ОАО «Газпром нефть». Для более полного информирования о своих проектах ОАО «Газпром нефть» предоставляет возможность журналистам принять участие в пресс-турах на производственные объекты Эмитента. Оценивая важность современных средств коммуникации, в целях более эффективного взаимодействия с различными целевыми аудиториями зарегистрированы и постоянно обновляются страницы ОАО «Газпром нефть» и сети АЗС «Газпромнефть» в социальных сетях. Эмитент осуществляет постоянный мониторинг информационного поля, в том числе в целях предотвращения появления ложной и/или порочащей деловую репутацию Компании информации. В случае появления подобной информации, ОАО «Газпром нефть» имеет в своем распоряжении инструменты оперативного реагирования на негативные сообщения о деятельности Эмитента.

2.4.6. Стратегический риск

ОАО «Газпром нефть» осуществляет регулярный мониторинг реализации стратегии в рамках ежегодного процесса стратегического планирования. В ходе процесса анализируется влияние ключевых изменений внешнего рынка на деятельность Компании в целом, и ее отдельных бизнесов в частности. Кроме того, учитывается актуальное видение обеспеченности необходимыми ресурсами для продолжения реализации намеченных планов. Процесс предусматривает корректировку таких планов в случае признания рисков существенными или в случае недостатка ресурсов. Процесс стратегического планирования компании основывается на мультисценарном подходе, включающем в себя описание благоприятных и неблагоприятных вариантов развития, проработке вариантов действий компании в них и оптимизации портфеля проектов с учетом возможных рисков.

2.4.7. 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 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 2025-2050 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

Эмитент создан на неопределенный срок

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

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

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

Государство, выступив учредителем общества, создало вертикально-интегрированную компанию путем внесения в уставный капитал акций Ноябрьскнефтегаза, Омского нефтеперерабатывающего завода, Ноябрьскнефтегазгеофизики и сбытового предприятия Омскнефтепродукт. Приватизация общества была полностью завершена в мае 1997 года.

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

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

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

ИСТОРИЯ КОМПАНИИ

1995 г.

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

1996-1997 гг.

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

1998-2004 гг.

Хорошая ресурсная база, эффективные мощности по переработке сырья и профессиональное

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

2005 г.

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

2006 г.

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

2007 г.

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

2008 г.

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

ОАО «Газпром нефть», ОАО «Роснефть», ОАО «Лукойл», ТНК-ВР (в настоящее время «РН-Холдинг») и ОАО «Сургутнефтегаз» подписали Меморандум о взаимопонимании, который предусматривает сотрудничество и совместное участие в проектах в Венесуэле в рамках «Национального нефтяного консорциума».

2009 г.

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

2010 г.

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

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

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

2011 г.

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

Среди основных событий года:

Начало выпуска топлив экологических классов Евро-4 и Евро-5 на нефтеперерабатывающих

заводах «Газпром нефти»;
Ввод в эксплуатацию двух сеноманских газовых залежей, расположенных на Муравленковском и Новогодном месторождениях;
Приобретение Царичанского и Капитоновского месторождений в Оренбургской области, а также Восточной части Оренбургского месторождения, где «Газпром нефть» начала бурение уже в ноябре 2011 г.;
«Газпром нефть» стало единственным акционером Sibir Energy;
Компания выкупила 5,15 % акций NIS, доведя свою долю в компании до 56,15 %;
Начало реализации нового моторного топлива премиум-класса под брендом G-Drive через собственную сеть автозаправочных станций;
«Газпромнефть-Аэро» приступила к заправке воздушных судов на 12 аэродромах Минобороны, получив статус эксклюзивного поставщика авиационного топлива и исполнителя услуг по заправке летательных аппаратов Вооруженных Сил Российской Федерации;
«Газпромнефть-Аэро» начало осуществлять заправку воздушных судов в международных аэропортах г. Бишкек и Манас (Кыргызстан);
На Омском НПЗ начато производство полимерных битумных материалов;
«Газпром нефть» расширила географию АЗС за счет выхода в новый регион – Южный федеральный округ;
Начало бурения на месторождении Бадра в Ираке.

2012 г.

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

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

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

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

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

2013 г.

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

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

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

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

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

2014 г.

Достигнуто соглашение с НОВАТЭКом о паритетном владении ООО «СеверЭнергия». В результате ряда сделок эффективная доля владения Газпром нефти в совместной компании увеличится до 50%;

Завершена сделка по приобретению 100% доли в ООО Газпром нефть Шельф, с 31 октября 2014г. являющегося единственным участником совместной деятельности по разработке Приразломного месторождения. Первая партия нефти Приразломного месторождения (ARCO) была отгружена в апреле;

Осуществлен первый сезон морской отгрузки нефти с Новопортовского месторождения на Ямале. Всего было отправлено четыре танкера с нефтью нового сорта Novu Port общим объемом более 100 тыс. тонн;

Завершена сделка по приобретению 18,2% доли в ООО Газпром Ресурс Нортгаз, владеющем 50% долей в ЗАО Нортгаз;

Получена лицензия на геологическое изучение глубоких нефтенасыщенных горизонтов Южной части Приобского месторождения – Ачимовской и Баженовской свит;

Получены лицензии на геологическое изучение, разведку и добычу на участках шельфа: Северо-Врангелевском, Северо-Западном, Хейсовском, а также на Стахановском, Отдельном, Ягодном Кувайском (с покупкой 100% ООО «Югра-Интэк») участках;

В ноябре 2014г. выполнено базовое условие контракта на разработку месторождения Бадра: в течение 90 дней объем коммерческой добычи составлял не менее 15 тыс. баррелей в сутки. Это позволяет участникам консорциума инвесторов начать компенсацию понесенных затрат, а после их возмещения – получать вознаграждение в размере \$5,5 за баррель нефти;

Создано совместное предприятие с ОАО Сибур и ГК Титан на базе Омского завода полипропилена (ООО «Полиом»);

Приобретена вторая доля в совместном предприятии ООО Газпромнефть-Аэро Шереметьево, эффективная доля владения в котором достигла 100%.

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

3.1.4. Контактная информация

Место нахождения: *Российская Федерация, 190000, г. Санкт-Петербург, ул. Галерная, д. 5 лит. А*

Адрес эмитента:

190000, город Санкт-Петербург, улица Галерная дом 5 лит. А

Иной адрес для направления почтовой корреспонденции

Российская Федерация, 190000, г. Санкт-Петербург, ул. Почтамтская 3-5

Телефон: +7 (812) 363-31-52

Факс: +7 (812) 363-31-51

Адрес электронной почты: info@gazprom-neft.ru

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

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

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

Телефон: **+7 (812) 363-31-52**

Факс: **+7 (812) 363-31-51**

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

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

3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика

5504036333

3.1.6. Филиалы и представительства эмитента

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

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

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

Дата открытия: **16.08.1996**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Лецев Константин Александрович**

Срок действия доверенности: **15.03.2016**

3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

3.2.1. Отраслевая принадлежность эмитента

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

Коды ОКВЭД
51.51.2
51.51.3
51.12.1
23.20
11.10.11
74.13.1
70.40
22.11.1
74.84.
74.14.
74.20.2
45.12
45.34
45.21.3
11.20.2
74.20.35
74.20.31
74.20.32

45.31
45.21.1
72.40
72.60

3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

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

Единица измерения: **млн. руб.**

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

Наименование показателя	2013	2014
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, млн руб.	262 075,65	247 292,58
Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	23,3%	20,8%

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

Указанных изменений не было.

Наименование показателя	2014, 3 мес.	2015, 3 мес.
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, млн руб.	55 603,37	50 575,41
Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	19,6%	18,3%

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

Указанных изменений не было.

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

Наименование показателя	2013	2014
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, млн руб.	74 705,41	82 762,12
Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	6,6%	6,9%

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

предшествующего года и причины таких изменений

Указанных изменений не было.

Наименование показателя	2014, 3 мес.	2015, 3 мес.
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, млн руб.	17 897,75	36 635,04
Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	6,3%	13,3%

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

Указанных изменений не было.

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

Наименование показателя	2013	2014
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, млн руб.	275 937,02	287 386,32
Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	24,5%	24,1%

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

Указанных изменений не было.

Наименование показателя	2014, 3 мес.	2015, 3 мес.
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, млн руб.	87 593,97	69 757,90
Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	30,9%	25,3%

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

Указанных изменений не было.

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

Наименование показателя	2014	2015
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, млн руб.	513 845,77	573 651,56
Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	45,6%	48,2%

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

Указанных изменений не было.

Наименование показателя	2014, 3 мес.	2015, 3 мес.
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, млн руб.	122 334,79	573 651,56
Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	43,2%	43,2%

Примечание:

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

Экспорт нефти и нефтепродуктов включает отгрузки в Ближнее и Дальнее Зарубежье

Выручка от реализации продукции представлена:

- По нефти - без НДС
- По нефтепродуктам – без НДС

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

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

Общая сумма экспорта нефти и нефтепродуктов составила:

*За 1 квартал 2015 года – 120 333 млн руб. или 44 % от общей суммы выручки,
за 1 квартал 2014 года – 143 197 млн руб. или 51 % от общей суммы выручки,
за 2014 год – 534 679 млн руб. или 45 % от общей суммы выручки,
за 2013 год - 538 012 млн руб или 48 % от общей суммы выручки.*

За 1 квартал 2015 года выручка от основной хозяйственной деятельности по сравнению с аналогичным периодом 2014 года снизилась на 2,5 %, что было вызвано в основном следующими факторами:

- снижение объема реализации в натуральном выражении нефтепродуктов на экспорт на 12,8 %, при снижении цен на нефтепродукты на экспорт на 8,7 %.
- снижение цены реализации на нефть на экспорт на 10%.
- при этом наблюдается рост объема реализации нефтепродуктов на внутреннем рынке в натуральном выражении на 72,7%, а также рост цены реализации нефтепродуктов на внутреннем рынке на 18,5%.

За 2014 год выручка от основной хозяйственной деятельности по сравнению с 2013 годом выросла на 5,7%, что было вызвано в основном следующими факторами:

- рост объема реализации нефтепродуктов в натуральном выражении на внутреннем рынке на 5,1 %, рост цен реализации нефтепродуктов на экспорт на 7,3%, рост цен на нефтепродукты на внутреннем рынке – на 6,2%,
- снижение объема реализации нефти на экспорт в натуральном выражении на 20,8 %, при этом цена реализации нефти на экспорт выросла на 19%.

Общая структура себестоимости эмитента

Наименование статьи затрат	2013 год	1 квартал 2014 года	2014 год	1 квартал 2015 года
----------------------------	----------	---------------------	----------	---------------------

Сырье и материалы, %	76,38%	75,76%	75,46%	77,90%
Приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %	7,38%	8,45%	8,46%	8,76%
Топливо, %	0%	0%	0%	0%
Энергия, %	0%	0%	0%	0%
Затраты на оплату труда, %	0%	0%	0%	0%
Отчисления на социальные нужды, %	0%	0%	0%	0%
Проценты по кредитам, %	0%	0%	0%	0%
Арендная плата, %	0%	0%	0%	0%
Амортизация основных средств, %	0,08%	0,00%	0,00%	0,00%
Налоги включаемые в себестоимость продукции, %	9,60%	8,67%	9,48%	6,68%
Прочие затраты, %:	6,55%	7,12%	6,60%	6,66%
Амортизация по нематериальным активам, %	0%	0%	0%	0%
Вознаграждение за рационализаторские предложения, %	0%	0%	0%	0%
Страховые платежи, %	0%	0%	0%	0%
Командировочные и представительские расходы, %	0%	0%	0%	0%
Услуги сторонних организаций, %	0%	0%	0%	0%
Другие, %	6,55%	7,12%	6,60%	6,66%
Итого: затраты на производство и реализацию продукции (работ, услуг) (себестоимость), %	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
Справочно: выручка от продажи продукции (работ, услуг), % к себестоимости	143,64%	141,17%	146,80%	125,63%

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

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

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

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

3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента

Основным сырьем Эмитента является нефть, доля которой составляет 97 % от общего объема поставок за 1 квартал 2015 года. Часть сырья продавалась на внутреннем рынке и внешнем рынке, остальная отправлялась на переработку и продавалась в виде нефтепродуктов.

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

За 2014 г.

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

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

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

ИНН: **8905000428**

ОГРН: **1028900703963**

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

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

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

ИНН: **8605003932**

ОГРН: **1028601354088**

Доля в общем объеме поставок, %: **8**

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

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

ИНН: **8618006063**

ОГРН: **1058600001118**

Доля в общем объеме поставок, %: **23**

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

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

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

Доля в общем объеме поставок, %: **9**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Заполянефть»**

Место нахождения: **629828, РФ, ЯНАО, п. Вынгапуровский, ул. Ленина, 10**

ИНН: **8905031779**

ОГРН: **1038900944180**

Доля в общем объеме поставок, %: **8**

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

За 2014 год по сравнению с 2013 годом наблюдается незначительный рост цен на нефть на 3 %.

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

Импортные поставки отсутствуют

За 3 мес. 2015 г.

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

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

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

ИНН: ***8905000428***

ОГРН: ***1028900703963***

Доля в общем объеме поставок, %: ***17***

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

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

ИНН: ***8605003932***

ОГРН: ***1028601354088***

Доля в общем объеме поставок, %: ***8***

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

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

ИНН: ***8618006063***

ОГРН: ***1058600001118***

Доля в общем объеме поставок, %: ***24***

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

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

ИНН: ***7022000310***

ОГРН: ***1027001618918***

Доля в общем объеме поставок, %: ***8***

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью «Заполярьефть»***

Место нахождения: ***629828, РФ, ЯНАО, п. Вынгапуровский, ул. Ленина, 10***

ИНН: ***8905031779***

ОГРН: ***1038900944180***

Доля в общем объеме поставок, %: 8

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

За 1 квартал 2015 года наблюдается рост цен на нефть как основное сырье для Компании – по сравнению с аналогичным периодом 2014 года цены выросли на 15%. Несмотря на общую ситуацию снижения цен на нефть в долларах на мировом рынке, из-за резких колебаний курса, цена на нефть в рублях выросла.

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

Импортные поставки отсутствуют

3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента

Основные рынки, на которых эмитент осуществляет свою деятельность:

I. Реализация нефти и нефтепродуктов на внутренний рынок:

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

Реализация автомобильного топлива на территории РФ

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

По состоянию на конец 1 квартала 2015 г. предприятия нефтепродуктообеспечения Компании эксплуатировали 49 собственных и арендованных нефтебаз. За 1 квартал 2015 г. мелким оптом реализовано 1,5 млн т нефтепродуктов.

Реализация нефтепродуктов крупным оптом составила в 1 квартале 2015 г. 0,1 млн т. Объем реализации нефтепродуктов на внутреннем рынке России мелким оптом и через АЗС в 1 квартале 2015 г. вырос на 1% по сравнению с аналогичным периодом 2014 г. и составил 3,3 млн т.

Сеть АЗС «Газпромнефть» представлена в 28 регионах России, а также в странах СНГ и Восточной Европы. К концу 1 квартала 2015 г. в эксплуатации в России и СНГ находилось 1405 АЗС, что на 76 единиц больше, чем на аналогичную дату прошлого года.

За 1 квартал 2015 г. через АЗС Компании реализовано 2,1 млн т нефтепродуктов (+1% по сравнению с реализацией за аналогичный период 2014г.). Средняя суточная реализация на одной АЗС в РФ в 1 квартале 2015 г. составила 17,8 т в сутки, что на 3% меньше, чем за аналогичный период 2014г. В 1 квартале 2015г. реализация нефтепродуктов через АЗС, находящихся на территории России, возросла на 2% и составила 1,9 млн т нефтепродуктов. Реализация бензинов выросла на 3% и составила 1,1 млн т, дизельного топлива – снизилась на 1%, составив 0,7 млн т.

В 1 квартале 2015 г. выручка от реализации сопутствующих товаров и услуг на АЗС Компании в России и СНГ составила 3,4 млрд руб., что на 17% больше, чем за аналогичный период 2014 г.

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 1-ого квартала 2015 г. «Газпромнефть-Аэро» является абсолютным лидером розничных продаж авиатоплива в России. Рост объемов розничных продаж авиакеросина составил 14 тыс т (+ 3% к 1-ому кв. 2014 г.). Доля на розничном рынке РФ с учетом Мин Обороны по состоянию на 31.03.2015 г. составила 28% (+6 п.п. по сравнению с аналогичным периодом 2014г.). Общий объем заправленного топлива в летательные аппараты Минобороны РФ за 1кв. 2015 г. составил 144 тыс. т.

В рамках партнерских программ компания оказывает услуги по топливообеспечению воздушных судов в 154 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 31.03.2015г. заправка воздушных судов «Газпромнефть-Аэро» осуществляется в 60 странах (203 аэропортах) по сравнению с 50 странами (136 аэропортами) за аналогичный период 2014 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, девятый крупнотоннажный бункеровщик «Газпромнефть Омск» для бункеровки судов в портах Черного моря. Ввод в эксплуатацию осуществлен 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 1 квартала 2015 г. доля ООО «Газпромнефть Марин Бункер» на розничном рынке РФ составила 21,8 %с учетом сезонного спроса, сохранив свои позиции на уровне прошлого года. Объемы продаж судовых топлив «в борт» выросли на 4 % по сравнению с аналогичным периодом 2014 г., до уровня 682 тыс. т.

Всего же совокупные объемы реализации судового топлива компании увеличились в 1 квартале 2015 г. на 5% и составили 0,908 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. На 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 1 кв.2015 г.

- 1. Подписано соглашение при поддержке БКК по импортозамещению с Правительством Оренбургской области, начато активное взаимодействие с предприятиями ЖКХ и сельскохозяйственными предприятиями. Готовятся новые соглашения.*
- 2. Запущена программа технического сервиса OTS-Monitoring на ОАО «СДС» в рамках импортозамещения.*
- 3. Подписан контракт и начаты поставки на конвейер ОАО «УАЗ» моторного масла Gazpromneft Standard 10W-40.*
- 4. Выигран тендер на поставку в адрес дочерних обществ ОАО «Газпром»: в рамках тендера поставлено 2 000 т наливных, 500 т фасованных, 300 т премиальных масел, технических жидкостей и смазок.*
- 5. Получено одобрение от ОАО «КАМАЗ» на моторное масло G-Profi CNG LA 10W-40 для газовых двигателей а/м КАМАЗ в рамках «Программы развития газомоторного транспорта в РФ».*
- 6. В феврале 2015 г. запущена востребованная рынком программа товарного кредитования дистрибьюторов высшей лиги и категории А, в рамках которой предоставляются увеличенные отсрочки на возмездной основе. По результатам марта начислены проценты за предоставление товарного кредита в размере 600 тыс. руб.*
- 7. Проведена международная конференция дистрибьюторов ГПН-СМ, подведены итоги успешной работы более 200 дистрибьюторов из 52 стран в 2014 г. и поставлены задачи на 2015 г.*
- 8. Начались поставки GPN Lubricants Italy в Испанию с минимальным годовым объемом 300 т. Усилена дистрибьюторскую сеть итальянского актива на промышленном севере Италии.*
- 9. Открыта новая станция «G-Energy Service» в Республике Беларусь, количество СТО «G-Energy Service» доведено до 10 шт.*

Доля ООО «Газпромнефть – смазочные материалы» на розничном рынке масел в РФ продолжает рост, в 1 кв.2015 г. она увеличилась еще на 3,9 п.п. относительно 4 кв. 2014 г. и составила 17,5%. Продажи премиальных масел семейства G-Family увеличились на 45% относительно 1 кв. 2014 г. В целом «Газпромнефть – смазочные материалы» в 1 кв.2015 г. было реализовано 41,1 тыс. т фасованных масел.

Компания «Газпромнефть – смазочные материалы» продолжила экспансию на международные рынки, расширив зарубежную географию сбыта смазочных материалов. Начались поставки в Китай, размещен первый заказ на поставки на Кипр, запланировано начало отгрузок в Гвинею и Мали.

ПРОИЗВОДСТВО И РЕАЛИЗАЦИЯ БИТУМНЫХ МАТЕРИАЛОВ И ПРОДУКТОВ НЕФТЕХИМИИ

Производство битумных материалов осуществляется на всех НПЗ ОАО «Газпром нефть». В условиях сжатия рынка на 32% по результатам 1 квартала 2015 г. «Газпром нефть» увеличила долю на рынке битумов России на 4п.п. до 34%.

В целом объем продаж битумных материалов за 1-ый квартал 2015 г. составил 230 тыс. т.

Объем реализации полимерно-битумных вяжущих и битумных эмульсий (ПБВ и БЭ) в 1 кв.2015 составил 1 тыс. тонн.

«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.

За 1 квартал 2015 год имели место следующие значимые события:

- 1. Все активы «Газпром нефти» по производству битума (Омский НПЗ, ЯНОС (управляемый на паритетных началах совместно с «Славнефть») и Московский НПЗ) первыми в России зарегистрировали декларации соответствия техническому регламенту Таможенного союза*
- 2. «Газпром нефть» начала экспорт полимерных битумных материалов с «Газпромнефть-РЗБМ»*
- 3. «Газпромнефть-Тоталь ПМБ» получила согласование стандарта на инновационное битумное вяжущее ПМБ G-Way Styrelf от Федерального дорожного агентства (Росавтодор) - СТО 11352320-001.01-2014 «Полимерно-модифицированный битум G-Way Styrelf. Технические условия»*
- 4. Производственной площадкой «Газпромнефть-Битумные материалы» - РЗБМ успешно пройдена сертификация интегрированной системы менеджмента (ИСМ).*
- 5. «Газпром нефть – Битумные материалы» приняла участие в совещании по снижению импортозависимости в полимерных материалах при строительстве трасс и обеспечению качества полимерных материалов в дорожном строительстве.*

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

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

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

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

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 02.11.2033

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

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 02126 НЭ

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

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

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

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 02127 НЭ

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

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

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 Ямало-Ненецкому автономному округу (Ямалнедра)
Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: СЛХ 02128 НЭ

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

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

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

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 02129 НЭ

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

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

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 Ямало-Ненецкому автономному округу (Ямалнедра)
Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: СЛХ 02130 НЭ

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

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

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 23.02.2034

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 02131 НЭ

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: Добыча нефти и газа (Сугмутское 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 02132 НЭ

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

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

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

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

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: СЛХ 02133 НЭ

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

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

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

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

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: СЛХ 02134 НЭ

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

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

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

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

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: СЛХ 02135 НЭ

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

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

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

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

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: СЛХ 02136 НЭ

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

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 19.06.2008
Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 31.12.2039

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: Управление по недропользованию по Ямало-Ненецкому автономному округу (Ямалнедра)
Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: СЛХ 02137 НЭ
Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: Разведка, добыча нефти и газа (Средне-Итурское месторождение)
Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 19.06.2008
Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 23.02.2050

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: Управление по недропользованию по Ямало-Ненецкому автономному округу (Ямалнедра)
Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: СЛХ 02138 НЭ
Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: Разведка, добыча нефти и газа (Умсейское+Южно-Пурпейское месторождение)
Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 19.06.2008
Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 31.12.2039

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: Управление по недропользованию по Ямало-Ненецкому автономному округу (Ямалнедра)
Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: СЛХ 02144 НП
Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: Геологическое изучение (Южно-Пурпейский участок)
Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 19.06.2008
Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 26.12.2015

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: Управление по недропользованию по Ямало-Ненецкому автономному округу (Ямалнедра)
Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: СЛХ 02397 НП
Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: Геологическое изучение (Холмогорский участок)
Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 14.11.2013
Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 11.11.2018

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

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

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: СЛХ 14620 НЭ

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

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 15.03.2009

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ОМС 15566 НЭ

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

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

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

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

видам работ: Министерство природных ресурсов РФ

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: СЛХ 15569 НР

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

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

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

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

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: СЛХ 15568 НР

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ХМН 15537 НЭ

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

Пальяновской площади Красноленинского месторождения)

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

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

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

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ХМН 15538 НЭ

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

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

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

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

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: СЛХ 10828 НЭ

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 31.12.2034

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: СЛХ 11768 НЭ

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

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

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

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

видам работ: Министерство природных ресурсов РФ

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

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

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

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

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

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ТОМ 14911 НЭ

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

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

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

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

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ТОМ 14871 НЭ

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

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 19.02.2010

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 01.03.2039

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено

соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: Геологическое изучение, разведка и добыча нефти и газа (Салымский-5 участок)

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

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

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

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ТЮМ 14345 НР

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

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

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

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

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ХМН 14468 НР

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 19.05.2008

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 01.11.2025

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

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: СЛХ 15570 НЭ

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

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

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 01.09.2029

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

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ТОМ 14870 НЭ

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

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 19.02.2010

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 01.03.2039

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

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ТОМ 14989 НР

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

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 03.08.2010

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 15.04.2030

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

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: СЛХ 14904 НЭ

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

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 27.04.2010

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 21.04.2030

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

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ОРБ 02272 НЭ

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

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 03.04.2009

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 01.08.2018

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

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ОРБ 11618 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: 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: ШППЧ 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: 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

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 03069 НР

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

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 20.02.2015

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 19.02.2040

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 03068 НР

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

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 20.02.2015

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 19.02.2040

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 03070 НР

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

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 24.02.2015

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 23.02.2040

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 03071 НР

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья (Панлорский 5 участок)

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 24.02.2015

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 23.02.2040

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 1 кв. 2015 г. – 0,051 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 1 кв. 2015 г. – 0,116 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 1 кв. 2015г. – 0,036 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 1 кв. 2015 г. – 0,029 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 1 кв. 2015 г. – 0,070 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 1 кв. 2015г. – 0,190 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 3,978 млрд м3 газа по классификации PRMS на 31.12.2014 г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 1 кв. 2015 г. – 0,430 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 1 кв. 2015 г. – 0,239 млн т.*

Наименование месторождения: *Вынгаяхинское*

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 1 кв. 2015 г. – 0,286 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 1 кв. 2015 г. – 0,072 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 1 кв. 2015 г. – 0,227 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 1 кв. 2015 г. – 0,075 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 1 кв. 2015 г. – 0,006 млн т.*

Наименование месторождения: *Умсейское+Южно-Пурпейское*

Владелец прав на месторождение

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

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

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

ИНН: *8905000428*

ОГРН: *1028900703963*

Вид полезного ископаемого: *Нефть, конденсат и газ*

Размер доказанных запасов: *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 1 кв. 2015 г. – 0,031 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 1 кв. 2015 г. – 0,283 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 1 кв. 2015 г. – 0,043млн 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 1 кв. 2015 г. – 0,151 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 1 кв. 2015 г. – 0 млн т.*

Наименование месторождения: *Вынгапуровское*

Владелец прав на месторождение

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

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Заполярье"*

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

ИНН: *8905031779*

ОГРН: *1038900944180*

Вид полезного ископаемого: *Нефть и газ*

Размер доказанных запасов: *73,940 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 1 кв. 2015 г. – 1,017 млн т.*

Наименование месторождения: *Новогоднее*

Владелец прав на месторождение

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

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Заполярье"*

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

ИНН: *8905031779*

ОГРН: *1038900944180*

Вид полезного ископаемого: *Нефть и газ*

Размер доказанных запасов: *8,644 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 1 кв. 2015 г. – 0,033 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 1 кв. 2015 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 1 кв. 2015 г. – 0,016 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 1 кв. 2015 г. – 0,091 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 1 кв. 2015 г. – 2,903 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 1 кв. 2015 г. – 0,302 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 1 кв. 2015 г. – 0,071 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 1 кв. 2015 г. – 0,047 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 1 кв. 2015 г. – 0,024 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 1 кв. 2015 г. – 0,145 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 1 кв. 2015 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 1 кв. 2015 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 1 кв. 2015 г. – 0,054 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 1 кв. 2015 г. – 0,054 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 1 кв. 2015 г. – 0,088 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 1 кв. 2015 г. – 0,046 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 1 кв. 2015 г. – 0,413 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 1 кв. 2015 г. – 0,153 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 1 кв. 2015 г. – 0,060 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 1 кв. 2015 г. – 0,015 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 1 кв. 2015г. – 0,002 млн т.*

Наименование месторождения: *Новопортовское*

Владелец прав на месторождение

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

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

Место нахождения: *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 1 кв. 2015 г. – 0,073 млн т.*

Наименование месторождения: *Южно-Киняминское*

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: *1,799 млн. т. нефти по классификации PRMS на 31.12.2014 г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 1 кв. 2015 г. – 0,149 млн т.*

Наименование месторождения: *Вакунайское*

Владелец прав на месторождение

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 1 кв. 2015 г. – 0,0 млн т.**

Наименование месторождения: **Тымпучиканское**

Владелец прав на месторождение

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 1 кв. 2015 г. – 0,002 млн т.**

Наименование месторождения: **Игнялинское**

Владелец прав на месторождение

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 1 кв. 2015 г. – 0 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 1 кв. 2015 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 1 кв. 2015 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 1 кв. 2015 г. – 0,027 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, оговариваемы в проектной документации; социальные обязательства - нет; утилизация попутного газа- в соответствии с проектной документацией;*

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

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

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

Лицензионные обязательства выполняются

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: *8905000428*

ОГРН: *1028900703963*

Номер лицензии: *СЛХ 15568 НП*

Дата выдачи лицензии: *31.05.2013*

Срок действия лицензии: *31.12.2017*

Основание выдачи лицензии: *первоначальное право пользования недрами предоставлено на основании распоряжения Министерства природных ресурсов РФ в соответствии с пунктом 5 статьи 101 Закона РФ «О недрах», позднее лицензия была переоформлена на основании пункта 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Воргенский лицензионный участок - блок недр в границах лицензионного участка, со статусом геологического отвода без ограничения по глубине, расположенный в Красноселькупском районе Ямало-Ненецкого автономного округа; общая площадь участка 11896 кв.км;*

Вид лицензии: *на геологическое изучение недр с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья*

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

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

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

Лицензионные обязательства выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: *7017126251*

ОГРН: 1057002610378

Номер лицензии: *ОМС 15566 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *31.05.2013*

Срок действия лицензии: *01.10.2025*

Основание выдачи лицензии: *первоначальное право пользования недрами предоставлено на основании совместного постановления МПР РФ (№15 от 23.03.2000) и Администрации Омской области (№85-П от 9.03.2000), принятого по итогам конкурса, позднее лицензия была переоформлена на основании пункта 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Крапивинского месторождения нефти. - лицензионный участок включает юго-западную часть Крапивинского нефтяного месторождения, расположенную в Тарском районе Омской области; общая площадь участка 124 кв.км; родовые угодья не зарегистрированы*

Вид лицензии: *на геологическое изучение и добычу углеводородов из открытых и вновь выявленных залежей юго-западной части Крапивинского месторождения нефти*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение уровней добычи нефти и газа - предусмотрено в соответствии с проектным документом; пробурить три разведочные скважины; выполнение уровня бездействующего фонда - не предусмотрено; обновление проектной документации - 2005г. (отчет по подсчету запасов 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, расположенный в ЯНАО, Пуровский район, общая площадь участка 368,57 кв. км*

Вид лицензии: *разработки залежей с соответствующими им запасами, открытых в границах горного отвода и внесенных в установленном порядке в Государственный баланс запасов полезных ископаемых РФ; - геологического изучения меловых и юрских отложений с целью поисков и оценки залежей углеводородного сырья и их последующей разработки; - добычи апт-сеноманских подземных вод; - закачки апт-сеноманских, подтоварных, производственных и хозяйственно-бытовых стоков в разрабатываемые пласты с целью поддержания пластового давления.*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Добыча - Владелец лицензии обеспечивает уровни добычи углеводородного сырья и объемы закачки вытесняющего агента для поддержания пластового давления в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку месторождения, бурение - не предусмотрено, бездействующего фонда - не предусмотрено, обновление проектной документации – не установлено, природоохранные обязательства - в течение одного года с даты государственной регистрации настоящего дополнения разработать и утвердить в установленном порядке программу ведения мониторинга подземных вод верхних водоносных горизонтов, пригодных для хозяйственно-питьевого водоснабжения, в пределах горного отвода, а также за объемом и качеством закачиваемых пластовой воды, пресной воды, производственных и хозяйственно-бытовых стоков, техническим состоянием нагнетательных скважин*

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

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

Лицензионные обязательства выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: *8905000428*

ОГРН: *1028900703963*

Номер лицензии: *СЛХ 02117 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *19.06.2008*

Срок действия лицензии: *31.12.2038*

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Карамовский лицензионный участок, расположенный в ЯНАО, Пуровский район, общая площадь участка 492 кв.км.*

Вид лицензии: *добыча нефти и газа из всех залежей с соответствующими им запасами, открытыми в границах горного отвода и внесенных в установленном порядке в Государственный баланс запасов полезных ископаемых РФ, - геологического изучения и последующей разработки залежей в меловых и юрских отложениях, - закачка подтоварных, производственных и хозяйственно-бытовых стоков в пласты БС-8/1, БС-10/2, БС-11/1 с целью поддержания пластового давления. - закачка подтоварных и сточных вод для поддержания пластового давления в пределах горного отвода Карамовского месторождения.*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока

исполнения указанных обязательств: *выполнение уровней добычи нефти и газа - Владелец лицензии в 1993 году обеспечивает добычу нефти в объеме не менее 408 тыс. т., газа – 18 млн. куб. м. Уровни добычи углеводородного сырья и закачки вытесняющего агента на последующие годы по каждому объекту разработки устанавливаются в соответствии с проектно-технологической документацией, утвержденной в установленном порядке бурения - не предусмотрено; социальные обязательства - не предусмотрено; разработать и утвердить в установленном порядке программу ведения мониторинга подземных вод и верхних водоносных горизонтов, пригодных для хозяйственного водоснабжения, в пределах горного отвода, а также за объемом и качеством закачиваемых пластовой воды, производственных и хозяйственно-бытовых стоков, техническим состоянием нагнетательных скважин - "Программа..." согласована Территориальным агентством по недропользованию по Ямало-Ненецкому автономному округу (Ямалнедра) письмо от 21.02.2006 № 04-07/388. На срок отработки месторождения.*

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

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

Лицензионные обязательства выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: *8905000428*

ОГРН: *1028900703963*

Номер лицензии: *СЛХ 02118 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *19.06.2008*

Срок действия лицензии: *31.12.2038*

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Крайний лицензионный участок, расположен в ЯНАО, Пуровский район, общая площадь участка 393 кв.км.*

Вид лицензии: *разработки залежей с соответствующими им запасами, открытых в границах горного отвода и внесенных в установленном порядке в государственный баланс запасов полезных ископаемых РФ; - геологического изучения меловых и юрских отложений с целью поисков и оценке залежей углеводородного сырья и их последующей разработки; - добычи апт-сеноманских подземных вод; - закачки апт-сеноманских, подтоварных, пресных, производственных и хозяйственно-бытовых стоков в разрабатываемые пласты с целью поддержания пластового давления в соответствии с утвержденной ТСП.*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Добыча - Владелец лицензии обеспечивает уровни добычи углеводородного сырья и объемы закачки вытесняющего агента для поддержания пластового давления в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения, бурение - не предусмотрено; разработать и утвердить в установленном порядке программу ведения мониторинга подземных вод верхних водоносных горизонтов, пригодных для хоз.-питьевого водоснабжения, в пределах горного отвода, а также за объемом и качеством размещаемых речной и пластовой воды, производственных и хоз. бытовых стоков, техническим состоянием нагнетательных скважин - "Программа..." согласована Территориальным агентством по недропользованию по ЯНАО (Ямалнедра) письмо № 04-07/1027 от 30.05.2006г. На срок отработки месторождения.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ

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

Лицензионные обязательства выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: **8905000428**

ОГРН: **1028900703963**

Номер лицензии: **СЛХ 02119 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **19.06.2008**

Срок действия лицензии: **02.11.2038**

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Муравленковский лицензионный участок, лицензионный участок включает Муравленковское газонефтяное месторождение, расположенное в Пуровском районе Тюменской области Ямало-Ненецкого автономного округа; общая площадь участка 643,35 кв км;**

Вид лицензии: **добыча нефти и газа из залежей пл. ПК1, гр.пл. БС; геологическое изучение с последующей разработки залежей в меловых и юрских отложениях Муравленковского газонефтяного месторождения; закачка подтоварных, поверхностных и минерализованных подземных вод, хозяйственно-бытовых стоков для поддержания пластового давления.**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение уровней добычи нефти и газа - Владелец лицензии в 1993 году обеспечивает добычу нефти в объёме не менее 5630 тыс. т., газа – 288 млн. м3. Уровни добычи углеводородного сырья и закачки вытесняющего агента на последующие годы по каждому объекту разработки устанавливаются в соответствии с проектно-технологической документацией, утверждённой в установленном порядке. разработать и утвердить в установленном порядке программу ведения мониторинга подземных вод и верхних водоносных горизонтов, пригодных для хоз-питьевого водоснабжения, в пределах горного отвода, а также за объемом и качеством закачиваемой пластовой, пресной воды, производственных и хоз-бытовых стоков, техническим состоянием нагнетательных скважин - "Программа..." согласована Территориальным агентством по недропользованию по ЯНАО (Ямалнедра) письмо № 04-07/1474 от 17.08.2006г. На срок отработки месторождения.**

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

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

Лицензионные обязательства выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: **8905000428**

ОГРН: **1028900703963**

Номер лицензии: **СЛХ 02123 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **19.06.2008**

Срок действия лицензии: **02.11.2033**

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Суторминский лицензионный участок, предоставляется право пользования недрами Суторминского 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 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-Пямалыхского, Южно-Пямалыхского, северной части Крайнего, северо-восточной части Романовского и юго-западной части Умсейского+Южно-Пурпейского месторождений расположенное в Пуровском районе Ямало-Ненецкого автономного округа Тюменской области; общая площадь участка 586,26 кв. км

Вид лицензии: *разработка залежей с соответствующими им запасами, открытых в границах горного отвода и внесенных в установленном порядке в Государственный баланс запасов полезных ископаемых РФ; - геологического изучения меловых и юрских отложений с целью поисков и оценке залежей углеводородного сырья и их последующей разработки; - добычи апт-сеноманских подземных вод; - закачки апт-сеноманских, подтоварных, производственных и хозяйственно-бытовых стоков в разрабатываемые пласты с целью поддержания пластового давления*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Добыча - Владелец лицензии обеспечивает достижение проектных коэффициентов нефтеотдачи по объектам разработки, бурение - 2015 г. – 1 скв., 2016 г. – 1 скв.; 2017 г. – пересчет запасов УВС; бездействующего фонда - не предусмотрено, обновление проектной документации – не предусмотрено, природоохранные обязательства - в течение одного года с даты государственной регистрации настоящего дополнения разработать и утвердить в установленном порядке программу ведения мониторинга подземных вод верхних водоносных горизонтов, пригодных для хозяйственно – питьевого водоснабжения, в пределах горного отвода, а также за объемом и качеством закачиваемых пластовой воды, пресной воды, производственных и хозяйственно – бытовых стоков, техническим состоянием нагнетательных скважин. - "Программа..." согласована Территориальным агентством по недропользованию по ЯНАО (Ямалнедра) письмо № 04-07/1584 от 08.09.2006г. На срок отработки месторождения.*

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

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

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: *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 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.т; - 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 наметательных скважин - "Программа..." согласована Территориальным агентством по недропользованию по ЯНАО (Ямалнедра) письмом № 04-07/1474 от 17.08.2006. на срок отработки месторождения.*

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

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

Лицензионные обязательства выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: *8905000428*

ОГРН: *1028900703963*

Номер лицензии: *СЛХ 02128 НЭ*

Дата выдачи лицензии: **19.06.2008**
Срок действия лицензии: **15.02.2025**

Основание выдачи лицензии: *по результатам аукциона на основании приказа Федерального агентства по недропользованию от 17.12.2004 № 616 «Об утверждении итогов аукционов на получение права пользования недрами с целью разведки и добычи углеводородного сырья в пределах Равнинного, Холмистого, Чатылькинского и Южно-Удмуртского участков на территории Ямало-Ненецкого автономного округа*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Холмистый лицензионный участок, Месторождение полезных ископаемых: Холмистый, Холмистый участок расположен в пределах территории Пуровского района Ямало-Ненецкого автономного округа Тюменской области в 150 км на юго-восток от поселка Харампур, включает Холмистое нефтегазоконденсатное месторождение, Холмистый участок имеет статус горного отвода, ограниченного по глубине подошвой среднеюрских отложений, предварительные границы которого в плане ограничены угловыми точками, общая площадь участка 102,3 кв.км*

Вид лицензии: *разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Холмистого участка, в границах горного отвода месторождения разрешается добыча высокоминерализованных подземных вод из апт-альб-сеноманского водоносного комплекса и закачка подземных, подтоварных и сточных вод для поддержания пластового давления.*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Добыча - соблюдение уровней добычи углеводородного сырья в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами, бурение - не предусмотрено, бездействующего фонда - не предусмотрено, в 2005-2008 годах доразведку продуктивных отложений Холмистого участка и переоценку и утверждение запасов нефти в установленном порядке - В полевой сезон 2007-2008г. проведены сейсморазведочные работы ЗД=169 км2. ПЗ и ТЭО КИН утверждено протоколом ГКЗ №2158-дсп от 24.03.2010 г.; природоохранные обязательства - постоянное проведение работ по мониторингу состояния недр в пределах горного отвода согласно проекту (программе), согласованному в установленном порядке - Программа "Мониторинг окружающей среды" согласована Ростехнадзором РФ по ЯНАО в 2006г., согласована Территориальным агентством по недропользованию по ЯНАО (Ямалнедра) письмом №04-07/736 от 19.03.2008г., социальные обязательства – в течение шести месяцев с даты регистрации лицензии заключить с Администрацией ЯНАО (23.09.2005 года) соглашение о социально-экономическом развитии региона в интересах коренного населения, проживающего в зоне производственной деятельности и экологического влияния участка*

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

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

Лицензионные обязательства выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: **8905000428**

ОГРН: **1028900703963**

Номер лицензии: **СЛХ 02125 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **19.06.2008**

Срок действия лицензии: **31.12.2038**

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

недрах»

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Холмогорский лицензионный участок, Месторождение полезных ископаемых: Холмогорское, расположенное в Пуровском районе Ямало-Ненецкого автономного округа Тюменской области; общая площадь участка 103,91 кв.км*

Вид лицензии: *- добыча нефти и газа из всех залежей с соответствующими им запасами, открытыми в границах горного отвода и внесенных в установленном порядке в Государственный баланс запасов полезных ископаемых РФ, - геологического изучения и последующей разработки новых залежей в меловых и юрских отложениях, - закачка подтоварных, производственных и хозяйственно-бытовых стоков в пласт БС-11/1 с целью поддержания пластового давления.*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Добыча - Уровни добычи углеводородного сырья и закачки вытесняющего агента по каждому объекту разработки устанавливаются в соответствии с проектно-технологической документацией; бурение - не предусмотрено, бездействующего фонда - не предусмотрено, обновление проектной документации - не установлено, природоохранные обязательства - в течение одного года с даты государственной регистрации настоящего дополнения разработать и утвердить в установленном порядке программу ведения мониторинга подземных вод верхних водоносных горизонтов, пригодных для хозяйственно-питьевого водоснабжения, в пределах горного отвода, а также за объемом и качеством закачиваемых пластовой воды, производственных и хозяйственно-бытовых стоков, техническим состоянием нагнетательных скважин, социальные обязательства - не предусмотрено*

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

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

Лицензионные обязательства выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: *8905000428*

ОГРН: *1028900703963*

Номер лицензии: *СЛХ 02127 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *19.06.2008*

Срок действия лицензии: *20.02.2025*

Основание выдачи лицензии: *по результатам аукциона на основании приказа Федерального агентства по недропользованию от 17.12.2004 № 616 «Об утверждении итогов аукционов на получение права пользования недрами с целью разведки и добычи углеводородного сырья в пределах Равнинного, Холмистого, Чатылькинського и Южно-Удмуртского участков на территории Ямало-Ненецкого автономного округа»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *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 Чатылькинського участка, добыча высокоминерализованных подземных вод и закачка подземных, подтоварных и сточных вод для поддержания пластового давления*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Добыча - соблюдение уровней добычи углеводородного сырья в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими*

документами, бурение - не предусмотрено, бездействующего фонда - не предусмотрено, природоохранные обязательства - постоянное проведение работ по мониторингу состояния недр в пределах горного отвода согласно проекту (программе), социальные обязательства – в течение шести месяцев с даты государственной регистрации лицензии заключить с Администрацией Ямало-Ненецкого автономного округа соглашение о социально-экономическом развитии региона в интересах коренного населения, проживающего в зоне производственной деятельности и экологического влияния участка

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

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

Лицензионные обязательства выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: *8905000428*

ОГРН: *1028900703963*

Номер лицензии: *СЛХ 02138 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *19.06.2008*

Срок действия лицензии: *31.12.2039*

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Южно-Пурпейский лицензионный участок, Месторождение полезных ископаемых: Умсейское+Южно-Пурпейское, общая площадь участка 558,7 кв.км*

Вид лицензии: *разведка и добыча нефти и газа из пластов, учтенных Государственным балансом запасов в пределах горного отвода.*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Добыча - обеспечивает показатели разработки а также уровни добычи углеводородного сырья в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения, бурение - не предусмотрено, бездействующего фонда - не предусмотрено, природоохранные обязательства - не предусмотрено, социальные обязательства – Взаимодействие между ОАО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз» и администрацией муниципального образования Надым и Надымский район осуществляется на основании заключенного договора о социально-экономическом развитии территории - на постоянной основе*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в 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-Пурнейский 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-Пурнейского 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-Пурнейского 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 аэрофотосъемки (или космических снимков) территории, полевых исследований и химических анализов воды, почвы и атмосферного воздуха по состоянию на 01.07.94 г. и к 01.01.95 г. составляет программу по оздоровлению экологической обстановки территории месторождения с указанием конкретных сроков исполнения мероприятий (месяц, год), которая прилагается в лицензионном соглашении, социальные обязательства – Взаимодействия между Владелец лицензии и Администрацией Сургутского района осуществляются на основании социально-экономических отношений, заключаемых при получении и в последующем, согласно совместному постановлению Администрации Ханты-Мансийского автономного округа*

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

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

Лицензионные обязательства выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: *8905000428*

ОГРН: *1028900703963*

Номер лицензии: *ХМН 02310 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *07.10.2008*

Срок действия лицензии: *31.12.2038*

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Холмогорский лицензионный участок, расположенный в ХМАО, Сургутский район, общая площадь участка 553 кв.км*

Вид лицензии: *добычи нефти и газа (включая разведку) в пределах территории, имеющих статус горного отвода, ограниченным по глубине подошвой продуктивного пласта БС11; - в пределах горного отвода для закачки промысловых (подтоварных) и сточных вод с целью поддержания пластового давления.*

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

нефти и газу ХМАО и в КПР ХМАО к началу следующего года

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

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

Лицензионные обязательства выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: **8618006063**

ОГРН: **1058600001118**

Номер лицензии: **ХМН 15538 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **19.04.2013**

Срок действия лицензии: **18.01.2038**

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Южная часть Приобского месторождения лицензионный участок. лицензионный участок включает Южную часть Приобского месторождения, расположенного в Ханты-Мансийском районе Ханты-Мансийского автономного округа Тюменской области; общая площадь участка 2250 кв.км**

Вид лицензии: **разведка и добыча нефти и газа, поиски и оценка пластов-коллекторов для закачки буровых отходов, промышленных и хозяйственно-бытовых стоков на Южной части Приобского месторождения.**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение уровней добычи нефти и газа - предусмотрено в соответствии с проектным документом; бурения - не предусмотрено; бездействующего фонда - не предусмотрено; обновление проектной документации - составить дополнение к ППЭ и пройти экспертизу в ТКР (ЦКР) - Доп. к ТС ОПР ЦКР № 3635 от 13.04.2006г. ТСР утверждена ЦКР протоколом №4728 от 12.11.2009г.; природоохранные обязательства: провести исследования фоновый уровень загрязненности ; природоохранные обязательства: представить в Комитет природных ресурсов ХМАО утвержденную программу по оздоровлению экологической обстановки с корректировкой по годам; социальные обязательства - соглашение с администрацией Ханты-Мансийского района заключается ежегодно; утилизация попутного газа - в соответствии с проектным документом; оснащенность замерными устройствами - методами и приборами, соответствующими и удовлетворяющими требованиям действующих стандартов.**

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

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

Лицензионные обязательства выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: **8618006063**

ОГРН: **1058600001118**

Номер лицензии: **ХМН 15537 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **19.04.2013**

Срок действия лицензии: **08.12.2037**

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Северо-восточная часть Пальяновской площади Красноленинского месторождения. лицензионный участок включает Северо-восточную часть Пальяновской площади Красноленинского месторождения, расположенного в Октябрьском районе Ханты-Мансийского автономного округа; общая площадь участка 361,42 кв.км**

Вид лицензии: **добыча нефти в пределах лицензионного участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение уровней добычи нефти - предусмотрено в соответствии с проектным документом - Пересчет запасов утвержден ГКЗ №1814 от 19.12.2008г. Доп. к ТСР утвержден в ЦКР Роснедра, протокол ЦКР № 11-60 от 28.05.2009г. на срок разработки; бурения - 4-х поисково-разведочных скважин с целью опоиcкования перспективных запасов пластов ЮК 1-ЮК баз. - пробурены поисково-разведочные скважины №№ 1009, 1022, 1014, 9250, выявления высокодебитных коллекторов базального пласта; бездействующего фонда - не предусмотрено; обновление проектной документации - представить единую ТСР месторождения с уточнением коэффициента нефтеотдач; социальные обязательства Социально-экономическое соглашение с администрацией Октябрьского района ХМАО-Югры – заключается ежегодно; утилизация попутного газа – в соответствии с проектным документом; оснащенность замерными устройствами – методами и приборами, соответствующими и удовлетворяющими требованиям действующих стандартов.**

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

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

Лицензионные обязательства выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Меретояханефтегаз"**

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

ИНН: **8911017405**

ОГРН: **1028900581522**

Номер лицензии: **СЛХ 10828 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **22.10.1999**

Срок действия лицензии: **16.06.2019**

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Меретояхинский лицензионный участок. Лицензионный участок включает Меретояхинское месторождение, расположенное в Надымском районе Ямало-Ненецкого автономного округа; общая площадь участка 1344,54 кв.км**

Вид лицензии: *добыча углеводородного сырья, геологическое изучение с последующей разработкой залежей углеводородов Меретояхинского месторождения, добыча высокоминерализованных подземных вод из апт-сеноманского водоносного комплекса и закачка подземных и подтоварных вод для поддержания пластового давления.*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение уровней добычи нефти и газа - предусмотрено в соответствии с проектным документом - ПЗ+ТЭО КИН утверждены ГКЗ протоколом №2020 от 25.09.2009 года., Доп. к ТСП №1236 от 24.12.09г на период разработки; бурения - не предусмотрено; бездействующего фонда - не предусмотрено; социальные обязательства - соглашение о сотрудничестве между ОАО "Газпром нефть", ОАО "Сибнефть - Ноябрьскнефтегаз", ООО "Меретояханефтегаз" и администрацией муниципального образования Надымский район ЯНАО заключается ежегодно; утилизация попутного газа - в соответствии с проектным документом; оснащенность замерными устройствами - методами и приборами, соответствующими и удовлетворяющими требованиям действующих стандартов.*

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

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

Лицензионные обязательства выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Заполярьефть"*

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

ИНН: *8905031779*

ОГРН: *1038900944180*

Номер лицензии: *СЛХ 11767 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *01.10.2003*

Срок действия лицензии: *31.12.2017*

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Новогодний лицензионный участок. Лицензионный участок включает Новогоднее газонефтяное месторождение, расположенное в Пуровском районе Ямало-Ненецкого автономного округа; общая площадь участка 1030,74 кв. км*

Вид лицензии: *- геологического изучения меловых и юрских отложений с целью поисков и оценки залежей углеводородного сырья и их последующей разработки; - разведки и добычи нефти и газа в пределах границ горного отвода из юрских и меловых отложений, запасы углеводородного сырья по которым прошли государственную экспертизу и учтены государственным балансом; - закачки речных, подтоварных, производственных и хозяйственно-бытовых стоков в пласты Ю-1, БВ-3 с целью поддержания пластового давления*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение уровней добычи нефти и газа - предусмотрено в соответствии с проектным документом; бурения - 2008 г. – 1 скв., 2014 г., - 1 скв., 2016 г., - 1 скв., в 2010 году пробурена скважина 181 ПО.; бездействующего фонда - не предусмотрено; обновление проектной документации – предусмотрено; социальные обязательства - соглашение о сотрудничестве с администрацией МО Пуровский район ЯНАО; утилизация попутного газа – в соответствии с проектными технологическими документами; оснащенность замерными устройствами – учет добычи нефти, газа и воды выполняется групповыми замерными установками*

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

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из

лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Лицензионные обязательства выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "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: **634034, РФ, г. Томск, ул. Мокрушина, 9, стр. 16**

ИНН: **7017126251**

ОГРН: **1057002610378**

Номер лицензии: **ТОМ14911 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **13.05.2010**

Срок действия лицензии: **31.12.2039**

Основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах», в связи с прекращением деятельности юридического лица - ООО "Шингинское" вследствие его присоединения к ООО "Газпромнефть-Восток", на срок действия лицензии и с сохранением условий пользования недрами, установленных прежнему пользователю лицензий ТОМ 00594 НЭ.. Лицензия на право пользования недрами оформлена на основании приказа Федерального агентства по недропользованию от 07.04.2010 № 304.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Шингинский лицензионный участок. Лицензионный участок включает Шингинское нефтяное месторождение, расположенное в Карасокском и Парабельском районах Томской области; общая площадь участка 53,41 кв.км**

Вид лицензии: **поиск, разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Владелец лицензии обязуется: выполнение уровней добычи нефти и газа - предусмотрено в соответствии с проектным документом; бурения - 2015 г. – 1 скв.; бездействующего фонда - не предусмотрено; Объем утилизации ПНГ не ниже 95% начиная с 2012**

года. Не позднее чем за 2 года до планируемого срока завершения отработки запасов Владелец лицензии должен разработать и утвердить проект ликвидационных работ на месторождении.

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

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

Лицензионные обязательства выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: **7017249535**

ОГРН: **1097017018526**

Номер лицензии: **ТОМ 14870 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **19.02.2010**

Срок действия лицензии: **01.03.2039**

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Арчинское лицензионный участок. Лицензионный участок включает Арчинское нефтегазоконденсатное месторождение, расположенное в Парабельском районе Томской области; общая площадь участка 203 кв. км**

Вид лицензии: **поиск, разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение уровней добычи нефти и газа - предусмотрено в соответствии с проектным документом; сейсморазведочные работы – 2010 г. – 80 км2, в 2011 г. выполнены сейсморазведочные работы в объеме 80 км2. бурение - 2012 г. – 1 скв., 2014 г. – 1 скв. в 2010 году пробурена скважина 48 Р; бездействующего фонда - не предусмотрено; обновление проектной документации - предусмотрено - ТСП утвержден ЦКР, протокол от 24.04.2008 № 4298 на срок отработки месторождения. "Пересчет начальных геологических запасов УВ Арчинского месторождения" и ТЭО КИН утверждены протоколом ГКЗ № №2093 от 23.12.2009г.; социальные обязательства - Соглашение между администрацией муниципального образования Парабельский район Томской области, ОАО "Газпром нефть", ООО "Арчинское" и ООО "Газпромнефть - Восток" заключается ежегодно;**

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

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

Лицензионные обязательства выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: **7017249535**

ОГРН: **1097017018526**

Номер лицензии: **ТОМ 14871 НЭ**
Дата выдачи лицензии: **19.02.2010**
Срок действия лицензии: **01.03.2039**

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Урманское лицензионный участок. Лицензионный участок включает Урманское нефтяное месторождение, расположенное в Парабельском районе Томской области; общая площадь участка 229 кв. км**

Вид лицензии: **поиск, разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение уровней добычи нефти и газа - предусмотрено в соответствии с проектным документом; бурения - не предусмотрено; бездействующего фонда - не предусмотрено; обновление проектной документации - предусмотрено ТСП ЦКР №5209 от 22.12.09г. на срок разработки; социальные обязательства - заключается ежегодно; утилизация попутного газа - в соответствии с проектным документом; оснащенность замерными устройствами - методами и приборами, соответствующими и удовлетворяющими требованиям действующих стандартов**

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

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

Лицензионные обязательства выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: **8618006063**

ОГРН: **1058600001118**

Номер лицензии: **ХМН 02196 НР**
Дата выдачи лицензии: **06.12.2007**
Срок действия лицензии: **01.06.2030**

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Салымский 2 лицензионный участок. Лицензионный участок Салымский 2, расположенный в Нефтеюганском и Ханты-Мансийском районах Ханты-Мансийского автономного округа; общая площадь участка 375,87 кв.км**

Вид лицензии: **на геологическое изучение, разведку и добычу углеводородного сырья в пределах участка Салымский 2.**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровней добычи нефти и газа - не предусмотрено; бурения - строительство 2-х поисково-оценочных скважин; бездействующего фонда - не предусмотрено; обновление проектной документации - предусмотрено; социальные обязательства - соглашение о сотрудничестве заключается ежегодно; утилизация попутного газа - нет; оснащенность замерными устройствами - нет**

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

законодательством РФ;

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

Лицензионные обязательства выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: **8618006063**

ОГРН: **1058600001118**

Номер лицензии: **ХМН 02198 НР**

Дата выдачи лицензии: **06.12.2007**

Срок действия лицензии: **01.06.2030**

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Салымский 3 лицензионный участок. Лицензионный участок Салымский 3, расположенный в Ханты-Мансийском районе Ханты-Мансийского автономного округа; общая площадь участка 332,8 кв. км**

Вид лицензии: **: на геологическое изучение, разведку и добычу углеводородного сырья в пределах участка Салымский 3.**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение уровней добычи нефти и газа – не предусмотрено; бурения - не предусмотрено; бездействующего фонда - не предусмотрено; обновление проектной документации - не предусмотрено; социальные обязательства - соглашение о сотрудничестве заключается ежегодно; утилизация попутного газа - нет; оснащенность замерными устройствами - нет**

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

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

Лицензионные обязательства выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: **8618006063**

ОГРН: **1058600001118**

Номер лицензии: **ХМН 02197 НР**

Дата выдачи лицензии: **06.12.2007**

Срок действия лицензии: **01.06.2030**

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Салымский 5 лицензионный участок. Лицензионный участок Салымский 5, расположенный в Уватском районе Тюменской области; общая площадь участка 570,71 кв.км;*

Вид лицензии: *: на геологическое изучение, разведку и добычу углеводородного сырья в пределах участка Салымский 5.*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение уровней добычи нефти и газа – не предусмотрено; бурение - строительство 1-ой поисково-оценочной скважины; бездействующего фонда - не предусмотрено; обновление проектной документации - предусмотрено; социальные обязательства - соглашение о сотрудничестве заключается ежегодно; утилизация попутного газа - нет; оснащенность замерными устройствами - нет.*

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

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

Лицензионные обязательства выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: *8618006063*

ОГРН: *1058600001118*

Номер лицензии: *ТЮМ 14345 НР*

Дата выдачи лицензии: *29.11.2007*

Срок действия лицензии: *01.07.2030*

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Зимний лицензионный участок. Зимний лицензионный участок, расположен в Уватском районе Тюменской области; общая площадь участка 403 кв.км*

Вид лицензии: *на геологическое изучение, разведку и добычу углеводородного сырья, захоронение бурового раствора, подтоварных и сточных вод в пределах Зимнего участка*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение уровней добычи нефти и газа - не предусмотрено; бурение - строительство 2-х поисково-разведочных скважин; бездействующего фонда - не предусмотрено; социальные обязательства - соглашение о сотрудничестве заключается ежегодно; утилизация попутного газа - нет; оснащенность замерными устройствами - нет. ТСР ЦКР №4664 от 27.08.09 на срок разработки*

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

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

Лицензионные обязательства выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: *8618006063*

ОГРН: *1058600001118*

Номер лицензии: *ХМН 14468 НР*

Дата выдачи лицензии: *13.05.2008*

Срок действия лицензии: *14.04.2033*

Основание выдачи лицензии: *право пользования недрами предоставлено на основании решения Аукционной комиссии для в соответствии с пунктом 5 статьи 101 Закона РФ «О недрах»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Часть Зимнего месторождения нефти. горный отвод в границах Зимнего месторождения и геологический отвод за пределами горного отвода в пределах предварительных границ участка недр, расположенный на территории Кондинского района ХМАО-Югры; общая площадь участка 455,1 кв. км*

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

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение уровней добычи нефти и газа – не предусмотрено; до 13.05.2013 года пробурить три разведочных и две поисковые скважины – в планах на 2009-2012 г.г.; выполнение уровня бездействующего фонда - не предусмотрено; обновление проектной документации – по мере открытия залежей и месторождений нефти; природоохранные обязательства - провести оценку текущего фоновый уровня загрязнения территории работ на участке, разработать и согласовать в установленном порядке программу мониторинга окружающей природной среды и состояния недр, выполнять требования в области охраны недр и их рационального пользования, оговариваемые в проектной документации; Проект определения исходной загрязненности компонентов природной среды в границах Зимнего лицензионного участка согласован с Департаментом охраны окружающей среды и экологической безопасности ХМАО - Югры и ФГУ "ЦЛАТИ по УрФО" по ХМАО 23.07.2009 г. Проект системы локального экологического мониторинга Зимнего лицензионного участка согласован с Департаментом охраны окружающей среды и экологической безопасности ХМАО - Югры 22.12.2009 г.; с ФГУ "ЦЛАТИ по УрФО" по ХМАО 23.12.2009 г., социальные обязательства - соглашение о сотрудничестве заключается ежегодно; утилизация попутного газа - в соответствии с проектной документацией; оснащенность замерными устройствами - не предусмотрена*

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

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

Лицензионные обязательства выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: 8905034804
ОГРН: 1058900801552

Номер лицензии: **ИРК 02567 НР**
Дата выдачи лицензии: **02.07.2008**
Срок действия лицензии: **22.11.2032**

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах» и решение Аукционной комиссии, утвержденное приказом Федерального агентства по недропользованию от 21.09.2007 №1331*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Вакунайский лицензионный участок. Лицензионный участок расположен в Катангском районе Иркутской области и включает Вакунайское НГКМ в границах горного отвода и сопредельные участки в границах геологического отвода; общая площадь участка 3065 кв. км*

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

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *В границах горного отвода: программа разведочных работ-в течение года - Программа прошла геологическую экспертизу и государственную регистрацию в Иркутнедра (№ 25-09-49 от 23.04.2009 г.); технологический проектный документ первой стадии разработки-не позднее второго года; ввод месторождения в первую стадию разработки-не позднее трех лет; бурение разведочных скважин-начать не позднее третьего года и на пятый год пробурить не менее 4-х скважин; пересчет запасов-не позднее шестого года. В границах геологического отвода:*

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

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

Лицензионные обязательства выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: 8905034804
ОГРН: 1058900801552

Номер лицензии: **ИРК 02568 НР**
Дата выдачи лицензии: **02.07.2008**
Срок действия лицензии: **22.11.2032**

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах» и решение Аукционной комиссии, утвержденное приказом Федерального агентства по недропользованию от 21.09.2007 №1331*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Игнялинский лицензионный участок. Лицензионный участок расположен в Катангском районе Иркутской области; площадь участка 2182 кв. км*

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

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *программа поисково-оценочных работ-в течение года -*

Программа прошла геологическую экспертизу и государственную регистрацию в Иркутскнедра (№ 25-09-49 от 23.04.2009 г.); сейсморазведка 2D-700 км в течение первых двух лет; поисковое бурение-начать не позднее третьего года, пробурить 4 скважины;

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

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

Лицензионные обязательства выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: *8905034804*

ОГРН: *1058900801552*

Номер лицензии: *ЯКУ 02668 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *19.05.2008*

Срок действия лицензии: *01.11.2025*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах» и решение Аукционной комиссии, утвержденное приказом Федерального агентства по недропользованию от 19.07.2005 №789*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Тымпучиканский лицензионный участок. Лицензионный участок расположен в Ленском районе Республики Саха (Якутия) и включает Тымпучиканское НГКМ в границах горного отвода и сопредельные участки в границах геологического отвода; общая площадь участка 1510 кв. км*

Вид лицензии: *на разведку и добычу углеводородного сырья в пределах лицензионного участка*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *принять на баланс запасы УВ сырья и фонд скважин-в течение года;сейсморазведочные работы 3D 150 кв. км-в течение 7 лет;бурение не менее 5 разведочных скважин-в течение 7 лет;отчет по пересчету запасов УВ сырья-в течение 7 лет;проект опытно-промышленной эксплуатации- пятый год;ввод месторождения в ОПЭ- шестой год;технологическая схема- восьмой год;проект обустройства- девятый год;ввод месторождения в промышленную разработку-двенадцатый год.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: регулярные платежи за пользование недрами производятся в 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: *634034, РФ, г. Томск, ул. Мокрушина, 9, стр. 16*

ИНН: *7017126251*

ОГРН: *1057002610378*

Номер лицензии: *ТОМ 14989 НР*

Дата выдачи лицензии: *03.08.2010*

Срок действия лицензии: *15.04.2030*

Основание выдачи лицензии: *п.5 ст. 10 Закона РФ "О недрах"; по результатам аукциона на основании приказа Федерального агентства по недропользованию от 31.03.2005 № 290 "Об утверждении решения Аукционной комиссии по итогам аукциона на получение права пользования недрами с целью геологического изучения, разведки и добычи углеводородного сырья в пределах Западно-Лугинецкого участка на территории Томской области"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Западно-Лугинецкий лицензионный участок расположен в пределах территории Парабельского района Томской области и включает Западно-Лугинецкое месторождение. Общая площадь участка составляет 1803,2 кв.км.*

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

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Владелец лицензии обеспечивает представление программы проведения поисково-оценочных работ; проведение на участке недр сейсморазведочных работ 2Д в объеме не менее 1000 пог.км; пробурить на участке недр не менее 4-х поисковых и разведочных скважин; ежеквартально предоставлять Распорядителю недр отчеты о результатах проведенных разведочных работ; утвердить программу природоохранных мероприятий;*

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

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

Лицензионные обязательства выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: *8905000428*

ОГРН: *1028900703963*

Номер лицензии: *СЛХ 14904 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *27.04.2010*

Срок действия лицензии: *21.04.2030*

Основание выдачи лицензии: *п. 4 ст. 10.1. закона РФ "О недрах" и решение Аукционной комиссии, утвержденное приказом Федерального агентства по недропользованию от 01.04.2010 № 288*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Северо-Романовский лицензионный участок, расположенный на территории Надымского района ЯНАО. Участок включает в себя северную часть Романовского нефтяного месторождения, в 30 км юго-восточнее от границы участка недр находится г. Муравленко.Площадь участка составляет 112,7 кв.км*

Вид лицензии: *Разведка, добыча нефти и газа*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Владелец лицензии обязуется выполнить следующий комплекс работ: в течение одного года с даты гос.регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке "Программу разведочных работ на северной части Романовского нефтяного месторождения". Не позднее второго года с даты гос.регистрации лицензии приступить к проведению сейсморазведочных работ 3Д и в течение одного года выполнить не менее 100 кв.км. Не позднее третьего года приступить к бурению первой разведочной скважины и на 4 год закончить строительством не менее одной разведочной скважины. Нижний предельный уровень утилизации добываемого ПНГ устанавливается, начиная с 4 года с ввода месторождения в разработку в размере не менее 95%.*

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

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

Лицензионные обязательства выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: **5610029842**

ОГРН: **1025602725862**

Номер лицензии: **ОРБ 02272 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **03.04.2009**

Срок действия лицензии: **01.08.2018**

Основание выдачи лицензии: **приказ Управления по недропользованию Оренбургской области от 16.03.2009 №19-пр в соответствии со ст. 17.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Восточный участок Оренбургского нефтегазоконденсатного месторождения в 30 км от г. Оренбург**

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

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Владелец лицензии наделяется всеми правами и несет ответственность, как пользователь недр, за рациональное пользование недрами, безопасное ведение работ и охрану окружающей среды в соответствии с законодательством РФ и нормативными актами гос. органов Оренбургской области. Владелец лицензии обязан вести учет числящихся на его балансе запасов углеводородов и сопутствующих компонентов, вести учет объемов добываемой продукции и параметров разработки месторождения, обеспечивает приведение участков земель, нарушенных при пользовании недрами, в состояние, пригодное для дальнейшего их использования**

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

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

Лицензионные обязательства выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: **8905000428**

ОГРН: **1028900703963**

Номер лицензии: **СЛХ 15304 НР**

Дата выдачи лицензии: **26.01.2012**

Срок действия лицензии: **01.02.2037**

Основание выдачи лицензии: **Право пользования недрами предоставляется на основании решения Аукционной комиссии, утвержденного приказом Роснедра от 13.01.2012 №09**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Западно-Чатылькинский**

Вид лицензии: **На геологическое изучение, разведку и добычу**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **До 26.01.2014 выполнить 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 «Магма») 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 месторождение. 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 переработку 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 «Мазма») вследствие его присоединения к другому юридическому лицу (ООО «Газпромнефть-Хантос»)

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Южный лицензионный участок, расположенный на территории Нижневартовского района ХМАО. Участок включает в себя Южное нефтяное месторождение. Площадь участка составляет 310 кв.км**

Вид лицензии: **На добычу**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Владелец лицензии обязуется выполнить следующий комплекс работ: Обеспечить уровни добычи нефти и газа в соответствии с проектным документом. До 01.12.2006 г. составить новый проект разработки Южного месторождения и представить на рассмотрение в ЦКР. 2010-2012 гг. сейсморазведочные исследования методом 3Д. 2010-2012 гг. проведение ВСП. 2010-2012 гг. опробование пласта БВ10. 2010-2015 гг. бурение эксплуатационных скважин в зоне запасов категории С2. Утилизация попутного нефтяного газа – в соответствии с проектным документом.**

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

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

Лицензионные обязательства выполняются

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

Место нахождения: **460044, г. Оренбург, ул. Комсомольская, д. 122**

ИНН: **5638016522**

ОГРН: **1025602723134**

Номер лицензии: **ОРБ 13127 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **20.04.2005**

Срок действия лицензии: **13.04.2025**

Основание выдачи лицензии: **п. 4 ст. 10.1. закона РФ "О недрах" и решение Аукционной комиссии, утвержденное приказом Федерального агентства по недропользованию от 11.04.2005 № 406**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Капитоновское месторождение - блок недр в границах лицензионного участка, со статусом горного отвода с ограничением по глубине кровлей кристаллического фундамента, расположенный в Переволоцком и Новосергиевском районе Оренбургской области. Площадь участка составляет 36 кв.км**

Вид лицензии: **На добычу**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Владелец лицензии обязуется выполнить следующий комплекс работ: в течение одного года с даты гос.регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке проект "Опытно-промышленная эксплуатация Капитоновского месторождения". Не позднее трех лет с даты гос. регистрации лицензии ввести месторождение в опытно-промышленную эксплуатацию. Не позднее шести лет с даты государственной регистрации лицензии разрабатывает, согласовывает и утверждает в установленном порядке технологический документ на разработку месторождения. Не позднее семи лет с даты государственной регистрации лицензии производит обустройство**

месторождения и ввод его в промышленную разработку.

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

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

Лицензионные обязательства выполняются

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: **5638017558**

ОГРН: **1025602726698**

Номер лицензии: **ОРБ 14035 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **25.04.2007**

Срок действия лицензии: **25.04.2027**

Основание выдачи лицензии: **право пользования недрами предоставлено на основании решения Комиссии для рассмотрения заявок о предоставлении права пользования участками недр на территории Оренбургской области в соответствии с пунктом 3 статьи 101 Закона РФ «О недрах».**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Царичанское месторождение - блок недр в границах лицензионного участка, со статусом горного отвода с ограничением по глубине кровлей кристаллического фундамента, расположенный в Переволоцком и Новосергиевском районе Оренбургской области; общая площадь участка 98,3 кв.км;**

Вид лицензии: **На добычу**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение уровней добычи нефти и газа - предусмотрено в соответствии с проектным документом; выполнить сейсморазведочные работы 3Д в объеме 130 км2; пробурить четыре разведочные скважины; выполнение уровня бездействующего фонда - не предусмотрено; составление проектной документации - (ППЭ Царичанского м-я нефти на период 2008-2010 гг. (ЦКР № 4336 от 07.07.08г.) ППЭ Царичанского м-я нефти на период 2010-2012 гг.(ЦКР № 5005 от 24.12.10г.)); ввод месторождения в первую стадию разработки; природоохранные обязательства - проводить мониторинг источников выбросов и сбросов; социальные обязательства - не предусмотрены; утилизация попутного газа - в соответствии с проектной документацией; оснащенность замерными устройствами - учет добычи нефти, газа и воды выполняется групповыми замерными установками.**

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

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

Лицензионные обязательства выполняются

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: **5638017558**

ОГРН: 1025602726698

Номер лицензии: **ОРБ 11618 НП**

Дата выдачи лицензии: **06.08.2003**

Срок действия лицензии: **15.05.2017**

Основание выдачи лицензии: *право пользования недрами предоставлено на основании распоряжения Министерства природных ресурсов РФ в соответствии с пунктом 3 статьи 101 Закона РФ «О недрах».*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Царичанский лицензионный участок - блок недр в границах лицензионного участка, со статусом геологического отвода без ограничения по глубине, расположенный в Переволоцком и Новосергиевском районе Оренбургской области; общая площадь участка 254,7 кв.км;*

Вид лицензии: *На геологическое изучение*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение уровней добычи нефти и газа – не предусмотрено; выполнить сейсморазведочные работы 2Д в объеме 230 пог. км; пробурить десять поисковых скважин;*

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

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

Лицензионные обязательства выполняются

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО "ЦНТ"*

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

ИНН: *5638017558*

ОГРН: 1025602726698

Номер лицензии: **ОРБ 15459 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **10.12.2012**

Срок действия лицензии: **30.11.2032**

Основание выдачи лицензии: *право пользования предоставлено в соответствии с п.3 ст. 10.1 Закона РФ "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Филатовское месторождение - блок недр в границах лицензионного участка, со статусом горного отвода с ограничением по глубине кровлей кристаллического фундамента, расположенный в Переволоцком и Новосергиевском районе Оренбургской области; общая площадь участка 105,35 кв.км;*

Вид лицензии: *На разведку*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *1. Через 1 год - утвердить "Проект разведочных работ"; 2. Через два года - приступить к проведению сейсморазведочных работ; 3. Через пять лет - построить не менее двух разведочных скважин; 4. Через семь лет - ввести в первую стадию разработки*

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

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из

лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Лицензионные обязательства выполняются

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Живой Исток"**

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

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

ИНН: **5610160357**

ОГРН: **1145658010321**

Номер лицензии: **ОРБ 02798 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **23.06.2014**

Срок действия лицензии: **20.05.2028**

Основание выдачи лицензии: **право пользования предоставлено в соответствии со ст. 17.1 Закона РФ "О недрах" в связи с изменением организационно-правовой формы предприятия-пользователя недр с ООО «Живой исток» на ЗАО «Живой исток»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Балейкинское месторождение - участок недр, расположенный в Новосергиевском р-не Оренбургской области**

Вид лицензии: **На разведку**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **1. через один год с даты гос.регистрации лицензии - утвердить в Программу разведочных работ"; 2. не позднее 2014 года - построить не менее одной разведочной скважины, не позднее 2016 года - построить не менее одной разведочной скважины, не позднее 2018 года - построить не менее одной разведочной скважины; 3. Через четыре года - утвердить технологический проектный документ первой стадии разработки месторождения; 5. Через пять лет - ввести в первую стадию разработки.**

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

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

Лицензионные обязательства выполняются

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Живой Исток"**

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

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

ИНН: **5610160357**

ОГРН: **1145658010321**

Номер лицензии: **ОРБ 02797 НП**

Дата выдачи лицензии: **23.06.2014**

Срок действия лицензии: **31.12.2017**

Основание выдачи лицензии: **право пользования предоставлено в соответствии со ст. 17.1 Закона РФ "О недрах" в связи с изменением организационно-правовой формы предприятия-пользователя недр с ООО «Живой исток» на ЗАО «Живой исток»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Уранская площадь - участок недр, расположенный в Сорочинском и Новосергиевском районах Оренбургской области**

Вид лицензии: **На геологическое изучение**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *1. 2004 год – СРР МОГТ-3Д – 40 км2; 2006 – СРР МОГТ-2Д 50 поз.км. и МОГТ-3Д 20 км2; 2013 – 250 км2. 2.. 2005 – строительство 1-й скважины; 2007 - строительство 1-й скважины; 2010 - строительство 1-й скважины; 2011 - строительство 1-й скважины; 2012 - строительство 1-й скважины; 2015 – 1-й скважины; 2017 – 1-й скважины 3. 2017 - представить отчет о проведенных работах*

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

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

Лицензионные обязательства выполняются

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

Место нахождения:

ИНН: *5504036333*

ОГРН: *1118903004989*

Номер лицензии: *СЛХ 15341 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *22.03.2012*

Срок действия лицензии: *29.11.2034*

Основание выдачи лицензии: *право пользования недрами Новопортовского нефтегазоконденсатного месторождения предоставлено с соответствии со ст. 10.1 и 17.1 Закона РФ "О недрах" в связи с реорганизацией пользователя недр ООО "Газпром добыча Надым" путем выделения из него другого юридического лица – ООО "Газпромнефть Новый Порт" с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Новопортовское месторождение - участок недр со статусом геологического и горного отвода, расположенный в 15 км севернее п. Новый Порт Ямальского района Ямало-Ненецкого АО*

Вид лицензии: *На добычу*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *1. До 01.01.2005 разработать "Комплексный проект"; 2. До 01.01.2010 Предоставить отчет о результатах геологоразведочных работ; 3. Не позднее 2009 года предоставить материалы с пересчетом запасов на гос. экспертизу; 4. Не позднее 2012 года ввести месторождение в ОПЭ; 5. Не позднее 2020 года ввести месторождение в промышленную разработку*

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

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

Лицензионные обязательства выполняются

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Заполярьефть"*

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

ИНН: *8905031779*

ОГРН: 1038900944180

Номер лицензии: *СЛХ 11769 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *01.10.2003*

Срок действия лицензии: *31.12.2034*

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 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; оснащённость 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-Киняминском участке недр"; 2. До 31.12.2002 выполнить сейсморазведочные работы МОГТ-2Д в объеме 600 поз.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: **634034, РФ, г. Томск, ул. Мокрушина, 9, стр. 16**

ИНН: **7017126251**

ОГРН: **1057002610378**

Номер лицензии: **ТОМ 01836 НР**

Дата выдачи лицензии: **30.08.2013**

Срок действия лицензии: **30.08.2038**

Основание выдачи лицензии: **п.4 ст. 10.1 Закона РФ "О недрах"; по результатам аукциона на основании решения Аукционной комиссии по итогам аукциона на получение права пользования недрами с целью геологического изучения, разведки и добычи углеводородного сырья в пределах Южно-Пудинского участка на территории Томской области"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Южно-Пудинский лицензионный участок расположен в пределах территории Парабельского района Томской области и включает в себя Южно-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 поз.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: **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.

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 03068 НР*

Дата выдачи лицензии: *20.02.2015*

Срок действия лицензии: *19.02.2040*

Основание выдачи лицензии: *п.4 ст. 10.1 Закона РФ "О недрах"; по результатам аукциона на основании решения Аукционной комиссии (протокол от 28.01.2015 №3 и приказа Департамента по недропользованию по УрФО от 02.02.2015г. № 43).*

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: *Малоюганский лицензионный участок расположен на территории Сургутского и Нижневартовского районов ХМАО-Югры. Общая площадь участка составляет 328,2 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, программы разведочных работ*

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 03069 НР*

Дата выдачи лицензии: *20.02.2015*

Срок действия лицензии: *19.02.2040*

Основание выдачи лицензии: *п.4 ст. 10.1 Закона РФ "О недрах"; по результатам аукциона на основании решения Аукционной комиссии (протокол от 28.01.2015 №2 и приказа Департамента по недропользованию по УрФО от 02.02.2015г. № 46).*

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: *Западно-Зимний лицензионный участок расположен на территории Кондинского района ХМАО-Югры. Общая площадь участка составляет 1240 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.*

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-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: *ХМН 03070 НР*

Дата выдачи лицензии: *24.02.2015*

Срок действия лицензии: *23.02.2040*

Основание выдачи лицензии: *п.4 ст. 10.1 Закона РФ "О недрах"; по результатам аукциона на основании решения Аукционной комиссии (протокол от 28.01.2015 №4 и приказа Департамента по недропользованию по УрФО от 02.02.2015г. № 39).*

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: *Нялинский лицензионный участок расположен на территории Ханты-Мансийского района ХМАО-Югры. Общая площадь участка составляет 465,7 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*

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-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: *ХМН 03071 НР*

Дата выдачи лицензии: *24.02.2015*

Срок действия лицензии: *23.02.2040*

Основание выдачи лицензии: *п.4 ст. 10.1 Закона РФ "О недрах"; по результатам аукциона на основании решения Аукционной комиссии (протокол от 28.01.2015 №6 и приказа Департамента по недропользованию по УрФО от 02.02.2015г. № 42).*

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: *Панлорский 5 лицензионный участок расположен на территории Сургутского и Нижневартовского районов ХМАО-Югры. Общая*

площадь участка составляет 268,2 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*

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.

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 21,673 млн. тонн сырой нефти в год. Объем переработки нефти за 3 месяца 2015 года составил 5,209 млн. тонн. Загрузка ОАО «Газпромнефть - ОНПЗ» по первичной переработке нефти за 3 месяца 2015 года составила 96,14% от установленной мощности; глубина переработки нефти достигла 91,24%.

Основными видами продукции завода являются автомобильный бензин, дизельное топливо, котельное топливо (мазут), топливо для реактивных двигателей, а также ассортимент ароматических углеводородов, сжиженных углеводородных газов, различных видов смазочных масел, дорожных битумов, присадок, катализаторов и иной продукции. Выход светлых нефтепродуктов за 3 месяца 2015 года составил 69,59 %.

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

Установленная мощность ОАО «Газпромнефть-МНПЗ» составляет 12,439 млн. тонн сырой нефти в год. Объем переработки нефти за 3 месяца 2015 года составил 2,585 млн. тонн. Загрузка ОАО «Газпромнефть-МНПЗ» по первичной переработке нефти за 3 месяца 2015 года составила 83,13 % от установленной мощности; глубина переработки нефти составила 67,62 %.

Основными видами продукции завода являются бензин автомобильный, дизельное топливо, авиакеросин, мазут, судовые топлива, газы углеводородные сжиженные, сера. Выход светлых нефтепродуктов за 3 месяца 2015 года составил 56,56 %.

НПЗ компании «Нефтяная индустрия Сербии» (NIS).

НПЗ NIS расположены в городах Панчево и Нови-Сад.

Максимальная мощность производственных линий двух предприятий – 7,313 млн. тонн сырой нефти в год (с учетом мощностей, находящихся на консервации).

Объем переработки нефти за 3 месяца 2015 года составил 0,606 млн. тонн. Загрузка НПЗ NIS по первичной переработке нефти за 3 месяца 2015 года составила 33,15 % от установленной мощности; глубина переработки нефти достигла 79,81 %.

Основными видами продукции завода являются бензин автомобильный и технологический, дизельное топливо, авиакеросин, мазут, битумы, печное топливо и иная продукция. Выход светлых нефтепродуктов за 3 месяца 2015 года составил 75,51 %.

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

Объемы и продукция переработки	Ед. изм.	2013	2014	3 месяца 2015
Переработка сырья:				
Переработка нефти	тыс.т	41 580	42 308	10 393
ОАО «Газпромнефть-ОНПЗ» (обессоленная)	тыс.т	20 232	21 280	5 209
ОАО «Газпромнефть-МНПЗ»	тыс.т	11 078	10 763	2 585
ОАО «Славнефть-ЯНОС» *	тыс.т	7 523	7 651	1 898
NIS*	тыс.т	2 747	2 614	606
Мозырский НПЗ*	тыс.т	1 050,8	1 169	95
Бензин:	тыс.т	10 150	9 906	2 674
ОАО «Газпромнефть-ОНПЗ»	тыс.т	5 121	5 323	1 411
ОАО «Газпромнефть-МНПЗ»	тыс.т	2 704	2 440	657
ОАО «Славнефть-ЯНОС» *	тыс.т	1 466	1 339	389
NIS*	тыс.т	860	804	191
Мозырский НПЗ*	тыс.т	241	299	26
Дизельное топливо	тыс.т	11 732	11 760	2 930
ОАО «Газпромнефть-ОНПЗ»	тыс.т	6 338	6 317	1 613
ОАО «Газпромнефть-МНПЗ»	тыс.т	2 134	2 160	519
ОАО «Славнефть-ЯНОС» *	тыс.т	2 189	2 177	524
NIS*	тыс.т	1 071	1 106	240
Мозырский НПЗ*	тыс.т	347	388	34
Мазут	тыс.т	7 103	7 020	1 910
ОАО «Газпромнефть-ОНПЗ»	тыс.т	1 463	1 159	360
ОАО «Газпромнефть-МНПЗ»	тыс.т	2 891	2 872	790
ОАО «Славнефть-ЯНОС» *	тыс.т	2 383	2 643	654
NIS*	тыс.т	366	346	80
Мозырский НПЗ*	тыс.т	374	372	26
Топливо для реактивных двигателей	тыс.т	2 693	2 990	629
ОАО «Газпромнефть-ОНПЗ»	тыс.т	1 516	1 708	361
ОАО «Газпромнефть-МНПЗ»	тыс.т	658	630	127
ОАО «Славнефть-ЯНОС» *	тыс.т	446	543	116
NIS*	тыс.т	73	108	25
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-маляного профиля с реализованной схемой глубокой переработки нефти. В 1 квартале 2015г. объем первичной переработки нефти на предприятии составил 3,796 млн т, из них доля Газпром нефти» составила 1,898млн т (50 %). В соответствии с выделенным экспортным графиком ОАО «Газпром нефть» поставляет нефть в Республику Беларусь, в том числе и для собственного дочернего общества «Газпромнефть-Белнефтепродукт». По заключенному договору процессинга Мозырский НПЗ осуществляет переработку нефти для «Газпромнефть-Белнефтепродукт». Далее «Газпромнефть-Белнефтепродукт» реализует выработанные на МНПЗ нефтепродукты, в том числе через собственную сеть АЗС на территории Беларуси и на экспорт. В 1 квартале 2015г. ИООО «Газпромнефть-Белнефтепродукт» переработала на НПЗ Беларуси 0,095 млн т.

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: *2004*

Роль (место) и функции эмитента в организации:

Создание условий рационального недропользования на основе разработки и совершенствования единой российской базы экспертизы недр

Наименование группы, холдинга, концерна или ассоциации: *Ассоциация нефтепереработчиков и нефтехимиков*

Срок участия эмитента: *2007*

Роль (место) и функции эмитента в организации:

Главной целью АНН является анализ, подготовка и организация исполнения решений по проблемным вопросам общепромышленного характера применительно к нефтеперерабатывающим и нефтехимическим предприятиям и организациям стран бывшего Союза.

3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение

Полное фирменное наименование: *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 Народного фронта 12

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного

управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **Преобладающее участие в уставном капитале**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации, %: **56.15**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества:

Разведка, добыча, переработка и реализация нефти и нефтепродуктов и разведка и добыча природного газа

Органы управления

Наименование органа управления: **Совет директоров**

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Янкевич Алексей Викторович	-	-
Кравченко Кирилл Альбертович	0.000068462	0.000068462
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	0.000068462	0.000068462

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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**

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, %: **98,9**

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: 191024, Российская Федерация, г. Санкт-Петербург, ул. Херсонская, д. 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

Schwarzenbergplatz 5/4 Stock 1030 Wien, Österreich

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

За 2014 г.

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Земельные участки	0	0
Здания	34515	456

Передаточные Устройства	82385	8662
Скважины	287222	9677
Дороги	0	0
Сооружения (ИсклПерУстрДорСк)	248935	62389
Сооружения до 2002 г.	2992	0
Машины и Оборудование	2746679	1754646
Транспортные Средства	46364	15995
Производственный Инвентарь	274237	124572
Инструмент	0	0
Многолетние насажден	0	0
Библиотечные фонды	105	0
Прочие ОС	47637	38
Трубопроводы	11169	1510
ИТОГО	3782240	1977944

Сведения о способах начисления амортизационных отчислений по группам объектов основных средств:

К основным средствам отнесены активы, соответствующие требованиям ПБУ "Учет основных средств" (ПБУ 6/01), утвержденного приказом Минфина № 26н от 30.03.2001 г. В составе основных средств отражены земельные участки, здания, машины, оборудование, транспортные средства со сроком полезного использования более 12 месяцев.

Завершенные строительством, принятые в эксплуатацию и фактически используемые объекты недвижимости, права собственности по которым не зарегистрированы в установленном законодательстве порядке, учитываются обособленно в составе основных средств.

Объекты, в отношении которых выполняются условия принятия их к бухгалтерскому учету в качестве основных средств, и стоимостью не более 40 тыс. руб. за единицу отражаются в составе материально-производственных запасов.

Амортизация по основным средствам начисляется ежемесячно линейным способом, исходя из сроков полезного использования.

Амортизация не начисляется по земельным участкам, объектам природопользования и полностью амортизированным объектам, не списанным с баланса.

Переоценка основных средств Обществом не проводится.

Отчетная дата: **31.12.2014**

На дату окончания отчетного квартала

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Земельные участки	0	0
Здания	34515	1010
Передаточные Устройства	62692	9509
Скважины	287222	12215
Дороги	0	0
Сооружения (ИсклПерУстрДорСк)	242169	71918
Сооружения до 2002 г.	2992	0

Машины и Оборудование	3020190	1955299
Транспортные Средства	61456	5425
Производственный Инвентарь	275490	134477
Инструмент	0	0
Многолетние насажден	0	0
Библиотечные фонды	105	0
Прочие ОС	47840	62
Трубопроводы	6837	1465
ИТОГО	4041508	2191380

Сведения о способах начисления амортизационных отчислений по группам объектов основных средств:

К основным средствам отнесены активы, соответствующие требованиям ПБУ "Учет основных средств" (ПБУ 6/01), утвержденного приказом Минфина № 26н от 30.03.2001 г. В составе основных средств отражены земельные участки, здания, машины, оборудование, транспортные средства со сроком полезного использования более 12 месяцев.

Завершенные строительством, принятые в эксплуатацию и фактически используемые объекты недвижимости, права собственности по которым не зарегистрированы в установленном законодательстве порядке, учитываются обособленно в составе основных средств.

Объекты, в отношении которых выполняются условия принятия их к бухгалтерскому учету в качестве основных средств, и стоимостью не более 40 тыс. руб. за единицу отражаются в составе материально-производственных запасов.

Амортизация по основным средствам начисляется ежемесячно линейным способом, исходя из сроков полезного использования.

Амортизация не начисляется по земельным участкам, объектам природопользования и полностью амортизированным объектам, не списанным с баланса.

Переоценка основных средств Обществом не проводится.

Отчетная дата: **31.03.2015**

Результаты последней переоценки основных средств и долгосрочно арендуемых основных средств, осуществленной в течение последнего завершеного финансового года, с указанием даты проведения переоценки, полной и остаточной (за вычетом амортизации) балансовой стоимости основных средств до переоценки и полной и остаточной (за вычетом амортизации) восстановительной стоимости основных средств с учетом этой переоценки. Указанная информация приводится по группам объектов основных средств. Указываются сведения о способах начисления амортизационных отчислений по группам объектов основных средств.

Переоценка основных средств за указанный период не проводилась

Указываются сведения о планах по приобретению, замене, выбытию основных средств, стоимость которых составляет 10 и более процентов стоимости основных средств эмитента, и иных основных средств по усмотрению эмитента, а также сведения обо всех фактах обременения основных средств эмитента (с указанием характера обременения, даты возникновения обременения, срока его действия и иных условий по усмотрению эмитента).:

указанная информация отсутствует

IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента

4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента

Динамика показателей, характеризующих результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента, в том числе ее прибыльность и убыточность, рассчитанных на основе данных бухгалтерской (финансовой) отчетности

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

Единица измерения для суммы непокрытого убытка: **тыс. руб.**

Наименование показателя	2013	2014, 3 мес.	2014	2015, 3 мес.
Норма чистой прибыли, %	5,70%	-0,12%	1,13%	-4,06%
Коэффициент оборачиваемости активов, раз	1,4	0,3	1,1	0,2
Рентабельность активов, %	7,96%	-0,03%	1,21%	-0,97%
Рентабельность собственного капитала, %	23,51%	-0,10%	5,59%	-4,90%
Сумма непокрытого убытка на отчетную дату	-	-	-	-
Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и балансовой стоимости активов, %	-	-	-	-

Экономический анализ прибыльности/убыточности эмитента, исходя из динамики приведенных показателей, а также причины, которые, по мнению органов управления, привели к убыткам/прибыли эмитента, отраженным в бухгалтерской (финансовой) отчетности:

Показатель норма чистой прибыли, рассчитанный как отношение чистой прибыли к выручке от продаж, за 1 квартал 2015 года по сравнению с аналогичным периодом 2014 года снизился с -0,12 % до -4,06 %. В 2013 году составлял 5,70%, за 2014 год 1,13% . Ухудшение этого показателя связано в основном с отрицательным влиянием курсовых разниц на результат ОАО «Газпром нефть», а также ростом себестоимости реализованной нефти за счет списания запасов по более высоким ценам в 1 квартале 2015 года.

Коэффициент оборачиваемости активов за 1 квартал 2015 по сравнению с 1 кварталом 2014 годом изменился с 0,3 до 0,2. За 2014 год по сравнению с 2013 годом снизился с 1,4 до 1,1.

Рентабельность активов за 1 квартал 2015 года по сравнению с 1 кварталом 2014 года снизилась с -0,03 % до -0,97 %. За период 2014 года по сравнению с 2013 годом снизилась с 7,96% до 1,21%. Ухудшение этого показателя связано в основном с отрицательным влиянием курсовых разниц на результат ОАО «Газпром нефть», а также ростом себестоимости реализованной нефти за счет списания запасов по более высоким ценам в 1 квартале 2015 года.

Рентабельность собственного капитала за 1 квартал 2015 по сравнению с аналогичным периодом прошлого года снизилась с -0,10 % до -4,90 %. За период 2014 года по сравнению с 2013 годом снизилась с 23,51% до 5,59%. Ухудшение этого показателя связано в основном с отрицательным влиянием курсовых разниц на результат ОАО «Газпром нефть», а также ростом себестоимости реализованной нефти за счет списания запасов по более высоким ценам в 1 квартале 2015 года.

Мнения органов управления эмитента относительно причин или степени их влияния на результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента не совпадают: **Нет**

Член совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или член коллегиального исполнительного органа эмитента имеет особое мнение относительно упомянутых причин и/или степени их влияния на результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента, отраженное в протоколе собрания (заседания) совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или коллегиального исполнительного органа, на котором рассматривались соответствующие вопросы, и настаивает на отражении такого мнения в ежеквартальном отчете: **Нет**

4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств

Динамика показателей, характеризующих ликвидность эмитента, рассчитанных на основе данных бухгалтерской (финансовой) отчетности

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

Единица измерения для показателя 'чистый оборотный капитал': **тыс. руб.**

Наименование показателя	2013	2014, 3 мес.	2014	2015, 3 мес.
Чистый оборотный капитал	128 596 847	187 176 534	156 302 602	111 733 944
Коэффициент текущей ликвидности	1,43	1,57	1,36	1,22
Коэффициент быстрой ликвидности	1,34	1,46	1,31	1,14

По усмотрению эмитента дополнительно приводится динамика показателей, характеризующих ликвидность эмитента, рассчитанных на основе данных сводной бухгалтерской (консолидированной финансовой) отчетности эмитента, включаемой в состав ежеквартального отчета: **Нет**

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

Экономический анализ ликвидности и платежеспособности эмитента, достаточности собственного капитала эмитента для исполнения краткосрочных обязательств и покрытия текущих операционных расходов на основе экономического анализа динамики приведенных показателей с описанием факторов, которые, по мнению органов управления эмитента, оказали наиболее существенное влияние на ликвидность и платежеспособность эмитента:

Чистый оборотный капитал за 1 квартал 2015 года по сравнению с аналогичным периодом 2014 года снизился с 187 176 534 тыс. руб до 111 733 944 тыс. руб. Чистый оборотный капитал в 2014 году по сравнению с 2013 годом изменился с 128 596 847 до 156 302 602 тыс. руб.

Коэффициент текущей ликвидности за 1 квартал 2015 года по сравнению с аналогичным периодом 2014 года изменился с 1,57 до 1,22. Коэффициент текущей ликвидности в 2014 году по сравнению с 2013 годом изменился с 1,43 до 1,36.

Коэффициент быстрой ликвидности за 1 квартал 2015 по сравнению с 1 кварталом 2014 года изменился с 1,46 до 1,14. Коэффициент быстрой ликвидности в 2014 году по сравнению с 2013 годом изменился с 1,34 до 1,31.

Мнения органов управления эмитента относительно причин или степени их влияния на результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента не совпадают: **Нет**

Член совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или член коллегиального исполнительного органа эмитента имеет особое мнение относительно упомянутых причин и/или степени их влияния на результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента, отраженное в протоколе собрания (заседания) совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или коллегиального исполнительного органа, на котором рассматривались соответствующие вопросы, и настаивает на отражении такого мнения в ежеквартальном отчете: **Нет**

4.3. Финансовые вложения эмитента

За 2014 г.

Перечень финансовых вложений эмитента, которые составляют 5 и более процентов всех его финансовых вложений на дату окончания отчетного периода

Вложения в эмиссионные ценные бумаги

Вид ценных бумаг: **акции**

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

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

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

ИНН: **8905000428**

ОГРН: **1028900703963**

Дата государственной регистрации выпуска (выпусков)	Регистрационный номер	Регистрирующий орган

13.03.2001	1-04-00109-A	ФКЦБ России
13.03.2001	2-03-00109-A	ФКЦБ России

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **101**

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента:
7 455 393 480

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента:
74 101 657 735,76

Единица измерения: **руб.**

Эмитент ценных бумаг является дочерним и (или) зависимым обществом по отношению к эмитенту, составившему настоящий ежеквартальный отчет

Дивиденды по ценным бумагам общества за 2014 год на дату подписания настоящего отчета не начислялись

Дополнительная информация: **нет**

Вид ценных бумаг: **акции**

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

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

Место нахождения эмитента:

ИНН: **7723006328**

ОГРН: **1027700500190**

Дата государственной регистрации выпуска (выпусков)	Регистрационный номер	Регистрирующий орган
30.03.1998	1-02-00084-A	ФКЦБ России
30.03.1998	2-02-00084-A	ФКЦБ России

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **7 883 320**

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **78 833 200**

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента:
76 100 000 000,00

Единица измерения: **руб.**

Эмитент ценных бумаг является дочерним и (или) зависимым обществом по отношению к эмитенту, составившему настоящий ежеквартальный отчет

Дивиденды по ценным бумагам общества за 2014 год на дату подписания настоящего отчета не начислялись

Дополнительная информация: **нет**

Вложения в неэмиссионные ценные бумаги

Вложений в неэмиссионные ценные бумаги, составляющих 5 и более процентов всех финансовых вложений, нет

Иные финансовые вложения

Финансовое вложение является долей участия в уставном (складочном) капитале

Полное фирменное наименование коммерческой организации, в которой эмитент имеет долю участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде): **Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Хантос»**

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

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

ИНН: **8618006063**

ОГРН: **1058600001118**

Размер вложения в денежном выражении: **43 285 304 662,09**

Единица измерения: **руб.**

Размер вложения в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): **100**

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты: **Общий размер начисленных в пользу ОАО "Газпром нефть" дивидендов за 2014г. составил 17 410 503 000 руб. На дату подписания настоящего отчета срок выплаты дивидендов не наступил.**

Дополнительная информация:

нет

Финансовое вложение является долей участия в уставном (складочном) капитале

Полное фирменное наименование коммерческой организации, в которой эмитент имеет долю участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде): **Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Инвест»**

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

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

ИНН: **7728678933**

ОГРН: **5087746602510**

Размер вложения в денежном выражении: **36 962 297 903,15**

Единица измерения: **руб.**

Размер вложения в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): **100**

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты: **нет**

Дополнительная информация:

нет

Финансовое вложение является займом

Полное фирменное наименование коммерческой организации, которой эмитент выдал заем: **Gazprom Neft Badra B.V.**

Сокращенное фирменное наименование: **Gazprom Neft Badra B.V.**

Размер займа в денежном выражении: **745 772 955,00**

Единица измерения: **USD**

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты: **ставка 0,84%, срок выплаты 31.12.2015г.**

Дополнительная информация:

Нет

Финансовое вложение является займом

Полное фирменное наименование коммерческой организации, которой эмитент выдал заем: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпром нефть Новый Порт»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром нефть Новый Порт»**

Размер займа в денежном выражении: **52 402 751 000,00**

Единица измерения: **руб.**

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты: **ставка 11,48%, срок выплаты 31.12.2015г.**

Дополнительная информация:
нет

Информация о величине потенциальных убытков, связанных с банкротством организаций (предприятий), в которые были произведены инвестиции, по каждому виду указанных инвестиций: **Величина потенциальных убытков равна балансовой стоимости принадлежащих ОАО «Газпром нефть» акций и величине балансовой стоимости вкладов в УК указанных компаний. Риски, связанные с потенциальным банкротством указанных предприятий незначительны, поскольку все компании являются дочерними обществами ОАО "Газпром нефть".**

Информация об убытках предоставляется в оценке эмитента по финансовым вложениям, отраженным в бухгалтерской отчетности эмитента за период с начала отчетного года до даты окончания последнего отчетного квартала

Стандарты (правила) бухгалтерской отчетности, в соответствии с которыми эмитент произвел расчеты, отраженные в настоящем пункте ежеквартального отчета:

Финансовые вложения учитываются предприятием на б/с 58 в соответствии с ПБУ 19/02 «Учет финансовых вложений», утвержденным Приказом Минфина РФ от 10.12.2002г. №126н.

На дату окончания отчетного квартала (31.03.2015)

Перечень финансовых вложений эмитента, которые составляют 5 и более процентов всех его финансовых вложений на дату окончания отчетного периода

Вложения в эмиссионные ценные бумаги

Вид ценных бумаг: **акции**

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

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

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

ИНН: **8905000428**

ОГРН: **1028900703963**

Дата государственной регистрации выпуска (выпусков)	Регистрационный номер	Регистрирующий орган
13.03.2001	1-04-00109-A	ФКЦБ России
13.03.2001	2-03-00109-A	ФКЦБ России

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **101**

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **7 455 393 480**

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **75 926 318 584,61**

Единица измерения: **руб.**

Эмитент ценных бумаг является дочерним и (или) зависимым обществом по отношению к эмитенту, составившему настоящий ежеквартальный отчет

Дивиденды по ценным бумагам общества за 2014 год на дату подписания настоящего отчета не начислялись

Дополнительная информация: **нет**

Вид ценных бумаг: **акции**

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

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

Место нахождения эмитента:

ИНН: **7723006328**

ОГРН: **1027700500190**

Дата государственной регистрации выпуска (выпусков)	Регистрационный номер	Регистрирующий орган
30.03.1998	1-02-00084-А	ФКЦБ России
30.03.1998	2-02-00084-А	ФКЦБ России

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **7 883 320**

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **78 833 200**

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента:

76 101 382 960,00

Единица измерения: **руб.**

Эмитент ценных бумаг является дочерним и (или) зависимым обществом по отношению к эмитенту, составившему настоящий ежеквартальный отчет

Дивиденды по ценным бумагам общества за 2014 год на дату подписания настоящего отчета не начислялись

Дополнительная информация: **нет**

Вложения в неэмиссионные ценные бумаги

Вложений в неэмиссионные ценные бумаги, составляющих 5 и более процентов всех финансовых вложений, нет

Иные финансовые вложения

Финансовое вложение является долей участия в уставном (складочном) капитале

Полное фирменное наименование коммерческой организации, в которой эмитент имеет долю участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде): **Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Хантос»**

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

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

ИНН: **8618006063**

ОГРН: **1058600001118**

Размер вложения в денежном выражении: **43 285 304 662,09**

Единица измерения: **руб.**

Размер вложения в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): **100**

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты:

Общий размер начисленных в пользу ОАО "Газпром нефть" дивидендов за 2014г. составил 17 410 503 000 руб. На дату подписания настоящего отчета срок выплаты дивидендов не наступил.

Дополнительная информация:

нет

Финансовое вложение является долей участия в уставном (складочном) капитале

Полное фирменное наименование коммерческой организации, в которой эмитент имеет долю участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде): **Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Инвест»**

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

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

ИНН: **7728678933**

ОГРН: **5087746602510**

Размер вложения в денежном выражении: **36 962 297 903,15**

Единица измерения: **руб.**

Размер вложения в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): **100**

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты:

нет

Дополнительная информация:

нет

Финансовое вложение является займом

Полное фирменное наименование коммерческой организации, которой эмитент выдал заем:

Gazprom Neft Badra B.V.

Сокращенное фирменное наименование: **Gazprom Neft Badra B.V.**

Размер займа в денежном выражении: **745 912 955,00**

Единица измерения: **USD**

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты:

ставка 0,84%, срок выплаты 31.12.2015г.

Дополнительная информация:

Нет

Финансовое вложение является займом

Полное фирменное наименование коммерческой организации, которой эмитент выдал заем:

Общество с ограниченной ответственностью «Газпром нефть Новый Порт»

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром нефть Новый Порт»**

Размер займа в денежном выражении: **67 664 251 000,00**

Единица измерения: **руб.**

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты:

ставка 11,48%, срок выплаты 31.12.2015г.

Дополнительная информация:

нет

Финансовое вложение является займом

Полное фирменное наименование коммерческой организации, которой эмитент выдал займ:
Gazprom Neft Middle East B.V.

Сокращенное фирменное наименование: **Gazprom Neft Middle East B.V.**

Размер займа в денежном выражении: **774 152 720,14**

Единица измерения: **USD**

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты:
ставка Libor срок выплаты 31.12.2016г.

Дополнительная информация:

Нет

Информация о величине потенциальных убытков, связанных с банкротством организаций (предприятий), в которые были произведены инвестиции, по каждому виду указанных инвестиций:

Величина потенциальных убытков равна балансовой стоимости принадлежащих ОАО «Газпром нефть» акций и величине балансовой стоимости вкладов в УК указанных компаний. Риски, связанные с потенциальным банкротством указанных предприятий незначительны, поскольку все компании являются дочерними обществами ОАО «Газпром нефть».

Информация об убытках предоставляется в оценке эмитента по финансовым вложениям, отраженным в бухгалтерской отчетности эмитента за период с начала отчетного года до даты окончания последнего отчетного квартала

Стандарты (правила) бухгалтерской отчетности, в соответствии с которыми эмитент произвел расчеты, отраженные в настоящем пункте ежеквартального отчета:

Финансовые вложения учитываются предприятием на б/с 58 в соответствии с ПБУ 19/02 «Учет финансовых вложений», утвержденным Приказом Минфина РФ от 10.12.2002г. №126н.

4.4. Нематериальные активы эмитента

За 2014 г.

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование группы объектов нематериальных активов	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Интеллектуальная собственность	0	0
Изобретение, образец, полезная модель	99408	55560
Программы ЭВМ, БД	20587	3187
Товарный знак, знак обслуживания	482693	92214
Прочие	171643	142574
ИТОГО	774331	293535

Стандарты (правила) бухгалтерского учета, в соответствии с которыми эмитент представляет информацию о своих нематериальных активах.:

Положение по бухгалтерскому учету "Учет нематериальных активов" (ПБУ 14/2007).

Отчетная дата: **31.12.2014**

На дату окончания отчетного квартала

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование группы объектов нематериальных активов	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Интеллектуальная собственность	0	0

Изобретение, образец, полезная модель	3681	556
Программы ЭВМ, БД	75886	4014
Товарный знак, знак обслуживания	387085	105640
Прочие	285864	206079
ИТОГО	752516	316289

Стандарты (правила) бухгалтерского учета, в соответствии с которыми эмитент представляет информацию о своих нематериальных активах.:

Положение по бухгалтерскому учету "Учет нематериальных активов" (ПБУ 14/2007).

Отчетная дата: 31.03.2015

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

"Газпром нефть" по праву входит в число лидеров отрасли по внедрению новых технологий. В своей долгосрочной стратегии развития «Газпром нефть» исходит из того, что одним из ключевых факторов конкурентоспособности является максимальная эффективность и технологичность бизнеса.

Стратегия ОАО «Газпром нефть» предусматривает значительный рост добычи в ближайшие несколько лет. При этом в профиле добычи компании будет расти доля новых типов месторождений, эффективное освоение которых потребует решения целого ряда технологических вызовов. Поэтому для достижения стратегической цели по добыче компания ведет работы по разработке и внедрению передовых технологий, таких как высокоразрешающая сейсмика, сода-ПАВ-полимерное заводнение, многостадийный гидроразрыв пласта в горизонтальных скважинах, забурка боковых стволов, роторные управляемые системы, технологии цифрового месторождения и т. д.

Значительная доля инновационных проектов в сегменте нефтепереработки реализуется в рамках программ модернизации НПЗ. Реконструкция существующих и ввод новых установок позволят значительно сократить выработку мазута и к 2025 г. увеличить глубину переработки до предусмотренных Стратегией компании 95 %, а выход светлых нефтепродуктов – до 77 %.

Советом директоров ОАО «Газпром нефть» в 2013 г. утверждена Программа инновационного развития Компании до 2020 года, включающая информацию об основных направлениях инновационного развития «Газпром нефти», планы взаимодействия с внешними организациями, а также ключевые показатели эффективности, соответствующие показателям Программы инновационного развития основного акционера – ОАО «Газпром». Основные задачи – эффективная разведка и разработка месторождений в сложных геологических и климатических условиях; экономически рентабельная и энергоэффективная добыча из истощенных месторождений, а также развитие нефтепереработки и нефтехимии.

Особого внимания заслуживает превышение в 2014 году плановых значений таких ключевых показателей эффективности Программы инновационного развития как доля добычи за счет инновационных технологий (фактическая доля 17,1% при плановом значении 7,3% от общей добычи), глубина переработки нефти, выход светлых нефтепродуктов, а также достижение целевого показателя «Снижение частоты несчастных случаев на производстве».

К важнейшим событиям в сфере технологического развития ОАО «Газпром нефть» в 2014 году можно отнести:

Окончание подготовки к пилотной закачке смести ASP в рамках проекта разработки технологии сода-ПАВ-полимерного заводнения.

Широкое применение технологии многостадийного гидроразрыва пласта в горизонтальных скважинах.

Начало производства новых продуктов нефтеперерабатывающими предприятиями ОАО «Газпром нефть».

Переход Московского НПЗ на использование катализатора крекинга, который был разработан совместно с российскими научными организациями и произведен на катализаторной фабрике Омского НПЗ.







Внедрение собственных программных продуктов.

Сведения о создании и получении эмитентом правовой охраны основных объектов




интеллектуальной собственности (включая сведения о дате выдачи и сроках действия патентов на изобретение, на полезную модель и на промышленный образец, о государственной регистрации товарных знаков и знаков обслуживания, наименования места происхождения товара).





Зарегистрированные товарные знаки и патенты


Корпоративные ТЗ

№	Товарный знак / промышленный образец / название	Товарный знак / Визуализация	Статус	Свидетельство/патент №	Дата регистрации	Срок и территория действия
1	Ресурсы для будущего	Словесное обозначение	Зарегистрирован на территории РФ	387332	20.08.09	До 26.06.2018, РФ
2	Корпоративная суперграфика - изобразительное обозначение		Зарегистрирован на территории РФ	402376	01.03.10	До 31.12.18, РФ
3	Сибирская нефть - комбинированное обозначение		Зарегистрирован на территории РФ	414784	30.07.10	До 12.03.19, РФ
4	Сибирская нефть - комбинированное обозначение (вертикальный вариант)		Зарегистрирован на территории РФ	433617	25.03.11	До 11.12.19, РФ
5	Нефтегазета - комбинированное обозначение		Зарегистрирован на территории РФ	408556	14.05.10	До 12.03.19, РФ
6	Слово нефтяника - словесное обозначение		Зарегистрирован на территории РФ	405331	02.04.10	До 19.03.19, РФ
7	Сибирский нефтяник - комбинированное обозначение		Зарегистрирован на территории РФ	408819	17.05.10	До 19.03.19, РФ
8	Будущее начинается сегодня	Словесное обозначение	Зарегистрирован на территории РФ	448429	02.12.11	До 06.09.2020, РФ

9	Лого "Детского хоккейного турнира"		Зарегистрирован на территории РФ	465992	6.07.12	До 09.09.2020, РФ
10	Dream Big		Зарегистрирован на территории РФ	446762	02.11.11	До 31.05.2021, РФ
11	Мечтай о большем		Зарегистрирован на территории РФ	446761	02.11.11	До 31.05.2021, РФ
12	Стремиться к большему	Словесное обозначение.	Зарегистрирован на территории РФ	473023	17.10.12	До 05.12.2021, РФ
13	Мечтай о большем	Словесное обозначение.	Зарегистрирован на территории РФ	476862	19.12.12	До 20.12.2021, РФ
14	Dream Big - комбинированное обозначение		Зарегистрирован на территории РФ	489331	10.06.13	До 26.01.2022, РФ
15	Мечтай о большем - комбинированное обозначение		Зарегистрирован на территории РФ	489738	17.06.13	До 26.01.2022, РФ
16	Dream Big	Словесное обозначение	Зарегистрирован на территории РФ	476863	19.12.2012	До 20.12.2011, РФ
17	Энергия вашего полета	Словесное обозначение	Зарегистрирован на территории РФ	489009	06.06.13	До 15.06.2022, РФ
18	The Energy of your Flight	Словесное обозначение	Зарегистрирован на территории РФ	489008	06.06.13	До 15.06.2022, РФ
19	Голубая льдинка		Зарегистрирован на территории РФ	496885	27.09.13	До 21.08.2022, РФ
20	Мишка - логотип хоккейного турнира детских команд		Зарегистрирован на территории РФ	499220	05.11.13	До 16.08.2022, РФ








21	Синяя льдинка		Зарегистриро ван на территории РФ	499221	05.11.13	До 21.08.2022, РФ
22	Мишка с льдинкой		Зарегистриро ван на территории РФ	507083	24.02.14	До 21.08.2022, РФ
23	ВИДИМ ВОЗМОЖНОСТ И РОСТА	Словесное обозначение	Зарегистриро ван на территории РФ	508439	12.03.14	До 06.02.2023, РФ
24	THINK BIG	Зарегистрирован на территории РФ	Зарегистриро ван на территории РФ	513677	21.05.14	До 22.03.2023, РФ
25	AIM HIGH	Словесное обозначение	Зарегистриро ван на территории РФ	517254	08.07.14	До 22.03.2023, РФ
26	Эко контроль		Зарегистриро ван на территории РФ	517427	09.07.14	До 15.04.2023, РФ

27	Год экологии		Зарегистрирова н на территории РФ	517426	09.07.14	До 15.04.2023, РФ
28	Стремиться к лучшему	Словесное обозначение	Зарегистрирова н на территории РФ	535512	25.02.15	До 02.08.2023, РФ
29	Эко-лист		Зарегистрирова н на территории РФ	525386	24.10.2014	До 02.08.2023, РФ
30	Мишка турнирный с медалью		Зарегистрирова н на территории РФ	528675	08.12.2014	До 24.10.2023, РФ
31	Мишка турнирный с кубком		Зарегистрирова н на территории РФ	528674	08.12.2014	До 24.10.2023, РФ


32	Мишка турнирный с шарфом		Зарегистрирова н на территории РФ	528792	09.12.2014	До 24.10.2023, РФ
33	МЫ ДЕЛАЕМ БОЛЬШЕ	Словесное обозначение	Зарегистрирова н на территории РФ	535325	24.02.2015	До 12.03.2023, РФ

Сибнефть










№	Товарный знак / промышленны й образец / название	Товарный знак / Визуализация	Статус	Свидетельств о №	Дата регистраци и/подачи заявки	Срок и территория действия
1	Сибнефть / Sibneft		Зарегистрирова н на территории РФ	180561	12.10.99	До 30.06.2019, РФ
2	SIBI (Этикетка)		Зарегистрирова н на территории РФ	208785	6.02.02	До 20.09.2021, РФ
3	Sibi / Сиби		Зарегистрирова н на территории РФ	208784	6.02.02	До 20.09.2021, РФ
4	Sibimotor / Сибимотор		Зарегистрирова н на территории РФ	208783	6.02.02	До 20.09.2021, РФ
5	Sibi MOTOR		Зарегистрирова н на территории РФ	420223	11.10.10	До 07.08.2019, РФ
6	Sibi MOTOR		Зарегистрирова н на территории РФ	420224	11.10.10	До 07.08.2019, РФ

7	Sibi MOTOR		Зарегистриро ван на территории РФ	420450	13.10.10	До 07.08.2019, РФ
8	Sibi MOTOR		Зарегистриро ван на территории РФ	420225	11.10.10	До 07.08.2019, РФ
9	Sibi MOTOR		Зарегистриро ван на территории РФ	420226	11.10.10	До 07.08.2019, РФ
10	Sibi MOTOR		Зарегистриро ван на территории РФ	445152	03.10.11	До 21.03.2021, РФ
11	Sibi MOTOR		Зарегистриро ван на территории РФ	445153	03.10.11	До 21.03.2021, РФ
12	Sibi MOTOR		Зарегистриро ван на территории РФ	445208	04.10.11	До 21.03.2021, РФ
13	Sibi MOTOR		Зарегистриро ван на территории РФ	444967	28.09.11	До 07.04.2021, РФ

Масла






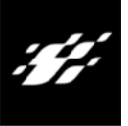

№	Товарный знак / промышленны й образец / название	Товарный знак / Визуализация	Статус	Свидетельств о №	Дата регистраци и/подачи заявки	Срок и территория действия
1	Этикетка (комбинированн ое обозначение)		Зарегистриро ван на территории РФ	422244	10.11.2010	До 12.08.2019, РФ
2	HYDRAULIC NORD	Словесное обозначение	Зарегистриро ван на территории РФ	527296	20.11.2014	До 25.09.2023, РФ








Родные города








№	Товарный знак / промышленный образец / название	Товарный знак / Визуализация	Статус	Свидетельство №	Дата регистрации/подачи заявки	Срок и территория действия
1	Серия "Родные города"		Зарегистрирован на территории РФ	525383	24.10.2014	До 29.07.2023, РФ
2	Серия "Родные города"		Зарегистрирован на территории РФ	529700	15.12.2014	До 29.07.2023, РФ
3	Серия "Родные города"		Зарегистрирован на территории РФ	529702	15.12.2014	До 29.07.2023, РФ
4	Серия "Родные города"		Зарегистрирован на территории РФ	529701	15.12.2014	До 29.07.2023, РФ
5	Серия "Родные города"		Зарегистрирован на территории РФ	530514	19.12.2014	До 29.07.2023, РФ
6	Серия "Родные города"		Зарегистрирован на территории РФ	529703	15.12.2014	До 29.07.2023, РФ
7	Серия "Родные города"		Зарегистрирован на территории РФ	525397	24.10.2014	До 29.07.2023, РФ
8	Серия "Родные города"		Зарегистрирован на территории РФ	528464	08.12.2014	До 10.09.2023, РФ
9	Пиктограмма "Родные города"		Зарегистрирован на территории РФ	535067	19.02.2015	До 05.12.2023, РФ









10	Пиктограмма "Родные города"		Зарегистриро ван на территории РФ	536503	10.03.2015	До 05.12.2023, РФ
11	Пиктограмма "Родные города"		Зарегистриро ван на территории РФ	532494	21.01.2015	До 05.12.2023, РФ









Товарные знаки сети АЗС «Газпромнефть»









№	Товарный знак / промышленны й образец / название	Товарный знак / Визуализация	Статус	Свидетельств о №	Дата регистраци и/подачи заявки	Срок и территория действия
1	Суперграфика АЗС (вариант 1) - изобразительное обозначение		Зарегистрирова н на территории РФ	408555	14.05.10	До 31.12.2018, РФ
2	Суперграфика АЗС (вариант 2) - изобразительное обозначение		Зарегистрирова н на территории РФ	401827	19.02.10	До 31.12.2018, РФ
3	Суперграфика АЗС (вариант 3) - изобразительное обозначение		Зарегистрирова н на территории РФ	422319	11.11.10	До 24.12.2019, РФ
4	Суперграфика АЗС (вариант 4) - изобразительное обозначение		Зарегистрирова н на территории РФ	425116	09.12.10	До 24.12.2019, РФ
5	Суперграфика АЗС (вариант 5) - изобразительное обозначение		Зарегистрирова н на территории РФ	421910	02.11.10	До 24.12.2019, РФ
6	Суперграфика АЗС (вариант 6) - изобразительное обозначение		Зарегистрирова н на территории РФ	421911	02.11.10	До 24.12.2019, РФ
7	Суперграфика АЗС (вариант 7) - изобразительное обозначение		Зарегистрирова н на территории РФ	447080	10.11.11	До 24.08.2020, РФ





8	Стела (ценовая) - комбинированно е объемное обозначение		Зарегистрирова н в РФ	382925	08.07.09	До 23.01.2019, РФ. Казахстан, Таджикистан, Узбекистан, Белоруссия, Украина, Кыргызстан - до 08.07.2019
9	Угловой фриз - объемное обозначение		Зарегистрирова н в РФ	381742	18.06.09	До 23.01.2019, РФ. Казахстан, Таджикистан, Узбекистан, Украина, Кыргызстан - до 04.09.2019
10	Магазин - объемное обозначение с изобразительны м элементом		Зарегистрирова н на территории РФ	405065	31.03.10	До 03.04.2019, , РФ
11	Межколонный короб - комбинированно е объемное обозначение		Зарегистрирова н на территории РФ	418264	14.09.10	До 30.03.2019, РФ
12	Стела дополнительных услуг - объемное обозначение		Зарегистрирова н на территории РФ	416099	16.08.10	До 30.03.2019, РФ
13	Нам по пути	Словесное обозначение	Зарегистрирова н на территории РФ	418855	22.09.10	До 03.04.2019, РФ
14	Общий вид АЗС - комбинированно е объёмное обозначение		Зарегистрирова н на территории РФ	395503	04.12.09	До 30.03.2019, РФ
15	Указатель		Зарегистрирова н на территории РФ	408647	14.05.10	До 03.04.2019, РФ

16	Сервисная урна		Зарегистрирова н на территории РФ	439750	23.06.11	До 25.03.2020, РФ
17	Надежный ориентир	Словесное обозначение	Зарегистрирова н на территории РФ	410947	10.06.10	До 21.05.2019, РФ
18	Медвежонок - лого социальной акции		Зарегистрирова н на территории РФ	448587	05.12.11	До 13.11.2020, РФ
19	Цвета АЗС		Зарегистрирова н на территории РФ	446760	02.11.11	До 31.05.2021, РФ
20	Нам по пути (словесное)	Нам по пути	Зарегистрирова н на территории РФ	486827	15.05.13	До 31.01.2022, РФ
21	Общий вид АЗС - комбинированно е объёмное обозначение		Зарегистрирова н на территории РФ	486879	15.05.13	До 12.04.2022, РФ
22	Лепесток (желтый) - изобразительное обозначение		Зарегистрирова н на территории РФ	496056	13.09.13	До 27.07.2022, РФ
23	Лепесток (голубой) - изобразительное обозначение		Зарегистрирова н на территории РФ	496054	13.09.13	До 27.07.2022, РФ
24	Лепесток (синий) - изобразительное обозначение		Зарегистрирова н на территории РФ	496055	13.09.13	До 27.07.2022, РФ

25	Маленька стелла - объемное изображение		Зарегистрирован на территории РФ	494935	27.08.13	До 16.08.2022, РФ
26	Лепесток (оранжевый) - изобразительное обозначение		Зарегистрирован на территории РФ	502515	18.12.13	До 27.07.2022, РФ
27	Лепесток (красный) - изобразительное обозначение		Зарегистрирован на территории РФ	501037	02.12.13	До 27.07.2022, РФ
28	Лепесток (серый) - изобразительное обозначение		Зарегистрирован на территории РФ	501036	02.12.13	До 27.07.2022, РФ
29	Лепесток (зеленый) - изобразительное обозначение		Зарегистрирован на территории РФ	502516	18.12.13	До 27.07.2022, РФ
30	Навес АЗС - изобразительное обозначение		Зарегистрирован на территории РФ	506664	18.02.14	До 19.10.2022, РФ
31	Этикетка губка		Зарегистрирован на территории РФ	502526	18.12.13	До 14.12.2022, РФ
32	Этикетка перчаток		Зарегистрирован на территории РФ	506716	19.02.14	До 14.12.2022, РФ

33	Этикетка (синий)		Зарегистриро ван на территории РФ	503261	26.12.13	До 14.12.2022, РФ
34	Этикетка (фиолетовый)		Зарегистриро ван на территории РФ	506715	19.02.14	До 14.12.2022, РФ
35	Этикетка (прямоуг.)		Зарегистриро ван на территории РФ	506714	19.02.14	До 14.12.2022, РФ
36	GPN-Service- 2Leafs-Blue		Зарегистриро ван на территории РФ	512737	08.05.14	До 22.03.2023, РФ
37	GPN-Wash- 3Leafs-White		Зарегистриро ван на территории РФ	514962	05.06.14	До 22.03.2023, РФ
38	GPN-Wash- 3Leafs-Blue		Зарегистриро ван на территории РФ	514192	28.05.14	До 22.03.2023, РФ
39	GPN-Wash- 2Leafs-White		Зарегистриро ван на территории РФ	513482	19.05.14	До 22.03.2023, РФ
40	GPN-Wash- 2Leafs-Blue		Зарегистриро ван на территории РФ	511878	24.04.14	До 22.03.2023, РФ

41	GPN-Shop-3Leafs-White		Зарегистрирован на территории РФ	512099	28.04.14	До 22.03.2023, РФ
42	GPN-Shop-3Leafs-Blue		Зарегистрирован на территории РФ	512738	08.05.14	До 22.03.2023, РФ
43	GPN-Shop-2Leafs-White		Зарегистрирован на территории РФ	511876	24.04.14	До 22.03.2023, РФ
44	GPN-Shop-2Leafs-Blue		Зарегистрирован на территории РФ	512097	28.04.14	До 22.03.2023, РФ
45	GPN-Service-3Leafs-White		Зарегистрирован на территории РФ	512098	28.04.14	До 22.03.2023, РФ
46	GPN-Service-3Leafs-Blue		Зарегистрирован на территории РФ	511877	24.04.14	До 22.03.2023, РФ
47	GPN-Service-2Leafs-White		Зарегистрирован на территории РФ	517558	10.07.14	До 22.03.2022, РФ
48	Шелфтокер		Зарегистрирован на территории РФ	518492	22.07.14	До 20.05.2023, РФ

49	Суперграфика оранжевая на белом		Зарегистрирова н на территории РФ	523087	24.09.14	До 01.07.2023, РФ
50	Суперграфика белая на оранжевом		Зарегистрирова н на территории РФ	523164	25.09.14	До 01.07.2023, РФ
51	Топливная карта		Зарегистрирова н на территории РФ	514188	28.05.2014	До 13.03.2023, РФ
52	Евро-5		Зарегистрирова н на территории РФ	529220	10.12.2014	До 30.08.2023, РФ
53	ДТ комбинированно е		Зарегистрирова н на территории РФ	536812	12.03.2015	До 06.02.2024, РФ




Товарные знаки Drive Café





№	Товарный знак / промышленны й образец / название	Товарный знак / Визуализация	Статус	Свидетельст во о регистрации ТЗ №	Дата регистрации	Срок и территория действия
1	Drive Café	Словесное обозначение	Зарегистрирован на территории РФ	517003	03.07.14	До 21.08.2022, РФ
2	Драйв кафе	Словесное обозначение	Зарегистрирован на территории РФ	517312	08.07.14	До 28.08.2022, РФ
3	Кофе драйв		Зарегистрирован на территории РФ	446544	31.10.11 (произведено отчуждение у ООО «Кофе Драйв»)	До 09.12.2020, РФ
4	Возьми с собой		Зарегистрирован на территории РФ	520569	15.08.14	До 14.12.2022, РФ








5	Возьми с собой		Зарегистрирован на территории РФ	520570	15.08.14	До 14.12.2022, РФ
6	Café Drive	Словесное обозначение	Зарегистрирован на территории РФ	522973	24.09.14	До 03.09.2022, РФ
7	Drive Café		Зарегистрирован на территории РФ	522974	24.09.14	До 03.09.2022, РФ
8	Drive Café		Зарегистрирован на территории РФ	522975	24.09.14	До 10.09.2022, РФ
9	Полоски		Зарегистрирован на территории РФ	520779	19.08.14	До 20.05.2023, РФ
10	Кафе драйв - словесное обозначение	Кафе драйв	Зарегистрирован на территории РФ	525554	27.10.2014	До 03.09.2022, РФ
11	Drive Café 1 - комбинированное обозначение		Зарегистрирован на территории РФ	526208	07.11.2014	До 03.09.2022, РФ
12	Drive Café 2 - комбинированное обозначение		Зарегистрирован на территории РФ	526207	07.11.2014	До 03.09.2022, РФ
13	Drive Café 4 - комбинированное обозначение		Зарегистрирован на территории РФ	527171	19.11.2014	До 03.09.2022, РФ
14	Логотип белый на коричневом фоне (Drive Cafe)		Зарегистрирован на территории РФ	526397	10.11.2014	До 14.12.2022, РФ

Товарные знаки G-Drive

№	Товарный знак / промышленный образец / название	Товарный знак / Визуализация	Статус	Свидетельство о регистрации ТЗ №	Дата регистрации	Срок и территория действия
---	---	------------------------------	--------	----------------------------------	------------------	----------------------------

1	G-Drive	Словесное обозначение.	Зарегистрирован на территории РФ	429877	09.02.11	До 01.09.2020, РФ
2	Новое поколение (дескриптор брендируемого топлива)	Словесное обозначение	Зарегистрирован на территории РФ	457920	28.03.12	До 26.11.2020, РФ
3	G-Drive (комбинированное обозначение), вар.1		Зарегистрирован на территории РФ	458432	03.04.12	До 26.11.2020, РФ
4	G-Drive (комбинированное обозначение), вар.2		Зарегистрирован на территории РФ	436965	12.05.11	До 26.11.2020, РФ
5	G-Drive (комбинированное обозначение), вар.3		Зарегистрирован на территории РФ	458431	03.04.12	До 26.11.2020, РФ
6	G-Drive (комбинированное обозначение), вар.4		Зарегистрирован на территории РФ	458433	03.04.12	До 26.11.2020, РФ
7	G-Drive (комбинированное обозначение), вар.5		Зарегистрирован на территории РФ	457919	28.03.12	До 26.11.2020, РФ
8	Стела АЗС с G-Drive (объемное обозначение)		Зарегистрирован на территории РФ	443801	02.09.11	До 08.12.2020, РФ
9	Джи Драйв	Словесное обозначение	Зарегистрирован на территории РФ	448589	05.12.11	До 26.11.2020, РФ

10	Определяет результат (слоган брендируемого топлива)	Словесное обозначение	Зарегистрирован на территории РФ	440252	30.06.11	До 24.01.2021, РФ
11	Makes the difference (адаптированный перевод слогана брендируемого топлива на английский)	Словесное обозначение	Зарегистрирован на территории РФ	440253	30.06.11	До 24.01.2021, РФ
12	Цвет буквы G (цветовое обозначение)		Зарегистрирован на территории РФ	446759	02.11.11	До 27.05.2021, РФ
13	G-Drive Racing	Словесное обозначение	Зарегистрирован на территории РФ	493277	06.08.13	До 26.01.2022, РФ
14	G-Drive Racing - комбинированное обозначение		Зарегистрирован на территории РФ	493250	06.08.13	До 15.06.2022, РФ
15	G-Drive Racing - комбинированное обозначение		Зарегистрирован на территории РФ	493252	06.08.13	До 15.06.2022, РФ
16	G-Drive Racing - комбинированное обозначение		Зарегистрирован на территории РФ	493251	06.08.13	До 15.06.2022, РФ
17	G-Racing	Словесное обозначение	Зарегистрирован на территории РФ	499074	31.10.13	До 26.01.2022, РФ
18	G-Drive (спутка)	Словесное обозначение	Зарегистрирован на территории РФ	508247	11.03.14	До 21.08.2022, РФ

19	Этикетка салфеток		Зарегистрирован на территории РФ	506083	10.02.14	До 18.12.2022, РФ
20	Этикетка СОЖ (вид спереди)		Зарегистрирован на территории РФ	505791	07.02.14	До 18.12.2022, РФ
21	Этикетка СОЖ (вид сбоку)		Зарегистрирован на территории РФ	505794	07.02.14	До 18.12.2022, РФ
22	Шильд на пистолет		Зарегистрирован на территории РФ	507031	21.02.14	До 25.01.2023, РФ
23	G-Team	Словесное обозначение	Зарегистрирован на территории РФ	512840	12.05.14	До 26.01.2022, РФ
24	G-Drive (уступка от ООО "РусХОЛТС")	Словесное обозначение	Зарегистрирован на территории РФ	511545	21.04.14	До 16.02.2022, РФ
25	Этикетка перчаток		Зарегистрирован на территории РФ	511570	21.04.2014	До 18.12.2022, РФ
26	Этикетка энергетического напитка		Зарегистрирован на территории РФ	511571	21.04.2014	До 18.12.2022, РФ
27	Энергетический напиток		Зарегистрирован на территории РФ	532517	21.01.2015	До 14.08.2023, РФ

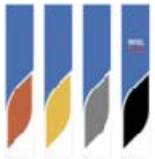





28	G-Drive расширение		Зарегистрирован на территории РФ	532438	21.01.2015	До 14.08.2023, РФ
29	Жевательная резинка		Зарегистрирован на территории РФ	535463	25.02.2015	До 13.11.2023, РФ
30	Этикетка СОЖ		Зарегистрирован на территории РФ	536408	05.03.2015	До 13.11.2023, РФ
31	Этикетка СОЖ		Зарегистрирован на территории РФ	535470	25.02.2015	До 27.11.2023, РФ

Битумы

№	Товарный знак / промышленный образец / название	Товарный знак / Визуализация	Статус	Свидетельство о регистрации ТЗ №	Дата регистрации	Срок и территория действия
1	G-Way	G-Way	Зарегистрирован на территории РФ	486877	15.05.13	До 22.03.2022, РФ
2	G-Way (комбинированн ое обозначение)		Зарегистрирован на территории РФ	489739	17.06.13	До 23.03.2022, РФ
3	«G-Pave – словесное обозначение»	G-Pave	Зарегистрирован на территории РФ	499631	12.11.13	До 02.08.2022, РФ
4	G-Way (комбинированн ое обозначение)		Зарегистрирован на территории РФ	506717	19.02.14	До 14.12.2022, РФ
5	Элементы идентификации бренда битумных материалов G- Way (1)		Зарегистрирован на территории РФ	525400	24.10.2014	До 07.08.2023, РФ

6	Элементы идентификации бренда битумных материалов G-Way (2)		Зарегистрирован на территории РФ	525399	24.10.2014	До 07.08.2023, РФ
7	Элементы идентификации бренда битумных материалов G-Way (3)		Зарегистрирован на территории РФ	535513	25.02.2015	До 07.08.2023, РФ

Товарные знаки G-Diesel









№	Товарный знак / промышленный образец / название	Товарный знак / Визуализация	Статус	Свидетельств о о регистрации ТЗ №	Дата регистрации	Срок и территория действия
1	Diesel Plus (комбинированное обозначение)		Зарегистрирован на территории РФ	472316	04.10.12	До 22.06.2021, РФ
2	G-указатель (комбинированное обозначение)		Зарегистрирован на территории РФ	486782	14.05.13	До 17.01.2022, РФ
3	(комбинированное обозначение)		Зарегистрирован на территории РФ	485195	12.04.13	До 17.01.2022, РФ
4	(комбинированное обозначение)		Зарегистрирован на территории РФ	485194	12.04.13	До 17.01.2022, РФ
5	(комбинированное обозначение)		Зарегистрирован на территории РФ	481107	19.02.13	До 17.01.2022, РФ
6	(комбинированное обозначение)		Зарегистрирован на территории РФ	483411	27.03.13	До 17.01.2022, РФ

7	(комбинированное обозначение)		Зарегистрирован на территории РФ	486781	14.05.13	До 17.01.2022, РФ
8	(Изобразительное обозначение)		Зарегистрирован на территории РФ	480936	15.02.13	До 25.01.2022, РФ
9	«Приоритет» (словесное обозначение)	«Приоритет»	Зарегистрирован на территории РФ	413567	14.07.10	До 08.07.2019, РФ
10	PRIORITET (словесное обозначение)	PRIORITET	Зарегистрирован на территории РФ	486472	07.05.13	До 17.05.2022, РФ

Национальные регистрации

№	Обозначение	Описание	Государство	Статус	Свидетельство о регистрации и №	Дата регистрации	Срок действия
1	«Мо хамсафарем»	Адаптированный перевод на таджикский слогана «Нам по пути»	Таджикистан	Зарегистрирован на территории Таджикистана	TJ 9692	Заявка от 13.07.2011, зарегистрирован 27.09.11	До 13.07.2021
2	«ЖОЛЫМЫЗ БІР	Адаптированный перевод на казахский слогана «Нам по пути»	Казахстан	Зарегистрирован на территории Казахстана	40193	Заявка от 15.08.11	До 15.08.2021
3	«Сапарабиз бирі»	Адаптированный перевод на киргизский слогана «Нам по пути»	Кыргызстан	Зарегистрирован на территории Кыргызстана	11395	Заявка от 19.08.11	До 19.08.2021
4	«Разам з намі»	Адаптированный перевод на белорусский слогана «Нам по пути»	Белоруссия	Зарегистрирован на территории Белоруссии	48483	Заявка от 15.07.2011, зарегистрирован 23.01.14	До 15.07.2021
5	«Нам по дорозі»		Украина	Зарегистрирован на территории Украины	169344	Заявка от 15.07.2011, зарегистрирован 25.04.13	До 17.10.2021
6	«НАМ НА ПУТУ»	Адаптированный перевод на сербский слогана «Нам по пути»	Сербия	Зарегистрирован на территории Сербии	64016	Заявка от 12.09.2011, зарегистрирован 17.04.12	До 12.09.2021
7	«Заедно по пътя»	Адаптированный перевод на болгарский язык слогана «Нам по пути»	Болгария	Зарегистрирован на территории Болгарии	84118	Заявка от 31.08.2011, зарегистрирован 16.04.13	До 31.08.2021

8	«Impreuna la drum»	Адаптированный перевод на румынский язык слогана «Нам по пути»	Румыния	Зарегистрирован на территории Румынии	116919	Заявка от 09.09.11	До 08.09.2021
9	«Надзежны арыентир»	адаптированный перевод слогана «Надежный ориентир» на белорусский язык	Белоруссия	Зарегистрирован на территории Белоруссии	38339	Заявка от 14.07.2011, зарегистрирован 15.03.12	До 14.07.2021
10	«Поуздан Водич»	адаптированный перевод на сербский слогана «Надежный ориентир»	Сербия	Зарегистрирован на территории Сербии	64036	Заявка от 12.09.2011, зарегистрирован 23.04.12	До 12.09.2021
11	«Сенимди багдар»	адаптированный перевод на казахский язык слогана «надежный ориентир»	Казахстан	Зарегистрирован на территории Казахстана	39872	Заявка от 15.08.11	До 15.08.2021
12	«Надийний ориентир»	адаптированный перевод на украинский слогана «надежный ориентир»	Украина	Зарегистрирован на территории Украины	160144	Заявка от 15.07.2011, зарегистрирован 27.08.12	До 15.07.2021
13	«Ишенимдуу багыт»	адаптированный перевод слогана на киргизский язык «Надежный ориентир»	Кыргызстан	Зарегистрирован на территории Кыргызстана	11396	Заявка от 19.08.11	До 19.08.2021
14	«Роньнамои бозътимод»	адаптированный перевод слогана «Надежный ориентир» на таджикский язык	Таджикистан	Зарегистрирован на территории Таджикистана	TJ 9765	Заявка от 28.07.2011, зарегистрирован 25.10.11	До 28.07.2021
15	«Надежден ориентир»	адаптированный перевод слогана «Надежный ориентир» на болгарский язык	Болгария	Зарегистрирован на территории Болгарии	84434	Заявка от 31.08.2011, зарегистрирован 10.05.13	До 31.08.2021
16	«Un reper de incredere»	адаптированный перевод слогана «Надежный ориентир» на румынский	Румыния	Зарегистрирован на территории Румынии	116918	Заявка от 09.09.11	До 08.09.2021
17	G-Drive	Словесное обозначение	Кыргызстан	Зарегистрирован на территории Кыргызстана	11987	Заявка от 30.08.2012, зарегистрирован 31.07.13	До 30.08.2022
18	G-Drive	Словесное обозначение	Таджикистан	Зарегистрирован на территории Таджикистана	12012215	Заявка от 30.10.12	До 30.10.2022
19	G-Drive	Словесное обозначение	Белоруссия	Зарегистрирован на территории Белоруссии	48760	Заявка от 02.11.2012, зарегистрирован 12.02.14	До 02.11.2022

20	G-Drive	Словесное обозначение	Казахстан	Зарегистрирован на территории Казахстана	59925	Заявка от 15.10.12	До 15.10.2022
21	G-Drive	Словесное обозначение	Украина	Зарегистрирован на территории Украины	179859	Заявка от 17.09.2012, зарегистрирован 25.12.13	До 17.09.2022
22	G-Drive	Словесное обозначение	Узбекистан	Зарегистрирован на территории Узбекистана	MGU 26035	Заявка от 25.09.2012, зарегистрирован 16.05.14	До 25.09.2022
23	Общий вид АЗС	Изобразительное обозначение	Белоруссия	Зарегистрирован на территории Белоруссии	42125	Заявка от 15.03.12	До 15.03.2022
24	Лепестки (синий, красный)		Таджикистан	Зарегистрирован на территории Таджикистана	10844	Заявка от 17.04.2013, зарегистрирован 29.07.13	До 29.07.2023
25	Лепестки (желтый, оранжевый)		Таджикистан	Зарегистрирован на территории Таджикистана	10843	Заявка от 17.04.2013, зарегистрирован 29.07.13	До 29.07.2023
26	Лепестки (желтый, оранжевый)		Таджикистан	Зарегистрирован на территории Таджикистана	10842	Заявка от 17.04.2013, зарегистрирован 29.07.13	До 29.07.2023
27	Лепестки (синий, зеленый)		Таджикистан	Зарегистрирован на территории Таджикистана	10841	Заявка от 17.04.2013, зарегистрирован 29.07.13	До 29.07.2023
28	Родные города		Украина	Зарегистрирован на территории Украины	193576	Заявка от 14.08.2013, зарегистрирован 25.11.2014	До 14.08.2033
29	Родные города		Казахстан	Зарегистрирован на территории Казахстана	45291	Заявка от 12.08.2013, зарегистрирован 21.07.2014	До 12.08.2023
30	Родные города		Кыргызстан	Зарегистрирован на территории Кыргызстана	12732	Заявка от 12.08.2013, зарегистрирован 31.07.2014	До 12.08.2023
31	Родные города		Сербия	Зарегистрирован на территории Сербии	67657	Заявка от 20.09.2013, зарегистрирован 12.06.2014	До 20.09.2023

32	The Best is in front of you	базовая заявка для подачи заявки на международную регистрацию в Румынии, Болгарии, Боснии, Хорватии, Венгрии, Словении, Македонии, Черногории	Сербия	Зарегистрирован на территории Сербии	Ж-2013/1795	Заявка от 31.10.2013, зарегистрирован 12.06.2014	До 31.10.2023
33	Najbolje je pred vama	Серия национальных регистраций "The Best is in front of you"	Сербия	Зарегистрирован на территории Сербии	Ж-2013/1797	Заявка от 31.10.2013, зарегистрирован 20.06.2014	До 31.10.2023
34	Најбоље је пред вама	Серия национальных регистраций "The Best is in front of you"	Сербия	Зарегистрирован на территории Сербии	Ж-2013/1796	Заявка от 31.10.2013, зарегистрирован 12.06.2014	До 31.10.2023
35	Ce-i mai bun e în fața ta	Серия национальных регистраций "The Best is in front of you"	Румыния	Зарегистрирован на территории Румынии	130729	Заявка от 05.12.2013, зарегистрирован 06.11.2014	До 05.12.2023
36	Előtted a legjobb	Серия национальных регистраций "The Best is in front of you"	Венгрия	Зарегистрирован на территории Венгрии	213 204	Заявка от 19.12.2013, зарегистрирован 21.07.2014	До 19.12.2023
37	Najboljše je pred vami	Серия национальных регистраций "The Best is in front of you"	Словения	Зарегистрирован на территории Словении	-	-	-
38	Біз көбірек жасаймыз	Серия национальных регистраций "Мы делаем больше"	Казахстан	Зарегистрирован на территории Казахстана	45881	Заявка от 18.09.2013, зарегистрирован 22.09.2014	До 18.09.2023
39	G-Box	捷寶	Тайвань	Зарегистрирован на территории Тайваня	1691759	Заявка от 03.04.2014, регистрация от 16.02.2015	-
40	G-Energy	捷能	Тайвань	Зарегистрирован на территории Тайваня	1675014	Заявка от 03.04.2014, регистрация от 01.11.2014	-
41	G-Profi	捷彪	Тайвань	Зарегистрирован на территории Тайваня	1675013	Заявка от 03.04.2014, регистрация от 01.11.2014	-
42	G-Wave	捷偉	Тайвань	Зарегистрирован на территории Тайваня	1675012	Заявка от 03.04.2014, регистрация от 01.11.2014	-






43	G-Motion	捷摩	Тайвань	Зарегистрирова н на территории Тайваня	1675011	Заявка от 03.04.2014, регистрация от 01.11.2014	-
44	G-Special	捷特	Тайвань	Зарегистрирова н на территории Тайваня	1675010	Заявка от 03.04.2014, регистрация от 01.11.2014	-
45	G-Garden	捷高	Тайвань	Зарегистрирова н на территории Тайваня	1675008	Заявка от 03.04.2014, регистрация от 01.11.2014	-
46	G-Truck	捷達	Тайвань	Зарегистрирова н на территории Тайваня	1675009	Заявка от 03.04.2014, регистрация от 01.11.2014	-
47	Суперграфик а		Ливан	Зарегистрирова н на территории Ливана	159170	Подана заявка на регистрацию 18.06.2014, зарегистриро ван 08.07.2014	До 08.07.2029
48	Этикетка канистры		Ливан	Зарегистрирова н на территории Ливана	159065	Подана заявка на регистрацию 18.06.2014, зарегистриро ван 30.06.14	До 30.06.2029
49	Канистра-1		Ливан	Зарегистрирова н на территории Ливана	159156	Подана заявка на регистрацию 18.06.2014, зарегистриро ван 07.07.2014	До 07.07.2029
50	Канистра-2		Ливан	Зарегистрирова н на территории Ливана	159157	Подана заявка на регистрацию 18.06.2014, зарегистриро ван 07.07.2014	До 07.07.2029
51	G-Energy		Ливан	Зарегистрирова н на территории Ливана	159193	Подана заявка на регистрацию 18.06.2014, зарегистриро ван 09.07.2014	До 09.07.2029
52	G-Wave		Ливан	Зарегистрирова н на территории Ливана	159138	Подана заявка на регистрацию 18.06.2014, зарегистриро ван 03.07.2014	До 03.07.2029

53	G-Profi		Ливан	Зарегистрирова н на территории Ливана	159129	Подана заявка на регистрацию 18.06.2014, зарегистриро ван 03.07.2014	До 03.07.2029
54	G-Motion		Ливан	Зарегистрирова н на территории Ливана	159155	Подана заявка на регистрацию 18.06.2014, зарегистриро ван 07.07.2014	До 07.07.2029
55	G-Special		Ливан	Зарегистрирова н на территории Ливана	159132	Подана заявка на регистрацию 18.06.2014, зарегистриро ван 03.07.2014	До 03.07.2029
56	G-Truck		Ливан	Зарегистрирова н на территории Ливана	159154	Подана заявка на регистрацию 18.06.2014, зарегистриро ван 07.07.2014	До 07.07.2029
57	G-Garden		Ливан	Зарегистрирова н на территории Ливана	159074	Подана заявка на регистрацию 18.06.2014, зарегистриро ван 30.06.14	До 30.06.2029
58	G-Box	Словесное обозначение	Ливан	Зарегистрирова н на территории Ливана	159136	Подана заявка на регистрацию 18.06.2014, зарегистриро ван 03.07.2014	До 03.07.2029
59	Суперграфик а		Доминиканск ая республика	Зарегистрирова н на территории Доминиканско й республики	215724	Подана заявка на регистрацию 29.07.14, зарегистриро ван 31.10.2014	До 31.10.2024
60	Этикетка канистры		Доминиканск ая республика	Зарегистрирова н на территории Доминиканско й республики	215480	Подана заявка на регистрацию 29.07.14, зарегистриро ван 31.10.2014	До 31.10.2024
51	Канистра-1		Доминиканск ая республика	Зарегистрирова н на территории Доминиканско й республики	217567	Подана заявка на регистрацию 29.07.14, зарегистриро ван 16.12.2014	До 16.12.2024


62	Канистра-2		Доминиканская республика	Зарегистрирован на территории Доминиканской республики	217510	Подана заявка на регистрацию 29.07.14, зарегистрирован 16.12.2014	До 16.12.2024
63	G-Energy		Доминиканская республика	Зарегистрирован на территории Доминиканской республики	219987	Подана заявка на регистрацию 29.07.14, зарегистрирован 17.03.2015	До 17.03.2025
64	G-Wave		Доминиканская республика	Зарегистрирован на территории Доминиканской республики	215472	Подана заявка на регистрацию 29.07.14, зарегистрирован 31.10.2014	До 31.10.2024
65	G-Profi		Доминиканская республика	Зарегистрирован на территории Доминиканской республики	215873	Подана заявка на регистрацию 29.07.14, зарегистрирован 17.11.2014	До 17.11.2024
66	G-Motion		Доминиканская республика	Зарегистрирован на территории Доминиканской республики	215769	Подана заявка на регистрацию 29.07.14, зарегистрирован 31.10.2014	До 31.10.2024
67	G-Special		Доминиканская республика	Зарегистрирован на территории Доминиканской республики	215471	Подана заявка на регистрацию 29.07.14, зарегистрирован 31.10.2014	До 31.10.2024
68	G-Truck		Доминиканская республика	Зарегистрирован на территории Доминиканской республики	215875	Подана заявка на регистрацию 29.07.14, зарегистрирован 17.11.2014	До 17.11.2024
69	G-Garden		Доминиканская республика	Зарегистрирован на территории Доминиканской республики	215874	Подана заявка на регистрацию 29.07.14, зарегистрирован 17.11.2014	До 17.11.2024

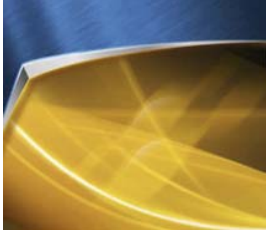
70	G-Box	Словесное обозначение	Доминиканская республика	Зарегистрирован на территории Доминиканской республики	215558	Подана заявка на регистрацию 29.07.14, зарегистрирован 31.10.2014	До 31.10.2024
----	-------	-----------------------	--------------------------	--	--------	---	---------------

Товарные знаки СК «Зенит»

№	Товарный знак / Название	Товарный знак / Визуализация	Статус	Свидетельство №	Дата регистрации/подачи заявки	Срок и территория действия
1	Стела		Зарегистрирован на территории РФ	489551	14.06.13	До 31.07.2022, РФ
2	Вывеска-1		Зарегистрирован на территории РФ	489552	14.06.13	До 31.07.2022, РФ
3	Вывеска-2		Зарегистрирован на территории РФ	489550	14.06.13	До 31.07.2022, РФ
4	Эмблема СК Зенит – изобразительное обозначение		Зарегистрирован на территории РФ	494932	27.08.13	До 26.07.2022, РФ
5	Эмблема СК Зенит (основной вид) – изобразительное обозначение		Зарегистрирован на территории РФ	492773	29.07.13	До 26.07.2022, РФ

Товарные знаки СМ

№	Товарный знак / Название	Товарный знак / Визуализация	Статус	Свидетельство №	Дата регистрации/подачи заявки	Срок и территория действия
1	Этикетка для канистры (спереди) – изобразительное обозначение		Зарегистрирован на территории РФ	497574	09.10.13	До 03.09.2022, РФ

2	Этикетка канистры (сзади) – изобразительное изображение		Зарегистрирован на территории РФ	497573	09.10.13	До 03.09.2022, РФ
3	Объемное обозначение (Канистра 1L)		Зарегистрирован на территории РФ	513800	22.05.14	До 03.09.2022, РФ
4	Объемное обозначение (Канистра 4L)		Зарегистрирован на территории РФ	512316	30.04.14	До 05.09.22, РФ
5	Этикетка канистры		Зарегистрирован на территории РФ	512060	28.04.14	До 13.03.23, РФ
6	Логотип 2		Зарегистрирован на территории РФ	512734	08.05.2014	До 13.03.23, РФ
7	БИОканистра		Зарегистрирован на территории РФ	528665	08.12.2014	До 27.09.2023, РФ
8	Канистра (объемное обозначение)		Зарегистрирован на территории РФ	396718	17.12.09	До 20.07.2019, РФ





9	Канистра (объемно обозначен		Зарегистрирован на территории РФ	396719	17.12.09	До 20.07.2019, РФ
10	Канистра (объемно обозначен		Зарегистрирован на территории РФ	404503	25.03.10	До 22.10.2019, РФ
11	Канистра (объемно обозначен		Зарегистрирован на территории РФ	404504	25.03.10	До 22.10.2019, РФ

Товарные знаки G-Family

№	Товарный знак / название	Товарный знак / Визуализация	Статус	Свидетельств о на ТЗ №	Дата регистрации	Срок и территория действия
1	«G-Profi» (словесное обозначение)	«G-Profi»	Зарегистрирован на территории РФ	403185	12.03.10	До 06.11.2018, РФ
2	«G-Motion» (словесное обозначение)	«G-Motion»	Зарегистрирован на территории РФ	406274	14.04.10	До 06.11.2018, РФ
3	«G-Box» (словесное обозначение)	«G-Box»	Зарегистрирован на территории РФ	401661	18.02.10	До 06.10.2019, РФ
4	Логотип G- (комбиниру емое обознач		Зарегистрирован на территории РФ	412692	05.07.10	До 26.02.2020, РФ
5	Логотип G- (комбиниру емое обознач		Зарегистрирован на территории РФ	428768	26.01.11	До 26.02.2020, РФ
6	Логотип G- (комбиниру емое обознач		Зарегистрирован на территории РФ	412691	05.07.10	До 26.02.2020, РФ
7	Логотип G- Motion (комбинированн ое обозначение)		Зарегистрирован на территории РФ	412690	05.07.10	До 26.02.2020, РФ

8	Логотип (Special (комбинированное обозначение))		Зарегистрирован на территории РФ	412688	05.07.10	До 26.02.2020, РФ
9	Логотип (Garden (комбинированное обозначение))		Зарегистрирован на территории РФ	412689	05.07.10	До 26.02.2020, РФ
10	Символ (изобразительное обозначение)		Зарегистрирован на территории РФ	421621	29.10.10	До 04.06.2020, РФ
11	Логотип (Bonus (комбинированное обозначение))		Зарегистрирован на территории РФ	449520	20.12.11	До 28.06.2021, РФ
12	Логотип (Bonus (комбинированное обозначение))		Зарегистрирован на территории РФ	449521	20.12.11	До 28.06.2021, РФ
13	G-Club		Зарегистрирован на территории РФ	510524	07.04.14	До 14.02.2012, РФ

Товарные знаки G-Energy

№	Товарный знак / название	Товарный знак / Визуализация	Статус	Свидетельство на ТЗ №	Дата регистрации	Срок и территория действия
1	«G-Energy» (словесное обозначение)	«G-Energy»	Зарегистрирован на территории РФ	394521	24.11.09	До 06.11.2018, РФ
2	Логотип (Energy, (комбинированное обозначение))		Зарегистрирован на территории РФ	414700	05.07.10	До 26.02.2020, РФ
3	Этикетка Energy (комбинированное обозначение)		Зарегистрирован на территории РФ	422786	16.11.10	До 01.06.2020, РФ
4	Этикетка Energy (комбинированное обозначение)		Зарегистрирован на территории РФ	422787	16.11.10	До 01.06.2020, РФ
5	Знак адаптивной формулы (комбинированное обозначение)		Зарегистрирован на территории РФ	450761	12.01.12	До 17.08.2021, РФ


6	Знак адаптивной формулы (комбинированное обозначение)		Зарегистрирован на территории РФ	450760	12.01.12	До 17.08.2021, РФ
7	G-Energy Service (графика 2)		Зарегистрирован на территории РФ	520346	13.08.14	До 20.05.2023, РФ
8	G-Energy Service (графика 1)		Зарегистрирован на территории РФ	515400	11.06.2014	До 20.05.2023, РФ
9	G-Energy Service (lightbox)		Зарегистрирован на территории РФ	522365	16.09.2014	До 10.06.2023, РФ
10	G-Energy Service		Зарегистрирован на территории РФ	522519	17.09.2014	До 20.05.2023, РФ

ТЗ – передача от ГПН-НТЦ

№	Товарный знак / название	Товарный знак / Визуализация	Статус	Свидетельство на ТЗ №	Дата регистрации	Срок и территория действия
1	Электронное месторождение	Словесное обозначение	Зарегистрирован на территории РФ	439538	20.06.11	До 15.07.2020, РФ
2	DIGITAL FIELD	Словесное обозначение	Зарегистрирован на территории РФ	449224	15.12.11	До 27.07.2020, РФ
3	SQUARES	Словесное обозначение	Зарегистрирован на территории РФ	439849	24.06.11	До 15.07.2020, РФ

Промышленные образцы ОАО «Газпром нефть»





№	Промышленный образец / название	ПО / Визуализация	Статус	Патент на ПО №	Дата регистрации	Срок и территория действия
1	Информационная стена для АЗС (промышленный образец)		Зарегистрирован на территории РФ	76779	16.11.10	Дата начала отсчета срока действия патента: 17.08.2009

			Зарегистрирован на территории Республики Беларусь	2472	01.06.12	Дата начала отсчета срока действия патента: 23.12.2011
			Зарегистрирован на территории Таджикистана	TJ 68	Заявка от 09.04.2012 г.	Дата начала отсчета срока действия патента: 09.04.2012
2	Урна для автозаправочной станции		Зарегистрирован на территории РФ	83221	16.10.12	Дата начала отсчета срока действия патента: 14.07.2011
			Зарегистрирован на территории Республики Беларусь	3010	31.03.14	Дата начала отсчета срока действия патента: 12.07.2013
			Зарегистрирован на территории Казахстана	1964	20.03.14	Дата начала отсчета срока действия патента: 08.04.2013
3	Островок ТРК для АЗС		Зарегистрирован на территории РФ	80828	16.01.12	Дата начала отсчета срока действия патента: 31.05.2011
4	Навес для АЗС		Зарегистрирован на территории РФ	80570	16.12.11	Дата начала отсчета срока действия патента: 03.05.11
5	Автозаправочная станция		Зарегистрирован на территории РФ	81608	16.04.12	Дата начала отсчета срока действия патента: 08.06.2011
			Зарегистрирован на территории Республики Беларусь	2522	05.06.12	Дата начала отсчета срока действия патента: 23.12.2011
			Зарегистрирован на территории Таджикистана	TJ 67	22.11.13	Дата начала отсчета срока действия патента: 09.04.2012

			Зарегистрирован на территории Казахстана	1758	Заявка от 27.06.2013	Дата начала отсчета срока действия патента: 27.06.2012
6	Ценовой указатель для автозаправочной станции		Зарегистрирован на территории РФ	86475	16.09.13	Дата начала отсчета срока действия патента: 28.08.2012
			Зарегистрирован на территории Республики Беларусь	3011	31.03.14	Дата начала отсчета срока действия патента: 12.07.2013
			Зарегистрирован на территории Казахстана	1965	20.03.14	Дата начала отсчета срока действия патента: 21.05.2013

Промышленные образцы СМ

№	Промышленный образец / название	ПО / Визуализация	Статус	Патент на ПО №	Дата регистрации	Срок и территория действия
1	Канистра с крышкой 1L		Зарегистрирован на территории РФ	86565	16.10.13	Дата начала отсчета срока действия патента: 05.09.2012
			Зарегистрирован ОНИМ	002282350-0002	26.07.13	До 26.07.2018, ЕС
			Зарегистрирован на территории Китая	ZL 20143002 0016.X	-	-
2	Канистра с крышкой 5L		Зарегистрирован на территории РФ	86295	16.09.13	Дата начала отсчета срока действия патента: 05.09.2012
			Зарегистрирован ОНИМ	002282350-0001	26.07.13	До 26.07.2018, ЕС
			Зарегистрирован на территории Китая	ZL 20143002 0070.4	-	-

3	Канистра		Зарегистрирован на территории РФ	50793	16.08.02	Дата начала отсчета срока действия патента: 04.10.2001
4	Канистра с крышкой и наклейками 4L		Зарегистрирован на территории РФ	86564	16.10.13	Дата начала отсчета срока действия патента: 05.09.2012
5	Канистра (отчуждение у ГПН-СМ)		Зарегистрирован на территории РФ	78939	16.07.11	Дата начала отсчета срока действия патента: 12.07.2010
6	Канистра (отчуждение у ГПН-СМ)		Зарегистрирован на территории РФ	78940	16.07.11	Дата начала отсчета срока действия патента: 12.07.2010

Основные направления и результаты использования основных для эмитента объектов интеллектуальной собственности:

Результатами использования товарного знака ОАО «Газпром нефть» является объединение дочерних структур Эмитента по одним узнаваемым брендом.

Факторы риска, связанные с возможностью истечения сроков действия основных для эмитента патентов, лицензий на использование товарных знаков.

Исключительные права на товарный знак ОАО «Газпром нефть» продлеваются при условии уплаты пошлин за поддержание их в силе неограниченное время, и в будущем общества группы ОАО «Газпром нефть» не планируют отказываться от поддержания в силе товарных знаков.

4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента

ПОТРЕБЛЕНИЕ НЕФТИ

В 2014 г. мировое потребление нефти выросло на 1 %. По прогнозам Международного энергетического агентства, потребление жидких углеводородов до 2020 г. будет расти в среднем на 1,3 % в год.

В 2013 г. потребление нефти развивающимися странами превысило потребление развитых стран; ожидается, что рост доли развивающихся стран в мировом потреблении нефти сохранится.

Источник: US EIA

ДОБЫЧА НЕФТИ

Благодаря активному росту добычи нефти из низкопроницаемых пород, США в 2014 г. нарастили

добычу нефти на 1,21 млн барр./сут. и вышли на среднегодовой уровень в 8,65 млн барр./сут., обеспечив 45 % своей потребности в нефти и существенно сократив импорт.

В 2014 г. уровень добычи нефти в США более чем на 70 % превысил уровень добычи 2008 г. В период с 2008 по 2014 г. добыча нефти в США выросла на 3,64 млн барр./сут., при этом за аналогичный период мировое потребление нефти выросло на 6,58 млн барр./сут. Это вкупе с другими факторами оказало влияние на ценовую ситуацию на рынке нефти.

Источник: US EIA

СООТНОШЕНИЕ ДОБЫЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ

С 2004 г. быстро растущее потребление в Китае было основным фактором, определяющим ситуацию на мировом рынке нефти. В середине 2014 г. китайская экономика демонстрировала замедление, что отразилось на динамике мирового потребления нефти. В это же время обозначилось и сокращение темпов мирового экономического роста, что стало особенно заметно в третьем квартале 2014 г. Данные факторы оказали негативное влияние на цены на нефть.

Источник: Markit Ltd.

ИЗМЕНЕНИЕ РЫНОЧНЫХ ЦЕН НА НЕФТЬ И НЕФТЕПРОДУКТЫ

Цены на нефть и нефтепродукты на мировом и российском рынках являются основным фактором, влияющим на результаты деятельности Компании.

Цены на нефтепродукты на мировом рынке, прежде всего, определяются уровнем мировых цен на нефть, спросом и предложением нефтепродуктов и уровнем конкуренции на различных рынках.

Динамика цен на международном рынке, в свою очередь, оказывает влияние на цены на внутреннем рынке. Ценовая динамика различна для различных видов нефтепродуктов.

Ценовая динамика на нефтепродукты

	2013	2014	Изменение
МЕЖДУНАРОДНЫЙ РЫНОК (ДОЛЛ./БАРР.)			
Нефть Brent	108,66	98,95	-8,9
Нефть Urals (ср. Med и NWE)	107,71	96,94	10,0
(долл. /т)			
Бензин Premium (ср. NWE)	986,86	918,72	-6,9
Нафта (ср. Med и NWE)	892,35	825,28	-7,5
Дизельное топливо (ср. NWE)	938,47	854,41	-9,0
Газойль 0,2 % (ср. Med и NWE)	920,54	837,77	-9,0
Мазут 3,5 % (ср. NWE)	583,80	518,48	-11,2
ВНУТРЕННИЙ РЫНОК (РУБ./Т)			
Высокооктановый бензин	28 344	31 948	12,7
Низкооктановый бензин	24 882	28 071	12,8
Дизельное топливо	26 894	27 764	3,2
Мазут	8 732	9 014	3,2

Источник: Platts (международный рынок), Кортес (внутренний рынок)

4.7. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента

Основные макроэкономические факторы, влияющие на результаты деятельности

- изменение рыночных цен на нефть и нефтепродукты;
- изменение курса российского рубля к доллару США и инфляция;
- налогообложение;
- изменение тарифов на транспортировку нефти и нефтепродуктов.

Изменение рыночных цен на нефть и нефтепродукты

Цены на нефть и нефтепродукты на мировом и российском рынках являются основным фактором, влияющим на результаты деятельности Группы.

Цены на нефтепродукты на мировом рынке прежде всего определяются уровнем мировых цен на нефть, спросом и предложением нефтепродуктов и уровнем конкуренции на различных рынках. Динамика цен на международном рынке, в свою очередь, оказывает влияние на цены на внутреннем рынке. Ценовая динамика различна для различных видов нефтепродуктов.

	2014	2013	Δ, %
Международный рынок	(долл. США/барр.)		
Нефть "Brent"	98.95	108.66	(8.9)
Нефть "Urals" (ср. Med и NWE)	96.94	107.71	(10.0)
	(долл. США/т.)		
Бензин Premium (ср. NWE)	918.72	986.86	(6.9)
Нафта (ср. Med и NWE)	825.28	892.35	(7.5)
Дизельное топливо (ср. NWE)	854.41	938.47	(9.0)
Газойль 0,2% (ср. Med и NWE)	837.77	920.54	(9.0)
Мазут 3,5% (ср. NWE)	518.48	583.80	(11.2)
Внутренний рынок	(руб./т.)		
Высокооктановый бензин	31,948	28,344	12.7
Низкооктановый бензин	28,071	24,882	12.8
Дизельное топливо	27,764	26,894	3.2
Мазут	9,014	8,732	3.2

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

Изменение курса российского рубля к доллару США и инфляция

Руководство Эмитента определило, что российский рубль является валютой представления отчетности. Функциональной валютой каждого дочернего общества является валюта экономической среды, в которой общество осуществляет свою деятельность, для большинства обществ – российский рубль.

	2014	2013
Изменение Индекса потребительских цен (ИПЦ), %	11.4	6.5
Изменение Индекса цен производителей (ИЦП), %	5.9	3.7
Курс рубля к доллару США на конец периода, руб.	56.26	32.73
Средний курс рубля к доллару США за период, руб.	38.42	31.85

Налогообложение

Средние ставки налогов и сборов, действовавшие в отчетных периодах для налогообложения нефтегазовых компаний в России

	2014	2013	Δ, %
Экспортная таможенная пошлина	(долл. США/т.)		
Нефть	366.14	392.20	(6.6)
Светлые нефтепродукты	241.63	258.82	(6.6)
Бензин и нафта	237.93	258.82	(8.1)
Темные нефтепродукты	329.48	352.97	(6.6)
Налог на добычу полезных ископаемых			
Нефть (руб./т.)	5,831	5,329	9.4

В соответствии с Федеральным законом № 239-ФЗ от 03 декабря 2012 г., начиная с 1 апреля 2013 г. изменен порядок установления вывозной таможенной пошлины на нефть сырую и нефтепродукты. Взамен ежемесячно устанавливаемых постановлениями Правительства РФ ставок вывозной таможенной пошлины на нефть и нефтепродукты, Постановлением Правительства РФ №276 от 29 марта 2013 г. утверждены Методики расчета вывозных таможенных пошлин на нефть сырую и отдельные категории товаров, выработанных из нефти, на основании которых Министерством экономического развития РФ осуществляется расчет

ставок вывозных таможенных пошлин на очередной календарный месяц.

Вывозная таможенная пошлина на нефть сырую

а) В соответствии с пунктом 4 статьи 3.1 Закона РФ от 21 мая 1993 г. № 5003-1 «О таможенном тарифе» (в редакции Федерального закона № 263-ФЗ от 30 сентября 2013 г.), ставки вывозных таможенных пошлин на нефть не должны превышать размер предельной ставки пошлины, рассчитываемой следующим образом:

Котировка цены Urals (P), доллар США за тонну	Максимальная ставка экспортной таможенной пошлины
≤109,50	0%
109,50 < P ≤ 146,00	35,0% * (P – 109,50)
146,00 < P ≤ 182,50	12,78 + 45,0% * (P – 146,00)
>182,50	29,20 + 65,0% * (P – 182,50) на 2014 г. 29,20 + 57,0% * (P – 182,50) на 2015 г. 29,20 + 55,0% * (P – 182,50) на 2016 г.

Нефть, экспортируемая в страны СНГ, являющиеся членами Таможенного союза (Казахстан, Белоруссия), не облагается вывозной таможенной пошлиной на нефть.

б) В соответствии с вышеуказанным Федеральным законом № 239-ФЗ от 03 декабря 2012 г. законодательно урегулирован вопрос установления Правительством РФ особых формул расчета пониженных ставок вывозных таможенных пошлин на нефть сырую с особыми физико-химическими характеристиками, классифицируемую кодами ТН ВЭД ТС 2709 00 900 1 и 2709 00 900 3, размер которых в соответствии с Постановлением Правительства РФ № 276 от 29 марта 2013 г. устанавливается в зависимости от сложившейся за период мониторинга средней цены на нефть сырую марки Urals в следующем размере:

Котировка цены Urals (P), доллар США за тонну	Ставка экспортной таможенной пошлины
≤365	0
>365	45,0% * (P – 365)

Постановлением Правительства №846 от 26 сентября 2013 г. утвержден порядок подготовки предложений о применении особых формул расчета ставок экспортных пошлин на нефть сырую и мониторинга обоснованности их применения в том числе в отношении новых проектов, расположенных на территории республики Саха (Якутия), Иркутской области, Красноярского края, севернее 65 градуса Ямало-Ненецкого автономного округа и континентальном шельфе РФ. Приказом №868 от 3 декабря 2013 г. Минэнерго России утвердило форму заявления и методические указания по проведению анализа обоснованности применения особых формул расчета ставок экспортных пошлин на нефть сырую.

Вывозная таможенная пошлина на нефтепродукты

В соответствии со статьей 3.1 Закона РФ «О таможенном тарифе», ставка вывозной таможенной пошлины на отдельные категории товаров, выработанных из нефти, устанавливается Правительством РФ. Нефтепродукты, экспортируемые в страны СНГ, являющиеся членами Таможенного союза (Казахстан, Белоруссия), не облагаются ввозной таможенной пошлиной. С 1 января 2011 г. также отменены ввозные таможенные пошлины в отношении нефтепродуктов, экспортируемых в Кыргызстан. С 13 ноября 2013 г. освобождены от вывозных таможенных пошлин поставки нефтепродуктов в Таджикистан в пределах индикативных балансов.

Согласно Постановлению Правительства РФ № 1155 от 27 декабря 2010 г. с 1 февраля 2011 г. вывозные таможенные пошлины на нефтепродукты рассчитываются по следующей формуле:

*Стнп = К * Стн, где Стн – ставка вывозной таможенной пошлины на нефть сырую, а К - расчетный коэффициент в отношении отдельной категории нефтепродуктов.*

С октября 2011 г. в соответствии с Постановлением Правительства РФ № 1155 от 27 декабря 2010 г. коэффициенты для расчета ставок вывозных таможенных пошлин на нефтепродукты

устанавливаются в следующем порядке:

С 01.10.2011 по 31.12.2014

Легкие и средние дистилляты	0,66
Мазут	0,66
Бензин	0,90

Постановлением Правительства РФ № 276 от 29 марта 2013 г. установлен порядок определения ставок вывозных таможенных пошлин на нефтепродукты, аналогичный определенному ранее в Постановлении Правительства РФ №1155 от 27 декабря 2010 г.

В соответствии с Постановлением Правительства РФ №2 от 03 января 2014 г., для дизельного топлива установлен расчетный коэффициент (К) в размере 0,65 на 2014 г., 0,63 на 2015 г. и 0,61 на 2016 г.

Акциз на нефтепродукты

Налогоплательщиками по уплате акциза на нефтепродукты на территории РФ являются производители нефтепродуктов. Кроме того, налог уплачивается юридическими лицами при ввозе подакцизных товаров на территорию РФ.

В соответствии со статьей 193 НК РФ установлены следующие ставки акцизов на нефтепродукты (рублей за тонну):

	2013 (01.01-30.06)	2013 (01.07-31.12)	2014
Бензин			
Ниже класса 3	10 100	10 100	11 110
Класс 3	9 750	9 750	10 725
Класс 4	8 560	8 960	9 916
Класс 5	5 143	5 750	6 450
Прямогонный	10 229	10 229	6 446
Дизельное топливо			
Ниже класса 3	5 860	5 860	6 446
Класс 3	5 860	5 860	6 446
Класс 4	4 934	5 100	5 427
Класс 5	4 334	4 500	4 767
Печное топливо	-	5 860	6 446
Моторные масла	7 509	7 509	8 260

Налог на добычу полезных ископаемых (НДПИ)

Ставка НДПИ на нефть (R) с 1 января 2014 г. рассчитывается по формуле:

*$R = 493 * K_{\text{ц}} * K_{\text{в}} * K_{\text{з}} * K_{\text{д}} * K_{\text{дв}}$, где:*

*$K_{\text{ц}}$ – коэффициент, характеризующий динамику мировых цен на нефть, определяется по следующей формуле: $K_{\text{ц}} = (\text{Ц} - 15) * P / 261$, где Ц – среднемесячная цена Urals на роттердамской и средиземноморской биржах (доллар США/баррель) и P – среднемесячный курс рубля к доллару США.*

*$K_{\text{в}}$ – коэффициент, характеризующий степень выработанности запасов конкретного участка недр. Данный коэффициент предусматривает снижение ставки НДПИ на нефть для месторождений с высокой степенью выработанности. Степень выработанности запасов определяется как N/V , где N – сумма накопленной добычи нефти на конкретном участке недр, а V – начальные извлекаемые запасы нефти категорий А, В, С1 и С2 по конкретному участку недр на 1 января 2006 г. В случае, если степень выработанности запасов конкретного участка недр больше или равна 0,8 и меньше или равна 1, коэффициент $K_{\text{в}}$ рассчитывается по формуле: $K_{\text{в}} = 3,8 - 3,5 * N/V$. В случае если степень выработанности запасов конкретного участка недр превышает 1, коэффициент $K_{\text{в}}$ принимается равным 0,3. В иных случаях коэффициент $K_{\text{в}}$ принимается равным 1.*

Кз – коэффициент, характеризующий величину запасов конкретного участка недр. Данный коэффициент предусматривает снижение ставки НДС для малых месторождений. В случае если величина начальных извлекаемых запасов нефти (Vз - начальные извлекаемые запасы нефти категорий А, В, С1 и С2 по конкретному участку недр на 1 января года, предшествующего году налогового периода) меньше 5 млн. тонн и степень выработанности его запасов, определенная в соответствии с положениями пункта 5 статьи 342 НК РФ, меньше или равна 0,05, коэффициент Кз рассчитывается по формуле: $K_z = 0,125 \times V_z + 0,375$.

Кд - коэффициент, характеризующий степень сложности добычи нефти. Его значение варьируется от 0 до 1 в зависимости от сложности добычи нефти из конкретной залежи:

- 0 - при добыче нефти из конкретной залежи углеводородного сырья, отнесенной к баженовским, абалакским, хадумским и доманиковым продуктивным отложениям в соответствии с данными государственного баланса запасов полезных ископаемых;
- 0,2 - при добыче нефти из конкретной залежи углеводородного сырья с утвержденным показателем проницаемости не более 2×10^{-3} мкм² и эффективной нефтенасыщенной толщиной пласта по указанной залежи не более 10 метров;
- 0,4 - при добыче нефти из конкретной залежи углеводородного сырья с утвержденным показателем проницаемости не более 2×10^{-3} мкм² и эффективной нефтенасыщенной толщиной пласта по указанной залежи более 10 метров;
- 0,8 - при добыче нефти из конкретной залежи углеводородного сырья, отнесенной к продуктивным отложениям тюменской свиты в соответствии с данными государственного баланса запасов полезных ископаемых;
- 1 - при добыче нефти из прочих залежей углеводородного сырья.

Кдв - коэффициент, характеризующий степень выработанности конкретной залежи углеводородного сырья. Данный коэффициент предусматривает снижение ставки НДС на нефть для залежей с высокой степенью выработанности. Степень выработанности запасов определяется как $N_{дв}/V_{дв}$, где $N_{дв}$ – сумма накопленной добычи нефти на конкретной залежи, а $V_{дв}$ – начальные извлекаемые запасы нефти категорий А, В, С1 и С2 по конкретной залежи на 1 января года, предшествующего году налогового периода. В случае если степень выработанности запасов конкретной залежи больше или равна 0,8 и меньше или равна 1, коэффициент Кдв рассчитывается по формуле: $K_{дв} = 3,8 - 3,5 \times N_{дв}/V_{дв}$. В случае, если степень выработанности запасов конкретной залежи превышает 1, коэффициент Кдв принимается равным 0,3. В иных случаях коэффициент Кдв принимается равным 1. Для залежей, содержащих трудноизвлекаемые запасы нефти, коэффициент Кв принимается равным 1.

В соответствии со статьей 342 НК РФ установлены следующие базовые ставки НДС на нефть:

	2013	2014
НДС на нефть (рублей за тонну)	470	493

Кроме того, налоговым законодательством устанавливается ряд «налоговых каникул» по НДС, в соответствии с которыми по нулевой ставке налога облагается нефть, добытая в ряде регионов РФ, при условии соблюдения требований, устанавливаемых соответствующими нормами НК РФ.

Эффективная ставка НДС на нефть о Газпром нефти

	2014	2013	Δ, %
Общественная ставка НДС на нефть	5,831	5 329	9,4
Эффективная ставка НДС на нефть (с учетом применения Кв и Кз)	5,588	5 154	8,4
Отклонение эффективной ставки НДС на нефть от общественной (руб./т.)	243	175	
Отклонение эффективной ставки НДС на нефть от общественной (%)	4,2%	3,3%	

По итогам 12 месяцев 2014 г. эффективная ставка НДС на нефть составила 5 588 руб./т., что на 243 руб./т. ниже общественной ставки в соответствии с российским законодательством. Данное отклонение обусловлено влиянием понижающих коэффициентов к

ставке НДПИ на нефть – Кв, Кз и Кд.

НДПИ на природный газ и газовый конденсат

В соответствии со статьей 342 НК РФ установлены следующие ставки НДПИ на газ горючий природный и газовый конденсат:

	2013 (01.01-30.06)	2013 (01.07-31.12)	2014 (01.01-30.06)
Природный газ (руб./ тыс. куб. м.)	265	402	471*
	582	622	700
Газовый конденсат (руб. / тонну)	590	590	647

* Пониженная ставка НДПИ на газ установлена для налогоплательщиков, не являющихся собственниками объектов Единой системы газоснабжения и не являющихся организациями, в которых непосредственно и (или) косвенно участвуют собственники объектов Единой системы газоснабжения и доля такого участия превышает 50%.

В соответствии с изменениями, внесенными Федеральным законом №263-ФЗ от 30 сентября 2013 г., с 1 июля 2014 г. установлен формульный порядок определения НДПИ на природный газ и газовый конденсат. Расчетная ставка НДПИ на природный газ и газовый конденсат определяется как произведение общеустановленной ставки НДПИ (35 руб. за 1000 м3 природного газа и 42 руб. за 1 тонну газового конденсата) и двух переменных: базовое значение единицы условного топлива (Еут) и коэффициент, характеризующий сложность добычи полезного ископаемого из залежи углеводородного сырья (Кс). При исчислении НДПИ на природный газ с 2015 года будет также учитываться показатель, характеризующий расходы на транспортировку природного газа (Тг).

Налоговые льготы

Действующим законодательством о налогах и сборах предусмотрены следующие виды налоговых льгот, применяемых дочерними обществами Группы, (включая пониженные налоговые ставки и понижающие коэффициенты к ставке НДПИ на нефть и природный газ):

Налоговые льготы, применяемые за 12 мес. 2014 г.	Применимость к Группе
НДПИ на нефть	
Понижающий коэффициент Кз к ставке НДПИ	ОАО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз» (Воргенское, Восточно-Вынгаяхинское, Северо-Карамовское, Вальинтойское)
Понижающий коэффициент Кв к ставке НДПИ	ООО «Живой исток» (Балейкинское) ОАО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз» (Пограничное, Холмогорское, Чатылкинское, Муравленковское, Сугмутское) ООО «Газпромнефть-Восток» (Западно-Лугинецкий участок)
Понижающий коэффициент Кд к ставке НДПИ	ОАО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз» (Вынгаяхинское) ООО «Газпромнефть-Хантос» (Красноленинское) ООО «Арчинское» (Урманское, Арчинское) ООО «Газпромнефть Новый Порт» (Новопортовское)
Ставка 0 руб. для участков недр, расположенных полностью или частично на территории Ненецкого автономного округа, полуострове Ямал в Ямало-Ненецком автономном округе	
Ставка 0 руб. для участков недр, расположенных полностью или частично в границах Республики Саха (Якутия), Иркутской области, Красноярского края	ООО «Газпромнефть-Ангара» (Тымпучиканское, Игнялинское)
НДПИ на газ	

Понижающий коэффициент Кс к ставке НДПИ	ООО «Газпромнефть Новый Порт» (Новопортовское) ЗАО «Газпром нефть Оренбург» (Восточный участок Оренбургского НГКМ)
Налог на прибыль организаций Применение пониженной ставки в размере 16% (льгота 4% в соответствии с региональным законодательством ХМАО-Югры) Применение пониженной ставки в размере 17% (льгота 3% в соответствии с региональным законодательством ХМАО-Югры) Применение пониженной ставки в размере 15,5% (льгота 4,5% в соответствии с региональным законодательством ЯНАО)	ООО «Газпромнефть-Хантос» ОАО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз» ООО «НК «Магма» (до реорганизации в форме присоединения к ООО «Газпромнефть-Хантос») ОАО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»
Налог на имущество Освобождение от налога на имущество по инвестиционным проектам в ХМАО-Югре, заявленным до 01.01.2011 г. (в соответствии с региональным законодательством ХМАО-Югры) Освобождение от налога на имущество - в отношении месторождений, введенных в разработку после 01.01.2011 г. (в соответствии с региональным законодательством ХМАО-Югры) Применение пониженной ставки в размере 1,1% в отношении имущества, созданного/приобретенного при реализации инвестиционных проектов в ЯНАО (в соответствии с региональным законодательством ЯНАО) Освобождение от налога на имущество в отношении имущества, созданного/приобретенного при реализации инвестиционных проектов в Оренбургской области (в соответствии с региональным законодательством Оренбургской области)	ООО «Газпромнефть-Хантос» ООО «Газпромнефть-Хантос» ОАО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз» ООО «Заполярье» ЗАО «Газпром нефть Оренбург»

Транспортировка нефти и нефтепродуктов

Политика в отношении транспортных тарифов определяется государственными органами для того, чтобы обеспечить баланс интересов государства и всех участников процесса транспортировки. Транспортные тарифы естественных монополий устанавливаются Федеральной службой по тарифам Российской Федерации («ФСТ»). Тарифы зависят от направления транспортировки, объема поставок, расстояния до пункта назначения и нескольких других факторов. Изменения тарифов зависят от инфляции, прогнозируемой Министерством экономического развития Российской Федерации, потребностей владельцев транспортной инфраструктуры в капитальных вложениях, прочих макроэкономических факторов, а также от окупаемости экономически обоснованных затрат, понесенных естественными монополиями. Тарифы пересматриваются ФСТ не реже одного раза в год, включая тарифы на погрузочно-разгрузочные работы, перевалку, перевозку и другие тарифы.

В таблице ниже указаны средние затраты на транспортировку тонны нефти на экспорт, до заводов Эмитента, а также средние затраты на транспортировку тонны нефтепродуктов на экспорт от заводов Группы

(руб./т.)	2014	2013	Δ, %
Нефть			
Экспорт			
Трубопроводный	1,681	1,644	2.3
СНГ			
Трубопроводный	1,204	1,057	13.9
Транспортировка на НПЗ			

ОНПЗ	509	505	0.9
МНПЗ	972	983	(1.2)
Ярославский НПЗ	1,067	1,011	5.5
Нефтепродукты			
Экспорт с ОНПЗ			
Бензин	2,401	3,206	(25.1)
Мазут	4,121	3,833	7.5
Дизельное топливо	3,288	3,362	(2.2)
Экспорт с МНПЗ			
Бензин	1,678	1,651	1.7
Мазут	1,523	1,444	5.5
Дизельное топливо	1,720	1,792	(4.0)
Экспорт с Ярославского НПЗ			
Бензин	1,210	1,126	7.4
Мазут	1,659	1,455	14.0
Дизельное топливо	1,530	1,467	4.3

За 2014г. Группа поставила 33,5% (37,5% в 2013г.) от общего объема нефти на экспорт через порт Балтийского моря – Приморск (31,4% через Приморск и 6,2% через Усть-Луга в 2013г.); 13,1% (22,8% в 2013г.) нефти экспортировано через трубопровод «Дружба» в Чешскую республику и Германию; 22,9% (16,7% в 2013г.) нефти отгружено через порт Новороссийск, в том числе легкой нефти 10,5% (12,9% в 2013г.); 30,5% (23% в 2013г.) экспортировано по транзитному трубопроводу Восточная Сибирь - Тихий океан (ВСТО) через порт Козьмино. Из стран СНГ в 2014г. нефть экспортировалась только в Белоруссию (37,2% в Белоруссию и 62,8% в Казахстан в 2013г.).

4.8. Конкуренты эмитента

«Газпром нефть» и ее дочерние общества представляют собой вертикально интегрированную нефтяную компанию (ВИНК), основными видами деятельности которой являются разведка, разработка, добыча и реализация нефти и газа, а так же производство и сбыт нефтепродуктов. Доказанные запасы углеводородов по классификации PRMS-SPE Компании превышают 1,443 млрд т н. э., что ставит «Газпром нефть» в один ряд с 20 крупнейшими нефтяными компаниями мира.

Компания осуществляет свою деятельность в крупнейших нефтегазоносных регионах России: Ханты-Мансийском и Ямало-Ненецком автономных округах, Томской, Омской, Оренбургской, Тюменской, Иркутской областях, Республике Саха (Якутия). Основные перерабатывающие мощности Компании находятся в Омской, Московской и Ярославской областях, а также в Сербии. Кроме того, «Газпром нефть» реализует проекты в области добычи за пределами России – в Ираке, Венесуэле и других странах.

География поставок нефти ОАО «Газпром нефть» достаточно обширна. Нефть, в основном, поставляется на переработку на собственные заводы – Омский и Московский НПЗ, по договорам процессинга на НПЗ компании, в уставном капитале которых ОАО «Газпром нефть» имеет долю (ЯНОС) и на экспорт, в страны Европы и Средиземноморского бассейна, страны ближнего зарубежья (Беларусь, Казахстан). Основными конкурентами Эмитента при поставках российской нефти на внешний рынок являются российские вертикально-интегрированные нефтяные компании ОАО «ЛУКОЙЛ», ОАО «Сургутнефтегаз», ОАО «НК «Роснефть».

Основные перерабатывающие мощности компании находятся в Омской, Московской и Ярославской областях, а также в Сербии.

География поставок нефтепродуктов, произведенных ОАО «Газпром нефть», привязана к регионам расположения НПЗ, а также концентрируется в регионах сбытовой деятельности, где Эмитент располагает собственной инфраструктурой нефтепродуктообеспечения (нефтебазы, АЗС) с учетом емкости рынка и уровня платежеспособного спроса. Все это позволяет максимально реализовать конкурентные преимущества по сравнению с другими участниками рынка.

Продажа нефтепродуктов на внутреннем рынке проводится во все федеральные округа. Основными конкурентами Общества при поставке нефтепродуктов на внутреннем и внешнем

рынках являются российские вертикально-интегральные компании ОАО «НК «ЛУКОЙЛ», ОАО «Сургутнефтегаз», ОАО «НК «Роснефть», ОАО «Татнефть». Эмитент занимается реализацией сырой нефти на внешнем рынке через 100% дочернюю компанию Gazprom Neft Trading GmbH. В данной области Эмитент сталкивается с общими для российских компаний проблемами, связанными с недооцененностью и конкурентоспособностью российского углеводородного сырья. Здесь основными конкурирующими поставщиками товара являются страны Ближнего и Среднего Востока, Северной Европы и Северо-Западной Африки, а также крупнейшие иностранные нефтяные концерны. Основными иностранными концернами, оперирующими на внешнем рынке являются такие нефтяные компании как Shell, BP, TOTAL, Saudi Aramco, Exxon Mobil, Chevron, ERG, NIOC, PDV, Petex и другие.

ОАО «Газпром нефть» входит в число лидирующих отечественных нефтяных компаний в области добычи углеводородов и переработки нефтепродуктов. «Газпром нефть» удерживает 4-е место по объемам добычи углеводородов, увеличив добычу до 66 млн т. По темпам роста добычи среди крупнейших ВИНК России Компания находится на 1-м месте, по итогам 2014года прирост составил 6,4 %.

Эмитент занимает 3-е место по объемам переработки нефтепродуктов среди российских нефтяных компаний. На долю «Газпром нефти» приходится 13,7 % общего объема переработки нефтепродуктов в России. «Газпром нефть» также входит в число крупнейших экспортеров сырой нефти с долей в 3,9% от общего экспорта российской нефти по системе АК «Транснефть».

V. Подробные сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, органов эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, и краткие сведения о сотрудниках (работниках) эмитента

5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента

Полное описание структуры органов управления эмитента и их компетенции в соответствии с уставом (учредительными документами) эмитента:

ОБЩЕЕ СОБРАНИЕ АКЦИОНЕРОВ

Высшим органом управления Общества является Общее собрание акционеров.

К компетенции Общего собрания акционеров относятся:

- 1) внесение изменений и дополнений в Устав Общества или утверждение Устава Общества в новой редакции;
- 2) реорганизация Общества;
- 3) ликвидация Общества, назначение ликвидационной комиссии и утверждение промежуточного и окончательного ликвидационных балансов;
- 4) избрание членов Совета директоров Общества и досрочное прекращение их полномочий;
- 5) определение количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций и прав, предоставляемых этими акциями;
- 6) увеличение уставного капитала Общества путем увеличения номинальной стоимости акций, а также путем размещения дополнительных акций по закрытой подписке и в иных случаях, когда принятие такого решения Федеральным законом «Об акционерных обществах» отнесено к компетенции Общего собрания;
- 7) уменьшение уставного капитала Общества путем уменьшения номинальной стоимости акций, путем приобретения Обществом части акций в целях сокращения их общего количества, а также путем погашения приобретенных или выкупленных Обществом акций;
- 8) избрание членов Ревизионной комиссии Общества и досрочное прекращение их полномочий;
- 9) утверждение аудитора Общества;
- 10) выплата (объявление) дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года;
- 11) утверждение годовых отчетов, годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчетов о прибылях и об убытках (счетов прибылей и убытков) Общества, а также распределение прибыли (в том числе выплата (объявление) дивидендов, за исключением прибыли, распределенной в качестве дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года) и убытков Общества по результатам финансового года;

- 12) определение порядка ведения Общего собрания акционеров;
- 13) дробление и консолидация акций;
- 14) принятие решений об одобрении сделок в случаях, предусмотренных статьей 83 Федерального закона «Об акционерных обществах»;
- 15) принятие решений об одобрении крупных сделок в случаях, предусмотренных статьей 79 Федерального закона «Об акционерных обществах»;
- 16) приобретение Обществом размещенных акций в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;
- 17) принятие решения об участии в финансово-промышленных группах, ассоциациях и иных объединениях коммерческих организаций;
- 18) утверждение внутренних документов, регулирующих деятельность органов Общества;
- 19) решение иных вопросов, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах».

Вопросы, отнесенные к компетенции Общего собрания акционеров, не могут быть переданы на решение Совету директоров Общества, за исключением вопросов, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах».

Вопросы, отнесенные к компетенции Общего собрания акционеров, не могут быть переданы на решение исполнительным органам Общества.

СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ

Совет директоров Компании осуществляет общее руководство деятельностью Компании, за исключением решения вопросов, отнесенных федеральными законами и уставом к компетенции общего собрания акционеров.

К компетенции Совета директоров Общества относятся следующие вопросы:

- 1) определение приоритетных направлений деятельности Общества, утверждение перспективных планов и основных программ деятельности Общества, в том числе годового бюджета и инвестиционных программ Общества;
- 2) созыв годового и внеочередного Общих собраний акционеров, за исключением случаев, предусмотренных пунктом 8 статьи 55 Федерального закона «Об акционерных обществах»;
- 3) утверждение повестки дня Общего собрания акционеров;
- 4) определение даты составления списка лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, и другие вопросы, отнесенные к компетенции Совета директоров Общества в соответствии с положениями главы VII Федерального закона «Об акционерных обществах», и связанные с подготовкой и проведением Общего собрания акционеров;
- 5) принятие решения об увеличении уставного капитала Общества путем размещения дополнительных акций в пределах количества и категорий (типов) объявленных акций, за исключением случаев, когда принятие такого решения Федеральным законом «Об акционерных обществах» отнесено к компетенции Общего собрания акционеров;
- 6) размещение Обществом облигаций и иных эмиссионных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;
- 7) определение цены (денежной оценки) имущества, цены размещения и выкупа эмиссионных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;
- 8) приобретение размещенных Обществом акций, облигаций и иных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;
- 9) образование исполнительных органов Общества и определение срока их полномочий, досрочное прекращение полномочий исполнительных органов;
- 10) рекомендации по размеру выплачиваемых членам Ревизионной комиссии Общества вознаграждений и компенсаций и определение размера оплаты услуг аудитора;
- 11) рекомендации по размеру дивиденда по акциям и порядку его выплаты;
- 12) использование резервного фонда и иных фондов Общества;
- 13) утверждение внутренних документов Общества, за исключением внутренних документов, утверждение которых отнесено Федеральным законом «Об акционерных обществах» к компетенции Общего собрания акционеров, а также иных внутренних документов Общества, утверждение которых отнесено настоящим Уставом к компетенции исполнительных органов Общества;
- 14) создание филиалов и открытие представительств Общества и их ликвидация;
- 15) одобрение крупных сделок в случаях, предусмотренных главой X Федерального закона «Об акционерных обществах»;
- 16) одобрение сделок, предусмотренных главой XI Федерального закона «Об акционерных обществах»;

- 17) установление порядка совершения сделок;
- 18) установление порядка взаимодействия с хозяйственными обществами и организациями, акциями и долями которых владеет Общество;
- 19) принятие решений об участии и о прекращении участия Общества в других организациях, за исключением случаев, предусмотренных подпунктом 17 пункта 15.1 и подпунктом 15 пункта 25.6 настоящего Устава;
- 20) принятие в соответствии с порядком совершения сделок решений о совершении сделок на сумму свыше 450 000 000 (Четырехсот пятидесяти миллионов) рублей с активами в форме акций (долей, паев) других организаций и по внесению Обществом вкладов в имущество других организаций;
- 21) утверждение регистратора Общества и условий договора с ним, а также расторжение договора с ним;
- 22) назначение аудиторских проверок деятельности Общества, в том числе независимыми аудиторами;
- 23) согласование назначения и освобождения от должности заместителей Генерального директора, главного бухгалтера и начальника подразделения внутреннего аудита (контроля) Общества;
- 24) согласование участия Генерального директора и членов Правления Общества в органах управления других организаций;
- 25) назначение Секретаря Совета директоров;
- 26) иные вопросы, предусмотренные Федеральным законом «Об акционерных обществах». Вопросы, отнесенные к компетенции Совета директоров Общества, не могут быть переданы на решение исполнительным органам Общества.

КОЛЛЕГИАЛЬНЫЙ ИСПОЛНИТЕЛЬНЫЙ ОРГАН - ПРАВЛЕНИЕ

Правление Общества является коллегиальным исполнительным органом Общества и действует на основании настоящего Устава, а также утверждаемого Общим собранием акционеров Положения о Правлении Общества.

К компетенции Правления Общества относится:

- 1) организация контроля за реализацией решений Общего собрания акционеров и Совета директоров Общества;
- 2) разработка для представления Совету директоров Общества перспективных планов и основных программ деятельности Общества, в том числе годового бюджета и инвестиционных программ Общества, подготовка отчетов об их выполнении, а также разработка и утверждение текущих планов деятельности Общества;
- 3) организация контроля за выполнением перспективных и текущих планов и программ Общества, реализацией инвестиционных, финансовых и иных проектов Общества;
- 4) утверждение правил, обеспечивающих надлежащую организацию и достоверность бухгалтерского учета в Обществе и своевременное представление ежегодного отчета и другой финансовой отчетности в соответствующие органы, а также сведений о деятельности Общества, предоставляемых акционерам и кредиторам;
- 5) утверждение внутренних документов Общества по вопросам, относящимся к компетенции Правления;
- 6) разработка предложений об участии и прекращении участия Общества в других организациях (в том числе зарубежных), об открытии и прекращении деятельности филиалов, представительств Общества для представления Совету директоров Общества;
- 7) решение иных вопросов текущей деятельности Общества, внесенных на его рассмотрение Генеральным директором Общества.

ЕДИНОЛИЧНЫЙ ИСПОЛНИТЕЛЬНЫЙ ОРГАН - ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР

Генеральный директор является единоличным исполнительным органом Общества

Генеральный директор:

- 1) без доверенности действует от имени Общества, в том числе представляет его интересы, совершает сделки от имени Общества и распоряжается имуществом Общества, руководствуясь внутренними документами Общества, регулирующими порядок совершения сделок и порядок взаимодействия с хозяйственными обществами и организациями, акциями и долями которых владеет Общество;
- 2) выдает доверенности на право представительства от имени Общества, в том числе

доверенности с правом передоверия;

3) утверждает штаты Общества, его филиалов и представительств, определяет формы, системы и размер оплаты труда;

4) по согласованию с Советом директоров назначает и освобождает от должности заместителей Генерального директора, главного бухгалтера и начальника подразделения внутреннего аудита (контроля) Общества;

5) осуществляет прием и увольнение работников Общества;

6) издает приказы, распоряжения и дает указания, обязательные для исполнения всеми работниками Общества;

7) утверждает внутренние документы Общества, регулирующие его текущую деятельность, за исключением внутренних документов по вопросам деятельности Общества, утверждение которых отнесено в соответствии с настоящим Уставом к компетенции Общего собрания акционеров, Совета директоров и Правления;

8) утверждает положения о филиалах и представительствах Общества, назначает и освобождает от должности руководителей филиалов и представительств;

9) организует выполнение решений Общего собрания акционеров, Совета директоров и Правления Общества, исполнение обязательств перед бюджетом и контрагентами;

10) открывает счета в банках;

11) организует контроль за использованием материальных, финансовых и трудовых ресурсов;

12) утверждает перечень сведений, содержащих коммерческую тайну и иную конфиденциальную информацию Общества;

13) обеспечивает соблюдение требований действующего законодательства при осуществлении хозяйственной деятельности Общества;

14) принимает решения о предъявлении от имени Общества претензий и исков к юридическим и физическим лицам, реализует права акционера (участника) хозяйственных обществ и других организаций, в которых участвует Общество;

15) принимает решения об участии и о прекращении участия Общества в других организациях, в случаях, если такое решение влечет совершение сделки на сумму не более 450 000 000

(Четырехсот пятидесяти миллионов) рублей или связано с реорганизацией или ликвидацией организации, балансовая стоимость активов которой составляет не более 450 000 000

(Четырехсот пятидесяти миллионов) рублей;

16) принимает в соответствии с порядком совершения сделок решения о совершении сделок на сумму не более 450 000 000 (Четырехсот пятидесяти миллионов) рублей;

17) решает иные вопросы текущей деятельности Общества.

Эмитентом утвержден (принят) кодекс корпоративного управления либо иной аналогичный документ

Сведения о кодексе корпоративного поведения либо аналогичном документе:

Кодекс корпоративного поведения принят в 1998 году. Новая редакция Кодекса утверждена годовым общим собранием акционеров 09.06.2011 г. (Протокол от 14.06.2011 № 0101/01). Текст документа размещен на сайте эмитента по адресу: <http://ir.gazprom-neft.ru/corporate-governance/>

За последний отчетный период изменения в устав (учредительные документы) эмитента, либо во внутренние документы, регулирующие деятельность органов эмитента не вносились.

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	Банк ГПБ (АО)	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
2010	н/вр	Gazprom Neft International S.A.	Председатель Наблюдательного совета
2012	н/вр	ОАО "Роснефтегаз"	Председатель Совета директоров
2012	2013	South Stream Transport Services AG	Член Совета директоров
2012	2013	ОАО "Росгеология"	Председатель Совета директоров
2012	н/вр	South Stream Transport B.V.	Член Совета директоров
2013	н/вр	Некоммерческое партнерство по развитию международных исследований и проектов в области энергетики "Глобальная энергия"	Член Наблюдательного совета
2013	н/вр	Ассоциация производителей оборудования "Новые технологии газовой отрасли"	Председатель Правления

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

Сведения об участии (член комитета, председатель комитета) в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета) с указанием названия комитета (комитетов):

Лицо указанных должностей не занимало

Сведения о членах совета директоров (наблюдательного совета), которых эмитент считает независимыми:

Лицо не является независимым членом Совета директоров

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	2014	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	2014	АО "Форгутинус Вальдус"	Председатель Совета директоров
2014	2014	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

Сведения об участии (член комитета, председатель комитета) в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета) с указанием названия комитета (комитетов):

Лицо является членом Комитета по аудиту Совета директоров

Сведения о членах совета директоров (наблюдательного совета), которых эмитент считает независимыми:

Лицо не является независимым членом Совета директоров

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	Банк ГПБ (АО)	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	2014	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 (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

Сведения об участии (член комитета, председатель комитета) в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета) с указанием названия комитета (комитетов):

Лицо является членом Комитета по кадрам и вознаграждениям Совета директоров

Сведения о членах совета директоров (наблюдательного совета), которых эмитент считает независимыми:

Лицо не является независимым членом Совета директоров

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	2014	Акционерный банк "Содействие общественным инициативам (открытое акционерное общество)	член Совета директоров
2012	н/вр	ОАО "Газпром нефть"	член Совета директоров
2012	2014	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 (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

Сведения об участии (член комитета, председатель комитета) в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета) с указанием названия комитета (комитетов):

Лицо указанных должностей не занимало

Сведения о членах совета директоров (наблюдательного совета), которых эмитент считает независимыми:

Лицо не является независимым членом Совета директоров

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	2014	ЗАО "Газпром зарубежнефтегаз"	член Совета директоров
2010	н/вр	ООО "ЦентрКаспнефтегаз"	Председатель Совета директоров
2010	н/вр	ЗАО "Ачимгаз"	член Совета директоров
2010	н/вр	Акционерное общество "Винтерсхалл АГ"	член Наблюдательного совета
2010	2012	ЗАО "Газпром нефть Оренбург"	Председатель Совета директоров
2010	н/вр	Shtokman Development AG	член Совета директоров
2010	н/вр	ОАО "Севернефтегазпром"	член Совета директоров
2010	н/вр	Gazprom EP International B.V.	член Наблюдательного совета
2011	н/вр	ОАО "Газпром нефть"	член Совета директоров
2011	н/вр	ООО "Газпромвьет"	Председатель Совета директоров
2012	н/вр	Sakhalin Energy Investment Company Ltd.	неисполнительный директор Совета директоров
2012	н/вр	ООО "Газпромнефть-Сахалин"	член Совета директоров
2013	2014	ООО "Газпром геологоразведка"	член Совета директоров
2013	н/вр	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 (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

Сведения об участии (член комитета, председатель комитета) в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета) с указанием названия комитета (комитетов):

Лицо является членом Комитета по кадрам и вознаграждениям Совета директоров

Сведения о членах совета директоров (наблюдательного совета), которых эмитент считает независимыми:

Лицо не является независимым членом Совета директоров

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	2014	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	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	Банк ГПБ (АО)	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 (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

Сведения об участии (член комитета, председатель комитета) в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета) с указанием названия комитета (комитетов):

Лицо указанных должностей не занимало

Сведения о членах совета директоров (наблюдательного совета), которых эмитент считает независимыми:

Лицо не является независимым членом Совета директоров

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

Сведения об участии (член комитета, председатель комитета) в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета) с указанием названия комитета (комитетов):

Лицо является Председателем Комитета по кадрам и вознаграждениям Совета директоров и членом Комитета по аудиту Совета директоров

Сведения о членах совета директоров (наблюдательного совета), которых эмитент считает независимыми:

Лицо не является независимым членом Совета директоров

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
2009	н/вр	ОАО «Газпром сера»	член 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 (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

Сведения об участии (член комитета, председатель комитета) в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета) с указанием названия комитета (комитетов):

Лицо указанных должностей не занимало

Сведения о членах совета директоров (наблюдательного совета), которых эмитент считает независимыми:

Лицо не является независимым членом Совета директоров

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
2007	н/вр	ОАО "Газпром автоматизация" (ранее ОАО "Газавтоматика" ОАО "Газпром")	член Совета директоров
2008	н/вр	ОАО "Дальтрансгаз"	член Совета директоров
2008	н/вр	ОАО "Камчатгазпром"	член Совета директоров
2009	н/вр	ОАО "Газпром нефть"	член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в

период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

Сведения об участии (член комитета, председатель комитета) в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета) с указанием названия комитета (комитетов):

Лицо указанных должностей не занимало

Сведения о членах совета директоров (наблюдательного совета), которых эмитент считает независимыми:

Лицо не является независимым членом Совета директоров

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

Сведения об участии (член комитета, председатель комитета) в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета) с указанием названия комитета (комитетов):

Лицо указанных должностей не занимало

Сведения о членах совета директоров (наблюдательного совета), которых эмитент считает независимыми:

Лицо не является независимым членом Совета директоров

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 (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

Сведения об участии (член комитета, председатель комитета) в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета) с указанием названия комитета (комитетов):

Лицо указанных должностей не занимало

Сведения о членах совета директоров (наблюдательного совета), которых эмитент считает независимыми:

Лицо является независимым членом Совета директоров

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		
2010	2012	Российский футбольный союз	Президент
2011	н/вр	Европейский союз футбольных ассоциаций (УЕФА)	Член Исполкома
2012	н/вр	Президентский совет по развитию физкультуры и спорта	Член Совета
2012	н/вр	ООО «Газпром газомоторное топливо»	Председатель Совета директоров, член Совета директоров
2013	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 (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

Сведения об участии (член комитета, председатель комитета) в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета) с указанием названия комитета (комитетов):

Лицо является членом Комитета по кадрам и вознаграждениям Совета директоров

Сведения о членах совета директоров (наблюдательного совета), которых эмитент считает независимыми:

Лицо является независимым членом Совета директоров

ФИО: **Серда Михаил Леонидович**

Год рождения: **1970**

Образование:

Высшее

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2002	н/вр	ОАО «Газпром»	член Совета директоров
2004	н/вр	ОАО «Газпром»	заместитель Председателя Правления — руководитель Аппарата Правления
2002	н/вр	ВИЕХ ГмбХ энд Ко КГ	член Совета Общества
2002	н/вр	"Вингаз ГмбХ"	член Совета Общества
2002	н/вр	Газпром (Ю.К.) Лимитед	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2002	н/вр	Банк ГПБ (АО)	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
2003	н/вр	ДООО "Центрэнергогаз" ОАО "Газпром"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2004	2014	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
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 (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

Сведения об участии (член комитета, председатель комитета) в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета) с указанием названия комитета (комитетов):

Лицо является Председателем Комитета по аудиту Совета директоров

Сведения о членах совета директоров (наблюдательного совета), которых эмитент считает независимыми:

Лицо не является независимым членом Совета директоров

Действующий состав Совета директоров ОАО "Газпром нефть" избран на годовом Общем собрании акционеров 06.06.2014 г. (Протокол № 0101/01 от 06.06.2014 г.)

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента

ФИО: **Дюков Александр Валерьевич**

(председатель)

Год рождения: **1967**

Образование:

Высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в

настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2005	2011	ОАО "СИБУР Холдинг"	председатель Совета директоров
2011	н/вр	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: **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		
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 (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Янкевич Алексей Викторович**

Год рождения: **1973**

Образование:

Высшее

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	2011	ОАО "Газпром нефть"	начальник Планово-бюджетного департамента, руководитель Дирекции экономики и корпоративного планирования

2011	2012	ОАО "Газпром нефть"	и. о. заместителя генерального директора по экономике и финансам ОАО "Газпром нефть".
2012	н/вр	ОАО "Газпром нефть"	член Правления ОАО "Газпром нефть", заместитель генерального директора по экономике и финансам
2011	н/вр	ООО "Газпромнефть-Аэро"	член Совета директоров
2011	н/вр	ООО "Газпромнефть-смазочные материалы"	член Совета директоров
2011	н/вр	ООО "Газпромнефть Бизнес-Сервис"	член Совета директоров, председатель Совета директоров
2011	н/вр	Газпромнефть Лубрикантс Италия	член Совета директоров, председатель Совета директоров
2011	н/вр	ООО "Газпромнефть Марин Бункер"	член Совета директоров
2012	2014	ОАО "Газпром нефть Оренбург"	член Совета директоров
2013	н/вр	ОАО "НГК "Славнефть"	член Совета директоров
2013	н/вр	Naftna Industrije A.D. Novi Sad (НИС а.д. Нови Сад)	член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Чернер Анатолий Моисеевич**

Год рождения: **1954**

Образование:

Высшее

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

Период	Наименование организации	Должность
--------	--------------------------	-----------

с	по		
2006	н/вр	ОАО "Газпром нефть"	заместитель Председателя Правления, заместитель генерального директора по логистике, переработке и сбыту
2007	2011	ООО "Газпром нефть Азия"	Председатель Правления
2007	2011	ТОО "Газпромнефть-Казахстан"	Председатель Правления
2006	н/вр	ОАО "Газпромнефть-ОНПЗ"	Председатель Совета директоров
2007	н/вр	ЗАО "Газпромнефть-Аэро"	Председатель Совета директоров
2006	н/вр	ОАО "НГК Славнефть"	член Совета директоров
2007	н/вр	ОАО "Газпромнефть-МНПЗ" (ранее ОАО "Московский НПЗ")	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2007	н/вр	ОАО "Славнефть-ЯНОС"	Председатель Совета директоров
2008	н/вр	ООО "Газпромнефть Марин Бункер"	Председатель Совета директоров
2008	н/вр	ООО "Газпромнефть-смазочные материалы"	Председатель Совета директоров
2009	н/вр	ЗАО "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
2014	н/вр	Газпромнефть Лубрикантс Италия	Председатель Совета директоров
2014	н/вр	ООО «Газпромнефть Бизнес-сервис»	Председатель Совета директоров
2014	н/вр	ОАО «Томскнефть» ВНК	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 (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: **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
2014	н/вр	ООО «Газпром-Медиа»	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	2014	Gazprom Neft Equatorial B.V.	член Наблюдательного совета
2010	2014	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 (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Антонов Игорь Константинович**

Год рождения: **1951**

Образование:

Высшее

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
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
2014	н/вр	ООО «Автоматика-сервис»	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 (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: **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	2015, 3 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	203 013,4	-
Зарботная плата	-	-
Премии	-	-
Комиссионные	-	-
Льготы	-	-
Компенсации расходов	-	-
Иные виды вознаграждений	-	-
ИТОГО	203 013,4	-

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:

Указано начисленное в июне 2014 года вознаграждение членам Совета директоров за работу в 2013 г. на основании решения годового общего собрания акционеров 06.06.2014г. (протокол № 0101/01 от 06.06.2014). Сумма начисленных доходов (вознаграждений) включает начисленные на нее налоги и иные обязательные платежи в соответствующие бюджетные и внебюджетные фонды. Вознаграждение начислено членам Совета директоров ОАО «Газпром нефть», не занимающим должности в исполнительных органах ОАО «Газпром нефть» (не являющимся исполнительными директорами)

Коллегиальный исполнительный орган

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2014	2015, 3 мес.
-------------------------	------	--------------

Вознаграждение за участие в работе органа управления	-	-
Заработная плата	451 549,1	108 630
Премии	424 398,2	69 741
Комиссионные	-	-
Льготы	-	-
Компенсации расходов	-	-
Иные виды вознаграждений	27 112,7	2 763
ИТОГО	903 060	181 134

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 и за 1 квартал 2015 года, включая оплату труда за отчетный период, доплаты и надбавки, а также оплату ежегодного оплачиваемого отпуска за работу в отчетном периоде. Сумма доходов (вознаграждений) включает начисленные на нее налоги и иные обязательные платежи в соответствующие бюджеты и внебюджетные фонды. За первый квартал также начислен резерв на вознаграждение по программе долгосрочной мотивации (SAR) 2015-2017 гг в размере 60 954 тыс. руб. Выплата по программе осуществляется по истечении периода действия программы.

Дополнительная информация:

Членам Правления Общества вознаграждения и компенсации за участие в работе 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

Приводится полное описание структуры органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента и их компетенции в соответствии с уставом (учредительными документами) и внутренними документами эмитента.:

Ревизионная комиссия

Согласно Статье 28 Устава Общества:

28.1. Для осуществления контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества Общим собранием акционеров избирается Ревизионная комиссия в количестве 3 человек на срок следующего годового Общего собрания акционеров.

По решению Общего собрания акционеров членам Ревизионной комиссии Общества в период исполнения ими своих обязанностей могут выплачиваться вознаграждения и (или) компенсироваться расходы, связанные с исполнением ими своих обязанностей. Размеры таких вознаграждений и компенсаций устанавливаются решением Общего собрания акционеров.

28.2. К компетенции Ревизионной комиссии Общества, кроме вопросов, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах», относятся:

- 1) Проверка и анализ финансового состояния Общества, его платежеспособности, функционирования системы внутреннего контроля и системы управления финансовыми и операционными рисками, ликвидности активов, соотношения собственных и заемных средств;*
- 2) Проверка своевременности и правильности ведения расчетных операций с контрагентами, бюджетом, а также по оплате труда, социальному страхованию, начислению и выплате дивидендов и других расчетных операций;*
- 3) Проверка соблюдения при использовании материальных, трудовых и финансовых ресурсов в производственной и финансово-хозяйственной деятельности действующих норм и нормативов, утвержденных смет и других документов, регламентирующих деятельность Общества, а также выполнения решений Общего собрания акционеров;*
- 4) Проверка законности хозяйственных операций Общества, осуществляемых по заключенным от имени Общества договорам и сделкам;*
- 5) Проверка кассы и имущества Общества, эффективности использования активов и иных ресурсов Общества, выявление причин непроизводительных потерь и расходов;*
- 6) Проверка выполнения предписаний по устранению нарушений и недостатков, ранее выявленных Ревизионной комиссией;*
- 7) Проверка соответствия решений по вопросам финансово-хозяйственной деятельности, принимаемых Правлением и Советом директоров Общества, Уставу Общества и решениям*

Общего собрания акционеров.

Порядок деятельности Ревизионной комиссии Общества определяется положением о Ревизионной комиссии, утверждаемым Общим собранием акционеров.

28.3. Проверка (ревизия) финансово-хозяйственной деятельности Общества за год, а также во всякое время по инициативе Ревизионной комиссии Общества, решению Общего собрания акционеров, Совета директоров Общества или по требованию акционера (акционеров) Общества, владеющего в совокупности не менее чем 10 процентами голосующих акций Общества.

28.4. По требованию Ревизионной комиссии Общества лица, занимающие должности в органах управления Общества, обязаны представить документы о финансово-хозяйственной деятельности Общества.

28.5. Ревизионная комиссия Общества вправе потребовать созыва внеочередного Общего собрания акционеров в соответствии со статьей 55 Федерального закона «Об акционерных обществах».

28.6. Члены Ревизионной комиссии Общества не могут одновременно являться членами Совета директоров Общества, а также занимать иные должности в органах управления Общества. Акции, принадлежащие члена Совета директоров Общества или лицам, занимающим должности в органах управления Общества, не могут участвовать в голосовании при избрании членов Ревизионной комиссии Общества.

В Обществе разработано и действует Положение о ревизионной комиссии, утвержденное решением Общего собрания акционеров Протокол №44 от 19.11.2007 года.

Порядок деятельности Ревизионной комиссии Общества определяется положением о Ревизионной комиссии, утверждаемым Общим собранием акционеров.

Эмитентом создана служба внутреннего аудита (иной, отличный от ревизионной комиссии (ревизора), орган, осуществляющий внутренний контроль за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента)

Информация о наличии комитета по аудиту совета директоров (наблюдательного совета) эмитента:

Эмитентом создан комитет по аудиту совета директоров.

Функции:

Комитет по аудиту содействует участию Совета директоров в осуществлении контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Компании, оценивая эффективность систем внутреннего контроля, включая механизмы контроля за процессом подготовки и предоставления финансовой и иной отчетности, ее полнотой и достоверностью, а также осуществляя мониторинг системы управления рисками. Комитет по аудиту способствует конструктивной коммуникации с внешним аудитором, органами контроля за финансово-хозяйственной деятельностью, подразделениями внутреннего аудита Компании. Деятельность Комитета напрямую связана с Планом работы Совета директоров и включает в себя рассмотрение вопросов финансовой деятельности и инвестиционного планирования.

Персональный и количественный состав комитета по аудиту Совета директоров Эмитента:

В состав комитета входят три члена Совета директоров Эмитента:

Середа Михаил Леонидович (Председатель)

Голубев Валерий Александрович

Дубик Николай Николаевич

Информация о наличии службы внутреннего аудита (иного, отличного от ревизионной комиссии (ревизора), органа, осуществляющего внутренний контроль за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента), ее количественном составе и сроке ее работы:

Внутренний контроль за финансово-хозяйственной деятельностью осуществляется Департаментом внутреннего аудита.

Основные функции службы внутреннего аудита (иного, отличного от ревизионной комиссии (ревизора), органа), её подотчетность и взаимодействие с исполнительными органами управления эмитента и советом директоров (наблюдательным советом) эмитента:

1.1. Организация и осуществление аудиторских проверок финансово-хозяйственной деятельности Компании и ДЗО;

1.2. Организация и мониторинг интегрированной системы управления рисками (ИСУР).

2.1. Формирование и внедрение профильных корпоративных кодексов, политик и стандартов бизнес-процессов;

2.2. Оценка эффективности систем внутреннего контроля Компании и ДЗО;

- 2.3. Оценка эффективности системы управления рисками Компании и ДЗО;
- 2.4. Подтверждение достоверности данных бухгалтерского, налогового, управленческого учета и отчетности;
- 2.5. Проверка состояния и системы обеспечения сохранности активов и имущества Компании и ДЗО;
- 2.6. Участие в проведении инвентаризаций денежных средств, товарно-материальных ценностей и расчетов, также мероприятий внутреннего контроля в Компании и ДЗО;
- 2.7. Проведение аудиторских проверок соответствия финансово-хозяйственной деятельности Компании и ДЗО действующему законодательству и нормативным актам Российской Федерации и локальным нормативным актам Компании и ДЗО;
- 2.8. Проведение специальных аудиторских проверок и участие в расследованиях на основании запросов руководства Компании;
- 2.9. Формирование плана аудиторских проверок на основе оценки рисков Компании и ДЗО;
- 2.10. Предоставление руководству Компании и ДЗО отчетов по результатам проведения аудиторских проверок, включающих рекомендации по совершенствованию систем внутреннего контроля, корпоративного управления и минимизации операционных и финансовых рисков (включая налоговые риски);
- 2.11. Контроль исполнения ответственными руководителями Компании и ДЗО рекомендаций и корректирующих мероприятий, согласованных по результатам проведения аудиторских проверок;
- 2.12. Организация внедрения ИСУР в Компании и ДЗО;
- 2.13. Выявление и оценка ключевых рисков Компании;
- 2.14. Нормативно-методологическая поддержка ИСУР;
- 2.15. Ежегодный мониторинг и периодическая оценка ИСУР;
- 2.16. Управление рисками ДВА;
- 2.17. Управление ресурсами Компании и ДЗО в соответствии с корпоративными стандартами;
- 2.18. Анализ производственно-хозяйственной деятельности и управление эффективностью ДЗО;

Департамент внутреннего аудита находится в прямом подчинении у Комитета по аудиту.

Сведения о наличии внутреннего документа эмитента, устанавливающего правила по предотвращению неправомерного использования конфиденциальной и инсайдерской информации:

Советом директоров эмитента утверждено Положение об инсайдерской информации (протокол № ПТ-0102/12 от 15 марта 2012 г.). 04.04.2013 г. Советом директоров эмитента утверждено Положение об инсайдерской информации в новой редакции (протокол № 0102/14)

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: **Дельвиг Галина Юрьевна**

Год рождения: **1960**

Образование:

высшее

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
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		
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**

ФИО: **Дельви́г Галина Юрьевна**

(начальник департамента)

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		
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 (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

5.6. 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	2015, 3 мес.
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 № 0101/01 от 06.06.2014) с учетом отказа члена Ревизионной комиссии, являющегося сотрудником Общества, от вознаграждения. 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	2015, 3 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	-	-
Заработная плата	155 396,5	46 459,4
Премии	94 685,44	28 491,4
Комиссионные	-	-
Льготы	-	-
Компенсации расходов	20 547,3	4 196,6
Иные виды вознаграждений	7 461,7	1 328,4
ИТОГО	278 090,9	80 475,8

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:
отсутствуют

5.7. Данные о численности и обобщенные данные о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2014	2015, 3 мес.
Средняя численность работников, чел.	1316	1372
Фонд начисленной заработной платы работников за отчетный период	7 886 353,3	1 770 405,5
Выплаты социального характера работников за отчетный период	115 211,9	12 974,8

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 сделок, 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: **8 810**

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): **16 991**

Дата составления списка лиц, включенных в составленный последним список лиц, имевших (имеющих) право на участие в общем собрании акционеров эмитента: **17.04.2015**

Владельцы обыкновенных акций эмитента, которые подлежали включению в такой список: **16 991**

Информация о количестве собственных акций, находящихся на балансе эмитента на дату окончания отчетного квартала: **на балансе эмитента собственных акций нет**

Информация об известном эмитенту количестве его акций, принадлежащих подконтрольным ему организациям: **подконтрольным организациям принадлежит 23 359 582 обыкновенных акции эмитента**

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. Нагаткина, д. 16**

ИНН: **7736050003**

ОГРН: **1027700070518**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **90**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **90**

Полное фирменное наименование: **Газпром Финанс Б.В. (Gazprom Finance B.V.)**

Сокращенное фирменное наименование: **Газпром Финанс Б.В. (Gazprom Finance B.V.)**

Место нахождения: **Концертгебоулейн 13 Н, 1071 LL Амстердам**

Не является резидентом РФ

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **5.6791**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **5.6791**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **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 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	11	36,71
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)	11	36,71.
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 имела заинтересованность и решение об одобрении которой советом директоров (наблюдательным советом) или общим собранием акционеров (участников) эмитента не принималось в случаях, когда такое одобрение является обязательным в соответствии с законодательством Российской Федерации

Указанных сделок не совершалось

Дополнительная информация:

Условия и структура многих из заключенных Обществом в течение I квартала 2015 года, но не завершенных на дату его окончания сделок, признаваемых как сделки с заинтересованностью, учитывают влияние различных факторов, подверженных изменениям во времени (процентные ставки, курсы валют, объемы и условия поставок и т.п.), что не позволяет определить точный объем сделки (в денежном выражении) до момента ее завершения. В этой связи данные об общем объеме сделок, в совершении которых имела заинтересованность, приведены в оценке ОАО «Газпром нефть».

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

6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности

За 2014 г.

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	Значение показателя
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	88 069 599
в том числе просроченная	1 224 271
Дебиторская задолженность по векселям к получению	-
в том числе просроченная	-
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	-
в том числе просроченная	-
Прочая дебиторская задолженность	142 391 755
в том числе просроченная	-
Общий размер дебиторской задолженности	230 461 354
в том числе общий размер просроченной дебиторской задолженности	1 224 271

Дебиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы дебиторской задолженности за указанный отчетный период

Полное фирменное наименование: **Gazprom Neft Trading GmbH**

Сокращенное фирменное наименование: **Gazprom Neft Trading GmbH**

Место нахождения: **Schwarzenbergplatz 5/4 Stock 1030 Wien, Österreich**

Не является резидентом РФ

Сумма дебиторской задолженности: **37 877 803**

Единица измерения: **тыс. руб.**

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

нет

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

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

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

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

На дату окончания отчетного квартала

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	Значение показателя
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	68 766 737
в том числе просроченная	769 684
Дебиторская задолженность по вексям к получению	-
в том числе просроченная	-
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	-
в том числе просроченная	-
Прочая дебиторская задолженность	156 566 312
в том числе просроченная	-
Общий размер дебиторской задолженности	225 333 049
в том числе общий размер просроченной дебиторской задолженности	769 684

Дебиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы дебиторской задолженности за указанный отчетный период

Отсутствуют

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

7.1. Годовая бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента

2014

Бухгалтерский баланс
на 31 декабря 2014 года

Организация **ОАО "Газпром нефть"**

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид экономической

деятельности **оптовая торговля нефтью и нефтепродуктами**

Организационно-правовая форма/форма собственности

открытое акционерное общество / совместная частная и иностранная собственность

Единица измерения: тыс. руб.

Местонахождение (адрес) **190000, г.Санкт-Петербург, ул.Галерная 5, лит. А.**

Форма по ОКУД

Дата (число, месяц, год)

по ОКПО

ИНН

по

ОКВЭД

по ОКФС/ОКФС

по ОКЕИ

Коды		
0710001		
31	12	2014
42045241		
5504036333		
51_51		
1 21 47	34	
384		

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 20 14 г.	На 31 декабря 20 13 г.	На 31 декабря 20 12 г.
АКТИВ					
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ					
	Нематериальные активы, в т.ч.	1110	480 796	541 344	155 049
	права на объекты интеллектуальной собственности	1111	451 727	342 690	117 436
	прочие	1119	29 069	198 654	37 613
	Результаты исследований и разработок	1120	132 595	104 972	60 209
	Нематериальные поисковые активы	1130	-	2 920 227	2 661 998
	Основные средства, в т.ч.	1150	2 805 017	6 585 184	14 720 502
3.2	объекты основных средств, в т.ч.	1151	1 804 295	4 906 181	12 636 481
	земельные участки и объекты природопользования	1152	-	-	5 756
	здания, сооружения, машины и оборудование и другие	1153	1 804 295	4 906 181	12 632 725
3.3	незавершенное строительство	1154	1 000 722	1 679 003	2 082 021
	запасы, предназначенные для строительства	1155	-	-	-
3.6	Финансовые вложения, в т.ч.	1170	558 647 078	378 945 235	299 012 280
	инвестиции в дочерние общества	1171	371 189 189	288 538 462	220 375 922
	инвестиции в зависимые общества	1172	33 681 547	33 676 547	33 676 547
	инвестиции в другие организации	1173	4 127 362	4 045 712	3 902 723
	долгосрочные займы и долговые ценные бумаги	1174	149 648 980	52 684 514	41 057 088
	Отложенные налоговые активы	1180	4 366 936	16 627 477	16 152 914
	Прочие внеоборотные активы, в т.ч.	1190	12 024 130	5 212 087	3 472 893
	капитализированные затраты на рекультивацию земель и ликвидацию основных средств	1191	7 977	7 977	205 975
	лицензии	1192	201 500	201 500	275 568
	объекты неисключительных прав	1193	5 376 298	3 926 249	2 705 661
	налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1194	-	-	690
	авансы, выданные под капитальные вложения	1195	1 888 736	14 547	19 312
	прочие	1197	4 549 619	1 061 814	265 687
	Итого по разделу I	1100	578 456 552	410 936 526	336 235 845

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 20 14 г.	На 31 декабря 20 13 г.	На 31 декабря 20 12 г.
АКТИВ					
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
3.4	Запасы, в т.ч.	1210	15 150 083	20 626 014	24 493 085
	сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1211	3 832 823	3 336 557	3 057 391
	затраты в незавершенном производстве	1212	527 770	744 378	640 589
	готовая продукция и товары для перепродажи	1213	9 250 150	8 777 532	12 811 903
	товары отгруженные	1215	1 072 531	7 099 050	7 181 510
	прочие запасы и затраты	1219	466 809	666 497	801 692
3.5	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	6 619 959	7 972 343	9 172 017
3.7	Дебиторская задолженность, в т.ч.	1230	230 461 354	193 688 521	187 907 644
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более, чем через 12 месяцев после отчетной даты), в т.ч.	1231	6 002 469	5 860 387	5 380 741
	покупатели и заказчики	1232	-	-	-
	авансы выданные	1233	-	-	-
	прочие дебиторы	1234	6 002 469	5 860 387	5 380 741
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты), в т.ч.	1235	224 458 885	187 839 134	182 526 903
	покупатели и заказчики	1236	88 069 599	90 559 641	59 367 571
	задолженность учредителей по взносам в уставный капитал	1237	-	-	-
	авансы выданные	1238	29 022 376	21 855 561	20 822 598
	прочие дебиторы	1239	107 366 910	75 423 932	102 336 734
3.6	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов), в т.ч.	1240	317 590 563	138 095 629	81 221 530
	краткосрочные займы и долговые ценные бумаги	1241	246 321 503	105 145 189	76 721 530
	депозитные вклады	1242	71 229 060	32 910 440	4 500 000
	прочие	1243	40 000	40 000	-
3.8	Денежные средства и их эквиваленты, в т.ч.	1250	23 712 457	72 129 361	59 573 576
	касса	1251	-	-	-
	расчетные счета	1252	13 169 835	5 717 520	7 992 011
	валютные счета	1253	4 883 830	2 827 612	6 580 669
	прочие денежные средства и их эквиваленты	1259	5 658 792	63 584 229	45 000 896
	Прочие оборотные активы	1260	335 395	992	1 532
	Итого по разделу II	1200	593 869 811	432 523 860	362 369 384
	БАЛАНС	1600	1 172 326 363	843 460 386	698 605 229

	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 20 14 г.	На 31 декабря 20 13 г.	На 31 декабря 20 12 г.
	ПАССИВ				
3.18	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	7 586	7 586	7 586
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	7 807 598	7 807 598	7 807 598
	Резервный капитал	1360	379	379	379
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	244 851 692	277 706 488	274 047 973
	Итого по разделу III	1300	252 667 255	285 522 051	281 863 536
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства, в т.ч.	1410	476 663 440	256 712 166	159 032 800
3.10	кредиты банков, подлежащие погашению более, чем через 12 месяцев после отчетной даты	1411	206 631 215	63 797 141	48 632 381
3.11	займы, подлежащие погашению более, чем через 12 месяцев после отчетной даты	1412	270 032 225	192 915 025	110 400 419
	Отложенные налоговые обязательства	1420	11 223 286	1 145 211	1 023 728
3.16	Оценочные обязательства	1430	121 574	1 908 487	1 884 249
	Итого по разделу IV	1400	488 008 300	259 765 864	161 940 777
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства, в т.ч.	1510	191 182 195	170 185 039	156 705 923
3.10	кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	1511	-	-	11 850 337
3.11	займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	1512	149 725 705	144 798 426	51 594 425
	текущая часть долгосрочных кредитов и займов	1513	41 456 490	25 386 613	93 261 161
3.9	Кредиторская задолженность, в т.ч.	1520	235 665 746	126 382 254	96 551 592
	поставщики и подрядчики	1521	124 213 786	103 033 242	65 761 429
	задолженность перед персоналом организации	1522	4 979	164 629	128 293
	задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1523	205 268	125 936	94 424
	задолженность по налогам и сборам	1524	230 232	2 012 375	2 028 712
	прочие кредиторы, в т.ч.	1525	110 971 309	21 005 798	28 514 107
	авансы полученные	1527	11 655 846	11 288 518	16 741 222
	другие расчеты	1528	99 315 463	9 717 278	11 772 885
	задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	1529	40 172	40 276	24 627
	Доходы будущих периодов	1530	86 068	105 845	125 623
3.16	Оценочные обязательства	1540	4 716 799	1 499 333	1 417 778
	Итого по разделу V	1500	431 650 808	298 172 471	254 800 916
	БАЛАНС	1700	1 172 326 363	843 460 386	698 605 229

Заместитель Генерального
директора по экономике и
финансам

19

марта 20 15 г.

(подпись)

(по доверенности № НК-63 от 18.03.2013 г.)

А.В. Яковлев

(расшифровка подписи)

И.С. Савенко бухгалтер

(подпись)

(по доверенности № НК-339 от 29.03.2013 г.)

А.С. Швецов

(расшифровка подписи)



Отчет о финансовых результатах
за 2014 год

Организация **ОАО "Газпром нефть"**

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид экономической

деятельности **оптовая торговля нефтью и нефтепродуктами**

Организационно-правовая форма/форма собственности

общество/совместная частная и иностранная собственность открытое акционерное

Единица измерения: тыс. руб.

Дата (число, месяц, год)

по ОКПО

ИНН

по

ОКВЭД

по ОКФС/ОКФС

по ОКЕИ

Коды		
0710002		
31	12	2014
42045241		
5504036333		
51.51		
1 21 47	34	
384		

Пояснения	Наименование показателя	Код	3а 2014 г.	3а 2013 г.
3.13	Выручка	2110	1 249 467 114	1 178 063 787
	в т.ч. от продаж:			
	нефти и нефтепродуктов	2111	1 214 515 027	1 148 840 316
	прочее	2112	34 952 087	29 223 471
3.15	Себестоимость продаж	2120	(851 124 055)	(815 059 671)
	в т.ч. от продаж:			
	нефти и нефтепродуктов	2121	(820 849 558)	(789 660 342)
	прочее	2122	(30 274 497)	(25 399 329)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	398 343 059	363 004 116
	Коммерческие расходы	2210	(298 396 226)	(263 528 518)
	Управленческие расходы	2220	(20 354 789)	(15 175 631)
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	79 622 044	84 299 967
	Доходы от участия в других организациях	2310	37 514 550	10 323 297
	Проценты к получению	2320	19 722 653	10 786 620
	Проценты к уплате	2330	(24 132 364)	(16 590 603)
3.14	Прочие доходы	2340	17 572 857	42 235 879
3.14	Прочие расходы	2350	(93 693 728)	(48 966 538)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	36 606 012	82 088 622
3.12	Налог на прибыль, в т.ч.	2405	6 314 860	(15 363 591)
	текущий налог на прибыль	2410	6 398 927	(15 597 273)
	налог на прибыль прошлых лет	2411	(84 067)	233 682
	в т.ч. из стр. 2405			
	постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	2 101 007	884 999
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(10 078 075)	(121 483)
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	1 759 335	474 563
	Прочие	2460	(14 071 207)	(50 240)
	Перераспределение налога на прибыль внутри КГН	2465	(6 399 442)	111 853
	Чистая прибыль (убыток)	2400	14 131 483	67 139 724

Пояснение	Наименование показателя	Код	За 2014 г.	За 2013 г.
	СПРАВОЧНО			
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	-	-
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	-	-
	Совокупный финансовый результат периода	2500	14 131 483	67 139 724
3.19	Базовая прибыль (убыток) на акцию, (руб.)	2900	3	14
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-

Заместитель Генерального
директора по экономике

и финансам

(подпись)

А.В. Янкевич

(расшифровка подписи)

(по доверенности № НК-63 от 18.03.2013г.)

и.о. Главного бухгалтера

А.С. Швецов

(расшифровка подписи)

(по доверенности № НК-338 от 29.03.2013 г.)

"19" марта 2015 г.

Отчет об изменениях капитала
за 20 14 г.

Организация	ОАО "Газпром нефть"	Форма по ОКУД	0710003
Идентификационный номер налогоплательщика		Дата (число, месяц, год)	31 12 2014
Вид экономической деятельности	оптовая торговля нефтью и нефтепродуктами	по ОКПО	42045241
Организационно-правовая форма/форма собственности	открытое акционерное общество/совместная частная и иностранная собственность	ИНН	5504036333
Единица измерения: тыс. руб.		по ОКВЭД	51.51
		по ОКОПФ/ОКФС	1 21 47 34
		по ОКЕИ	384

1. Движение капитала

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Фонд социальной сферы государственной	Итого
Величина капитала на 31 декабря 2012 г.	3100	7 586	(-)	7 807 598	379	274 047 973	-	281 863 536
в т.ч. изменения в связи с переоценкой ОС	3104	х	х	-	х	-	-	-
За 20 13 г.								
Увеличение капитала - всего,	3210	-	-	-	-	67 144 517	-	67 144 517
в том числе:								
чистая прибыль	3211	х	х	х	х	67 139 724	х	67 139 724
переоценка имущества	3212	х	х	-	х	-	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213	х	х	-	х	-	х	-
дополнительный выпуск акций	3214	-	х	-	х	х	х	-
увеличение номинальной стоимости акций	3215	-	х	-	х	-	х	-
реорганизация юридического лица	3216	-	-	-	-	-	-	-
выкуп собственных акций	3217	х	-	х	х	х	х	-
прочее	3219	-	-	-	-	4 793	х	4 793

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Фонд социальной сферы государственной	Итого
Уменьшение капитала - всего,	3220	(-)	-	(-)	(-)	(63 486 002)	-	(63 486 002)
в том числе:								
убыток	3221	x	x	x	x	(-)	x	(-)
переоценка имущества	3222	x	x	(-)	x	(-)	-	(-)
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223	x	x	x	x	(-)	-	(-)
уменьшение номинальной стоимости акций	3224	(-)	x	x	x	-	x	(-)
уменьшение количества акций	3225	(-)	-	x	x	x	x	(-)
реорганизация юридического лица	3226	-	-	-	-	-	-	(-)
дивиденды	3227	x	x	x	x	(63 486 002)	x	(63 486 002)
прочее	3229	-	-	-	-	-	x	-
Изменение добавочного капитала	3230	x	x	-	x	-	x	-
Изменение резервного капитала	3240	x	x	x	-	-	x	-
Величина капитала на 31 декабря 20 2013 г.	3200	7 586	(-)	7 807 598	379	277 706 488	-	285 522 051
<u>За 20 14 г.</u>								
Увеличение капитала - всего,	3310	-	-	-	-	14 131 483	-	14 131 483
в том числе:								
чистая прибыль	3311	x	x	x	x	14 131 483	x	14 131 483
переоценка имущества	3312	x	x	-	x	x	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313	x	x	-	x	-	x	-
дополнительный выпуск акций	3314	-	x	-	x	x	x	-
увеличение номинальной стоимости акций	3315	-	x	-	x	x	x	-
реорганизация юридического лица	3316	-	-	-	-	-	-	-
выкуп собственных акций	3317	x	-	x	x	x	x	-
прочее	3319	-	-	-	-	-	x	-
Уменьшение капитала - всего:	3320	(-)	-	(-)	(-)	(46 986 279)	-	(46 986 279)
в том числе:								
убыток	3321	x	x	x	x		x	0
переоценка имущества	3322	x	x	(-)	x	x	-	(-)
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3323	x	x	(x)	x	(-)	-	(-)
уменьшение номинальной стоимости акций	3324	(-)	x	x	x	-	x	(-)
уменьшение количества акций	3325	(-)	-	x	x	x	x	(-)
реорганизация юридического лица	3326	-	-	-	-	-	-	(-)
дивиденды	3327	x	x	x	x	(46 986 279)	x	(46 986 279)
прочее	3329	-	-	-	-	-	x	-
Изменение добавочного капитала	3330	x	x	-	x	-	x	x
Изменение резервного капитала	3340	x	x	x	-	-	x	x
Величина капитала на 31 декабря 20 14 г.	3300	7 586	(-)	7 807 598	379	244 851 692	-	252 667 255

2. Корректировки в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 20 <u>12</u> г.	Изменения капитала за 20 <u>13</u> г.		На 31 декабря 20 <u>13</u> г.
			за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
Капитал - всего					
до корректировок	3400	330 127 474	-	-	-
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3410	-	-	-	-
исправлением ошибок	3420	(56 079 501)	-	-	-
после корректировок	3500	274 047 973	-	-	-
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):					
до корректировок	3401	330 127 474	-	-	-
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3411	-	-	-	-
исправлением ошибок	3421	(56 079 501)	-	-	-
после корректировок	3501	274 047 973	-	-	-
добавочный капитал					
до корректировок	3402	-	-	-	-
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3412	-	-	-	-
исправлением ошибок	3422	-	-	-	-
после корректировок	3502	-	-	-	-
резервный капитал					
до корректировок	3403	-	-	-	-
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3413	-	-	-	-
исправлением ошибок	3423	-	-	-	-
после корректировок	3503	-	-	-	-
собственные акции, выкупленные у акционеров					
до корректировок	3404	-	-	-	-
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3414	-	-	-	-
исправлением ошибок	3424	-	-	-	-
после корректировок	3504	-	-	-	-
фонд социальной сферы государственной					
до корректировок	3405	-	-	-	-
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3415	-	-	-	-
исправлением ошибок	3425	-	-	-	-
после корректировок	3505	-	-	-	-

3. Чистые активы

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 20 <u>14</u> г.	На 31 декабря 20 <u>13</u> г.	На 31 декабря 20 <u>12</u> г.
Чистые активы	3600	252 753 323	285 627 896	281 989 159

Заместитель Генерального
директора по экономике
и финансам



А.В. Янкевич

(подпись)

(расшифровка подписи)

(по доверенности № НК-63 от 18.03.2013г.)

и.о. Главного бухгалтера



А.С. Швецов

(подпись)

(расшифровка подписи)

(по доверенности № НК-339 от 29.03.2013 г.)

"19" марта 20 15 г.



Примечания

1. Указывается год, предшествующий предыдущему.

**Отчет о движении денежных средств
за 2014 год**

Организация ОАО "ГАЗПРОМ НЕФТЬ" Форма по ОКУД _____
 Дата (число, месяц, год) _____
 Идентификационный номер налогоплательщика _____ по ОКПО _____
 Вид экономической деятельности оптовая торговля нефтью и нефтепродуктами по ОКВЭД _____
 Организационно-правовая форма/форма собственности открытое акционерное общество/
совместная частная и иностранная собственность по ОКОПФ/ОКФС _____
 Единица измерения: тыс. руб. по ОКЕИ _____

Коды		
0710004		
31	12	2014
42045241		
5504036333		
51.51		
1	21	47
34		
384		

Наименование показателя	Код	За 12 месяцев 20 14 г.	За 12 месяцев 20 13 г.
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления - всего	4110	1 274 855 187	1 143 054 997
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	1 235 473 812	1 119 080 104
арендные платежи, лицензионные платежи, роялти, комиссионные платежи и иных аналогичных платежей	4112	617 226	1 276 239
прочие поступления:	4113	38 764 149	22 698 654
от продажи иного имущества	4114	2 751	7 238
от продажи валюты	4115	467 964	1 546 420
прочие поступления	4119	36 293 434	21 144 996
Платежи - всего	4120	(1 171 536 584)	(1 062 241 353)
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(877 757 722)	(810 336 028)
в связи с оплатой труда работников	4122	(8 522 264)	(5 401 579)
процентов по долговым обязательствам	4123	(22 413 397)	(9 525 070)
налога на прибыль организации	4124	(11 384 668)	(19 864 705)
прочие платежи:	4125	(251 458 533)	(217 113 971)
на таможенные платежи	4126	(237 970 200)	(197 550 916)
отчисления во внебюджетные фонды	4127	(921 368)	(707 133)
на расходы по налогам и оборам, кроме налога на прибыль	4130	(615 360)	(5 360 776)
на прочие выплаты, перечисления	4139	(12 051 605)	(13 495 146)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	103 318 603	80 813 644
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления - всего	4210	85 496 238	32 368 867
в том числе:			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	10 992 047	29 435
от продажи акций других организаций (долей участия)	4212	-	398
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	35 965 192	20 193 443
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	34 878 990	11 297 920
прочие поступления	4219	3 659 209	847 671
Платежи - всего	4220	(266 181 491)	(131 078 989)
в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(4 411 874)	(2 359 511)
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	(10 560 329)	(2 471 973)
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	(248 414 883)	(125 838 926)
прочие платежи	4229	(2 794 405)	(408 579)
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(180 685 253)	(98 710 122)

Наименование показателя	Код	За 12 месяцев 20 <u>14</u> г.	За 12 месяцев 20 <u>13</u> г.
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления - всего	4310	125 511 067	106 687 711
в том числе:			
получение кредитов и займов	4311	125 510 893	195 684 295
прочие поступления	4319	74	3 416
Платежи - всего	4320	(119 335 472)	(167 533 197)
на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	(46 585 962)	(62 597 726)
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(72 749 510)	(104 935 465)
погашение обязательств по финансовой аренде	4324	(-)	(6)
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	6 175 595	28 154 514
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	(71 191 055)	10 258 036
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	72 129 361	59 573 576
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	23 712 457	72 129 361
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	22 774 151	2 297 749

Заместитель Генерального директора
по экономике и финансам
(по доверенности № НК-63 от 18.03.2013г.)

(подпись)

А.В. Яценко
(расшифровка подписи)

М.о. Главного бухгалтера

(подпись)

А.С. Швецов

(расшифровка подписи)

(по доверенности № НК-339 от 29.03.2013 г.)

"14" марта 2015 г.

Пояснительная записка

Информация приводится в приложении к настоящему ежеквартальному отчету

Аудиторское заключение

Открытое акционерное общество «Газпром нефть»

**Аудиторское заключение
о бухгалтерской отчетности
2014 год**

Аудиторское заключение

Акционерам открытого акционерного общества «Газпром нефть»:

Аудируемое лицо

Открытое акционерное общество «Газпром нефть»

Свидетельство с внесением записи о государственной регистрации открытого акционерного общества № 1025501701686 выдано 11 декабря 2007 г. Межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы №15 по г. Санкт-Петербургу.

190000, Российская Федерация, г. Санкт-Петербург, ул. Галерная, д. 5, лит. А.

Аудитор

Закрытое акционерное общество «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит» (ЗАО «ПвК Аудит») с местом нахождения: 125047, Российская Федерация, г. Москва, ул. Бутырский Вал, д. 10.

Свидетельство о государственной регистрации акционерного общества № 008.890 выдано Московской регистрационной палатой 28 февраля 1992 г.

Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года, за № 1027700148431 от 22 августа 2002 года выдано Межрайонной инспекцией МНС России № 39 по г. Москве.

Член некоммерческого партнерства «Аудиторская Палата России» (НП АПР), являющегося саморегулируемой организацией аудиторов – регистрационный номер 870 в реестре членов НП АПР.

Основной регистрационный номер записи (ОРНЗ) в реестре аудиторов и аудиторских организаций – 10201003683.

Аудиторское заключение

Акционерам открытого акционерного общества «Газпром нефть»:

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской отчетности открытого акционерного общества «Газпром нефть» (в дальнейшем – Общество), состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2014 года, отчета о финансовых результатах, отчета об изменениях капитала и отчета о движении денежных средств за 2014 год, пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах (далее все отчеты вместе именуются «бухгалтерская отчетность»).

Ответственность Общества за бухгалтерскую отчетность

Руководство Общества несет ответственность за составление и достоверность указанной бухгалтерской отчетности в соответствии с установленными в Российской Федерации правилами составления бухгалтерской отчетности и за систему внутреннего контроля, необходимую для составления бухгалтерской отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

Ответственность аудитора

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности бухгалтерской отчетности на основе проведенного нами аудита. Мы проводили аудит в соответствии с федеральными стандартами аудиторской деятельности и Международными стандартами аудита. Данные стандарты требуют соблюдения применимых этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что бухгалтерская отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включал проведение аудиторских процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в бухгалтерской отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор аудиторских процедур является предметом нашего суждения, которое основывается на оценке риска существенных искажений, допущенных вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки данного риска нами рассмотрена система внутреннего контроля, обеспечивающая составление и достоверность бухгалтерской отчетности с целью выбора соответствующих аудиторских процедур, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля. Аудит также включал оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности оценочных показателей, полученных руководством Общества, а также оценку представления бухгалтерской отчетности в целом.

Мы полагаем, что полученные в ходе аудита аудиторские доказательства дают достаточные основания для выражения мнения о достоверности бухгалтерской отчетности.

Мнение

По нашему мнению, бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Общества по состоянию на 31 декабря 2014 года, результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2014 год в соответствии с правилами составления бухгалтерской отчетности, установленными в Российской Федерации.

Директор ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»
19 марта 2015 года



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

Отчетный период

Год: **2014**

Квартал:

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

7.2. Квартальная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента

Приложение № 1
к Приказу Министерства финансов
Российской Федерации
от 02.07.2010 № 66н

Бухгалтерский баланс на 31 марта 2015 года

Организация **ОАО "Газпром нефть"**

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид экономической

деятельности **оптовая торговля нефтью и нефтепродуктами**

Организационно-правовая форма/форма собственности

открытое акционерное общество / совместная частная и иностранная собственность

Единица измерения: тыс. руб.

Местонахождение (адрес) **190000, г.Санкт-Петербург, ул.Галерная 5, лит. А.**

Форма по ОКУД
Дата (число, месяц, год)

по ОКПО

ИНН

по

ОКВЭД

по ОКФС/ОКФС

по ОКЕИ

Коды		
0710001		
31	03	2015
42045241		
5504036333		
51.51		
1 21 47		34
		384

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 марта 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.
АКТИВ					
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ					
	Нематериальные активы, в т.ч.	1110	436 227	480 796	541 344
	права на объекты интеллектуальной собственности	1111	411 500	451 727	342 690
	прочие	1119	24 727	29 069	198 654
	Результаты исследований и разработок	1120	132 595	132 595	104 972
	Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	2 920 227
	Основные средства, в т.ч.	1150	2 838 857	2 805 017	6 585 184
	объекты основных средств, в т.ч.	1151	1 850 128	1 804 295	4 906 181
	земельные участки и объекты природопользования	1152	-	-	-
	здания, сооружения, машины и оборудование и другие	1153	1 850 128	1 804 295	4 906 181
	незавершенное строительство	1154	988 729	1 000 722	1 679 003
	запасы, предназначенные для строительства	1155	-	-	-
	Финансовые вложения, в т.ч.	1170	554 675 046	558 647 078	378 945 235
	инвестиции в дочерние общества	1171	372 220 170	371 189 189	288 538 462
	инвестиции в зависимые общества	1172	26 770 797	33 681 547	33 676 547
	инвестиции в другие организации	1173	4 131 362	4 127 362	4 045 712
	долгосрочные займы и долговые ценные бумаги	1174	151 552 717	149 648 980	52 684 514
	Отложенные налоговые активы	1180	3 963 409	4 366 936	16 627 477
	Прочие внеоборотные активы, в т.ч.	1190	14 773 002	12 024 130	5 212 087
	капитализированные затраты на рекультивацию земель и ликвидацию основных средств	1191	7 977	7 977	7 977
	лицензии	1192	201 500	201 500	201 500
	объекты неисключительных прав	1193	5 373 948	5 376 298	3 926 249
	налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1194	-	-	-
	авансы, выданные под капитальные вложения	1195	4 787 865	1 888 736	14 547
	прочие	1197	4 401 712	4 549 619	1 061 814
	Итого по разделу I	1100	576 819 136	578 456 552	410 936 526

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 марта 20 15 г.	На 31 декабря 20 14 г.	На 31 декабря 20 13 г.
АКТИВ					
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ					
	Запасы, в т.ч.	1210	27 897 018	15 150 083	20 626 014
	сырьё, материалы и другие аналогичные ценности	1211	4 140 529	3 832 823	3 336 557
	затраты в незавершённом производстве	1212	856 828	527 770	744 378
	готовая продукция и товары для перепродажи	1213	19 821 624	9 250 150	8 777 532
	товары отгруженные	1215	2 582 551	1 072 531	7 099 050
	прочие запасы и затраты	1219	495 486	466 809	668 497
	Налог на добавленную стоимость по приобретённым ценностям	1220	11 386 147	6 619 959	7 972 343
	Дебиторская задолженность, в т.ч.	1230	225 333 049	230 461 354	193 699 521
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более, чем через 12 месяцев после отчетной даты), в т.ч.	1231	14 853 986	6 002 469	5 860 387
	покупатели и заказчики	1232	-	-	-
	авансы выданные	1233	-	-	-
	прочие дебиторы	1234	14 853 986	6 002 469	5 860 387
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты), в т.ч.	1235	210 479 063	224 458 885	187 839 134
	покупатели и заказчики	1236	68 766 737	88 069 599	90 559 641
	задолженность учредителей по взносам в уставный капитал	1237	*	*	*
	авансы выданные	1238	26 574 696	29 022 376	21 855 561
	прочие дебиторы	1239	115 137 630	107 366 910	75 423 932
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов), в т.ч.	1240	308 392 737	317 590 563	138 095 629
	краткосрочные займы и долговые ценные бумаги	1241	269 160 587	246 321 503	105 145 189
	депозитные вклады	1242	39 232 150	71 229 060	32 910 440
	прочие	1243	-	40 000	40 000
	Денежные средства и их эквиваленты, в т.ч.	1250	68 257 811	23 712 457	72 129 361
	касса	1251	-	-	-
	расчетные счета	1252	17 371 009	13 169 835	5 717 520
	валютные счета	1253	19 900 079	4 883 830	2 827 612
	прочие денежные средства и их эквиваленты	1259	30 986 723	5 658 792	63 584 229
	Прочие оборотные активы	1260	360 911	335 395	992
	Итого по разделу II	1200	641 627 673	593 869 811	432 523 860
	БАЛАНС	1600	1 218 446 809	1 172 326 363	843 460 386

Наименование показателя	Код	На 31 марта 20 15 г.	На 31 декабря 20 14 г.	На 31 декабря 20 13 г.
ПАССИВ				
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	7 586	7 586	7 586
Добавочный капитал (без переоценки)	1350	7 807 598	7 807 598	7 807 598
Резервный капитал	1360	379	379	379
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	259 989 373	244 851 692	277 706 488
Итого по разделу III	1300	267 804 936	252 667 255	285 522 051
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
Заемные средства, в т.ч.	1410	456 510 848	476 663 440	266 712 166
кредиты банков, подлежащие погашению более, чем через 12 месяцев после отчетной даты	1411	203 590 823	206 631 215	63 797 141
займы, подлежащие погашению более, чем через 12 месяцев после отчетной даты	1412	252 920 025	270 032 225	192 915 025
Отложенные налоговые обязательства	1420	12 349 593	11 223 286	1 145 211
Оценочные обязательства	1430	523 185	121 574	1 908 487
Итого по разделу IV	1400	469 383 626	488 008 300	259 765 864
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
Заемные средства, в т.ч.	1510	285 562 353	191 182 195	170 185 039
кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	1511	17 590 988	-	-
займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	1512	191 408 591	149 725 705	144 798 426
текущая часть долгосрочных кредитов и займов	1513	76 562 774	41 456 490	26 386 613
Кредиторская задолженность, в т.ч.	1520	192 876 927	235 665 746	126 382 254
поставщики и подрядчики	1521	162 357 083	124 213 786	103 033 242
задолженность перед персоналом организации	1522	242 222	4 979	164 629
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1523	95 126	205 268	125 936
задолженность по налогам и сборам	1524	314 175	230 232	2 012 375
прочие кредиторы, в т.ч.	1525	29 831 021	110 971 309	21 005 796
авансы полученные	1527	10 298 200	11 655 846	11 288 518
другие расчеты	1528	19 632 621	99 315 463	9 717 276
задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	1529	37 300	40 172	40 276
Доходы будущих периодов	1530	81 123	86 068	105 845
Оценочные обязательства	1540	2 737 844	4 716 799	1 499 333
Итого по разделу V	1500	481 258 247	431 650 808	298 172 471
БАЛАНС	1700	1 218 446 809	1 172 326 363	843 460 386

Руководитель

(подпись)

(по доверенности №НК-68 от 18.03.2013г.)

"27"

апреля 20 15 г.

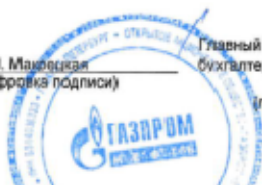
О.Н. Малюкская
(расшифровка подписи)Главный
бухгалтер

(подпись)

А.С. Шевчук

(расшифровка подписи)

(по доверенности №НК-339 от 29.03.2013г.)



Отчет о финансовых результатах
за январь-март 2015 г.

Организация ОАО "Газпром нефть"
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид экономической деятельности оптовая торговля нефтью и нефтепродуктами
Организационно-правовая форма/форма собственности открытое акционерное общество/совместная частная и иностранная собственность
Единица измерения: тыс. руб.

Форма по ОКУД
Дата (число, месяц, год)
по ОКПО
ИНН
по ОКВЭД
по ОКФС/ОКФС
по ОКЕИ

Коды		
0710002		
31	03	2015
42045241		
5504036333		
51.51		
1 21 47	34	
384		

Пояснение ¹	Наименование показателя ²	Код	За январь-март 2015 г.	За январь-март 2014 г.
	Выручка	2110	291 010 651	297 338 534
	в т.ч. от продаж:			
	нефти и нефтепродуктов	2111	282 332 750	289 678 219
	прочее	2112	8 677 901	7 660 315
	Себестоимость продаж	2120	(229 998 076)	(210 630 118)
	в т.ч. от продаж:			
	нефти и нефтепродуктов	2121	(222 591 844)	(202 489 717)
	прочее	2122	(7 406 232)	(8 140 401)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	61 012 575	86 708 416
	Коммерческие расходы	2210	(57 238 023)	(70 003 997)
	Управленческие расходы	2220	(4 746 144)	(3 286 442)
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	(971 592)	13 417 977
	Доходы от участия в других организациях	2310	6 046 472	
	Проценты к получению	2320	10 171 772	3 088 004
	Проценты к уплате	2330	(9 415 501)	(5 220 175)
	Прочие доходы	2340	34 092 581	2 412 120
	Прочие расходы	2350	(23 400 120)	(13 683 824)
	Расходы, связанные с реорганизацией	2360		
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	16 523 612	14 162
	Налог на прибыль, в т.ч.	2405	4 388 414	3 409
	текущий налог на прибыль	2410	4 244 507	
	налог на прибыль прошлых лет	2411	143 907	3 409
	в т.ч. из стр. 2405			
	постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	(4 803 795)	387 133
	Изменения отложенных налоговых обязательств	2430	(1 126 307)	(319 103)
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	(409 833)	(70 851)
	Прочие	2460	6 302	30 216
	Перераспределение налога на прибыль внутри КГН	2465	(4 244 507)	
	Чистая прибыль (убыток)	2400	15 137 681	(342 227)

Пояснения ¹	Наименование показателя ²	Код	За январь-март 2015 г.	За январь-март 2014 г.
	СПРАВОЧНО			
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	-	-
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	-	-
	Совокупный финансовый результат периода	2500	15 137 661	(342 227)
	Базовая прибыль (убыток) на акцию, (руб.)	2900	3	(0)
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-

Руководитель

О.Н. Макреznая

(подпись)

(расшифровка подписи)

(по доверенности №НК-68 от 18.03.2013г.)

"24" апреля 2015 г.

Главный бухгалтер

А.С. Швецов

(подпись)

(расшифровка подписи)

(по доверенности №НК-339 от 29.03.2013г.)



**Расчет оценки стоимости
чистых активов акционерного общества
ОАО "Газпром нефть"
на 31 марта 2015 г.**

тыс. руб.			
Наименование показателя	Код строки бухгалтерского баланса	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
I. Активы			
1. Нематериальные активы	1110- 1130	613 391	568 822
2. Основные средства	1151	1 804 295	1 850 128
3. Незавершенное строительство	1154	1 000 722	988 729
4. Доходные вложения в материальные ценности	135	-	-
5. Долгосрочные и краткосрочные финансовые вложения ¹	1170, 1240	876 237 641	863 067 783
6. Прочие внеоборотные активы ²	1180, 1190	16 391 066	18 736 411
7. Запасы	1210	15 150 083	27 897 018
8. Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	6 619 959	11 386 147
9. Дебиторская задолженность ³	1230	230 461 354	225 333 049
10. Денежные средства	1250	23 712 457	68 257 811
11. Прочие оборотные активы	1260	335 395	360 911
12. Итого активы, принимаемые к расчету (сумма данных пунктов 1 - 11)		1 172 326 363	1 218 446 809
II. Пассивы			
13. Долгосрочные обязательства по займам и кредитам	1410	476 663 440	456 510 848
14. Прочие долгосрочные обязательства ^{4,5}	1420, 1430	11 344 860	12 872 778
15. Краткосрочные обязательства по займам и	1510	191 182 195	285 562 353
16. Кредиторская задолженность	1521-1528	235 625 574	192 839 627
17. Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	1529	40 172	37 300
18. Резервы предстоящих расходов	1540	4 716 799	2 737 844
19. Прочие краткосрочные обязательства ³	1550	-	-
20. Итого пассивы, принимаемые к расчету (сумма данных пунктов 13 - 19)		919 573 040	950 560 750
21. Стоимость чистых активов акционерного общества (итого активы, принимаемые к расчету (стр. 12) минус итого пассивы, принимаемые к расчету (стр. 20))		252 753 323	267 886 059

Главный бухгалтер _____
(подпись)

А.С.Швецов
(подпись)
(по доверенности № 339 от 29.03.2013)

27 апреля 2015г.

7.3. Сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность эмитента

Не указывается в данном отчетном квартале

7.4. Сведения об учетной политике эмитента

Информация приводится в приложении к настоящему ежеквартальному отчету

7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2014	2015, 3 мес.
Общая сумма доходов эмитента, полученных от экспорта продукции (товаров, работ, услуг)	534734430	120358894
Доля таких доходов в выручке от продаж, %	43	41

Дополнительная информация:

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

По итогам 2014г. Группа «Газпром нефть» экспортировала 11,9 млн т нефтепродуктов, из них 10,8 млн т в дальнее зарубежье и 1,1 млн т – в страны СНГ.

За 3 месяца 2015 года Группа «Газпром нефть» поставила на экспорт в абсолютном выражении 2 млн т нефти, что соответствует данным за аналогичный период 2014 г. Объем реализации нефти на экспорт в дальнее зарубежье за 3 месяца 2015г. остался на прежнем уровне по сравнению с аналогичным периодом 2014г.

7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершеного финансового года

Сведения о существенных изменениях в составе имущества эмитента, произошедших в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала

Существенных изменений в составе имущества эмитента, произошедших в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала не было

Дополнительная информация:

Приобретения и выбытия иного имущества, балансовая стоимость которого превышала бы 5 процентов стоимости активов, а также существенных изменений в составе иного имущества в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала не произошло.

7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента

Эмитент является одной из сторон в ряде судебных разбирательств, возникших в ходе обычной хозяйственной деятельности. Однако, по мнению руководства, существующие в настоящее время претензии или иски к Обществу, не могут оказать существенное влияние на деятельность или финансовое положение Эмитента

VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах

8.1. Дополнительные сведения об эмитенте

8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента

Размер уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента на дату окончания последнего отчетного квартала, руб.: **7 586 079.4224**

Обыкновенные акции

Общая номинальная стоимость: **7 586 079.4224**

Размер доли в УК, %: **100**

Привилегированные

Общая номинальная стоимость: **0**

Размер доли в УК, %: **0**

Указывается информация о соответствии величины уставного капитала, приведенной в настоящем пункте, учредительным документам эмитента:

Величина уставного капитала соответствует учредительным документам эмитента.

Часть акций эмитента обращается за пределами Российской Федерации посредством обращения в соответствии с иностранным правом ценных бумаг иностранных эмитентов, удостоверяющих права в отношении указанных акций эмитента

Категории (типы) акций, обращающихся за пределами Российской Федерации

Вид ценной бумаги: **акции**

Категория акций: **обыкновенные**

Доля акций, обращающихся за пределами Российской Федерации, от общего количества акций соответствующей категории (типа): **2,8**

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 отчетный период не было

8.1.3. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента

Наименование высшего органа управления эмитента: *В соответствии с положениями пункта 14.1. статьи 14 Устава Эмитента, Высшим органом управления Общества является Общее собрание акционеров.*

Порядок уведомления акционеров (участников) о проведении собрания (заседания) высшего органа управления эмитента:

В соответствии с пунктом 17.4. статьи 17 Уставом Эмитента, Сообщение о проведении Общего собрания акционеров должно быть сделано не позднее чем за 30 дней до даты его проведения, если действующим законодательством не предусмотрен больший срок.

Сообщение о проведении Общего собрания акционеров должно быть опубликовано в газете «Российская газета» и размещено на сайте Общества в сети Интернет. Общество в праве дополнительно информировать акционеров о проведении Общего собрания акционеров иными способами оповещения.

В соответствии с пунктом 1 статьи 51 Федерального закона «Об акционерных обществах» от «26» декабря 1995 г. №208-ФЗ (далее – «ФЗ «Об акционерных обществах») дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, не может быть установлена ранее чем через 10 дней с даты принятия решения о проведении общего собрания акционеров и более чем за 50 дней, а в случае, предусмотренном пунктом 2 статьи 53 ФЗ «Об акционерных обществах», – более чем за 80 дней до даты проведения общего собрания акционеров.

Согласно Федеральному закону «Об акционерных обществах» в случае, если предлагаемая повестка дня внеочередного Общего собрания акционеров содержит вопрос об избрании членов Совета директоров Общества, сообщение о проведении внеочередного Общего собрания акционеров должно быть сделано не позднее чем за 70 (семьдесят) дней до даты его проведения. В случае, если зарегистрированным в реестре акционеров общества лицом является номинальный держатель акций, сообщение о проведении общего собрания акционеров, а также информация (материалы), подлежащая предоставлению лицам, имеющим право на участие в общем собрании акционеров, при подготовке к проведению общего собрания акционеров направляется в электронной форме (в форме электронных документов, подписанных электронной подписью) номинальному держателю акций.

В соответствии с пунктом 2 статьи 52 ФЗ «Об акционерных обществах», в сообщении о проведении общего собрания акционеров должны быть указаны:

- полное фирменное наименование общества и место нахождения общества;*
- форма проведения общего собрания акционеров (собрание или заочное голосование);*
- дата, место, время проведения общего собрания акционеров и в случае, когда в соответствии с пунктом 3 статьи 60 ФЗ «Об акционерных обществах» заполненные бюллетени могут быть направлены обществу, почтовый адрес, по которому могут направляться заполненные бюллетени, либо в случае проведения общего собрания акционеров в форме заочного голосования дата окончания приема бюллетеней для голосования и почтовый адрес, по которому должны направляться заполненные бюллетени;*
- дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров;*
- повестка дня общего собрания акционеров;*
- порядок ознакомления с информацией (материалами), подлежащей предоставлению при подготовке к проведению общего собрания акционеров, и адрес (адреса), по которому с ней можно ознакомиться.*

Лица (органы), которые вправе созывать (требовать проведения) внеочередного собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок направления (предъявления) таких требований: *В соответствии с положениями пункта 14.9. статьи 14 Устава Эмитента, Внеочередное Общее собрание акционеров проводится по решению Совета директоров Общества на основании:*

- 1) его собственной инициативы;
- 2) требования Ревизионной комиссии Общества;
- 3) требования аудитора Общества;
- 4) требования акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 процентов голосующих акций Общества на дату предъявления требования.

В соответствии с положениями пункта 14.10. статьи 14 Устава Эмитента, Внеочередное Общее собрание акционеров созывается и проводится в порядке и сроки установленные статьей 55 Федерального закона «Об акционерных обществах».

В соответствии с пунктом 2 статьи 55 ФЗ «Об акционерных обществах», внеочередное общее собрание акционеров, созываемое по требованию ревизионной комиссии (ревизора) общества, аудитора общества или акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 процентов голосующих акций общества, должно быть проведено в течение 50 дней с момента представления требования о проведении внеочередного общего собрания акционеров.

Если предлагаемая повестка дня внеочередного общего собрания акционеров содержит вопрос об избрании членов совета директоров (наблюдательного совета) общества, то такое общее собрание акционеров должно быть проведено в течение 95 дней с момента представления требования о проведении внеочередного общего собрания акционеров, если меньший срок не предусмотрен уставом общества.

В соответствии с пунктом 3 статьи 55 ФЗ «Об акционерных обществах», в случаях, когда в соответствии со статьями 68 - 70 ФЗ «Об акционерных обществах» совет директоров (наблюдательный совет) общества обязан принять решение о проведении внеочередного общего собрания акционеров, такое общее собрание акционеров должно быть проведено в течение 40 дней с момента принятия решения о его проведении советом директоров (наблюдательным советом) общества, если меньший срок не предусмотрен уставом общества.

В случаях, когда в соответствии с ФЗ «Об акционерных обществах» совет директоров (наблюдательный совет) общества обязан принять решение о проведении внеочередного общего собрания акционеров для избрания членов совета директоров (наблюдательного совета) общества, такое общее собрание акционеров должно быть проведено в течение 90 дней с момента принятия решения о его проведении советом директоров (наблюдательным советом) общества, если более ранний срок не предусмотрен уставом общества.

В соответствии с пунктом 4 статьи 55 ФЗ «Об акционерных обществах», в требовании о проведении внеочередного общего собрания акционеров должны быть сформулированы вопросы, подлежащие внесению в повестку дня собрания. В требовании о проведении внеочередного общего собрания акционеров могут содержаться формулировки решений по каждому из этих вопросов, а также предложение о форме проведения общего собрания акционеров. В случае, если требование о созыве внеочередного общего собрания акционеров содержит предложение о выдвижении кандидатов, на такое предложение распространяются соответствующие положения статьи 53 ФЗ «Об акционерных обществах».

Совет директоров (наблюдательный совет) общества не вправе вносить изменения в формулировки вопросов повестки дня, формулировки решений по таким вопросам и изменять предложенную форму проведения внеочередного общего собрания акционеров, созываемого по требованию ревизионной комиссии (ревизора) общества, аудитора общества или акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 процентов голосующих акций общества.

В соответствии с пунктом 5 статьи 55 ФЗ «Об акционерных обществах», в случае, если требование о созыве внеочередного общего собрания акционеров исходит от акционеров (акционера), оно должно содержать имена (наименования) акционеров (акционера), требующих созыва такого собрания, и указание количества, категории (типа) принадлежащих им акций. Требование о созыве внеочередного общего собрания акционеров подписывается лицами (лицом), требующими созыва внеочередного общего собрания акционеров.

В соответствии с пунктом 6 статьи 55 ФЗ «Об акционерных обществах», в течение пяти дней с даты предъявления требования ревизионной комиссии (ревизора) общества, аудитора общества или акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 процентов голосующих акций общества, о созыве внеочередного общего собрания акционеров советом директоров (наблюдательным советом) общества должно быть принято решение о созыве внеочередного общего собрания акционеров либо об отказе в его созыве.

Решение об отказе в созыве внеочередного общего собрания акционеров по требованию ревизионной комиссии (ревизора) общества, аудитора общества или акционеров (акционера),

являющихся владельцами не менее чем 10 процентов голосующих акций общества, может быть принято в случае, если:

- не соблюден установленный статьей 55 ФЗ «Об акционерных обществах» и (или) пунктом 1 статьи 84.3 ФЗ «Об акционерных обществах» порядок предъявления требования о созыве внеочередного общего собрания акционеров;
- акционеры (акционер), требующие созыва внеочередного общего собрания акционеров, не являются владельцами предусмотренного пунктом 1 статьи 55 количества голосующих акций общества;
- ни один из вопросов, предложенных для внесения в повестку дня внеочередного общего собрания акционеров, не отнесен к его компетенции и (или) не соответствует требованиям ФЗ «Об акционерных обществах» и иных правовых актов Российской Федерации.

В соответствии с пунктом 7 статьи 55 ФЗ «Об акционерных обществах», решение совета директоров (наблюдательного совета) общества о созыве внеочередного общего собрания акционеров или мотивированное решение об отказе в его созыве направляется лицам, требующим его созыва, не позднее трех дней с момента принятия такого решения.

Решение совета директоров (наблюдательного совета) общества об отказе в созыве внеочередного общего собрания акционеров может быть обжаловано в суд.

В соответствии с пунктом 8 статьи 55 ФЗ «Об акционерных обществах», в случае, если в течение установленного ФЗ «Об акционерных обществах» срока советом директоров (наблюдательным советом) общества не принято решение о созыве внеочередного общего собрания акционеров или принято решение об отказе в его созыве, внеочередное общее собрание акционеров может быть созвано органами и лицами, требующими его созыва. При этом органы и лица, созывающие внеочередное общее собрание акционеров, обладают предусмотренными ФЗ «Об акционерных обществах» полномочиями, необходимыми для созыва и проведения общего собрания акционеров.

В этом случае расходы на подготовку и проведение общего собрания акционеров могут быть возмещены по решению общего собрания акционеров за счет средств общества.

Порядок определения даты проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента:

1) В соответствии с положениями пункта 14.2. статьи 14 Уставом Эмитента, Общество обязано ежегодно проводить Общее собрание акционеров в сроки не ранее чем через два месяца и не позднее чем через шесть месяцев после окончания финансового года

На годовом Общем собрании акционеров должны решаться вопросы, об избрании Совета директоров, Ревизионной комиссии Общества, утверждении аудитора Общества, утверждении годовых отчетов, годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчетов о прибылях и об убытках (счетов прибылей и убытков) Общества, а также распределение прибыли (в том числе выплата (объявление) дивидендов, за исключением прибыли, распределенной в качестве дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года) и убытков Общества по результатам финансового года.

На годовом Общем собрании могут решаться и иные вопросы, отнесенные к компетенции Общего собрания акционеров Общества.

2) В соответствии с пунктом 2 статьи 55 ФЗ «Об акционерных обществах», внеочередное общее собрание акционеров, созываемое по требованию ревизионной комиссии (ревизора) общества, аудитора общества или акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 процентов голосующих акций общества, должно быть проведено в течение 50 дней с момента представления требования о проведении внеочередного общего собрания акционеров. Если предлагаемая повестка дня внеочередного общего собрания акционеров содержит вопрос об избрании членов совета директоров (наблюдательного совета) общества, то такое общее собрание акционеров должно быть проведено в течение 95 дней с момента представления требования о проведении внеочередного общего собрания акционеров, если меньший срок не предусмотрен уставом общества.

Лица, которые вправе вносить предложения в повестку дня собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок внесения таких предложений:

В соответствии с положениями пункта 17.2. статьи 17 Устава Эмитента, акционеры (акционер), являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 2 процентов голосующих акций Общества, вправе внести вопросы в повестку дня годового Общего собрания акционеров Общества и выдвинуть кандидатов в Совет директоров Общества, Ревизионную комиссию Общества, число которых не может превышать количественный состав соответствующего органа. Такие предложения должны поступить в Общество не позднее двух месяцев после окончания финансового года.

В соответствии с положениями пункта 3 статьи 53 ФЗ «Об акционерных обществах»,

Предложение о внесении вопросов в повестку дня общего собрания акционеров и предложение о выдвижении кандидатов вносятся в письменной форме с указанием имени (наименования) представивших их акционеров (акционера), количества и категории (типа) принадлежащих им акций и должны быть подписаны акционерами (акционером).

Лица, которые вправе ознакомиться с информацией (материалами), предоставляемыми для подготовки и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок ознакомления с такой информацией (материалами):

В соответствии с положениями пункта 17.5. статьи 17 Устава Эмитента, информация (материалы), предусмотренные ст. 52 Федерального закона «Об акционерных обществах», в течение 20 дней до даты проведения Общего собрания акционеров, а в случае проведения Общего собрания акционеров, повестка дня которого содержит вопрос о реорганизации Общества, в течение 30 дней до проведения Общего собрания акционеров, должна быть доступна лицам, имеющим право на участие в Общем собрании акционеров, для ознакомления в помещении по месту нахождения Генерального директора Общества и иных местах, адреса которых указаны в сообщении о проведении Общего собрания.

По требованию лица, имеющего права на участие в Общем собрании акционеров, Общество в течение 2 дней обязано предоставить им копии указанных документов в установленном порядке. В соответствии с положениями пункта 3 статьи 52 ФЗ «Об акционерных обществах», к информации (материалам), подлежащей предоставлению лицам, имеющим право на участие в общем собрании акционеров, при подготовке к проведению общего собрания акционеров Общества, относятся годовые отчеты, годовая бухгалтерская отчетность, заключение аудитора и заключение Ревизионной комиссии Общества по результатам проверки годовой бухгалтерской отчетности, заключение Ревизионной комиссии Общества по результатам проверки финансово-хозяйственной деятельности Общества за год, заключение Ревизионной комиссии о достоверности данных, содержащихся в годовых отчетах, оценка заключения аудитора Общества, подготовленная Комитетом по аудиту при Совете директоров, сведения о кандидате (кандидатах) в Совет директоров и Ревизионную комиссию Общества, в аудиторы Общества, проект изменений и дополнений, вносимых в Устав Общества, или проект Устава Общества в новой редакции, проекты внутренних документов Общества, утверждаемых общим собранием акционеров, проекты решений общего собрания акционеров, проект распределения прибыли по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года, по результатам финансового года, в том числе выплаты (объявления) дивидендов, выплаты вознаграждения и (или) компенсации расходов членам Ревизионной комиссии Общества, связанных с исполнением ими своих обязанностей, выплаты вознаграждения и (или) компенсации расходов членам Совета директоров Общества, связанных с исполнением ими своих обязанностей.

К дополнительной информации (материалам), обязательной для предоставления лицам, имеющим право на участие в общем собрании, при подготовке к проведению общего собрания, повестка дня которого включает вопросы, голосование по которым может повлечь возникновение права требования выкупа обществом акций, относятся:

- отчет независимого оценщика о рыночной стоимости акций общества, требования о выкупе которых могут быть предъявлены обществу;
- расчет стоимости чистых активов общества по данным бухгалтерской отчетности общества за последний завершённый отчетный период;
- протокол (выписка из протокола) заседания совета директоров общества, на котором принято решение об определении цены выкупа акций общества, с указанием цены выкупа акций.

К дополнительной информации (материалам), обязательной для предоставления лицам, имеющим право на участие в общем собрании, при подготовке к проведению общего собрания, повестка дня которого включает вопрос о реорганизации общества, относятся:

- обоснование условий и порядка реорганизации общества, содержащихся в решении о разделении, выделении или преобразовании либо в договоре о слиянии или присоединении, утвержденное (принятое) уполномоченным органом общества;
- годовой отчет и годовая бухгалтерская отчетность всех организаций, участвующих в реорганизации, за три завершённых финансовых года, предшествующих дате проведения общего собрания, либо за каждый завершённый финансовый год с момента образования организации, если организация осуществляет свою деятельность менее трех лет;
- квартальная бухгалтерская отчетность всех организаций, участвующих в реорганизации, за последний завершённый квартал, предшествующий дате проведения общего собрания.

Информация (материалы) в течение 20 дней, а в случае проведения общего собрания акционеров, повестка дня которого содержит вопрос о реорганизации Общества, в течение 30 дней до проведения общего собрания акционеров должна быть доступна лицам, имеющим право на участие в общем собрании акционеров, для ознакомления в помещении исполнительного органа

Общества и иных местах, адреса которых указаны в сообщении о проведении общего собрания акционеров. Указанная информация (материалы) должна быть доступна лицам, принимающим участие в общем собрании акционеров, во время его проведения.

Общество обязано по требованию лица, имеющего право на участие в общем собрании акционеров, предоставить ему копии указанных документов. Плата, взимаемая Обществом за предоставление данных копий, не может превышать затраты на их изготовление.

По требованию акционера, информация (материалы), подлежащая предоставлению лицам, имеющим право на участие в общем собрании акционеров, при подготовке к проведению общего собрания акционеров Общества, может быть предоставлена в электронном виде.

Порядок оглашения (доведения до сведения акционеров (участников) эмитента) решений, принятых высшим органом управления эмитента, а также итогов голосования:

В соответствии с положениями пункта 18.2. статьи 18 Устава Эмитента, результаты голосования по рассматриваемым вопросам на Общем собрании акционеров отражаются в протоколе Общего собрания акционеров Общества.

В соответствии с пунктом 18.3. статьи 18 Устава Эмитента, протокол Общего собрания акционеров Общества составляется не позднее 15 дней после закрытия Общего собрания акционеров в двух экземплярах. Оба экземпляра подписываются секретарем Общего собрания акционеров.

8.1.4. Сведения о коммерческих организациях, в которых эмитент владеет не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем 5 процентами обыкновенных акций

Список коммерческих организаций, в которых эмитент на дату окончания последнего отчетного квартала владеет не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем 5 процентами обыкновенных акций

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

Нови Сад, улица Народног фронта 12

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: ***56.15***

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

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

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

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

Место нахождения

Российская Федерация, 634045, Томская область, г. Томск, ул. Мокрушина, д. 9 стр. 16

ИНН: ***7017249535***

ОГРН: ***1097017018526***

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

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: 0

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Газпромнефть-Аэро Новосибирск"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Газпромнефть-Аэро Новосибирск"**

Место нахождения

Российская Федерация, Новосибирская область, г. Обь, аэропорт "Толмачево"

ИНН: **5448106217**

ОГРН: **1025405624518**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **50.0006**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **50.0006**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: 0

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Газпромнефть-Аэро"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Газпромнефть-Аэро"**

Место нахождения

Российская Федерация, 190000, г. Санкт-Петербург, ул. Галерная, д. 5, литер А

ИНН: **7714117720**

ОГРН: **1027700232614**

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

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: 0

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Газпромнефть-Кузбасс"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Газпромнефть-Кузбасс"**

Место нахождения

650036, Российская Федерация, г. Кемерово, ул. Мирная, д. 2

ИНН: **4214035133**

ОГРН: **1024201752662**

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

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: 0

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Газпромнефть - Мобильная карта"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Газпромнефть - Мобильная карта"**

Место нахождения

650091, Российская Федерация, г. Кемерово, пр-т Кузнецкий, д. 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

Российская Федерация, г.Омск, ул.22 Декабря, д.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, 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

Россия, город Санкт-Петербург

ИНН: **7838392359**

ОГРН: **1077847623677**

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

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **100**

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

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

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

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

Место нахождения

644099, Российская Федерация, город Омск, ул. Фрунзе,54

ИНН: 7604076559

ОГРН: 1057600596877

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

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: 100

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: 0

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

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Газпром нефть Азия"*

Место нахождения

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

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

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: 0

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Газпромнефть – Корпоративные продажи"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Газпромнефть – Корпоративные продажи"*

Место нахождения

Российская Федерация, 191014, г. Санкт-Петербург, улица Парадная, дом 3, корпус 1

ИНН: 5259033080

ОГРН: 1025202831532

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

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: 0

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

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Газпромнефть Бизнес-сервис"*

Место нахождения

Российская Федерация, 191036, город Санкт-Петербург, улица 2-я Советская, дом 17 литера 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, г. Москва, ул. Профсоюзная, д. 125, 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

660118, г. Российская Федерация, г. Красноярск, Северное ш., д. 11 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, г. Санкт-Петербург, ул. Галерная, д.5, 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, г. Москва, ул. Профсоюзная, д. 125А

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, %: **49,5**

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

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

Полное фирменное наименование: **SIBIR ENERGY Ltd.**

Сокращенное фирменное наименование: **SIBIR ENERGY Ltd.**

Место нахождения

Ibex house, 42-47 Minorities, London, EC3N 1DX, England

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

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

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

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

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

Место нахождения

г. Надым

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: **8901001822**

ОГРН: **1024101018952**

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

Российская Федерация, 115054, г. Москва,, ул. Дубининская 31 корп. А

ИНН: 7705858739

ОГРН: 5087746207038

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: 20

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: 0

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Газпромнефть Марин Бункер"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Газпромнефть Марин Бункер"*

Место нахождения

Российская Федерация, 199106, Санкт-Петербург, Большой проспект В.О., д. 80, лит. Р

ИНН: 7838392447

ОГРН: 1077847626042

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

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: 0

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Газпромнефть Научно-Технический Центр"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Газпромнефть НТЦ"*

Место нахождения

Российская Федерация, 190000, г. Санкт-Петербург, набережная реки Мойки, д. 75-79 лит. Б

ИНН: 7838395487

ОГРН: 1079847089673

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

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: 0

Полное фирменное наименование: *Товарищество с ограниченной ответственностью "Газпромнефть-Казахстан"*

Сокращенное фирменное наименование: *ТОО "Газпромнефть-Казахстан"*

Место нахождения

050013, 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, 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

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

Российская Федерация, 630099, г. Новосибирск, ул. Максима Горького, 80

ИНН: **5406013779**

ОГРН: **1025402461072**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **6.84**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **8.5**

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

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

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

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром нефть шельф"**

Место нахождения

115162, Москва, ул. Лестева, д.8 стр.1

ИНН: **7725610285**

ОГРН: **5077746978315**

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

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

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

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 2014 г.

Указанные сделки в течение данного периода не совершались

За отчетный квартал

Указанные сделки в течение данного периода не совершались

8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента

В случае присвоения эмитенту и/или ценным бумагам эмитента кредитного рейтинга (рейтингов), по каждому из известных эмитенту кредитных рейтингов за последний заверченный финансовый год, а также за период с даты начала текущего года, до даты окончания отчетного квартала, указываются

Объект присвоения рейтинга: **эмитент**

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: **Standard&Poor's International Services, Inc.**

Сокращенное фирменное наименование: **S&P**

Место нахождения: **55 Water Street, New York, NY, United States**

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

www.standardandpoors.ru

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: **BB+ от 04.02.2015**

История изменения значений кредитного рейтинга за последний завершённый финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга

Дата присвоения	Значения кредитного рейтинга
04.02.2015	BB+
16.04.2014	BBB-
07.12.2010	BBB-
28.10.2010	BBB-
24.08.2010	BBB-
15.12.2009	BBB-
24.10.2008	BBB-
09.01.2008	BBB-
29.11.2006	BB+
16.11.2006	BB+
13.10.2006	BB+
16.01.2006	BB
13.10.2005	BB-
29.09.2005	BB-
08.08.2005	BB-
24.01.2005	B+
08.10.2004	B
31.05.2004	B
20.04.2004	B
01.03.2004	B+
18.12.2003	B+

Последний пересмотр рейтинга был осуществлен 04.02.2015. S&P изменило долгосрочный рейтинг «Газпром нефти» с «BBB-» до «BB+», рейтинг по национальной шкале - с «ruAAA» до «ruAA+», прогноз негативный. Рейтинг Компании понижен вследствие понижения российского суверенного кредитного рейтинга.

Объект присвоения рейтинга: **эмитент**

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: **Moody's Investors Service Limited**

Сокращенное фирменное наименование: **Moody's**

Место нахождения: **99 CHURCH STREET, New York, NY, United States**

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

www.moody.com

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: **Ba1 от 25.02.2015**

История изменения значений кредитного рейтинга за последний завершённый финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга

Дата присвоения	Значения кредитного рейтинга
25.02.2015	Ba1
20.01.2015	Baa3
20.11.2013	Baa2
04.07.2008	Baa3
31.01.2006	Ba2
24.03.2005	Ba3
09.11.2004	Ba3
26.04.2004	Ba3
05.11.2003	Ba3

Последний пересмотр рейтинга был осуществлен в феврале 2015 г. Агентство Moody's понизило кредитный рейтинг Компании на одну ступень до уровня Ba1 (прогноз «негативный»).

Объект присвоения рейтинга: **эмитент**

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: **FitchRaitings Ltd.**

Сокращенное фирменное наименование: **FitchRaitings**

Место нахождения: **New York One State Street Plaza New York, NY 10004 USA**

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

www.fitchratings.com/

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: **BBB- от 14.01.2015**

История изменения значений кредитного рейтинга за последний заверченный финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга

Дата присвоения	Значения кредитного рейтинга
14.01.2015	BBB-
29.10.2013	BBB

Последний пересмотр рейтинга был осуществлен в январе 2015 г. Агентство Fitch Ratings понизило кредитный рейтинг Компании на одну ступень до уровня «BBB-» (прогноз «негативный») после понижения российского суверенного кредитного рейтинг.

Объект присвоения рейтинга: **эмитент**

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: **Dagong Global Credit Rating Co., Ltd.**

Сокращенное фирменное наименование: **Dagong Rating**

Место нахождения: **29/F, Unit A, Eagle Run Plaza, No.26 Xiaoyun Road, Chaoyang District, Beijing, China**

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного

рейтинга:

www.dagongcredit.com/

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: **AA-**

История изменения значений кредитного рейтинга за последний завершённый финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга

Дата присвоения	Значения кредитного рейтинга
28.02.2015	AA-

В феврале 2015г. крупнейшее рейтинговое агентство Китая Dagong присвоило «Газпром нефти» высокий долгосрочный рейтинг кредитоспособности: «AA-» с стабильным прогнозом.

8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента

Категория акций: **обыкновенные**

Номинальная стоимость каждой акции (руб.): **0.0016**

Количество акций, находящихся в обращении (количество акций, которые не являются погашенными или аннулированными): **4 741 299 639**

Количество дополнительных акций, которые могут быть размещены или находятся в процессе размещения (количество акций дополнительного выпуска, государственная регистрация которого осуществлена, но в отношении которого не осуществлена государственная регистрация отчета об итогах дополнительного выпуска или не представлено уведомление об итогах дополнительного выпуска в случае, если в соответствии с Федеральным законом «О рынке ценных бумаг» государственная регистрация отчета об итогах дополнительного выпуска акций не осуществляется): **0**

Количество объявленных акций: **0**

Количество акций, поступивших в распоряжение (находящихся на балансе) эмитента: **0**

Количество дополнительных акций, которые могут быть размещены в результате конвертации размещенных ценных бумаг, конвертируемых в акции, или в результате исполнения обязательств по опционам эмитента: **0**

Выпуски акций данной категории (типа):

Дата государственной регистрации	Государственный регистрационный номер выпуска
17.10.1995 г.	1-01-00146-A

Права, предоставляемые акциями их владельцам:

Права, предоставляемые акциями их владельцам.

В соответствии со ст.9 Устава «Права и обязанности акционеров Общества»

«9.1. Акционеры - владельцы обыкновенных акций Общества имеют право:

участвовать в Общем собрании акционеров с правом голоса по всем вопросам его компетенции;

- получать дивиденды;

- получать, в случае ликвидации Общества, часть его имущества, оставшегося после расчетов с кредиторами;

- участвовать в управлении /делами Общества в порядке, предусмотренном действующим законодательством Российской Федерации;

- получать информацию о деятельности Общества, в том числе знакомиться с данными бухгалтерского учета и отчетности, другой документацией в порядке, предусмотренном действующим законодательством Российской Федерации и настоящим Уставом;

- отчуждать акции (часть акций) в пользу одного или нескольких акционеров и (или)

Общества, а также иных юридических или физических лиц без согласия других акционеров и Общества.

9.2. *Акционер (акционеры), владеющий в совокупности не менее чем 10 процентами голосующих акций Общества, имеет право требовать проведения отдельных аудиторских проверок деятельности Общества независимыми аудиторами.*

9.3. *Акционеры Общества обязаны:*

- *соблюдать настоящий Устав;*
- *оплачивать акции Общества в порядке, предусмотренном Федеральным законом «Об акционерных обществах» и настоящим Уставом;*
- *не разглашать конфиденциальную информацию о деятельности Общества;*
- *в случаях, предусмотренных действующим законодательством Российской Федерации, довести до сведения Общества информацию о своей заинтересованности в совершении сделки.»*

Уставом Эмитента не предусмотрены привилегированные акции двух и более типов, по каждому из которых определен размер дивиденда

Иные сведения об акциях, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

Иные сведения об акциях, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: отсутствуют

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*

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: *облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя серии 01 с обязательным централизованным хранением*

Государственный регистрационный номер выпуска: *4-01-00146-A*

Дата государственной регистрации выпуска: *14.08.2008*

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: *ФСФР России*

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: *Нет*

Количество ценных бумаг выпуска: *5 000 000*

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

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

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

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

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

Вид ценной бумаги: *облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *02*

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: *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-А**

Дата государственной регистрации выпуска: **14.08.2008**

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

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

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

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

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

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

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

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

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **06**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: 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-А**

Дата государственной регистрации выпуска: **10.08.2010**

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

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Количество ценных бумаг выпуска: **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**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: *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**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: *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**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: *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**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **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-А**

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**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **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-А**

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*

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: *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-А*

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*

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: *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-А*

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*

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: *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-А*

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**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **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**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **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**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **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**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **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**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **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: **4B02-05-00146-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **01.04.2010**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **Закрытое акционерное общество «Фондовая Биржа ММВБ»**

Количество ценных бумаг выпуска: **10 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: **10 000 000 000**

Номинал: **1 000**

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

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **09.04.2013**

Основание для погашения ценных бумаг выпуска: **исполнение обязательств по ценным бумагам**

Вид ценной бумаги: **биржевые облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **БО-06**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **неконвертируемые процентные документарные биржевые облигации на предъявителя серии БО-06 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**

Идентификационный номер выпуска: **4B02-06-00146-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **01.04.2010**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **Закрытое акционерное общество «Фондовая Биржа ММВБ»**

Количество ценных бумаг выпуска: **10 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: **10 000 000 000**

Номинал: **1 000**

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

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **09.04.2013**

Основание для погашения ценных бумаг выпуска: *исполнение обязательств по ценным бумагам*

8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными

Вид ценной бумаги: *облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *04*

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: *документарные неконвертируемые процентные на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 04*

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: *Нет*

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: *4-04-00146-А*

Дата государственной регистрации: *14.08.2008*

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: *ФСФР России*

Количество ценных бумаг выпуска: *10 000 000*

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: *10 000 000 000*

Номинал: *1 000*

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

Состояние ценных бумаг выпуска: *находятся в обращении*

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: *Да*

Дата представления уведомления об итогах выпуска ценных бумаг: *24.04.2009*

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: *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/disclosure-information-according-to-russian-legislation/issue-documents>*

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/disclosure-information-according-to-russian-legislation/issue-documents>***

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: **<http://ir.gazprom-neft.ru/disclosure-information-according-to-russian-legislation/issue-documents>**

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/disclosure-information-according-to-russian-legislation/issue-documents>**

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/disclosure-information-according-to-russian-legislation/issue-documents>*

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: *Нет*

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет. В настоящее время в обращении находятся 431 319 штук; 9 568 681 штук – ОАО «Газпром нефть» выкуплено по оферте

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/disclosure-information-according-to-russian-legislation/issue-documents>**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: **биржевые облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **БО-01**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **неконвертируемые процентные документарные биржевые облигации на предъявителя серии БО-01 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**

Идентификационный номер выпуска: **4B02-01-00146-A**

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: **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/disclosure-information-according-to-russian-legislation/issue-documents>**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: **биржевые облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **БО-02**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **неконвертируемые процентные документарные биржевые облигации на предъявителя серии БО-02 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению**

Эмитента

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**

Идентификационный номер выпуска: **4B02-02-00146-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **01.04.2010**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **Закрытое акционерное общество «Фондовая Биржа ММВБ»**

Количество ценных бумаг выпуска: **10 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: **10 000 000 000**

Номинал: **1 000**

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

Состояние ценных бумаг выпуска: **размещение не началось**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **60**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **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/disclosure-information-according-to-russian-legislation/issue-documents>**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: **биржевые облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **БО-03**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **неконвертируемые процентные документарные биржевые облигации на предъявителя серии БО-03 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**

Идентификационный номер выпуска: **4B02-03-00146-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **01.04.2010**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **Закрытое акционерное общество «Фондовая Биржа ММВБ»**

Количество ценных бумаг выпуска: **10 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: **10 000 000 000**

Номинал: **1 000**

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

Состояние ценных бумаг выпуска: **размещение не началось**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **60**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **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/disclosure-information-according-to-russian-legislation/issue-documents>

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: *Нет*
Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: *биржевые облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *БО-04*

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: *неконвертируемые процентные документарные биржевые облигации на предъявителя серии БО-04 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента*

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: *Да*

Идентификационный номер выпуска: *4B02-04-00146-A*

Дата присвоения идентификационного номера: *01.04.2010*

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: *Закрытое акционерное общество «Фондовая Биржа ММВБ»*

Количество ценных бумаг выпуска: *10 000 000*

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: *10 000 000 000*

Номинал: *1 000*

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

Состояние ценных бумаг выпуска: *размещение не началось*

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: *Да*

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: *60*

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: *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/disclosure-information-according-to-russian-legislation/issue-documents>

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: *Нет*
Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: *биржевые облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *БО-07*

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: *неконвертируемые процентные документарные биржевые облигации на предъявителя серии БО-07 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента*

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: *Да*

Идентификационный номер выпуска: *4B02-07-00146-A*

Дата присвоения идентификационного номера: *01.04.2010*

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: *Закрытое акционерное общество «Фондовая Биржа ММВБ»*

Количество ценных бумаг выпуска: *15 000 000*

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

Номинал: **1 000**

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

Состояние ценных бумаг выпуска: **размещение не началось**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **60**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **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/disclosure-information-according-to-russian-legislation/issue-documents>**

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 31.03.2015. 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

Лицо, осуществляющее ведение реестра владельцев именных ценных бумаг эмитента: **регистратор**

Сведения о регистраторе

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «Специализированный регистратор - Держатель реестра акционеров газовой промышленности»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «СР-ДРАГа»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 117420, г. Москва, ул. Новочеремушкинская, д. 71/32**

ИНН: **7704011964**

ОГРН: **1037739162240**

Данные о лицензии на осуществление деятельности по ведению реестра владельцев ценных бумаг

Номер: **10-000-1-00291**

Дата выдачи: **26.12.2003**

Дата окончания действия:

Бессрочная

Наименование органа, выдавшего лицензию: **ФКЦБ (ФСФР) России**

Дата, с которой регистратор осуществляет ведение реестра владельцев ценных бумаг эмитента: **29.10.2005**

8.6. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам

- 1. Федеральный закон от 10.12.2003 № 173-ФЗ «О валютном регулировании и валютном контроле».**
- 2. Закон РСФСР от 26.06.1991 № 1488-1 «Об инвестиционной деятельности в РСФСР».**
- 3. Федеральный закон от 09.07.1999 № 160-ФЗ «Об иностранных инвестициях в Российской Федерации».**
- 4. Федеральный закон от 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 N 165-ФЗ «О специальных защитных, антидемпинговых и компенсационных мерах при импорте товаров».*
19. *Закон РФ от 21.05.1993 N 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. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента

8.7.1. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента

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

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.:
21 047 792 098

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**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: **34 606 068 855**

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.: **44 084 426 712,73**

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.:
19 386 509 360,61

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: **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.: **21 898 486 758,35**

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 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.

8.7.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **04**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **облигации документарные неконвертируемые процентные на предъявителя серии 04 с обязательным централизованным хранением**

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-04-00146-А**

Дата государственной регистрации выпуска: **14.08.2008**

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

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена

В силу п. 2 ст. 25 ФЗ от 22.04.1996 № 39-ФЗ (в ред. от 27.12.2009) "О рынке ценных бумаг" Эмитент представил в регистрирующий орган уведомление об итогах выпуска эмиссионных ценных бумаг.

Количество облигаций выпуска: **10 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **10 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

Общий размер доходов, выплаченных по эмиссионным ценным бумагам эмитента (общий размер процентов и (или) иного дохода, выплаченного по Облигациям 4 серии, государственный номер 4-04-00146-А от 14.08.2008, по каждому отчетному периоду, за который такой доход выплачивался:

20.10.2009 - Первый купон – 832 700 000 (восемьсот тридцать два миллиона семьсот тысяч) рублей или 83,27руб. на 1 облигацию;

20.04.2010 - Второй купон – 832 700 000 (восемьсот тридцать два миллиона семьсот тысяч) рублей или 83,27руб. на 1 облигацию;

19.10.2010 - Третий купон – 832 700 000 (восемьсот тридцать два миллиона семьсот тысяч) рублей или 83,27руб. на 1 облигацию;

19.04.2011 - Четвертый купон – 832 700 000 (восемьсот тридцать два миллиона семьсот тысяч) рублей или 83,27руб. на 1 облигацию

18.10.2011 - Пятый купон - 408 900 000 (четырееста восемь миллионов девятьсот тысяч) рублей. или 40,89руб. на 1 облигацию;

17.04.2012 - Шестой купон - 408 900 000 (четырееста восемь миллионов девятьсот тысяч) рублей. или 40,89руб. на 1 облигацию;

16.10.2012 - Седьмой купон - 408 900 000 (четырееста восемь миллионов девятьсот тысяч) рублей. или 40,89руб. на 1 облигацию;

16.04.2013- Восьмой купон - 408 900 000 (четырееста восемь миллионов девятьсот тысяч) рублей. или 40,89руб. на 1 облигацию;

15.10.2013- Девятый купон - 408 900 000 (четырееста восемь миллионов девятьсот тысяч) рублей. или 40,89руб. на 1 облигацию;

15.04.2014- Десятый купон - 408 900 000 (четырееста восемь миллионов девятьсот тысяч) рублей или 40,89руб. на 1 облигацию;

14.10.2014- Одиннадцатый купон - 408 900 000 (четырееста восемь миллионов девятьсот тысяч) рублей или 40,89руб. на 1 облигацию;

08.04.2015- Двенадцатый купон - 408 900 000 (четырееста восемь миллионов девятьсот тысяч) рублей или 40,89руб. на 1 облигацию

Общий размер выплаченного дохода по Облигациям составил 6 602 000 000 (шесть миллиардов шестьсот два миллиона) рублей.

Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска – 100%

Факт исполнения обязательства эмитента: обязательство исполнено в полном объеме

Вид ценной бумаги: *облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *08*

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: *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 или 42,38руб. на 1 облигацию;
07.02.2012 - Второй купон – 423 800 000 (четырееста двадцать три миллиона восемьсот тысяч) рублей или 42,38руб. на 1 облигацию;
07.08.2012 - Третий купон – 423 800 000 (четырееста двадцать три миллиона восемьсот тысяч) рублей или 42,38руб. на 1 облигацию;
05.02.2013 - Четвертый купон - 423 800 000 (четырееста двадцать три миллиона восемьсот тысяч) рублей или 42,38руб. на 1 облигацию;
06.08.2013 - Пятый купон - 423 800 000 (четырееста двадцать три миллиона восемьсот тысяч) рублей или 42,38руб. на 1 облигацию;
04.02.2014 - Шестой купон - 423 800 000 (четырееста двадцать три миллиона восемьсот тысяч) рублей или 42,38руб. на 1 облигацию;
05.08. 2014 – Седьмой купон - 423 800 000 (четырееста двадцать три миллиона восемьсот тысяч) рублей или 42,38руб. на 1 облигацию;
03.02.2015 – Восьмой купон - 423 800 000 (четырееста двадцать три миллиона восемьсот тысяч) рублей или 42,38руб. на 1 облигацию

Общий размер выплаченного дохода по Облигациям составил 3 390 400 000 (три миллиарда триста девяносто миллионов четырееста тысяч) рублей.

Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска – 100%

Факт исполнения обязательства эмитента: обязательство исполнено в полном объеме.

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **09**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **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 или 42,38руб. на 1 облигацию;
07.02.2012 - Второй купон – 423 800 000 (четырееста двадцать три миллиона восемьсот тысяч) рублей; или 42,38руб. на 1 облигацию;
07.08.2012 - Третий купон – 423 800 000 (четырееста двадцать три миллиона восемьсот тысяч) рублей или 42,38руб. на 1 облигацию;
05.02.2013 - Четвертый купон - 423 800 000 (четырееста двадцать три миллиона восемьсот тысяч) рублей или 42,38руб. на 1 облигацию;
06.08.2013 - Пятый купон - 423 800 000 (четырееста двадцать три миллиона восемьсот тысяч) рублей или 42,38руб. на 1 облигацию;
04.02.2014 - Шестой купон - 423 800 000 (четырееста двадцать три миллиона восемьсот тысяч) рублей или 42,38руб. на 1 облигацию;
05.08.2014 – Седьмой купон - 423 800 000 (четырееста двадцать три миллиона восемьсот тысяч)

рублей или 42,38руб. на 1 облигацию;

03.02.2015 – Восьмой купон - 423 800 000 (четыреста двадцать три миллиона восемьсот тысяч) рублей или 42,38руб. на 1 облигацию

Общий размер выплаченного дохода по Облигациям составил 3 390 400 000 (три миллиарда триста девяносто миллионов четыреста тысяч) рублей.

Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска – 100%

Факт исполнения обязательства эмитента: обязательство исполнено в полном объеме.

Вид ценной бумаги: *облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *10*

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: *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 (четыреста сорок три миллиона восемьсот тысяч) рублей или 44,38руб. на 1 облигацию;

07.02.2012 - Второй купон – 443 800 000 (четыреста сорок три миллиона восемьсот тысяч) рублей или 44,38руб. на 1 облигацию;

07.08.2012 - Третий купон – 443 800 000 (четыреста сорок три миллиона восемьсот тысяч) рублей или 44,38руб. на 1 облигацию;

05.02.2013 - Четвертый купон - 443 800 000 (четыреста сорок три миллиона восемьсот тысяч) рублей или 44,38руб. на 1 облигацию;

*06.08.2013 - Пятый купон - 443 800 000 (четыреста сорок три миллиона восемьсот тысяч) рублей
04.02.2014 - Шестой купон - 443 800 000 (четыреста сорок три миллиона восемьсот тысяч) рублей или 44,38руб. на 1 облигацию*

05.08.2014 – Седьмой купон - 443 800 000 (четыреста двадцать три миллиона восемьсот тысяч) рублей или 44,38руб. на 1 облигацию;

03.02.2015 – Восьмой купон - 443 800 000 (четыреста двадцать три миллиона восемьсот тысяч) рублей или 44,38руб. на 1 облигацию

Общий размер выплаченного дохода по Облигациям составил 3 550 400 000 (три миллиарда пятьсот пятьдесят миллионов четыреста тысяч) рублей.

Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска – 100%

Факт исполнения обязательства эмитента: обязательство исполнено в полном объеме.

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**

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 11 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 или 41,14руб. на 1 облигацию;

05.02.2013 - Второй купон – 411 400 000 (четырееста одиннадцать миллионов четырееста тысяч) рублей или 41,14руб. на 1 облигацию;

06.08.2013 - Третий купон – 411 400 000 (четырееста одиннадцать миллионов четырееста тысяч) рублей или 41,14руб. на 1 облигацию;

04.02.2014 - Четвертый купон – 411 400 000 (четырееста одиннадцать миллионов четырееста тысяч) рублей или 41,14руб. на 1 облигацию;

05.08.2014 - Пятый купон – 411 400 000 (четырееста одиннадцать миллионов четырееста тысяч) рублей или 41,14руб. на 1 облигацию;

03.02.2015 - Шестой купон – 411 400 000 (четырееста одиннадцать миллионов четырееста тысяч) рублей или 41,14руб. на 1 облигацию;

09.02.2015 – НКД по выкупу 9 568 681 бумаг (оферта 09.02.2015 – 18 850 302 (восемнадцать миллионов восемьсот пятьдесят тысяч триста два) рубля

Общий размер выплаченного дохода по Облигациям составил 2 487 250 302 (два миллиарда четырееста восемьдесят семь миллионов двести пятьдесят тысяч триста два) рубля

Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска – 100%

Факт исполнения обязательства эмитента: обязательство исполнено в полном объеме.

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**

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 или 42,38 руб. на 1 облигацию;

04.12.2013 - Второй купон – 423 800 000 (четырееста двадцать три миллиона восемьсот тысяч) рублей или 42,38 руб. на 1 облигацию;

04.06.2014 - Третий купон – 423 800 000 (четырееста двадцать три миллиона восемьсот тысяч) рублей или 42,38 руб. на 1 облигацию;

03.12.2014 - Четвертый купон – 423 800 000 (четырееста двадцать три миллиона восемьсот тысяч) рублей или 42,38 руб. на 1 облигацию

Общий размер выплаченного дохода по Облигациям составил 1 695 200 000 (один миллиард шестьсот девяносто пять миллионов двести тысяч) рублей

Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска – 100%

Факт исполнения обязательства эмитента: обязательство исполнено в полном объеме.

8.8. 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.

8.9. 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 1 КВАРТАЛ
2015 ГОДА.**