

ЕЖЕКВАРТАЛЬНЫЙ ОТЧЕТ

Публичное акционерное общество «Газпром нефть»

Код эмитента: 00146-A

за 1 квартал 2016 г.

Адрес эмитента: Российская Федерация, г. Санкт-Петербург

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

Председатель Правления,
Генеральный директор
Дата: 13 мая 2016 г.

Главный бухгалтер
Дата: 13 мая 2016 г.



А.В.Дюков
подпись

О.Н.Макрецкая
подпись

Контактное лицо: Чубарова Ирина Владимировна, начальник управления корпоративного развития и контроля долгосрочных вложений Департамента корпоративного регулирования
Телефон: +7 (812) 363-3152
Факс: +7 (812) 363-3151
Адрес электронной почты: Chubarova.IV@gazprom-neft.ru
Адрес страницы (страниц) в сети Интернет, на которой раскрывается информация, содержащаяся в настоящем ежеквартальном отчете: <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=347>,
www.gazprom-neft.ru

Оглавление

Оглавление.....	2
Введение	5
Раздел I. Сведения о банковских счетах, об аудиторе (аудиторской организации), оценщике и о финансовом консультанте эмитента, а также о лицах, подписавших ежеквартальный отчет.....	7
1.1. Сведения о банковских счетах эмитента	7
1.2. Сведения об аудиторе (аудиторской организации) эмитента	8
1.3. Сведения об оценщике (оценщиках) эмитента.....	11
1.4. Сведения о консультантах эмитента	11
1.5. Сведения о лицах, подписавших ежеквартальный отчет	11
Раздел II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента	12
2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента	12
2.2. Рыночная капитализация эмитента	13
2.3. Обязательства эмитента.....	13
2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность	13
2.3.2. Кредитная история эмитента.....	15
2.3.3. Обязательства эмитента из предоставленного им обеспечения	20
2.3.4. Прочие обязательства эмитента.....	21
2.4. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) эмиссионных ценных бумаг	21
2.4.1. Отраслевые риски	22
2.4.2. Страновые и региональные риски	24
2.4.3. Финансовые риски	25
2.4.4. Правовые риски.....	26
2.4.5. Риск потери деловой репутации (репутационный риск)	29
2.4.6. Стратегический риск.....	29
2.4.7. Риски, связанные с деятельностью эмитента	29
Раздел 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	32
3.1.4. Контактная информация.....	37
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. Основные виды экономической деятельности 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	43
3.2.5. Сведения о наличии у эмитента разрешений (лицензий) или допусков к отдельным видам работ	46
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	132
3.3. Планы будущей деятельности эмитента	133
3.4. Участие эмитента в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях	133
3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение	134
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	145

Раздел IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента	148
4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента.....	148
4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств.....	148
4.3. Финансовые вложения эмитента	149
4.4. Нематериальные активы эмитента	155
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	209
4.7. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента.....	210
4.8. Конкуренты эмитента	215
Раздел 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	217
5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента.....	217
5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента.....	220
5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента.....	220
5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента	236
5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента	237
5.3. Сведения о размере вознаграждения, льгот и (или) компенсации расходов по каждому органу управления эмитента	248
5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, а также об организации системы управления рискам и и внутреннего контроля.....	249
5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.....	252
5.6. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	257
5.7. Данные о численности и обобщенные данные о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента.....	258
5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном капитале эмитента.....	258
Раздел VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имела заинтересованность	259
6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента	259
6.2. Сведения об участниках (акционерах) эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного капитала 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 капитала или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций.....	259
6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном капитале эмитента, наличии специального права ('золотой акции').....	261
6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном капитале эмитента.....	261
6.5. Сведения об изменениях в составе и размере участия акционеров (участников) эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного капитала или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций	261
6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имела заинтересованность	262
6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности.....	263
Раздел VII. Бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация.....	266
7.1. Годовая бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента	266
7.2. Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента.....	277
7.3. Консолидированная финансовая отчетность эмитента	282
7.4. Сведения об учетной политике эмитента	282
7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж.....	282
7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты	

окончания последнего завершенного финансового года.....	282
7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента.....	282
Раздел VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах	283
8.1. Дополнительные сведения об эмитенте	283
8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента...	283
8.1.2. Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента	284
8.1.3. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента	284
8.1.4. Сведения о коммерческих организациях, в которых эмитент владеет не менее чем 5 процентами уставного капитала либо не менее чем 5 процентами обыкновенных акций.....	289
8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом	301
8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента	301
8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента	303
8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента	304
8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены	304
8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными	317
8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям эмитента с обеспечением, а также об обеспечении, предоставленном по облигациям эмитента с обеспечением	325
8.4.1. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям с ипотечным покрытием	325
8.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента	326
8.6. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам	326
8.7. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента	327
8.7.1. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента	328
8.7.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента.....	331
8.8. Иные сведения.....	345
8.9. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками	345
ПРИЛОЖЕНИЯ К ЕЖЕКВАРТАЛЬНОМУ ОТЧЕТУ ЭМИТЕНТА (ПАО «ГАЗПРОМ НЕФТЬ») ЗА 1 КВАРТАЛ 2016 ГОДА	346
Приложение №1: Пояснения к Годовой финансовой отчетности;	
Приложение №2: Годовая сводная бухгалтерская (консолидированная) финансовая отчетность;	
Приложение №3: Информация о лице, предоставившем обеспечение по облигациям эмитента;	
Приложение №4: Учетная политика	

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.

13.10.2015 г. осуществлена государственная регистрация Устава Публичного акционерного общества «Газпром нефть» в новой редакции, в том числе изменено фирменное наименование эмитента:

- полное фирменное наименование Общества на русском языке – Публичное акционерное общество «Газпром нефть»;*
- сокращенное фирменное наименование Общества на русском языке - ПАО «Газпром нефть»;*
- сокращенное фирменное наименование на английском языке – Gazprom Neft PJSC.*

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

Сведения об обращении акций

Акции ПАО «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 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 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.**

Категория, вид: **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**

Государственный регистрационный номер (идентификационный номер выпуска и дата его присвоения в случае, если выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации): **4B02-02-00146-А от 01.04.2010**

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: **16.02.2046 г.**

Категория, вид: **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**

Государственный регистрационный номер (идентификационный номер выпуска и дата его присвоения в случае, если выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации): **4B02-07-00146-А от 01.04.2010**

Номинальная стоимость одной ценной бумаги выпуска: **1000 руб.**

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

Объем выпуска: **15 000 000 000 руб.**

Срок погашения: **16.02.2046 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 ПАО «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.

Раздел I. Сведения о банковских счетах, об аудиторе (аудиторской организации), оценщике и о финансовом консультанте эмитента, а также о лицах, подписавших ежеквартальный отчет

1.1. Сведения о банковских счетах эмитента

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Райффайзенбанк»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «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» (Акционерное общество)*

Сокращенное фирменное наименование: *Банк ГПБ (АО)*

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: *Акционерное общество «Райффайзенбанк»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «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: *Акционерное общество «Райффайзенбанк»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «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: *Публичное акционерное общество «Сбербанк России»*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО «Сбербанк»*

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» (Акционерное общество)**

Сокращенное фирменное наименование: **Банк ГПБ (АО)**

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» (Акционерное общество)**

Сокращенное фирменное наименование: **Банк ГПБ (АО)**

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: **Публичное акционерное общество «Сбербанк России»**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО «Сбербанк»**

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: **Публичное акционерное общество «Сбербанк России»**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО «Сбербанк»**

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 аудиторе (аудиторской организации) эмитента

Указывается информация в отношении аудитора (аудиторской организации), осуществившего (осуществившей) независимую проверку бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента, а также консолидированной финансовой отчетности эмитента, входящей в состав ежеквартального отчета, а также аудитора (аудиторской организации), утвержденного (выбранного) для проведения аудита годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности и годовой консолидированной финансовой отчетности эмитента за текущий и последний заверченный отчетный год.

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»**

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

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

125047

ИНН: 7705051102

ОГРН: 1027700148431

Телефон: (495) 967-6000

Факс: (495) 967-6001

Адрес электронной почты: www.pwc.ru

Данные о членстве аудитора в саморегулируемых организациях аудиторов

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

Место нахождения

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

АО «ПвК Аудит» является членом Некоммерческого партнерства «Аудиторская Палата России» (НП АПР) в соответствии с решением Совета НП АПР от 22 апреля 2004 г. В декабре 2009 г. АО «ПвК Аудит» прошло перерегистрацию в НП АПР в связи с получением НП АПР статуса саморегулируемой организации аудиторов. В результате перерегистрации АО «ПвК Аудит» было включено в реестр аудиторов и аудиторских организаций саморегулируемой организации аудиторов НП АПР 21 декабря 2009 г. за основным регистрационным номером записи 10201003683 (Свидетельство №870).

Отчетный год (годы) из числа последних пяти завершенных отчетных лет и текущего года, за который (за которые) аудитором (аудиторской организацией) проводилась (будет проводиться) независимая проверка отчетности эмитента

Бухгалтерская (финансовая) отчетность, Год	Сводная бухгалтерская отчетность, Год	Консолидированная финансовая отчетность, Год
2011		2011
2012		2012
2013		2013
2014		2014
2015		2015

Аудиторской организацией проводилась (будет проводиться) независимая проверка промежуточной бухгалтерской (финансовой) отчетности и промежуточной консолидированной финансовой отчетности эмитента за период с 2011 по 2016 гг. включительно.

Факторы, которые могут оказать влияние на независимость аудитора (аудиторской организации) от эмитента, в том числе информация о наличии существенных интересов, связывающих аудитора (лиц, занимающих должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудиторской организации) с эмитентом (лицами, занимающими должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента)

Факторов, которые могут оказать влияние на независимость аудитора от эмитента, а также существенных интересов, связывающих аудитора (лиц, занимающих должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудиторской организации) с эмитентом (лицами, занимающими должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента), нет.

Порядок выбора аудитора (аудиторской организации) эмитента.

Наличие процедуры тендера, связанного с выбором аудитора (аудиторской организации), 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 (аудиторской организации) для утверждения общим 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 (аудиторской организацией) в рамках специальных аудиторских заданий: **не проводилась.**

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

Размер оплаты услуг аудитора определяется Советом директоров в соответствии с пп. 10 п. 1 ст. 65 ФЗ «Об акционерных обществах» и пп.10 п. 20.1 ст. 20 Устава ПАО «Газпром нефть».

В соответствии с п. 3.1 Положения о Комитете по аудиту Совета директоров ПАО «Газпром нефть» в порядке предварительного рассмотрения Комитет по аудиту готовит для Совета директоров рекомендацию по вопросу об определении размера оплаты услуг аудитора на следующий год.

Стоимость услуг по аудиту финансовой (бухгалтерской) отчетности ПАО «Газпром нефть» на 2015 год составляет 57 000 000 рублей (без НДС), в том числе:

- 11 000 000 рублей – услуги по аудиту отчетности ПАО «Газпром нефть» по российским стандартам бухгалтерского учета (РСБУ);**
- 46 000 000 рублей – услуги по аудиту консолидированной отчетности по международным стандартам финансовой отчетности (МСФО), включая услуги по обзорной проверке промежуточной отчетности**

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 (оценщиках) эмитента

Оценщики, привлеченные эмитентом для определения рыночной стоимости:

- размещаемых ценных бумаг и размещенных ценных бумаг, находящихся в обращении (обязательства по которым не исполнены), при условии, что с даты проведения оценки прошло не более 12 месяцев;
- имущества, которым оплачиваются размещаемые ценные бумаги или оплачивались размещенные ценные бумаги, находящиеся в обращении (обязательства по которым не исполнены), при условии, что с даты проведения оценки прошло не более 12 месяцев;
- имущества, являющегося предметом залога по размещаемым облигациям эмитента с залоговым обеспечением или размещенным облигациям эмитента с залоговым обеспечением, обязательства по которым не исполнены;
- имущества, являющегося предметом крупных сделок, иных сделок, на совершение которых в соответствии с уставом эмитента распространяется порядок одобрения крупных сделок, а также сделок, в совершении которых имеется заинтересованность, при условии, что с даты проведения оценки прошло не более 12 месяцев.

Оценщики по вышеперечисленным основаниям в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала не привлекались.

1.4. Сведения о консультантах эмитента

Финансовые консультанты на рынке ценных бумаг, подписавшие проспект ценных бумаг эмитента или ежеквартальный отчет эмитента в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала не привлекались.

1.5. Сведения о лицах, подписавших ежеквартальный отчет

ФИО: *Дюков Александр Валерьевич*

Год рождения: *1967*

Сведения об основном месте работы:

Организация: *ПАО «Газпром нефть»*

Должность: *Генеральный директор*

ФИО: *Макрецкая Ольга Николаевна*

Год рождения: *1967*

Сведения об основном месте работы:

Организация: *ПАО «Газпром нефть»*

Должность: *Главный бухгалтер*

Раздел 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	2014	1 квартал 2015	2015	1 квартал 2016
Производительность труда, тыс. руб./чел.	949 443	212 107	895 835	170 475
Отношение размера задолженности к собственному капиталу	3,64	3,55	5,04	4,57
Отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала	0,66	0,64	0,74	0,71
Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью)	5,12	-862,95	79,55	17,82
Уровень просроченной задолженности, %	-	-	-	-

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

Приведенный анализ финансовых показателей деятельности ПАО «Газпром нефть» основывается на расчете динамики соответствующих показателей за 2014 год и за 2015 года, за 3 месяца 2015 года и 3 месяца 2016 года.

Показатель производительности труда за 3 месяца 2016 года по сравнению с аналогичным периодом 2015 года снизился с 212 107 до 170 475 тыс.руб/чел, в основном, за счет роста среднесписочной численности персонала на фоне снижения выручки от реализации из-за низких цен на нефть и нефтепродукты на мировом рынке. За 2015 год по сравнению с 2014 годом показатель производительность труда снизился с 949 443 до 895 835 тыс.руб/чел за счет более интенсивного роста численности на фоне роста выручки.

Показатель отношения размера задолженности к собственному капиталу за 3 месяца 2016 года по сравнению с 3 месяцами 2015 года изменился с 3,55 до 4,57. За 2015 год по сравнению с 2014 годом показатель изменился с 3,64 до 5,04, что связано в основном с ростом долгосрочных и краткосрочных обязательств (объясняется ростом долгового портфеля, номинированного в иностранной валюте, в связи с ростом курса доллара США и евро).

Показатель отношения размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала изменился незначительно с 0,64 за 3 месяца 2015 года до 0,71 за 3 месяца 2016 года. За 2015 год по сравнению с 2014 годом показатель изменился с 0,66 до 0,74. Рост показателя произошел за счет роста долгового портфеля, номинированного в иностранной валюте, в связи с ростом курса доллара США и евро.

Показатель степени покрытия долгов, рассчитанный как отношение краткосрочных обязательств за вычетом денежных средств, к сумме прибыли от продаж без учета расходов по амортизации, за 3 месяца 2016 года по сравнению с аналогичным периодом прошлого года изменился с 862,95 до 17,82 за счет положительного показателя прибыли в 1 кв 2016 года. За 2015 год по сравнению с 2014 годом показатель вырос с 5,12 до 79,55 за счет роста краткосрочных обязательств.

2.2. Рыночная капитализация эмитента

Рыночная капитализация рассчитывается как произведение количества акций соответствующей категории (типа) на рыночную цену одной акции, раскрываемую организатором торговли.

Единица измерения: *руб.*

Наименование показателя	31.12.2015	31.03.2016
Рыночная капитализация	728 500 689 532	716 647 440 435

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 ММББ».

Акции ПАО «Газпром нефть» включены в Третий уровень списка ценных бумаг ЗАО «Фондовая биржа ММББ».

Торговый код: SIBN

Номер гос. рег.: 1-01-00146-A

ISIN код: RU0009062467

2.3. Обязательства эмитента

2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность

За 2015 г.

Структура заемных средств

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	Значение показателя
Долгосрочные заемные средства	638 999 800
в том числе:	
кредиты	316 808 855
займы, за исключением облигационных	292 190 945
облигационные займы	30 000 000
Краткосрочные заемные средства	345 159 712
в том числе:	
кредиты	108 997 827
займы, за исключением облигационных	214 404 844
облигационные займы	21 757 041
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	164 536 452
из нее просроченная	-
в том числе	
перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	667 152
из нее просроченная	-
перед поставщиками и подрядчиками	123 846 390
из нее просроченная	-
перед персоналом организации	4 743
из нее просроченная	-
прочая	40 018 167
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, г. Ханты-Мансийск***

ИНН: ***8618006063***

ОГРН: ***1058600001118***

Сумма задолженности: ***79 944 868 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***

За 3 месяца 2016 г.

Структура заемных средств

Единица измерения: ***тыс. руб.***

Наименование показателя	Значение показателя
Долгосрочные заемные средства	604 249 524
в том числе:	
кредиты	271 461 481
займы, за исключением облигационных	277 788 043
облигационные займы	55 000 000
Краткосрочные заемные средства	320 044 494
в том числе:	
кредиты	89 405 215
займы, за исключением облигационных	229 790 388

облигационные займы	848 891
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	184 780 776
из нее просроченная	-
в том числе	
перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	709 698
из нее просроченная	-
перед поставщиками и подрядчиками	148 010 934
из нее просроченная	-
перед персоналом организации	305 617
из нее просроченная	-
прочая	35 754 527
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, г. Ханты-Мансийск***

ИНН: ***8618006063***

ОГРН: ***1058600001118***

Сумма задолженности: ***85 087 203 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***

2.3.2. Кредитная история эмитента

Описывается исполнение эмитентом обязательств по действовавшим в течение последнего завершенного отчетного года и текущего года кредитным договорам и (или) договорам займа, в том числе заключенным путем выпуска и продажи облигаций, сумма основного долга по которым составляла 5 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего

завершенного отчетного периода, состоящего из 3, 6, 9 или 12 месяцев, предшествовавшего заключению соответствующего договора, 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	1 842 857 USD X 1000
Срок кредита (займа), (лет)	5
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	Libor+1,5%
Количество процентных (купонных) периодов	-
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	17.03.2019
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	-

Вид и идентификационные признаки обязательства	
2. Кредитный договор, ГПН-11/12200/01079/Р от 29.04.2011	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	SUMITOMO MITSUI BANKING CORPORATION LIMITED (SMBCE), 99 Queen Victoria Street, London EC4V 4EH, U.K.
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, USD	870 000 USD X 1000
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, USD	174 000 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	500 000 USD X 1000
Срок кредита (займа), (лет)	5
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	Libor+1.75%
Количество процентных (купонных) периодов	-
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	01.10.2018
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	-
Вид и идентификационные признаки обязательства	
4. 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)	1
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)	13.10.2016
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	-
Вид и идентификационные признаки обязательства	
5. Заем, ГПН-12/12100/01596/P от 02.08.2012	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	GPN Capital S.A., 2 Boulevard Konrad Adenauer L-1115 Luxembourg, Luxembourg
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, USD	1 500 000 USD X 1000
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, USD	1 500 000 USD X 1000
Срок кредита (займа), (лет)	10
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	4,375
Количество процентных (купонных) периодов	-
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	19.09.2022
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	-

Вид и идентификационные признаки обязательства	
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	-

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	-
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-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 РУБ X 1000
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, РУБ	6 708 108 РУБ X 1000
Срок кредита (займа), (лет)	3
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	MIBID
Количество процентных (купонных) периодов	-

Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	24.12.2015
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	-
Вид и идентификационные признаки обязательства	
9. 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 EUR X 1000
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, EUR	180 600 EUR X 1000
Срок кредита (займа), (лет)	10
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	EURIBOR+1.45%
Количество процентных (купонных) периодов	-
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	28.12.2022
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	-

В обращении находятся 5 выпусков облигаций эмитента, со сроком погашения до 30- лет, размер каждого выпуска не превышает 5% балансовой стоимости активов. Общая сумма облигационных займов эмитента на 31.03.2016 г. составляет 55 млрд. руб.

2.3.3. Обязательства эмитента из предоставленного им обеспечения

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2015, 12 мес.	2016, 3 мес.
Общая сумма обязательств эмитента из предоставленного им обеспечения	10 998 140	16 373 650
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	10 998 140	16 373 650
В том числе в форме залога или поручительства	10 998 140	16 373 650

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 завершённого отчетного периода, предшествующего предоставлению обеспечения:

Указанные обязательства в данном отчетном периоде не возникали.

Данные об общей сумме обязательств ПАО «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:

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 как деятельности Компании в целом, так и отдельным направлениям её деятельности;*
- Стимулирование обмена информацией о рисках между структурными подразделениями Компании и совместной разработки действий по управлению рисками;*
- Предоставление систематической информации о рисках органам управления Компании.*

Для реализации указанной цели в Компании разработан и действует единый подход к процессу управления рисками, зафиксированный в корпоративном стандарте «Интегрированная система управления рисками» (ИСУР).

Управление рисками построено по принципу интеграции инструментов анализа и управления рисками в ключевые корпоративные процессы. Ответственность за управление рисками и подготовку отчетности по ним определяется в соответствии с системой линейного и функционального управления. Для каждого риска назначается владелец, ответственный за его управление. На уровне каждой функции и ключевого бизнес-процесса определены координаторы по рискам среди руководителей, которые распространяют и поддерживают применение корпоративных принципов управления рисками. Сроки и задачи по анализу рисков учитывают особенности и требования каждого бизнес-процесса, на уровне которого осуществляется управление рисками.

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 ДО, так и по «Газпром нефти» в целом.

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

По состоянию на конец 2015 г. ИСУР охватывает все существенные активы «Газпром нефти». Дальнейшее расширение планируется при запуске новых проектов или приобретении действующих активов.

В 2016 г. планируется продолжить разработку нормативно-методических документов по

анализу отдельных существенных рисков и интеграцию анализа рисков в процессы принятия решений, а также расширить программу обучения руководителей и сотрудников Компании по вопросам инструментов и методов управления рисками.

2.4.1. Отраслевые риски

Основными направлениями деятельности ПАО «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 ПАО «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 ПАО «Газпром нефть» использует инфраструктуру монопольных поставщиков услуг по транспортировке нефти, нефтепродуктов и поставке электроэнергии. Эмитент не имеет контроля над инфраструктурой указанных монопольных поставщиков и размером взимаемых тарифов. Размер тарифов монопольных поставщиков регулируется контролирующими органами Российской Федерации, однако, несмотря на это, тарифы ежегодно повышаются, что приводит к увеличению затрат Компании. Одновременно могут возникать дополнительные расходы, которые обусловлены следующими факторами:

- при транспортировке ж/д транспортом – несовместимостью российской ширококолейной железнодорожной системы с железнодорожными системами соседних стран;
- при транспортировке по магистральному трубопроводу – смешиванием нефти Компании с нефтью других компаний, что приводит к снижению ее качества и, соответственно, стоимости;
- при транспортировке морскими судами – нарушением графиков прибытия и отправления судов, а также сроков погрузки и выгрузки в случае обледенения зимой.

Меры по управлению рисками

Эмитент осуществляет ряд мероприятий, направленных на сокращение влияния подобных рисков:

- долгосрочное планирование товарных потоков, своевременное резервирование объемов прокачки нефти и нефтепродуктов и необходимого подвижного состава;
- оптимальное перераспределение товарных потоков по видам транспорта;
- использование альтернативных и собственных источников генерации электроэнергии;
- долгосрочное контрактование с фиксацией объемов и цены на весь период действия договоров;
- применение прозрачных формул пересмотра стоимости в рамках долгосрочных договоров по услугам с жесткой зависимостью от колебаний рынка.

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

РИСКИ, СВЯЗАННЫЕ С ВОЗМОЖНЫМ ИЗМЕНЕНИЕМ ЦЕН НА НЕФТЬ И НЕФТЕПРОДУКТЫ, ГАЗ И ПРОДУКТЫ ПЕРЕРАБОТКИ ГАЗА

Описания рисков

Финансовые показатели деятельности Эмитента связаны с уровнем цен на сырую нефть и нефтепродукты, газ и продукты переработки газа.

Уровень цен зависит от ряда факторов, контролировать которые в полном объеме Компания не может. Данные факторы включают в себя:

- объемы разведанных запасов нефти, глобальный и региональный спрос и предложение на сырую нефть и нефтепродукты;*
- российские и зарубежные государственные требования и действия;*
- влияние на мировой уровень производства и цен со стороны стран – экспортеров нефти (ОПЕК);*
- военно-политическую обстановку и (или) неустойчивость в результате эскалации военных действий или актов терроризма, в том числе в Соединенных Штатах Америки, на Ближнем Востоке, в СНГ и в других ресурсодобывающих регионах;*
- цены и наличие альтернативных и конкурирующих видов топлива;*
- цены и доступность новых технологий;*
- погодные и климатические условия, стихийные бедствия и несчастные случаи на производстве.*

Меры по управлению рисками

Разработаны комплексные мероприятия по снижению себестоимости добычи полезных ископаемых. Функционирует система бизнес-планирования, которая основывается на сценарном подходе при определении ключевых показателей деятельности Компании в зависимости от уровня цен на нефть на мировом рынке. Данный подход позволяет обеспечить снижение издержек, в том числе за счет сокращения или переноса на будущие периоды инвестиционных программ.

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

РИСКИ, СВЯЗАННЫЕ С ОТРАСЛЕВОЙ КОНКУРЕНЦИЕЙ

Описания рисков

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

- приобретение лицензий на право пользования недрами с целью добычи углеводородов на аукционах, организуемых государственными органами;*
- приобретение других компаний, владеющих лицензиями на право пользования недрами с целью добычи углеводородов или владеющих существующими активами, связанными с добычей углеводородного сырья;*
- реализация зарубежных проектов;*
- привлечение ведущих независимых сервисных компаний;*
- приобретение высокотехнологичного оборудования;*
- привлечение опытных и наиболее квалифицированных специалистов;*
- доступ к критической транспортной инфраструктуре;*
- приобретение существующих предприятий розничной сбытовой сети и земельных участков для строительства новых;*
- расширение рынков сбыта и объемов реализации.*

Меры по управлению рисками

Реализация портфеля стратегических проектов, нацеленных на развитие ПАО «Газпром нефть» по ключевым направлениям деятельности, обеспечивает поэтапное укрепление позиций Эмитента в 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 геолого-разведочных мероприятий.

Основным риском, связанным с геологоразведочной деятельностью, является неподтверждение плановых уровней запасов углеводородов и объективное ухудшение качества ресурсной базы.

Немаловажным фактором является проведение геологоразведочных работ (далее – ГРР) в различных географических регионах, включая территории с неблагоприятными климатическими условиями и природоохранными ограничениями, что зачастую приводит к возникновению риска увеличения затрат. Оценки зависят от ряда переменных факторов и предположений, в том числе следующих:

- соотношение исторического уровня продуктивности региона добычи с продуктивностью других, сопоставимых по характеристикам, регионов;
- интерпретация геолого-разведывательных данных;
- влияние требований государственных структур и законодательных актов.

Ввиду исключения из лицензионных обязательств объемов ГРР, «Газпром нефть» управляет лицензионными рисками в части ГРР посредством внесения своевременных изменений в проектные документы на геологическое изучение.

Меры по управлению рисками

Эмитент обладает значительным опытом проведения ГРР и применения самых современных геолого-геофизических методов поиска и разведки углеводородов, а также передовых технологий в области бурения и обустройства месторождений, что в результате ведет к снижению вероятности наступления подобных рисков. Компанией привлечен аудитор – DeGolyer and MacNaughton, который осуществляет независимый аудит запасов по оценкам дочерних компаний «Газпром нефти». Эмитент осуществляет активное взаимодействие с государственными структурами федерального и территориального уровней по вопросам рационального недропользования.

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.

ПАО «Газпром нефть» зарегистрировано в качестве налогоплательщика в Санкт-Петербурге, который является вторым по величине городом Российской Федерации и административным центром Северо-Западного федерального округа, обладающим значительным природно-ресурсным потенциалом, высокоразвитой промышленностью, разветвленной транспортной сетью. Дочерние компании ПАО «Газпром нефть» представлены в Центральном, Северо-Западном, Уральском, Приволжском, Сибирском 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 ПАО «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/ревальвации 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.

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

2.4.3. Финансовые риски

Управление финансовыми рисками в ПАО «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 ПАО «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 ПАО «Газпром нефть» и Комитета по управлению финансовыми рисками способствует снижению потенциального финансового ущерба и достижению намеченных целей.

В случае возникновения одного или нескольких из перечисленных в данном разделе рисков, ПАО «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. ПАО «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 ПАО «Газпром нефть».

КРЕДИТНЫЙ РИСК КОНТРАГЕНТОВ

Описания рисков

Руководство Компании уделяет повышенное внимание процессу управления кредитным риском, особенно в период кризисных явлений, поскольку некоторые контрагенты Компании могут испытывать финансовые трудности.

Меры по управлению рисками

В «Газпром нефти» реализован ряд мероприятий, позволяющих осуществлять управление риском, в том числе оценка кредитоспособности контрагентов, установка индивидуальных лимитов в зависимости от финансового состояния контрагента, контроль авансовых платежей, мероприятия по работе с дебиторской задолженностью по бизнес-направлениям и т. д.

РИСК, СВЯЗАННЫЙ С ПРИВЛЕЧЕНИЕМ ЗАЕМНЫХ СРЕДСТВ

Описания риска

Введение санкций США и ЕС против ПАО «Газпром нефть» существенно сузило круг доступных инструментов финансирования для Компании.

Меры по управлению риском

«Газпром нефть» эффективно управляет риском, связанным с привлечением заемных средств.

Несмотря на введение санкций США и ЕС против Компании в 2014 г., Компания в полном объеме выполнила программу финансовых заимствований в 2014 и 2015 годах, а также подписала кредитные соглашения, в рамках которых финансирование может быть привлечено в 2016 году.

Кроме того, Компания занимается поиском альтернативных источников финансирования.

ВАЛЮТНЫЙ РИСК

Описания рисков

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

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). Увеличение ставки LIBOR может привести к удорожанию стоимости обслуживания долга Компании. Рост стоимости кредитов для Компании может негативно сказаться на показателях платежеспособности и ликвидности.

Меры по управлению рисками

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

2.4.4. Правовые риски

«Газпром нефть» строит свою деятельность на четком соответствии нормам российского законодательства, а также законодательства юрисдикций, в которых Компания ведет свою деятельность.

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

Снижение негативного воздействия данной категории рисков достигается за счет отслеживания и своевременного реагирования на изменения, вносимые в акты различных отраслей законодательства, а также путем активного взаимодействия с органами законодательной и исполнительной власти и общественными организациями по вопросам интерпретации, правильного применения и совершенствования норм законодательства.

РИСКИ, СВЯЗАННЫЕ С ИЗМЕНЕНИЕМ НАЛОГОВОГО ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВА

Описания рисков

ПАО «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 так называемые 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

ПАО «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 С ИЗМЕНЕНИЕМ ТРЕБОВАНИЙ ПО ЛИЦЕНЗИРОВАНИЮ ОСНОВНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Описания рисков

Компания осуществляет свою деятельность в сфере недропользования на основании специальных разрешительных документов – лицензий на право пользования участками недр, которыми определяются целевое назначение (вид пользования недрами), пространственные границы, сроки и обязательные условия пользования недрами. За безлицензионное пользование участком недр действующим законодательством предусмотрена административная ответственность, а в ряде случаев может возникнуть риск наступления уголовной ответственности.

Невыполнение условий пользования недрами может повлечь за собой административную ответственность с наложением штрафных санкций, а неоднократное (длящееся) нарушение существенных условий пользования недрами может повлечь за собой риск досрочного прекращения действия лицензии в соответствии со ст. 23 Федерального закона от 21.02.1992 №2395-1 «О недрах». При досрочном прекращении права пользования недрами Компания несет как репутационные риски, так и материальные убытки, связанные с понесенными затратами на приобретение права пользования недрами, инвестициями, осуществленными в освоение участка недр, уменьшением капитализации, связанной с потерей ресурсной базы.

Меры по управлению рисками

Недопустимость безлицензионного пользования недрами признается Компанией в качестве категорического императива. В качестве исчерпывающей меры для предотвращения безлицензионного пользования недрами Компанией осуществляется сквозное маркшейдерское сопровождение поисково-разведочного и эксплуатационного бурения на всех его этапах.

Основным инструментом по управлению рисками является внедренный в Компании автоматизированный комплекс «Система мониторинга недропользования» (СМН) с разработанной матрицей рисков по выполнению основных (существенных) условий пользования недрами, который позволяет оценивать текущее состояние рисков по матричным показателям и планировать приемлемый уровень рисков в будущем.

Ежеквартально статус текущих и потенциальных лицензионных рисков, а также выполнение плановых мероприятий по их снижению рассматриваются на постоянно действующих Региональных комиссиях по лицензированию (РКПЛ). Одной из мер, направленных на снижение уровня лицензионных рисков, явился переход от управления рисками к управлению лицензионными обязательствами. Основная идея управления лицензионными обязательствами заключается в переводе физических объемов конкретных видов ГРП и показателей разработки в соответствии с требованиями проектных документов (например, УПНГ, уровни добычи углеводородного сырья), ранее жестко закрепленных в условиях пользования недрами. Целевым показателем для Компании является актуализация всего лицензионного портфеля с исключением конкретных видов, объемов и показателей из условий пользования недрами.

Ответственность за удержание лицензий на право пользования недрами возложена на генеральных директоров дочерних обществ Компании с фиксацией в их учебно-производственных центрах соответствующих задач.

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

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

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

Описания рисков

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

Компании.

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

Меры по управлению рисками

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

2.4.5. Риск потери деловой репутации (репутационный риск)

ПАО «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 ПАО «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 ПАО «Газпром нефть». Для более полного информирования о своих проектах ПАО «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 ПАО «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, ПАО «Газпром нефть» имеет в своем распоряжении инструменты оперативного реагирования на негативные сообщения о деятельности Эмитента.

2.4.6. Стратегический риск

Компанией постоянно разрабатываются и реализуются инвестиционные проекты, которые направлены на обеспечение достижения стратегических целей, в частности на рост объемов добычи сырья и повышение качества производимой продукции. В ходе реализации проектов Компания сталкивается с различными рисками, реализация которых может привести к нарушению сроков и (или) удорожанию проекта. Основными причинами возникновения рисков является некорректное планирование, нарушения условий проекта и требований к безопасности работ со стороны подрядчиков, а также возникновение новых обязательств (удорожание материалов, ошибки в оценке состояния инфраструктуры, смена поставщиков оборудования).

Компания осуществляет управление данными рисками, уделяя значительное внимание стадии разработки и согласования инвестиционных проектов. В 2014 г. была внедрена система управления рисками в процесс подготовки и реализации крупных проектов. Данная система основана на общепринятом в мировой промышленности подходе формирования ценности проекта путем применения процесса Stage-Gate с выполнением оценки рисков проекта на каждом его этапе. Требования к подрядчикам формируются на основе оценки рисков, а также с учетом требований законодательства страны, в которой реализуется данный проект. Кроме того, в Компании реализована система мониторинга проектов.

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 ПАО «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 ПАО «Газпром нефть» на разведку и добычу могут быть приостановлены, ограничены или отозваны до окончания своих сроков только по основаниям, предусмотренным Законом «О недрах», и ПАО «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. ПАО «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, ПАО «Газпром нефть» обязано получать и продлевать другие лицензии, разрешения, согласования, права землепользования и одобрения на разработку своих месторождений. Сроки действия большей части принадлежащих ПАО «Газпром нефть» лицензий на добычу и совмещенных лицензий на разведку и добычу истекают в 2030-2100 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.

ПАО «Газпром нефть» может не выполнить отдельные требования лицензионных соглашений по отдельным лицензионным участкам или добровольно принять решение об отказе от отдельных лицензий. ПАО «Газпром нефть» может быть вынуждено увеличить расходы на соблюдение условий лицензии. Любое приостановление, ограничение или прекращение лицензий ПАО «Газпром нефть» может негативно отразиться на результатах деятельности и финансовом положении ПАО «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 ПАО «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 ПАО «Газпром нефть» сопряжена с потенциальным риском оказания сверхнормативного воздействия на окружающую среду, что может привести к возникновению гражданской ответственности и к необходимости работ по устранению такого соответствующего ущерба.

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

Политика ПАО «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.

Раздел 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: *Публичное акционерное общество «Газпром нефть»*

Дата введения действующего полного фирменного наименования: *13.10.2015*

Сокращенное фирменное наименование эмитента: *ПАО «Газпром нефть»*

Дата введения действующего сокращенного фирменного наименования: *13.10.2015*

Основание введения наименования: *Решение внеочередного Общего собрания акционеров (Протокол №0101/02 от 02 октября 2015 года)*

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

Сведения о регистрации указанных товарных знаков:

Эмитент заключил лицензионный договор №21165 от 05 декабря 2007 между ПАО «Газпром» и ПАО «Газпром нефть», зарегистрированного Федеральной службой интеллектуальной собственности по патентам и товарным знакам (Роспатент) 21 февраля 2008 г. №РД-0032978.

Все предшествующие наименования эмитента в течение времени его существования:

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Газпром нефть»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Газпром нефть»*

Дата введения наименования: *01.06.2006*

Основание введения наименования: *Решение внеочередного Общего собрания акционеров (Протокол №39 от 18 мая 2006 года)*

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

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Сибнефть»*

Дата введения наименования: *06.10.1995*

Основание введения наименования: *Указ Президента РФ от 24 августа 1995 г. №872 «Об учреждении Открытого акционерного общества «Сибирская нефтяная компания».*

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 «Сибирская нефтяная компания» / 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.

ПАО «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 «Арзус»; 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) 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 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» (ВНК), осуществляющей добычу нефти и газа на территории Томской области и Ханты-Мансийского автономного округа.

2008 г.

«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 и мощности по переработке нефти 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 свое присутствие на глобальном нефтегазовом рынке. Подписан контракт на разработку месторождения Бадра в Ираке. Кроме того, в 2010 году «Газпром нефть» назначена компанией-лидером проекта «Хунин-6» в Венесуэле. Также компания продолжила выход на новые топливные рынки за пределами России — была приобретена розничная сеть из 20 АЗС и 9 земельных участков в Казахстане. Компания увеличивала и свое присутствие на российском рынке, став участником проекта по разработке перспективных месторождений на севере ЯНАО, лицензии на разработку которых принадлежат ООО «СеверЭнергия». В феврале завершена сделка по приобретению компании «СТС-Сервис» — подразделения шведской компании Malka Oil, осуществляющей деятельность на месторождениях Томской области.

2011 г.

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

Среди основных событий года:

- *Начало выпуска топлив экологических классов Евро-4 и Евро-5 на нефтеперерабатывающих заводах «Газпром нефти»;*
- *Ввод в эксплуатацию двух сеноманских газовых залежей, расположенных на Муравленковском и Новогоднем месторождениях;*
- *Приобретение Царичанского и Капитоновского месторождений в Оренбургской области, а также Восточной части Оренбургского месторождения, где «Газпром нефть» начала бурение уже в ноябре 2011 г.;*
- *«Газпром нефть» 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» начало осуществлять заправку воздушных судов в международных аэропортах г. Бишкек и Манас (Кыргызстан);*
- *Реализован проект по организации подготовки сырья для производства битумов на Омском НПЗ, что позволило обеспечить стабильное качество сырья для производства битумов и гарантировать качество готовой продукции, выпускаемой на технологической установке. В том же году была запущена промышленная установка по производству полимерно-битумного вяжущего и битумных эмульсий итальянской компании MASSENZA;*
- *«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» занимает лидирующие позиции в России по темпам роста добычи углеводородного сырья и переработки нефтепродуктов, а также по ряду показателей эффективности. Компания начала добычу нефти в рамках опытно-промышленной эксплуатации крупных новых месторождений на севере ЯНАО — Восточно-Мессояхском и Новопортовском. Введена в промышленную эксплуатацию первую очередь Самбургского НГКМ, принадлежащего российско-итальянской компании «СеверЭнергия», где «Газпром нефть» контролирует 25%. Продолжилось формирование и развитие нового добывающего кластера в Оренбургской области, в который после приобретения ООО «Живой источник» вошли Балейкинское 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. На Приразломном месторождении был добыт миллионный баррель нефти нового сорта ARCO (Arctic Oil). На Долгинском нефтяном месторождении шельфа Печорского моря было начато бурение новой разведочной скважины;

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»);

2015

«Газпром нефть» и СИБУР ввели в эксплуатацию Южно-Приобский газоперерабатывающий завод.

«Газпром нефть» стала лучшим работодателем России (рейтинг «Работодатели России-2015», проведенный кадровым холдингом HeadHunter). По сравнению с результатом 2014 года Компания поднялась на две позиции.

«Газпром нефть» получила лицензию на освоение Западно-Юбилейного месторождения в ЯНАО. «Газпром нефть» получила новые лицензии в Ханты-Мансийском автономном округе на участках Юильский-3, Ляминский-6 и Северо-Итьяхский-1, Малоюганском и Западно-Зимнем.

На Приразломном месторождении добыта миллионная тонна нефти сорта ARCO.

Добыт первый миллион баррелей коммерческой нефти на месторождении Sarqala в Курдском регионе Ирака.

На иракском месторождении Бадра добыта миллионная тонна нефти.

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, г. Санкт-Петербург*

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, размещенных и (или) размещаемых 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*

Наименование специального подразделения эмитента по работе с акционерами и инвесторами эмитента: *Управление по связям 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 ПАО «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*

Действует на основании: *Приказ*

3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

3.2.1. Основные виды экономической деятельности эмитента

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

Коды ОКВЭД
51.51
11.10.11

11.20.2
22.11.1
23.20
45.12
45.21.1
45.21.3
45.31
45.34.
51.12.1
51.51.2
51.51.3
72.40
72.60
74.13.1
74.14
74.20.2
74.20.31
74.20.32
74.20.35
74.40
74.84

3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

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

В деятельности Общества выделяют следующие основные операционные сегменты:

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

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

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	2014	2015
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, млн руб.	247 292,58	227 460,55
Доля выручки от продаж (объёма продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	20,8%	18,8%

Наименование показателя	2015, 3 мес.	2016, 3 мес.
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, млн руб.	50 575,41	44 778,64

Доля выручки от продаж (объёма продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	18,3%	17,6%
--	-------	-------

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

Наименование показателя	2014	2015
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, млн руб.	82 762,12	171 754,37
Доля выручки от продаж (объёма продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	6,9%	14,2%

Наименование показателя	2015, 3 мес.	2016, 3 мес.
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, млн руб.	36 635,04	36 715,92
Доля выручки от продаж (объёма продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	13,3%	14,5%

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

Наименование показателя	2014	2015
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, млн руб.	287 386,32	240 939,61
Доля выручки от продаж (объёма продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	24,1%	19,9%

Наименование показателя	2015, 3 мес.	2016, 3 мес.
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, млн руб.	69 757,90	55 965,99
Доля выручки от продаж (объёма продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	25,3%	22,0%

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.	573 651,56	568 461,23
Доля выручки от продаж (объёма продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	48,2%	47,0%

Наименование показателя	2015, 3 мес.	2016, 3 мес.
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, млн руб.	119 242,54	116 363,31
Доля выручки от продаж (объёма продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	43,2%	45,8%

Примечание:

Информация представлена на основании данных неконсолидированной бухгалтерской отчетности ПАО «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.

За 3 месяца 2016 года выручка от основной хозяйственной деятельности по сравнению с аналогичным периодом 2015 года снизилась на 8,1%, что в основном было вызвано снижением выручки на экспорт. За 2015 год по сравнению с 2014 годом выручка от основной хозяйственной деятельности выросла на 1,5%.

Снижение выручки за 3 месяца 2016 года по сравнению с аналогичным периодом прошлого года произошло, в основном, за счет следующих факторов:

- снижение цен реализации нефти на экспорт на 25,6% на фоне роста объема нефти на экспорт на 19%;
- снижение цен реализации нефтепродуктов на экспорт на 26,8% на фоне роста объема нефтепродуктов на экспорт на 9,6%;
- выручка от реализации нефти на внутреннем рынке практически не изменилась за счет того, что снижение цен реализации на 27,2% было скомпенсировано ростом объемов реализации на 37,7%.

За 2015 год по сравнению с 2014 годом выручка от основной хозяйственной деятельности выросла на 1,5% за счет следующих факторов:

- снижение выручки от реализации нефти на экспорт за счет снижения цен реализации нефти на экспорт на 12,8%;
- снижение выручки от реализации нефтепродуктов на экспорт за счет снижения цен реализации на 14,9%;
- снижение выручки от реализации на экспорт было скомпенсировано ростом выручки от реализации на внутреннем рынке – объемы реализации нефти на внутреннем рынке выросли на 71,4%, цена реализации выросла на 21%.

Общая структура себестоимости эмитента

Наименование статьи затрат	2014 год	1 квартал 2015 года	2015 год	1 квартал 2016 года
Сырье и материалы, %	75,46%	78,46%	80,09%	76,05%
Приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %	8,46%	8,82%	7,98%	8,69%
Топливо, %	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Энергия, %	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Затраты на оплату труда, %	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Проценты по кредитам, %	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Арендная плата, %	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Отчисления на социальные нужды, %	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Амортизация основных средств, %	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	9,48%	6,73%	6,50%	9,38%
Прочие затраты, %:	6,60%	5,99%	5,43%	5,88%

Амортизация по нематериальным активам, %	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Вознаграждение за рационализаторские предложения, %	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Обязательные страховые платежи, %	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Представительские расходы, %	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Другие, %	6,60%	5,99%	5,43%	5,88%
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	146,80%	126,53%	124,72%	124,02%

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 ПАО «Газпром нефть».

3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента

Основным сырьем Эмитента является нефть, доля которой составляет 96% от общего объема поставок за 3 месяца 2016 года и 97% за 2015 год. 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 2015 г.

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

1. 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, %: 16

2. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество «Славнефть-Мегионнефтегаз»

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

ИНН: 8605003932

ОГРН: 1028601354088

Доля в общем объеме поставок, %: 7

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

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Ханты-Мансийск*

ИНН: *8618006063*

ОГРН: *1058600001118*

Доля в общем объеме поставок, %: *23*

4. 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*

5. Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Заполярье»*

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

ИНН: *8905031779*

ОГРН: *1038900944180*

Доля в общем объеме поставок, %: *7*

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 2015 год наблюдается рост цен на нефть как основное сырье для Компании – по сравнению с аналогичным периодом 2014 года цены выросли на 19%.

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

Импортные поставки отсутствуют.

За 3 мес. 2016 г.

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

1. 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, %: *15*

2. Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Славнефть-Мегионнефтегаз»*

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

ИНН: *8605003932*

ОГРН: *1028601354088*

Доля в общем объеме поставок, %: *7*

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

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Ханты-Мансийск*

ИНН: *8618006063*

ОГРН: *1058600001118*

Доля в общем объеме поставок, %: *23*

4. 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, %: *7*

5. Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Заполярье»*

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 3 месяца 2016 года наблюдается снижение цен на нефть как основное сырье для Компании – по сравнению с аналогичным периодом 2015 года цены снизились на 23%.

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

Компания осуществляет свою деятельность в крупнейших нефтегазовых 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 ПАО «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 ПАО «Газпром нефть» имеет долю – ЯНОС и Мозырский НПЗ, и на экспорт, в страны Европы и Средиземноморского бассейна, страны ближнего зарубежья (Беларусь, Казахстан).

«Газпром нефть» осуществляет продажи нефти и нефтепродуктов крупным оптом на территории России и за рубежом. Мелкооптовая реализация и реализация в розницу, в том числе через собственные АЗС, осуществляется дочерними сбытовыми обществами.

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 2016 г. предприятия нефтепродуктообеспечения Компании эксплуатировали 48 собственных и арендованных нефтебаз. За 1 квартал 2016 г. мелким оптом реализовано 1,7 млн т нефтепродуктов.

Реализация нефтепродуктов крупным оптом составила в 1 квартале 2016 г. 0,5 млн т. Объем реализации нефтепродуктов на внутреннем рынке России мелким оптом и через АЗС в 1 квартале 2016 г. вырос на 4,2% по сравнению с аналогичным периодом 2015 г. и составил 3,4 млн т.

Сеть АЗС «Газпромнефть» представлена в 28 регионах России, а также в странах СНГ и Восточной Европы. К концу 1 квартала 2016 г. в эксплуатации в России и СНГ находилось 1431 АЗС, что на 26 единиц больше, чем на аналогичную дату прошлого года.

За 1 квартал 2016 г. розничная реализация составила 2,2 млн т нефтепродуктов (+2,7% по сравнению с реализацией за аналогичный период 2015 г.). Средняя суточная реализация на одной АЗС в РФ в 1 квартале 2016 г. составила 17,5 т в сутки, что на 1,8% меньше, чем за аналогичный период 2015 г. В 1 квартале 2016 г. розничная реализация нефтепродуктов на территории России возросла на 1,4% и составила 1,9 млн т нефтепродуктов. Реализация бензинов выросла на 0,7% и составила 1,1 млн т, дизельного топлива – на 2,5%, составив 0,7 млн т.

В 1 квартале 2016 г. выручка от реализации сопутствующих товаров и услуг на АЗС Компании в России и СНГ составила 4,0 млрд руб., что на 20% больше, чем за аналогичный период 2015 г.

II. Реализация нефти и нефтепродуктов на экспорт

Группа «Газпром нефть» является крупным экспортером нефти и нефтепродуктов. Основные направления отгрузки нефти на экспорт в дальнее зарубежье- морские порты (Новороссийск на Черном море, порт Приморск в Балтийском море, Козьмино в Японском море) и по трубопроводу «Дружба» в Германию. Из стран СНГ в 2015 г. и 1 квартале 2016 г. нефть экспортировалась только в Белоруссию. Кроме того, поставки нефти на экспорт осуществляются минуя систему Транснефть с северных месторождений (Новый порт, Приразломная).

В 1 квартале 2016 г. «Газпром нефть» экспортировала 3,188 млн т нефтепродуктов, из них 3,097 млн т в дальнее зарубежье и 0,092 млн т – в страны СНГ.

Экспорт в дальнее зарубежье сохранился на уровне аналогичного периода 2015 г. Поставки нефтепродуктов на экспорт в ближнее зарубежье снизились на 73% по отношению к аналогичному периоду 2015 г. Всего же снижение экспорта нефтепродуктов за 1 квартал 2016 г. составило 7,2%.

В 1 квартале 2016 г. «Газпром нефть» поставила на экспорт в дальнее зарубежье в абсолютном выражении 3,492 млн т нефти, что на 1,058 млн т больше, чем за аналогичный период 2015 г. Объем реализации нефти на экспорт в дальнее зарубежье вырос на 60,4% в 1 квартале 2016 по сравнению с аналогичным периодом 2015 г. из-за снижения объема собственной переработки в России и увеличения закупки стороннего ресурса.

В страны СНГ поставлено 0,589 млн т нефти, что на 5,7% меньше уровня 1 квартала 2015 г.

III. Премиальные 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 премиальных сегментах рынка.

ЗАПРАВКА АВИАТРАНСПОРТА

ЗАО «Газпромнефть-Аэро» – дочернее предприятие «Газпром нефти», основным направлением деятельности которого является мелкооптовая и розничная реализация авиатоплива, а также предоставление комплекса услуг по обеспечению воздушных судов авиа-горюче-смазочными материалами. Сбытовая сеть ЗАО «Газпромнефть-Аэро» состоит из 41 собственного 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).

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.

За 1 квартал 2016 года рынок авиатоплива в РФ снизился на 4% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года. В данных условиях «Газпромнефть-Аэро» является абсолютным лидером розничных продаж авиатоплива в России (451 тыс т в 1 квартале 2016). Объем премиальных продаж авиакеросина составил 521 тыс т. Доля на розничном рынке РФ по состоянию на отчетную дату составила 25,5% (+0,3 п.п. по сравнению с аналогичным периодом 2015г.).

По состоянию на 31.03.2016 г. заправка воздушных судов ЗАО «Газпромнефть-Аэро» осуществляется в 61 стране (212 аэропортах) по сравнению с 58 странами (202 аэропортах) за аналогичный период 2015 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». Реализация нефтепродуктов осуществляется круглогодично и круглосуточно во всех ключевых морских и речных портах РФ (в 20 морских и 14 речных).

В 1 квартале 2016 года емкость рынка бункеровки в портах РФ снизилась на 18,6% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года. Однако ООО «Газпромнефть Марин Бункер» удалось сохранить лидирующие позиции с долей рынка 24,3% (+2,5 п.п. к 1 кварталу 2015г.) с учетом сезонного спроса. Объемы продаж судовых топлив «в борт» в РФ составили 576 тыс. т. Всего же совокупные объемы реализации судового топлива компании в 1 квартале 2016 г. составили 0,704 млн. т.

ПРОИЗВОДСТВО И ПРОДАЖА СМАЗОЧНЫХ МАТЕРИАЛОВ

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 квартале 2016 г.

- 1. Завершена программа испытаний масел G-Profi на крупнейшем ГУП «Башавтотранс» (2 800 ед. техники) и начаты поставки премиальной продукции G-Profi, объем потребления свыше 300 т в год.*
- 2. В рамках развития программы импортозамещения начаты поставки премиальной продукции на предприятия ГУП «Водоканал Санкт-Петербурга», АО «Научно-производственная корпорация «Уралвагонзавод» (более 200 т), ФГУП Производственное объединение «Маяк», г. Озерск (200 т).*
- 3. Начаты поставки масел Gazpromneft и G-Energy в сеть магазинов автозапчастей «Авто 49», интернет – гипермаркет «Юлмарт», в сеть «Гигант» (Новосибирск) и «Призма» (СПб).*
- 4. Выиграны тендеры на НОВАТЭК в объёме 950 т, «ЭРИЭЛ-Нефтегазсервис» - 1500 т, АО «Ковдорский ГОК», «ГОК Поиск Золота» и крупных с/х холдингах «Агрофирма Рубеж», «Урал-Дон-Холдинг» (более 600 т).*
- 5. Запущены программы продвижения G-Energy Service Line в сети СТО «Модус», 27 СТО в ЮФО, программа направлена на продажу 1 000 т синтетических масел за 5 лет.*
- 6. Расширена брендированная сеть G-Energy Service на 4 СТО в Перми, Улан-Удэ, Петропавловске (Казахстан), Гомеле (Беларусь), общее количество достигло 26 СТО.*

7. *Начаты поставки в Тунис, Гвинею, Швецию. Объем продаж премиальной продукции в 1 квартале 2016 г. на зарубежных рынках увеличен на 6% к 1 кварталу 2015 г.*

Доля ООО «Газпромнефть – смазочные материалы» на розничном рынке масел в РФ продолжает рост, в 1 квартале 2016 г. она увеличилась еще на 2,5 п.п. относительно 1 квартала 2015 г. и составила 17,7%. Продажи премиальных масел семейства G-Family увеличились на 63% относительно 1 квартала 2015 г. В целом «Газпромнефть – смазочные материалы» в 1 квартале 2016 г. было реализовано 41,9 тыс. т фасованных масел.

ПРОИЗВОДСТВО И РЕАЛИЗАЦИЯ БИТУМНЫХ МАТЕРИАЛОВ

Производство и реализацию битумной продукции компании осуществляет «Газпромнефть – Битумные материалы».

По итогам 1 квартала 2016 года «Газпромнефть – БМ» сохранила свою долю рынке РФ на уровне прошлого года. В целом объем продаж битумных материалов за 1-ый квартал 2016 г. составил 233 тыс. т., что на 21% превысило показатели 2015 года. Это связано как с увеличением ассортимента продукции на Московском НПЗ, так и с активной реализацией вяжущих по программе «зимнего хранения». Объем реализации премиальной продукции (полимерно-битумных вяжущих и битумных эмульсий) в 1 квартале 2016 составил 1 тыс. тонн.

«Газпром нефть» расширяет географию поставок и реализует битумные материалы на новых экспортных направлениях: премиальную продукцию с российских активов в Польшу и Уругвай, традиционные вяжущие с «Газпромнефть - Битум Казахстан» в Таджикистан. На «Газпромнефть – БМ» начата фасовка битумных материалов в металлические бочки для выхода на экспортные рынки.

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 ПАО «Газпром нефть» и возможные ответные действия ПАО «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

ПАО «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 от 2030-х до 2100-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.

ПАО «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, ПАО «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 ПАО «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 предпосылки правового, экономического или политического свойства, связанных с усложнением процедуры либо снижением возможности продления действия лицензий ПАО «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.

Лицензирование

По состоянию на 31 марта 2016 г. ПАО «Газпром нефть» и его дочерние общества - ОАО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз», ООО «Газпромнефть-Хантос», ООО «Меретояханефтегаз», ООО «Газпромнефть-Восток», ООО «Газпромнефть-Ангара», ООО «Газпромнефть-Ямал» (ранее ООО «Газпром нефть Новый Порт»), ООО «Газпромнефть-Оренбург», ООО «Газпромнефть-Сахалин» и ООО «Газпром нефть шельф» имеют 76 лицензий на пользование недрами, в том числе 68 лицензий с целью поиска, разведки и добычи углеводородного сырья и 8 лицензий на геологическое изучение недр.

Косвенно контролируемые общества – ООО «Заполярьефть», ЗАО «Центр наукоемких технологий», ОАО «Южуралнефтегаз», ЗАО «Живой Исток», ООО «Югра-ИНТЭК» имели 11 лицензий, в том числе 9 лицензий - с целью поиска, разведки и добычи углеводородного сырья и 2 лицензии - на геологическое изучение недр. В феврале 2016 года ЗАО «Центр наукоемких технологий» и ЗАО «Живой Исток» были присоединены к ЗАО «Газпром нефть Оренбург» с последующим преобразованием в ООО «Газпромнефть-Оренбург». Лицензии, принадлежащие ЗАО «Живой Исток» и ЗАО «Центр наукоемких технологий» в настоящее время находятся в процессе переоформления на ООО «Газпромнефть-Оренбург».

За пределами Российской Федерации, на территории Сербии дочернее предприятие ПАО «Газпром нефть» NIS имеет 71 решение (аналог лицензий), в Румынии - 6, в Венгрии - 2, в Боснии и Герцеговине - 1.

ОАО «НГК «Славнефть», управляемое на паритетной основе с ОАО «РН-Холдинг», и его дочерние предприятия на 31.03.2016 владеют 31 лицензией на пользование недрами, в том числе 30 лицензиями с целью поиска, разведки и добычи нефти и газа и 1 лицензией – на геологическое изучение недр.

На 31.03.2016 ОАО «Томскнефть» ВНК (50% доли ПАО «Газпром нефть») принадлежит 32 лицензии, предоставляющие право пользования недрами более 40 нефтегазовых месторождений.

С февраля 2011 г. Группа компаний «Газпром нефть» владеет 50% ЗАО «Мессояханефтегаз», которое на паритетной основе управляется совместно с РН-Холдинг. На 31.03.2016 ЗАО «Мессояханефтегаз» владеет 2 лицензиями с целью геологического изучения и добычи нефти, конденсата и газа. Все лицензионные участки расположены на территории ЯНАО.

Группе компаний «Газпром нефть» принадлежит 50% доли в СП «Салым Петролеум Девелопмент», владеющего 3 лицензиями на пользование недрами с целью поиска, разведки и добычи углеводородного сырья. Все лицензионные участки расположены на территории ХМАО.

Дочерняя компания ООО «СеверЭнергия» - ОАО «Арктикгаз», владеет 4 лицензиями на пользование недрами (Самбургский ЛУ, Яро-Яхинский ЛУ, Ево-Яхинский ЛУ, Северо-Часельский ЛУ). Все лицензионные участки расположены на территории ЯНАО.

Совместное предприятие ПАО «Газпром нефть» и «Шелл Эксплорэйшн энд Продакшн (LXVI) Б.В.» – ЗАО «Ханты-Мансийский нефтегазовый союз» владеет 3 лицензиями на пользование недрами с целью геологического изучения на территории ХМАО.

22 мая 2014 года ПАО «Газпром нефть» приобретено 100% Компании ООО «Газпром нефть шельф».

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

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: 31.12.2099

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

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: 31.12.2065

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:

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: 31.12.2099

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: 31.12.2020

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: Департамент по недропользованию по Уральскому федеральному округу

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **СЛХ 02454 НР**

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

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 07.10.2015

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 06.10.2040

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 15956 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: 23.12.2015

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 31.12.2068

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 02456 НЭ**

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

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 10.12.2015

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 25.05.2032

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 02457 НН**

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

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 10.12.2015

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 по РФ

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 РФ

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 15895 НЭ**

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

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: 26.08.2015

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: Департамент по недропользованию по Центрально-Сибирскому округу (Центрсибнедра)

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ТОМ 01998 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: 03.09.2015

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: 31.12.2085

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 НН**

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 15608 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: 31.12.2035

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 НН**

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

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

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

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

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ШПЧ 14758 НЭ**

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

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

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

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

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ШВС 15741 НР**

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

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

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

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

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ШБМ 15823 НР**

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

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

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

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

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ШПМ 15822 НР**

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

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

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

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

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

работ: **ХМН 03116 НП**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: Геологическое изучение (Северо-Итъяхский 1 участок)

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 09.10.2015

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 08.10.2020

3.2.6. Сведения о деятельности отдельных категорий эмитентов эмиссионных ценных бумаг

Информация, содержащаяся в подпункте 3.2.6, пункта 3.2 настоящего раздела, не указывается.

3.2.7. Дополнительные сведения об эмитентах, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых

а) Запасы полезных ископаемых

ПАО «Газпром нефть» и его дочерние добывающие предприятия осуществляют разведку, разработку и добычу нефти и газа в Ямало-Ненецком, Ханты-Мансийском автономных округах и Тюменской области (Уральский ФО), Республике Саха (Якутия) (Дальневосточный ФО), Иркутской, Омской, Томской областях (Сибирский ФО), Оренбургской области (Приволжский ФО), Ненецком автономном округе (Северо-Западный ФО). Кроме того, в рамках международных проектов Компания проводит разведку и разработку месторождений в Ираке и республике Сербия.

Крупнейшими по запасам углеводородного сырья в Ямало-Ненецком автономном округе являются: Сугмутское, Суторминское, Вынгапуровское, Еты-Пуровское и Вынгяхинское месторождения. В 2015 году доля добычи на этих месторождениях составила 27% от объема добычи нефти по текущим активам ПАО «Газпром нефть». На этих месторождениях производственную деятельность осуществляют нефтегазодобывающие предприятия ОАО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз» и его дочернее общество ООО «Заполярьефть», владеющее лицензиями на разработку Вынгапуровского, Ярайнерского и Новогоднего месторождений.

В 2010 году ОАО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз» признано победителем аукциона на право пользования недрами Северо-Романовского, а в 2011 году - Западно-Чатылькинское участков, расположенных на территории ЯНАО. В 2013 году ООО «Газпромнефть-Восток» признано победителем аукциона на право пользования недрами Южно-Пудинского участка, расположенного на территории Томской области. В 2014 году ОАО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз» признано победителем аукционов на право пользования недрами Отдельного (ХМАО) и Стахановского (ЯНАО) участков. Также в 2014 году ЗАО «Газпромнефть-Оренбург» выиграло аукцион на право пользования недрами Ягодного участка в Оренбургской области. В 2015 году ОАО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз» признано победителем конкурса на право пользования недрами Новочатылькинское участка расположенного в ЯНАО.

В Ханты-Мансийском округе наиболее перспективным месторождением ПАО «Газпром нефть» является Приобское месторождение, лицензией на разработку которого владеет дочернее общество Компании ООО «Газпромнефть-Хантос». В этом же регионе расположена Северо-Восточная часть Пальяновской площади Краснотинского месторождения и группа лицензионных участков, приобретенных Компанией в начале 2005 года («Салымский - 2», «Салымский - 3», «Салымский - 5») и часть Зимнего месторождения в Тюменской области. В 2008 году ООО «Газпромнефть-Хантос» признано победителем аукциона на право пользования недрами Зимнего участка, расположенного на территории ХМАО. В 2015 году ООО «Газпромнефть-Хантос» получил по результатам аукционов право пользования недрами в пределах Малоюганского и Западно-Зимнего участков в ХМАО. Также в 2015 году ООО «Газпромнефть-Ангара» признано победителем аукционов на право пользования недрами Нялинского, Панлорского 5 и Юильского 3 участков в ХМАО.

Приобское месторождение является самым крупным по объему добычи нефти. В 2015 году объем добычи на Приобском месторождении составил 35,6% от объема добычи нефти по текущим активам ПАО «Газпром нефть». Вторым «новым» центром добычи станет региональная группа месторождений Омской и Томской областей.

На шельфе Печорского моря осуществляет деятельность по освоению Приразломного нефтяного месторождения ООО «Газпром нефть шельф», которое является 100% дочерним обществом ПАО «Газпром нефть».

Аудит запасов

С октября 2005 г. в Группу компаний ПАО «Газпром» входит ПАО «Газпром нефть». Оценка запасов нефти и газа ПАО «Газпром нефть» в 2006 и 2007 годах осуществлялась независимой американской компанией «Миллер энд Ленц, Лтд», а в 2005 и в 2008-2015 годах тендер на проведение аудита запасов ПАО «Газпром нефть» выиграла американская консалтинговая компания «ДеГольер энд МакНотон».

Аудит проводился по месторождениям репрезентативной базы месторождений ПАО «Газпром нефть», представляющей 99% нефти и газа от российской категории ABCI.

По состоянию на 31 декабря 2015 г. суммарные запасы нефти Группы компаний ПАО «Газпром нефть» (без совместных предприятий и с учетом иностранных активов) категорий «доказанные» плюс «вероятные» по международной системе управления углеводородными ресурсами (PRMS) составили 1 129,2 млн. тонн нефти, 11,4 млн. тонн конденсата и 400,1 млрд. куб. м газа (товарный). Их текущая стоимость оценивается в 28,8 млрд. долл. США.

В 2015 году оценку запасов совместных предприятий, входящих в Группу компаний ПАО «Газпром нефть» проводила также компания «ДеГольер энд МакНотон».

В 2015 году по оценке «ДеГольер энд МакНотон» доля запасов ОАО «НГК «Славнефть», принадлежащая ПАО «Газпром нефть» по категориям PRMS «доказанные» плюс «вероятные» составила 343,3 млн. тонн нефти и 9,97 млрд. куб. м газа (товарный). Текущая стоимость доли в обществе составила 7,1 млрд. долл. США.

Доля запасов «доказанные» плюс «вероятные» ОАО «Томскнефть» ВНК, принадлежащая ПАО «Газпром нефть» по состоянию на 31 декабря 2015 г., согласно PRMS составила 120,9 млн. тонн нефти и 18,7 млрд. куб. м газа (товарный). Их текущая стоимость оценивается в 2,4 млрд. долл. США.

Доля запасов «Салым Петролеум Девелопмент», принадлежащая ПАО «Газпром нефть» в сумме «доказанные» плюс «вероятные» на 31 декабря 2015 г. составила 40,5 млн. тонн нефти, 1,6 млрд. куб. м растворенного газа. Их текущая стоимость оценивается в 1,2 млрд. долл. США.

Запасы категорий «доказанные» плюс «вероятные» ООО «СеверЭнергия» в доле ПАО «Газпром нефть» в 2015 году, по международной системе PRMS составила 94,0 млн. тонн нефти и конденсата и 513, 1млрд. куб. м газа (товарный). Их текущая стоимость оценивается в 4,6 млрд. долл. США.

Доля ПАО «Газпром нефть» в запасах категорий «доказанные» плюс «вероятные» ЗАО «Мессояханефтегаз» на 31 декабря 2015 г. составила 72,9 млн. тонн нефти. Их текущая стоимость оценивается в 0,9 млрд. долл. США.

Доля ПАО «Газпром нефть» в запасах категорий «доказанные» плюс «вероятные» ЗАО «Нортгаз» на 31 декабря 2015 г. составила 16,7 млн. тонн нефти и конденсата и 123,9 млрд. куб. м газа(товарного). Их текущая стоимость оценивается в 1,2 млрд. долл. США.

Аудит запасов проводится ежегодно.

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

1. 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: **1,735 млн.т. нефти по классификации PRMS на 31.12.2015 г.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 1 кв. 2016 г. – 0,048 млн т.*

2. 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: *12,546 млн.т. нефти по классификации PRMS на 31.12.2015 г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 1 кв. 2016 г. – 0,114 млн т.*

3. 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: *0,681млн.т. нефти по классификации PRMS на 31.12.2015 г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 1 кв. 2016г. – 0,034 млн т.*

4. 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: *2,327 млн.т. нефти по классификации PRMS на 31.12.2015 г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 1 кв. 2016г. – 0,027 млн т.*

5. Наименование месторождения: Средне-Итурское

Владелец прав на месторождение

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

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

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

ИНН: *8905000428*

ОГРН: *1028900703963*

Вид полезного ископаемого: *Нефть и газ*

Размер доказанных запасов: *4,000 млн.т. нефти по классификации PRMS на 31.12.2015 г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 1 кв. 2016г. – 0,069 млн т.*

6. 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: *8,552 млн.т. нефти по классификации PRMS на 31.12.2015 г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 1 кв. 2016г. – 0,182 млн т.*

7. 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: *44,859 млн. т. нефти + конденсата и 5,223 млрд. м³ газа по классификации PRMS на 31.12.2015 г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 1 кв. 2016г. – 0,400 млн т.*

8. Наименование месторождения: *Крайнее*

Владелец прав на месторождение

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

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

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

ИНН: *8905000428*

ОГРН: *1028900703963*

Вид полезного ископаемого: *Нефть и газ*

Размер доказанных запасов: *7,805 млн. т. нефти по классификации PRMS на 31.12.2015 г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 1 кв. 2016г. – 0,260 млн т.*

9. 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: *13,398 млн т. нефти по классификации PRMS на 31.12.2015г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 1 кв. 2016г. – 0,261 млн т.*

10. 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: *0,384 млн т. нефти по классификации PRMS на 31.12.2015 г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 1 кв. 2016г. – 0,036 млн т.*

11. 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: *9,688 млн. т. нефти и 1,657 млрд. м3 газа по классификации PRMS на 31.12.2015 г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период: *Уровень добычи за 1 кв. 2016г. – 0,241 млн т.*

12. Наименование месторождения: *Муравленковское*

Владелец прав на месторождение

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

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

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

ИНН: 8905000428

ОГРН: 1028900703963

Вид полезного ископаемого: *Нефть и газ*

Размер доказанных запасов: *12,179 млн. т. нефти и 38,362 млрд. м3 газа по классификации PRMS на 31.12.2015 г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 1 кв. 2016г. – 0,070 млн т.*

13. Наименование месторождения: *Северо-Памяляхское*

Владелец прав на месторождение

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

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

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

ИНН: 8905000428

ОГРН: 1028900703963

Вид полезного ископаемого: *Нефть и газ*

Размер доказанных запасов: *0,959 млн. т. нефти по классификации PRMS на 31.12.2015 г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 1 кв. 2016г. – 0,004 млн т.*

14. Наименование месторождения: *Умсейское+Южно-Пурнейское*

Владелец прав на месторождение

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

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

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

ИНН: 8905000428

ОГРН: 1028900703963

Вид полезного ископаемого: *Нефть, конденсат и газ*

Размер доказанных запасов: *2,754 млн. т. нефти +конденсата и 1,156 млрд. м³ газа по классификации PRMS на 31.12.2015 г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 1 кв. 2016г. – 0,021 млн т.*

15. 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: *13,020 млн. т. нефти по классификации PRMS на 31.12.2015 г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 1 кв. 2016г. – 0,218 млн т.*

16. 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: *2,472 млн. т. нефти по классификации PRMS на 31.12.2015 г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 1 кв. 2016г. – 0,035млн т.*

17. 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: *8,951 млн. т. нефти по классификации PRMS на 31.12.2015г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 1 кв 2016г. – 0,214 млн т.*

18. Наименование месторождения: *Меретояхинское*

Владелец прав на месторождение

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

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Меретояханефтегаз»*

Место нахождения: *г. Надым*

ИНН: *8903034220*

ОГРН: *1158903000068*

Вид полезного ископаемого: *Нефть и газ*

Размер доказанных запасов: *1,695 млн.т. нефти по классификации PRMS на 31.12.2015 г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 1 кв. 2016г. – 0,000 млн т.*

19. Наименование месторождения: *Вынгапуровское*

Владелец прав на месторождение

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

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Заполярьефть»*

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

ИНН: **8905031779**

ОГРН: **1038900944180**

Вид полезного ископаемого: **Нефть и газ**

Размер доказанных запасов: **75,856 млн. т. нефти и 27,170 млрд. м³ газа по классификации PRMS на 31.12.2015 г.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **Уровень добычи за 1 кв. 2016г. – 0,988 млн т.**

20. 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: **7,320 млн. т. нефти и 13,998 млрд. м³ газа по классификации PRMS на 31.12.2015 г.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **Уровень добычи за 1 кв. 2016г. – 0,080 млн т.**

21. 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: **6,665 млн. т. нефти и 2,929 млрд. м³ газа по классификации PRMS на 31.12.2015 г.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **Уровень добычи за 1 кв. 2016г. – 0,076 млн т.**

22. 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: **1,977 млн. т. нефти и 2,042 млрд. м³ газа по классификации PRMS на 31.12.2015 г.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **Уровень добычи за 1 кв. 2016г. – 0,016 млн т.**

23. 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: **2,035 млн. т. нефти по классификации PRMS на 31.12.2015г.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 1 кв. 2016г. – 0,068 млн т.*

24. 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, г. Ханты-Мансийск*

ИНН: *8618006063*

ОГРН: *1058600001118*

Вид полезного ископаемого: *Нефть и газ*

Размер доказанных запасов: *233,767 млн. т. нефти по классификации PRMS на 31.12.2015г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 1 кв. 2016г. – 2,912 млн т.*

25. 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, г. Ханты-Мансийск*

ИНН: *8618006063*

ОГРН: *1058600001118*

Вид полезного ископаемого: *Нефть и газ*

Размер доказанных запасов: *13,577 млн. т. нефти по классификации PRMS на 31.12.2015 г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 1 кв. 2016г. – 0,267млн т.*

26. Наименование месторождения: Крапивинское

Владелец прав на месторождение

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

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

Место нахождения: *г. Томск*

ИНН: *7017126251*

ОГРН: *1057002610378*

Вид полезного ископаемого: *Нефть и газ*

Размер доказанных запасов: *1,453 млн. т. нефти по классификации PRMS на 31.12.2015г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 1 кв. 2016г. – 0,064 млн т.*

27. 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: *1,737 млн. т. нефти по классификации PRMS на 31.12.2015 г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 1 кв. 2016г. – 0,072 млн т.*

28. 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: *2,089 млн. т. нефти и 2,084 млрд. м³ газа по классификации PRMS на 31.12.2015 г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 1 кв. 2016г. – 0,022млн т.*

29. Наименование месторождения: *Шингинское*

Владелец прав на месторождение

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

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

Место нахождения: *г. Томск*

ИНН: *7017126251*

ОГРН: *1057002610378*

Вид полезного ископаемого: *Нефть и газ*

Размер доказанных запасов: *7,534 млн. т. нефти по классификации PRMS на 31.12.2015 г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 1 кв. 2016г. – 0,123 млн т.*

30. 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, г. Ханты-Мансийск*

ИНН: *8618006063*

ОГРН: *1058600001118*

Вид полезного ископаемого: *Нефть*

Размер доказанных запасов: *3,469 млн. т. нефти по классификации PRMS на 31.12.2015 г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 1 кв. 2016г. – 0,028 млн т.*

31. 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: *0,132 млн. т. нефти по классификации PRMS на 31.12.2015 г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 1 кв. 2016г. – 0,000 млн т.*

32. 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: *г. Томск*

ИНН: *7017126251*

ОГРН: *1057002610378*

Вид полезного ископаемого: *Нефть и конденсат*

Размер доказанных запасов: *0,584 млн. т. нефти по классификации PRMS на 31.12.2015 г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 1 кв. 2016г. – 0,042 млн т.*

33. 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: *г. Томск*
ИНН: *7017126251*
ОГРН: *1057002610378*
Вид полезного ископаемого: *Нефть и газ*
Размер доказанных запасов: *0,871 млн. т. нефти по классификации PRMS на 31.12.2015 г.*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 1 кв. 2016г. – 0,042 млн т.*

34. 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, г. Ханты-Мансийск*
ИНН: *8618006063*
ОГРН: *1058600001118*
Вид полезного ископаемого: *Нефть и газ*
Размер доказанных запасов: *4,575 млн. т нефти по классификации PRMS на 31.12.2015 г.*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 1 кв. 2016г. – 0,119 млн т.*

35. Наименование месторождения: *Южное*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Хантос»*
Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Газпромнефть-Хантос»*
Место нахождения: *Российская Федерация, г. Ханты-Мансийск*
ИНН: *8618006063*
ОГРН: *1058600001118*
Вид полезного ископаемого: *Нефть и газ*
Размер доказанных запасов: *2,779 млн. т. нефти по классификации PRMS на 31.12.2015 г.*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 1 кв. 2016г. – 0,037 млн т.*

36. 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: *40,160 млн. т. нефти + конденсата и 37,236 млрд. м³ газа по классификации PRMS на 31.12.2015 г.*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 1 кв. 2016г. – 0,392 млн т.*

37. 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: *5638016522*
ОГРН: *1025602726698*
Вид полезного ископаемого: *Нефть и газ*
Размер доказанных запасов: *7,985 млн. т. нефти по классификации PRMS на 31.12.2015 г.*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 1 кв. 2016г. – 0,221млн т.*

38. 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: *2,784 млн. т. нефти по классификации PRMS на 31.12.2015 г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 1 кв. 2016г. – 0,065 млн т.*

39. 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: *0,259 млн. т. нефти по классификации PRMS на 31.12.2015 г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 1 кв. 2016г. – 0,010 млн т.*

40. 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: *73,005 млн. т. нефти и конденсата, 44,954 млрд. м³ по классификации PRMS на 31.12.2015 г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 1 кв. 2016г. – 0,311 млн т.*

41. 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, г. Ханты-Мансийск*

ИНН: *8618006063*

ОГРН: *1058600001118*

Вид полезного ископаемого: *Нефть и газ*

Размер доказанных запасов: *2,967 млн. т. нефти по классификации PRMS на 31.12.2015 г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 1 кв. 2016г. – 0,221 млн т.*

42. Наименование месторождения: *Вакунайское*

Владелец прав на месторождение

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

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

Место нахождения: *191167, Российская Федерация, г. Санкт-Петербург, Синопская набережная, дом 22, лит.А*
ИНН: *8905034804*
ОГРН: *1058900801552*
Вид полезного ископаемого: *Нефть и газ*
Размер доказанных запасов: *1,254 млн. т. нефти по классификации PRMS на 31.12.2015 г.*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 1 кв. 2016г. – 0,000 млн т.*

43. Наименование месторождения: *Тымпучиканское*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Ангара»*
Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Газпромнефть-Ангара»*
Место нахождения: *191167, Российская Федерация, г. Санкт-Петербург, Синопская набережная, дом 22, лит.А*
ИНН: *8905034804*
ОГРН: *1058900801552*
Вид полезного ископаемого: *Нефть и газ*
Размер доказанных запасов: *0,468 млн. т. нефти по классификации PRMS на 31.12.2015 г.*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 1 кв. 2016г. – 0,000 млн т.*

44. Наименование месторождения: *Игнялинское*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Ангара»*
Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Газпромнефть-Ангара»*
Место нахождения: *191167, Российская Федерация, г. Санкт-Петербург, Синопская набережная, дом 22, лит.А*
ИНН: *8905034804*
ОГРН: *1058900801552*
Вид полезного ископаемого: *Нефть и газ*
Размер доказанных запасов: *0,000 млн. т. нефти по классификации PRMS на 31.12.2015 г.*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 1 кв. 2016 г. – 0,002 млн т.*

45. Наименование месторождения: *Воргенское*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Газпромнефть-Восток»*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Газпромнефть-Восток»*
Место нахождения: *г. Томск*
ИНН: *7017126251*
ОГРН: *1057002610378*
Вид полезного ископаемого: *Нефть и газ*
Размер доказанных запасов: *0,356 млн. т. нефти по классификации PRMS на 31.12.2015 г.*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 1 кв. 2016г. – 0,006 млн т.*

46. Наименование месторождения: *Валынтойское*
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: *0,017 млн. т. нефти по классификации PRMS на 31.12.2015 г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 1 кв. 2016г. – 0,026 млн т.*

47. 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 2015 году оценка производилась и учтена совместно с Шингинским*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 1 кв. 2016 г. – 0,037 млн т.*

48. Наименование месторождения: Стахановское

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: *0,179 млн. т. нефти по классификации PRMS на 31.12.2015 г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 1 кв. 2016 г. – 0,000 млн т.*

49. Наименование месторождения: Отдельное

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: *0,448 млн. т. нефти по классификации PRMS на 31.12.2015 г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 1 кв. 2016 г. – 0,000 млн т.*

50. Наименование месторождения: Приразломное

Владелец прав на месторождение:

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Газпром нефть шельф»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Газпром нефть шельф»*

Место нахождения: *г. Москва*

ИНН: *7725610285*

ОГРН: *5077746978315*

Вид полезного ископаемого: *Нефть и газ*

Размер доказанных запасов: *18,585 млн. т. нефти по классификации PRMS на 31.12.2015 г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 1 кв. 2016 г. – 0,434 млн т.*

51. Наименование месторождения: *Восточно-Мыгинское*

Владелец прав на месторождение

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

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

Место нахождения: *г. Томск*

ИНН: *7017126251*

ОГРН: *1057002610378*

Вид полезного ископаемого: *Нефть и газ*

Размер доказанных запасов: *0,011 млн. т. нефти по классификации PRMS на 31.12.2015 г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 1 кв. 2016г. – 0,003 млн т.*

52. Наименование месторождения: *Кулгинское*

Владелец прав на месторождение

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

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

Место нахождения: *г. Томск*

ИНН: *7017126251*

ОГРН: *1057002610378*

Вид полезного ископаемого: *Нефть и газ*

Размер доказанных запасов: *0,0 млн. т. нефти по классификации PRMS на 31.12.2015 г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 1 кв. 2016г. – 0,001 млн т.*

53. Наименование месторождения: *Южно-Табоганское*

Владелец прав на месторождение

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

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

Место нахождения: *г. Томск*

ИНН: *7017126251*

ОГРН: *1057002610378*

Вид полезного ископаемого: *Нефть и газ*

Размер доказанных запасов: *0,0 млн. т. нефти по классификации PRMS на 31.12.2015 г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 1 кв. 2016г. – 0,006 млн т.*

54. Наименование месторождения: *Смоляное*

Владелец прав на месторождение

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

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

Место нахождения: *г. Томск*

ИНН: *7017126251*

ОГРН: *1057002610378*

Вид полезного ископаемого: *Нефть и газ*

Размер доказанных запасов: *0,150 млн. т. нефти по классификации PRMS на 31.12.2015 г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 1 кв. 2016г. – 0,008 млн т.*

55. Наименование месторождения: *Солоновское*

Владелец прав на месторождение

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

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

Место нахождения: *г. Томск*

ИНН: *7017126251*

ОГРН: *1057002610378*

Вид полезного ископаемого: *Нефть и газ*

Размер доказанных запасов: *0,032 млн. т. нефти по классификации PRMS на 31.12.2015 г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 1 кв. 2016г. – 0,000 млн т.*

56. Наименование месторождения: *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: *Оценка запасов не проводилась*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 1 кв. 2016г. – 0,0001 млн т.*

57. Наименование месторождения: *Малоюганское*

Владелец прав на месторождение

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

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

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Ханты-Мансийск*

ИНН: *8618006063*

ОГРН: *1058600001118*

Вид полезного ископаемого: *Нефть и газ*

Размер доказанных запасов: *0,00 млн. т. нефти по классификации PRMS на 31.12.2015 г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 1 кв. 2016г. – 0,0002 млн т.*

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

1. 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 7 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах».*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Романовское месторождение ЯНАО,*

Пуровский и Надымский р-ны, общая площадь месторождения 682 кв.км.

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

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

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

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

Лицензионные обязательства выполняются.

2. 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 7 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; 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.**

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.

3. 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: **31.12.2020**

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 7 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; 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.

4. Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

Место нахождения: **г. Томск**

ИНН: **7017126251**

ОГРН: **1057002610378**

Номер лицензии: **ОМС 15566 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **31.05.2013**

Срок действия лицензии: **31.12.2099**

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 7 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: ***Проведение работ разрешается при наличии утвержденных в установленном порядке проектных документов.***

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.

5. Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: ***СЛХ 15956 НР***

Дата выдачи лицензии: ***23.12.2015***

Срок действия лицензии: ***31.12.2068***

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: ***Проведение работ разрешается при наличии утвержденных в установленном порядке проектных документов.***

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.

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.

6. Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: ***СЛХ 02456 НЭ***

Дата выдачи лицензии: ***10.12.2015***

Срок действия лицензии: ***25.05.2032***

Основание выдачи лицензии: ***В соответствии со статьями 10.1 и 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах».***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: ***Западно-Юбилейный лицензионный участок, расположен на территории Надымского района Ямало-Ненецкого автономного округа Тюменской области, включает в себя Западно-Юбилейное нефтяное месторождение. Западно-Юбилейный участок имеет статус горного отвода, ограниченного по глубине 100 м ниже подошвы нижнего продуктивного пласта, площадь участка 448,75 кв. км.***

Вид лицензии: *Разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Западно-Юбилейного месторождения на территории Ямало-Ненецкого автономного округа.*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Проведение работ разрешается при наличии утвержденных в установленном порядке проектных документов.*

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.

7. Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: *СЛХ 02457 НП*

Дата выдачи лицензии: *10.12.2015*

Срок действия лицензии: *31.12.2017*

Основание выдачи лицензии: *В соответствии со статьями 10.1 и 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах».*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Западно-Юбилейный лицензионный участок, расположен на территории Надымского района Ямало-Ненецкого автономного округа Тюменской области. Западно-Юбилейный участок имеет статус геологического отвода, без ограничения по глубине, площадь участка 1268,7 кв. км.*

Вид лицензии: *Геологическое изучение Западно-Юбилейного участка с целью поисков и оценки месторождений УВС на территории Ямало-Ненецкого автономного округа.*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Проведение работ разрешается при наличии утвержденных в установленном порядке проектных документов.*

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.

8. 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: *пункт 7 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах».*

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.

9. 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 02454 НР**

Дата выдачи лицензии: **07.10.2015**

Срок действия лицензии: **06.10.2040**

Основание выдачи лицензии: **пункт 4 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах» (по результатам конкурса, протокол от 15.09.2015 №3).**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Новочатылькинский лицензионный участок, расположен на территории Красноселькупского района Ямало-Ненецкого автономного округа Тюменской области. Новочатылькинский участок имеет статус горного отвода, без ограничения по глубине, площадь участка 63 кв. км.**

Вид лицензии: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Новочатылькинского участка недр**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Проведение работ разрешается при наличии утвержденных в установленном порядке проектных документов.**

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.

10. 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: *31.12.2052*

Основание выдачи лицензии: *пункт 7 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах».*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Восточно-Вынгайхинский предоставляются права пользования недрами Восточно-Вынгайхинского нефтяного месторождения с целью: -добычи нефти и газа (включая разведку) из пласта БП-12, общая площадь участка 191,08 кв км, расположен в 120 км СВ г. Ноябрьска Пуровского района ЯНАО.*

Вид лицензии: *Добыча нефти и газа из пласта БП12 Восточно-Вынгайхинского месторождения.*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Проведение работ разрешается при наличии утвержденных в установленном порядке проектных документов.*

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.

11. 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 7 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.

12. 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: *31.12.2081*

Основание выдачи лицензии: *пункт 7 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: *Проведение работ разрешается при наличии утвержденных в установленном порядке проектных документов. Сроки не установлены.*

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.

13. 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 7 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 - ТСП ТО ЦКР Роснедра по ХМАО-Югре №1240 от 24.12.09г.*

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

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

Лицензионные обязательства выполняются.

14. 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.

15. 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.

16. 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 7 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: **Проведение работ разрешается при наличии утвержденных в установленном порядке проектных документов. Сроки не установлены.**

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.

17. 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: **31.12.2063**

Основание выдачи лицензии: **пункт 7 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах».**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Западно-Суторминский лицензионный участок, расположение в ЯНАО, Пуровский район, общая площадь участка 368,57 кв. км.**

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

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Проведение работ разрешается при наличии утвержденных в установленном порядке проектных документов. Сроки не установлены.**

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.

18. 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: **31.12.2099**

Основание выдачи лицензии: **пункт 7 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: **Проведение работ разрешается при наличии утвержденных в установленном порядке проектных документов. Сроки не установлены.**

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.

19. 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 7 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.

20. 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: *31.12.2072*

Основание выдачи лицензии: *пункт 7 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: *Проведение работ разрешается при наличии утвержденных в установленном порядке проектных документов. Сроки не установлены.*

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.

21. 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: **31.12.2067**

Основание выдачи лицензии: **пункт 7 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: **Проведение работ разрешается при наличии утвержденных в установленном порядке проектных документов. Сроки не установлены.**

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.

22. 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: **31.12.2045**

Основание выдачи лицензии: **пункт 7 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах».**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Северо-Пямалихский лицензионный участок, предоставляется право пользования недрами Северо-Пямалихского, Южно-Пямалихского, 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: *Проведение работ разрешается при наличии утвержденных в установленном порядке проектных документов. Сроки не установлены.*

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.

23. 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: *31.12.2079*

Основание выдачи лицензии: *пункт 7 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: *Проведение работ разрешается при наличии утвержденных в установленном порядке проектных документов. Сроки не установлены.*

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.

24. 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 7 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.

25. 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 7 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: **Проведение работ разрешается при наличии утвержденных в установленном порядке проектных документов. Сроки не установлены.**

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.

26. 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: **31.12.2089**

Основание выдачи лицензии: **пункт 7 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: **Проведение работ разрешается при наличии утвержденных в установленном порядке проектных документов. Сроки не установлены.**

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.

27. 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: **31.12.2054**

Основание выдачи лицензии: **пункт 7 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: *Разведка и добыча полезных ископаемых.*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Проведение работ разрешается при наличии утвержденных в установленном порядке проектных документов. Сроки не установлены.*

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.

28. 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 7 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах».*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Умсейский лицензионный участок, Месторождение полезных ископаемых: Умсейское+Южно-Пурнейское, находится на территории Пуровского района Ямало-ненецкого автономного округа, в 120 км северо-западнее г. Ноябрьска, общая площадь участка 796 кв.км.*

Вид лицензии: *- разведки и добычи нефти и газа из пластов, входящих в границы горного отвода; добычи апт-сеноманских подземных вод; - закачки апт-сеноманских подземных вод, подтоварных, производственных и хозяйственно-бытовых стоков в разрабатываемые пласты с целью поддержания пластового давления.*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Добыча - показатели разработки, а также уровни добычи углеводородного сырья в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения, бурение - не предусмотрено, бездействующего фонда - не предусмотрено, социальные обязательства – Взаимодействие между Владелец лицензии и органами местного самоуправления Ямало-Ненецкого автономного округа может осуществляться на основании заключения совместных соглашений о социально-экономическом развитии региона, разработать и утвердить в установленном порядке программу ведения мониторинга подземных вод верхних водоносных горизонтов, пригодных для хоз.-питьевого водоснабжения, в пределах горного отвода, а также за объемом и качеством размещаемых речной и пластовой воды, производственных и хоз.-бытовых стоков, техническим состоянием нагнетательных скважин - «Программа...» согласована Территориальным агентством по недропользованию по ЯНАО (Ямалнедра) письмом №04-07/1474 от 17.08.2006. на срок отработки месторождения.*

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

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

Лицензионные обязательства выполняются.

29. 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: *пункт 7 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах».*

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.

30. 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: *31.12.2065*

Основание выдачи лицензии: *пункт 7 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 с целью поддержания пластового давления.*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Проведение работ разрешается при наличии утвержденных в установленном порядке проектных документов. Сроки не установлены.*

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.

31. 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: *пункт 7 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах».*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Чатылкинский лицензионный участок, Месторождение полезных ископаемых: Чатылькинское, расположен в пределах территории Красно-Селькупского района Ямало-Ненецкого автономного округа Тюменской области в 45 км на юго-запад от поселка Толька; общая площадь участка 20,13 кв.км.*

Вид лицензии: *разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Чатылькинского участка, добыча высокоминерализованных подземных вод и закачка подземных, подтоварных и сточных вод для поддержания пластового давления.*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Добыча - соблюдение уровней добычи углеводородного сырья в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами, бурение - не предусмотрено, бездействующего фонда - не предусмотрено, природоохранные обязательства - постоянное проведение работ по мониторингу состояния недр в пределах горного отвода согласно проекту (программе), социальные обязательства - в течение шести месяцев с даты государственной регистрации лицензии*

заключить с Администрацией Ямало-Ненецкого автономного округа соглашение о социально-экономическом развитии региона в интересах коренного населения, проживающего в зоне производственной деятельности и экологического влияния участка.

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

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

Лицензионные обязательства выполняются.

32. 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 7 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.

33. 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: **26.12.2022**

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: *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: *Утвердить проект по геологическому изучению недр до 28.08.2016 г.*

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.

34. 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: **12.11.2013**

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.

35. 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.

36. 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: *пункт 7 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах».*

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.

37. 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 7 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах».*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Месторождение полезных ископаемых: Пограничное. Расположено в ХМАО, Сургутский район. Общая площадь участка 478,52 кв. км.*

Вид лицензии: *добыча нефти и газа (включая разведку) в пределах территории, имеющей статус горного отвода; - в пределах горного отвода для закачки промысловых (подтоварных) и сточных вод с целью поддержания пластового давления.*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Добыча - Владелец лицензии обеспечивает уровни добычи углеводородного сырья в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку месторождений, бурение - не предусмотрено, бездействующего фонда - не предусмотрено, природоохранные обязательства - Оценивает фоновый уровень загрязнения окружающей среды на основе аэрофотосъёмки (или космических снимков) территории, полевых исследований и химических анализов воды, почвы и атмосферного воздуха по состоянию на 01.07.94 г. и к 01.01.95 г. составляет программу по оздоровлению экологической обстановки территории месторождения с указанием конкретных сроков исполнения мероприятий (месяц, год), которая прилагается в лицензионном соглашении, социальные обязательства – Взаимодействия между Владелец лицензии и Администрацией Сургутского района осуществляются на основании социально-экономических отношений, заключаемых при получении и в последующем, согласно совместному постановлению Администрации Ханты-Мансийского автономного округа.*

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

регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ.

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

Лицензионные обязательства выполняются.

38. 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: *31.12.2065*

Основание выдачи лицензии: *пункт 7 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: *Проведение работ разрешается при наличии утвержденных в установленном порядке проектных документов. Сроки не установлены.*

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.

39. Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Ханты-Мансийск*

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 7 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.

40. Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Ханты-Мансийск*

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 7 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах».*

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

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

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

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

регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ.

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

Лицензионные обязательства выполняются.

41. Юридическое лицо, получившее лицензию

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

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Меретояханефтегаз»**

Место нахождения: **г. Надым**

ИНН: **8903034220**

ОГРН: **1158903000068**

Номер лицензии: **СЛХ 15895 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **15.07.2015**

Срок действия лицензии: **31.12.2085**

Основание выдачи лицензии: **пункт 7 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: **Проведение работ разрешается при наличии утвержденных в установленном порядке проектных документов. Сроки не установлены.**

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.

42. 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 11767 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **01.10.2003**

Срок действия лицензии: **31.12.2119**

Основание выдачи лицензии: **пункт 7 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: *Проведение работ разрешается при наличии утвержденных в установленном порядке проектных документов. Сроки не установлены.*

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.

43. Юрическое 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: *31.12.2080*

Основание выдачи лицензии: *пункт 7 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: *Проведение работ разрешается при наличии утвержденных в установленном порядке проектных документов. Сроки не установлены.*

Выполнение эмитентом, его дочерними 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.

44. Юрическое 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 7 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.

45. Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

Место нахождения: **г. Томск**

ИНН: **7017126251**

ОГРН: **1057002610378**

Номер лицензии: **ТОМ14911 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **13.05.2010**

Срок действия лицензии: **31.12.2081**

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

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

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

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Проведение работ разрешается при наличии утвержденных в установленном порядке проектных документов. Сроки не установлены.**

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.

46. Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

Место нахождения: **г. Томск**

ИНН: **7017126251**

ОГРН: **1057002610378**

Номер лицензии: **ТОМ 01998 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **03.09.2015**

Срок действия лицензии: **01.03.2039**

Основание выдачи лицензии: **пункт 7 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: **Проведение работ разрешается при наличии утвержденных в установленном порядке проектных документов. Сроки не установлены.**

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.

47. Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

Место нахождения: **г. Томск**

ИНН: **7017126251**

ОГРН: **1057002610378**

Номер лицензии: **ТОМ 15901 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **26.08.2015**

Срок действия лицензии: **01.03.2039**

Основание выдачи лицензии: **пункт 7 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: **проведение работ разрешается при наличии утвержденных в установленном порядке проектных документов.**

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, г. Ханты-Мансийск*

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 7 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.

48. Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Ханты-Мансийск*

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 7 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 - 1 поисково-оценочная скважина; 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.

49. Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Ханты-Мансийск**

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 7 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.

50. Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Ханты-Мансийск**

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 7 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах».*

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

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

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

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

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

Лицензионные обязательства выполняются.

51. Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Ханты-Мансийск*

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 в соответствии с пунктом 4 статьи 10.1 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 фоновое 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.

52. Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

Место нахождения: *191167, Российская Федерация, г. Санкт-Петербург, Синопская набережная, дом 22, 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 7 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах».*

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: *Проведение работ разрешается при наличии утвержденных в установленном порядке проектных документов. Сроки не установлены.*

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.

53. Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

Место нахождения: *191167, Российская Федерация, г. Санкт-Петербург, Синопская набережная, дом 22, 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 7 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах».**

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.

54. Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

Место нахождения: **191167, Российская Федерация, г. Санкт-Петербург, Синопская набережная, дом 22, 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 7 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах».**

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: **Проведение работ разрешается при наличии утвержденных в установленном порядке проектных документов. Сроки не установлены.**

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.

55. Юрическое 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: *пункт 7 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.

56. Юрическое лицо, получившее лицензию

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

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

Место нахождения: *г. Томск*

ИНН: *7017126251*

ОГРН: *1057002610378*

Номер лицензии: *ТОМ 14989 НР*

Дата выдачи лицензии: *03.08.2010*

Срок действия лицензии: *15.04.2030*

Основание выдачи лицензии: *пункт 7 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах».*

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: *Подготовить и утвердить в установленном порядке проект работ по геологическому изучению до 21.09.2016 г.*

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.

57. 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: *31.12.2085*

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: *Проведение работ разрешается при наличии утвержденных в установленном порядке проектных документов. Сроки не установлены.*

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.

58. 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.

59. 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: *п. 4 ст. 10.1. закона РФ «О недрах» и на основании решения Аукционной комиссии, утвержденного приказом Роснедра от 13.01.2012 №09.*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Западно-Чатылькинский*

Вид лицензии: *На геологическое изучение, разведку и добычу.*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *До 26.01.2014 выполнить сейсморазведочные работы 3Д в объеме 400 км2. До 26.01.2017 закончить строительством 2 поисковые скважины: До 26.01.2016 – 1 скважину, До 26.01.2017 – 1 скважину.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Разовый платеж составляет 498 млн. руб.*

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

Лицензионные обязательства выполняются.

60. Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование:

Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Хантос»

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

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Ханты-Мансийск*

ИНН: *8618006063*

ОГРН: 1058600001118

Номер лицензии: *ХМН 03005 НР*

Дата выдачи лицензии: *29.09.2014*

Срок действия лицензии: *30.01.2021*

Основание выдачи лицензии: *Пункт 7 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Ореховский лицензионный участок, расположенный на территории Нижневартовского района ХМАО. Участок включает в себя часть Орехово-Ермаковского нефтяного месторождения. Площадь участка составляет 430 кв.км.*

Вид лицензии: *На добычу.*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Проведение работ разрешается при наличии утвержденных в установленном порядке проектных документов. Сроки не установлены.*

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.

61. Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование:

Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Хантос»

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

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Ханты-Мансийск*

ИНН: *8618006063*

ОГРН: *1058600001118*

Номер лицензии: *ХМН 15773 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *22.09.2014*

Срок действия лицензии: *31.12.2033*

Основание выдачи лицензии: *Пункт 7 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах».*

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: *Проведение работ разрешается при наличии утвержденных в установленном порядке проектных документов. Сроки не установлены.*

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.

62. Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Южуралнефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «ЮУНГ»*

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

63. 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 10.1 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.

64. 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 10.1 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.

65. 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.

66. 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: **Пункт 7 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах».**

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.

67. 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: *Пункт 7 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах».*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Уранская площадь - участок недр, расположенный в Сорочинском и Новосергиевском районах Оренбургской области.*

Вид лицензии: *На геологическое изучение.*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *1. 2004 год – СРР МОГТ-3Д – 40 км2; 2006 – СРР МОГТ-2Д 50 пог.км. и МОГТ-3Д 20 км2; 2013 – 250 км2. 2.. 2005 – строительство 1-й скважины; 2007 - строительство 1-й скважины; 2010 - строительство 1-й скважины; 2011 - строительство 1-й скважины; 2012 - строительство 1-й скважины; 2015 – 1-й скважины; 2017 – 1-й скважины 3. 2017 - представить отчет о проведенных работах.*

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

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

Лицензионные обязательства выполняются.

68. 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: *629008, ЯНАО, г. Салехард, ул. Республики, д. 72*

ИНН: *5504036333*

ОГРН: *1118903004989*

Номер лицензии: *СЛХ 15341 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *22.03.2012*

Срок действия лицензии: *29.11.2034*

Основание выдачи лицензии: *Пункт 7 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах».*

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.

69. 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 11769 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **01.10.2003**

Срок действия лицензии: **31.12.2113**

Основание выдачи лицензии: **пункт 7 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: **Проведение работ разрешается при наличии утвержденных в установленном порядке проектных документов. Сроки не установлены.**

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.

70. Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Ханты-Мансийск**

ИНН: **8618006063**

ОГРН: **1058600001118**

Номер лицензии: **ХМН 15639 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **28.11.2013**

Срок действия лицензии: **21.05.2026**

Основание выдачи лицензии: **Пункт 7 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах».**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Южно-Кияминский участок - участок недр со статусом геологического и горного отвода, расположенный на территории Сургутского района Ханты-Мансийского АО.**

Вид лицензии: **На геологическое изучение, разведку и добычу УВС.**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **1. До 01.07.2001 разработать и согласовать «Программу геологоразведочных работ на Южно-Кияминском участке недр»; 2. До 31.12.2002 выполнить сейсморазведочные работы МОГТ-2Д в объеме 600 пог.км.; 3. До 31.12.2004 пробурить одну**

поисковую и 3 разведочные скважины; 4. До 01.09.2003 представить и утвердить в установленном порядке «Проект геологического изучения Южно-Киняминского лицензионного участка»; 5. До 31.12. 2004 года ввести месторождение в ОПЭ; 6. До 31.12.2005 провести переоценку запасов УВС и поставить их на Государственный баланс; 7. Не позднее 2010 года ввести месторождение в промышленную разработку.

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

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

Лицензионные обязательства выполняются.

71. Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Ханты-Мансийск**

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.

72. Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

Место нахождения: **г. Томск**

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: *Подготовить и утвердить в установленном порядке проект работ по геологическому изучению до 03.03.2016 г. Начало проведения работ по геологическому изучению недр не позднее 31.12.2016.*

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.

73. Юрическое лицо, получившее лицензию

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

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

Место нахождения: *г. Санкт-Петербург*

ИНН: **6501115388**

ОГРН: **1026500548128**

Номер лицензии: **ШПМ 15608 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **05.09.2013**

Срок действия лицензии: **31.12.2035**

Основание выдачи лицензии: *право пользования недрами Долгинским нефтяным месторождением предоставлено в соответствии со ст. 10.1 и 17.1 Закона РФ «О недрах» в связи с передачей права пользования участком недр юридическим лицом ПАО «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 1000 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.

74. Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

Место нахождения: *г. Санкт-Петербург* ИНН: *6501115388*

ОГРН: *1026500548128*

Номер лицензии: *ШВС 15741 НР*

Дата выдачи лицензии: *05.06.2014*

Срок действия лицензии: *30.12.2043*

Основание выдачи лицензии: *право пользования недрами Северо-Врангелевского участка федерального значения предоставлено с соответствии со ст. 10.1 и 17.1 Закона РФ «О недрах» в связи с передачей права пользования участком недр юридическим лицом ОАО «Газпром» - пользователем недр, являющимся основным обществом, юридическому лицу ООО «Газпромнефть-Сахалин», являющегося его дочерним обществом.*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Лицензионный участок расположен на континентальном шельфе Восточно-Сибирского и Чукотского морей. Общая площадь участка составляет 117 620 кв.км.*

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

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Владелец лицензии обеспечивает представление проекта разведки месторождения; провести сейсморазведочные работы 2Д в объеме 37000 пог.км; провести сейсморазведочные работы 3Д в объеме 1000 км2; пробурить на участке недр не менее 2-х поисково-оценочных скважин.*

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

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

Лицензионные обязательства выполняются.

75. Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Газпром нефть шельф»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Газпром нефть шельф»*

Место нахождения: *г. Москва*

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.

76. Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

Место нахождения: *г. Санкт-Петербург* ИНН: *6501115388*

ОГРН: *1026500548128*

Номер лицензии: *ШБМ 15823 НР*

Дата выдачи лицензии: *15.12.2014*

Срок действия лицензии: *01.09.2044*

Основание выдачи лицензии: *право пользования недрами Хейсовского участка федерального значения предоставлено с соответствии со ст. 10.1 и 17.1 Закона РФ «О недрах» в связи с передачей права пользования участком недр юридическим лицом ОАО «Газпром» - пользователем недр, являющимся основным обществом, юридическому лицу ООО «Газпромнефть-Сахалин», являющегося его дочерним обществом.*

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: *Лицензионный участок расположен в северной части континентального шельфа Баренцева моря. Общая площадь участка составляет 83 590 кв.км.*

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

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Владелец лицензии обеспечивает представление проекта поисково-оценочных работ на участке недр; провести сейсморазведочные работы 2Д в объеме 20000 пог.км; провести сейсморазведочные работы 3Д в объеме 1000 км2; пробурить на участке недр не менее 2-х поисково-оценочных скважин.*

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

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

Лицензионные обязательства выполняются.

77. Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

Место нахождения: *г. Санкт-Петербург* 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.

78. 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.

79. 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: *Подготовить и утвердить в установленном порядке проект работ по геологическому изучению до 31.12.2015 г.*

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.

80. Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Ханты-Мансийск*

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.

81. Юридическое лицо, получившее лицензию

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

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпромнефть-Хантос»**
Место нахождения: **Российская Федерация, г. Ханты-Мансийск**
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.

82. Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

Место нахождения: **191167, Российская Федерация, г. Санкт-Петербург, Синопская набережная, дом 22, 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.

83. Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

Место нахождения: *191167, Российская Федерация, г. Санкт-Петербург, Синопская набережная, дом 22, 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.

84. Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

Место нахождения: *191167, Российская Федерация, г. Санкт-Петербург, Синопская набережная, дом 22, лит.А*

ИНН: *8905034804*

ОГРН: *1058900801552*

Номер лицензии: *ХМН 03099 НР*

Дата выдачи лицензии: *28.07.2015*

Срок действия лицензии: *27.07.2040*

Основание выдачи лицензии: *п.4 ст. 10.1 Закона РФ «О недрах»; по результатам аукциона на основании решения Аукционной комиссии (протокол от 01.07.2015 №2 и приказа Департамента по недропользованию по УрФО от 03.07.2015г. №359).*

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: *Юильский 3 лицензионный участок расположен на территории Ханты-Мансийского района ХМАО-Югры. Общая площадь участка составляет 896 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.

85. Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

Место нахождения: *191167, Российская Федерация, г. Санкт-Петербург, Синопская набережная, дом 22, лит.А*

ИНН: *8905034804*

ОГРН: *1058900801552*

Номер лицензии: *ХМН 03117 НП*

Дата выдачи лицензии: *09.10.2015*

Срок действия лицензии: *08.10.2020*

Основание выдачи лицензии: *п.3 ст. 10.1 Закона РФ «О недрах»; на основании решения Комиссии для рассмотрения заявок о предоставлении права пользования участками недр(протокол от 10.09.2015 №120 и приказа от 24.09.2015г. №ХМН/2015-74).*

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: *Ляминский 6 лицензионный участок расположен на территории Сургутского района ХМАО-Югры. Общая площадь участка составляет 271,1 кв.км.*

Вид лицензии: *геологическое изучение с целью поисков и оценки месторождений УВС в пределах участка Ляминский 6.*

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.

86. Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

Место нахождения: *191167, Российская Федерация, г. Санкт-Петербург, Синопская набережная, дом 22, лит.А*

ИНН: *8905034804*

ОГРН: *1058900801552*

Номер лицензии: *ХМН 03116 НП*

Дата выдачи лицензии: *09.10.2015*

Срок действия лицензии: *08.10.2020*

Основание выдачи лицензии: *п.3 ст. 10.1 Закона РФ «О недрах»; на основании решения Комиссии для рассмотрения заявок о предоставлении права пользования участками недр(протокол от 10.09.2015 №120 и приказа от 24.09.2015г. №ХМН/2015-75).*

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: *Северо-Итьяхский 1 лицензионный участок*

расположен на территории Ханты-Мансийского района ХМАО-Югры. Общая площадь участка составляет 134,6 кв.км.

Вид лицензии: геологическое изучение с целью поисков и оценки месторождений УВС в пределах участка Северо-Итьяхский 1.

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:

ПАО «Газпром нефть» эксплуатирует мощности по переработке сырой нефти АО «Газпромнефть - ОНПЗ», АО «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 ОАО «Мозырском НПЗ».

АО «Газпромнефть - ОНПЗ» (ранее ОАО «Сибнефть-ОНПЗ»).

АО «Газпромнефть - ОНПЗ» - один из самых современных нефтеперерабатывающих заводов в России и один из крупнейших в мире. Установленная мощность завода составляет 22,019 млн. тонн сырой нефти в год. Объем переработки нефтяного сырья за 3 месяца 2016 года составил 5,082 млн. тонн. Загрузка АО «Газпромнефть - ОНПЗ» по первичной переработке нефти в 2015 года составила 92,32% от установленной мощности; глубина переработки нефти достигла 91,72%.

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 2016 года составил 71,24%.

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

Установленная мощность АО «Газпромнефть-МНПЗ» составляет 12,414 млн. тонн сырой нефти в год. Объем переработки нефти за 3 месяца 2016 года составил 2,410 млн. тонн. Загрузка АО «Газпромнефть-МНПЗ» по первичной переработке нефти за 3 месяца 2016 года составила 77,65% от установленной мощности; глубина переработки нефти составила 73,36%.

Основными видами продукции завода являются бензин автомобильный, дизельное топливо, авиакеросин, мазут, судовые топлива, газы углеводородные сжиженные, сера. Выход светлых нефтепродуктов за 3 месяца 2016 года составил 59,43%.

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 2016 года составил 0,720 млн. тонн. Загрузка НПЗ NIS по первичной переработке нефти за 3 месяца 2016 год составила 39,38% от установленной мощности; глубина переработки нефти достигла 80,03%.

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 2016 года составил 74,87%.

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

Объемы и продукция переработки	Ед. изм.	2014 год	2015	3 2016 месяца
Переработка нефтяного сырья:	тыс.т	42 308	43 072	10 230
АО «Газпромнефть-ОНПЗ»	тыс.т	21 280	20 895	5 082
АО «Газпромнефть-МНПЗ»	тыс.т	10 763	11 004	2 410
ОАО «Славнефть-ЯНОС» *	тыс.т	7 651	7 633	1 909
NIS *	тыс.т	2 614	2 936	720
ОАО «Мозырский НПЗ»*	тыс.т	1 169	603	109
Продукция переработки:				
Бензин	тыс.т	9 906	10 530	2 682
АО «Газпромнефть-ОНПЗ»	тыс.т	5 323	5 288	1 423
АО «Газпромнефть-МНПЗ»	тыс.т	2 440	2 701	632
ОАО «Славнефть-ЯНОС» *	тыс.т	1 339	1 546	393
NIS *	тыс.т	804	833	207
Мозырский НПЗ *	тыс.т	299	163	27
Дизельное топливо		11 760	11 875	2 963
АО «Газпромнефть-ОНПЗ»	тыс.т	6 317	6 273	1 583
АО «Газпромнефть-МНПЗ»	тыс.т	2 160	2 092	506
ОАО «Славнефть-ЯНОС» *	тыс.т	2 177	2 039	539
NIS *	тыс.т	1 106	1 259	300
ОАО «Мозырский НПЗ»*	тыс.т	388	211	35
Мазут		7 020	7 171	1 712
АО «Газпромнефть-ОНПЗ»	тыс.т	1 159	1 374	319
АО «Газпромнефть-МНПЗ»	тыс.т	2 872	2 888	627
ОАО «Славнефть-ЯНОС» *	тыс.т	2 643	2 458	636
NIS *	тыс.т	346	281	93
ОАО «Мозырский НПЗ»*	тыс.т	372	170	37
Топливо для реактивных двигателей	тыс.т	2 990	3 003	668
АО «Газпромнефть-ОНПЗ»	тыс.т	1 708	1 686	392
АО «Газпромнефть-МНПЗ»	тыс.т	630	644	132
ОАО «Славнефть-ЯНОС» *	тыс.т	543	565	121
NIS *	тыс.т	108	108	23
ОАО «Мозырский НПЗ»*	тыс.т	-	-	-

* указана доля Газпром нефти

Информация о контрагентах, привлекаемых для переработки добываемых полезных ископаемых, и стоимость переработки за последний отчетный период:

Доступ к перерабатывающим мощностям ОАО «Славнефть-ЯНОС» и ОАО «Мозырского НПЗ» «Газпром нефть» имеет в соответствии с долей участия в уставном капитале ОАО «НГК «Славнефть». ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез» (ЯНОС) относится к заводам топливно-масляного профиля с реализованной схемой глубокой переработки нефти. За 1 квартал 2016 г. объем первичной переработки нефти на предприятии составил 3,817 млн т, из них доля «Газпром нефти» составила 1,9085 млн т (50%). Глубина переработки нефти составила 64,59% (в январе-марте 2015 года – 63,54%).

В соответствии с выделенным экспортным графиком ПАО «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. За 3 месяца 2016г. ОАО «Мозырский НПЗ» переработал для ИООО «Газпромнефть-Белнефтепродукт» 0,109 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

ПАО «Газпром нефть» - дочерняя компания ПАО «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 ПАО «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 ПАО «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.

В переработке:

Стратегическим приоритетом в области развития нефтепереработки «Газпром нефти» в России остается реализация программ модернизации перерабатывающих мощностей, а также рост операционной эффективности. Компания завершила модернизацию НПЗ для выполнения требований технического регламента, продолжается работа по проектам повышения операционной эффективности, по проектам увеличения глубины переработки и выпуска светлых нефтепродуктов на мощностях в РФ. В настоящий момент продолжается детализация программы модернизации ЯНОС, завершена реконструкция комплекса каталитического крекинга на Омском НПЗ и идет подготовка к реконструкции комплекса каталитического крекинга на Московском НПЗ.

В сбыте и рознице:

- Объем продукции собственных российских НПЗ, реализуемый через собственные премиальные каналы сбыта – 100%.

Реализация намеченных планов ПАО «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

1. 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.*

2. 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. Наименование группы, холдинга, концерна или ассоциации: *Ассоциация участников торгово-закупочной деятельности и развития конкуренции «Национальная ассоциация институтов закупок»*

Роль (место) и функции эмитента в организации: *Содействие развитию эффективной сферы закупок.*

4. Наименование группы, холдинга, концерна или ассоциации: **Саморегулируемая организация Ассоциация строителей газового и нефтяного комплексов (СРО АСГуНК)**

Роль (место) и функции эмитента в организации: **Повышение качества осуществления строительства, реконструкции, капитального ремонта объектов капитального строительства в сфере газового и нефтяного комплексов.**

3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение

1. Полное фирменное наименование: **Company for Research, Production, Processing, Distribution and Trade of Oil and Oil Derivatives and Research and Production of Natural Gas «Nafta Industrija Srbije» A.D. Novi Sad**

Сокращенное фирменное наименование: **«NIS» a.d. Novi Sad**

Место нахождения **Нови Сад, улица Народног фронта 12**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **Преобладающее участие в уставном капитале**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации, %: **56.15**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества: **Разведка, добыча, переработка и реализация нефти и нефтепродуктов и разведка и добыча природного газа**

Органы управления

Наименование органа управления: **Совет директоров**

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Янкевич Алексей Викторович	-	-
Кравченко Кирилл Альбертович	0.000068462	0.000068462
Бобков Александр Артурович	-	-
Горан Кнежевич	-	-
Яковлев Вадим Владиславович (председатель)	0.001052	0.001052
Крылов Александр Владимирович	-	-
Даница Драшкович	-	-
Рутгеншторфер 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

Состав коллегиального исполнительного органа общества:

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.

2. 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, %: **99,02**

Доля обыкновенных акций, принадлежащих эмитенту, %: **98.7**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества: **Добыча нефти и газа**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Жагрин Александр 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

3. 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

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

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

Место нахождения **Российская Федерация, г. Ханты-Мансийск**

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	-	-
Жагрин Александр Викторович	-	-
Яковлев Вадим Владиславович (председатель)	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

5. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Региональные продажи»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпромнефть-Региональные продажи»**

Место нахождения **Российская Федерация, г. Санкт-Петербург**

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): **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, %: **99,99**

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 (председатель)	-	-
Илюшина Елена Сергеевна	-	-
Куликов Федор Александрович	-	-
Шурыгин Александр Владимирович	-	-
Шепельский Дмитрий Олегович	-	-
Ползик Виталий Сергеевич	-	-
Бобров Алексей Владимирович	-	-
Полищук Павел Викторович	-	-
Ледовских Валерий Анатольевич	-	-

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Ледовских Валерий Анатольевич	-	-

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

6. 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.

7. Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество «Газпромнефть-Московский НПЗ»***

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

Место нахождения г. ***Москва***

ИНН: ***7723006328***

ОГРН: ***1027700500190***

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: ***Переработка, транспортировка, хранение углеводородного сырья и продуктов его переработки.***

Органы управления

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Чернер Анатолий Моисеевич (председатель)	-	-
Дворцов Алексей Владимирович	-	-
Константинов Владимир Константинович	-	-
Карпов Николай Владимирович	-	-
Дегтярев Петр Алексеевич	-	-

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Егизарьян Аркадий Мамиконович	-	-

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.

8. Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество «Газпромнефть-Омский НПЗ»***

Сокращенное фирменное наименование: ***АО «Газпромнефть-ОНПЗ»***

Место нахождения: ***Российская Федерация, г. Омск***

ИНН: ***5501041254***

ОГРН: ***1025500508956***

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: ***Оказание услуг по переработке, производству и реализации продуктов нефтепереработки, химии и нефтехимии.***

Органы управления

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Дворцов Алексей Владимирович	-	-
Баранов Виталий Витальевич	-	-
Константинов Владимир Константинович	-	-
Дегтярёв Петр Алексеевич	-	-
Чернер Анатолий Моисеевич (председатель)	-	-

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Белявский Олег Германович	-	-

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.

9. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Корпоративные продажи»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпромнефть-Корпоративные продажи»**

Место нахождения **Российская Федерация, г. Санкт-Петербург**

ИНН: **5259033080**

ОГРН: **1025202831532**

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: **Эксплуатация нефтезаправочных комплексов и нефтебаз.**

Органы управления

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Крылов Александр Владимирович (председатель)	-	-
Шурыгин Александр Владимирович	-	-
Илюшина Елена Сергеевна	-	-
Шепельский Дмитрий Олегович	-	-
Ползик Виталий Сергеевич	-	-
Куликов Федор Александрович	-	-
Бобров Алексей Владимирович	-	-
Полищук Павел Викторович	-	-

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Гузеев Дмитрий Геннадьевич	-	-

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.

10. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпром нефть шельф»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром нефть шельф»**

Место нахождения: **г. Москва**

ИНН: **7725610285**

ОГРН: **5077746978315**

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: **Добыча нефти и газа, проведение геологоразведочных работ по поиску и доразведке месторождений углеводородного сырья.**

Органы управления

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Яковлев Вадим Владиславович (председатель)	0.001052	0.001052
Сугаипов Денис Асадуллаевич	-	-
Любин Геннадий Петрович	-	-
Патрушев Андрей Николаевич	-	-
Янкевич Алексей Викторович	-	-
Илюхина Елена Анатольевна	-	-

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Любин Геннадий Петрович	-	-

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

11. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Центр»**

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

Место нахождения: г. **Москва**

ИНН: **7709359770**

ОГРН: **1027739602824**

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, %: **99,93**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества: **Розничная торговля моторным топливом.**

Органы управления

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Илюшина Елена Сергеевна	-	-
Крылов Александр Владимирович (председатель)	-	-
Бобров Алексей Владимирович	-	-
Куликов Федор Александрович	-	-
Шепельский Дмитрий Олегович	-	-
Шурыгин Александр Владимирович	-	-
Ползик Виталий Сергеевич	-	-
Полищук Павел Викторович	-	-

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Бобров Алексей Владимирович	-	-

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.

12. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Ямал»**

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

Место нахождения: **г. Салехард**

ИНН: **8901001822**

ОГРН: **1118903004989**

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, %: **90**

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, проведение геологоразведочных работ по поиску и доразведке месторождений углеводородного сырья.**

Органы управления

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества не предусмотрен.

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Овечкин Алексей Васильевич	-	-

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

3.6. Состав, структура и стоимость основных средств эмитента, информация о планах по приобретению, замене, выбытию основных средств, а также обо всех фактах обременения основных средств эмитента

За 2015 год

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Земельные участки		
Здания	2306	511
Передаточные Устройства	148	148
Скважины	287 222	19 830
Дороги	0	
Сооружения	45 265	17 689
Сооружения до 2002 г.	0	
Машины и Оборудование	2 618 379	1 936 021
Транспортные Средства	66 912	14 347
Производственный Инвентарь	269 527	155 947
Инструмент		
Многолетние насажден		
Библиотечные фонды	105	0
Прочие ОС	464	94
Трубопроводы		
ИТОГО	3 290 328	2 144 581

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.

Результаты последней переоценки основных средств и долгосрочно арендуемых основных средств, осуществленной в течение последнего завершённого 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.***

На дату окончания отчетного квартала 31.03.2016

Единица измерения: ***тыс. руб.***

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленно й амортизаци и
Земельные участки		
Здания	2306	531
Передаточные Устройства	148	148
Скважины	287 222	22 368
Дороги		
Сооружения	44 953	18 941
Сооружения до 2002 г.		
Машины и Оборудование	2 597 787	2 043 729
Транспортные Средства	66 912	17 413
Производственный Инвентарь	272 912	163 632
Инструмент		
Многолетние насажден		
Библиотечные фонды		
Прочие ОС	464	110
Трубопроводы		
ИТОГО	3 272 704	2 266 871

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.

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.***

Раздел 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	2014	2015	2015, 3 мес.	2016, 3 мес.
Норма чистой прибыли, %	1,13	1,27	5,20	5,53
Коэффициент оборачиваемости активов, раз	1,10	0,90	0,20	0,20
Рентабельность активов, %	1,21	1,15	1,24	1,08
Рентабельность собственного капитала, %	5,59	6,96	5,65	6,02
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 3 месяца 2016 года по сравнению с аналогичным периодом 2015 года вырос с 5,20 % до 5,53 %. В 2014 году составлял 1,13%, за 2015 год 1,27%.

Коэффициент оборачиваемости активов за 3 месяца 2016 года по сравнению с аналогичным периодом 2015 года не изменился и составил 0,2. За 2015 год по сравнению с 2014 годом снизился с 1,1 до 0,9.

Рентабельность активов за 3 месяца 2016 года по сравнению с 3 месяцами 2015 года изменилась с 1,24% до 1,08 %. За период 2015 года по сравнению с 2014 годом снизилась с 1,21% до 1,15%. Снижение этого показателя в 1 квартале 2016 года связано со снижением величины чистой прибыли и ростом валюты баланса.

Рентабельность собственного капитала за 3 месяца 2016 года по сравнению с аналогичным периодом прошлого года выросла с 5,65% до 6,02%. За период 2015 года по сравнению с 2014 годом выросла с 5,59% до 6,96%. Улучшение этого показателя связано с ростом чистой прибыли.

Мнения органов управления эмитента относительно причин или степени их влияния на результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента не совпадают: **Нет**

Член совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или член коллегиального исполнительного органа эмитента имеет особое мнение относительно упомянутых причин и/или степени их влияния на результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента, отраженное в протоколе собрания (заседания) совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или коллегиального исполнительного органа, на котором рассматривались соответствующие вопросы, и настаивает на отражении такого мнения в ежеквартальном отчете: **Нет**

4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств

Динамика показателей, характеризующих ликвидность эмитента, рассчитанных на основе данных

бухгалтерской (финансовой) отчетности:

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

Единица измерения для показателя 'чистый оборотный капитал': **тыс. руб.**

Наименование показателя	2014	2015	2015, 3 мес.	2016, 3 мес.
Чистый оборотный капитал, руб.	156 302 602	35 977 980	145 596 563	-60 883 657
Коэффициент текущей ликвидности	1,36	1,07	1,30	0,88
Коэффициент быстрой ликвидности	1,31	1,02	1,22	0,82

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 3 месяца 2016 года по сравнению с аналогичным периодом 2015 года снизился с 145 596 593 тыс.руб. до – 60 883 657 тыс.руб. Чистый оборотный капитал в 2015 году по сравнению с 2014 годом изменился с 156 302 602 до 35 977 980 тыс. руб. Снижение суммы чистого оборотного капитала произошло в основном за счет снижения краткосрочных финансовых вложений на фоне роста краткосрочных финансовых обязательств.

Коэффициент текущей ликвидности за 3 месяца 2016 года по сравнению с аналогичным периодом 2015 года снизился с 1,30 до 0,88. Коэффициент текущей ликвидности в 2015 году по сравнению с 2014 годом изменился с 1,36 до 1,07.

Коэффициент быстрой ликвидности за 3 месяца 2016 по сравнению с аналогичным периодом 2015 года снизился с 1,22 до 0,82. Коэффициент быстрой ликвидности в 2015 году по сравнению с 2014 годом изменился с 1,31 до 1,02.

Значения коэффициентов ликвидности, несмотря на их снижение, свидетельствуют о платежеспособности и устойчивом финансовом положении предприятия. Снижение значений коэффициентов текущей и быстрой ликвидности объясняется главным образом ростом финансовых обязательств, номинированных в иностранной валюте в связи с ростом курса доллара США и евро.

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 2015 год

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-А	ФКЦБ России
13.03.2001	2-03-00109-А	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 обществом по отношению к эмитенту, составившему настоящий ежеквартальный отчет.

Общий размер начисленных в пользу ПАО «Газпром нефть» дивидендов за 2014 г. составил 829 887 300,00 руб. Дивиденды выплачены полностью.

Дополнительная информация: **нет**

Вид ценных бумаг: **акции**

Полное фирменное наименование эмитента: **Акционерное общество «Газпромнефть - Московский НПЗ»**

Сокращенное фирменное наименование эмитента: **АО «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 обществом по отношению к эмитенту, составившему настоящий ежеквартальный отчет.

Общий размер начисленных в пользу ПАО «Газпром нефть» дивидендов за 2014г. составил 613 240 000,00 руб. Дивиденды выплачены полностью.

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, г. Ханты-Мансийск**

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 ПАО «Газпром нефть» дивидендов за 2014г. составил 17 410 503 000 руб. Дивиденды полностью выплачены.**

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: **Общий размер начисленных в пользу ПАО «Газпром нефть» дивидендов за 2014г. составил 1 764 376 000 руб. Дивиденды полностью погашены посредством зачета встречных требований.**

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: **948 754 955,00**

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: **120 873 136 000,00**

Единица измерения: **руб.**

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты: **ставка 0,01%, 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: **858 152 720,14**

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 ПАО «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 ПАО «Газпром нефть».

Стандарты (правила) бухгалтерской отчетности, в соответствии с которыми эмитент произвел расчеты, отраженные в настоящем пункте ежеквартального отчета:

Финансовые вложения учитываются предприятием на б/с 58 в соответствии с ПБУ 19/02 «Учет финансовых вложений», утвержденным Приказом Минфина РФ от 10.12.2002г. №126н.

На дату окончания отчетного квартала (31.03.2016)

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-А	ФКЦБ России
13.03.2001	2-03-00109-А	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 обществом по отношению к эмитенту, составившему настоящий ежеквартальный отчет.

Дивиденды за 2015 г. на дату окончания отчетного квартала не начислялись.

Дополнительная информация: *нет*

Вид ценных бумаг: *акции*

Полное фирменное наименование эмитента: *Акционерное общество «Газпромнефть - Московский НПЗ»*

Сокращенное фирменное наименование эмитента: *АО «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 обществом по отношению к эмитенту, составившему настоящий ежеквартальный отчет.

Дивиденды за 2015 г. на дату окончания отчетного квартала 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, г. Ханты-Мансийск*

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:

Дивиденды за 2015 г. на дату окончания отчетного квартала не начислялись.

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:

Дивиденды за 2015 г. на дату окончания отчетного квартала не начислялись.

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: **954 040 155,00**

Единица измерения: **USD**

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты:

ставка 2,31%, срок выплаты 31.12.2016 г.

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: **127 409 755 000,00**

Единица измерения: **руб.**

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты:

ставка 8,26%, срок выплаты 31.12.2018 г.

Дополнительная информация:

нет

Финансовое вложение является займом

Полное фирменное наименование коммерческой организации, которой эмитент выдал заем:

Gazprom Neft Middle East B.V.

Сокращенное фирменное наименование: **Gazprom Neft Middle East B.V.**

Размер займа в денежном выражении: **873 578 461,85**

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 ПАО «Газпром нефть» акций и балансовой стоимости вкладов в УК указанных компаний. Риски, связанные с потенциальным банкротством указанных предприятий незначительны, поскольку все компании являются дочерними обществами ПАО «Газпром нефть».

Стандарты (правила) бухгалтерской отчетности, в соответствии с которыми эмитент произвел расчеты, отраженные в настоящем пункте ежеквартального отчета:

Финансовые вложения учитываются предприятием на б/с 58 в соответствии с ПБУ 19/02 «Учет финансовых вложений», утвержденным Приказом Минфина РФ от 10.12.2002г. №126н.

4.4. Нематериальные активы эмитента

За 2015 год.

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование группы объектов нематериальных активов	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Интеллектуальная собственность		
Изобретение, образец, полезная модель	3 287	695
Программы ЭВМ, БД	98 904	23 236
Товарный знак, знак обслуживания	380 015	146 580
Прочие	558 969	155 585
ИТОГО	1 041 175	326 096

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: *31.12.2015*

На дату окончания отчетного квартала

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование группы объектов нематериальных активов	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Интеллектуальная собственность		
Изобретение, образец, полезная модель	3 337	743
Программы ЭВМ, БД	101 296	28 266
Товарный знак, знак обслуживания	380 734	160 289
Прочие	561 486	161 220
ИТОГО	1 046 853	350 518

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: *31.03.2016*

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 ПАО «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 ПАО «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 – ПАО «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.

В числе значимых мероприятий, запланированных на ближайшие несколько лет - продолжение реализации технологической программы по вовлечению в разработку нетрадиционных запасов, переход к пилотным испытаниям технологии сода-ПАВ-полимерного заводнения, дальнейшая реализация программ модернизации НПЗ и внедрение информационных технологий, направленных на повышение эффективности сбытового бизнеса.

С 2014 года в компании действует Технологическая стратегия в области разведки и добычи. Технологические вызовы были сгруппированы по десяти приоритетным направлениям. Компанией сформированы долгосрочные технологические программы по направлениям технологической стратегии и выделены необходимые ресурсы для их реализации.

В отчетном году запущено 25 технологических проектов, реализуемых совместно с ведущими отечественными и зарубежными разработчиками технологий (исследовательские организации, вузы, нефтесервисные компании, разработчики ИТ-решений, предприятия машиностроения). К ключевым инновационным проектам 2015 года в сегменте разведки и добычи можно отнести развитие технологий вовлечения трудноизвлекаемых и нетрадиционных запасов, инструментов интегрированного концептуального проектирования, химических методов увеличения нефтеотдачи и технологий утилизации попутного нефтяного газа. Компанией также реализовывались проекты по импортозамещению технологического оборудования.

Добыча за счет высокотехнологичных скважин (горизонтальные скважины, в том числе с многостадийным гидроразрывом пласта) в дочерних обществах компании превысила 11 млн т н.э.

В рамках долгосрочной технологической программы по нетрадиционным запасам на Южно-Приобском месторождении в Ханты-Мансийском автономном округе в 2015 году успешно завершился первый этап изучения запасов баженовского горизонта. Испытаны четыре наклонно-направленные скважины, результаты этих исследований позволили решить основную задачу первого этапа проекта: убедиться в наличии в баженовской свите зон с подвижными запасами нефти. После проведения на всех скважинах операции по гидроразрыву пласта был получен приток углеводородов различной интенсивности.

На Приобском месторождении ООО «Газпромнефть-Хантос» внедрена инновационная технология бесшарового ГРП. Новое решение позволяет снять технологические ограничения по количеству стадий гидроразрыва в одном стволе. Благодаря применению бесшаровой технологии ООО «Газпромнефть-Хантос» впервые в группе компаний «Газпром нефть» проведен 11-стадийный, а затем и 15-стадийный ГРП в горизонтальной скважине. Бесшаровая технология также позволяет проводить исследования внутри скважины и повторный ГРП. Масштабное внедрение технологии позволит компании вовлечь в разработку дополнительные объемы трудноизвлекаемых запасов.

На Новопортовском нефтегазоконденсатном месторождении завершено бурение первой на полуострове Ямал эксплуатационной двуствольной скважины с протяженностью горизонтальных стволов по 1 тыс. м. Общая протяженность скважины составила 4,6 тыс. м, горизонтальные участки расположены на глубине ниже 2 тыс. м. В условиях арктических широт двуствольная скважина бурилась впервые. Бурение сверхдлинных двуствольных скважин обеспечивает интенсификацию добычи углеводородов при одновременном сокращении затрат на создание инфраструктуры.

В рамках мероприятий по развитию технологий интегрированного концептуального проектирования компанией разрабатывается программный модуль «Поверхностное обустройство», внедрение которого позволит повысить экономическую эффективность проектов за счет оптимизации обустройства кустовых площадок и внутрипромысловых

коммуникаций.

Во второй половине 2015 года компания «Салым Петролеум Девелопмент» завершила монтаж оборудования и приступила к закачке в нагнетательные скважины в рамках пилотного проекта сода-ПАВ-полимерного заводнения. Результаты проекта ожидаются к концу 2016 года.

На Вынгапуровском месторождении ОАО «Газпромнефть-ННГ» успешно проведен первый этап испытаний первой отечественной роторной управляемой системы производства ОАО «Концерн «ЦНИИ «Электроприбор».








Компания успешно завершила пилотные испытания инновационной технологии мягкого парового риформинга для переработки попутного нефтяного газа, разработанной Институтом катализа им. Г.К. Борескова СО РАН. Новая технология рекомендована к внедрению на предприятиях компании, для повышения утилизации ПНГ на малых и удаленных месторождениях.

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 - комбинированно е 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 - комбинированно е обозначение		Зарегистрирован на территории РФ	489331	10.06.13	До 26.01.2022, РФ
15	Мечтай о большем - комбинированно е 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		Зарегистрирован на территории РФ	499221	05.11.13	До 21.08.2022, РФ
22	Мишка с льдинкой		Зарегистрирован на территории РФ	507083	24.02.14	До 21.08.2022, РФ
23	ВИДИМ ВОЗМОЖНОСТ И РОСТА	Словесное обозначение	Зарегистрирован на территории РФ	508439	12.03.14	До 06.02.2023, РФ
24	THINK BIG	Зарегистрирован на территории РФ	Зарегистрирован на территории РФ	513677	21.05.14	До 22.03.2023, РФ

25	AIM HIGH	Словесное обозначение	Зарегистрирован на территории РФ	517254	08.07.14	До 22.03.2023, РФ
26	Эко контроль		Зарегистрирован на территории РФ	517427	09.07.14	До 15.04.2023, РФ
27	Год экологии		Зарегистрирован на территории РФ	517426	09.07.14	До 15.04.2023, РФ
28	Стремиться к лучшему	Словесное обозначение	Зарегистрирован на территории РФ	535512	25.02.15	До 02.08.2023, РФ
29	Эко-лист		Зарегистрирован на территории РФ	525386	24.10.2014	До 02.08.2023, РФ
30	Мишка турнирный с медалью		Зарегистрирован на территории РФ	528675	08.12.2014	До 24.10.2023, РФ

31	Мишка турнирный с кубком		Зарегистрирован на территории РФ	528674	08.12.2014	До 24.10.2023, РФ
32	Мишка турнирный с шарфом		Зарегистрирован на территории РФ	528792	09.12.2014	До 24.10.2023, РФ
33	МЫ ДЕЛАЕМ БОЛЬШЕ	Словесное обозначение	Зарегистрирован на территории РФ	535325	24.02.2015	До 12.03.2023, РФ
34	Лучший работодатель России		Зарегистрирован на территории РФ	541160	29.04.2015	До 03.02.2024, РФ
35	3 рубежа		Зарегистрирован на территории РФ	541395	06.05.2015	До 11.03.2024, РФ

36	SmartDRIVE	SmartDRIVE	Зарегистрирован на территории РФ	544612	01.06.2015	До 03.02.2024, РФ
37	Технологии современных дорог		Зарегистрирован на территории РФ	546664	25.06.2015	До 03.02.2024, РФ
38	Этикетка Hydroil		Зарегистрирован на территории РФ	569555	29.03.2016	До 09.04.2024, РФ

Арктические обозначения

№	Товарный знак / промышленный образец / название	Товарный знак / Визуализация	Статус	Свидетельство №	Дата регистрации/подачи заявки	Срок и территория действия
1	Respecting the Arctic	Respecting the Arctic	Зарегистрирован на территории РФ	541391	06.05.2015	До 04.03.2024, РФ
2	В гармонии с Арктикой	В гармонии с Арктикой	Зарегистрирован на территории РФ	541392	06.05.2015	До 04.03.2024, РФ
3	ОБЕРЕГАЯ АРКТИКУ	ОБЕРЕГАЯ АРКТИКУ	Зарегистрирован на территории РФ	539559	13.04.2015	До 04.03.2024, РФ
4	ЧИСТАЯ АРКТИКА	ЧИСТАЯ АРКТИКА	Зарегистрирован на территории РФ	541393	06.05.2015	До 04.03.2024, РФ
5	IN HARMONY WITH THE ARCTIC	IN HARMONY WITH THE ARCTIC	Зарегистрирован на территории РФ	544336	29.05.2015	До 04.03.2024, РФ

6	ARCO	ARCO	Зарегистрирован на территории РФ	550942	20.08.2015	До 11.03.2024, РФ
7	ARCTICOIL	Словесное обозначение	Зарегистрирован на территории РФ	557501	16.11.2015	До 11.03.2024, РФ
8	Novy Port	Словесное обозначение	Зарегистрирован на территории РФ	564482	11.02.2016	До 28.07.2014, РФ
9	Arctic time	Словесное обозначение	Зарегистрирован на территории РФ	563384	01.02.2016	До 16.10.2024, РФ
10	Время Арктики	Словесное обозначение	Зарегистрирован в РФ	561534	11.01.2016	До 16.10.2024, РФ
11	Арктический вектор	Словесное обозначение	Зарегистрирован в РФ	562292	20.01.2016	До 16.10.2024, РФ
12	Arctic vector	Словесное обозначение	Зарегистрирован в РФ	562291	20.01.2016	До 16.10.2024, РФ
13	Время Арктики - комбинированное	 ВРЕМЯ АРКТИКИ	Зарегистрирован на территории РФ	567957	16.03.2016	До 26.12.2024, РФ
14	Создавая настоящее	Словесное обозначение	Зарегистрирован на территории РФ	568835	22.03.2016	До 29.01.2025, РФ
15	Новая Арктика	Словесное обозначение	Зарегистрирован на территории РФ	568834	22.03.2016	До 29.01.2025, РФ
16	Creating reality	Словесное обозначение	Зарегистрирован на территории РФ	566890	04.03.2016	До 29.01.2025, РФ

Сибнефть


№	Товарный знак / промышленный образец / название	Товарный знак / Визуализация	Статус	Свидетельство №	Дата регистрации/подачи заявки	Срок и территория действия
---	---	------------------------------	--------	-----------------	--------------------------------	----------------------------

1	Сибнефть / Sibneft		Зарегистрирован на территории РФ	180561	12.10.99	До 30.06.2019, РФ
2	SIBI (Этикетка)		Зарегистрирован на территории РФ	208785	6.02.02	До 20.09.2021, РФ
3	Sibi / Сиби		Зарегистрирован на территории РФ	208784	6.02.02	До 20.09.2021, РФ
4	Sibimotor / Сибимотор		Зарегистрирован на территории РФ	208783	6.02.02	До 20.09.2021, РФ
5	Sibi MOTOR		Зарегистрирован на территории РФ	420223	11.10.10	До 07.08.2019, РФ
6	Sibi MOTOR		Зарегистрирован на территории РФ	420224	11.10.10	До 07.08.2019, РФ
7	Sibi MOTOR		Зарегистрирован на территории РФ	420450	13.10.10	До 07.08.2019, РФ
8	Sibi MOTOR		Зарегистрирован на территории РФ	420225	11.10.10	До 07.08.2019, РФ
9	Sibi MOTOR		Зарегистрирован на территории РФ	420226	11.10.10	До 07.08.2019, РФ
10	Sibi MOTOR		Зарегистрирован на территории РФ	445152	03.10.11	До 21.03.2021, РФ




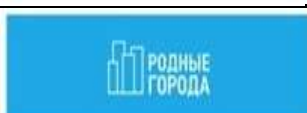

11	Sibi MOTOR		Зарегистрирован на территории РФ	445153	03.10.11	До 21.03.2021, РФ
12	Sibi MOTOR		Зарегистрирован на территории РФ	445208	04.10.11	До 21.03.2021, РФ
13	Sibi MOTOR		Зарегистрирован на территории РФ	444967	28.09.11	До 07.04.2021, РФ
14	Сибнефть		Зарегистрирован на территории РФ	567793	14.03.2016	До 28.05.2024, РФ
15	Сибнефть		Зарегистрирован на территории РФ	567790	14.03.2016	До 28.05.2024, РФ
16	Sibneft		Зарегистрирован на территории РФ	567792	14.03.2016	До 28.05.2024, РФ
17	Sibneft		Зарегистрирован на территории РФ	567794	14.03.2016	До 28.05.2024, РФ
18	Сибнефть	Словесное обозначение	Зарегистрирован на территории РФ	567791	14.03.2016	До 28.05.2024, РФ
19	Sibneft	Словесное обозначение	Зарегистрирован на территории РФ	567789	14.03.2016	До 28.05.2024, РФ

Масла

№	Товарный знак / промышленный образец / название	Товарный знак / Визуализация	Статус	Свидетельство №	Дата регистрации/подачи заявки	Срок и территория действия
---	---	---------------------------------	--------	-----------------	-----------------------------------	-------------------------------

1	Этикетка (комбинированное обозначение)		Зарегистрировано на территории РФ	422244	10.11.2010	До 12.08.2019, РФ
2	HYDRAULIC NORD	Словесное обозначение	Зарегистрировано 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»		Зарегистрирован на территории РФ	536503	10.03.2015	До 05.12.2023, РФ
11	Пиктограмма «Родные города»		Зарегистрирован на территории РФ	532494	21.01.2015	До 05.12.2023, РФ
12	Пиктограмма «Родные города»		Зарегистрирован на территории РФ	535068	19.02.2015	До 05.12.2023, РФ
13	Home towns		Зарегистрирован на территории РФ	567888	15.03.2016	До 09.02.2025, РФ
14	Сердце (Родные города)		Зарегистрирован на территории РФ	569034	23.03.2016	До 16.03.2025, РФ




Товарные знаки сети АЗС «Газпромнефть»




№	Товарный знак / промышленный образец / название	Товарный знак / Визуализация	Статус	Свидетельство №	Дата регистрации/подачи заявки	Срок и территория действия
---	---	---------------------------------	--------	-----------------	-----------------------------------	-------------------------------

1	Суперграфика АЗС (вариант 1) - изобразительное обозначение		Зарегистрирован на территории РФ	408555	14.05.10	До 31.12.2018, РФ
2	Суперграфика АЗС (вариант 2) - изобразительное обозначение		Зарегистрирован на территории РФ	401827	19.02.10	До 31.12.2018, РФ
3	Суперграфика АЗС (вариант 3) - изобразительное обозначение		Зарегистрирован на территории РФ	422319	11.11.10	До 24.12.2019, РФ
4	Суперграфика АЗС (вариант 4) - изобразительное обозначение		Зарегистрирован на территории РФ	425116	09.12.10	До 24.12.2019, РФ
5	Суперграфика АЗС (вариант 5) - изобразительное обозначение		Зарегистрирован на территории РФ	421910	02.11.10	До 24.12.2019, РФ
6	Суперграфика АЗС (вариант 6) - изобразительное обозначение		Зарегистрирован на территории РФ	421911	02.11.10	До 24.12.2019, РФ
7	Суперграфика АЗС (вариант 7) - изобразительное обозначение		Зарегистрирован на территории РФ	447080	10.11.11	До 24.08.2020, РФ
8	Стела (ценовая) - комбинированное объемное обозначение		Зарегистрирован 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		Зарегистрирован 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		Зарегистрирован на территории РФ	405065	31.03.10	До 03.04.2019,, РФ
11	Межколонный короб - комбинированно е объемное обозначение		Зарегистрирован на территории РФ	418264	14.09.10	До 30.03.2019, РФ
12	Стела дополнительных услуг - объемное обозначение		Зарегистрирован на территории РФ	416099	16.08.10	До 30.03.2019, РФ
13	Нам по пути	Словесное обозначение	Зарегистрирован на территории РФ	418855	22.09.10	До 03.04.2019, РФ
14	Общий вид АЗС - комбинированно е объёмное обозначение		Зарегистрирован на территории РФ	395503	04.12.09	До 30.03.2019, РФ
15	Указатель		Зарегистрирован на территории РФ	408647	14.05.10	До 03.04.2019, РФ
16	Сервисная урна		Зарегистрирован на территории РФ	439750	23.06.11	До 25.03.2020, РФ
17	Надежный ориентир	Словесное обозначение	Зарегистрирован на территории РФ	410947	10.06.10	До 21.05.2019, РФ
18	Медвежонок - лого социальной акции		Зарегистрирован на территории РФ	448587	05.12.11	До 13.11.2020, РФ






19	Цвета АЗС		Зарегистрирован на территории РФ	446760	02.11.11	До 31.05.2021, РФ
20	Нам по пути (словесное)	Нам по пути	Зарегистрирован на территории РФ	486827	15.05.13	До 31.01.2022, РФ
21	Общий вид АЗС - комбинированное объёмное обозначение		Зарегистрирован на территории РФ	486879	15.05.13	До 12.04.2022, РФ
22	Лепесток (желтый) - изобразительное обозначение		Зарегистрирован на территории РФ	496056	13.09.13	До 27.07.2022, РФ
23	Лепесток (голубой) - изобразительное обозначение		Зарегистрирован на территории РФ	496054	13.09.13	До 27.07.2022, РФ
24	Лепесток (синий) - изобразительное обозначение		Зарегистрирован на территории РФ	496055	13.09.13	До 27.07.2022, РФ
25	Маленькая стелла - объёмное 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)		Зарегистрирован на территории РФ	503261	26.12.13	До 14.12.2022, РФ
34	Этикетка (фиолетовый)		Зарегистрирован на территории РФ	506715	19.02.14	До 14.12.2022, РФ
35	Этикетка (прямоуг.)		Зарегистрирован на территории РФ	506714	19.02.14	До 14.12.2022, РФ


36	GPN-Service-2Leafs-Blue		Зарегистрирован на территории РФ	512737	08.05.14	До 22.03.2023, РФ
37	GPN-Wash-3Leafs-White		Зарегистрирован на территории РФ	514962	05.06.14	До 22.03.2023, РФ
38	GPN-Wash-3Leafs-Blue		Зарегистрирован на территории РФ	514192	28.05.14	До 22.03.2023, РФ
39	GPN-Wash-2Leafs-White		Зарегистрирован на территории РФ	513482	19.05.14	До 22.03.2023, РФ
40	GPN-Wash-2Leafs-Blue		Зарегистрирован 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		Зарегистрирован на территории РФ	523087	24.09.14	До 01.07.2023, РФ
50	Суперграфика белая на оранжевом		Зарегистрирован на территории РФ	523164	25.09.14	До 01.07.2023, РФ
51	Топливная карта		Зарегистрирован на территории РФ	514188	28.05.2014	До 13.03.2023, РФ

52	Евро-5		Зарегистрирован на территории РФ	529220	10.12.2014	До 30.08.2023, РФ
53	ДТ комбинированное		Зарегистрирован на территории РФ	536812	12.03.2015	До 06.02.2024, РФ
54	SMART (словесное)	SMART	Зарегистрирован на территории РФ	544189	28.05.2015	До 10.06.2023, РФ
55	СМАРТ (словесное)	СМАРТ	Зарегистрирован на территории РФ	544223	28.05.2015	До 10.06.2023, РФ
56	ДТ		Зарегистрирован на территории РФ	540075	13.04.2015	До 06.02.2024, РФ
57	ДТ		Зарегистрирован на территории РФ	541162	29.04.2015	До 06.02.2024, РФ
58	Корпоративная карта		Зарегистрирован на территории РФ	544270	28.05.2015	До 09.04.2024, РФ
59	Оранжевая суперграфика на белом		Зарегистрирован на территории РФ	544584	01.06.2015	До 29.04.2024, РФ
60	Белая суперграфика на оранжевом		Зарегистрирован на территории РФ	545408	09.06.2015	До 29.04.2024, РФ

61	Этикетка СОЖ		Зарегистрирован на территории РФ	548608	21.07.2015	До 05.05.2024, РФ
62	Общий вид (схематичный)		Зарегистрирован на территории РФ	561201	30.12.2015	До 04.04.2024, РФ
63	Стела (схематичная)		Зарегистрирован на территории РФ	557396	13.11.2015	До 04.04.2024, РФ
64	Шелфтокер		Зарегистрирован на территории РФ	568002	16.03.2016	До 20.08.2024, РФ
65	Ароматизатор		Зарегистрирован на территории РФ	567958	16.03.2016	До 26.12.2024, РФ

Товарные знаки Drive Café







№	Товарный знак / промышленный образец / название	Товарный знак / Визуализация	Статус	Свидетельство о регистрации ТЗ №	Дата регистрации	Срок и территория действия
1	Drive Café	Словесное обозначение	Зарегистрирован на территории РФ	517003	03.07.14	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 Café)		Зарегистрирован на территории РФ	526397	10.11.2014	До 14.12.2022, РФ
15	Drive Café 6 - комбинированное обозначение		Зарегистрирован на территории РФ	541249	30.04.2015	До 20.05.2023, РФ
16	Этикетка упаковки		Зарегистрирован на территории РФ	537800	24.03.2015	До 13.11.2023, РФ
17	Зимняя упаковка		Зарегистрирован на территории РФ	537799	24.03.2015	До 13.11.2023, РФ

18	Drive Café Возьми с собой		Зарегистрирован на территории РФ	569413	28.03.2016	До 14.12.2022, РФ
19	Упаковка для сэндвичей		Зарегистрирован на территории РФ	554354	12.10.2015	До 12.11.2023, РФ
20	Drive		Зарегистрирован на территории РФ	561685	13.01.2016	До 09.04.2024, РФ
21	Логотип белый на коричневом фоне (Drive Café)		Зарегистрирован на территории РФ	556963	10.11.2015	До 22.07.2024, РФ
22	G-Drive Cafe		Зарегистрирован на территории РФ	566159	01.03.2016	До 22.07.2024, РФ
23	G-Drive Cafe		Зарегистрирован на территории РФ	566158	01.03.2016	До 22.07.2024, 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		Зарегистрирована 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)		Зарегистрирована на территории РФ	443801	02.09.11	До 08.12.2020, РФ
9	Джи Драйв	Словесное обозначение	Зарегистрирована 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 (сопутка)	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
32	G-Drive энергетик		Зарегистрирован на территории РФ	540752	24.04.2015	До 13.08.2023, РФ
33	G-Drive		Зарегистрирован на территории РФ	550891	20.08.2015	До 20.06.2015, РФ
34	G-Drive		Зарегистрирован на территории РФ	550892	20.08.2015	До 20.06.2015, РФ
35	G-Drive		Зарегистрирован на территории РФ	550895	20.08.2015	До 20.06.2015, РФ
36	G-Drive		Зарегистрирован на территории РФ	550896	20.08.2015	До 20.06.2015, РФ
37	G-Drive		Зарегистрирован на территории РФ	550893	20.08.2015	До 20.06.2015, РФ
38	G-Drive		Зарегистрирован на территории РФ	550894	20.08.2015	До 20.06.2015, РФ
39	Разбуди в себе гонщика		Зарегистрирован на территории РФ	559448	10.12.2015	До 14.08.2024, РФ

40	Разбуди в себе гонщика		Зарегистрирован на территории РФ	559449	10.12.2015	До 14.08.2024, РФ
41	Гонщики		Зарегистрирован на территории РФ	566276	01.03.2016	До 24.10.2024, РФ
42	G-Drive Racing		Зарегистрирован на территории РФ	553678	05.10.2015	До 20.06.2024, РФ
43	G-Drive Racing		Зарегистрирован на территории РФ	553440	01.10.2015	До 24.06.2024, РФ
44	G-Drive энергетик		Зарегистрирован на территории РФ	563967	05.02.2016	До 09.07.2024, РФ
45	Жевательная резинка		Зарегистрирован на территории РФ	554439	13.10.2015	До 04.07.2024, РФ
46	G-Drive Camp	Словесное обозначение	Зарегистрирован на территории РФ	559442	10.12.2015	До 13.08.2024, РФ
47	G-Drive Шоу		Зарегистрирован на территории РФ	569025	23.03.2016	До 13.08.2024, РФ
48	G-Diesel		Зарегистрирован на территории РФ	559446	10.12.2015	До 20.06.2024, РФ

49	G-Diesel		Зарегистрирован на территории РФ	559447	10.12.2015	До 20.06.2024, РФ
50	G-Drive (общеизвестность)		Зарегистрирован на территории РФ	568071	16.03.2016	До 12.02.2025, РФ
51	G-Drive (общеизвестность)		Зарегистрирован на территории РФ	568070	16.03.2016	До 12.02.2025, 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 (комбинированное 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 (комбинированное 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 (комбинированн ое обозначение)		Зарегистрирован на территории РФ	472316	04.10.12	До 22.06.2021, РФ
2	G-указатель (комбинированн ое обозначение)		Зарегистрирован на территории РФ	486782	14.05.13	До 17.01.2022, РФ
3	(комбинированн ое обозначение)		Зарегистрирован на территории РФ	485195	12.04.13	До 17.01.2022, РФ
4	(комбинированн ое обозначение)		Зарегистрирован на территории РФ	485194	12.04.13	До 17.01.2022, РФ
5	(комбинированн ое обозначение)		Зарегистрирован на территории РФ	481107	19.02.13	До 17.01.2022, РФ
6	(комбинированн ое обозначение)		Зарегистрирован на территории РФ	483411	27.03.13	До 17.01.2022, РФ
7	(комбинированн ое обозначение)		Зарегистрирован на территории РФ	486781	14.05.13	До 17.01.2022, РФ
8	(Изобразительно е 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 №	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	«Сапарабыз бири»	Адаптированный перевод на киргизский слогана «Нам по пути»	Кыргызстан	Зарегистрирован на территории Кыргызстана	11395	Заявка от 19.08.11	До 19.08.2021
4	«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 пѣтя»	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	«Надзеіны 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	«Надежен 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 , регистрац ия от 16.02.2015	-



40	G-Energy	捷能	Тайвань	Зарегистрирован на территории Тайваня	1675014	Заявка от 03.04.2014 , регистрац ия от 01.11.2014	-
41	G-Profi	捷彪	Тайвань	Зарегистрирован на территории Тайваня	1675013	Заявка от 03.04.2014 , регистрац ия от 01.11.2014	-
42	G-Wave	捷偉	Тайвань	Зарегистрирован на территории Тайваня	1675012	Заявка от 03.04.2014 , регистрац ия от 01.11.2014	-
43	G-Motion	捷摩	Тайвань	Зарегистрирован на территории Тайваня	1675011	Заявка от 03.04.2014 , регистрац ия от 01.11.2014	-
44	G-Special	捷特	Тайвань	Зарегистрирован на территории Тайваня	1675010	Заявка от 03.04.2014 , регистрац ия от 01.11.2014	-
45	G-Garden	捷高	Тайвань	Зарегистрирован на территории Тайваня	1675008	Заявка от 03.04.2014 , регистрац ия от 01.11.2014	-
46	G-Truck	捷達	Тайвань	Зарегистрирован на территории Тайваня	1675009	Заявка от 03.04.2014 , регистрац ия от 01.11.2014	-
47	Суперграфик а		Ливан	Зарегистрирован на территории Ливана	159170	Подана заявка на регистрац ию 18.06.2014 , зарегистр ирован 08.07.2014	До 08.07.2029
48	Этикетка канистры		Ливан	Зарегистрирован на территории Ливана	159065	Подана заявка на регистрац ию 18.06.2014 , зарегистр ирован 30.06.14	До 30.06.2029






49	Канистра-1		Ливан	Зарегистрирован на территории Ливана	159156	Подана заявка на регистрацию 18.06.2014, зарегистрирован 07.07.2014	До 07.07.2029
50	Канистра-2		Ливан	Зарегистрирован на территории Ливана	159157	Подана заявка на регистрацию 18.06.2014, зарегистрирован 07.07.2014	До 07.07.2029
51	G-Energy		Ливан	Зарегистрирован на территории Ливана	159193	Подана заявка на регистрацию 18.06.2014, зарегистрирован 09.07.2014	До 09.07.2029
52	G-Wave		Ливан	Зарегистрирован на территории Ливана	159138	Подана заявка на регистрацию 18.06.2014, зарегистрирован 03.07.2014	До 03.07.2029
53	G-Profi		Ливан	Зарегистрирован на территории Ливана	159129	Подана заявка на регистрацию 18.06.2014, зарегистрирован 03.07.2014	До 03.07.2029
54	G-Motion		Ливан	Зарегистрирован на территории Ливана	159155	Подана заявка на регистрацию 18.06.2014, зарегистрирован 07.07.2014	До 07.07.2029

55	G-Special		Ливан	Зарегистрирован на территории Ливана	159132	Подана заявка на регистрацию 18.06.2014, зарегистрирован 03.07.2014	До 03.07.2029
56	G-Truck		Ливан	Зарегистрирован на территории Ливана	159154	Подана заявка на регистрацию 18.06.2014, зарегистрирован 07.07.2014	До 07.07.2029
57	G-Garden		Ливан	Зарегистрирован на территории Ливана	159074	Подана заявка на регистрацию 18.06.2014, зарегистрирован 30.06.14	До 30.06.2029
58	G-Box	Словесное обозначение	Ливан	Зарегистрирован на территории Ливана	159136	Подана заявка на регистрацию 18.06.2014, зарегистрирован 03.07.2014	До 03.07.2029
59	Суперграфика		Доминиканская республика	Зарегистрирован на территории Доминиканской республики	215724	Подана заявка на регистрацию 29.07.14, зарегистрирован 31.10.2014	До 31.10.2024
60	Этикетка канистры		Доминиканская республика	Зарегистрирован на территории Доминиканской республики	215480	Подана заявка на регистрацию 29.07.14, зарегистрирован 31.10.2014	До 31.10.2024
61	Канистра-1		Доминиканская республика	Зарегистрирован на территории Доминиканской республики	217567	Подана заявка на регистрацию 29.07.14, зарегистрирован 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
71	Адаптированный перевод «Мы делаем больше»	Мы робім больш	Беларусь	Зарегистрирован на территории Беларуси	54843	Подана заявка на регистрацию 21.10.2013, зарегистрирован 10.06.2015	До 21.10.2023
72	Адаптированный перевод «Мы делаем больше»	Биздин жасаганыбыз көбөйүгө.	Кыргызстан	Зарегистрирован на территории Кыргызстана	12840	Подана заявка на регистрацию 16.10.2013, зарегистрирован 30.10.2014	До 16.10.2023
73	Логотип белый на коричневом фоне (Drive Cafe)		Кыргызстан	Зарегистрирован на территории Кыргызстана	13019	Подана заявка на регистрацию 17.03.2014, зарегистрирован 30.01.2015	До 17.03.2024
74	Логотип белый на коричневом фоне (Drive Cafe)		Украина	Зарегистрирован на территории Украины	199671	Подана заявка на регистрацию 17.03.2014, зарегистрирован 25.05.2015	До 17.03.2024
75	G-Profi	捷彪	Китай	Зарегистрирован на территории Китая	14299703 - для 1 класса, 14299702 - для 4 класса	Подана заявка на регистрацию 02.04.2014, зарегистрирован 14.05.2015	До 13.05.2025

76	G-Wave	捷伟	Китай	Зарегистрирован на территории Китая	14299701 - для 1 класса, 14299700 - для 4 класса	Подана заявка на регистрацию 02.04.2014 зарегистрирован 14.05.2015	До 13.05.2025
77	G-Motion	捷摩	Китай	Зарегистрирован на территории Китая	14299699 - для 1 класса, 14299698 - для 4 класса	Подана заявка на регистрацию 02.04.2014 зарегистрирован 14.05.2015	До 13.05.2025
78	G-Special	捷特	Китай	Зарегистрирован на территории Китая	14299697 - для 1 класса	Подана заявка на регистрацию 02.04.2014 зарегистрирован 14.05.2015	До 13.05.2025
79	G-Garden	捷高	Китай	Зарегистрирован на территории Китая	14299694 - для 4 класса	Подана заявка на регистрацию 02.04.2014 зарегистрирован 14.05.2015	До 13.05.2025
80	Родные города		Беларусь	Зарегистрирован на территории Беларуси	54594	Подана заявка на регистрацию 19.08.2013 зарегистрирован 26.05.2015	До 19.08.2023
81	Логотип белый на коричневом фоне (Drive Cafe)		Казахстан	Зарегистрирован на территории Казахстана	48853	Подана заявка на регистрацию 18.03.2014 зарегистрирован 17.07.2015	До 18.03.2024
82	Серия «Родные города»		Таджикистан	Зарегистрирован на территории Таджикистана	TJ11720	Подана заявка на регистрацию 22.08.2013 зарегистрирован 20.08.2015	До 22.08.2023

83	Адаптированный перевод «The Best is in front of you»	Najbolje je pred vama	Босния и Герцеговина	Зарегистрирован на территории Боснии и Герцеговины	BAZ13175 49	Подана заявка на регистрац ию 05.12.2013 зарегистр ирован 02.10.2015	До 05.12.2023
84	Адаптированный перевод «Мы делаем больше»	Ми робимо більше	Украина	Зарегистрирован на территории Украины	205823	Подана заявка на регистрац ию 17.10.2013 зарегистр ирован 25.11.2015	До 17.10.2023
85	G-Drive энергетик		Казахстан	Зарегистрирован на территории Казахстана	49812	Подана заявка на регистрац ию 30.01.2014 зарегистр ирован 19.10.2015	До 30.01.2024
86	Логотип белый на коричневом фоне (Drive Café)		Таджикистан	Зарегистрирован на территории Таджикистана	TJ11812	Подана заявка на регистрац ию 19.03.2014 зарегистр ирован 13.10.2015	До 19.03.2024
87	Логотип белый на коричневом фоне (Drive Café)		Беларусь	Зарегистрирован на территории Беларуси	56468	Подана заявка на регистрац ию 04.04.2014 зарегистр ирован 14.10.2015	До 04.04.2024
88	Суперграфик а АЗС (вариант 3) – изобразитель ное обозначение		Чили	Зарегистрирован на территории Чили	1197357	Подана заявка на регистрац ию 05.08.2014 зарегистр ирован 25.02.2016	До 25.02.2026
89	Этикетка канистры		Чили	Зарегистрирован на территории Чили	1197359	Подана заявка на регистрац ию 05.08.2014 зарегистр ирован 25.02.2016	До 25.02.2026






90	G-Profi		Чили	Зарегистрирован на территории Чили	1197358	Подана заявка на регистрацию 05.08.2014 зарегистрирован 25.02.2016	До 25.02.2026
91	G-Energy		Боливия	Зарегистрирован на территории Боливии	161603-C	Подана заявка на регистрацию 02.03.2015 зарегистрирован 02.10.2015	До 02.03.2025
92	G-Energy		Боливия	Зарегистрирован на территории Боливии	161604-C	Подана заявка на регистрацию 02.03.2015 зарегистрирован 02.10.2015	До 02.03.2025
93	G-Energy	捷能	Китай	Зарегистрирован на территории Китая	14299704	Подана заявка 02.04.2014 зарегистрирован 13.03.2016	До 02.04.2024
94	G-Box	Словесное обозначение	Государства-члены ОАПИ	Зарегистрирован на территории государств-членов ОАПИ	81012	Подана заявка 24.09.2014 зарегистрирован 31.01.2015	До 23.09.2024
95	G-Garden		Государства-члены ОАПИ	Зарегистрирован на территории государств-членов ОАПИ	81006	Подана заявка 24.09.2014 зарегистрирован 31.01.2015	До 23.09.2024
96	G-Truck		Государства-члены ОАПИ	Зарегистрирован на территории государств-членов ОАПИ	81004	Подана заявка 24.09.2014 зарегистрирован 31.01.2015	До 23.09.2024
97	G-Special		Государства-члены ОАПИ	Зарегистрирован на территории государств-членов ОАПИ	81009	Подана заявка 24.09.2014 зарегистрирован 31.01.2015	До 23.09.2024
98	G-Motion		Государства-члены ОАПИ	Зарегистрирован на территории государств-членов ОАПИ	81008	Подана заявка 24.09.2014 зарегистрирован 31.01.2015	До 23.09.2024

99	G-Profi		Государства-члены ОАПИ	Зарегистрирован на территории государств-членов ОАПИ	81007	Подана заявка 24.09.2014 зарегистрирован 31.01.2015	До 23.09.2024
100	G-Wave		Государства-члены ОАПИ	Зарегистрирован на территории государств-членов ОАПИ	81005	Подана заявка 24.09.2014 зарегистрирован 31.01.2015	До 23.09.2024
101	G-Energy		Государства-члены ОАПИ	Зарегистрирован на территории государств-членов ОАПИ	81003	Подана заявка 24.09.2014 зарегистрирован 31.01.2015	До 23.09.2024
102	Канистра-1		Государства-члены ОАПИ	Зарегистрирован на территории государств-членов ОАПИ	81014	Подана заявка 24.09.2014 зарегистрирован 31.01.2015	До 23.09.2024
103	Канистра-2		Государства-члены ОАПИ	Зарегистрирован на территории государств-членов ОАПИ	81013	Подана заявка 24.09.2014 зарегистрирован 31.01.2015	До 23.09.2024
104	Этикетка канистры-1		Государства-члены ОАПИ	Зарегистрирован на территории государств-членов ОАПИ	81011	Подана заявка 24.09.2014 зарегистрирован 31.01.2015	До 23.09.2024
105	Этикетка канистры-2		Государства-члены ОАПИ	Зарегистрирован на территории государств-членов ОАПИ	81010	Подана заявка 24.09.2014 зарегистрирован 31.01.2015	До 23.09.2024
106	Суперграфика АЗС (вариант 3) – изобразительное обозначение		Государства-члены ОАПИ	Зарегистрирован на территории государств-членов ОАПИ	81002	Подана заявка 24.09.2014 зарегистрирован 31.01.2015	До 23.09.2024
107	G-Box	Словесное обозначение	Афганистан	Зарегистрирован на территории Афганистана	15802	Подана заявка 10.06.2014 зарегистрирован 09.02.2015	До 10.06.2024


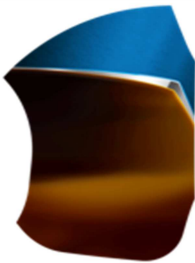


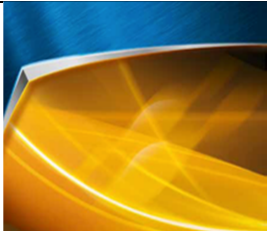

108	G-Garden		Афганистан	Зарегистрирован на территории Афганистана	15800	Подана заявка 10.06.2014 зарегистрирован 09.02.2015	До 10.06.2024
109	G-Truck		Афганистан	Зарегистрирован на территории Афганистана	15801	Подана заявка 10.06.2014 зарегистрирован 09.02.2015	До 10.06.2024
110	G-Special		Афганистан	Зарегистрирован на территории Афганистана	15799	Подана заявка 10.06.2014 зарегистрирован 09.02.2015	До 10.06.2024
111	G-Motion		Афганистан	Зарегистрирован на территории Афганистана	15798	Подана заявка 10.06.2014 зарегистрирован 09.02.2015	До 10.06.2024
112	G-Profi		Афганистан	Зарегистрирован на территории Афганистана	15805	Подана заявка 10.06.2014 зарегистрирован 09.02.2015	До 10.06.2024
113	G-Wave		Афганистан	Зарегистрирован на территории Афганистана	15806	Подана заявка 10.06.2014 зарегистрирован 09.02.2015	До 10.06.2024
114	G-Energy		Афганистан	Зарегистрирован на территории Афганистана	15803	Подана заявка 10.06.2014 зарегистрирован 09.02.2015	До 10.06.2024
115	Канистра-1		Афганистан	Зарегистрирован на территории Афганистана	15809	Подана заявка 10.06.2014 зарегистрирован 09.02.2015	До 10.06.2024
116	Канистра-2		Афганистан	Зарегистрирован на территории Афганистана	15804	Подана заявка 10.06.2014 зарегистрирован 09.02.2015	До 10.06.2024

117	Этикетка канистры		Афганистан	Зарегистрирован на территории Афганистана	15808	Подана заявка 10.06.2014 зарегистрирован 09.02.2015	До 10.06.2024
118	Суперграфика АЗС (вариант 3) – изобразительное обозначение		Афганистан	Зарегистрирован на территории Афганистана	15807	Подана заявка 10.06.2014 зарегистрирован 09.02.2015	До 10.06.2024
119	Адаптированный перевод «The Best is in front of you»	Най-добро е пред Вас	Болгария	Зарегистрирован в Болгарии	91172	Подана заявка 10.10.2013 зарегистрирован 12.05.2015	До 10.10.2023

Товарные знаки СК «Зенит»

№	Товарный знак / Название	Товарный знак / Визуализация	Статус	Свидетельство №	Дата регистрации/подачи заявки	Срок и территория действия
1	Стела		Зарегистрирован на территории РФ	489551	14.06.13	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 и/подачи заявки	Срок и территория действия
1	Этикетка для канистры (спереди) – изобразительно е обозначение		Зарегистрирован на территории РФ	497574	09.10.13	До 03.09.2022, РФ
2	Этикетка канистры (сзади) – изобразительно е 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 (объемно обозначен)		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	Свидетельство 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 ое обознач		Зарегистрирован на территории РФ	412692	05.07.10	До 26.02.2020 , РФ
5	Логотип G- (комбиниру ое обознач		Зарегистрирован на территории РФ	428768	26.01.11	До 26.02.2020 , РФ
6	Логотип G- (комбиниру ое 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 (комбиниру ое обознач		Зарегистрирован на территории РФ	412688	05.07.10	До 26.02.2020 , РФ
9	Логотип (Garden (комбиниру ое обознач		Зарегистрирован на территории РФ	412689	05.07.10	До 26.02.2020 , РФ
10	Символ ((изобразите е обознач		Зарегистрирован на территории РФ	421621	29.10.10	До 04.06.2020 , РФ
11	Логотип (Bonus (комбиниру ое обознач		Зарегистрирован на территории РФ	449520	20.12.11	До 28.06.2021 , РФ
12	Логотип (Bonus (комбиниру ое обознач		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
14	G-Wave		Зарегистрирован на территории РФ	551080	21.08.2015	До 20.06.2024 , РФ
15	G-Club		Зарегистрирован на территории РФ	554437	13.10.2015	До 30.06.2024 , РФ
16	G-Garden		Зарегистрирован на территории РФ	554947	19.10.2015	До 20.06.2024 , РФ

17	G-Profi		Зарегистрирован на территории РФ	554381	13.10.2015	До 20.06.2024 , РФ
18	G-Special		Зарегистрирован на территории РФ	566211	01.03.2016	До 20.06.2024 , РФ
19	G-Way		Зарегистрирован на территории РФ	557348	13.11.2015	До 26.08.2024 , 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
11	G-Energy		Зарегистрирован на территории РФ	549258	29.07.2015	До 24.06.2024 , РФ
12	G-Energy		Зарегистрирован на территории РФ	549264	29.07.2015	До 24.06.2024 , РФ
13	G-Energy		Зарегистрирован на территории РФ	549260	29.07.2015	До 20.06.2024 , РФ
14	G-Energy		Зарегистрирован на территории РФ	549261	29.07.2015	До 24.06.2024 , РФ
15	G-Energy		Зарегистрирован на территории РФ	549262	29.07.2015	До 24.06.2024 , РФ
16	G-Energy		Зарегистрирован на территории РФ	549263	29.07.2015	До 24.06.2024 , РФ
17	G-Energy		Зарегистрирован на территории РФ	549257	29.07.2015	До 20.06.2024 , РФ
18	G-Energy		Зарегистрирован на территории РФ	549256	29.07.2015	До 20.06.2024 , РФ
19	G-Energy		Зарегистрирован на территории РФ	549259	29.07.2015	До 20.06.2024 , РФ




ТЗ – передача от ГПН-НТЦ

№	Товарный знак / название	Товарный знак / Визуализация	Статус	Свидетельств о на ТЗ №	Дата регистрации	Срок и территор ия действия
---	-----------------------------	---------------------------------	--------	---------------------------	---------------------	--------------------------------------

1	Электронное месторождение	Словесное обозначение	Зарегистрировано на территории РФ	439538	20.06.11	До 15.07.2020, РФ
2	DIGITAL FIELD	Словесное обозначение	Зарегистрировано на территории РФ	449224	15.12.11	До 27.07.2020, РФ
3	SQUARES	Словесное обозначение	Зарегистрировано на территории РФ	439849	24.06.11	До 15.07.2020, РФ



Промышленные образцы ПАО «Газпром нефть»

№	Промышленн ый образец / название	ПО / Визуализация	Статус	Патент на ПО №	Дата регистрации	Срок и территор ия действия
1	Информацион ная стела для АЗС (промышленн ый образец)		Зарегистрирован на территории РФ	76779	16.11.10	Дата начала отсчета срока действия патента: 17.08.2009
			Зарегистрирован на территории Республики Беларусь	2472	01.06.12	Дата начала отсчета срока действия патента: 23.12.2011
			Зарегистрирован на территории Таджикистана	TJ 68	Заявка от 09.04.2012 г.	Дата начала отсчета срока действия патента: 09.04.2012
2	Урна для автозаправоч ной станции		Зарегистрирован на территории РФ	83221	16.10.12	Дата начала отсчета срока действия патента: 14.07.2011
			Зарегистрирован на территории Республики Беларусь	3010	31.03.14	Дата начала отсчета срока действия патента: 12.07.2013
			Зарегистрирован на территории Казахстана	1964	20.03.14	Дата начала отсчета срока действия патента: 08.04.2013
3	Островок ТРК для АЗС		Зарегистрирован на территории РФ	80828	16.01.12	Дата начала отсчета срока действия патента: 31.05.2011

4	Навес для АЗС		Зарегистрирован на территории РФ	80570	16.12.11	Дата начала отсчета срока действия патента: 03.05.11
5	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	-	-
			Зарегистрирован на территории Тайваня	103300459	11.11.2014	До 23.01.2026, Тайвань
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	-	-
			Зарегистрирован на территории Тайваня	103300460	11.11.2014	До 23.01.2026, Тайвань
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
7	Канистра с воронкой		Зарегистрирован на территории РФ	83504	16.11.2012	Дата начала отсчета срока действия патента: 08.12.2011

Основные направления и результаты использования основных для эмитента объектов интеллектуальной собственности:

Результатами использования товарного знака ПАО «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 товарные знаки ПАО «Газпром нефть» продлеваются при условии уплаты пошлин за поддержание их в силе неограниченное время, и в будущем ПАО «Газпром нефть» не планирует отказываться от поддержания в силе товарных знаков.

4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента

Основные тенденции развития отрасли экономики, в которой Эмитент осуществляет основную деятельность, а также основные факторы, оказывающие влияние на состояние отрасли, представлены по данным Федерального государственного унитарного предприятия «Центральное диспетчерское управление топливно-энергетического комплекса» (ГП «ЦДУ ТЭК»).

Добыча нефти

По итогам 1 квартала 2016 года добыча нефти в России составила 135,424 млн тонн, что на 3,1% выше показателя 1 квартал 2015 года.

В 1 квартале 2016 года российские нефтяные компании пробурили 221,8 тыс. м разведочных скважин, что на 8,7% ниже показателя аналогичного периода прошлого года. Проходка в эксплуатационном бурении за январь-март 2016 года составила 5 506,8 тыс. м., что превышает показатель за январь-март 2015 года на 13,9%.

Доля скважин, дающих продукцию, составила в конце марта 2016 года 87,1% от эксплуатационного фонда, доля неработающих скважин составила 12,9%, что на 0,6 п.п. ниже, чем в конце марта 2015 года. За 3 месяца 2016 года введено в эксплуатацию 1 580 новых нефтяных скважин, что на 142 скважины больше аналогичного показателя за 3 месяца 2015 года.

Переработка нефти

По итогам 3 месяцев 2016 года переработка нефти в России снизилась на 2,9% до 68,379 млн тонн. Глубина переработки нефти увеличилась на 5,4 п.п. до 77,1%. Производство автобензинов за 3 месяца 2015 года выросло на 0,8%, дизтоплива снизилось на 4,5%, а производство мазута сократилось на 23,4% относительно показателя аналогичного периода 2015 года.

Экспорт нефти

По данным ЦДУ ТЭК, за 1 квартал 2016 года экспорт нефти из России вырос относительно 1 квартала 2015 года на 5% и составил 62,564 млн тонн, доля экспорта в общей добыче нефти в России составила 46,2% (за 3 месяца 2015 года – 45,4%). За январь-март 2016 года экспорт нефти из России в дальнее зарубежье составил 6,103 млн тонн, что на 4,4% выше уровня января-марта 2015 года, в том числе по системе АК «Транснефть» 54,102 млн тонн, минуя систему АК «Транснефть» - 8,001 млн тонн. В страны ближнего зарубежья было поставлено 5,749 млн тонн нефти, из них все поставки осуществлялись в Беларусь (за 3 месяца 2015 года – 5,581 млн тонн).

Основные показатели развития нефтяной отрасли России в 2011-2016 годах						
Наименование показателя	Отчетный период					
	2011	2012	2013	2014	2015	3мес. 2016
Добыча нефти, млн т	511,4	518,0	523,3	526,7	534	135,4
Изменение к предыдущему году, %	1,2	1,3	1,0	0,7	1,4	3,1
Проходка в бурении, тыс. м	18 742	20 538	21 657	20 771	22 883	5729
в т.ч. разведочное бурение	747	804	817	994	817,7	222
эксплуатационное бурение	17 995	19 734	20 840	19 777	22 065,4	5507
Эксплуатационный фонд скважин, тыс. ед.	160,4	162,7	166,0	168,3	170,2	170,8
Фонд скважин, дающих продукцию, тыс. ед.	136,9	139,2	144,1	146,3	148,7	148,8
Неработающий фонд скважин, в % от эксплуатационного фонда	14,7	14,5	13,2	13,1	12,6	12,9
Ввод новых скважин, ед.	6 147	6 090	6 454	6 065	6261	1580
Переработка нефти, млн тонн	256,4	265,8	272,7	288,9	281,8	68,4
Изменение к предыдущему году, %	3,1	3,6	2,6	6,0	-2,3	-2,9
Глубина переработки нефти, %	70,6	71,2	71,2	72,3	74,2	77,1
Производство автобензинов, млн т	36,6	38,2	38,7	38,3	39,2	10,1
Экспорт нефти, млн т	242,1	239,7	234,9	223,4	242,5	62,6
Изменение к предыдущему году, %	-2,0	-1,0	-2,0	-4,8	8,5	5,0
Цена нефти Urals, средняя за период, \$/барр.	109,1	110,3	107,7	97,6	51,39	32,23

Источник: ЦДУ ТЭК

Мнения органов управления эмитента относительно представленной информации не совпадают: **Нет**

Член совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или член коллегиального исполнительного органа эмитента имеет особое мнение относительно представленной информации, 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**

4.7. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента

Основные макроэкономические факторы, влияющие на результаты деятельности эмитента

- 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.

Значительное снижение цен на нефть и нефтепродукты на международном рынке за 12 месяцев 2015 оказало негативное влияние на результат Группы. Часть негативного влияния от падения международных цен была нивелирована ростом курса доллара по отношению к рублю.

1 кв. 2016	4 кв. 2015	Δ, %		3 мес. 2016	2015	Δ, %
			Международный рынок	(долл. США/барр.)		
33,94	43,77	(22,5)	Нефть "Brent"	33,94	53,94	(37,1)
32,19	42,01	(23,4)	Нефть "Urals" (ср. Med и NWE)	32,19	52,92	(39,2)
				(долл. США/т.)		
386,04	461,60	(16,4)	Бензин Premium (ср. NWE)	386,04	548,78	(29,7)
312,03	402,45	(22,5)	Нафта (ср. Med и NWE)	312,03	455,23	(31,5)
313,21	410,39	(23,7)	Дизельное топливо (ср. NWE)	313,21	528,11	(40,7)
307,26	395,99	(22,4)	Газойль 0,2% (ср. Med)	307,26	508,77	(39,6)
127,55	174,93	(27,1)	Мазут 3,5% (ср. NWE)	127,55	266,83	(52,2)
			Внутренний рынок	(руб./т.)		
31 669	32 521	(2,6)	Высокооктановый бензин	31 669	29 254	8,3
26 126	28 934	(9,7)	Низкооктановый бензин	26 126	26 341	(0,8)
25 970	29 502	(12,0)	Дизельное топливо	25 970	27 474	(5,5)
3 451	5 553	(37,9)	Мазут	3 451	7 444	(53,6)

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.

1 кв. 2016	4 кв. 2015		3 мес. 2016	2015
2,1	2,5	Изменение Индекса потребительских цен (ИПЦ), %	2,1	7,4
74,63	65,94	Средний курс рубля к доллару США за период, руб.	74,63	62,19
72,88	66,24	Курс рубля к доллару США на начало периода, руб.	72,88	56,26
67,61	72,88	Курс рубля к доллару США на конец периода, руб.	67,61	58,46
-7,0%	10,0%	Изменение курса рубля к доллару США за период	-7,0%	4,0%

Налогообложение

Средние ставки налогов и сборов, действовавшие в отчетных периодах для налогообложения нефтегазовых компаний в России:

1 кв. 2016	4 кв. 2015	Δ, %		3 мес. 2016	2015	Δ, %
			Экспортная таможенная пошлина	(долл. США/т.)		
54,93	92,33	(40,5)	Нефть	54,93	129,63	(57,6)
21,97	44,30	(50,4)	Светлые нефтепродукты	21,97	62,13	(64,6)
21,97	44,30	(50,4)	Дизельное топливо	21,97	62,13	(64,6)
33,47	71,97	(53,5)	Бензин	33,47	101,07	(66,9)
38,97	78,43	(50,3)	Нафта	38,97	110,13	(64,6)
45,00	70,10	(35,8)	Темные нефтепродукты	45,00	98,50	(54,3)
			Налог на добычу полезных ископаемых			
4 076	5 099	(20,1)	Нефть (руб./т.)	4 076	6 873	(40,7)

Ставки вывозной таможенной пошлины на нефть и нефтепродукты

Ставки вывозной таможенной пошлины на нефть и нефтепродукты рассчитываются Министерством экономического развития РФ в соответствии с Методикой расчета вывозных таможенных пошлин на нефть сырую и отдельные категории товаров, выработанных из нефти,

утвержденной Постановлением Правительства РФ №276 от 29 марта 2013.

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», 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
$\leq 109,50$	0%
$109,50 < P \leq 146,00$	$35,0\% \times (P - 109,50)$
$146,00 < P \leq 182,50$	$12,78 + 45,0\% \times (P - 146,00)$
$> 182,50$	$29,20 + 59,0\% \times (P - 182,50)$ на 2014 г. $29,20 + 42,0\% \times (P - 182,50)$ на 2015 г.

Нефть, экспортируемая в Казахстан и Белоруссию, не облагается вывозной таможенной пошлиной на нефть.

б) В соответствии с 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:

$Ст = (P - 182,5) \times K - 56,57 - 0,14 \times P$, где P - цена на нефть «Юралс» (в долларах США за тонну), а K - приростной коэффициент, равный 42% в 2015-2016 гг.

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 с.ш. Ямало-Ненецкого автономного округа.

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.

в) В соответствии с п.1.1 ст.35 Закона РФ от 21 мая 1993 г. №5003-1 «О таможенном тарифе» для нефти, добытой на новом морском месторождении, установлено освобождение от уплаты вывозной таможенной пошлины на срок до:

- 31 марта 2032 г. - для месторождений, расположенных полностью в Азовском море или на 50% и более своей площади в Балтийском море, Черном море (глубина до 100м), Печорском или Белом море, Охотском море (южнее 55° с.ш.), в российской части дна Каспийского моря;
- 31 марта 2042 г. - для месторождений, расположенных на 50% и более своей площади в Черном море (глубина более 100м), Охотском море (севернее 55° с.ш.), Баренцевом море (южнее 72° с.ш.);
- неограниченно - для месторождений, расположенных на 50% и более своей площади в Карском море, Баренцевом море (севернее 72° с.ш.), восточной Арктике (море Лаптевых, Восточно-Сибирское море, Чукотское море, Берингово море).

В соответствии с пп.5 ст.11.1 НК РФ новым морским месторождением признается морское месторождение, дата начала промышленной добычи углеводородного сырья на котором приходится на период с 1 января 2016 г.

Вывозная таможенная пошлина на нефтепродукты

В соответствии со статьей 3.1 Закона РФ от 21 мая 1993 г. №5003-1 «О таможенном тарифе», ставка вывозной таможенной пошлины на отдельные категории товаров, выработанных из нефти, устанавливается Правительством РФ. Нефтепродукты, экспортируемые в Казахстан,

Белоруссию и Киргизию, не облагаются вывозной таможенной пошлиной. Также в рамках индикативных балансов от вывозных таможенных пошлин освобождаются нефтепродукты, экспортируемые в Таджикистан и Армению, с 13 ноября 2013 г. и 19 января 2015 г. соответственно.

Постановлением Правительства РФ от 29 марта 2013 г. №276 установлен следующий порядок определения ставок вывозных таможенных пошлин на нефтепродукты:

$Стпп = K \times Стн$, где $Стн$ – ставка вывозной таможенной пошлины на нефть сырую, а K – расчетный коэффициент в отношении отдельной категории нефтепродуктов.

Установлены следующие коэффициенты для расчета ставок вывозных таможенных пошлин на нефтепродукты:

	<u>2015 г.</u>	<u>2016 г.</u>	<u>с 2017 г.</u>
Легкие и средние дистилляты			
Дизельное топливо	0,48	0,4	0,3
Масла смазочные			
Нафта	0,85	0,71	0,55
Бензин	0,78	0,61	0,3

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):

	2015	2016 01.01.-31.03	2016 01.04.-31.12	с 2017 г.
Бензин				
Ниже класса 5	7 300	10 500	13 100	12 300
Класс 5	5 530	7 530	10 130	7 430
Прямогонный	11 300	10 500	13 100	12 300
Дизельное топливо	3 450	4 150	5 293	5 093
Печное топливо	3 000	4 150	5 293	5 093
Моторные масла	6 500	6 000	6 000	5 400
Средние дистилляты		4 150	5 293	5 093

Налог на добычу полезных ископаемых (НДПИ)

а) В соответствии со статьей 342 НК РФ (в редакции Федерального закона от 24 ноября 2014 г. №366-ФЗ) установлены следующие формулы для определения ставки НДПИ на нефть:

	2014	2015	2016	2017
	493хКцхКвх			
НДПИ на нефть (рублей за тонну)	КзхКдхКдв	766хКц-Дм	857хКц-Дм	919хКц-Дм

$Дм = Кндпи \times Кц \times (1 - Кв \times Кз \times Кд \times Кдв \times Ккан)$

Кндпи = 530 на 2015 г., 559 – с 2016 г.

Кц – коэффициент, характеризующий динамику мировых цен на нефть, определяется по следующей формуле: $K_c = (C - 15) \times P / 261$, где C – среднемесячная цена Urals на роттердамской и средиземноморской биржах (доллар США/баррель) и P – среднемесячный курс рубля к доллару США.

Кв – коэффициент, характеризующий степень выработанности запасов конкретного участка недр. Данный коэффициент предусматривает снижение ставки НДС на нефть для участков недр 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 отсутствия запасов на 1 января 2006 г. – V определяются на 1 января года, следующего за годом, в котором запасы нефти по участку недр впервые поставлены на государственный баланс). В случае, если степень выработанности запасов конкретного участка недр больше или равна 0,8 и меньше или равна 1, коэффициент K_v рассчитывается по формуле: $K_v = 3,8 - 3,5 \times N/V$. В случае если степень выработанности запасов конкретного участка недр превышает 1, коэффициент K_v принимается равным 0,3. В иных случаях коэффициент K_v принимается равным 1.

Кз – коэффициент, характеризующий величину запасов конкретного участка недр. Данный коэффициент предусматривает снижение ставки НДС для малых участков недр. В случае если величина начальных извлекаемых запасов нефти (V_z – 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 меньше или равна 0,05, коэффициент K_z рассчитывается по формуле: $K_z = 0,125 \times V_z + 0,375$.

Кд – коэффициент, характеризующий степень сложности добычи нефти. Его значение варьируется от 0,2 до 1 в зависимости от сложности добычи нефти из конкретной залежи:

- 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_{dv}/V_{dv} , где N_{dv} – сумма накопленной добычи нефти на конкретной залежи, а V_{dv} – 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 K_{dv} рассчитывается по формуле: $K_{dv} = 3,8 - 3,5 \times N_{dv}/V_{dv}$. В случае, если степень выработанности запасов конкретной залежи превышает 1, коэффициент K_{dv} принимается равным 0,3. В иных случаях коэффициент K_{dv} принимается равным 1. Для залежей, содержащих трудноизвлекаемые запасы нефти, коэффициент K_v принимается равным 1.

Ккан – коэффициент, характеризующий регион добычи и свойства нефти. Данный коэффициент предусматривает снижение ставки НДС на нефть на участках недр, расположенных полностью или частично в регионах со сложными природно-климатическими и геологическими условиями (в частности, п-ов Ямал в ЯНАО, Иркутская область, Республика Саха (Якутия)). Коэффициент K_{kan} принимается равным 0 до 1-го числа месяца, следующего за месяцем наступления хотя бы одного из следующих условий: достижение предельного объема накопленной добычи нефти на участке недр (1) или истечение предельно установленного срока (2). По истечении предельного срока применения налоговой льготы K_{kan} принимается равным 1.

б) В соответствии с п.2.1 ст.342 и п.6 ст.338 НК РФ для нефти, добытой на новом морском месторождении, установлены следующие адвалорные ставки НДС (в % от стоимости):

- 30% до истечения 5 лет с даты начала промышленной добычи углеводородного сырья, но не позднее 31 марта 2022 г. – для месторождений, расположенных полностью в Азовском море или на 50% и более своей площади в Балтийском море

- 15% до истечения 7 лет с даты начала промышленной добычи углеводородного сырья, но не позднее 31 марта 2032 г. - для месторождений, расположенных на 50% и более своей площади в Черном море (глубина до 100м), Японском, Печорском или Белом море, Охотском море (южнее 55° с.ш.), в российской части дна Каспийского моря;
- 10% до истечения 10 лет с даты начала промышленной добычи углеводородного сырья, но не позднее 31 марта 2037 г. - для месторождений, расположенных на 50% и более своей площади в Охотском море (севернее 55° с.ш.), в Черном море (глубина более 100м), Баренцевом море (южнее 72° с.ш.);
- 5% до истечения 15 лет с даты начала промышленной добычи углеводородного сырья, но не позднее 31 марта 2042 г. - для месторождений, расположенных на 50% и более своей площади в Карском море, Баренцевом море (севернее 72° с.ш.), восточной Арктике (море Лаптевых, Восточно-Сибирское море, Чукотское море, Берингово море).

Кроме того, налоговым законодательством установлена нулевая ставка налога в отношении нефти, добытой из залежей, отнесенных к баженовским продуктивным отложениям, при условии соблюдения требований НК РФ.

Эффективная ставка НДПИ на нефть по Группе

1 кв. 2016	4 кв. 2015	Δ, %		3 мес. 2016	2015	Δ, %
4 076	5 099	(20,1)	Общественная ставка НДПИ на нефть	4 076	6 873	(40,7)
3 749	4 812	(22,1)	Эффективная ставка НДПИ на нефть (с учетом применения Кв, Кз и Кд)	3 749	6 545	(42,7)
327	287		Отклонение эффективной ставки НДПИ на нефть от общественной (руб./т.)	327	328	
8,0%	5,6%		Отклонение эффективной ставки НДПИ на нефть от общественной (%)	8,0%	4,8%	

По итогам 3 месяцев 2016 г. эффективная ставка НДПИ на нефть составила 3 749 руб./т., что на 327 руб./т. ниже средней общественной ставки в соответствии с налоговым законодательством. Данное отклонение обусловлено влиянием установленных налоговым законодательством льгот по НДПИ на нефть, в том числе понижающих коэффициентов Кв, Кз, Кд и Ккан.

4.8. Конкуренты эмитента

«Газпром нефть» – вертикально интегрированная нефтяная компания (ВИНК), основными видами деятельности которой являются разведка, разработка, добыча и реализация нефти и газа, а также производство и сбыт нефтепродуктов.

По объему доказанных запасов углеводородов по классификации PRMS-SPE - 1,518 млрд т н. э. «Газпром нефть» сопоставима с крупнейшими нефтяными компаниями мира.

Компания осуществляет свою деятельность в крупнейших нефтегазоносных регионах России. Кроме того, «Газпром нефть» реализует проекты в области добычи за пределами России — в Ираке, Венесуэле и других странах. Основные перерабатывающие мощности Компании находятся в Омской, Московской и Ярославской областях, а также в Сербии.

«Газпром нефть» сегодня — важный игрок на энергетическом рынке. Компания является производителем и поставщиком широкого спектра нефтепродуктов для множества отраслей как в России, так и за рубежом.

География поставок нефти ПАО «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 ПАО «Газпром нефть» имеет долю – ЯНОС и Мозырский НПЗ, 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 ПАО «ЛУКОЙЛ», ОАО

«Сургутнефтегаз», ОАО «НК «Роснефть».

Поставка нефтепродуктов на внутреннем рынке 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.

Основными конкурентами Общества при поставке нефтепродуктов на внутреннем и внешнем рынках являются российские вертикально-интегрированные компании ПАО «НК «ЛУКОЙЛ», ОАО «Сургутнефтегаз», ОАО «НК «Роснефть», ПАО «Татнефть».

Эмитент занимается реализацией сырой нефти на внешнем рынке, где 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.

ПАО «Газпром нефть» входит в число лидирующих отечественных нефтяных компаний в области добычи углеводородов и переработки нефтепродуктов. По объемам добычи углеводородов в 2015 г. «Газпром нефть» занимает 4-е место в России. На долю «Газпром нефти» приходится 12% общего объема добычи нефти в России. По темпам роста добычи среди крупнейших ВИНК России Компания находится на 1-м месте, по итогам 2015 года прирост составил 20,3%.

ПАО «Газпром нефть» занимает 3-е место по объемам переработки нефтепродуктов среди российских нефтяных компаний. На долю «Газпром нефти» приходится 14% общего объема переработки нефтепродуктов в России.

«Газпром нефть» также входит в число крупнейших экспортеров сырой нефти с долей в 3,72% от общего экспорта российской нефти по системе АК «Транснефть».

Основу будущего роста Компании составляют новые добычные проекты — «Ямал», «Мессояха», «Новый Порт» и «Приразломное», — способные обеспечить рост добычи до 2025 г. При этом нарабатанный опыт по стабилизации добычи на зрелых месторождениях и освоению комплексных технологий разработки месторождений снижает зависимость от западных подрядчиков и незаменимых технологических решений. Выгодное расположение и модернизация НПЗ, сильные рыночные позиции и высокие темпы роста продаж в премиальных сегментах рынка — все эти факторы, наряду с высокой операционной эффективностью, обеспечивают значительные конкурентные преимущества для Компании, создавая существенный потенциал роста ее стоимости на долгосрочный период.

Раздел 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) определение количественного состава Совета директоров Общества, избрание его членов 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 и годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности, 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 и осуществление контроля за их реализацией;*
- 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 или порядка ее определения и цены 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) установление критериев определения размера вознаграждения членов Совета директоров Общества;*
- 12) рекомендации по размеру дивиденда по акциям и порядку его выплаты;*
- 13) использование резервного фонда и иных фондов Общества;*
- 14) утверждение внутренних документов Общества, за исключением внутренних документов, утверждение которых отнесено Гражданским кодексом Российской Федерации и Федеральным законом «Об акционерных обществах» к компетенции Общего собрания акционеров, а также иных внутренних документов Общества, утверждение которых отнесено Уставом к компетенции исполнительных органов Общества;*
- 15) создание филиалов и открытие представительств Общества и их ликвидация;*
- 16) одобрение крупных сделок в случаях, предусмотренных главой X Федерального закона «Об акционерных обществах»;*
- 17) одобрение сделок, предусмотренных главой XI Федерального закона «Об акционерных обществах»;*
- 18) установление порядка совершения сделок;*
- 19) установление порядка взаимодействия с хозяйственными обществами и организациями, акциями и долями которых владеет Общество;*
- 20) принятие решений о создании Обществом других юридических лиц, 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;*
- 21) 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;*

- 22) утверждение регистратора Общества и условий договора с ним, а также расторжение договора с ним;
- 23) назначение аудиторских проверок деятельности Общества, в том числе независимыми аудиторами;
- 24) определение основных направлений развития системы внутреннего контроля и управления рисками и оценка ее эффективности;
- 25) рассмотрение отчетов структурных подразделений Общества;
- 26) согласование назначения и освобождения от должности Заместителей генерального директора, главного бухгалтера, руководителей юридической службы, начальника подразделения внутреннего аудита (контроля), руководителя службы безопасности, руководителя подразделения по подготовке и проведению конкурентных закупок, а также руководителей филиалов и представительств Общества;
- 27) согласование участия Генерального директора и членов Правления Общества в органах управления других организаций;
- 28) назначение Секретаря Совета директоров;
- 29) иные вопросы, отнесенные действующим законодательством Российской Федерации или настоящим Уставом к компетенции Совета директоров.

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 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;
- 9) по согласованию с Советом директоров назначает и освобождает от должности Заместителей генерального директора, главного бухгалтера, руководителя юридической службы, начальника подразделения внутреннего аудита (контроля), руководителя службы безопасности, руководителя подразделения по подготовке и проведению конкурентных закупок, а также руководителей филиалов и представительств Общества;
- 10) организует выполнение решений Общего собрания акционеров, Совета директоров и Правления Общества, исполнение обязательств перед бюджетом и контрагентами;
- 11) открывает счета в банках;
- 12) организует контроль за использованием материальных, финансовых и трудовых ресурсов;
- 13) утверждает перечень сведений, содержащих коммерческую тайну и иную конфиденциальную информацию Общества;
- 14) обеспечивает соблюдение требований действующего законодательства при осуществлении хозяйственной деятельности Общества;
- 15) 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;
- 16) 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;
- 17) принимает в соответствии с порядком совершения сделок решения о совершении сделок на сумму не более 450 000 000 (Четырехсот пятидесяти миллионов) рублей;
- 18) решает иные вопросы текущей деятельности Общества.

Эмитентом утвержден (принят) кодекс корпоративного управления либо иной аналогичный документ
Сведения о кодексе корпоративного поведения либо аналогичном документе: **Новая редакция Кодекса корпоративного управления утверждена внеочередным Общим собранием акционеров 30.09.2015 г. (Протокол от 02.10.2015 №0101/02). Текст документа размещен на сайте эмитента по адресу: <http://ir.gazprom-neft.ru/corporate-governance/>**

Устав и внутренние документы эмитента, регулирующие деятельность органов управления, размещены на сайте эмитента по адресу: <http://ir.gazprom-neft.ru/corporate-governance/internal-regulations/>

В 3 квартале 2015 г. внеочередным Общим собранием акционеров был утвержден Устав ПАО «Газпром нефть» (Протокол №0101/02 от 02.10.2015 г.).

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	ПАО «Газпром»	Председатель Правления
2002	н/вр	ПАО «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	ПАО «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	2015	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
2014	н/вр	Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Санкт-Петербургский государственный экономический университет»	Председатель Попечительского совета

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет.

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

Лицо указанных долей не имеет.

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

Указанных родственных связей нет.

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось.

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

Лицо указанных должностей не занимало.

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	2014	ОАО «Центргаз»	Председатель Совета директоров
2005	н/вр	ОАО «Волгограднефтемаш»	Председатель Совета директоров, член Совета директоров
2006	н/вр	ПАО «Газпром»	заместитель председателя Правления
2006	2014	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	ПАО «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	ПАО «Газпром нефть»	член Совета директоров
2007	2011	ОАО «СИБУР Холдинг»	член Совета директоров
2007	2012	ОАО «Белтрансгаз»	член Наблюдательного совета, Председатель Наблюдательного совета

2009	н/вр	«Sakhalin Energy Investment Company Ltd»	Сопредседатель Наблюдательного совета по СРП, член Совета директоров
2009	н/вр	ООО «Газпром инвестпроект» (ранее ООО «Русские энергетические проекты»)	член Совета директоров
2010	н/вр	ОАО «Газпром-Южная Осетия»	член Совета директоров
2012	н/вр	Gazprom Neft Finance B.V.	член Наблюдательного Совета
2012	2012	ООО «Газ-Ойл»	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2014	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 (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 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	ПАО «Газпром»	заместитель Председателя Правления, член Правления
2004	2015	ПАО «Газпром»	начальник Финансово-экономического департамента
2003	н/вр	ОАО «Белгазпромбанк»	Председатель Совета директоров
2003	н/вр	Банк ГПБ (АО)	член Совета директоров
2004	н/вр	ОАО «Востокгазпром»	член Совета директоров
2004	н/вр	ОАО «Томскгазпром»	член Совета директоров
2005	н/вр	ПАО «Газпром нефть»	член Совета директоров
2006	н/вр	АО «СОГАЗ»	член Совета директоров
2008	2015	ООО «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	2015	ГАЗПРОМ Германия Гмбх	член Наблюдательного совета
2009	2015	«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

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 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	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	АО «Газпром газэнергосеть»	член Совета директоров
2011	н/вр	ПАО «Газпром»	начальник Департамента по управлению имуществом и корпоративным отношениям, начальник Департамента
2012	н/вр	ПАО «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	ОАО «Собинбанк»	член Совета директоров
2012	н/вр	ПАО «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	ПАО «Мосэнерго»	член Совета директоров
2012	н/вр	ОАО «Севернефтегазпром»	член Совета директоров
2012	н/вр	ЗАО «Лидер»	член Совета директоров
2012	н/вр	ООО «Газпром газомоторное топливо»	член Совета директоров
2013	н/вр	АО «Латвияс Газе»	член Совета общества

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

Лицо указанных долей не имеет.

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов

управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:
Указанных родственных связей нет.

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

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

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		
2010	н/вр	ПАО «Газпром»	начальник Департамента по добыче газа, газового конденсата, нефти, начальник Департамента, 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	ПАО «Газпром нефть»	член Совета директоров
2011	н/вр	ООО «Газпромвьет»	Председатель Совета директоров
2012	н/вр	Sakhalin Energy Investment Company Ltd.	член Совета директоров (неисполнительный директор)

2012	н/вр	ООО «Газпромнефть-Сахалин»	Председатель 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	ПАО «Газпром»	начальник Департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов, начальник Департамента, 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	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	ПАО «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	ПАО «Мосэнерго»	Председатель Совета директоров
2007	2011	ОАО «СИБУР Холдинг»	член Совета директоров
2008	н/вр	ОАО «Территориальная генерирующая компания №1»	Председатель Совета директоров
2009	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	2015	ОАО «МОЭК»	Председатель Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет.

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

Лицо указанных долей не имеет.

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

Указанных родственных связей нет.

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось.

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

Лицо указанных должностей не занимало.

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	ПАО «Газпром»	Начальник Юридического департамента, начальник Департамента, член Правления
2004	2012	ЗАО «Газпром нефть Оренбург»	член Совета директоров
2006	н/вр	АО «Молдовагаз»	член Наблюдательного совета
2007	н/вр	ПАО «Газпром нефть»	член Совета директоров
2008	2014	ОАО «СОГАЗ»	член Совета директоров
2008	2014	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	АО «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
2015	н/вр	Газпром Маркетинг Энд Трейдинг Лтд.	член Совета директоров
2015	н/вр	ГАЗПРОМ Германия ГмбХ	член Наблюдательного совета
2015	н/вр	Gazprom Schweiz AG	член Административного совета

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

Лицо указанных долей не имеет.

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

Указанных родственных связей нет.

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось.

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

Лицо указанных должностей не занимало.

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	ПАО «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	ПАО «Газпром»	Первый заместитель начальника Департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов, Первый заместитель начальника Департамента

2014	н/вр	ПАО «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: *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	ПАО «Газпром»	заместитель, первый заместитель Начальника Юридического Департамента, Первый заместитель начальника 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	ПАО «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	ПАО «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	ПАО «Газпром нефть»	генеральный директор, председатель Правления, член Совета директоров
2008	н/вр	ЗАО «Футбольный клуб «Зенит»	председатель Совета директоров, Президент
2009	н/вр	ООО «ННК»	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.

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	ПАО «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 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	ПАО «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 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: *Середа 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	ПАО «Газпром»	член Совета директоров
2004	н/вр	ПАО «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	2015	ООО «Газпром центрремонт»	член Совета директоров
2012	2013	ОАО «Газпром нефтехим Салават»	член Совета директоров
2013	н/вр	ПАО «Газпром нефть»	член Совета директоров
2015	н/вр	Газпром Маркетинг Энд Трейдинг Лимитед	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2015	н/вр	Газпром Маркетинг Энд Трейдинг Сингапур Лтд.	член Совета директоров
2015	н/вр	Газпром Глобал СПГ	член Совета директоров
2015	н/вр	Газпром Германия ГмбХ	член Наблюдательного совета
2015	н/вр	Газпром Швайнц АГ	Президент Административного совета

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет.

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

Лицо указанных долей не имеет.

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

Указанных родственных связей нет.

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось.

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

Лицо указанных должностей не занимало.

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 ПАО «Газпром нефть» избран на годовом Общем собрании акционеров 05.06.2015 г. (Протокол №0101/01 от 09.06.2015 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	ПАО «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	ПАО «Газпром нефть»	генеральный директор, председатель Правления, член Совета директоров
2006	н/вр	ЗАО «Футбольный клуб «Зенит»	председатель Совета директоров, Президент
2009	н/вр	ООО «ННК»	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	ПАО «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	ПАО «Газпром нефть»	генеральный директор, председатель Правления, член Совета директоров
2008	н/вр	ЗАО «Футбольный клуб «Зенит»	председатель Совета директоров, Президент
2009	н/вр	ООО «ННК»	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	ПАО «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, 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.
2012	н/вр	ПАО «Газпром нефть»	член Правления, заместитель генерального директора по экономике и финансам
2011	н/вр	ЗАО «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	ЗАО «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
2015	н/вр	ООО «Газпром нефть шельф»	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	ПАО «Газпром нефть»	заместитель Председателя Правления, заместитель генерального директора по логистике, переработке и сбыту
2007	2011	ОсОО «Газпром нефть Азия»	Председатель Правления
2007	2011	ТОО «Газпромнефть-Казахстан»	Председатель Правления
2006	н/вр	АО «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	АО «Газпромнефть-МНПЗ» (ранее ОАО «Московский НПЗ»)	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2007	н/вр	ОАО «Славнефть-ЯНОС»	член 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 «СПбМТЦБ»	член Совета директоров
2009	н/вр	Naftna Industrija Srbije A.D. Novi Sad (НИС а.д. Нови Сад)	член Совета директоров
2009	2015	ИООО «Газпромнефть-Белнефтепродукт»	Председатель Совета директоров
2009	н/вр	ОАО «Мозырский НПЗ»	член Наблюдательного совета
2010	н/вр	ООО «Газпромнефть-Логистика»	Председатель Совета директоров
2010	2011	ОАО «МНГК»	член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

Лицо указанных долей не имеет.

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

Указанных родственных связей нет.

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось.

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

Лицо указанных должностей не занимало.

ФИО: Яковлев Вадим Владиславович

Год рождения: 1970

Образование: Высшее

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
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	ПАО «Газпром нефть»	заместитель Председателя Правления, первый заместитель генерального директора
2012	н/вр	ОАО «СН-МНГ»	член Совета директоров
2011	2014	ООО «СеверЭнергия»	Председатель Совета директоров
2012	2014	ООО «Газпромнефть-Ангара»	Председатель Совета директоров
2011	н/вр	Салым Петролиум Девелопмент	Председатель Наблюдательного совета, член Наблюдательного совета
2012	н/вр	ООО «Газпромнефть-Сахалин»	член Совета директоров
2012	2014	ООО «НК «Магма»	Председатель Совета директоров
2012	н/вр	ООО «Газпромнефть-Оренбург» (до 01.02.2016 ЗАО «Газпром нефть Оренбург»)	Председатель Совета директоров
2014	н/вр	Газпромнефть Лубрикантс Италия	Председатель Совета директоров
2014	2015	ООО «Газпромнефть Бизнес-сервис»	Председатель Совета директоров
2014	н/вр	ОАО «Томскнефть» ВНК	Председатель Совета директоров
2015	н/вр	ООО «Газпром нефть шельф»	Член Совета директоов

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.00105153**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.00105153**

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

Лицо указанных долей не имеет.

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

Указанных родственных связей нет.

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось.

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

Лицо указанных должностей не занимало.

ФИО: **Дыбаль Александр Михайлович**

Год рождения: **1966**

Образование: **Высшее**

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	н/вр	ПАО «Газпром нефть»	член Правления, Заместитель генерального директора по корпоративным коммуникациям
2010	н/вр	ФК «Цверна Звезда»	член Президиума клубного совета
2012	2015	ООО «Футбольный клуб «Томь»	председатель Совета директоров
2010	2012	НП «СК «Авангард»	член Наблюдательного совета
2012	н/вр	НП «СК «Авангард»	Председатель Совета директоров
2011	н/вр	АО «Многофункциональный комплекс «Лахта Центр»	член Совета директоров
2015	н/вр	ООО «Газпром-Медиа»	член Совета директоров
2015	н/вр	АО «ТНТ-Телесеть»	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	ПАО «Газпром нефть»	член Правления, заместитель генерального директора по правовым и корпоративным вопросам
2009	н/вр	ОАО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»	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 «Газпромнефть-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	2015	ООО «ИТСК»	член Совета директоров
2015	н/вр	ООО «Газпром нефть шельф»	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	ПАО «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	ПАО «СИБУР Холдинг»	член Правления
2010	2011	ООО «СИБУР»	Советник Президента
2006	2011	ОАО «СибурТюменьГаз»	член Совета директоров
2006	2012	ОАО «СДС Азот» (ранее ОАО «СИБУР-Минеральные удобрения»)	член Совета директоров
2009	2015	АО «Многофункциональный комплекс «Лахта Центр»	член Совета директоров
2009	н/вр	ПАО «Газпром нефть»	член Правления, заместитель генерального директора по организационным вопросам
2009	н/вр	ООО «ИТСК»	председатель Совета директоров
2010	2011	ОАО «МНГК»	член Совета директоров
2011	н/вр	ОАО «НГК «Славнефть»	член Совета директоров
2013	2015	АО «Газпромнефть-ОНПЗ»	член Совета директоров
2013	2015	АО «Газпромнефть-МНПЗ»	член Совета директоров
2013	н/вр	ООО «Газпромнефть-Оренбург» (до 01.02.2016 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 (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось.

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

Лицо указанных должностей не занимало.

ФИО: **Барышников Владислав Валерьевич**

Год рождения: **1965**

Образование: **Высшее**

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	н/вр	ПАО «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 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 по 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: Патрушев Андрей Николаевич

Год рождения: **1981**

Образование: **Высшее**

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	2011	ООО «РН-Сервис».	Заместитель генерального директора по развитию бизнеса
2012	2013	ОАО «Зарубежнефть	Заместитель генерального директора
2013	2014	ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск» (ранее ООО «Газпром добыча шельф)	Заместитель генерального директора по капитальному строительству
2015	н/вр	ПАО «Газпром нефть»	Член Правления, Заместитель генерального директора по развитию шельфовых проектов
2015	н/вр	ООО «Газпромнефть-Сахалин»	член Совета директоров
2015	н/вр	ООО «Газпром нефть шельф»	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, занимающего должность (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	2015	2016, 3 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	227 838	-
Зарботная плата	-	-
Премии	-	-
Комиссионные	-	-
Льготы	-	-
Компенсации расходов	-	-
Иные виды вознаграждений	-	-
ИТОГО	227 838	-

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:

Указано выплаченное в 2015 году вознаграждение членам Совета директоров за работу в 2014 г. на основании решения годового Общего собрания акционеров 05.06.2015г. (Протокол №0101/01 от 09.06.2015). Сумма начисленных доходов (вознаграждений) включает начисленные на нее налоги и иные обязательные платежи в соответствующие бюджетные и внебюджетные фонды. Вознаграждение начислено членам Совета директоров ПАО «Газпром нефть», не занимающим должности в исполнительных органах ПАО «Газпром нефть» (не являющимся исполнительными директорами)

Коллегиальный исполнительный орган

Единица измерения: ***тыс. руб.***

Наименование показателя	2015	2016, 3 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	-	-
Заработная плата	663 098	270 018
Премии	309 880	80 296
Комиссионные	-	-
Льготы	-	-
Компенсации расходов	-	-
Иные виды вознаграждений	10 080	2 520
ИТОГО	983 058	352 834

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:
Сумма доходов (вознаграждений), выплаченных ПАО «Газпром нефть» всем членам Правления Общества за 2015 год и 1 квартал 2016 года, включает 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.

Выплаты членам Правления в 1 квартале 2016 года включают вознаграждение по итогам работы в 2015 году. В 2015 году вознаграждение по итогам 2014 года выплачивалось членам Правления Компании во 2-3 квартале 2015 года.

По программе долгосрочной мотивации (SAR) 2015-2017 гг. также начислен резерв: за 12 месяцев 2015 года в размере 131 953 тыс.руб., за 3 месяца 2016 года в размере 20 957 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, программами годового премирования и долгосрочной мотивации.

5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, а также об организации системы управления рискам и и внутреннего контроля

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 5 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 осуществляется по итогам 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. Общим собранием акционеров 05.06.2015 г. в Положение внесены изменения (Протокол от 09.06.2015 г. №0101/01).

Сведения об организации системы управления рисками и внутреннего контроля 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:

Цели Департамента внутреннего аудита (ДВА)

Целью деятельности ДВА является оказание необходимого содействия руководству Общества путем предоставления разумных и обоснованных гарантий и консультаций, направленных на достижение целей Общества.

В рамках осуществления своей деятельности ДВА проводит оценку и способствует совершенствованию процессов корпоративного управления, управления рисками и внутреннего контроля Общества и его дочерних и зависимых обществ, используя систематизированный и последовательный подход, а также оказывает консультационную поддержку руководству Компании на основании принципов независимости и объективности.

Функции ДВА

В соответствии с поставленными целями осуществляет следующие функции:

- 1. Оценка эффективности системы внутреннего контроля бизнес-процессов Компании.**
- 2. Оценка эффективности процедур, обеспечивающих сохранность и правомерное использование активов Компании.**
- 3. Оценка эффективности системы внутреннего контроля за достоверностью внешней и внутренней отчетности Компании.**
- 4. Оценка эффективности внутреннего контроля за соблюдением требований применимого действующего законодательства и регулирующих организаций, внутренних организационно-распорядительных документов и нормативов, решений органов управления Компании.**
- 5. Оценка эффективности информационных систем, ИТ-процессов, автоматизированных процессов и их соответствия стратегии Компании.**
- 6. Оценка эффективности мероприятий по противодействию мошенничеству и коррупции в Компании. Участие по запросам Комитета по аудиту и Генерального директора Общества в расследованиях признаков мошенничества и нарушений Кодекса корпоративного поведения.**
- 7. Организация работы системы сбора и обработки информации о признаках и фактах мошенничества и коррупции – «Горячей линии по противодействию мошенничеству, коррупции и другим нарушениям Корпоративного Кодекса».**
- 8. Оказание содействия Компании в организации интегрированной системы управления рисками (далее – ИСУР), осуществление мониторинга ИСУР.**
- 9. На основании проведенных аудитов, специальных проверок, расследований и консультаций, выработка рекомендаций по совершенствованию деятельности Компании и устранению недостатков, доведение их до сведения лиц, которые могут обеспечить им должное рассмотрение.**
- 10. Осуществление контроля выполнения мероприятий по совершенствованию системы внутреннего контроля, процессов корпоративного управления и управления рисками, разработанных по итогам аудиторских проверок и расследований.**
- 11. Взаимодействие с Ревизионными комиссиями и внешними аудиторами Компании, участие в проверках выполнения рекомендаций внешнего аудитора и Ревизионных комиссий.**

ДВА создан в структуре Эмитента, функционально подчиняется Комитету по аудиту Совета директоров и находится в прямом подчинении у Генерального директора Компании.

Сведения о политике эмитента в области управления рисками и внутреннего контроля:

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.

Для реализации указанной цели в Компании разработан и действует единый подход к процессу управления рисками, зафиксированный в корпоративном стандарте «Интегрированная система управления рисками (ИСУР)».

Управление рисками построено по принципу интеграции инструментов анализа и управления рисками в ключевые корпоративные процессы. Ответственность за управление рисками и подготовку отчетности по ним определяется в соответствии с системой линейного и функционального управления. Для каждого риска назначается владелец, ответственный за его управление. На уровне каждой функции и ключевого бизнес-процесса определены координаторы по рискам среди руководителей, которые распространяют и поддерживают применение корпоративных принципов управления рисками. Сроки и задачи по анализу рисков учитывают особенности и требования каждого бизнес-процесса, на уровне которого осуществляется управление рисками.

Данный подход позволяет формировать зоны ответственности за управление рисками и осуществлять мониторинг рисков на всех уровнях управления Компанией, а также обеспечивать разработку целевых планов реагирования на существенные риски как в каждом ДЗО, так и по «Газпром нефти» в целом.

Нормативно-методологическая база ИСУР включает следующие документы:

- Политика в области управления рисками;
- Стандарт Компании «Интегрированная система управления рисками (ИСУР)»;
- Методические указания по процессу управления рисками;
- Дополнительные методические документы по отдельным видам рисков, а также по применению отдельных инструментов анализа рисков.

В Компании постоянно развивается методологическая база по ИСУР, включающая общие рекомендации по количественной оценке рисков планирования проектов и бизнес-планирования, а также подробные методики для оценки наиболее существенных присущих рисков.

В 2015 г. успешно реализован пилотный проект по количественному анализу рисков проектов в Блоке логистики, переработки и сбыта, разработано несколько методологических документов по анализу отдельных производственных и экологических рисков, создан интерактивный обучающий курс «Основы управления рисками» для всех сотрудников Компании.

По состоянию на конец 2015 г. ИСУР охватывает все существенные активы «Газпром нефти». Дальнейшее расширение планируется при запуске новых проектов или приобретении действующих активов.

В 2016 г. планируется продолжить разработку нормативно-методических документов по анализу отдельных существенных рисков и интеграцию анализа рисков в процессы принятия решений, а также расширить программу обучения руководителей и сотрудников Компании по вопросам инструментов и методов управления рисками.

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.).

4 апреля 2013 г. Советом директоров эмитента утверждено Положение об инсайдерской информации в новой редакции (Протокол №0102/14 от 04.04.2013).

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: **Миронова Маргарита Ивановна (председатель)**

Год рождения: **1964**

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		
2012	2014	ООО «Газпром межрегионгаз»	заместитель генерального директора
2012	2014	ОАО «Мосэнерго»	заместитель генерального директора по конкурентным закупкам (по совместительству)
2012	2014	ОАО «ОГК-2»	заместитель генерального директора по управлению конкурентными закупками (по совместительству),
2013	2014	ОАО «ОГК-2»	член Правления
2014	н/вр	ПАО «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		
2005	н/вр	ПАО «Газпром»	начальник отдела 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 ПАО «Газпром».

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

Лицо указанных долей не имеет.

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

Указанных родственных связей нет.

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось.

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

Лицо указанных должностей не занимало.

ФИО: Дельвиг Галина Юрьевна

Год рождения: **1960**

Образование: **Высшее**

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2008	н/вр	ПАО «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	ПАО «Газпром»	с 2009 - 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.	ПАО «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: *Дельвиг 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	ПАО «Газпром нефть»	Начальник Департамента внутреннего аудита

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

Лицо указанных долей не имеет.

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

Указанных родственных связей нет.

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось.

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

Лицо указанных должностей не занимало.

5.6. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

Сведения о размере вознаграждения по каждому из органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью. Указываются все виды вознаграждения, в том числе заработная плата, премии, комиссионные, льготы и (или) компенсации расходов, а также иные имущественные представления, которые были выплачены эмитентом за последний заверченный календарный год, предшествующий первому кварталу, и за первый квартал:

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: *Ревизионная комиссия*

Вознаграждение за участие в работе органа контроля:

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2015	2016, 03 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 выплаченное в 2015 году вознаграждение членам Ревизионной комиссии по итогам 2014 года на основании решения годового Общего собрания акционеров 05.06.2015г. (Протокол №0101/01 от 09.06.2015). 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	2015	2016, 03 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	-	-
Заработная плата	190 515,70	48 629,90
Премии	116 842,50	20 343,50
Комиссионные	0,00	5 214,30
Льготы	0,00	0,00
Компенсации расходов	18 937,10	0,00
Иные виды вознаграждений	5 873,60	1 398,30
ИТОГО	332 168,90	75 586,00

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	2015	2016, 03 мес.
Средняя численность работников, чел.	1421	1 576,00
Фонд начисленной заработной платы работников за отчетный период	8 799 177	2 299 962,90
Выплаты социального характера работников за отчетный период	136 451	32 298,40

5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном капитале эмитента

Эмитент не имеет обязательств перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном капитале эмитента.

Раздел VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность

6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента

Общее количество лиц с ненулевыми остатками на лицевых счетах, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на дату окончания отчетного квартала: **8 740**

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): **18 361**

Дата составления списка лиц, включенных в составленный последним список лиц, имевших (имеющих) право на участие в общем собрании акционеров эмитента: **23.08.2015**

Владельцы обыкновенных акций эмитента, которые подлежали включению в такой список: **18 361**

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 капитала 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 капитала 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:

1.

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество «Газпром»**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО «Газпром»**

Место нахождения: **117997 Российская Федерация, Москва, ул. Наметкина 16**

ИНН: **7736050003**

ОГРН: **1027700070518**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **72,6627669**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **72,6627669**

Лица, контролирующие участника (акционера) эмитента:

1.1.

Полное фирменное наименование: **Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом**

Сокращенное фирменное наименование: **Росимущество**

Место нахождения: **109012 Россия, г.Москва, Никольский пер., д. 9**

ИНН: **7710723134**

ОГРН: 1087746829994

Вид контроля: *прямой и косвенный контроль.*

Основание, в силу которого лицо, контролирующее участника (акционера) эмитента, осуществляет такой контроль (участие в юридическом лице, являющемся участником (акционером) эмитента, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) юридического лица, являющегося участником (акционером) эмитента): *участие в юридическом лице.*

Признак осуществления лицом, контролирующим участника (акционера) эмитента, такого контроля: *право распоряжаться более 50 процентами голосов в высшем органе управления юридического лица, являющегося участником (акционером) эмитента*

Размер доли такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) участника (акционера) эмитента, %: **38.373378**

Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций участника (акционера) эмитента, %: **38.373378**

Иные сведения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: *иных сведений нет.*

1.2.

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Роснефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Роснефтегаз»*

Место нахождения: *115035, Россия, г.Москва, Софийская набережная, д. 26/1*

ИНН: **7705630445**

ОГРН: **1047796902966**

Вид контроля: *прямой контроль.*

Основание, в силу которого лицо, контролирующее участника (акционера) эмитента, осуществляет такой контроль (участие в юридическом лице, являющемся участником (акционером) эмитента, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) юридического лица, являющегося участником (акционером) эмитента): *участие в юридическом лице.*

Размер доли такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) участника (акционера) эмитента, %: **10.969851**

Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций участника (акционера) эмитента, %: **10.969851**

Иные сведения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: *иных сведений нет.*

Иные сведения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: *отсутствуют.*

2.

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**

3.

Номинальный держатель

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: **334 789 106**

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 капитале 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 капитале эмитента

Ограничений на участие в уставном капитале эмитента нет.

6.5. Сведения об изменениях в составе и размере участия акционеров (участников) эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного капитала или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций

Составы акционеров (участников) эмитента, владевших не менее чем 5 процентами уставного 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 завершённый отчетный 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:

1. Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: 17.04.2015

Список акционеров (участников):

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество «Газпром»*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО «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: *Концртгебоуплейн 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**

2. Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: 23.08.2015

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество «Газпром»*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО «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: *Концртгебоуплейн 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	24	140,7 млрд руб.
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)	24	140,7 млрд руб.
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые требовали одобрения, но не были одобрены уполномоченным органом управления эмитента	-	-

Сделки (группы взаимосвязанных сделок), цена которых составляет 5 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента, определенной по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату перед совершением сделки, совершенной эмитентом за последний отчетный квартал:

Указанных сделок не совершалось.

Сделки (группы взаимосвязанных сделок), в совершении которой имелась заинтересованность и которая требовала одобрения, но не была одобрена уполномоченным органом эмитента (решение об одобрении которой советом директоров (наблюдательным советом) или общим собранием участников (акционеров) эмитента не принималось в случаях, когда такое одобрение являлось обязательным в соответствии с законодательством Российской Федерации):

Указанных сделок не совершалось.

Дополнительная информация:

Условия и структура многих из заключенных Обществом в течение 1 квартал 2016 года, но не завершённых на дату его окончания сделок, признаваемых как сделки с заинтересованностью, учитывают влияние различных факторов, подверженных изменениям во времени (процентные ставки, курсы валют, объемы и условия поставок и т.п.), что не позволяет определить точный объем сделки (в денежном выражении) до момента ее завершения. В этой связи данные об общем объеме сделок, в совершении которых имелась заинтересованность, приведены в оценке ПАО «Газпром нефть».

По российскому законодательству отсутствие предварительного одобрения делает сделку оспоримой, но не ничтожной. Если какая-нибудь сделка будет оспорена в суде, вопрос о её одобрении будет внесен на рассмотрение соответствующего органа управления Эмитента.

В соответствии с судебной практикой, имевшейся на дату совершения сделок, по рассмотрению исков о признании сделок недействительными в прочих юридических контекстах, одобрение постфактум считалось достаточным основанием для отказа в иске.

6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности

На 31.12.2015 г.

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	Значение показателя
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	75 282 729
в том числе просроченная	5 536 862
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	150 689 381
в том числе просроченная	-
Общий размер дебиторской задолженности	225 972 110
в том числе общий размер просроченной дебиторской задолженности	5 536 862

Дебиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы дебиторской задолженности за указанный отчетный период:

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество «МФК Лахта центр»**

Сокращенное фирменное наименование: **АО «МФК «Лахта центр»**

Место нахождения: **Россия, город Санкт-Петербург**

ИНН: **7838392359**

ОГРН: **1077847623677**

Сумма дебиторской задолженности: **26 189 330**

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 31.03.2016 г.

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	Значение показателя
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	87 106 219
в том числе просроченная	8 995 490
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	152 059 232
в том числе просроченная	-
Общий размер дебиторской задолженности	239 165 451
в том числе общий размер просроченной дебиторской задолженности	8 995 490

Дебиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы дебиторской задолженности за указанный отчетный период:

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «МФК Лахта центр»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «МФК «Лахта центр»*

Место нахождения: *Россия, город Санкт-Петербург*

ИНН: **7838392359**

ОГРН: **1077847623677**

Сумма дебиторской задолженности: **35 739 330**

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**

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

7.1. Годовая бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента

2015 год

Бухгалтерский баланс на 31 декабря 2015 года

Организация ПАО "Газпром нефть"

Идентификационный номер налогоплательщика _____

Вид экономической

деятельности оптовая торговля нефтью и нефтепродуктами

Организационно-правовая форма/форма собственности _____

публичное акционерное общество / совместная частная и

иностранная собственность

Единица измерения: тыс. руб.

Местонахождение (адрес) _____

190000, г.Санкт-Петербург, ул.Галерная 5, лит. А.

Форма по ОКУД

Дата (число, месяц, год)

по ОКПО

ИНН

по

ОКВЭД

по ОКОПФ/ОКФС

по ОКЕИ

Коды		
0710001		
31	12	2015
42045241		
5504036333		
51.51		
1 22 47	34	
384		

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.
АКТИВ					
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ					
	Нематериальные активы, в т.ч.	1110	715 079	480 796	541 344
	права на объекты интеллектуальной собственности	1111	492 415	451 727	342 690
	прочие	1119	222 664	29 069	198 654
	Результаты исследований и разработок	1120	182 994	132 595	104 972
	Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	2 920 227
	Основные средства, в т.ч.	1150	2 261 162	2 805 017	6 585 184
5.2	Объекты основных средств, в т.ч.	1151	1 145 747	1 804 295	4 906 181
	здания, сооружения, машины и оборудование	1153	1 145 747	1 804 295	4 906 181
5.3	Незавершенное строительство	1154	1 115 415	1 000 722	1 679 003
5.6	Финансовые вложения, в т.ч.	1170	800 899 835	558 647 078	378 945 235
	инвестиции в дочерние общества	1171	384 700 170	371 189 189	288 538 462
	инвестиции в зависимые общества	1172	41 688 146	33 681 547	33 676 547
	инвестиции в другие организации	1173	4 076 362	4 127 362	4 045 712
	долгосрчные займы и долговые ценные бумаги	1174	370 435 157	149 648 980	52 684 514
	Отложенные налоговые активы	1180	3 138 006	4 366 936	16 627 477
5.4	Прочие внеоборотные активы, в т.ч.	1190	16 757 463	12 024 130	5 212 087
	капитализированные затраты на рекультивацию земель и ликвидацию основных средств	1191	8 093	7 977	7 977
	лицензии	1192	-	201 500	201 500
	объекты неисключительных прав	1193	6 248 639	5 376 298	3 926 249
	авансы, выданные под капитальные вложения	1195	6 682 222	1 888 736	14 547
	прочие	1197	3 818 509	4 549 619	1 061 814
	Итого по разделу I	1100	823 954 539	578 456 552	410 936 526

Пояс- нения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.
АКТИВ					
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ					
5.5	Запасы, в т.ч.	1210	18 080 338	15 150 083	20 626 014
	сырьё, материалы и другие аналогичные ценности	1211	2 350 747	3 832 823	3 336 557
	затраты в незавершенном производстве	1212	726 944	527 770	744 378
	готовая продукция и товары для перепродажи	1213	13 003 058	9 250 150	8 777 532
	товары отгруженные	1215	1 420 944	1 072 531	7 099 050
	прочие запасы и затраты	1219	578 645	466 809	668 497
5.11	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	10 080 194	6 619 959	7 972 343
5.7	Дебиторская задолженность, в т.ч.	1230	225 972 110	230 461 354	193 699 521
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более, чем через 12 месяцев после отчетной даты), в т.ч.	1231	28 296 190	6 002 469	5 860 387
	прочие дебиторы	1234	28 296 190	6 002 469	5 860 387
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты), в т.ч.	1235	197 675 920	224 458 885	187 839 134
	покупатели и заказчики	1236	75 282 729	88 069 599	90 559 641
	авансы выданные	1238	28 628 898	29 022 376	21 855 561
	прочие дебиторы	1239	93 764 293	107 366 910	75 423 932
5.6	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов), в т.ч.	1240	239 471 506	317 590 563	138 095 629
	краткосрочные займы и долговые ценные бумаги	1241	200 114 848	246 321 503	105 145 189
	деPOSITные вклады	1242	39 356 658	71 229 060	32 910 440
	прочие	1243	-	40 000	40 000
5.8	Денежные средства и их эквиваленты, в т.ч.	1250	82 546 302	23 712 457	72 129 361
	расчетные счета	1252	13 520 148	13 169 835	5 717 520
	валютные счета	1253	9 990 287	4 883 830	2 827 612
	прочие денежные средства и их эквиваленты	1259	59 035 867	5 658 792	63 584 229
	Прочие оборотные активы	1260	435 747	335 395	992
	Итого по разделу II	1200	576 586 197	593 869 811	432 523 860
	БАЛАНС	1600	1 400 540 736	1 172 326 363	843 460 386

Пояс- нения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 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	224 166 836	244 851 692	277 706 488
5.17	Итого по разделу III	1300	231 982 399	252 667 255	285 522 051
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
5.10	Заемные средства, в т.ч.	1410	638 999 800	476 663 440	256 712 166
	кредиты банков, подлежащие погашению более, чем через 12 месяцев после отчетной даты	1411	316 808 855	206 631 215	63 797 141
	займы, подлежащие погашению более, чем через 12 месяцев после отчетной даты	1412	322 190 945	270 032 225	192 915 025
	Отложенные налоговые обязательства	1420	16 235 768	11 223 286	1 145 211
5.15	Оценочные обязательства	1430	944 816	121 574	1 908 487
	Итого по разделу IV	1400	656 180 384	488 008 300	259 765 864
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
5.10	Заемные средства, в т.ч.	1510	345 159 712	191 182 195	170 185 039
	кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	1511	21 864 810	-	-
	займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	1512	211 266 931	149 725 705	144 798 426
	текущая часть долгосрочных кредитов и займов	1513	112 027 971	41 456 490	25 386 613
5.9	Кредиторская задолженность, в т.ч.	1520	164 536 452	235 665 746	126 382 254
	поставщики и подрядчики	1521	123 846 390	124 213 786	103 033 242
	задолженность перед персоналом организации	1522	4 743	4 979	164 629
	задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1523	271 100	205 268	125 936
	задолженность по налогам и сборам	1524	396 052	230 232	2 012 375
	прочие кредиторы, в т.ч.	1525	39 991 532	110 971 309	21 005 796
	авансы полученные	1527	11 736 227	11 655 846	11 288 518
	другие расчеты	1528	28 255 305	99 315 463	9 717 278
	задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	1529	26 635	40 172	40 276
	Доходы будущих периодов	1530	65 926	86 068	105 845
5.15	Оценочные обязательства	1540	2 615 863	4 716 799	1 499 333
	Итого по разделу V	1500	512 377 953	431 650 808	298 172 471
	БАЛАНС	1700	1 400 540 736	1 172 326 363	843 460 386

Генеральный директор

(подпись)

А.В. Дюков
(расшифровка подписи)

Главный
бухгалтер

(подпись)

О.Н.Макрецкая
(расшифровка подписи)

" 04 " марта 20 16 г.

Отчет о финансовых результатах

за 2015 г.

Организация ПАО "Газпром нефть"

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид экономической

деятельности

оптовая торговля нефтью и нефтепродуктами

Организационно-правовая форма/форма собственности

общество/совместная частная и иностранная собственность

Единица измерения: тыс. руб.

Дата (число, месяц, год)

Форма по ОКУД

по ОКПО

ИНН

по

ОКВЭД

по ОКФС/ОКФС

по ОКЕИ

Коды		
0710002		
31	12	2015
42045241		
5504036333		
51.51		
1 22 47		34
384		

Пояснения	Наименование показателя	Код	За 2015 г.	За 2014 г.
5.12	Выручка	2110	1 272 981 108	1 249 467 114
	в том числе от продажи:			
	нефти и нефтепродуктов	2111	1 235 694 187	1 214 515 027
	прочее	2119	37 286 921	34 952 087
5.13	Себестоимость продаж	2120	(1 020 658 612)	(851 124 055)
	в том числе от продажи:			
	нефти и нефтепродуктов	2121	(988 240 566)	(820 849 558)
	прочее	2129	(32 418 046)	(30 274 497)
	Валовая прибыль	2100	252 322 496	398 343 059
5.13	Коммерческие расходы	2210	(206 620 311)	(298 366 226)
5.13	Управленческие расходы	2220	(23 104 119)	(20 354 789)
	Прибыль от продаж	2200	22 598 066	79 622 044
	Доходы от участия в других организациях	2310	79 432 059	37 514 550
	Проценты к получению	2320	17 431 531	19 722 653
	Проценты к уплате	2330	(30 970 665)	(24 132 364)
5.14	Прочие доходы	2340	34 460 865	10 218 820
5.14	Прочие расходы	2350	(100 681 794)	(86 339 691)
	Прибыль до налогообложения	2300	22 270 062	36 606 012
	Налог на прибыль, в т.ч.	2405	21 360 728	6 314 860
5.11	текущий налог на прибыль	2410	21 169 158	6 398 927
5.11	налог на прибыль прошлых лет	2411	191 570	(84 067)
5.11	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы) из стр. 2405	2421	(4 290 653)	2 101 007
5.11	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(5 419 339)	(10 078 075)
5.11	Изменение отложенных налоговых активов	2450	(104 947)	1 759 335
5.11	Прочие	2460	(713 416)	(14 071 207)
5.11	Перераспределение налога на прибыль внутри КГН	2465	(21 247 338)	(6 399 442)
	Чистая прибыль	2400	16 145 750	14 131 483
	СПРАВОЧНО:			
	Совокупный финансовый результат периода	2500	16 145 750	14 131 483
5.18	Базовая прибыль на акцию	2900	3,41	2,98
	Разводненная прибыль на акцию	2910	3,41	2,98

Генеральный директор

(подпись)

А.В.Дюков

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

(подпись)

О.Н.Макрекая

(расшифровка подписи)

" 04 " марта 20 16 г.

Отчет об изменениях капитала
за 20 15 г.

Организация **ПАО "Газпром нефть"**

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид экономической

Организационно-правовая форма/форма собственности **публичное акционерное**

общество/совместная частная и иностранная собственность

Единица измерения: тыс. руб.

Форма по ОКУД
Дата (число, месяц, год)

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

по ОКОПФ/ОКФС

по ОКЕИ

Коды		
0710003		
31	12	2015
42045241		
5504036333		
51.51		
1 22 47	34	
384		

1. Движение капитала

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Величина капитала на 31 декабря 2013	3100	7 586	(-)	7 807 598	379	277 706 488	285 522 051
в т.ч. изменения в связи с переоценкой О	3104	x	x	-	x	-	-
За 20 14 г.							
Увеличение капитала - всего,	3210	-	-	-	-	14 131 483	14 131 483
в том числе:							
чистая прибыль	3211	x	x	x	x	14 131 483	14 131 483
переоценка имущества	3212	x	x	-	x	-	-
доходы, относящиеся непосредственно	3213	x	x	-	x	-	-
дополнительный выпуск акций	3214	-	x	-	x	x	-
увеличение номинальной стоимости акци	3215	-	x	-	x	-	-
реорганизация юридического лица	3216	-	-	-	-	-	-
выкуп собственных акций	3217	x	-	x	x	x	-
прочее	3219	-	-	-	-	-	-
Уменьшение капитала - всего,	3220	-	-	-	-	(46 986 279)	(46 986 279)
в том числе:							
убыток	3221	x	x	x	x	(-)	(-)
переоценка имущества	3222	x	x	(-)	x	(-)	(-)
расходы, относящиеся непосредственно	3223	x	x	x	x	(-)	(-)
уменьшение номинальной стоимости акци	3224	(-)	x	x	x	-	(-)
уменьшение количества акций	3225	(-)	-	x	x	x	(-)
реорганизация юридического лица	3226	-	-	-	-	-	(-)
дивиденды	3227	x	x	x	x	(46 986 279)	(46 986 279)
прочее	3229	-	-	-	-	-	-
Изменение добавочного капитала	3230	x	x	-	x	-	-
Изменение резервного капитала	3240	x	x	x	-	-	-
Величина капитала на 31 декаб 2014 г.	3200	7 586	(-)	7 807 598	379	244 851 692	252 667 255
За 20 15 г.							
Увеличение капитала - всего,	3310	-	-	-	-	16 155 042	16 155 042
в том числе:							
чистая прибыль	3311	x	x	x	x	16 145 750	16 145 750
переоценка имущества	3312	x	x	-	x	x	-
доходы, относящиеся непосредственно	3313	x	x	-	x	-	-
дополнительный выпуск акций	3314	-	x	-	x	x	-
увеличение номинальной стоимости акци	3315	-	x	-	x	x	-
реорганизация юридического лица	3316	-	-	-	-	-	-
выкуп собственных акций	3317	x	-	x	x	x	-
прочее	3319	-	-	-	-	9 292	9 292
Уменьшение капитала - всего:	3320	(-)	-	(-)	(-)	(36 839 898)	(36 839 898)
в том числе:							
убыток	3321	x	x	x	x	(-)	(-)
переоценка имущества	3322	x	x	(-)	x	x	(-)
расходы, относящиеся непосредственно	3323	x	x	x	x	(-)	(-)
уменьшение номинальной стоимости акци	3324	(-)	x	x	x	-	(-)
уменьшение количества акций	3325	(-)	-	x	x	x	(-)
реорганизация юридического лица	3326	-	-	-	-	-	(-)
дивиденды	3327	x	x	x	x	(36 839 898)	(36 839 898)
прочее	3329	-	-	-	-	-	-
Изменение добавочного капитала	3330	x	x	-	x	-	x
Изменение резервного капитала	3340	x	x	x	-	-	x
Величина капитала на 31 декаб 15 г.	3300	7 586	(-)	7 807 598	379	224 166 836	231 982 399

2. Корректировки в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 20 <u>13</u> г.	Изменения капитала за 20 <u>14</u> г.		На 31 декабря 20 <u>14</u> г.
			за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
Капитал - всего					
до корректировок	3400	-	-	-	-
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3410	-	-	-	-
исправлением ошибок	3420	-	-	-	-
после корректировок	3500	-	-	-	-
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):					
до корректировок	3401	-	-	-	-
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3411	-	-	-	-
исправлением ошибок	3421	-	-	-	-
после корректировок	3501	-	-	-	-
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>15</u> г.	На 31 декабря 20 <u>14</u> г.	На 31 декабря 20 <u>13</u> г.
Чистые активы	3600	232 048 325	252 753 323	285 627 896

Генеральный директор

(подпись)

А.В. Дюков
(расшифровка подписи)

Главный
бухгалтер

(подпись)

О.Н. Макрецкая
(расшифровка подписи)

" 04 " _____ марта 20 16 г.

Отчет о движении денежных средств

за 2015 г.

Организация ПАО "Газпром нефть"

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид экономической деятельности

оптовая торговля нефтью и нефтепродуктами

Организационно-правовая форма/форма собственности

публичное акционерное общество/

совместная частная и иностранная собственность

Единица измерения: тыс. руб.

Форма по ОКУД

Дата (число, месяц, год)

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

по ОКОПФ/ОКФС

по ОКЕИ

Коды		
0710004		
31	12	2015
42045241		
5504036333		
51.51		
1	21 47	34
384		

Наименование показателя	Код	За 12 месяцев 2015 г.	За 12 месяцев 2014 г.
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления - всего	4110	1 235 826 335	1 274 855 187
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	1 209 375 667	1 235 473 812
арендные платежи, лицензионные платежи, роялти, комиссионные платежи и иных аналогичных платежей	4112	351 183	617 226
прочие поступления:	4113	26 099 485	38 764 149
от продажи иного имущества	4114	2	2 751
от продажи валюты	4115	-	467 964
прочие поступления	4119	26 099 483	38 293 434
Платежи - всего	4120	(1 214 334 078)	(1 171 536 584)
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(1 036 925 736)	(877 757 722)
в связи с оплатой труда работников	4122	(12 670 861)	(8 522 264)
процентов по долговым обязательствам	4123	(29 227 833)	(22 413 397)
налога на прибыль организации	4124	(970 112)	(11 384 668)
прочие платежи:	4125	(134 539 536)	(251 458 533)
на таможенные платежи	4126	(113 004 000)	(237 970 200)
отчисления во внебюджетные фонды	4127	(1 941 454)	(921 368)
на продажу валюты	4129	(774 221)	-
на расчеты по налогам и сборам, кроме налога на прибыль	4130	(337 231)	(515 360)
на прочие выплаты, перечисления	4139	(18 482 630)	(12 051 605)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	21 492 257	103 318 603
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления - всего	4210	201 560 880	85 496 238
в том числе:			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	1 128 685	10 992 847
от продажи акций других организаций (долей участия)	4212	35 976 707	-
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	72 099 089	35 965 192
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	82 927 409	34 878 990
прочие поступления	4219	9 428 990	3 659 209
Платежи - всего	4220	(315 374 833)	(266 181 491)
в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(10 810 670)	(4 411 874)
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	(69 807 959)	(10 560 329)
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим	4223	(229 076 820)	(248 414 883)
прочие платежи	4229	(5 679 384)	(2 794 405)
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(113 813 953)	(180 685 253)

Наименование показателя	Код	За 12 месяцев 2015 г.	За 12 месяцев 2014 г.
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления - всего	4310	238 363 777	125 511 067
в том числе:			
получение кредитов и займов	4311	238 355 635	125 510 993
прочие поступления	4319	8 142	74
Платежи - всего	4320	(89 720 988)	(119 335 472)
на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	(36 526 056)	(46 585 962)
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(40 312 131)	(72 749 510)
на продажу валюты	4329	(12 882 801)	-
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	148 642 789	6 175 595
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	56 321 093	(71 191 055)
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	23 712 457	72 129 361
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	82 546 302	23 712 457
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	2 512 752	22 774 151

Генеральный директор

(подпись) А.В. Дюков
(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

(подпись) О.Н. Макрецкая
(расшифровка подписи)

" 04 " _____ марта 20 16 г.

**Публичное акционерное
общество «Газпром нефть»**

Аудиторское заключение
о бухгалтерской отчетности
2015 год

Аудиторское заключение

Акционерам публичного акционерного общества «Газпром нефть»:

Аудируемое лицо

Публичное акционерное общество «Газпром нефть»

Свидетельство о государственной регистрации акционерного общества № 38606450 выдано Омской городской регистрационной палатой 06 октября 1995 г.

Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года, за №1025501701686 от 21 августа 2002 г. выдано инспекцией Министерства Российской Федерации по налогам и сборам по Любинскому району Омской области.

190000, Российская Федерация, г. Санкт-Петербург, ул. Галерная, д. 5, лит. А

Аудитор

Акционерное общество «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит» (АО «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 публичного акционерного общества «Газпром нефть»:

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской отчетности публичного акционерного общества «Газпром нефть» (в дальнейшем – Общество), состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2015 года, отчета о финансовых результатах, отчета об изменениях капитала и отчета о движении денежных средств за 2015 год, пояснений к бухгалтерскому балансу и отчета 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 2015 года, результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2015 год в соответствии с правилами составления бухгалтерской отчетности, установленными в Российской Федерации.

Директор АО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»
4 марта 2016 года



И.В. Шанина

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: **2015**

Стандарты (правила), в соответствии с которыми составлена сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность, раскрываемая в настоящем пункте ежеквартального отчета: **МСФО**

Информация приводится в Приложении №2 к настоящему ежеквартальному отчету.

7.2. Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента

Бухгалтерский баланс на 31 марта 2016 года

Организация **ПАО "Газпром нефть"**

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид экономической

деятельности

оптовая торговля нефтью и нефтепродуктами

Организационно-правовая форма/форма собственности

публичное 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	2016
42045241		
5504036333		
51.51		
1 22 47		34
384		

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 марта 20 16 г.	На 31 декабря 20 15 г.	На 31 декабря 20 14 г.
АКТИВ					
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ					
	Нематериальные активы, в т.ч.	1110	696 335	715 079	480 796
	права на объекты интеллектуальной собственности	1111	473 819	492 415	451 727
	прочие	1119	222 516	222 664	29 069
	Результаты исследований и разработок	1120	150 211	182 994	132 595
	Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
	Основные средства, в т.ч.	1150	2 136 276	2 261 162	2 805 017
	объекты основных средств, в т.ч.	1151	1 005 833	1 145 747	1 804 295
	земельные участки и объекты природопользования	1152	-	-	-
	здания, сооружения, машины и оборудование и другие	1153	1 005 833	1 145 747	1 804 295
	незавершенное строительство	1154	1 130 443	1 115 415	1 000 722
	запасы, предназначенные для строительства	1155	-	-	-
	Финансовые вложения, в т.ч.	1170	847 719 846	800 899 835	558 647 078
	инвестиции в дочерние общества	1171	396 780 420	384 700 170	371 189 189
	инвестиции в зависимые общества	1172	41 688 146	41 688 146	33 681 547
	инвестиции в другие организации	1173	4 046 862	4 076 362	4 127 362
	долгосрочные займы и долговые ценные бумаги	1174	405 204 418	370 435 157	149 648 980
	Отложенные налоговые активы	1180	557 097	3 138 006	4 366 936
	Прочие внеоборотные активы, в т.ч.	1190	18 510 602	16 757 463	12 024 130
	капитализированные затраты на рекультивацию земель и ликвидацию основных средств	1191	8 093	8 093	7 977
	лицензии	1192	-	-	201 500
	объекты неисключительных прав	1193	6 173 413	6 248 639	5 376 298
	налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1194	-	-	-
	авансы, выданные под капитальные вложения	1195	8 652 371	6 682 222	1 888 736
	прочие	1197	3 676 725	3 818 509	4 549 619
	Итого по разделу I	1100	869 770 367	823 954 539	578 456 552

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 марта 20 16 г.	На 31 декабря 20 15 г.	На 31 декабря 20 14 г.
АКТИВ					
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Запасы, в т.ч.	1210	16 568 967	18 080 338	15 150 083
	сырьё, материалы и другие аналогичные ценности	1211	3 120 748	2 350 747	3 832 823
	затраты в незавершенном производстве	1212	863 134	726 944	527 770
	готовая продукция и товары для перепродажи	1213	10 995 732	13 003 058	9 250 150
	товары отгруженные	1215	1 015 844	1 420 944	1 072 531
	прочие запасы и затраты	1219	573 509	578 645	466 809
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	12 616 349	10 080 194	6 619 959
	Дебиторская задолженность, в т.ч.	1230	239 165 451	225 972 110	230 461 354
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более, чем через 12 месяцев после отчетной даты), в т.ч.	1231	51 937 047	28 296 190	6 002 469
	покупатели и заказчики	1232	-	-	-
	авансы выданные	1233	-	-	-
	прочие дебиторы	1234	51 937 047	28 296 190	6 002 469
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты), в т.ч.	1235	187 228 404	197 675 920	224 458 885
	покупатели и заказчики	1236	87 106 219	75 282 729	88 069 599
	задолженность учредителей по взносам в уставный капитал	1237	-	-	-
	авансы выданные	1238	27 700 465	28 628 898	29 022 376
	прочие дебиторы	1239	72 421 720	93 764 293	107 366 910
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов), в т.ч.	1240	179 631 817	239 471 506	317 590 563
	краткосрочные займы и долговые ценные бумаги	1241	179 631 817	200 114 848	246 321 503
	депозитные вклады	1242	-	39 356 658	71 229 060
	прочие	1243	-	-	40 000
	Денежные средства и их эквиваленты, в т.ч.	1250	55 653 777	82 546 302	23 712 457
	касса	1251	-	-	-
	расчетные счета	1252	11 732 682	13 520 148	13 169 835
	валютные счета	1253	43 920 586	9 990 287	4 883 830
	прочие денежные средства и их эквиваленты	1259	509	59 035 867	5 658 792
	Прочие оборотные активы	1260	442 585	435 747	335 395
	Итого по разделу II	1200	504 078 946	576 586 197	593 869 811
	БАЛАНС	1600	1 373 849 313	1 400 540 736	1 172 326 363

	Наименование показателя	Код	На 31 марта 20 16 г.	На 31 декабря 20 15 г.	На 31 декабря 20 14 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	242 960 361	224 166 836	244 851 692
	Итого по разделу III	1300	250 775 924	231 982 399	252 667 255
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства, в т.ч.	1410	604 249 524	638 999 800	476 663 440
	кредиты банков, подлежащие погашению более, чем через 12 месяцев после отчетной даты	1411	271 461 481	316 808 855	206 631 215
	займы, подлежащие погашению более, чем через 12 месяцев после отчетной даты	1412	332 788 043	322 190 945	270 032 225
	Отложенные налоговые обязательства	1420	11 056 335	16 235 768	11 223 286
	Оценочные обязательства	1430	1 224 812	944 816	121 574
	Итого по разделу IV	1400	616 530 671	656 180 384	488 008 300
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства, в т.ч.	1510	320 044 494	345 159 712	191 182 195
	кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	1511	20 376 277	21 864 810	-
	займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	1512	226 007 834	211 266 931	149 725 705
	текущая часть долгосрочных кредитов и займов	1513	73 660 383	112 027 971	41 456 490
	Кредиторская задолженность, в т.ч.	1520	184 780 776	164 536 452	235 665 746
	поставщики и подрядчики	1521	148 010 934	123 846 390	124 213 786
	задолженность перед персоналом организации	1522	305 617	4 743	4 979
	задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1523	402 269	271 100	205 268
	задолженность по налогам и сборам	1524	307 429	396 052	230 232
	прочие кредиторы, в т.ч.	1525	35 729 032	39 991 532	110 971 309
	авансы полученные	1527	9 374 016	11 736 227	11 655 846
	другие расчеты	1528	26 355 016	28 255 305	99 315 463
	задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	1529	25 495	26 635	40 172
	Доходы будущих периодов	1530	60 981	65 926	86 068
	Оценочные обязательства	1540	1 656 467	2 615 863	4 716 799
	Итого по разделу V	1500	506 542 718	512 377 953	431 650 808
	БАЛАНС	1700	1 373 849 313	1 400 540 736	1 172 326 363

Генеральный директор

(подпись)

А.В. Дюков

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

(подпись)

О.Н. Макрецкая

(расшифровка подписи)

" 29 " апреля 20 16 г.

Отчет о финансовых результатах
за январь-март 2016 г.

Организация ПАО "Газпром нефть"

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид экономической

деятельности

Организационно-правовая форма/форма собственности

общество/совместная частная и иностранная собственность

Единица измерения: тыс. руб.

Форма по ОКУД
Дата (число, месяц, год)

по ОКПО

ИНН

по

ОКВЭД

по ОКОПФ/ОКФС

по ОКЕИ

Коды		
0710002		
31	03	2016
42045241		
5504036333		
51.51		
1 22 47		34
384		

Пояснения ¹	Наименование показателя ²	Код	За январь-март 2016 г.	За январь-март 2015 г.
	Выручка	2110	268 668 415	291 010 651
	в т.ч. от продажи:			
	нефти и нефтепродуктов	2111	260 275 580	282 332 750
	прочее	2119	8 392 835	8 677 901
	Себестоимость продаж	2120	(216 635 089)	(229 998 076)
	в т.ч. от продажи:			
	нефти и нефтепродуктов	2121	(209 255 025)	(222 591 844)
	прочее	2129	(7 380 064)	(7 406 232)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	52 033 326	61 012 575
	Коммерческие расходы	2210	(42 331 005)	(57 238 023)
	Управленческие расходы	2220	(5 481 327)	(4 746 144)
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	4 220 994	(971 592)
	Доходы от участия в других организациях	2310	6 902 713	6 046 472
	Проценты к получению	2320	10 309 649	10 171 772
	Проценты к уплате	2330	(11 251 690)	(9 415 501)
	Прочие доходы	2340	32 978 664	33 986 971
	Прочие расходы	2350	(27 047 568)	(23 294 510)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	16 112 762	16 523 612
	Налог на прибыль, в т.ч.	2405	(6 480 247)	4 388 414
	текущий налог на прибыль	2410	(6 543 745)	4 244 507
	налог на прибыль прошлых лет	2411	63 498	143 907
	в т. ч. из стр. 2405			
	постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	(144 903)	(4 803 795)
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	5 179 433	(1 126 307)
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	39 953	(409 833)
	Прочие	2460	(2 620 861)	6 302
	Перераспределение налога на прибыль внутри КГН	2465	6 562 485	(4 244 507)
	Чистая прибыль (убыток)	2400	18 793 525	15 137 681

Форма 0710002 с. 2

Пояснения ¹	Наименование показателя ²	Код	За январь-март 2016 г.	За январь-март 2015 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	18 793 525	15 137 681
	Базовая прибыль (убыток) на акцию, (руб.)	2900	4	3
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-

Генеральный директор

(подпись)

А.В. Дюков

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

(подпись)

О.Н. Макрецкая

(расшифровка подписи)

" 29 " апреля 20 16 г.

**Расчет оценки стоимости
чистых активов акционерного общества
ПАО "Газпром нефть"
на 31 марта 2016 г.**

тыс. руб.

Наименование показателя	Код строки бухгалтерского баланса	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
I. Активы			
1. Нематериальные активы	1110- 1130	898 073	846 546
2. Основные средства	1151	1 145 747	1 005 833
3. Незавершенное строительство	1154	1 115 415	1 130 443
4. Доходные вложения в материальные ценности	135	-	-
5. Долгосрочные и краткосрочные финансовые вложения ¹	1170, 1240	1 040 371 341	1 027 351 663
6. Прочие внеоборотные активы ²	1180, 1190	19 895 469	19 067 699
7. Запасы	1210	18 080 338	16 568 967
8. Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	10 080 194	12 616 349
9. Дебиторская задолженность ³	1230	225 972 110	239 165 451
10. Денежные средства	1250	82 546 302	55 653 777
11. Прочие оборотные активы	1260	435 747	442 585
12. Итого активы, принимаемые к расчету (сумма данных пунктов 1 - 11)		1 400 540 736	1 373 849 313
II. Пассивы			
13. Долгосрочные обязательства по займам и кредитам	1410	638 999 800	604 249 524
14. Прочие долгосрочные обязательства ^{4, 5}	1420, 1430	17 180 584	12 281 147
15. Краткосрочные обязательства по займам и кредитам	1510	345 159 712	320 044 494
16. Кредиторская задолженность	1521-1528	164 509 817	184 755 281
17. Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	1529	26 635	25 495
18. Резервы предстоящих расходов	1540	2 615 863	1 656 467
19. Прочие краткосрочные обязательства ⁵	1550	-	-
20. Итого пассивы, принимаемые к расчету (сумма данных пунктов 13 - 19)		1 168 492 411	1 123 012 408
21. Стоимость чистых активов акционерного общества (итого активы, принимаемые к расчету (стр. 12) минус итого пассивы, принимаемые к расчету (стр. 20))		232 048 325	250 836 905

Главный
бухгалтер

(подпись)

О.Н. Макрецкая
(расшифровка подписи)

29

апреля

2016г.

7.3. Консолидированная финансовая отчетность эмитента

В состав ежеквартального отчета за первый квартал консолидированная финансовая отчетность не включается.

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: *млн. руб.*

Наименование показателя	2015	2016, 3 мес.
Общая сумма доходов эмитента, полученных от экспорта продукции (товаров, работ, услуг)	468 400,153	100 744,628
Доля таких доходов в выручке от продаж, %	37%	37%

Дополнительная информация:

За 2015 год выручка, полученная эмитентом от экспорта продукции, по сравнению с аналогичным периодом прошлого года снизилась на 12,4%, что в основном было вызвано снижением цен на нефть на 12,8% и нефтепродукты на 14,9%.

За 3 месяца 2016 года выручка, полученная от экспорта продукции, по сравнению с аналогичным периодом 2015 года снизилась на 16,3%, что в основном было вызвано снижением цен на нефть на 25,6%, снижением цен на нефтепродукты на 26,8%.

7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершенного финансового года

Сведения о существенных изменениях в составе имущества эмитента, произошедших в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала

Существенных изменений в составе имущества эмитента, произошедших в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала не было

Дополнительная информация:

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

Раздел 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): **2,497%**

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 ПАО «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.-17.6.статьи 17 Уставом Эмитента, сообщение о проведении Общего собрания акционеров Общества должно быть размещено на официальном сайте Общества www.gazprom-neft.ru в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» не позднее чем за 30 дней до даты его проведения. Требования к сообщению о проведении Общего собрания акционеров, а также дополнительные формы уведомления акционеров о проведении Общего собрания акционеров устанавливаются в Положении об Общем собрании акционеров Общества.

В случае проведения внеочередного Общего собрания акционеров, повестка дня которого содержит вопрос о реорганизации Общества в форме слияния, выделения или разделения и вопрос об избрании членов совета директоров (наблюдательного совета) общества, создаваемого путем реорганизации, сообщение о проведении такого внеочередного Общего собрания акционеров должно быть сделано не позднее чем за 70 дней до даты его проведения.

Общество вправе дополнительно информировать акционеров о проведении Общего собрания акционеров через средства массовой информации, включая печатные издания («Российская газета»), электронные средства массовой информации, телевидение, радио, а также посредством электронной почты и другими допустимыми способами.

В соответствии с пунктом 14.4. статьи 14 Устава Эмитента, список лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, составляется на основании данных реестра акционеров Общества. 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 до даты проведения Общего собрания акционеров, а в случае, если предлагаемая повестка дня внеочередного Общего собрания акционеров содержит вопрос об избрании членов Совета директоров Общества — более чем за 80 дней до даты проведения Общего собрания акционеров.

Информация о дате составления списка лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, раскрывается за 7 дней до такой даты.

В соответствии с пунктом 4 статьи 52 ФЗ «Об акционерных обществах», 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 14.12. 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 14.13. 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.

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, орган Общества или лица, требующие его созыва, вправе обратиться в суд с требованием о понуждении Общества провести внеочередное Общее собрание акционеров.

В соответствии с пунктом 9 статьи 55 ФЗ «Об акционерных обществах», в решении суда о понуждении Общества провести внеочередное Общее собрание акционеров указываются сроки и порядок его проведения. Исполнение решения суда возлагается на истца либо по его ходатайству на орган Общества или иное лицо при условии их согласия. Таким органом не может быть Совет директоров (наблюдательный совет) Общества. При этом орган Общества или лицо, которое в соответствии с решением суда проводит внеочередное Общее собрание акционеров, обладает всеми предусмотренными ФЗ «Об акционерных обществах» полномочиями, необходимыми для созыва и проведения этого собрания. В случае, если в соответствии с решением суда внеочередное Общее собрание акционеров проводит истец, расходы на подготовку и проведение этого собрания 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 14.5. 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, 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 17.7. статьи 17 Устава Эмитента, информация (материалы), предусмотренные ст. 52 Федерального закона «Об акционерных обществах», в течение 30 дней до даты 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, относится годовой отчет Общества и заключение Ревизионной комиссии (ревизора) Общества по результатам его проверки, годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность,

аудиторское заключение и заключение Ревизионной комиссии (ревизора) Общества по результатам проверки такой отчетности, сведения о кандидате (кандидатах) в исполнительные органы Общества, Совет директоров (наблюдательный совет) Общества, Ревизионную комиссию (ревизоры) Общества, Счетную комиссию Общества, проект изменений и дополнений, вносимых в Устав Общества, или проект Устава Общества в новой редакции, проекты внутренних документов Общества, проекты решений Общего собрания акционеров, предусмотренная статьей 32.1 ФЗ «Об акционерных обществах» информация об акционерных соглашениях, заключенных в течение года до даты проведения Общего собрания акционеров, а также информация (материалы), предусмотренная Уставом Общества.

Перечень дополнительной информации (материалов), обязательной для предоставления лицам, имеющим право на участие в Общем собрании акционеров, при подготовке к проведению Общего собрания акционеров, может быть установлен Банком России.

В соответствии с пунктами 3.2.- 3.5. статьи 3 Приказа ФСФР России №12-6/пз-н «Об утверждении Положения о дополнительных требованиях к порядку подготовки, созыва и проведения общего собрания акционеров», к дополнительной информации (материалам), обязательной для предоставления лицам, имеющим право на участие в годовом Общем собрании, при подготовке к проведению годового Общего собрания, относятся:

- годовой отчет Общества;
- заключение Ревизионной комиссии о достоверности данных, содержащихся в годовом отчете Общества;
- рекомендации Совета директоров (наблюдательного совета) Общества по распределению прибыли, в том числе по размеру дивиденда по акциям Общества и порядку его выплаты, и убытков Общества по результатам финансового года.

Дополнительной информации, обязательной для предоставления лицам, имеющим право на участие в Общем собрании, при подготовке к проведению Общего собрания, повестка дня которого содержит вопрос об избрании членов Совета директоров (наблюдательного совета), членов Ревизионной комиссии, членов Счетной комиссии, членов коллегиального исполнительного органа Общества, об образовании единоличного исполнительного органа и (или) об избрании ревизора Общества, относится информация о наличии либо отсутствии письменного согласия выдвинутых кандидатов на избрание в соответствующий орган Общества.

К дополнительной информации (материалам), обязательной для предоставления лицам, имеющим право на участие в Общем собрании, при подготовке к проведению Общего собрания, повестка дня которого включает вопросы, голосование по которым может повлечь возникновение права требования выкупа Обществом акций, относятся:

- отчет независимого оценщика о рыночной стоимости акций Общества, требования о выкупе которых могут быть предъявлены Обществу;
- расчет стоимости чистых активов Общества по данным бухгалтерской отчетности общества за последний заверченный отчетный период;
- протокол (выписка из протокола) заседания Совета директоров (наблюдательного совета) 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:

- проект решения о разделении, выделении или преобразовании либо договор (проект договора) о слиянии или присоединении, заключаемый между обществами, участвующими в слиянии или присоединении;
- 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;
- проект передаточного акта (разделительного баланса);
- годовые отчеты и годовая бухгалтерская отчетность всех организаций, участвующих в реорганизации, за три заверченных финансовых года, предшествующих дате проведения Общего собрания, либо за каждый заверченный финансовый год с момента образования организации, если организация осуществляет свою деятельность менее трех лет;

- *квартальная бухгалтерская отчетность всех организаций, участвующих в реорганизации, за последний завершённый квартал, предшествующий дате проведения общего собрания.*

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 Положением об Общем собрании акционеров ПАО «Газпром нефть»:

Итоги голосования и решения, принятые Общим собранием акционеров, оглашаются на Общем собрании акционеров, в ходе которого проводилось голосование, а также доводятся до сведения лиц, включенных в список лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, в форме отчета об итогах голосования в порядке, предусмотренном действующим законодательством Российской Федерации.

Отчет об итогах голосования содержит информацию, предусмотренную законодательством Российской Федерации, и подписывается Председателем и секретарем Общего собрания.

Протокол об итогах голосования, а также документы, принятые или утвержденные решениями Общего собрания, приобщаются к протоколу Общего собрания.

Протокол Общего собрания акционеров Общества составляется не позднее трех рабочих дней после закрытия Общего собрания акционеров или даты окончания приема бюллетеней при проведении Общего собрания акционеров в форме заочного голосования в двух экземплярах. Оба экземпляра подписываются председательствующим на Общем собрании акционеров и секретарем Общего собрания.

В протоколе Общего собрания акционеров содержится информация, предусмотренная законодательством Российской Федерации.

Общество размещает на своем официальном сайте в сети Интернет Протокол Общего собрания акционеров.

8.1.4. Сведения о коммерческих организациях, в которых эмитент владеет не менее чем 5 процентами уставного капитала 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:

1. 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*

2. 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*

3. Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество «Газпромнефть-Аэро Новосибирск»*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО «Газпромнефть-Аэро Новосибирск»*

Место нахождения *Российская Федерация, Новосибирская область, г. Обь-2, аэропорт «Толмачево»*

ИНН: **5448106217**

ОГРН: **1025405624518**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **50.0006**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **50.0006**

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

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

4. 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**

5. Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Газпромнефть-Кузбасс»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «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**

6. Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Газпромнефть - Мобильная карта»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «Газпромнефть - Мобильная карта»*

Место нахождения *Город Кемерово*

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**

7. Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Газпромнефть-Северо-Запад»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «Газпромнефть-Северо-Запад»*

Место нахождения *Российская Федерация, г. Санкт-Петербург*

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**

8. 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: *1035513007221*

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*

9. 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*

10. 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*

11. Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Газпромнефть - Ноябрьскнефтегазгеофизика»*

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

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*

12. 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, %: *99.02*

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*

13. Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Газпромнефть-Омск»*
Сокращенное фирменное наименование: *АО «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**

14. Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Газпромнефть-Омский НПЗ»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «Газпромнефть-ОНПЗ»*

Место нахождения **Российская Федерация, г. Омск**

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**

15. Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество «Газпромнефть-Тюмень»*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО «Газпромнефть-Тюмень»*

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Тюмень**

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**

16. Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Газпромнефть-Урал»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «Газпромнефть-Урал»*

Место нахождения **Российская Федерация, г. Екатеринбург**

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**

17. 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

18. 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

19. Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Газпромнефть-Транспорт»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «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

20. Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Газпром нефть Азия»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОсОО «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

21. Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть – Корпоративные продажи»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Газпромнефть – Корпоративные продажи»*

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Санкт-Петербург**

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

22. Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть Бизнес-сервис»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Газпромнефть Бизнес-сервис»*

Место нахождения: **Российская Федерация, 191036, г. Санкт-Петербург, ул. 2-я Советская, д.17 литер 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**

23. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Ангара»**

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

Место нахождения **191167, Российская Федерация, г. Санкт-Петербург, Синопская набережная, дом 22, 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**

24. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Восток»**

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

Место нахождения: **г. Томск**

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**

25. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-ЗС»**

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

Место нахождения **г. Москва**

ИНН: **5406168412**

ОГРН: **1025402451326**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **99,9990002**

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

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

26. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Красноярск»**

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

Место нахождения **Российская Федерация, г. Красноярск**

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**

27. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Сахалин»**

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

Место нахождения *г. Санкт-Петербург*

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**

28. 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**

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

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

Место нахождения *Российская Федерация, г. Ханты-Мансийск*

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**

30. Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Центр»*

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

Место нахождения *г. Москва*

ИНН: **7709359770**

ОГРН: **1027739602824**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **99.93**

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

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

31. 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**

32. 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**

33. 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**

34. 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**

35. 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**

36. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Логистика»**

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

Место нахождения **Российская Федерация, г. Москва**

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**

37. 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**

38. Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью «Меретояханефтегаз»***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО «Меретояханефтегаз»***

Место нахождения ***г. Надым***

ИНН: **8903034220**

ОГРН: **1158903000068**

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**

39. Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью «Информационно-технологическая сервисная компания»***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО «ИТСК»***

Место нахождения ***Российская Федерация, г Москва***

ИНН: **7728654530**

ОГРН: **1087746449812**

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**

40. Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Ямал» (ранее «Газпром нефть Новый Порт»)***

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

Место нахождения ***г. Салехард***

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**

41. 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**

42. 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**

43. 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**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **10**

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

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

44. 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**

45. 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**

46. 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. Д**

ИНН: **7838395487**

ОГРН: **1079847089673**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **99,18**

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

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

47. Полное фирменное наименование: *Товарищество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Казахстан»*

Сокращенное фирменное наименование: **ТОО «Газпромнефть-Казахстан»**

Место нахождения **050000, Республика Казахстан, город Алматы, Бостандыкский район, ул. Фурманова, дом 187 «Б»**

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**

48. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпром нефть-Таджикистан»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром нефть-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**

49. 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**

50. Полное фирменное наименование: **Gazprom Neft International S.A.**

Сокращенное фирменное наименование: **Gazprom Neft International S.A.**

Место нахождения: **6 rue Eugene Ruppert, L-2453, Luxembourg**

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**

51. 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**

52. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Оренбург»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «ГПНО»**

Место нахождения

Оренбургская область, г. ОренбургИНН: **5610218014**

ОГРН: **1165658052450**

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

89,047

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: 89,047

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: 0

53. Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Газпромнефть-Новосибирск»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «Газпромнефть-Новосибирск»*

Место нахождения *Российская Федерация, г. Новосибирск*

ИНН: 5406013779

ОГРН: 1025402461072

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: 6.84

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: 8.49

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: 0

54. Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Газпром нефть шельф»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Газпром нефть шельф»*

Место нахождения *г. Москва*

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

55. Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Газпромнефть - Московский НПЗ»*

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

Место нахождения *г. Москва*

ИНН: 7723006328

ОГРН: 1027700500190

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

56. Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Региональные продажи»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Газпромнефть-Региональные продажи»*

Место нахождения *Российская Федерация, г. Санкт-Петербург*

ИНН: 4703105075

ОГРН: 1084703003384

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

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: 0

57. Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть Газпромнефть-Омск (НБ)»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Газпромнефть-Омск (НБ)»*

Место нахождения

Российская Федерация, г. Новосибирск

ИНН: 5406604179

ОГРН: 1165543059318

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 2015 г.

Указанные сделки в течение данного периода не совершались.

За отчетный квартал (31.03.2016)

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 заверченный финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга

Дата присвоения	Значения кредитного рейтинга
04.02.2015	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's.com

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: *Ba1 om 25.02.2015*

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
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: *FitchRatings Ltd.*

Сокращенное фирменное наименование: *FitchRatings*

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- om 14.01.2015*

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
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 рейтинга.

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;***
- получать информацию о деятельности Общества и знакомиться с бухгалтерской и иной документацией Общества в порядке и объеме, предусмотренном действующим законодательством Российской Федерации, настоящим Уставом и внутренними документами Общества, и получать их копии за плату;***
- 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 имеют преимущественное право приобретения размещаемых посредством открытой подписки дополнительных акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, в количестве, пропорциональном количеству принадлежащих им акций.

9.4. Акционеры Общества имеют также иные права, предусмотренные законодательством Российской Федерации, настоящим Уставом и решениями Общего собрания акционеров, принятыми в соответствии с его компетенцией.»

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

Информация представлена по состоянию на 31.03.2016 г.

Вид, серия (тип), форма и иные идентификационные признаки ценных бумаг	<i>облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя серии 01 с обязательным централизованным хранением</i>
Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска и дата его присвоения в случае, если выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации)	4-01-00146-А от 14.08.2008
Регистрирующий орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска ценных бумаг (организация, присвоившая выпуску ценных бумаг идентификационный номер, в случае, если выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации)	ФСФР России
Количество ценных бумаг выпуска	5 000 000
Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости или указание на то, что в соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено	5 000 000 000
Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска	03.09.2009
Основание для погашения ценных бумаг выпуска (исполнение обязательств по ценным бумагам, конвертация в связи с размещением ценных бумаг иного выпуска, признание выпуска ценных бумаг несостоявшимся или недействительным, иное)	признание выпуска ценных бумаг несостоявшимся

Вид, серия (тип), форма и иные идентификационные признаки ценных бумаг	<i>облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя серии 02 с обязательным централизованным хранением</i>
Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска и дата его присвоения в случае, если выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации)	4-02-00146-А от 14.08.2008
Регистрирующий орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска ценных бумаг (организация, присвоившая выпуску ценных бумаг идентификационный номер, в случае, если выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации)	ФСФР России
Количество ценных бумаг выпуска	7 000 000
Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости или указание на то, что в соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено	7 000 000 000
Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска	03.09.2009

Основание для погашения ценных бумаг выпуска (исполнение обязательств по ценным бумагам, конвертация в связи с размещением ценных бумаг иного выпуска, признание выпуска ценных бумаг несостоявшимся или недействительным, иное)	<i>признание выпуска ценных бумаг несостоявшимся</i>
--	--

Вид, серия (тип), форма и иные идентификационные признаки ценных бумаг	<i>облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя серии 05 с обязательным централизованным хранением</i>
Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска и дата его присвоения в случае, если выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации)	<i>4-05-00146-А от 14.08.2008</i>
Регистрирующий орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска ценных бумаг (организация, присвоившая выпуску ценных бумаг идентификационный номер, в случае, если выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации)	<i>ФСФР России</i>
Количество ценных бумаг выпуска	<i>5 000 000</i>
Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости или указание на то, что в соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено	<i>5 000 000 000</i>
Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска	<i>03.09.2009</i>
Основание для погашения ценных бумаг выпуска (исполнение обязательств по ценным бумагам, конвертация в связи с размещением ценных бумаг иного выпуска, признание выпуска ценных бумаг несостоявшимся или недействительным, иное)	<i>признание выпуска ценных бумаг несостоявшимся</i>

Вид, серия (тип), форма и иные идентификационные признаки ценных бумаг	<i>документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 06 с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента</i>
Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска и дата его присвоения в случае, если выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации)	<i>4-06-00146-А от 10.08.2010</i>
Регистрирующий орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска ценных бумаг (организация, присвоившая выпуску ценных бумаг идентификационный номер, в случае, если выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации)	<i>ФСФР России</i>
Количество ценных бумаг выпуска	<i>15 000 000</i>

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости или указание на то, что в соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено	15 000 000 000
Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска	20.09.2011
Основание для погашения ценных бумаг выпуска (исполнение обязательств по ценным бумагам, конвертация в связи с размещением ценных бумаг иного выпуска, признание выпуска ценных бумаг несостоявшимся или недействительным, иное)	признание выпуска ценных бумаг несостоявшимся

Вид, серия (тип), форма и 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 ценных бумаг и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска и дата его присвоения в случае, если выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации)	4-07-00146-А от 10.08.2010
Регистрирующий орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска ценных бумаг (организация, присвоившая выпуску ценных бумаг идентификационный номер, в случае, если выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации)	ФСФР России
Количество ценных бумаг выпуска	5 000 000
Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости или указание на то, что в соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено	5 000 000 000
Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска	20.09.2011
Основание для погашения ценных бумаг выпуска (исполнение обязательств по ценным бумагам, конвертация в связи с размещением ценных бумаг иного выпуска, признание выпуска ценных бумаг несостоявшимся или недействительным, иное)	признание выпуска ценных бумаг несостоявшимся

Вид, серия (тип), форма и 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 ценных бумаг и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска и дата его присвоения в случае, если выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации)	4-13-00146-А от 28.12.2011

Регистрирующий орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска ценных бумаг (организация, присвоившая выпуску ценных бумаг идентификационный номер, в случае, если выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации)	ФСФР России
Количество ценных бумаг выпуска	5 000 000
Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости или указание на то, что в соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено	5 000 000 000
Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска	07.02.2013
Основание для погашения ценных бумаг выпуска (исполнение обязательств по ценным бумагам, конвертация в связи с размещением ценных бумаг иного выпуска, признание выпуска ценных бумаг несостоявшимся или недействительным, иное)	признание выпуска ценных бумаг несостоявшимся

Вид, серия (тип), форма и 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 ценных бумаг и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска и дата его присвоения в случае, если выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации)	4-14-00146-А от 28.12.2011
Регистрирующий орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска ценных бумаг (организация, присвоившая выпуску ценных бумаг идентификационный номер, в случае, если выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации)	ФСФР России
Количество ценных бумаг выпуска	5 000 000
Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости или указание на то, что в соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено	5 000 000 000
Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска	07.02.2013
Основание для погашения ценных бумаг выпуска (исполнение обязательств по ценным бумагам, конвертация в связи с размещением ценных бумаг иного выпуска, признание выпуска ценных бумаг несостоявшимся или недействительным, иное)	признание выпуска ценных бумаг несостоявшимся

Вид, серия (тип), форма и иные идентификационные признаки ценных бумаг	<i>документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 15 с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента</i>
Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска и дата его присвоения в случае, если выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации)	4-15-00146-А от 28.12.2011
Регистрирующий орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска ценных бумаг (организация, присвоившая выпуску ценных бумаг идентификационный номер, в случае, если выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации)	ФСФР России
Количество ценных бумаг выпуска	15 000 000
Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости или указание на то, что в соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено	15 000 000 000
Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска	07.02.2013
Основание для погашения ценных бумаг выпуска (исполнение обязательств по ценным бумагам, конвертация в связи с размещением ценных бумаг иного выпуска, признание выпуска ценных бумаг несостоявшимся или недействительным, иное)	признание выпуска ценных бумаг несостоявшимся

Вид, серия (тип), форма и иные идентификационные признаки ценных бумаг	<i>документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 16 с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента</i>
Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска и дата его присвоения в случае, если выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации)	4-16-00146-А от 28.12.2011
Регистрирующий орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска ценных бумаг (организация, присвоившая выпуску ценных бумаг идентификационный номер, в случае, если выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации)	ФСФР России
Количество ценных бумаг выпуска	15 000 000
Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости или указание на то, что в соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено	15 000 000 000
Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска	07.02.2013

Основание для погашения ценных бумаг выпуска (исполнение обязательств по ценным бумагам, конвертация в связи с размещением ценных бумаг иного выпуска, признание выпуска ценных бумаг несостоявшимся или недействительным, иное)	<i>признание выпуска ценных бумаг несостоявшимся</i>
--	--

Вид, серия (тип), форма и иные идентификационные признаки ценных бумаг	<i>документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 17 с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента</i>
Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска и дата его присвоения в случае, если выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации)	4-17-00146-А от 09.04.2013
Регистрирующий орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска ценных бумаг (организация, присвоившая выпуску ценных бумаг идентификационный номер, в случае, если выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации)	ФСФР России
Количество ценных бумаг выпуска	10 000 000
Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости или указание на то, что в соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено	10 000 000 000
Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска	13.05.2014
Основание для погашения ценных бумаг выпуска (исполнение обязательств по ценным бумагам, конвертация в связи с размещением ценных бумаг иного выпуска, признание выпуска ценных бумаг несостоявшимся или недействительным, иное)	<i>признание выпуска ценных бумаг несостоявшимся</i>

Вид, серия (тип), форма и иные идентификационные признаки ценных бумаг	<i>документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 18 с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента</i>
Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска и дата его присвоения в случае, если выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации)	4-18-00146-А от 09.04.2013
Регистрирующий орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска ценных бумаг (организация, присвоившая выпуску ценных бумаг идентификационный номер, в случае, если выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации)	ФСФР России
Количество ценных бумаг выпуска	10 000 000

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости или указание на то, что в соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено	10 000 000 000
Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска	13.05.2014
Основание для погашения ценных бумаг выпуска (исполнение обязательств по ценным бумагам, конвертация в связи с размещением ценных бумаг иного выпуска, признание выпуска ценных бумаг несостоявшимся или недействительным, иное)	признание выпуска ценных бумаг несостоявшимся

Вид, серия (тип), форма и 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 ценных бумаг и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска и дата его присвоения в случае, если выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации)	4-19-00146-А от 09.04.2013
Регистрирующий орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска ценных бумаг (организация, присвоившая выпуску ценных бумаг идентификационный номер, в случае, если выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации)	ФСФР России
Количество ценных бумаг выпуска	10 000 000
Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости или указание на то, что в соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено	10 000 000 000
Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска	13.05.2014
Основание для погашения ценных бумаг выпуска (исполнение обязательств по ценным бумагам, конвертация в связи с размещением ценных бумаг иного выпуска, признание выпуска ценных бумаг несостоявшимся или недействительным, иное)	признание выпуска ценных бумаг несостоявшимся

Вид, серия (тип), форма и 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 ценных бумаг и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска и дата его присвоения в случае, если выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации)	4-20-00146-А от 09.04.2013

Регистрирующий орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска ценных бумаг (организация, присвоившая выпуску ценных бумаг идентификационный номер, в случае, если выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации)	ФСФР России
Количество ценных бумаг выпуска	7 000 000
Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости или указание на то, что в соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено	7 000 000 000
Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска	13.05.2014
Основание для погашения ценных бумаг выпуска (исполнение обязательств по ценным бумагам, конвертация в связи с размещением ценных бумаг иного выпуска, признание выпуска ценных бумаг несостоявшимся или недействительным, иное)	признание выпуска ценных бумаг несостоявшимся

Вид, серия (тип), форма и 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 ценных бумаг и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска и дата его присвоения в случае, если выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации)	4-21-00146-А от 09.04.2013
Регистрирующий орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска ценных бумаг (организация, присвоившая выпуску ценных бумаг идентификационный номер, в случае, если выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации)	ФСФР России
Количество ценных бумаг выпуска	8 000 000
Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости или указание на то, что в соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено	8 000 000 000
Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска	13.05.2014
Основание для погашения ценных бумаг выпуска (исполнение обязательств по ценным бумагам, конвертация в связи с размещением ценных бумаг иного выпуска, признание выпуска ценных бумаг несостоявшимся или недействительным, иное)	признание выпуска ценных бумаг несостоявшимся

Вид, серия (тип), форма и иные идентификационные признаки ценных бумаг	<i>документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 22 с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента</i>
Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска и дата его присвоения в случае, если выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации)	4-22-00146-А от 09.04.2013
Регистрирующий орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска ценных бумаг (организация, присвоившая выпуску ценных бумаг идентификационный номер, в случае, если выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации)	ФСФР России
Количество ценных бумаг выпуска	5 000 000
Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости или указание на то, что в соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено	5 000 000 000
Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска	13.05.2014
Основание для погашения ценных бумаг выпуска (исполнение обязательств по ценным бумагам, конвертация в связи с размещением ценных бумаг иного выпуска, признание выпуска ценных бумаг несостоявшимся или недействительным, иное)	признание выпуска ценных бумаг несостоявшимся

Вид, серия (тип), форма и иные идентификационные признаки ценных бумаг	<i>документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 23 с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента</i>
Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска и дата его присвоения в случае, если выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации)	4-23-00146-А от 09.04.2013
Регистрирующий орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска ценных бумаг (организация, присвоившая выпуску ценных бумаг идентификационный номер, в случае, если выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации)	ФСФР России
Количество ценных бумаг выпуска	5 000 000
Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости или указание на то, что в соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено	5 000 000 000
Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска	13.05.2014

Основание для погашения ценных бумаг выпуска (исполнение обязательств по ценным бумагам, конвертация в связи с размещением ценных бумаг иного выпуска, признание выпуска ценных бумаг несостоявшимся или недействительным, иное)	признание выпуска ценных бумаг несостоявшимся
--	--

Вид, серия (тип), форма и иные идентификационные признаки ценных бумаг	документарные неконвертируемые процентные на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 03
Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска и дата его присвоения в случае, если выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации)	4-03-00146-А от 14.08.2008
Регистрирующий орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска ценных бумаг (организация, присвоившая выпуску ценных бумаг идентификационный номер, в случае, если выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации)	ФСФР России
Количество ценных бумаг выпуска	8 000 000
Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости или указание на то, что в соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено	8 000 000 000
Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска	15.01.2013
Основание для погашения ценных бумаг выпуска (исполнение обязательств по ценным бумагам, конвертация в связи с размещением ценных бумаг иного выпуска, признание выпуска ценных бумаг несостоявшимся или недействительным, иное)	Досрочно по решению эмитента исполнение обязательств по ценным бумагам

Вид, серия (тип), форма и иные идентификационные признаки ценных бумаг	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 выпуска ценных бумаг и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска и дата его присвоения в случае, если выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации)	4-08-00146-А от 10.08.2010
Регистрирующий орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска ценных бумаг (организация, присвоившая выпуску ценных бумаг идентификационный номер, в случае, если выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации)	ФСФР России
Количество ценных бумаг выпуска	10 000 000

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости или указание на то, что в соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено	10 000 000 000
Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска	02.02.2016
Основание для погашения ценных бумаг выпуска (исполнение обязательств по ценным бумагам, конвертация в связи с размещением ценных бумаг иного выпуска, признание выпуска ценных бумаг несостоявшимся или недействительным, иное)	исполнение обязательств по ценным бумагам в соответствии с Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг

Вид, серия (тип), форма и иные идентификационные признаки ценных бумаг	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 выпуска ценных бумаг и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска и дата его присвоения в случае, если выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации)	4-09-00146-А от 10.08.2010
Регистрирующий орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска ценных бумаг (организация, присвоившая выпуску ценных бумаг идентификационный номер, в случае, если выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации)	ФСФР России
Количество ценных бумаг выпуска	10 000 000
Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости или указание на то, что в соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено	10 000 000 000
Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска	02.02.2016
Основание для погашения ценных бумаг выпуска (исполнение обязательств по ценным бумагам, конвертация в связи с размещением ценных бумаг иного выпуска, признание выпуска ценных бумаг несостоявшимся или недействительным, иное)	Досрочно по решению эмитента исполнение обязательств по ценным бумагам

Вид, серия (тип), форма и иные идентификационные признаки ценных бумаг	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 выпуска ценных бумаг и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска и дата его присвоения в случае, если выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации)	4-11-00146-А от 28.12.2011

Регистрирующий орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска ценных бумаг (организация, присвоившая выпуску ценных бумаг идентификационный номер, в случае, если выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации)	ФСФР России
Количество ценных бумаг выпуска	10 000 000
Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости или указание на то, что в соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено	10 000 000 000
Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска	02.02.2016
Основание для погашения ценных бумаг выпуска (исполнение обязательств по ценным бумагам, конвертация в связи с размещением ценных бумаг иного выпуска, признание выпуска ценных бумаг несостоявшимся или недействительным, иное)	Досрочно по решению эмитента исполнение обязательств по ценным бумагам

Биржевые облигации

Вид, серия (тип), форма и 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	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
Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска и дата его присвоения в случае, если выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации)	4B02-05-00146-A от 01.04.2010	4B02-06-00146-A от 01.04.2010
Регистрирующий орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска ценных бумаг (организация, присвоившая выпуску ценных бумаг идентификационный номер, в случае, если выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации)	Закрытое акционерное общество «Фондовая Биржа ММВБ»	Закрытое акционерное общество «Фондовая Биржа ММВБ»
Количество ценных бумаг выпуска	10 000 000 шт	10 000 000 шт
Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости или указание на то, что в соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено	10 000 000 000 руб.	10 000 000 000 руб.

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска	09.04.2013	09.04.2013
Основание для погашения ценных бумаг выпуска (исполнение обязательств по ценным бумагам, конвертация в связи с размещением ценных бумаг иного выпуска, признание выпуска ценных бумаг несостоявшимся или недействительным, иное)	Исполнение обязательств по ценным бумагам	Исполнение обязательств по ценным бумагам

8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными

Информация представлена по состоянию на 31.03.2016 г.

Вид, серия (тип), форма и иные идентификационные признаки ценных бумаг	документарные неконвертируемые процентные на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 04
Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска и дата его присвоения в случае, если выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации)	4-04-00146-А от 14.08.2008
Регистрирующий орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска ценных бумаг (организация, присвоившая выпуску ценных бумаг идентификационный номер, в случае, если выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации)	ФСФР России
Количество ценных бумаг выпуска	10 000 000
Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости или указание на то, что в соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено	10 000 000 000
Состояние ценных бумаг выпуска (размещение не началось; размещаются; размещение завершено; находятся в обращении)	находятся в обращении
Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг (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 (для облигаций)	20
Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска	09.04.2019
Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг (при его наличии)	http://ir.gazprom-neft.ru/disclosure-information-according-to-russian-legislation/issue-documents/

Ценные бумаги являются облигациями с обеспечением:

Полное фирменное наименование (для некоммерческой организации - наименование), место нахождения, ИНН (если применимо), ОГРН (если применимо) или фамилия, имя, отчество (если имеется) лица, предоставившего (предоставляющего) обеспечение, либо указание на то, что таким лицом является эмитент	Полное фирменное наименование лица Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефтьэнерго» Место нахождения 117647 Россия, г. Москва, ул. Профсоюзная 125 корп. А ИНН: 7838401109 ОГРН: 1089847042163
Вид предоставленного (предоставляемого) обеспечения (залог, поручительство, банковская гарантия, государственная или муниципальная гарантия)	поручительство
Размер (сумма) предоставленного (предоставляемого) обеспечения	10 000 000 000
Обязательства из облигаций, исполнение которых обеспечивается предоставленным (предоставляемым) обеспечением	10 000 000 000
Адрес страницы в сети Интернет, на которой раскрывается информация о лице, предоставившем (предоставляющем) обеспечение по облигациям (при ее наличии)	Адреса страницы в сети Интернет не имеет
Иные сведения о предоставленном (предоставляемом) обеспечении, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид, серия (тип), форма и 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
Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска и дата его присвоения в случае, если выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации)	4-10-00146-А от 10.08.2010
Регистрирующий орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска ценных бумаг (организация, присвоившая выпуску ценных бумаг идентификационный номер, в случае, если выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации)	ФСФР России
Количество ценных бумаг выпуска	10 000 000
Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости или указание на то, что в соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено	10 000 000 000
Состояние ценных бумаг выпуска (размещение не началось; размещаются; размещение завершено; находятся в обращении)	находятся в обращении

Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг (дата представления уведомления об итогах выпуска ценных бумаг)	03.03.2011
Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска (для облигаций)	20
Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска	26.01.2021
Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг (при его наличии)	http://ir.gazprom-neft.ru/disclosure-information-according-to-russian-legislation/issue-documents/

Вид, серия (тип), форма и 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 ценных бумаг и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска и дата его присвоения в случае, если выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации)	4-12-00146-А от 28.12.2011
Регистрирующий орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска ценных бумаг (организация, присвоившая выпуску ценных бумаг идентификационный номер, в случае, если выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации)	ФЦФР России
Количество ценных бумаг выпуска	10 000 000 шт.
Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости или указание на то, что в соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено	10 000 000 000
Состояние ценных бумаг выпуска (размещение не началось; размещаются; размещение завершено; находятся в обращении)	находятся в обращении
Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг (дата представления уведомления об итогах выпуска ценных бумаг)	21.02.2012
Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска (для облигаций)	20
Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска	23.11.2022
Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг (при его наличии)	http://ir.gazprom-neft.ru/disclosure-information-according-to-russian-legislation/issue-documents/

Вид, серия (тип), форма и иные идентификационные признаки ценных бумаг	<i>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</i>
Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска и дата его присвоения в случае, если выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации)	4B02-02-00146-A от 01.04.2010
Регистрирующий орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска ценных бумаг (организация, присвоившая выпуску ценных бумаг идентификационный номер, в случае, если выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации)	Закрытое акционерное общество «Фондовая Биржа ММВБ»
Количество ценных бумаг выпуска	10 000 000 шт.
Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости или указание на то, что в соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено	10 000 000 000
Состояние ценных бумаг выпуска (размещение не началось; размещаются; размещение завершено; находятся в обращении)	находятся в обращении
Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг (дата представления уведомления об итогах выпуска ценных бумаг)	-
Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска (для облигаций)	60
Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска	16.02.2046
Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг (при его наличии)	http://ir.gazprom-neft.ru/disclosure-information-according-to-russian-legislation/issue-documents/

Вид, серия (тип), форма и иные идентификационные признаки ценных бумаг	<i>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</i>
Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска и дата его присвоения в случае, если выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации)	4B02-07-00146-A от 01.04.2010

Регистрирующий орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска ценных бумаг (организация, присвоившая выпуску ценных бумаг идентификационный номер, в случае, если выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации)	Закрытое акционерное общество «Фондовая Биржа ММВБ»
Количество ценных бумаг выпуска	15 000 000 шт.
Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости или указание на то, что в соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено	15 000 000 000
Состояние ценных бумаг выпуска (размещение не началось; размещаются; размещение завершено; находятся в обращении)	находятся в обращении
Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг (дата представления уведомления об итогах выпуска ценных бумаг)	-
Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска (для облигаций)	60
Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска	16.02.2046
Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг (при его наличии)	http://ir.gazprom-neft.ru/disclosure-information-according-to-russian-legislation/issue-documents/

Зарегистрированные выпуски, размещение ценных бумаг которых еще не началось

Вид, серия (тип), форма и иные идентификационные признаки ценных бумаг	<i>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</i>
Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска и дата его присвоения в случае, если выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации)	4B02-01-00146-A от 01.04.2010
Регистрирующий орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска ценных бумаг (организация, присвоившая выпуску ценных бумаг идентификационный номер, в случае, если выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации)	Закрытое акционерное общество «Фондовая Биржа ММВБ»
Количество ценных бумаг выпуска	5 000 000 шт.

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости или указание на то, что в соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено	5 000 000 000
Состояние ценных бумаг выпуска (размещение не началось; размещаются; размещение завершено; находятся в обращении)	размещение не началось
Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг (дата представления уведомления об итогах выпуска ценных бумаг)	-
Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска (для облигаций)	60
Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска	10 920-й (Десять тысяч девятьсот двадцатый) день с даты начала размещения Биржевых облигаций
Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг (при его наличии)	http://ir.gazprom-neft.ru/disclosure-information-according-to-russian-legislation/issue-documents/

Вид, серия (тип), форма и 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
Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска и дата его присвоения в случае, если выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации)	4B02-03-00146-A от 01.04.2010
Регистрирующий орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска ценных бумаг (организация, присвоившая выпуску ценных бумаг идентификационный номер, в случае, если выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации)	Закрытое акционерное общество «Фондовая Биржа ММВБ»
Количество ценных бумаг выпуска	10 000 000 шт.
Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости или указание на то, что в соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено	10 000 000 000
Состояние ценных бумаг выпуска (размещение не началось; размещаются; размещение завершено; находятся в обращении)	размещение не началось

Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг (дата представления уведомления об итогах выпуска ценных бумаг)	-
Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска (для облигаций)	60
Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска	10 920-й (Десять тысяч девятьсот двадцатый) день с даты начала размещения Биржевых облигаций
Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг (при его наличии)	http://ir.gazprom-neft.ru/disclosure-information-according-to-russian-legislation/issue-documents/

Вид, серия (тип), форма и 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
Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска и дата его присвоения в случае, если выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации)	4B02-04-00146-A от 01.04.2010
Регистрирующий орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска ценных бумаг (организация, присвоившая выпуску ценных бумаг идентификационный номер, в случае, если выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации)	Закрытое акционерное общество «Фондовая Биржа ММВБ»
Количество ценных бумаг выпуска	10 000 000 шт.
Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости или указание на то, что в соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено	10 000 000 000
Состояние ценных бумаг выпуска (размещение не началось; размещаются; размещение завершено; находятся в обращении)	размещение не началось
Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг (дата представления уведомления об итогах выпуска ценных бумаг)	-
Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска (для облигаций)	60

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска	<i>10 920-й (Десять тысяч девятьсот двадцатый) день с даты начала размещения Биржевых облигаций</i>
Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг (при его наличии)	http://ir.gazprom-neft.ru/disclosure-information-according-to-russian-legislation/issue-documents/

Вид, серия (тип), форма и иные идентификационные признаки ценных бумаг	<i>Программа биржевых облигаций: биржевые облигации процентные неконвертируемые документарные на предъявителя с обязательным централизованным хранением, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению ПАО «Газпром нефть» в случаях, предусмотренных условиями выпуска биржевых облигаций в рамках программы биржевых облигаций</i>
Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска и дата его присвоения в случае, если выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации)	<i>4-00146-A-001P-02E от 31 марта 2015 г.</i>
Регистрирующий орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска ценных бумаг (организация, присвоившая выпуску ценных бумаг идентификационный номер, в случае, если выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации)	<i>Закрытое акционерное общество «Фондовая Биржа ММВБ»</i>
Количество ценных бумаг выпуска	<i>Будет определяться отдельным решением каждого выпуска в рамках Программы биржевых облигаций</i>
Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости или указание на то, что в соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено	<i>общая номинальная стоимость всех выпусков биржевых облигаций, размещаемых в рамках программы биржевых облигаций, до 100 000 000 000 (Ста миллиардов) российских рублей включительно или эквивалента этой суммы в иностранной валюте</i>
Состояние ценных бумаг выпуска (размещение не началось; размещаются; размещение завершено; находятся в обращении)	<i>размещение не началось</i>
Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг (дата представления уведомления об итогах выпуска ценных бумаг)	-
Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска (для облигаций)	<i>Будет определяться отдельным решением каждого выпуска в рамках Программы биржевых облигаций</i>
Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска	<i>не позднее 10 920 дня с даты начала размещения выпуска биржевых облигаций в рамках программы биржевых облигаций</i>

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг (при его наличии)	http://ir.gazprom-neft.ru/disclosure-information-according-to-russian-legislation/issue-documents/
--	---

8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям эмитента с обеспечением, а также об обеспечении, предоставленном по облигациям эмитента с обеспечением

Полное фирменное наименование (для некоммерческой организации - наименование), место нахождения, ИНН (если применимо), ОГРН (если применимо) или фамилия, имя, отчество (если имеется) лица, предоставившего обеспечение по размещенным облигациям эмитента с обеспечением, либо указание на то, что таким лицом является эмитент	Полное фирменное наименование лица Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефтьэнерго» Место нахождения 117647 Россия, г. Москва, ул. Профсоюзная 125 корп. А ИНН: 7838401109 ОГРН: 1089847042163
Государственный регистрационный номер выпуска (выпусков) облигаций с обеспечением и дата его (их) государственной регистрации (идентификационный номер выпуска (выпусков) облигаций с обеспечением и дата его (их) присвоения в случае, если выпуск (выпуски) облигаций с обеспечением не подлежал (не подлежали) государственной регистрации)	4-04-00146-А от 14.08.2008
Вид предоставленного обеспечения (залог, поручительство, банковская гарантия, государственная или муниципальная гарантия) по облигациям эмитента	поручительство
Размер (сумма) предоставленного обеспечения по облигациям эмитента	10 000 000 000 руб.
Обязательства из облигаций эмитента, исполнение которых обеспечивается предоставленным обеспечением	По состоянию на 31.03.2016. 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 обеспечение по облигациям эмитента (при ее наличии)	адреса страницы не имеет
Иные сведения о лице, предоставившем обеспечение по облигациям эмитента, а также о предоставленном им обеспечении, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	нет

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 «СП-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 «О ратификации Договора о Таможенном кодексе таможенного союза».*
11. *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».*
12. *Федеральный закон от 27.11.2010 №311-ФЗ «О таможенном регулировании в Российской Федерации».*
13. *«Налоговый кодекс Российской Федерации (часть первая)» от 31.07.1998 N 146-ФЗ.*
14. *«Налоговый кодекс Российской Федерации (часть вторая)» от 05.08.2000 N 117-ФЗ.*
15. *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.*
16. *Федеральный закон от 31.03.1999 №69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации».*

17. *Федеральный закон от 08.12.2003 №165-ФЗ «О специальных защитных, антидемпинговых и компенсационных мерах при импорте товаров».*
18. *Закон РФ от 21.05.1993 №5003-1 «О таможенном тарифе».*
19. *Федеральный закон от 18.07.2006 №117-ФЗ «Об экспорте газа».*
20. *Федеральный закон от 17.05.2007 №82-ФЗ «О банке развития».*
21. *Федеральный закон от 29.11.2007 №277-ФЗ «О ратификации Соглашения о едином порядке экспортного контроля государств-членов Евразийского экономического сообщества».*
22. *Федеральный закон от 18.07.1999 №183-ФЗ «Об экспортном контроле».*
23. *Федеральный закон от 19.05.2010 №94-ФЗ «О ратификации Протокола о порядке взимания косвенных налогов при выполнении работ, оказании услуг в таможенном союзе».*
24. *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».*
25. *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

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующие отчетные периоды							
	Обыкновенные именные акции	Обыкновенные именные акции	Обыкновенные именные акции	Обыкновенные именные акции	Обыкновенные именные акции	Обыкновенные именные акции	Обыкновенные именные акции	Обыкновенные именные акции
Категория акций, для привилегированных акций - тип								
Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	Общее собрание акционеров 09.06.2011, Протокол от 14.06.2011 №0101/01	Общее собрание акционеров 08.06.2012, Протокол от 14.06.2012 №0101/02	Общее собрание акционеров 07.06.2013, Протокол от 10.06.2013 №0101/03	Общее собрание акционеров 30.09.2013, Протокол от 03.10.2013 №0101/04	Общее собрание акционеров 06.06.2014, Протокол от 10.06.2014 №0101/01	Общее собрание акционеров 30.09.2014, Протокол от 30.09.2014 №0101/02	Общее собрание акционеров 05.06.2015, Протокол от 09.06.2015 №0101/01	Общее собрание акционеров 30.09.2015, Протокол от 02.10.2015 №0101/02
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	4,44	7,3	9,3	4,09	9,38 (включая дивиденды за 1-е полугодие 2013 г.)	4,62	6,47 (включая дивиденды за 1-е полугодие 2014 г.)	5,92
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	21 051 370 397	34 611 487 364	44 094 086 643	19 391 915 524	44 473 390 614 (к выплате 25 081 475 091)	21 904 804 332	30 676 208 664 (к выплате 8 771 404 332)	28 068 493 862,88
Дата, на которую определяются	25.04.2011	24.04.2012	23.04.2013	25.09.2013	23.06.2014	17.10.2014	22.06.2015	16.10.2015

(определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов								
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2010	2011	2012	6 месяцев 2013 года	2013	6 месяцев 2014 года	2014	6 месяцев 2015 года
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	08.08.2011	07.08.2012	06.08.2013	29.11.2013	28.07.2014	25.11.2014	27.07.2015	23.11.2015
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	чистая прибыль отчетного года	чистая прибыль отчетного года	чистая прибыль отчетного года	чистая прибыль отчетного периода	чистая прибыль отчетного года	чистая прибыль отчетного периода	чистая прибыль отчетного года + нераспределенная чистая прибыль прошлых лет	чистая прибыль отчетного периода
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	38,87	45,18	47,8	Не указывается, т.к. дивиденды являются промежуточными	66,24	Не указывается, т.к. дивиденды являются промежуточными	100	Не указывается, т.к. дивиденды являются промежуточными

Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	21 047 792 098	34 606 692 749	44 085 876 462	19 387 318 784	25 076 383 702	21 900 069 543	8 769 414 424	28 062 884 193,89
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99,99	99,99	99,98	99,98	99,98	99,98	99,98	99,98
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или 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 -							
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	-	-	-	-	-	-	-	-

8.7.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента

Указана информация по каждому выпуску облигаций, по которым *за пять последних завершённых отчетных* лет, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, выплачивался доход.

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующие отчетные периоды					
	2011 г.	2012г.	2013 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.
Серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	<i>облигации документарные неконвертируемые процентные на предъявителя серии 04 с обязательным централизованным хранением</i>					
Государственный регистрационный номер выпуска облигаций и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска облигаций и дата его присвоения в случае, если выпуск облигаций не подлежал государственной регистрации)	4-04-00146-А от 14.08.2008					
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное)	купон					
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в расчете на одну облигацию выпуска, руб./иностран. валюта	4-й купон – 83,27 5-й купон – 40,89	6-й и 7-й купоны 40,89	8-й и 9-й купоны 40,89	10-й и 11-й купоны 40,89	12-й и 13-й купоны 40,89	14-й и 15-й купоны 40,89
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в	Размер доходов по всему выпуску облигаций указать невозможно в связи с тем, что не установлены ставки по 19 и 20 купонам					

совокупности по всем облигациям выпуска, руб./иностранная валюта						
Срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска	19.04.2011 18.10.2011	17.04.2012 16.10.2012	16.04.2013 15.10.2013	15.04.2014 14.10.2014	14.04.2015 13.10.2015	12.04.2016
Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество)	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб./иностранная валюта	3 739 700 000	4 557 500 000	5 375 300 000	6 193 100 000	7 010 900 000	7 419 800 000
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %	Размер доходов по всему выпуску облигаций указать невозможно в связи с тем, что не установлены ставки по 19 и 20 купонам					
Причины невыплаты таких доходов в случае, если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме	-	-	-	-	-	-
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующие отчетные периоды					
	2011 г.	2012 г.	2013 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.

Серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	<i>документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 08 с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента</i>					
Государственный регистрационный номер выпуска облигаций и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска облигаций и дата его присвоения в случае, если выпуск облигаций не подлежал государственной регистрации)	4-08-00146-А от 10.08.2010					
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное)	купон					
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в расчете на одну облигацию выпуска, руб./иностран. валюта	1 купон- 42,38	2-й и 3-й купоны - 42,38	4-й и 5-й купоны - 42,38	6-й и 7-й купоны - 42,38	8-й и 9-й купоны - 42,38	10-й купон – 42,38
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб./иностран. валюта	4 238 000 000					
Срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска	09.08.2011	07.02.2012 07.08.2012	05.02.2013 06.08.2013	04.02.2014 05.08.2014	03.02.2015 04.08.2015	02.02.2016
Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество)	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства

Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб./иностр. валюта	423 800 000	1 271 400 000	2 119 000 000	2 966 600 000	3 814 200 000	4 238 000 000
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %	10%	30%	50%	70%	90%	100%
Причины невыплаты таких доходов в случае, если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме	-	-	-	-	-	-
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующие отчетные периоды					
	2011 г.	2012 г.	2013 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.
Серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	<i>документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 09 с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента</i>					
Государственный регистрационный номер выпуска облигаций и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска облигаций и дата его	4-09-00146-А от 10.08.2010					

присвоения в случае, если выпуск облигаций не подлежал государственной регистрации)						
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное)	купон					
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в расчете на одну облигацию выпуска, руб./иностран. валюта	1 купон- 42,38	2-й и 3-й купоны - 42,38	4-й и 5-й купоны - 42,38	6-й и 7-й купоны - 42,38	8-й и 9-й купоны - 42,38	10-й купон – 42,38
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб./иностран. валюта	4 238 000 000					
Срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска	09.08.2011	07.02.2012 07.08.2012	05.02.2013 06.08.2013	04.02.2014 05.08.2014	03.02.2015 04.08.2015	02.02.2016
Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество)	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб./иностран. валюта	423 800 000	1 271 400 000	2 119 000 000	2 966 600 000	3 814 200 000	4 238 000 000
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %	10%	30%	50%	70%	90%	100%

Причины невыплаты таких доходов в случае, если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме	-	-	-	-	-	
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	-	-	-	-	-	02.02.2016 осуществлено досрочное погашение облигаций

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующие отчетные периоды					
	2011 г.	2012 г.	2013 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.
Серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	<i>документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 10 с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента</i>					
Государственный регистрационный номер выпуска облигаций и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска облигаций и дата его присвоения в случае, если выпуск облигаций не подлежал государственной регистрации)	4-10-00146-А от 10.08.2010					
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное)	купон					

Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в расчете на одну облигацию выпуска, руб./иностранная валюта	1-й купон - 44,38	2-й и 3-й купоны - 44,38	4-й и 5-й купоны - 44,38	6-й и 7-й купоны - 44,38	8-й и 9-й купоны - 44,38	10-11 купон – 44,38
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб./иностранная валюта	Размер доходов по всему выпуску облигаций указать невозможно в связи с тем, что не установлены ставки по купонам с 15-20					
Срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска	09.08.2011	07.02.2012 07.08.2012	05.02.2013 06.08.2013	04.02.2014 05.08.2014	03.02.2015 04.08.2015	02.02.2016
Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество)	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб./иностранная валюта	443 800 000	1 331 400 000	2 219 000 000	3 106 600 000	3 994 200 000	4 438 000 000
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %	-	-	-	-	-	-
Причины невыплаты таких доходов в случае, если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме	-	-	-	-	-	-
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска,	-	-	-	-	-	-

указываемые эмитентом по собственному усмотрению						
---	--	--	--	--	--	--

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующие отчетные периоды					
	2012 г.	2013 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	
Серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	<i>документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 11 с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента</i>					
Государственный регистрационный номер выпуска облигаций и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска облигаций и дата его присвоения в случае, если выпуск облигаций не подлежал государственной регистрации)	4-11-00146-А от 28.12.2011					
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное)	купон					
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в расчете на одну облигацию выпуска, руб./иностран. валюта	3-й купон - 41,14	4-й купон - 41,14	5-й купон - 41,14	6-й купон - 41,14 7-й купон – 59,84	8-й купон – 59,84	

Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб./иностр. валюта	2 520 020 257,92					
Срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска	07.08.2012	05.02.2013 06.08.2013	04.02.2014 05.08.2014	03.02.2015 04.08.2015	02.02.2016	
Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество)	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства	
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб./иностр. валюта	411 400 000	1 234 200 000	2 057 000 000	2 494 027 416,33 (купон)+18 850 302 (НКД при выкупе облигаций по ofercie)	2 520 020 257,92	
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %	16,3%	48,9%	81,6%	99,7%	100%	
Причины невыплаты таких доходов в случае, если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме	-	-	-	-	-	
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	-	-	-	09.02.2015 по ofercie выкуплены облигации в объеме 9 568 681 шт	02.02.2016 осуществлено досрочное погашение облигаций	-

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующие отчетные периоды					
	2013 г.	2014 г.	2015 г.			
Серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	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 облигаций и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска облигаций и дата его присвоения в случае, если выпуск облигаций не подлежал государственной регистрации)	4-12-00146-А от 28.12.2011					
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное)	купон					
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в расчете на одну облигацию выпуска, руб./иностран. валюта	1-й и 2-й купоны - 42,38	3-й и 4-й купон - 42,38	5-й купон - 42,38			
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб./иностран. валюта	Размер доходов по всему выпуску облигаций указать невозможно в связи с тем, что не установлены ставки по купонам с 11-20					
Срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска	05.06.2013 04.12.2013	04.06.2014 03.12.2014	03.06.2015 02.12.2015			
Форма выплаты доходов по	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства			

облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество)						
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб./иностранная валюта	847 600 000	1 695 200	2 543 013 698			
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %	-	-	-	-	-	
Причины невыплаты таких доходов в случае, если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме	-	-	-	-	-	
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	-	-	-		-	-

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующие отчетные периоды					
	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
Серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	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					
Государственный регистрационный номер выпуска облигаций и дата его государственной регистрации	4B02-02-00146-A от 01.04.2010					

(идентификационный номер выпуска облигаций и дата его присвоения в случае, если выпуск облигаций не подлежал государственной регистрации)						
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное)	купон					
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в расчете на одну облигацию выпуска, руб./иностранная валюта	1-й купон 53,10	2-й и 3-й купоны 53,10	4-й и 5-й купоны 53,10	6-й и 7-й купоны 53,10	8-й и 9-й купоны 53,10	10-й купон 53,10
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб./иностранная валюта	Размер доходов по всему выпуску облигаций указать невозможно в связи с тем, что не установлены ставки по купонам с 11-20					
Срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска	23.09.2016	24.03.2017 22.09.2017	23.03.2018 21.09.2018	22.03.2019 20.09.2019	20.03.2020 18.03.2020 18.09.2020	19.03.2021
Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество)	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб./иностранная валюта	-	-	-	-	-	-
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате	-	-	-	-	-	-

доходов по облигациям выпуска, %						
Причины невыплаты таких доходов в случае, если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме	-	-	-	-	-	
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующие отчетные периоды					
	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
Серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	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					
Государственный регистрационный номер выпуска облигаций и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска облигаций и дата его присвоения в случае, если выпуск облигаций не подлежал государственной регистрации)	4B02-07-00146-A от 01.04.2010					
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент	купон					

(купон), иное)						
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в расчете на одну облигацию выпуска, руб./иностранн. валюта	1-й купон 53,10	2-й и 3-й купоны 53,10	4-й и 5-й купоны 53,10	6-й и 7-й купоны 53,10	8-й и 9-й купоны 53,10	10-й купон 53,10
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб./иностранн. валюта	Размер доходов по всему выпуску облигаций указать невозможно в связи с тем, что не установлены ставки по купонам с 11-20					
Срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска	23.09.2016	24.03.2017 22.09.2017	23.03.2018 21.09.2018	22.03.2019 20.09.2019	20.03.2020 18.03.2020 18.09.2020	19.03.2021
Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество)	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб./иностранн. валюта	-	-	-	-	-	-
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %	-	-	-	-	-	-
Причины невыплаты таких доходов в случае, если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме	-	-	-	-	-	

Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	-	-	-	-	-	-
---	---	---	---	---	---	---

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 (ПАО «ГАЗПРОМ НЕФТЬ») ЗА 1 КВАРТАЛ 2016 ГОДА

Приложение №1: Пояснения к Годовой финансовой отчетности;

Приложение №2: Годовая сводная бухгалтерская (консолидированная) финансовая отчетность;

Приложение №3: Информация о лице, предоставившем обеспечение по облигациям эмитента;

Приложение №4: Учетная политика.