

ЕЖЕКВАРТАЛЬНЫЙ ОТЧЕТ

Публичное акционерное общество «Газпром нефть»

Код эмитента: 00146-A

за 3 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: 14 ноября 2016 г.		 А.В. Дюков подпись
Главный бухгалтер Дата: 14 ноября 2016 г.		 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	8
1.1. Сведения о банковских счетах эмитента	8
1.2. Сведения об аудиторе (аудиторской организации) эмитента	8
1.3. Сведения об оценщике (оценщиках) эмитента.....	8
1.4. Сведения о консультантах эмитента	8
1.5. Сведения о лицах, подписавших ежеквартальный отчет	8
Раздел II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента	9
2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента	9
2.2. Рыночная капитализация эмитента	10
2.3. Обязательства эмитента.....	10
2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность	10
2.3.2. Кредитная история эмитента.....	11
2.3.3. Обязательства эмитента из предоставленного им обеспечения	16
2.3.4. Прочие обязательства эмитента.....	17
2.4. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) эмиссионных ценных бумаг	17
Раздел III. Подробная информация об эмитенте	18
3.1. История создания и развитие эмитента.....	18
3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента	18
3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента	18
3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента	18
3.1.4. Контактная информация.....	19
3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика	19
3.1.6. Филиалы и представительства эмитента.....	19
3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	19
3.2.1. Основные виды экономической деятельности эмитента.....	19
3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	20
3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента.....	22
3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента	23
3.2.5. Сведения о наличии у эмитента разрешений (лицензий) или допусков к отдельным видам работ	28
3.2.6. Сведения о деятельности отдельных категорий эмитентов	45
3.2.7. Дополнительные сведения об эмитентах, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых.....	45
3.2.8. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является оказание услуг связи	113
3.3. Планы будущей деятельности эмитента	113
3.4. Участие эмитента в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях	114
3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение	114
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	125
Раздел IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента	127
4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента.....	127
4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств	127
4.3. Финансовые вложения эмитента	128
4.4. Нематериальные активы эмитента	131
4.5. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований	132
4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента	190

4.7. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента	191
4.8. Конкуренты эмитента	196
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	197
5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента	197
5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента	197
5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента	197
5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента	212
5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента	213
5.3. Сведения о размере вознаграждения, льгот и (или) компенсации расходов по каждому органу управления эмитента	223
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	224
5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	224
5.6. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	228
5.7. Данные о численности и обобщенные данные о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента	229
5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном капитале эмитента	230
Раздел VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	231
6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента	231
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	231
6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном капитале эмитента, наличии специального права («золотой акции»)	233
6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном капитале эмитента	233
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	233
6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	235
6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности	236
Раздел VII. Бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация	237
7.1. Годовая бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента	237
7.2. Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента	237
7.3. Консолидированная финансовая отчетность эмитента	241
7.4. Сведения об учетной политике эмитента	241
7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж	241
7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершеного финансового года	241
7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента	242
Раздел VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах	243
8.1. Дополнительные сведения об эмитенте	243
8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного капитала эмитента	243
8.1.2. Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента	244
8.1.3. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления	

эмитента	244
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	244
8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом	255
8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента	255
8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента	258
8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента	258
8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены	258
8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными	268
8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям эмитента с обеспечением, а также об обеспечении, предоставленном по облигациям эмитента с обеспечением	275
8.4.1. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям с ипотечным покрытием	276
8.4.2. Дополнительные сведения о залоговом обеспечении денежными требованиями по облигациям эмитента с заложенным обеспечением денежными требованиями	276
8.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента	276
8.6. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам	276
8.7. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента	276
8.7.1. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента	277
8.7.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента.....	280
8.8. Иные сведения.....	301
8.9. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками	301
ПРИЛОЖЕНИЯ К ЕЖЕКВАРТАЛЬНОМУ ОТЧЕТУ ЭМИТЕНТА (ПАО «ГАЗПРОМ НЕФТЬ») ЗА 3 КВАРТАЛ 2016 ГОДА	302
Приложение №1: Промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность (неаудированная) 30 июня 2016 года;	
Приложение №2: Информация о лице, предоставившем обеспечение по облигациям эмитента.	

Введение

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

Эмитент является публичным акционерным обществом.

В отношении ценных бумаг эмитента осуществлена регистрация проспекта ценных бумаг.

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

Биржевые облигации эмитента допущены к организационным торгам на бирже с представлением бирже проспекта биржевых облигаций для такого доступа.

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.**

Категория, вид: **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 (идентификационный номер выпуска и дата его присвоения в случае, если выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации): **4B02-03-00146-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: **03.05.2046 г.**

Категория, вид: **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.**

Государственный регистрационный номер (идентификационный номер выпуска и дата его присвоения в случае, если выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации): **4B02-01-00146-А от 01.04.2010.**

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

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

Объем выпуска: **5 000 000 000 руб.**

Срок погашения: **24.07.2046 г.**

Категория, вид: **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 (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.**

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: **24.07.2046 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

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили.

1.2. Сведения об аудиторе (аудиторской организации) эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили.

1.3. Сведения об оценщике (оценщиках) эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили.

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, Председатель Правления*

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	2015, 9 мес.	2016, 9 мес.
Производительность труда	694 659	558 581
Отношение размера задолженности к собственному капиталу	4,23	3,23
Отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала	0,66	0,65
Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью)	30,26	293,63
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 9 месяцев 2015 года и 9 месяцев 2016 года.

Показатель производительности труда за 9 месяцев 2016 года по сравнению с аналогичным периодом 2015 года снизился с 694 659 до 558 581 тыс. руб./чел, в основном за счет снижения выручки от реализации из-за низких цен на нефть и нефтепродукты на мировом рынке.

Показатель отношения размера задолженности к собственному капиталу за 9 месяцев 2016 года по сравнению с 9 месяцами 2015 года изменился с 4,23 до 3,23. Это связано в основном с ростом нераспределенной чистой прибыли.

Показатель отношения размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала изменился незначительно с 0,66 за 9 месяцев 2015 года до 0,65 за 9 месяцев 2016 года.

Показатель степени покрытия долгов, рассчитанный как отношение краткосрочных обязательств за вычетом денежных средств, к сумме прибыли от продаж без учета расходов по амортизации, за 9 месяцев 2016 года по сравнению с аналогичным периодом прошлого года изменился с 30,26 до -293,63 в связи со снижением показателя прибыли от продаж (за вычетом амортизации) за 9 месяцев 2016 года за счет падения цен на нефть на мировых рынках.

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	30.09.2016
Рыночная капитализация	728 500 689 532	839 447 101 085

Информация об организаторе торговли на рынке ценных бумаг, на основании сведений которого осуществляется расчет рыночной капитализации, а также иная дополнительная информация о публичном обращении ценных бумаг по усмотрению эмитента: *рыночная капитализация определена исходя из рыночной цены одной акции на ЗАО «Фондовая биржа ММВБ».*

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

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

На 30.09.2016 г.

Структура заемных средств

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	Значение показателя
Долгосрочные заемные средства	615 317 036
в том числе:	
кредиты	226 298 931
займы, за исключением облигационных	309 018 105
облигационные займы	80 000 000
Краткосрочные заемные средства	272 014 301
в том числе:	
кредиты	72 984 201
займы, за исключением облигационных	197 743 727
облигационные займы	1 286 373
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	191 121 283
из нее просроченная	-

в том числе	
перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	468 535
из нее просроченная	-
перед поставщиками и подрядчиками	140 188 604
из нее просроченная	-
перед персоналом организации	255 875
из нее просроченная	-
прочая	50 208 269
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: ***г. Ханты-Мансийск***

ИНН: ***8618006063***

ОГРН: ***1058600001118***

Сумма задолженности: ***72 083 917 тыс. руб.***

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

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: ***да.***

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

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

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

Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»***

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

Место нахождения: ***г. Ноябрьск***

ИНН: ***8905000428***

ОГРН: ***1028900703963***

Сумма задолженности: ***19 060 354 тыс. руб.***

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

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: ***да.***

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

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: ***98,70.***

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

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

2.3.2. Кредитная история эмитента

Описывается исполнение эмитентом обязательств по действовавшим в течение последнего завершленного 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 завершленного 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	921 429 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	0 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)	29.08.2016
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 Finance & Covered Bond S.A. Luxembourg 25, rue Edward Steichen PO Box 303
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, USD	700 000 USD X 1000
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, USD	400 000 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 Finance & Covered Bond S.A. Luxembourg 25, rue Edward Steichen PO Box 303
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, USD	300 000 USD X 1000
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, USD	0 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)	27.09.2016
Иные сведения об обязательстве,	-

указываемые эмитентом по собственному усмотрению	
---	--

Вид и идентификационные признаки обязательства	
5. Заем, ГПН-12/12100/01596/Р от 02.08.2012	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	GPN Capital S.A., 2 Boulevard Konrad Adenauer L-1115 Luxembourg, Luxembourg
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, USD	1 500 000 USD X 1000
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, USD	1 500 000 USD X 1000
Срок кредита (займа), (лет)	10
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	4,375
Количество процентных (купонных) периодов	-
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/Р от 02.08.2012	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	GPN Capital S.A., 2 Boulevard Konrad Adenauer L-1115 Luxembourg, Luxembourg
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, 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/Р от 02.08.2012	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	GPN Capital S.A., 2 Boulevard Konrad Adenauer L-1115 Luxembourg, Luxembourg
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, USD	1 500 000 USD X 1000
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, USD	1 500 000 USD X 1000
Срок кредита (займа), (лет)	10
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	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	6 642 043 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	действующий

кредита (займа)	
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	167 700 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 8 выпусков облигаций эмитента, со сроком погашения до 30- лет, размер каждого выпуска не превышает 5% балансовой стоимости активов. Общая сумма облигационных займов эмитента на 30.09.2016 г. составляет 80 млрд. руб.

2.3.3. Обязательства эмитента из предоставленного им обеспечения

На 30.09.2016 г.

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	На 30.09.2016 г.
Общий размер предоставленного эмитентом обеспечения (размер (сумма) неисполненных обязательств, в отношении которых эмитентом предоставлено обеспечение, если в соответствии с условиями предоставленного обеспечения исполнение соответствующих обязательств обеспечивается в полном объеме)	15 814 266
в том числе по обязательствам третьих лиц	15 814 266
Размер предоставленного эмитентом обеспечения (размер (сумма) неисполненных обязательств, в отношении которых эмитентом предоставлено обеспечение, если в соответствии с условиями предоставленного обеспечения исполнение соответствующих обязательств обеспечивается в полном объеме) в форме залога	-
в том числе по обязательствам третьих лиц	-

Размер предоставленного эмитентом обеспечения (размер (сумма) неисполненных обязательств, в отношении которых эмитентом предоставлено обеспечение, если в соответствии с условиями предоставленного обеспечения исполнение соответствующих обязательств обеспечивается в полном объеме) в форме поручительства	15 814 266
в том числе по обязательствам третьих лиц	15 814 266

Обязательства эмитента из обеспечения третьим лицам, в том числе в форме залога или поручительства, составляющие пять или более процентов балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания соответствующего отчетного периода: *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

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили.

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», зарегистрированный 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

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили.

3.1.4. Контактная информация

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

Адрес эмитента, указанный в едином государственном реестре юридических лиц: *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

Адрес страницы в сети Интернет: *ir.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

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

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 продажу нефти;*
- *производство и продажу 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	2015, 9 мес.	2016, 9 мес.
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, млн. руб.	165 010,48	151 594,03
Доля выручки от продаж (объёма продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	17,6	17,1

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

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

Наименование показателя	2015, 9 мес.	2016, 9 мес.
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, млн. руб.	125 924,35	133 629,78
Доля выручки от продаж (объёма продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	13,4	15,1

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

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

Наименование показателя	2015, 9 мес.	2016, 9 мес.
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, млн. руб.	187 505,00	154 328,58
Доля выручки от продаж (объёма продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	20,0	17,4

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: *выручка от реализации нефтепродуктов на экспорт снизилась на 17,7% за счет снижения цен реализации на 15,2% и снижения объема нефтепродуктов на экспорт на 2,9%.*

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

Наименование показателя	2015, 9 мес.	2016, 9 мес.
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, млн. руб.	440 481,05	425 524,22
Доля выручки от продаж (объёма продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	46,9	48,0

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

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.

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

За 9 месяцев 2016 года выручка от основной хозяйственной деятельности по сравнению с аналогичным периодом 2015 года снизилась на 5,9%, что в основном было вызвано следующими факторами:

- *выручка от реализации нефти на экспорт снизилась на 8,1% за счет снижения цен на 14,0% на фоне роста объема нефти на экспорт на 6,8%;*

- *выручка от реализации нефтепродуктов на экспорт снизилась на 17,7% за счет снижения цен реализации на 15,2% и снижения объема нефтепродуктов на экспорт на 2,9%;*
- *выручка от реализации нефти на внутреннем рынке выросла на 6,1% за счет того, что снижение цен реализации на 8,0% было скомпенсировано ростом объемов реализации на 15,4%;*
- *выручка от реализации нефтепродуктов на внутренний рынок снизилась на 3,4% за счет снижения объемов реализации на 3,7%.*

Общая структура себестоимости эмитента:

Наименование показателя	2015, 9 мес.	2016, 9 мес.
Сырье и материалы, %	79,85	77,17
Приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %	0,00	0,00
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %	8,02	7,63
Топливо, %	0,00	0,00
Энергия, %	0,00	0,00
Затраты на оплату труда, %	0,00	0,00
Проценты по кредитам, %	0,00	0,00
Арендная плата, %	0,00	0,00
Отчисления на социальные нужды, %	0,00	0,00
Амортизация основных средств, %	0,00	0,00
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	6,59	10,69
Прочие затраты, %	5,53	4,51
амортизация по нематериальным активам, %	-	-
вознаграждения за рационализаторские предложения, %	-	-
обязательные страховые платежи, %	-	-
представительские расходы, %	-	-
иное (пояснить), %	5,53	4,51
Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), %	100	100
Справочно: Выручка от продажи продукции (работ, услуг), % к себестоимости	123,71	118,52

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 94% от общего объема поставок за 9 месяцев 2016 года. Часть сырья продавалась на внутреннем рынке и внешнем рынке, остальная отправлялась на переработку и продавалась в виде нефтепродуктов.

Основной объем поставки товарной нефти эмитента для реализации на внутреннем и внешнем рынках обеспечивается следующими добывающими обществами: АО «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 9 мес. 2016 г.

Поставщики эмитента, на которых приходится не менее 10 процентов всех поставок материалов и

товаров (сырья)

1. Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»*

Место нахождения: *г. Ноябрьск,*

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: *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 «Заполярьефть»*

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

ИНН: *8905031779*

ОГРН: *1038900944180*

Доля в общем объеме поставок, %: *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 9 месяцев 2016 года наблюдается снижение цен на нефть как основное сырье для Компании – по сравнению с аналогичным периодом 2015 года цены снизились на 7,8%.*

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 нефтегазоносных регионах России: Ханты-Мансийском и Ямало-Ненецком автономных округах, Томской, Омской, Оренбургской,

Тюменской, Иркутской областях, Республике Саха (Якутия). Основные перерабатывающие мощности Компании находятся в Омской, Московской и Ярославской областях, а также в Сербии. Кроме того, Газпром нефть реализует проекты в области добычи за пределами России – в Ираке, Венесуэле и других странах.

География поставок нефти 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 – Славнефть-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 8 дочерних обществ. Эти дочерние и зависимые общества осуществляют крупнооптовую реализацию, мелкооптовую реализацию и розничную реализацию через сеть АЗС.

По состоянию на конец 3-го квартала 2016 г. предприятия нефтепродуктообеспечения Компании эксплуатировали на территории РФ и СНГ 47 собственных и арендованных нефтебаз. В январе-сентябре 2016 г. мелким оптом реализовано 5,7 млн. т нефтепродуктов, крупным оптом – 1,4 млн. т.

Объем реализации нефтепродуктов на внутреннем рынке России мелким оптом и через АЗС за 9 месяцев 2016 г. вырос на 1,7% по сравнению с аналогичным периодом 2015 г. и составил 11,3 млн. т. Сеть АЗС «Газпромнефть» представлена в 34 регионах России, а также в странах СНГ и Восточной Европы. К концу 3-го квартала 2016 г. в эксплуатации в России и СНГ находилось 1422 АЗС, что на 16 единиц больше, чем на аналогичную дату прошлого года.

За 9 месяцев 2016 г. розничная реализация составила 7,0 млн. т нефтепродуктов (+3,0% по сравнению с реализацией за аналогичный период 2015 г.). Средняя суточная реализация на одной АЗС в РФ в отчетном периоде составила 18,8 т в сутки, что на 0,4% больше, чем за аналогичный период 2015 г. За 9 месяцев 2016г. розничная реализация нефтепродуктов на территории России возросла на 2,1% и составила 6,0 млн. т. Реализация бензинов выросла на 2,4% и составила 3,7 млн. т, дизельного топлива – на 1,7%, составив 2,2 млн. т.

В отчетном периоде выручка от реализации сопутствующих товаров и услуг на АЗС Компании в России и СНГ составила 13,7 млрд. руб., что на 16% 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 1-3 кварталах 2016 г. нефть экспортировалась только в Белоруссию, а также незначительный объем нефти был поставлен железнодорожным транспортом в Узбекистан. Кроме того, поставки нефти на экспорт осуществляются минуя систему ПАО «Транснефть» с северных месторождений (Новый порт, Приразломная).

В отчетном периоде Газпром нефть экспортировала 8,398 млн. т нефтепродуктов, из них 7,096 млн. т в дальнее зарубежье и 1,302 млн. т – в страны СНГ.

За 9 месяцев 2016 г. совокупный объем экспорта снизился на 2,9% относительно аналогичного

периода 2015 г. При этом, экспорт в дальнее зарубежье снизился на 5,4%, а поставки нефтепродуктов на экспорт в ближнее зарубежье выросли на 13,1%.

В 1-3 кварталах 2016 г. Газпром нефть поставила на экспорт в абсолютном выражении 10,954 млн. т нефти, что на 2,476 млн. т больше, чем за аналогичный период 2015 г. Объем реализации нефти на экспорт в дальнее зарубежье вырос на 15,9% по сравнению с аналогичным периодом 2015 г. из-за снижения объема собственной переработки в России и увеличения закупки стороннего ресурса.

В страны СНГ поставлено 1,496 млн. т нефти, что на 21,0% меньше уровня 9 месяцев 2015 г. Основная причина – снижение графика ПАО «Транснефть» в Республику Беларусь.

III. Премимальные сегменты бизнеса

В рамках повышения эффективности реализации нефтепродуктов в Газпром нефть 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

АО «Газпромнефть-Аэро» – дочернее предприятие Газпром нефть, основным направлением деятельности которого является розничная и мелкооптовая реализация авиатоплива, а также предоставление комплекса услуг по обеспечению воздушных судов авиа-горюче-смазочными материалами. Дочерние общества «Газпромнефть-Аэро» оказывают услуги по заправке воздушных судов в аэропортах Москвы, Санкт-Петербурга, Новосибирска, Мурманска, Томска, Брянска, Ульяновска, Кемерово, Красноярска, Омска, Орска, Чукотского АО (3 ТЗК), Екатеринбурга, Саранска, а также Бишкека (Кыргызстан).

За 9 месяцев 2016 года рынок авиатоплива в РФ снизился на 5,2% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года и составил 6 758 тыс.т., розничный рынок гражданской авиации РФ снизился на 11,5%, составив 5 024 тыс.т. «Газпромнефть-Аэро» является лидером розничных продаж авиатоплива в России (1 583 тыс. т. за 9 месяцев 2016) с долей рынка 26,2% (-0,6 п.п. к 2015 г.).

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

По состоянию на 30.09.2016 г. заправка воздушных судов АО «Газпромнефть-Аэро» осуществляется в 63 странах (228 аэропортах) по сравнению с 62 страной (208 аэропортами) за аналогичный период 2015 г.

Действия Компании по развитию бизнеса соответствуют долгосрочным планам, направлениям развития и целям, сформулированным в стратегии, так в отчетном периоде:

- завершена сделка по приобретению трёх топливозаправочных комплексов (ТЗК) в крупнейших аэропортах Чукотского автономного округа - Анадырь, Певек и Кепервеем;
- организована заправка воздушных судов «в крыло» в аэропортах Екатеринбурга и Саранска.

Для укрепления своих рыночных позиций на отечественном и зарубежном рынках планируется продолжить интенсивное развитие собственной сети современных ТЗК. К 2025 г. предприятие планирует сформировать сеть из 60 собственных ТЗК, расположенных в отечественных и зарубежных аэропортах, увеличив общий объем реализации авиатоплива до 5,5 млн. т, а объем реализации «в крыло» до 4,4 млн. т.

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 настоящее время «Газпромнефть Марин Бункер» имеет самую обширную географию деятельности на территории России среди всех

отечественных бункерных компаний. Клиентами компании являются крупные российские и иностранные судоходные компании.

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

По итогам 3 квартала 2016 года снижение емкости российского бункерного рынка составило 26,2%. Доля рынка ООО «Газпромнефть Марин Бункер» составила 19,5%.

В условиях снижения емкости рынка и усиления конкуренции менеджментом реализованы компенсирующие мероприятия:

- Завершены работы по расширению производственных возможностей терминала в СПб для хранения и перевалки топлива. В результате установки накопителя объемом более 4 тыс. м³ общая резервуарная емкость терминального комплекса увеличилась на 30% – до 16,1 тыс. м³;
- Продлено соглашение об эксплуатации терминального комплекса на территории Кировского завода в Санкт-Петербурге до 2022 года;
- Начата бункеровка арктического флота, перевозящего нефть с Новопортовского месторождения;
- Введены в эксплуатацию новые резервуары под темные нефтепродукты на «Новороснефтесервисе»;
- Проведена модернизация двух резервуаров для перевалки светлых нефтепродуктов и участка слива с автоцистерн на «Новороссийском нефтеперевалочном комплексе».

Реализация стратегических планов «Газпромнефть Марин Бункер» требует укрепления конкурентных преимуществ, к числу которых относится наличие собственной бункерной инфраструктуры: бункерного флота и терминальных мощностей. В планах Компании развивать собственные мощности, контролировать техническое состояние для поддержания международных стандартов качества услуг бункеровки.

ПРОИЗВОДСТВО И ПРОДАЖА СМАЗОЧНЫХ МАТЕРИАЛОВ

ООО «Газпромнефть – смазочные материалы» имеет производственные активы в Западной Сибири (Омск), европейской части России (Ярославль, Нижний Новгород), Московской области (Фрязино), а также в Западной Европе (Бари, Италия) и Сербии (Нови-Сад). Реализация продукции осуществляется с использованием сети АЗС «Газпромнефть», а также осуществляются 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.

Доля ООО «Газпромнефть – смазочные материалы» на розничном рынке масел в РФ продолжает рост, за 9 месяцев 2016 г. она увеличилась еще на 2,2 п.п. относительно 9 месяцев 2015 г. и составила 19%. Продажи премиальных масел семейства G-Family увеличились на 31% относительно аналогичного периода 2015 г. В целом «Газпромнефть – смазочные материалы» в отчетном периоде было реализовано 157,4 тыс. т фасованных масел.

Основные события и достижения развития бизнеса масел за 9 месяцев 2016 г.

1. Вступление в европейскую ассоциацию производителей масел ATIEL с целью участия в разработке перспективных масел мирового уровня;
2. В рамках развития программы импортозамещения начаты поставки премиальной продукции на предприятия ГУП «Санкт-Петербургский метрополитен», «Водоканал Санкт-Петербурга», АО «НПК «Уралвагонзавод» (более 200 т), ФГУП Производственное объединение «Маяк», г. Озерск (200 т);
3. Продолжается программа развития премиальной сети брендированных СТО G-Energy

- Service: общее количество СТО составляет 48 ед. (+32 ед. к 2015 году);*
4. На Петербургском международном экономическом форуме 2016 (ПЭМФ-2016) подписано соглашение с «Совкомфлот» о расширении поставок судовых масел на танкера, обслуживающие транспортировку нефти с Приразломной и Новопортовского месторождения;
 5. Осуществлен выход на новые зарубежные рынки: Колумбия, Вьетнам, Ю.Корея, Польша, ЮАР. Количество стран присутствия масел Газпром нефть достигло 62;
 6. Продолжается развитие программы импортозамещения. В 2016 заключено соглашение с Правительством Камчатского края. По программе было поставлено более 1 500 т премиальных масел в замен импортных;
 7. Завершена сделка по приобретению активов Группы компаний «Росполихим» (Нижний Новгород);
 8. На «Омском заводе смазочных материалов» (филиал ООО «Газпромнефть–СМ») введена в эксплуатацию новая универсальная линия фасовки в крупный пластик и бочки емкостью 3 тыс. т.

ПРОИЗВОДСТВО И РЕАЛИЗАЦИЯ БИТУМНЫХ МАТЕРИАЛОВ

Газпром нефть является одним из крупнейших производителей и поставщиков битумной продукции в России, развивая это направление бизнеса с 2008 года. В 2014 году было выделено дочернее предприятие Газпром нефть - «Газпромнефть-Битумные материалы», специализирующееся на производстве и реализации всей битумной продукции Компании.

Основные мощности по производству битумов Компании расположены в Москве, Омске, Ярославле, Рязани и Вязьме, а также в Сербии и Казахстане. На нефтеперерабатывающих заводах Газпром нефть выпускаются дорожные, строительные и кровельные марки битумов, а также полимерно-битумные вяжущие (ПБВ), полимерно-модифицированные битумы (ПМБ G-Way Styrelf), битумные эмульсии и битумные мастики. Все битумные материалы соответствуют российским и международным стандартам качества.

Объем продаж битумных материалов за январь-февраль 2016 года составил 1 715 тыс. т., что на 9% превысило показатели 2015 года за аналогичный период. За 3 квартала компания осуществила отгрузку и доставку брендированными битумовозами рекордного объема битумных материалов – 321 тыс. т вяжущих - это на 124 тыс. тонн продукции больше, чем за весь 2015 год.

Объем реализации премиальной продукции (полимерно-битумных вяжущих, битумных эмульсий и мастик) в отчетном периоде составил 85 тыс. т, против 47 тыс. т за аналогичный период прошлого года.

Основные события и достижения развития битумного бизнеса за 9 месяцев 2016 г.:

1. Состоялось официальное открытие уникального межотраслевого Научно-Исследовательского Центра на площадке Рязанского завода битумных материалов;
2. Приобретен актив «НОВА-Брит» - завод по производству высокомаржинальных битумопроизводных продуктов;
3. В рамках стратегии развития осуществлен вывод ПБВ на рынки Европы, Азии, Африки и Ю. Америки: Чехия, Уругвай, Парагвай, Гвинея-Бисау, Вьетнам, Коста-Рика;
4. Заключено соглашение с ФГУП «Администрация гражданских аэропортов (аэродромов)» о сотрудничестве в области поставок битумных материалов для аэродромного строительства в РФ;
5. На «Газпромнефть-Московский НПЗ» успешно пройдена сертификация на соответствие качества выпускаемой продукции европейским стандартам EN (битум нефтяной дорожной марок 60/70 и 70/100);
6. СТО «Газпромнефть – Рязанский завод битумных материалов» на ПБВ согласован и внесен в реестр государственной компании «Российские автомобильные дороги»;
7. На ТОО «Газпромнефть-Битум Казахстан» начата фасовка битумных материалов в металлические бочки для выхода на экспортные рынки;
8. Участие в строительстве опытно-экспериментального участка в Ставропольском крае с применением ПБВ Газпром нефть;
9. Расширение географии поставок в Южный и Северо-Кавказский Федеральные округа благодаря отгрузке по железнодорожной дороге с МНПЗ;
10. Опытное применение битумно-полимерной ленты БРИТ при укладке дорожного покрытия на центральных улицах столицы и в Московской области;
11. Увеличение объема перевозок битумных материалов компании брендированными битумовозами Газпром нефть.

Долгосрочной стратегией развития битумного бизнеса Газпром нефть определено достижение

технологического лидерства на рынке РФ. Компания активно внедряет новые технологии производства битумных материалов, работает над повышением качества своей продукции, а также стремится предоставлять своим потребителям комплексный подход с полным циклом сопутствующих услуг. Это стало возможно, в том числе, благодаря приобретению в начале 2016 года уставной доли в размере 75% в ООО «НОВА-Брит» - активе, который выпускает высококачественные битумопроизводные продукты. Интеграция «НОВА-Брит» позволяет «Газпромнефть – БМ» расширить линейку битумных материалов для различных отраслей, дифференцировать поставки премиальных продуктов и сформировать комплексное предложение.

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 косвенно контролируемые организации Общества. Лицензии на добычу на основных месторождениях Группы покрывают период от 2030-х до 2150-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 предпосылок 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 30 сентября 2016 г. ПАО «Газпром нефть» и его дочерние общества - АО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз», ООО «Газпромнефть-Хантос», ООО «Меретояхнефтегаз», ООО «Газпромнефть-Восток», ООО «Газпромнефть-Ангара», ООО «Газпромнефть - Ямал», ООО «Газпромнефть-Оренбург», ООО «Газпромнефть-Сахалин» и ООО «Газпром нефть шельф» владеют 83 лицензиями на пользование недрами, в том числе 73 лицензиями с целью поиска, разведки и добычи углеводородного сырья и 10 лицензиями на геологическое изучение недр.

Косвенно контролируемые общества – ООО «Заполярье», АО «Южуралнефтегаз», ООО «Югра-ИНТЭК» имеют 6 лицензий. Все лицензии с целью поиска, разведки и добычи углеводородного сырья.

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 АО «РН-Холдинг», и его дочерние предприятия на 30.09.2016 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 30.09.2016 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% АО «Мессояханефтегаз», которое на паритетной основе управляется совместно с АО «РН-Холдинг». На 30.09.2016 АО «Мессояханефтегаз» владеет 2 лицензиями с целью геологического изучения и добычи нефти, конденсата и газа. Все лицензионные участки расположены на территории ЯНАО (лицензии оформлены на ЗАО «Мессояханефтегаз»).

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 и 1 лицензией на геологическое изучение недр. 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.

1. 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.*

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: *31.12.2072.*

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

видам работ: *Управление по недропользованию по Ямало-Ненецкому автономному округу (Ямалнедра);*

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

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

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

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: *31.12.2045.*

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

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

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

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

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: *31.12.2081.*

6. 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 02122 НЭ;*

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

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

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

7. 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 02123 НЭ;*

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

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

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: *31.12.2067.*

8. 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 02124 НЭ;*

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

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

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: *31.12.2063.*

9. 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 02125 НЭ**;

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

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

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.12.2065**.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **СЛХ 02128 НЭ**;

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

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

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

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

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **СЛХ 02129 НЭ**;

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

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

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

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

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **СЛХ 02130 НЭ**;

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

соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Добыча нефти и газа (Восточно-Вынгаяхинский участок);**

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

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.12.2052.**

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

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **СЛХ 02131 НЭ;**

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

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

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.12.2089.**

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

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **СЛХ 02132 НЭ;**

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

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

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.12.2054.**

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.12.2079.**

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **СЛХ 02137 НЭ**;

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

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

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

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

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **СЛХ 02138 НЭ**;

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

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

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.12.2105**.

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

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **СЛХ 02144 НП**;

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

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

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **26.12.2022**.

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

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **СЛХ 02397 НП**;

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

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **14.11.2013**;

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **11.11.2018**.

25. 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.*

26. 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.*

27. 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.*

28. 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.*

29. 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.*

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

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

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

соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: *Геологическое изучение, добыча нефти и газа (Юго-западная часть Крапивинского месторождения)*;

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

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.12.2099**.

31. 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**.

32. 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**.

33. 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**.

34. 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**.

35. 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 (Новочатлыкинский 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**.

36. 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**.

37. 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**.

38. 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 НП**;

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: **31.12.2020**.

39. 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 Краснотенинского 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**.

40. 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**.

41. 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)**;

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **15.07.2015**;

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.12.2085**.

(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.**

48. 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.**

49. 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.**

50. 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.**

51. 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.**

52. 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.**

53. 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**.

54. 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**.

55. 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**.

56. 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: **31.12.2079**.

57. 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**.

58. 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.**

59. 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.**

60. 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 02983 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: **10.06.2016;**

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

61. 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 02981 НЭ;**

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: **10.06.2016;**

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

62. 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 02982 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: **10.06.2016;**

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

63. 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 16063 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: **16.05.2016;**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **13.04.2114.**

64. 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.**

65. 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.**

66. 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-Чатылыкинский 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.**

67. 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 02980 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: **10.06.2016;**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **30.11.2032.**

68. 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 02985 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: **10.06.2016;**

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

69. 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 02984 НП;***

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

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **10.06.2016;**

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

70. 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 16046 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: ***15.04.2016;***

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***31.12.2150.***

71. 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.***

72. 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.***

73. 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.***

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

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***ХМН 15673 НП;***

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

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

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

75. 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.***

76. 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**.

77. 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**.

78. 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**.

79. 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**.

80. 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 02979 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: **10.06.2016**;

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

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

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ХМН 03069 НР**;

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

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

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

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**.

88. 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 02486 НР**;

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

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **23.09.2016**;

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **21.09.2041**.

89. 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 02485 НР**;

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

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **22.09.2016**;

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **21.09.2041**.

3.2.6. Сведения о деятельности отдельных категорий эмитентов

Эмитент не является акционерным инвестиционным фондом, страховой или кредитной организацией, ипотечным агентом.

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 Вынгаяхинское месторождения. В 2015 году доля добычи на этих месторождениях составила 26% от объема добычи нефти по текущим активам ПАО «Газпром нефть», за 9 месяцев 2016 года – 22,8%. На этих месторождениях производственную деятельность осуществляют нефтегазодобывающие предприятия АО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз» и его дочернее общество ООО «Заполярье», владеющее лицензиями на разработку Вынгапуровского, Ярайнерского и Новогоднего месторождений.

В 2010 году АО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз» (до 08.07.2016 – ОАО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз») признано победителем аукциона на право пользования недрами Северо-Романовского, а в 2011 году - Западно-Чатылькинских участков, расположенных на территории ЯНАО. В 2013 году ООО «Газпромнефть-Восток» признано победителем аукциона на право пользования недрами Южно-Пудинского участка, расположенного на территории Томской области. В 2014 году АО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз» (до 08.07.2016 – ОАО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз») признано победителем аукционов на право пользования недрами Отдельного (ХМАО) и Стахановского (ЯНАО) участков. Также в 2014 году ЗАО «Газпром нефть Оренбург» (с 01.02.2016 реорганизовано в ООО «Газпромнефть-Оренбург») выиграло аукцион на право пользования недрами Ягодного участка в Оренбургской области. В 2015 году АО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз» (до 08.07.2016 – ОАО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз») признано

победителем конкурса на право пользования недрами Новочатылькинського 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 Краснотеннинского 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 34,3% от объема добычи нефти по текущим активам ПАО «Газпром нефть», за 9 месяцев 2016 года – 31,6%. 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».

Крупнейшее месторождение по запасам нефти и конденсата полуострова Ямал является Новопортовское месторождение. Лицензия на месторождение принадлежит ООО «Газпромнефть-Ямал» (до 17.12.2015 - ООО «Газпром нефть Новый Порт»), дочерней компании Газпром нефти. В 2012 г. месторождение введено в опытно-промышленную эксплуатацию. С августа 2016 начата полномасштабная разработка запасов месторождения, выполнен запуск инфраструктуры для обеспечения ежегодной отгрузки нефти в объеме 5,5 млн. т.н.э. (тонн нефтяного эквивалента).

Восточно-Мессояхское и Западно-Мессояхское месторождения находятся в северной части Западно-Сибирской нефтегазоносной провинции на юго-западе Гыданского полуострова и относятся к категории крупнейших месторождений по величине разведанных запасов. В связи с масштабностью и сложностью разработки указанных месторождений было создано АО «Мессояханефтегаз» – совместное предприятие ПАО «Газпром нефть» и АО «РН Холдинг», владеющее лицензиями на разработку месторождений. Доля каждого акционера (Газпром нефти и Роснефти) в уставном капитале компании составляет 50%, при этом оператором проекта выбрана Газпром нефть. С сентября 2016 года начата сдача нефти в трубопроводную систему ПАО «Транснефть».

Месторождение Бадра расположено в восточной части Ирака, к востоку от Багдада, в районе г. Бадра. Сервисный контракт (Development and Production Service Contract (DPSC)) с Правительством Ирака на разработку месторождения Бадра подписан в январе 2010 года по итогам тендера, победителем которого признан Контрактор в составе Газпром нефти, Kogas (Корея), Petronas (Малайзия), ТРАО (Турция). Газпром нефть является оператором проекта. С иракской стороны Заказчиком является государственная Центральная нефтяная компания (Midland Oil Company (MdOC)).

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 ABC1.

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 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 (товарного) 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 513,1 млрд. куб. м газа (товарный). Их текущая стоимость оценивается в 4,6 млрд. долл. США.

Доля ПАО «Газпром нефть» в запасах категорий «доказанные» плюс «вероятные» АО «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: **Акционерное общество «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»**

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

Место нахождения: **г. Ноябрьск**

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 9 мес. 2016 г. 0,143 млн. т.**

2. Наименование месторождения: Холмогорское

Владелец прав на месторождение:

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»**

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

Место нахождения: **г. Ноябрьск**

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 9 мес. 2016 г. 0,339 млн. т.**

3. Наименование месторождения: *Пограничное*

Владелец прав на месторождение:

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»*

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

Место нахождения: *г. Ноябрьск*

ИНН: *8905000428*

ОГРН: *1028900703963*

Вид полезного ископаемого: *Нефть и газ*

Размер доказанных запасов: *0,681 млн. т. нефти по классификации PRMS на 31.12.2015 г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 9 мес. 2016г. 0,093 млн. т.*

4. Наименование месторождения: *Западно-Ноябрьское*

Владелец прав на месторождение:

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»*

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

Место нахождения: *г. Ноябрьск*

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 9 мес. 2016г. 0,087 млн. т.*

5. Наименование месторождения: *Средне-Итурское*

Владелец прав на месторождение:

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»*

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

Место нахождения: *г. Ноябрьск*

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 9 мес. 2016г. 0,203 млн. т.*

6. Наименование месторождения: *Спорышевское*

Владелец прав на месторождение:

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»*

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

Место нахождения: *г. Ноябрьск*

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 9 мес. 2016г. 0,546 млн. т.*

7. Наименование месторождения: *Суторминское*

Владелец прав на месторождение:

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»*

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

Место нахождения: *г. Ноябрьск*

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 9 мес. 2016г. 1,206 млн. т.*

8. Наименование месторождения: *Крайнее*

Владелец прав на месторождение:

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»*

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

Место нахождения: *г. Ноябрьск*

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 9 мес. 2016г. 0,775 млн. т.*

9. Наименование месторождения: *Вынгайхинское*

Владелец прав на месторождение:

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»*

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

Место нахождения: *г. Ноябрьск*

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 9 мес. 2016г. 0,809 млн. т.*

10. Наименование месторождения: *Восточно-Пякутинское*

Владелец прав на месторождение:

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»*

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

Место нахождения: *г. Ноябрьск*

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 3 кв. 2016г. 0,094 млн. т.*

11. Наименование месторождения: *Еты-Пуровское*

Владелец прав на месторождение:

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»*

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

Место нахождения: *г. Ноябрьск*

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 9 мес. 2016г. 0,688 млн. т.*

12. Наименование месторождения: Муравленковское

Владелец прав на месторождение:

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»*

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

Место нахождения: *г. Ноябрьск*

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 9 мес. 2016г. 0,203 млн. т.*

13. Наименование месторождения: Северо-Пямалихское

Владелец прав на месторождение:

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»*

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

Место нахождения: *г. Ноябрьск*

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 9 мес. 2016г. 0,011 млн. т.*

14. Наименование месторождения: Умсейское + Южно-Пурпейское

Владелец прав на месторождение:

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»*

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

Место нахождения: *г. Ноябрьск*

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 9 мес. 2016г. 0,073 млн. т.*

15. Наименование месторождения: Сугмутское

Владелец прав на месторождение:

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»*

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

Место нахождения: *г. Ноябрьск*

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 9 мес. 2016г. 0,633 млн. т.*

16. Наименование месторождения: Северо-Янгтинское

Владелец прав на месторождение:

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «Газпромнефть-ННГ»*
Место нахождения: *г. Ноябрьск*
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 9 мес. 2016г. 0,098 млн. т.*

17. Наименование месторождения: *Романовское*
Владелец прав на месторождение:
Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»*
Сокращенное фирменное наименование: *АО «Газпромнефть-ННГ»*
Место нахождения: *г. Ноябрьск*
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 9 мес. 2016г. 0,632 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 9 мес. 2016г. 0,006 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, Российская Федерация, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Ноябрьск, микрорайон Вынгапуровский, 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 9 мес. 2016г. 2,986 млн. т.*

20. Наименование месторождения: *Новогоднее*
Владелец прав на месторождение:
Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Заполярьефть»*
Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Заполярьефть»*
Место нахождения: *629828, Российская Федерация, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Ноябрьск, микрорайон Вынгапуровский, 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 9 мес. 2016г. 0,226 млн. т.*

21. Наименование месторождения: Ярайнерское

Владелец прав на месторождение:

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

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Заполярьефть»*

Место нахождения: *629828, Российская Федерация, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Ноябрьск, микрорайон Вынгапуровский, 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 9 мес. 2016г. 0,228 млн. т.*

22. Наименование месторождения: Холмистое

Владелец прав на месторождение:

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»*

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

Место нахождения: *г. Ноябрьск*

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 9 мес. 2016г. 0,069 млн. т.*

23. Наименование месторождения: Чатылькинское

Владелец прав на месторождение:

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»*

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

Место нахождения: *г. Ноябрьск*

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 9 мес. 2016г. 0,190 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: *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 9 мес. 2016г. 8,715 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: *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 9 мес. 2016г. 0,760 млн. 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 9 мес. 2016г. 0,184 млн. т.*

27. Наименование месторождения: *Арчинское*

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

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 9 мес. 2016г. 0,240 млн. т.*

28. Наименование месторождения: *Урманское*

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: **2,089 млн. т. нефти и 1,743 млрд. м³ газа по классификации PRMS на 31.12.2015 г.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **Уровень добычи за 9 мес. 2016г. 0,063 млн. 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 9 мес. 2016г. 0,348 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: **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 9 мес. 2016г. 0,087 млн. т.**

31. Наименование месторождения: Равнинное

Владелец прав на месторождение:

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»**

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

Место нахождения: **г. Ноябрьск**

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 9 мес. 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 9 мес. 2016г. 0,123 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 9 мес. 2016г. 0,122 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: *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 9 мес. 2016г. 0,432 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: *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 9 мес. 2016г. 0,116 млн. т.*

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

Владелец прав на месторождение:

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

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «ГПНО»*

Место нахождения: *Оренбургская область, г. Оренбург*

ИНН: *5610218014*

ОГРН: *1165658052450*

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 9 мес. 2016г. 1,140 млн. т.*

37. Наименование месторождения: *Царичанское*

Владелец прав на месторождение:

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

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «ГПНО»*

Место нахождения: *Оренбургская область, г. Оренбург*

ИНН: *5610218014*

ОГРН: *1165658052450*

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 9 мес. 2016г. 0,699 млн. т.*

38. Наименование месторождения: *Капитоновское*

Владелец прав на месторождение:

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Южуралнефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «ЮУНГ»*

Место нахождения: *Российская Федерация, город Оренбург*

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 9 мес. 2016г. 0,180 млн. т.*

39. Наименование месторождения: *Балейкинское*

Владелец прав на месторождение:

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

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «ГПНО»*

Место нахождения: *Оренбургская область, г. Оренбург*

ИНН: *5610218014*

ОГРН: *1165658052450*

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 9 мес. 2016г. 0,044 млн. т.*

40. Наименование месторождения: *Новопортовское*

Владелец прав на месторождение:

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

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

Место нахождения: *г. Салехард*

ИНН: *8901001822*

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 9 мес. 2016г. 1,599 млн. т.*

41. Наименование месторождения: *Южно-Киньяминское*

Владелец прав на месторождение:
Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Хантос»*
Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Газпромнефть-Хантос»*
Место нахождения: *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 9 мес. 2016г. 0,687 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 г. Санкт-Петербург, Синопская набережная, дом 22 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 9 мес. 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 г. Санкт-Петербург, Синопская набережная, дом 22 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 9 мес. 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 г. Санкт-Петербург, Синопская набережная, дом 22 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 9 мес. 2016 г. 0,003 млн. т.*

45. Наименование месторождения: *Воргенское*
Владелец прав на месторождение:
Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»*
Сокращенное фирменное наименование: *АО «Газпромнефть-ННГ»*

Место нахождения: *г. Ноябрьск*
ИНН: *8905000428*
ОГРН: *1028900703963*

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 9 мес. 2016г. 0,014 млн. т.*

46. Наименование месторождения: *Валынтайское*

Владелец прав на месторождение:

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»*

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

Место нахождения: *г. Ноябрьск*

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 9 мес. 2016г. 0,086 млн. т.*

47. Наименование месторождения: *Южно-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: *в 2015 году оценка производилась и учтена совместно с Шингинским*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 9 мес. 2016 г. 0,095 млн. т.*

48. Наименование месторождения: *Стахановское*

Владелец прав на месторождение:

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»*

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

Место нахождения: *г. Ноябрьск*

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 9 мес. 2016 г. 0,000 млн. т.*

49. Наименование месторождения: *Отдельное*

Владелец прав на месторождение:

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»*

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

Место нахождения: *г. Ноябрьск*

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 9 мес. 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. Санкт-Петербург*

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 9 мес. 2016 г. 1,442 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 9 мес. 2016г. 0,009 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 9 мес. 2016г. 0,008 млн. т.*

53. Наименование месторождения: *Южно-Табганское*

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 9 мес. 2016г. 0,052 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 9 мес. 2016г. 0,026 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: *Акционерное общество «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»*

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

Место нахождения: *г. Ноябрьск*

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 нефти и газа в пределах лицензионного участка.*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение уровней добычи нефти и газа - предусмотрено в соответствие с проектным документом; пробурить три поисково-разведочные скважины; выполнение уровня бездействующего фонда - не предусмотрено; обновление проектной документации - 2001г. (Технологическая схема разработки протокол ЦКР №3926 от 27.12.06г.); природоохранные обязательства - проводить мониторинг источников выбросов и сбросов; социальные обязательства - заключить договоры с администрациями Пуровского и Надымского районов ЯНАО; утилизация попутного газа - в соответствие 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: *Акционерное общество «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»*

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

Место нахождения: *г. Ноябрьск*

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: *Валынтайский 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: *Акционерное общество «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»*

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

Место нахождения: *г. Ноябрьск*

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 10.1 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: *31.12.2020*

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: *Акционерное общество «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»*

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

Место нахождения: *г. Ноябрьск*

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: *Акционерное общество «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»*

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

Место нахождения: *г. Ноябрьск*

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: **Новочатыльский лицензионный участок, расположен на территории Красноселькупского района Ямало-Ненецкого автономного округа Тюменской области. Новочатыльский 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 Новочатыльского 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: **Акционерное общество «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»**

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

Место нахождения: **г. Ноябрьск**

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: **Акционерное общество «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»**

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

Место нахождения: **г. Ноябрьск**

ИНН: **8905000428**

ОГРН: **1028900703963**

Номер лицензии: **СЛХ 02135 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: **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: **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.**

12. Юридическое лицо, получившее лицензию:

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»**

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

Место нахождения: **г.Ноябрьск**

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: **Акционерное общество «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: *АО «Газпромнефть-ННГ»*
Место нахождения: *г.Ноябрьск*
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: *Акционерное общество «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»*
Сокращенное фирменное наименование: *АО «Газпромнефть-ННГ»*
Место нахождения: *г. Ноябрьск*
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: *Акционерное общество «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»*

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

Место нахождения: *г. Ноябрьск*

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: *Акционерное общество «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»*

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

Место нахождения: *г. Ноябрьск*

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. Юрическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»*

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

Место нахождения: *г.Ноябрьск*

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. Юрическое лицо, получившее лицензию:

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»*

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

Место нахождения: *г. Ноябрьск*

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: *Акционерное общество «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»*

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

Место нахождения: *г. Ноябрьск*

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: *Акционерное общество «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»*

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

Место нахождения: *г. Ноябрьск*

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: *Акционерное общество «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»*

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

Место нахождения: *г. Ноябрьск*

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: **Акционерное общество «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»**

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

Место нахождения: **г. Ноябрьск**

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: **Акционерное общество «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»**

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

Место нахождения: **г. Ноябрьск**

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: *Акционерное общество «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»*

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

Место нахождения: *г. Ноябрьск*

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 подготовных 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: *Акционерное общество «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»*

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

Место нахождения: **г.Ноябрьск**
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: **Акционерное общество «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»**
Сокращенное фирменное наименование: **АО «Газпромнефть-ННГ»**
Место нахождения: **г. Ноябрьск**
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: *Акционерное общество «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»*
Сокращенное фирменное наименование: *АО «Газпромнефть-ННГ»*
Место нахождения: *г. Ноябрьск*
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. Юрическое лицо, получившее лицензию:

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»*
Сокращенное фирменное наименование: *АО «Газпромнефть-ННГ»*
Место нахождения: *г. Ноябрьск*
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: *Акционерное общество «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»*

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

Место нахождения: *г.Ноябрьск*

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: *Акционерное общество «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»*

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

Место нахождения: *г.Ноябрьск*

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: *Акционерное общество «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»*

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

Место нахождения: *г.Ноябрьск*

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: *Чатылгинский лицензионный участок, Месторождение полезных ископаемых: Чатылгинское, 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 Чатылгинского 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: *Акционерное общество «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»*

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

Место нахождения: *г.Ноябрьск*

ИНН: *8905000428*

ОГРН: *1028900703963*

Номер лицензии: *СЛХ 02138 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *19.06.2008*

Срок действия лицензии: *31.12.2105*

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: *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.*

33. Юридическое лицо, получившее лицензию:

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»*

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

Место нахождения: *г.Ноябрьск*

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-Пурпейский лицензионный участок,*

блок недр в границах лицензионного участка, Статус участка недр: - геологический отвод, верхняя граница которого по глубине совпадает с нижней границей горного отвода Южно-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: **Акционерное общество «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»**

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

Место нахождения: **г.Ноябрьск**

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: **Акционерное общество «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»**

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

Место нахождения: **г.Ноябрьск**

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: *Акционерное общество «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»*

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

Место нахождения: *г.Ноябрьск*

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 лицензионного участка 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: **Акционерное общество «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»**

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

Место нахождения: **г.Ноябрьск**

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

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

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

38. Юридическое лицо, получившее лицензию:

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»**

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

Место нахождения: **г.Ноябрьск**

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: *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 фоновое уровня загрязненности; природоохранные обязательства: представить в Комитет природных ресурсов ХМАО утвержденную программу по оздоровлению экологической обстановки с корректировкой по годам; социальные обязательства - соглашение с администрацией Ханты-Мансийского района заключается ежегодно; утилизация попутного газа - в соответствии с проектным документом; оснащенность замерными устройствами - методами и приборами, соответствующими и удовлетворяющими требованиям действующих стандартов.*

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

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

лицензии с вероятностью их наступления: *лицензионные обязательства выполняются.*

40. Юридическое лицо, получившее лицензию:

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

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

Место нахождения: *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 нефтеотдач; социальные обязательства Социально-экономическое соглашение с администрацией Октябрьского района ХМАО-Югры – заключается ежегодно; утилизация попутного газа – в соответствии с проектным документом; оснащенность замерными устройствами – методами и приборами, соответствующими и удовлетворяющими требованиям действующих стандартов.*

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

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

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, Российская Федерация, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Ноябрьск, микрорайон Вынгапуровский, 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: *- геологическое изучение меловых и юрских отложений с целью поисков и оценки залежей углеводородного сырья и их последующей разработки; - 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 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. Юридическое лицо, получившее лицензию:

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

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Заполярье»*

Место нахождения: *629828, Российская Федерация, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Ноябрьск, микрорайон Вынгапуровский, 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: *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; - добыча апт-сеноманских подземных вод; - закачка 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. Юридическое лицо, получившее лицензию:

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

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Заполярьефть»*

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

48. Юридическое лицо, получившее лицензию:

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

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

Место нахождения: **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: *уровень добычи нефти и газа - не предусмотрено; бурение - 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.*

49. Юридическое лицо, получившее лицензию:

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

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

Место нахождения: *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.*

50. Юридическое лицо, получившее лицензию:

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

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

Место нахождения: *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.*

51. Юридическое лицо, получившее лицензию:

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

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

Место нахождения: *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. ТСР ЦКР №4664 от 27.08.09 на срок разработки.*

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

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

52. Юридическое лицо, получившее лицензию:

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

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

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

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

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

53. Юридическое лицо, получившее лицензию:

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

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

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

54. Юридическое лицо, получившее лицензию:

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

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

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

55. Юридическое лицо, получившее лицензию:

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

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

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

56. Юридическое лицо, получившее лицензию:

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»**

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

Место нахождения: **г.Ноябрьск**

ИНН: **8905000428**

ОГРН: **1028900703963**

Номер лицензии: **СЛХ 15570 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **31.05.2013**

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: **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.**

57. 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 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.*

58. Юридическое лицо, получившее лицензию:

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»*

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

Место нахождения: *г.Ноябрьск*

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.*

59. Юридическое лицо, получившее лицензию:

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

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «ГПНО»*

Место нахождения: *Оренбургская область, г. Оренбург*

ИНН: *5610218014*

ОГРН: *1165658052450*

Номер лицензии: *ОРБ 02983 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *10.06.2016*

Срок действия лицензии: *01.08.2018*

Основание выдачи лицензии: *приказ Департамента по недропользованию по Приволжскому ФО от 06.06.2016 №304-пр/Е 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 государственных 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.*

60. Юридическое лицо, получившее лицензию:

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»*

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

Место нахождения: *г.Ноябрьск*

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.*

61. Юридическое лицо, получившее лицензию:

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

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

Место нахождения: *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.*

62. Юридическое лицо, получившее лицензию:

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

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

Место нахождения: *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.*

63. Юридическое лицо, получившее лицензию:

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Южуралнефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «ЮУНГ»*

Место нахождения: *Российская Федерация, город Оренбург*

ИНН: *5638016522*

ОГРН: *1025602723134*

Номер лицензии: *ОРБ 16063 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *16.05.2016*

Срок действия лицензии: *13.04.2114*

Основание выдачи лицензии: *приказ Федерального агентства по недропользованию №296 от 20.04.2016г. в соответствии со ст. 17.1 Закона РФ «О недрах».*

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: *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.*

64. Юридическое лицо, получившее лицензию:

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

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «ГПНО»*

Место нахождения: *Оренбургская область, г. Оренбург*

ИНН: *5610218014*

ОГРН: *1165658052450*

Номер лицензии: *ОРБ 02982 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *10.06.2016*

Срок действия лицензии: *25.04.2027*

Основание выдачи лицензии: *приказ Департамента по недропользованию по Приволжскому ФО от 06.06.2016 №302-пр/Е в соответствии со ст. 17.1 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.**

65. Юридическое лицо, получившее лицензию:

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

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

Место нахождения: **Оренбургская область, г. Оренбург**

ИНН: **5610218014**

ОГРН: **1165658052450**

Номер лицензии: **ОРБ 02981 НП**

Дата выдачи лицензии: **10.06.2016**

Срок действия лицензии: **15.05.2017**

Основание выдачи лицензии: **приказ Департамента по недропользованию по Приволжскому ФО от 06.06.2016 №301-пр/Е в соответствии со ст. 17.1 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 поз. 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.**

66. Юридическое лицо, получившее лицензию:

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

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

Место нахождения: **Оренбургская область, г. Оренбург**

ИНН: **5610218014**

ОГРН: **1165658052450**

Номер лицензии: **ОРБ 02980 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **10.06.2016**

Срок действия лицензии: **30.11.2032**

Основание выдачи лицензии: *приказ Департамента по недропользованию по Приволжскому ФО от 06.06.2016 №300-пр/Е в соответствии со ст. 17.1 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.*

67. Юридическое лицо, получившее лицензию:

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

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «ГПНО»*

Место нахождения: *Оренбургская область, г. Оренбург*

ИНН: *5610218014*

ОГРН: *1165658052450*

Номер лицензии: *ОРБ 02985 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *10.06.2016*

Срок действия лицензии: *20.05.2028*

Основание выдачи лицензии: *приказ Департамента по недропользованию по Приволжскому ФО от 06.06.2016 №298-пр/Е в соответствии со ст. 17.1 Закона РФ «О недрах».*

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.*

68. Юридическое лицо, получившее лицензию:

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

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «ГПНО»*

Место нахождения: *Оренбургская область, г. Оренбург*

ИНН: *5610218014*

ОГРН: *1165658052450*

Номер лицензии: **ОРБ 02984 НП**
Дата выдачи лицензии: **10.06.2016**
Срок действия лицензии: **31.12.2017**

Основание выдачи лицензии: **приказ Департамента по недропользованию по Приволжскому ФО от 06.06.2016 №299-пр/Е в соответствии со ст. 17.1 Закона РФ «О недрах».**

Вид лицензии: **на геологическое изучение.**

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

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

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

69. Юридическое лицо, получившее лицензию:

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

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

Место нахождения: **г. Салехард**

ИНН: **8901001822**

ОГРН: **1118903004989**

Номер лицензии: **СЛХ 16046 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **15.04.2016**

Срок действия лицензии: **31.12.2150**

Основание выдачи лицензии: **приказ Федерального агентства по недропользованию от 24.03.2016 №220 в соответствии со ст. 17.1 Закона РФ «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: **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.**

70. Юридическое лицо, получившее лицензию:

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

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

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

71. Юридическое лицо, получившее лицензию:

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

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

Место нахождения: *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-Киняминский участок - участок недр со статусом геологического и горного отвода, расположенный на территории Сургутского района Ханты-Мансийского АО.*

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

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

72. Юридическое лицо, получившее лицензию:

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

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

Место нахождения: *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 – не предусмотрено; до 2015 года разработать, согласовать и утвердить «Проект поисково-оценочных работ на нижележащие горизонты Южной части Приобского месторождения»; до 2019 года закончить строительством не менее 2-х поисковых скважин.*

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

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

73. 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-Табанганское, Смоляное, Солоновское и Кулгинское месторождения. Общая площадь участка составляет 945,1 кв.км.*

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

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *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.*

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: *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.*

75. 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 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 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.*

76. Юридическое лицо, получившее лицензию:

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

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

Место нахождения: *г. Санкт-Петербург*

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.*

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: **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 ПАО «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.*

78. 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 ПАО «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.*

79. Юридическое лицо, получившее лицензию

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

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «ГПНО»*

Место нахождения: *Оренбургская область, г. Оренбург*

ИНН: *5610218014*

ОГРН: *1165658052450*

Номер лицензии: *ОРБ 02979 НР*

Дата выдачи лицензии: *10.06.2016*

Срок действия лицензии: *15.12.2039*

Основание выдачи лицензии: *приказ Департамента по недропользованию по Приволжскому ФО от 06.06.2016 №303-пр/Е в соответствии со ст. 17.1 Закона РФ «О недрах».*

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.*

80. Юридическое лицо, получившее лицензию:

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Югорская инновационная топливно-энергетическая компания»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «ЮГРА-ИНТЭК»*

Место нахождения: *Российская Федерация, 460000, город Оренбург*

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.**

81. Юридическое лицо, получившее лицензию:

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

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

Место нахождения: **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.**

82. Юридическое лицо, получившее лицензию:

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

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

Место нахождения: **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.*

83. Юридическое лицо, получившее лицензию:

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

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

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

84. Юридическое лицо, получившее лицензию:

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

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

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

85. Юридическое лицо, получившее лицензию:

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

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

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

86. Юридическое лицо, получившее лицензию:

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

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

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

ИНН: *8905034804*

ОГРН: *1058900801552*

Номер лицензии: *ХМН 03117 НР*

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.**

87. Юридическое лицо, получившее лицензию:

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

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

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

88. Юридическое лицо, получившее лицензию:

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»**

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

Место нахождения: **г. Ноябрьск**

ИНН: **8905000428**

ОГРН: **1028900703963**

Номер лицензии: **СЛХ 02486 НР**

Дата выдачи лицензии: **23.09.2016**

Срок действия лицензии: **21.09.2041**

Основание выдачи лицензии: *Статья 13.1 Закона Российской Федерации «О недрах», приказ Департамента по недропользованию по УрФО от 21.09.2016 №292.*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Южно-Ноябрьский лицензионный участок, расположен в ЯНАО, Пуровский район, общая площадь участка 6,78 кв. км.*

Вид лицензии: *геологическое изучение, 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. До 23.09.2017 г. подготовить и утвердить проект по геологическому изучению недр.*

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

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

89. Юрическое лицо, получившее лицензию:

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

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

Место нахождения: *г. Салехард*

ИНН: *8901001822*

ОГРН: *1118903004989*

Номер лицензии: *СЛХ 02485 НР*

Дата выдачи лицензии: *22.09.2016*

Срок действия лицензии: *21.09.2041*

Основание выдачи лицензии: *приказ Федерального агентства по недропользованию от 24.03.2016 №220 в соответствии со ст. 17.1 Закона РФ «О недрах».*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Каменномыский (суша) участок недр расположен в ЯНАО, Ямальский район, общая площадь участка 230,5 кв.км.*

Вид лицензии: *геологическое изучение, 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. До 22.09.2017 г. подготовить и утвердить проект по геологическому изучению недр.*

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

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами 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 ОАО «Мозырский 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 9 месяцев 2016 года составил 15,314 млн. тонн. Загрузка АО «Газпромнефть - ОНПЗ» по первичной переработке нефти за 9 месяцев 2016 года составила 92,8% от установленной мощности; глубина переработки нефти достигла 92,26%.

Основными видами продукции завода являются автомобильный бензин, дизельное топливо, судовое топливо, котельное топливо (мазут), топливо для реактивных двигателей, а также ассортимент ароматических углеводородов, сжиженных углеводородных газов, различных марок смазочных масел, битумов, присадок, катализаторов и иной продукции. Выход светлых нефтепродуктов за 9 месяцев 2016 года составил 70,83%.

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 9 месяцев 2016 года составил 8,052 млн. тонн. Загрузка АО «Газпромнефть-МНПЗ» по первичной переработке нефти за 9 месяцев 2016 года составила 86,5% от установленной мощности; глубина переработки нефти составила 77,42%.

Основными видами продукции завода являются бензин автомобильный, дизельное топливо, топливо для реактивных двигателей, мазут, судовые топлива, газы углеводородные сжиженные, различные марки битумов, сера. Выход светлых нефтепродуктов за 9 месяцев 2016 года составил 58,97%.

НПЗ компании «Нефтяная индустрия Сербии» (NIS)

НПЗ NIS расположены в городах Панчево и Нови-Сад.

Максимальная мощность производственных линий двух предприятий – 7,313 млн. тонн сырой нефти в год (с учетом мощностей, находящихся на консервации).

Объем переработки нефти за 9 месяцев 2016 года составил 2,230 млн. тонн. Загрузка НПЗ NIS по первичной переработке нефти за 9 месяцев 2016 года составила 61,8% от установленной мощности; глубина переработки нефти достигла 85,44%.

Основными видами продукции завода являются бензин автомобильный и технологический, дизельное топливо, авиакеросин, мазут, битумы, печное топливо и иная продукция. Выход светлых нефтепродуктов за 9 месяцев 2016 года составил 74,42%.

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

Объемы и продукция переработки	Ед. изм.	9 месяцев 2016
Переработка нефтяного сырья	тыс.т	31 209
АО «Газпромнефть - ОНПЗ»	тыс.т	15 314
АО «Газпромнефть-МНПЗ»	тыс.т	8 052
ОАО «Славнефть-ЯНОС» *	тыс.т	5 480
NIS*	тыс.т	2 230
ОАО «Мозырский НПЗ» *	тыс.т	134
Продукция переработки		
Бензин	тыс.т	8 045
АО «Газпромнефть - ОНПЗ»	тыс.т	4 257
АО «Газпромнефть-МНПЗ»	тыс.т	2 031
ОАО «Славнефть-ЯНОС» *	тыс.т	1 113
NIS*	тыс.т	612
ОАО «Мозырский НПЗ» *	тыс.т	33
Дизельное топливо	тыс.т	8 794
АО «Газпромнефть - ОНПЗ»	тыс.т	4 845
АО «Газпромнефть-МНПЗ»	тыс.т	1 573
ОАО «Славнефть-ЯНОС» *	тыс.т	1 497
NIS*	тыс.т	836
ОАО «Мозырский НПЗ» *	тыс.т	43
Мазут	тыс.т	4 547
АО «Газпромнефть - ОНПЗ»	тыс.т	837

Объемы и продукция переработки	Ед. изм.	9 месяцев 2016
АО «Газпромнефть-МНПЗ»	тыс.т	1 769
ОАО «Славнефть-ЯНОС» *	тыс.т	1 710
NIS*	тыс.т	186
ОАО «Мозырский НПЗ» *	тыс.т	45
Топливо для реактивных двигателей	тыс.т	2 321
АО «Газпромнефть - ОНПЗ»	тыс.т	1 257
АО «Газпромнефть-МНПЗ»	тыс.т	553
ОАО «Славнефть-ЯНОС» *	тыс.т	424
NIS*	тыс.т	87
ОАО «Мозырский НПЗ» *	тыс.т	-

* указана доля ПАО «Газпром нефть»

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

Доступ к перерабатывающим мощностям ОАО «Славнефть-ЯНОС» Газпром нефть имеет в соответствии с долей участия в уставном капитале ОАО «НГК «Славнефть». ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез» (ОАО «Славнефть-ЯНОС») относится к заводам топливно-масляного профиля с реализованной схемой глубокой переработки нефти. За 9 месяцев 2016 г. объем первичной переработки нефти на предприятии составил 10,96 млн. т, из них доля Газпром нефть составила 5,48 млн. т (50%). Глубина переработки нефти составила 67,1% (в январе - сентябре 2015 года – 65,8%).

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.

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 нефти, осуществляемый по системе ПАО «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 ПАО «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 объему сдачи нефти в систему.

На основании данных о пропускных возможностях системы магистральных нефтепроводов ПАО «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 – 15 лет;
- Ежегодное обеспечение коэффициента восполнения доказанных и вероятных запасов без учета приобретений на уровне 100%.

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 сбыте и рознице:

- *Объем продукции собственных российских НПЗ, реализуемый через собственные 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

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили.

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.*

Состав Совета директоров (наблюдательного совета) общества:

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)	0,001051526	0,001051526
Крылов Александр Владимирович	-	-
Даница Драшкович	-	-
Рутгеншторфер Вольфганг	-	-
Чернер Анатолий Моисеевич	-	-
Шекшня Станислав	-	-
Никола Мартинович	-	-

Единоличный исполнительный орган общества:

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: **Акционерное общество «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»**

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

Место нахождения: **г. Ноябрьск**

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 сырой нефти.**

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)	0,001051526	0,001051526
Илюхина Елена Анатольевна	-	-
Михеев Александр Васильевич	-	-

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: **г. Москва**

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: **Вложения в ценные бумаги.**

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 **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: **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: **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	-	-
Михеев Александр Васильевич	-	-
Жагрин Александр Викторович	-	-
Яковлев Вадим Владиславович (председатель)	0,001051526	0,001051526

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: **преобладающее участие в уставном капитале.**

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: г. **Москва**

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

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

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): **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: **эксплуатация нефtezаправочных комплексов и нефтебаз.**

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. Санкт-Петербург**

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

Состав Совета директоров (наблюдательного совета) общества:

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Яковлев Вадим Владиславович (председатель)	0,001051526	0,001051526
Чига́й Серге́й Евге́ньевич	-	-
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): **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, %: **99,9393.**

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.**

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	-	-
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): *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, %: *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.*

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

На 30.09.2016 г.

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Земельные участки	-	-
Здания	22 394	13 777
Передаточные Устройства	148	148
Скважины	133 666	27 444
Дороги	-	-
Сооружения	43 647	20 594
Сооружения до 2002 г.		
Машины и Оборудование	2 542 556	2 169 351
Транспортные Средства	66 685	23 316
Производственный Инвентарь	264 978	169 174
Инструмент	-	-
Многолетние насаждения	-	-
Библиотечные фонды	-	-
Прочие ОС	464	143
Трубопроводы	-	-
ИТОГО	3 074 538	2 423 947

Сведения о способах начисления амортизационных отчислений по группам объектов основных средств: *К основным средствам отнесены активы, соответствующие требованиям ПБУ «Учет основных средств» (ПБУ 6/01), утвержденного приказом Минфина №26н от 30.03.2001 г.*

В составе основных средств отражены земельные участки, здания, машины, оборудование, транспортные средства со сроком полезного использования более 12 месяцев.

Завершенные строительством, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, объекты недвижимости, права собственности по которым не зарегистрированы в установленном законодательстве порядке, учитываются обособленно в составе основных средств.

Объекты, в отношении которых выполняются условия принятия их к бухгалтерскому учету в качестве основных средств и стоимостью не более 40 тыс. руб. за единицу, отражаются в составе материально-производственных запасов.

Амортизация по основным средствам начисляется ежемесячно линейным способом, исходя из сроков полезного использования.

Амортизация не начисляется по земельным участкам, объектам природопользования и полностью амортизированным объектам, не списанным с баланса.

Переоценка основных средств Обществом не проводится.

Отчетная дата: **30.09.2016**

Результаты последней переоценки основных средств и долгосрочно арендуемых основных средств, осуществленной в течение последнего завершенного финансового года, с указанием даты проведения переоценки, полной и остаточной (за вычетом амортизации) балансовой стоимости основных средств до переоценки и полной и остаточной (за вычетом амортизации) восстановительной стоимости основных средств с учетом этой переоценки. Указанная информация приводится по группам объектов основных средств. Указываются сведения о способах начисления амортизационных отчислений по группам объектов основных средств: *переоценка основных средств за указанный период не проводилась.*

Указываются сведения о планах по приобретению, замене, выбытию основных средств, стоимость которых составляет 10 и более процентов стоимости основных средств эмитента, и иных основных средств по усмотрению эмитента, а также сведения обо всех фактах обременения основных средств эмитента (с указанием характера обременения, даты возникновения обременения, срока его действия и иных условий по усмотрению эмитента): *указанная информация отсутствует.*

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	2015, 9 мес.	2016, 9 мес.
Норма чистой прибыли, %	5,41	11,92
Коэффициент оборачиваемости активов, раз	0,7	0,6
Рентабельность активов, %	3,74	7,56
Рентабельность собственного капитала, %	19,52	32,01
Сумма непокрытого убытка на отчетную дату	-	-
Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и балансовой стоимости активов, %	-	-

Все показатели рассчитаны на основе рекомендуемых методик расчетов.

Экономический анализ прибыльности/убыточности эмитента, исходя из динамики приведенных показателей, а также причины, которые, по мнению органов управления, привели к убыткам/прибыли эмитента, отраженным в бухгалтерской (финансовой) отчетности:

Показатель норма чистой прибыли, рассчитанный как отношение чистой прибыли к выручке от продаж, за 9 месяцев 2016 года по сравнению с аналогичным периодом 2015 года вырос с 5,41% до 11,92% в связи с ростом чистой прибыли.

Коэффициент оборачиваемости активов за 9 месяцев 2016 года по сравнению с аналогичным периодом 2015 года изменился незначительно и составил 0,6.

Рентабельность активов за 9 месяцев 2016 года по сравнению с 9 месяцами 2015 года выросла с 3,74% до 7,56% за счет роста показателя чистая прибыль.

Рентабельность собственного капитала за 9 месяцев 2016 года по сравнению с аналогичным периодом прошлого года выросла с 19,52% до 32,01%. 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	2015, 9 мес.	2016, 9 мес.
Чистый оборотный капитал	143 899 022	-98 544 506
Коэффициент текущей ликвидности	1,23	0,79
Коэффициент быстрой ликвидности	1,18	0,73

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 9 месяцев 2016 года по сравнению с аналогичным периодом 2015 года снизился с 143 899 022 тыс. руб. до -98 544 506 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 9 месяцев 2016 года по сравнению с аналогичным периодом 2015 года изменился с 1,23 до 0,79.

Коэффициент быстрой ликвидности за 9 месяцев 2016 по сравнению с аналогичным периодом 2015 года изменился с 1,18 до 0,73.

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 и снижением величины краткосрочных финансовых вложений.

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

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

4.3. Финансовые вложения эмитента

На 30.09.2016 г.

Перечень финансовых вложений эмитента, которые составляют 5 и более процентов всех его финансовых вложений на дату окончания отчетного периода

1. Вложения в эмиссионные ценные бумаги:

1.1. Вид ценных бумаг: *акции*

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

Сокращенное фирменное наименование эмитента: *АО «Газпромнефть-ННГ»*

Место нахождения эмитента: *г. Ноябрьск*

ИНН: *8905000428*

ОГРН: *1028900703963*

Дата государственной регистрации выпуска (выпусков)	Регистрационный номер	Регистрирующий орган
13.03.2001	1-04-00109-A	ФКЦБ России
13.03.2001	2-03-00109-A	ФКЦБ России

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **101;**

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **7 455 393 480 RUR x 1;**

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.

Размер фиксированного процента или иного дохода по облигациям и иным долговым эмиссионным ценным бумагам или порядок его определения, срок выплаты; **нет;**

размер дивиденда по привилегированным акциям или порядок его определения в случае, когда он определен в уставе акционерного общества – эмитента - **211 632 781 руб.**, срок выплаты: **не позднее 20 июля 2016 г./** Дивиденды выплачены полностью.

размер объявленного дивиденда по обыкновенным акциям (при отсутствии данных о размере объявленного дивиденда по обыкновенным акциям в текущем году указывается размер дивиденда, объявленного в предшествующем году) – **1 879 958 727 руб.**, срок выплаты: **не позднее 20 июля 2016 г.** Дивиденды выплачены полностью.

Дополнительная информация: **нет**

1.2. Вид ценных бумаг: **акции**

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

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

Место нахождения эмитента: **г. Москва**

ИНН: **7723006328**

ОГРН: **1027700500190**

Дата государственной регистрации выпуска (выпусков)	Регистрационный номер	Регистрирующий орган
30.03.1998	1-02-00084-A	ФКЦБ России
30.03.1998	2-02-00084-A	ФКЦБ России

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **7 883 320**

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **78 833 200 RUR x 1;**

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.

Размер фиксированного процента или иного дохода по облигациям и иным долговым эмиссионным ценным бумагам или порядок его определения, срок выплаты; **нет**;

размер дивиденда по привилегированным акциям или порядок его определения в случае, когда он определен в уставе акционерного общества – эмитента - **983 444 170 руб.**, срок выплаты: **не позднее 16 августа 2016 г.** Дивиденды выплачены полностью.

размер объявленного дивиденда по обыкновенным акциям (при отсутствии данных о размере объявленного дивиденда по обыкновенным акциям в текущем году указывается размер дивиденда, объявленного в предшествующем году) – **1 475 148 830 руб.**, срок выплаты: **не позднее 16 августа 2016 г.** Дивиденды выплачены полностью.

Дополнительная информация: **нет.**

2. Вложения в неэмиссионные ценные бумаги:

Вложений в неэмиссионные ценные бумаги, составляющих 5 и более процентов всех финансовых вложений, нет.

3. Иные финансовые вложения:

3.1. 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: **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 2015г. составил 32 834 260 000 руб. Дивиденды полностью выплачены.**

Дополнительная информация: **нет**

3.2. 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: **г. Москва**

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 2015г. составил 4 810 105 000 руб. Дивиденды не выплачены.**

Дополнительная информация: **нет**

3.3. 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: **1 000 299 955**

Единица измерения: **USD**

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

ставка 2,31%, срок выплаты 31.12.2016г.

Дополнительная информация: **нет.**

3.4. Финансовое вложение является займом

Полное фирменное наименование коммерческой организации, которой эмитент выдал заем:

Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть - Ямал»

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

Размер займа в денежном выражении: **127 409 755 000**

Единица измерения: **руб.**

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

ставка 7,51%, срок выплаты 31.12.2018г.

Дополнительная информация: **нет.**

3.5. 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: **843 578 461,85**

Единица измерения: **USD**

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

ставка 5,9% 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.**

4.4. Нематериальные активы эмитента

На 30.09.2016 г.

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование группы объектов нематериальных активов	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Интеллектуальная собственность	106 346	73 921
Изобретение, образец, полезная модель	3 384	850
Программы ЭВМ, БД	109 585	39 879
Товарный знак, знак обслуживания	388 304	188 252
Прочие	2 771 271	565 163

ИТОГО	3 378 890	868 065
-------	-----------	---------

Стандарты (правила) бухгалтерского учета, в соответствии с которыми эмитент представляет информацию о своих нематериальных активах: *положение по бухгалтерскому учету «Учет нематериальных активов» (ПБУ 14/2007).*

Отчетная дата: 30.09.2016

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.

Советом директоров ПАО «Газпром нефть» в 2013 г. утверждена Программа инновационного развития Компании до 2020 года, включающая:

- информацию об основных направлениях инновационного развития Газпром нефть;*
- планы взаимодействия с внешними организациями;*
- 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;*
- развитие нефтепереработки и нефтехимии.*

Отчет о реализации Программы инновационного развития ПАО «Газпром нефть» ежегодно выносится на рассмотрение Совета директоров.

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 80%.

Стратегия развития ПАО «Газпром нефть» предусматривает достижение к 2020 году уровня добычи в 100 млн.т.н.э. с дальнейшим сохранением этого показателя как минимум до 2025 года. Для реализации этих планов необходимо вовлечение в разработку запасов, освоение которых требует решения целого ряда технологических вызовов, в том числе связанных с отдаленным географическим расположением новых активов на Крайнем Севере и в Восточной Сибири, работой с карбонатными коллекторами и нетрадиционными запасами с крайне низкой проницаемостью (баженовские и ачимовские пласты).

С 2014 года в компании действует Технологическая стратегия в области разведки и добычи.

За шесть лет в Газпром нефть наблюдается значительный технологический прорыв в части использования новых подходов в бурении и внедрения технологий строительства высокотехнологичных скважин. В 2011 году в компании бурились единичные горизонтальные скважины с многостадийным гидроразрывом пласта. По итогам 2015 года около 40% скважин Газпром нефть от общего числа пробуренных относятся к категории высокотехнологичных. Это рекордное соотношение в российской нефтегазовой отрасли.

В настоящее время в компании массово внедрены технологии построения горизонтальных скважин. Часть из них, особенно в условиях низкой проницаемости в терригенных коллекторах, также оснащена многостадийным гидроразрывом пласта (МГРП). Эта технология уже оказала значительное влияние на добычу Компании и на концепцию разработки месторождений. Доля добычи из высокотехнологичных скважин на сегодняшний день составляет 27% от общего объема добычи нефти в Компании. Поэтому значительные усилия направлены на дальнейшее развитие этой технологии.

Одним из вызовов, стоящих перед Компанией, является восстановление продуктивности

горизонтальных скважин с МГРП. На наклонно-направленных скважинах существует давно зарекомендовавшая себя практика проведения повторного гидроразрыва пласта, в настоящее время «Газпром нефть» реализует проект по проведению повторного МГРП в горизонтальных скважинах. В 2016 году на Вынгапуровском месторождении АО «Газпромнефть-ННГ» выполнен первый в России повторный многостадийный гидроразрыв пласта (МГРП) на трех горизонтальных скважинах с нецементируемым хвостовиком. В результате испытаний получен приток нефти в скважины. Однако для достижения экономической эффективности применения данной технологии ведется ее доработка и оптимизация, планируются повторные опытно-промышленные работы с учетом выученных уроков и необходимости адаптации лучших мировых практик в этой области на активах Компании.

Также в рамках испытаний новых технологий гидроразрыва пласта (ГРП) проведены опытно-промышленные испытания (ОПИ) технологии ГРП с импульсной закачкой пропанта. Данная технология позволяет сформировать в трещине гетерогенную структуру пропантной набивки с высокой проводимостью каналов, позволяя снизить массы пропанта на 30-40%, что ведет к снижению стоимости ГРП без ухудшения продуктивности скважины. По результатам ОПИ получен ожидаемый эффект сокращения необходимого количества пропанта при сохранении продуктивности скважин. Данная технология была рекомендована к тиражированию на активах Газпромнефть-Хантос, Газпромнефть-ННГ и Филиал «Газпромнефть-Муравленко».

Важным направлением долгосрочной программы Бурения и Внутрискважинных работ является повышение продуктивности скважин с помощью более эффективного вскрытия пласта. На Новопортовском и Мессояхском месторождениях внедряется технология бурения многоствольных скважин, что позволяет повысить рентабельность разработки трудноизвлекаемых запасов. Потенциальный эффект от внедрения технологии оценивается в 40% прироста пусковых дебитов. В настоящее время ведутся опытно-промышленные работы по бурению многоствольных скважин в подгазовых зонах на Восточно-Мессояхском ЛУ. В этом году планируется тиражирование на проекте Новый Порт, а также опытно-промышленные работы по бурению нагнетательной многоствольной скважины на Приразломной.

Расходы на исследования и разработки в 2015 году составили 2,86 млрд. руб. из которых 2,53 млрд. руб. – исследования и разработки в области разведки и добычи, 325 млн. руб. – НИОКР в области нефтепереработки.

Затраты на НИОКР на 30 сентября 2016 года по ПАО «Газпром нефть» составили 23 473 тыс. руб.







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 Товарные знаки




№	Товарный знак / промышленный образец / название	Товарный знак / Визуализация	Статус	Свидетельство/патент №	Дата регистрации	Срок и территория действия
1	Ресурсы для будущего	Словесное обозначение	Зарегистрирован на территории РФ	387332	20.08.09	До 26.06.2018, РФ

2	Корпоративная суперграфика - изобразительное обозначение		Зарегистрирован на территории РФ	402376	01.03.10	До 31.12.18, РФ
3	Сибирская нефть - комбинированное обозначение		Зарегистрирован на территории РФ	414784	30.07.10	До 12.03.19, РФ
4	Сибирская нефть - комбинированное обозначение (вертикальный вариант)		Зарегистрирован на территории РФ	433617	25.03.11	До 11.12.19, РФ
5	Нефтегазета - комбинированное обозначение		Зарегистрирован на территории РФ	408556	14.05.10	До 12.03.19, РФ
6	Слово нефтяника - словесное обозначение		Зарегистрирован на территории РФ	405331	02.04.10	До 19.03.19, РФ
7	Сибирский нефтяник - комбинированное обозначение		Зарегистрирован на территории РФ	408819	17.05.10	До 19.03.19, РФ
8	Будущее начинается сегодня	Словесное обозначение	Зарегистрирован на территории РФ	448429	02.12.11	До 06.09.2020, РФ
9	Лого «Детского хоккейного турнира»		Зарегистрирован на территории РФ	465992	6.07.12	До 09.09.2020, РФ
10	Dream Big		Зарегистрирован на территории РФ	446762	02.11.11	До 31.05.2021, РФ
11	Мечтай о большем		Зарегистрирован на территории РФ	446761	02.11.11	До 31.05.2021, РФ
12	Стремиться к большему	Словесное обозначение.	Зарегистрирован на территории РФ	473023	17.10.12	До 05.12.2021, РФ

13	Мечтай о большем	Словесное обозначение.	Зарегистрирован на территории РФ	476862	19.12.12	До 20.12.2021, РФ
14	Dream Big - комбинированное обозначение		Зарегистрирован на территории РФ	489331	10.06.13	До 26.01.2022, РФ
15	Мечтай о большем - комбинированное обозначение		Зарегистрирован на территории РФ	489738	17.06.13	До 26.01.2022, РФ
16	Dream Big	Словесное обозначение	Зарегистрирован на территории РФ	476863	19.12.2012	До 20.12.2011, РФ
17	Энергия вашего полета	Словесное обозначение	Зарегистрирован на территории РФ	489009	06.06.13	До 15.06.2022, РФ
18	The Energy of your Flight	Словесное обозначение	Зарегистрирован на территории РФ	489008	06.06.13	До 15.06.2022, РФ
19	Голубая льдинка		Зарегистрирован на территории РФ	496885	27.09.13	До 21.08.2022, РФ
20	Мишка - логотип хоккейного турнира детских команд		Зарегистрирован на территории РФ	499220	05.11.13	До 16.08.2022, РФ
21	Синяя льдинка		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
39	Вместе мы можем больше	Словесное обозначение	Зарегистрирован на территории РФ	573649	11.05.2016	До 03.04.2025, РФ

40	Working futures	Словесное сочетание	Зарегистрирован на территории РФ	573648	11.05.2016	До 03.04.2025
41	Формула будущего	 ФОРМУЛА БУДУЩЕГО	Зарегистрирован на территории РФ	585588	01.09.2016	До 17.02.2025

Арктические обозначения











№	Товарный знак / промышленный образец / название	Товарный знак / Визуализация	Статус	Свидетельство №	Дата регистрации и/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		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
17	New Arctic	Словесное обозначение	Зарегистрирован на территории РФ	570475	05.04.2016	До 29.01.2025, РФ
18	Новая Арктика - комбинированное		Зарегистрирован на территории РФ	577995	16.06.2016	До 19.05.2025, РФ
19	ARCO комбинированное		Зарегистрирован на территории РФ	573457	06.05.2016	До 24.02.2025, РФ

20	ARCO комбинированное		Зарегистрирован на территории РФ	573458	06.05.2016	До 24.02.2025 РФ
21	Articoil комбинированное		Зарегистрирован на территории РФ	573459	06.05.2016	До 24.02.2025 РФ
22	Articoil комбинированное		Зарегистрирован на территории РФ	573460	06.05.2016	До 24.02.2025 РФ
23	Artic Time		Зарегистрирован на территории РФ	573469	06.05.2016	До 20.03.2025
24	Полоски		Зарегистрирован на территории РФ	580957	15.07.2016	До 19.05.2025
25	New Arctic - комбинированное		Зарегистрирован на территории РФ	580956	15.07.2016	До 19.05.2025
26	Логотип программы "Время Арктики"		Зарегистрирован на территории РФ	580079	08.07.2016	До 19.05.2025


Сибнефть

№	Товарный знак / промышленный образец / название	Товарный знак / Визуализация	Статус	Свидетельст во №	Дата регистраци и/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)		Зарегистрирован на территории РФ	422244	10.11.2010	До 12.08.2019, РФ
2	HYDRAULIC NORD	Словесное обозначение	Зарегистрирован на территории РФ	527296	20.11.2014	До 25.09.2023, РФ

Лахта центр

№	Товарный знак / промышленный образец / название	Товарный знак / Визуализация	Статус	Свидетельство №	Дата регистрации/подачи заявки	Срок и территория действия
1	Лахта центр		Зарегистрирован на территории РФ	476818	17.12.2012	До 12.04.2021
2	Словесное обозначение «Лахтацентр»	Лахтацентр	Зарегистрирован на территории РФ	472018	01.10.2012	До 12.04.2021
3	Словесное обозначение «Лахта центр»	Лахта центр	Зарегистрирован на территории РФ	525012	20.10.2014	До 09.10.2022
4	Словесное обозначение «Лахта центр»	Лахта центр	Зарегистрирован на территории РФ	472056	02.10.2012	До 12.04.2021



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
15	Полоски «Родные города»		Зарегистрирован на территории РФ	570207	04.04.2016	До 10.03.2025
16	Бесконечный потенциал		Зарегистрирован на территории РФ	584678	23.08.2016	До 02.07.2025
17	Математическая прогрессия		Зарегистрирован на территории РФ	583724	11.08.2016	До 02.07.2025

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 изобразительным элементом		Зарегистрирован на территории РФ	405065	31.03.10	До 03.04.2019, РФ
11	Межколонный короб - комбинированное 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
66	Fuel Pass	Словесное обозначение	Зарегистрирован на территории РФ	577401	09.03.2016	До 24.09.2024 РФ
67	Дизель Опти		Зарегистрирован на территории РФ	570104	01.04.2016	До 09.02.2025 РФ
68	Кристалльный лед (этикетка)		Зарегистрирован на территории РФ	578112	17.06.2016	До 27.04.2025 РФ
69	Кластеры графика 1		Зарегистрирован на территории РФ	577434	09.06.2016	До 15.05.2025 РФ
70	Кластеры - графика 4		Зарегистрирован на территории РФ	578255	17.06.2016	До 15.05.2025 РФ

71	Нам по пути		Зарегистрирован на территории РФ	586169	08.09.2016	До 24.09.2024
72	Fuel Pass – комбинированное		Зарегистрирован на территории РФ	580879	15.07.2016	До 26.12.2024
73	АЗС (общезвестность)		Зарегистрирован на территории РФ	580617	13.07.2016	До 17.02.2025
74	Кластеры графика 2		Зарегистрирован на территории РФ	580955	15.07.2016	До 15.05.2025

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
24	Café Drive	Словесное обозначение	Зарегистрирован на территории РФ	573034	29.04.2016	До 03.09.2022 РФ
25	Drive Café		Зарегистрирован на территории РФ	573488	06.05.2016	До 03.09.2022 РФ
26	Drive Cafe		Зарегистрирован на территории РФ	574236	13.05.2016	До 22.12.2024 РФ
27	Упаковка для шоколада Drive Cafe		Зарегистрирован на территории РФ	577608	14.06.2016	До 13.11.2023 РФ

28	Drive Café обновленный лого		Зарегистрирован на территории РФ	579504	01.07.2016	До 03.02.2025 РФ
29	Drive Café обновленный лого		Зарегистрирован на территории РФ	579503	01.07.2016	До 03.02.2025 РФ
30	Drive Café обновленный лого		Зарегистрирован на территории РФ	579502	01.07.2016	До 03.02.2025 РФ
31	Drive Café обновленный лого		Зарегистрирован на территории РФ	579567	01.07.2016	До 03.02.2025 РФ
32	Drive Café обновленный лого		Зарегистрирован на территории РФ	579501	01.07.2016	До 03.02.2025 РФ
33	Drive Café обновленный лого		Зарегистрирован на территории РФ	579591	01.07.2016	До 03.02.2025 РФ
34	Drive Café обновленный лого		Зарегистрирован на территории РФ	579499	01.07.2016	До 03.02.2025 РФ
35	Drive Café обновленный лого		Зарегистрирован на территории РФ	579500	01.07.2016	До 03.02.2025 РФ

Товарные знаки G-Drive

№	Товарный знак / промышленный образец / название	Товарный знак / Визуализация	Статус	Свидетельств о о регистрации ТЗ №	Дата регистрации	Срок и территория действия
1	G-Drive	Словесное обозначение.	Зарегистрирован на территории РФ	429877	09.02.11	До 01.09.2020, РФ

2	Новое поколение (дескриптор брендируемого топлива)	Словесное обозначение	Зарегистрирован на территории РФ	457920	28.03.12	До 26.11.2020, РФ
3	G-Drive (комбинированное обозначение), вар.1		Зарегистрирован на территории РФ	458432	03.04.12	До 26.11.2020, РФ
4	G-Drive (комбинированное обозначение), вар.2		Зарегистрирован на территории РФ	436965	12.05.11	До 26.11.2020, РФ
5	G-Drive (комбинированное обозначение), вар.3		Зарегистрирован на территории РФ	458431	03.04.12	До 26.11.2020, РФ
6	G-Drive (комбинированное обозначение), вар.4		Зарегистрирован на территории РФ	458433	03.04.12	До 26.11.2020, РФ
7	G-Drive (комбинированное обозначение), вар.5		Зарегистрирован на территории РФ	457919	28.03.12	До 26.11.2020, РФ
8	Стела АЗС с G-Drive (объемное обозначение)		Зарегистрирован на территории РФ	443801	02.09.11	До 08.12.2020, РФ
9	Джи Драйв	Словесное обозначение	Зарегистрирован на территории РФ	448589	05.12.11	До 26.11.2020, РФ
10	Определяет результат (слоган брендируемого топлива)	Словесное обозначение	Зарегистрирован на территории РФ	440252	30.06.11	До 24.01.2021, РФ

11	Makes the difference (адаптированный перевод слогана брендируемого топлива на английский)	Словесное обозначение	Зарегистрирован на территории РФ	440253	30.06.11	До 24.01.2021, РФ
12	Цвет буквы G (цветовое обозначение)		Зарегистрирован на территории РФ	446759	02.11.11	До 27.05.2021, РФ
13	G-Drive Racing	Словесное обозначение	Зарегистрирован на территории РФ	493277	06.08.13	До 26.01.2022, РФ
14	G-Drive Racing - комбинированное обозначение		Зарегистрирован на территории РФ	493250	06.08.13	До 15.06.2022, РФ
15	G-Drive Racing - комбинированное обозначение		Зарегистрирован на территории РФ	493252	06.08.13	До 15.06.2022, РФ
16	G-Drive Racing - комбинированное обозначение		Зарегистрирован на территории РФ	493251	06.08.13	До 15.06.2022, РФ
17	G-Racing	Словесное обозначение	Зарегистрирован на территории РФ	499074	31.10.13	До 26.01.2022, РФ
18	G-Drive (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-Drive (общеизвестность)		Зарегистрирован на территории РФ	568071	16.03.2016	До 12.02.2025, РФ
49	G-Drive (общеизвестность)		Зарегистрирован на территории РФ	568070	16.03.2016	До 12.02.2025, РФ

50	Этикетка G-Drive		Зарегистрирован на территории РФ	572180	22.04.2016	До 10.03.2025 РФ
51	Драйв в нашем характере	Словесное обозначение	Зарегистрирован на территории РФ	570206	04.04.2016	До 10.03.2025
52	Этикетка G-Drive		Зарегистрирован на территории РФ	572179	22.04.2016	До 10.03.2025
53	Гонщики (на синем фоне)		Зарегистрирован на территории РФ	578123	17.06.2016	До 24.10.2024 РФ
54	#этомошно	#этомошно	Зарегистрирован на территории РФ	583723	11.08.2016	25.06.2025






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 (комбинированное обозначение)		Зарегистрирован на территории РФ	472316	04.10.12	До 22.06.2021, РФ
2	G-указатель (комбинированное обозначение)		Зарегистрирован на территории РФ	486782	14.05.13	До 17.01.2022, РФ
3	(комбинированное обозначение)		Зарегистрирован на территории РФ	485195	12.04.13	До 17.01.2022, РФ
4	(комбинированное обозначение)		Зарегистрирован на территории РФ	485194	12.04.13	До 17.01.2022, РФ
5	(комбинированное обозначение)		Зарегистрирован на территории РФ	481107	19.02.13	До 17.01.2022, РФ




6	(комбинированное обозначение)		Зарегистрирован на территории РФ	483411	27.03.13	До 17.01.2022, РФ
7	(комбинированное обозначение)		Зарегистрирован на территории РФ	486781	14.05.13	До 17.01.2022, РФ
8	(Изобразительное обозначение)		Зарегистрирован на территории РФ	480936	15.02.13	До 25.01.2022, РФ
9	«Приоритет» (словесное обозначение)	«Приоритет»	Зарегистрирован на территории РФ	413567	14.07.10	До 08.07.2019, РФ
10	PRIORITET (словесное обозначение)	PRIORITET	Зарегистрирован на территории РФ	486472	07.05.13	До 17.05.2022, РФ
11	G-Diesel		Зарегистрирован на территории РФ	559446	10.12.2015	До 20.06.2024, РФ
12	G-Diesel		Зарегистрирован на территории РФ	559447	10.12.2015	До 20.06.2024, 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 бирі»	Адаптированный перевод на киргизский слогана «Нам по пути»	Кыргызстан	Зарегистрирован на территории Кыргызстана	11395	Заявка от 19.08.11	До 19.08.2021

4	«Разам з намі»	Адаптированный перевод на белорусский слогана «Нам по пути»	Белоруссия	Зарегистрирован на территории Белоруссии	48483	Заявка от 15.07.2011, зарегистр ирован 23.01.14	До 15.07.2021
5	«Нам по дорозі»		Украина	Зарегистрирован на территории Украины	169344	Заявка от 15.07.2011, зарегистр ирован 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, зарегистр ирован 17.04.12	До 12.09.2021
7	«Заедно по пътя»	Адаптированный перевод на болгарский язык слогана «Нам по пути»	Болгария	Зарегистрирован на территории Болгарии	84118	Заявка от 31.08.2011, зарегистр ирован 16.04.13	До 31.08.2021
8	«Împreună la drum»	Адаптированный перевод на румынский язык слогана «Нам по пути»	Румыния	Зарегистрирован на территории Румынии	116919	Заявка от 09.09.11	До 08.09.2021
9	«Надзежны арыентир»	адаптированный перевод слогана «Надежный ориентир» на белорусский язык	Белоруссия	Зарегистрирован на территории Белоруссии	38339	Заявка от 14.07.2011, зарегистр ирован 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, зарегистр ирован 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	«Надійний орієнтир»	Адаптированный перевод на украинский слогана «надежный ориентир»	Украина	Зарегистрирован на территории Украины	160144	Заявка от 15.07.2011, зарегистр ирован 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, зарегистр ирован 25.10.11	До 28.07.2021
15	«Надежден ориентир»	Адаптированный перевод слогана «Надежный ориентир» на	Болгария	Зарегистрирован на территории Болгарии	84434	Заявка от 31.08.2011, зарегистр ирован	До 31.08.2021

		болгарский язык				10.05.13	
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	1691759	Заявка от 03.04.2014,	-







				Тайвань		регистрация от 16.02.2015	
40	G-Energy	捷能	Тайвань	Зарегистрирован на территории Тайваня	1675014	Заявка от 03.04.2014, регистрация от 01.11.2014	-
41	G-Profi	捷彪	Тайвань	Зарегистрирован на территории Тайваня	1675013	Заявка от 03.04.2014, регистрация от 01.11.2014	-
42	G-Wave	捷偉	Тайвань	Зарегистрирован на территории Тайваня	1675012	Заявка от 03.04.2014, регистрация от 01.11.2014	-
43	G-Motion	捷摩	Тайвань	Зарегистрирован на территории Тайваня	1675011	Заявка от 03.04.2014, регистрация от 01.11.2014	-
44	G-Special	捷特	Тайвань	Зарегистрирован на территории Тайваня	1675010	Заявка от 03.04.2014, регистрация от 01.11.2014	-
45	G-Garden	捷高	Тайвань	Зарегистрирован на территории Тайваня	1675008	Заявка от 03.04.2014, регистрация от 01.11.2014	-
46	G-Truck	捷達	Тайвань	Зарегистрирован на территории Тайваня	1675009	Заявка от 03.04.2014, регистрация от 01.11.2014	-
47	Суперграфика		Ливан	Зарегистрирован на территории Ливана	159170	Подана заявка на регистрацию 18.06.2014, зарегистрирован 08.07.2014	До 08.07.2029
48	Этикетка канистры		Ливан	Зарегистрирован на территории Ливана	159065	Подана заявка на регистрацию 18.06.2014, зарегистрирован 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	До 30.06.2029

						ирован 30.06.14	
58	G-Box	Словесное обозначение	Ливан	Зарегистрирован на территории Ливана	159136	Подана заявка на регистрац ию 18.06.2014, зарегистр ирован 03.07.2014	До 03.07.2029
59	Суперграфик а		Доминиканск ая республика	Зарегистрирован на территории Доминиканской республики	215724	Подана заявка на регистрац ию 29.07.14, зарегистр ирован 31.10.2014	До 31.10.2024
60	Этикетка канистры		Доминиканск ая республика	Зарегистрирован на территории Доминиканской республики	215480	Подана заявка на регистрац ию 29.07.14, зарегистр ирован 31.10.2014	До 31.10.2024
61	Канистра-1		Доминиканск ая республика	Зарегистрирован на территории Доминиканской республики	217567	Подана заявка на регистрац ию 29.07.14, зарегистр ирован 16.12.2014	До 16.12.2024
62	Канистра-2		Доминиканск ая республика	Зарегистрирован на территории Доминиканской республики	217510	Подана заявка на регистрац ию 29.07.14, зарегистр ирован 16.12.2014	До 16.12.2024
63	G-Energy		Доминиканск ая республика	Зарегистрирован на территории Доминиканской республики	219987	Подана заявка на регистрац ию 29.07.14, зарегистр ирован 17.03.2015	До 17.03.2025
64	G-Wave		Доминиканск ая республика	Зарегистрирован на территории Доминиканской республики	215472	Подана заявка на регистрац ию 29.07.14, зарегистр ирован 31.10.2014	До 31.10.2024
65	G-Profi		Доминиканск ая республика	Зарегистрирован на территории Доминиканской республики	215873	Подана заявка на регистрац ию	До 17.11.2024

						29.07.14, зарегист рован 17.11.2014	
66	G-Motion		Доминиканск ая республика	Зарегистрирован на территории Доминиканской республики	215769	Подана заявка на регистрац ию 29.07.14, зарегистр ирован 31.10.2014	До 31.10.2024
67	G-Special		Доминиканск ая республика	Зарегистрирован на территории Доминиканской республики	215471	Подана заявка на регистрац ию 29.07.14, зарегистр ирован 31.10.2014	До 31.10.2024
68	G-Truck		Доминиканск ая республика	Зарегистрирован на территории Доминиканской республики	215875	Подана заявка на регистрац ию 29.07.14, зарегистр ирован 17.11.2014	До 17.11.2024
69	G-Garden		Доминиканск ая республика	Зарегистрирован на территории Доминиканской республики	215874	Подана заявка на регистрац ию 29.07.14, зарегистр ирован 17.11.2014	До 17.11.2024
70	G-Box	Словесное обозначение	Доминиканск ая республика	Зарегистрирован на территории Доминиканской республики	215558	Подана заявка на регистрац ию 29.07.14, зарегистр ирован 31.10.2014	До 31.10.2024
71	Адаптирован ный перевод «Мы делаем больше»	Мы робім больш	Беларусь	Зарегистрирован на территории Беларуси	54843	Подана заявка на регистрац ию 21.10.2013 зарегистр ирован 10.06.2015	До 21.10.2023
72	Адаптирован ный перевод «Мы делаем больше»	Биздин жасаганыбыз көбөйүгө.	Кыргызстан	Зарегистрирован на территории Кыргызстана	12840	Подана заявка на регистрац ию 16.10.2013 зарегистр ирован 30.10.2014	До 16.10.2023
73	Логотип белый на		Кыргызстан	Зарегистрирован на территории	13019	Подана заявка на	До 17.03.2024


	коричневом фоне (Drive Cafe)			Кыргызстана		регистрацию 17.03.2014 зарегистрирован 30.01.2015	
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	BAZ1317549	Подана заявка на регистрацию 05.12.2013 зарегистрирован 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 регистрацию 17.10.2013 зарегистрирован 25.11.2015	До 17.10.2023
85	G-Drive энергетик		Казахстан	Зарегистрирован на территории Казахстана	49812	Подана заявка на регистрацию 30.01.2014 зарегистрирован 19.10.2015	До 30.01.2024
86	Логотип белый на коричневом фоне (Drive Café)		Таджикистан	Зарегистрирован на территории Таджикистана	TJ11812	Подана заявка на регистрацию 19.03.2014 зарегистрирован 13.10.2015	До 19.03.2024
87	Логотип белый на коричневом фоне (Drive Café)		Беларусь	Зарегистрирован на территории Беларуси	56468	Подана заявка на регистрацию 04.04.2014 зарегистрирован 14.10.2015	До 04.04.2024
88	Суперграфика АЗС (вариант 3) – изобразительное обозначение		Чили	Зарегистрирован на территории Чили	1197357	Подана заявка на регистрацию 05.08.2014	До 25.02.2026

						ирован 25.02.2016	
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 регистрац ию 05.08.2014 зарегистр ирован 25.02.2016	До 25.02.2026
91	G-Energy		Боливия	Зарегистрирован на территории Боливии	161603-C	Подана заявка на регистрац ию 02.03.2015 зарегистр ирован 02.10.2015	До 02.03.2025
92	G-Energy		Боливия	Зарегистрирован на территории Боливии	161604-C	Подана заявка на регистрац ию 02.03.2015 зарегистр ирован 02.10.2015	До 02.03.2025
93	G-Energy	捷能	Китай	Зарегистрирован на территории Китая	14299704	Подана заявка 02.04.2014 зарегистр ирован 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 зарегистр ирован 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 зарегистр ирован 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 зарегистр ирован 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 зарегистр	До 23.09.2024






						ирован 31.01.2015	
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	Суперграфик а АЗС (вариант 3) – изобразительное		Государства-члены ОАПИ	Зарегистрирован на территории государств-членов ОАПИ	81002	Подана заявка 24.09.2014 зарегистрирован	До 23.09.2024

	обозначение					31.01.2015	
107	G-Box	Словесное обозначение	Афганистан	Зарегистрирован на территории Афганистана	15802	Подана заявка 10.06.2014 зарегистр ирован 09.02.2015	До 10.06.2024
108	G-Garden		Афганистан	Зарегистрирован на территории Афганистана	15800	Подана заявка 10.06.2014 зарегистр ирован 09.02.2015	До 10.06.2024
109	G-Truck		Афганистан	Зарегистрирован на территории Афганистана	15801	Подана заявка 10.06.2014 зарегистр ирован 09.02.2015	До 10.06.2024
110	G-Special		Афганистан	Зарегистрирован на территории Афганистана	15799	Подана заявка 10.06.2014 зарегистр ирован 09.02.2015	До 10.06.2024
111	G-Motion		Афганистан	Зарегистрирован на территории Афганистана	15798	Подана заявка 10.06.2014 зарегистр ирован 09.02.2015	До 10.06.2024
112	G-Profi		Афганистан	Зарегистрирован на территории Афганистана	15805	Подана заявка 10.06.2014 зарегистр ирован 09.02.2015	До 10.06.2024
113	G-Wave		Афганистан	Зарегистрирован на территории Афганистана	15806	Подана заявка 10.06.2014 зарегистр ирован 09.02.2015	До 10.06.2024
114	G-Energy		Афганистан	Зарегистрирован на территории Афганистана	15803	Подана заявка 10.06.2014 зарегистр ирован 09.02.2015	До 10.06.2024
115	Канистра-1		Афганистан	Зарегистрирован на территории Афганистана	15809	Подана заявка 10.06.2014 зарегистр ирован 09.02.2015	До 10.06.2024


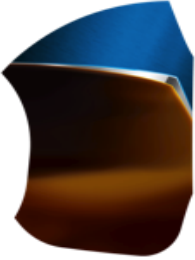




116	Канистра-2		Афганистан	Зарегистрирован на территории Афганистана	15804	Подана заявка 10.06.2014 зарегистрирован 09.02.2015	До 10.06.2024
117	Этикетка канистры		Афганистан	Зарегистрирован на территории Афганистана	15808	Подана заявка 10.06.2014 зарегистрирован 09.02.2015	До 10.06.2024
118	Суперграфика 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-доброто е пред Вас	Болгария	Зарегистрирован в Болгарии	91172	Подана заявка 10.10.2013 зарегистрирован 12.05.2015	До 10.10.2023
120	ARTICOIL	Словесное обозначение	Канада	Зарегистрирован на территории Канады	ТМА940,003	Подана заявка 07.04.2014 зарегистрирован 06.06.2016	До 06.06.2031
121	G-Family		Чили	Зарегистрирован на территории Чили	1202936	Подана заявка 05.08.2014 зарегистрирован 21.04.2016	До 21.04.2026
122	G-Family		Чили	Зарегистрирован на территории Чили	1202979	Подана заявка 05.08.2014 Зарегистрирован 21.04.2016	До 21.04.2026
123	G-Family		Чили	Зарегистрирован на территории Чили	1202935	Подана заявка 05.08.2014 Зарегистрирован 21.04.2016	До 21.04.2026
124	G-Family		Чили	Зарегистрирован на территории Чили	1202934	Подана заявка 05.08.2014 Зарегистрирован 21.04.2016	До 21.04.2026
125	G-Box	Словесное обозначение	Чили	Зарегистрирован на территории Чили	1202933	Подана заявка 05.08.2014 зарегистрир	До 21.04.2026

						ирован 21.04.2016	
126	Магазин АЗС		Белоруссия	Зарегистрирован на территории Белоруссии	58507	Подана заявка 06.03.2015 зарегистр ирован 03.06.2016	До 06.03.2025
127	Мо бештар мекунем	Словесное обозначение	Таджикистан	Зарегистрирован на территории Таджикистана	TJ12029	Подана заявка 30.10.2013	До 30.10.2023
128	G-Energy		Аргентина	Зарегистрирован на территории Аргентины	2813287	Подана заявка 06.07.2016	До 06.07.2026
129	G-Energy		Аргентина	Зарегистрирован на территории Аргентины	2813288	Подана заявка 06.07.2016	До 06.07.2026

Товарные знаки СК «Зенит»

№	Товарный знак / Название	Товарный знак / Визуализация	Статус	Свидетельств о №	Дата регистраци и/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 4 (объемное обозначение)		Зарегистрирован на территории РФ	396718	17.12.09	До 20.07.2019, РФ
9	Канистра (объемное обозначение)		Зарегистрирован на территории РФ	396719	17.12.09	До 20.07.2019, РФ
10	Канистра 1 (объемное обозначение)		Зарегистрирован на территории РФ	404503	25.03.10	До 22.10.2019, РФ
11	Канистра 4 (объемное обозначение)		Зарегистрирован на территории РФ	404504	25.03.10	До 22.10.2019, РФ
12	Канистра с этикеткой (объемное обозначение)		Зарегистрирован на территории РФ	577260	08.06.2016	До 26.12.2024 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- (комбинированное обозначение)		Зарегистрирован на территории РФ	412692	05.07.10	До 26.02.2020, РФ
5	Логотип G- (комбинированное обозначение)		Зарегистрирован на территории РФ	428768	26.01.11	До 26.02.2020, РФ
6	Логотип G- (комбинированное обозначение)		Зарегистрирован на территории РФ	412691	05.07.10	До 26.02.2020, РФ
7	Логотип G-Motion (комбинированное обозначение)		Зарегистрирован на территории РФ	412690	05.07.10	До 26.02.2020, РФ
8	Логотип G-Special (комбинированное обозначение)		Зарегистрирован на территории РФ	412688	05.07.10	До 26.02.2020, РФ
9	Логотип G-Garden (комбинированное обозначение)		Зарегистрирован на территории РФ	412689	05.07.10	До 26.02.2020, РФ
10	Символ G (изобразительное обозначение)		Зарегистрирован на территории РФ	421621	29.10.10	До 04.06.2020, РФ
11	Логотип G-Bonus (комбинированное обозначение)		Зарегистрирован на территории РФ	449520	20.12.11	До 28.06.2021, РФ
12	Логотип G-Bonus (комбинированное обозначение)		Зарегистрирован на территории РФ	449521	20.12.11	До 28.06.2021, РФ

13	G-Club		Зарегистрирован на территории РФ	510524	07.04.14	До 14.02.2012 , РФ
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
20	G-Bonus		Зарегистрирован на территории РФ	574233	13.05.2016	До 30.06.2024 РФ
21	G-Motion		Зарегистрирован на территории РФ	570766	07.04.2016	До 20.06.2024 РФ
22	G-Truck		Зарегистрирован на территории РФ	574232	13.05.2016	До 20.06.2024 РФ

Товарные знаки G-Energy


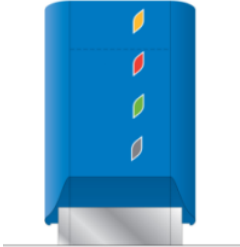


№	Товарный знак / название	Товарный знак / Визуализация	Статус	Свидетельство на ТЗ №	Дата регистрации	Срок и территория действия
1	«G-Energy» (словесное обозначение)	«G-Energy»	Зарегистрирован на территории РФ	394521	24.11.09	До 06.11.2018, РФ
2	Логотип «G-Energy» (комбинированное обозначение)		Зарегистрирован на территории РФ	414700	05.07.10	До 26.02.2020, РФ
3	Этикетка «G-Energy» (комбинированное обозначение)		Зарегистрирован на территории РФ	422786	16.11.10	До 01.06.2020, РФ
4	Этикетка «G-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

Товарные знаки – передача от ООО «Газпромнефть-НТЦ»

№	Товарный знак / название	Товарный знак / Визуализация	Статус	Свидетельств о на ТЗ №	Дата регистрации	Срок и территория действия
1	Электронное месторождение	Словесное обозначение	Зарегистрирован о на территории РФ	439538	20.06.11	До 15.07.2020 , РФ
2	DIGITAL FIELD	Словесное обозначение	Зарегистрирован о на территории РФ	449224	15.12.11	До 27.07.2020 РФ
3	SQUARES	Словесное обозначение	Зарегистрирован о на территории РФ	439849	24.06.11	До 15.07.2020 РФ






Промышленные образцы ПАО «Газпром нефть»


№	Промышлен- ный образец / название	ПО / Визуализация	Статус	Патент на ПО №	Дата регистрации	Срок и территори- я действия
1	Информацион- ная стена для АЗС (промышлен- ный 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,Е С
			Зарегистрирован на территории Китая	ZL 201430020 016.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,Е С
			Зарегистрирован на территории Китая	ZL 201430020 070.4	-	-
			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 9 месяцев 2016 года добыча нефти в России составила 406,718 млн. тонн, что на 2,0% выше показателя 9 месяцев 2015 года.

За 3 квартала 2016 года российские нефтяные компании пробурили 717,2 тыс. м разведочных скважин, что на 17,2% выше показателя аналогичного периода прошлого года. Проходка в эксплуатационном бурении за январь-сентябрь 2016 года составила 18 728,1 тыс. м., что превышает показатель за январь-сентябрь 2015 года на 16,1%.

Доля скважин, дающих продукцию, составила в конце сентября 2016 года 87,6% от эксплуатационного фонда, доля неработающих скважин составила 12,4%, что на 0,3 п.п. ниже, чем в конце сентября 2015 года. За 9 месяцев 2016 года введено в эксплуатацию 5 209 новых нефтяных скважин, что на 586 скважин больше аналогичного показателя за 9 месяцев 2015 года.

Переработка нефти

По итогам 9 месяцев 2016 года переработка нефти в России снизилась на 2,4% до 206,854 млн. тонн., глубина переработки нефти увеличилась на 5,2 п.п. до 79,2%. Производство автобензинов за 9 месяцев 2016 года выросло на 1,6%, дизтоплива снизилось на 1,3%, а производство мазута сократилось на 23,9% относительно показателей аналогичного периода 2015 года.

Экспорт нефти

По данным ЦДУ ТЭК, за 3 квартала 2016 года экспорт нефти из России вырос относительно 3 кварталов 2015 года на 4,2% и составил 188,439 млн. тонн, доля экспорта в общей добыче нефти в России составила 46,3% (за 3 квартала 2015 года – 45,4%). За январь-сентябрь 2016 года экспорт нефти из России в дальнее зарубежье составил 189,031 млн. тонн, что на 6,1% выше уровня января-сентября 2015 года, в том числе по системе ПАО «Транснефть» 164,784 млн. тонн, минуя систему ПАО «Транснефть» - 24,247 млн. тонн. В страны ближнего зарубежья было поставлено 15,076 млн. тонн нефти, из них все поставки осуществлялись в Беларусь (за 9 месяцев 2015 года – 16,956 млн. тонн).

Основные показатели развития нефтяной отрасли России в 2011-2016 годах

Наименование показателя	Отчетный период					
	2011	2012	2013	2014	2015	9 мес. 2016
Добыча нефти, млн т	511,4	518,0	523,3	526,7	534	406,7
<i>Изменение к предыдущему году, %</i>	<i>1,2</i>	<i>1,3</i>	<i>1,0</i>	<i>0,7</i>	<i>1,4</i>	<i>2,0</i>
Проходка в бурении, тыс. м	18 742	20 538	21 657	20 771	22 883	19 445,3
в т.ч. разведочное бурение	747	804	817	994	817,7	717,2
эксплуатационное бурение	17 995	19 734	20 840	19 777	22 065,4	18 728,1
Эксплуатационный фонд скважин, тыс. ед.	160,4	162,7	166,0	168,3	170,2	172,3
Фонд скважин, дающих продукцию, тыс. ед.	136,9	139,2	144,1	146,3	148,7	151,0
Неработающий фонд скважин, в % от эксплуатационного фонда	14,7	14,5	13,2	13,1	12,6	12,4
Ввод новых скважин, ед.	6 147	6 090	6 454	6 065	6 261	5 209
Переработка нефти, млн тонн	256,4	265,8	272,7	288,9	281,8	206,9
<i>Изменение к предыдущему году, %</i>	<i>3,1</i>	<i>3,6</i>	<i>2,6</i>	<i>6,0</i>	<i>-2,3</i>	<i>-2,4</i>
Глубина переработки нефти, %	70,6	71,2	71,2	72,3	74,2	79,2
Производство автобензинов, млн т	36,6	38,2	38,7	38,3	39,2	29,9
Экспорт нефти, млн т	242,1	239,7	234,9	223,4	242,5	188,4
<i>Изменение к предыдущему году, %</i>	<i>-2,0</i>	<i>-1,0</i>	<i>-2,0</i>	<i>-4,8</i>	<i>8,5</i>	<i>4,2</i>
Цена нефти Urals, средняя за период, \$/барр.	109,1	110,3	107,7	97,6	51,39	40,14

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 9 месяцев 2016 оказало негативное влияние на результат Группы. Часть негативного влияния от падения международных цен была нивелирована ростом курса доллара по отношению к рублю.

3 кв. 2016	2 кв. 2016	Δ, %		9 мес. 2016	2015	Δ, %
			Международный рынок	(долл. США/барр.)		
45,86	45,59	0,6	Нефть "Brent"	41,88	55,31	(24,3)
43,73	43,83	(0,2)	Нефть "Urals" (ср. Med и NWE)	40,00	54,61	(26,8)
				(долл. США/т.)		
472,82	503,24	(6,0)	Бензин Premium (ср. NWE)	454,59	605,51	(24,9)
375,07	391,65	(4,2)	Нафта (ср. Med и NWE)	360,00	465,67	(22,7)
409,63	412,96	(0,8)	Дизельное топливо (ср. NWE)	379,27	530,33	(28,5)
402,75	405,70	(0,7)	Газойль 0,2% (ср. Med)	372,57	515,87	(27,8)
221,41	192,07	15,3	Мазут 3,5% (ср. NWE)	181,05	271,29	(33,3)
			Внутренний рынок	(руб./т.)		
36 179	35 303	2,5	Высокооктановый бензин	34 390	32 476	5,9
31 260	31 243	0,1	Низкооктановый бензин	29 549	28 267	4,5
28 947	26 682	8,5	Дизельное топливо	27 206	28 756	(5,4)
6 908	5 523	25,1	Мазут	5 300	7 758	(31,7)

Источник: 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.

3 кв. 2016	2 кв. 2016		9 мес. 2016	2015
0,8	1,2	Изменение Индекса потребительских цен (ИПЦ), %	4,1	10,4
64,62	65,89	Средний курс рубля к доллару США за период, руб.	68,37	59,28
64,26	67,61	Курс рубля к доллару США на начало периода, руб.	72,88	56,26
63,16	64,26	Курс рубля к доллару США на конец периода, руб.	63,16	66,24
(0,02)	(0,05)	Изменение курса рубля к доллару США за период, %	(0,13)	0,18

Налогообложение

Средние ставки налогов и сборов, действовавшие в отчетных периодах для налогообложения нефтегазовых компаний в России:

3 кв. 2016	2 кв. 2016	Δ, %		9 мес. 2016	2015	Δ, %
			Экспортная таможенная пошлина	(долл. США/т.)		
88,67	67,17	32,0	Нефть	70,26	129,56	(45,8)
35,43	26,83	32,0	Светлые нефтепродукты	28,08	62,12	(54,8)
35,43	26,83	32,0	Дизельное топливо	28,08	62,12	(54,8)
54,03	40,90	32,1	Бензин	42,80	101,01	(57,6)
62,90	47,63	32,1	Нафта	49,83	110,08	(54,7)
72,67	55,03	32,0	Темные нефтепродукты	57,57	98,42	(41,5)
			Налог на добычу полезных ископаемых			
6 099	6 136	(0,6)	Нефть (руб./т.)	5 437	6 736	(19,3)

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%
$109,50 < P \leq 146,00$	$35,0\% \times (P - 109,50)$
$146,00 < P \leq 182,50$	$12,78 + 45,0\% \times (P - 146,00)$
$> 182,50$	$29,20 + 42,0\% \times (P - 182,50)$ на 2015 г. $29,20 + 42,0\% \times (P - 182,50)$ на 2016 г. $29,20 + 30,0\% \times (P - 182,50)$ на 2017 г.

Нефть, экспортируемая в Казахстан и Белоруссию, не облагается вывозной таможенной пошлиной на нефть.

б) В соответствии с Федеральным законом от 3 декабря 2012 г. №239-ФЗ 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 г. и 36% в 2016 г.

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:

$Стнп = K \times Стн$, где Стн – ставка вывозной таможенной пошлины на нефть сырую, а К - расчетный коэффициент в отношении отдельной категории нефтепродуктов.

Установлены следующие коэффициенты для расчета ставок вывозных таможенных пошлин на нефтепродукты:

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.

	2015 г.	2016 г.	с 2017 г.
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

В соответствии со статьей 193 НК РФ (в редакции Федерального закона от 29 февраля 2016 г. №34-ФЗ) установлены следующие ставки акцизов на нефтепродукты (рублей за тонну):

	2015	2016	2016	с 2017 г.
		01.01.-31.03	01.04.-31.12	
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 установлены следующие формулы для определения ставки НДПИ на нефть:

2015	2016	с 2017 г.
------	------	-----------

НДПИ на нефть	766 x Кц - Дм	857 x Кц - Дм	919 x Кц - Дм
---------------	---------------	---------------	---------------

Дм = Кндпи x Кц x (1 – Кв x Кз x Кд x Кдв x 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 НДПИ 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 всех категорий по конкретному участку недр на 1 января 2006 г. В случае, если степень выработанности запасов конкретного участка недр больше или равна 0,8 и меньше или равна 1, коэффициент K_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. Для участка недр, содержащего в себе залежь (залежи) нефти, значение коэффициента K_d для которой составляет менее 1, коэффициент K_v принимается равным 1

Кз – коэффициент, характеризующий величину запасов конкретного участка недр. Данный коэффициент предусматривает снижение ставки НДПИ для малых участков недр. В случае если величина начальных извлекаемых запасов нефти (V_z - начальные извлекаемые запасы нефти всех категорий 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 НДПИ 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 всех категорий 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. Если участок недр содержит залежь (залежи) нефти, значение коэффициента K_d для которой составляет менее 1, в отношении иных залежей данного участка (коэффициент K_d для которых равен 1) коэффициент K_{dv} принимается равным значению коэффициента K_v , определяемому для всего участка недр.

Ккан – коэффициент, характеризующий регион добычи и свойства нефти. Данный коэффициент предусматривает снижение ставки НДПИ 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 $K_{кан}$ 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 срока применения налоговой льготы Ккан 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 баженновским продуктивным отложениям, при условии соблюдения требований НК РФ.

Эффективная ставка НДС на нефть по Группе

3 кв. 2016	2 кв. 2016	Δ, %		9 мес.		
2016	2016			2016	2015	Δ, %
6 099	6 136	(0,6)	Общеустановленная ставка НДС на нефть	5 437	6 736	(19,3)
5 361	5 600	(4,3)	Эффективная ставка НДС на нефть (с учетом применения Кв, Кз и Кд)	4 915	6 347	(22,6)
738	536		Отклонение эффективной ставки НДС на нефть от общеустановленной (руб./т.)	522	389	
12,1%	8,7%		Отклонение эффективной ставки НДС на нефть от общеустановленной (%)	9,6%	5,8%	

По итогам 9 месяцев 2016 г. эффективная ставка НДС на нефть составила 4 915 руб./т., что на 522 руб./т. ниже средней общеустановленной ставки в соответствии с налоговым законодательством. Данное отклонение обусловлено влиянием установленных налоговым законодательством льгот по НДС на нефть, в том числе понижающих коэффициентов Кв, Кз, Кд и Ккан.

4.8. Конкуренты эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили.

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

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили.

5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента

5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента

ФИО: *Миллер Алексей Борисович (председатель)*

Год рождения: *1962*

Образование: *Высшее*

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2001	н/вр	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	АО «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	АО «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
2013	н/вр	Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего	Председатель Попечительского совета

		профессионального образования «Московский государственный университет имени М.В. Ломоносова»	
2014	н/вр	Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Санкт-Петербургский государственный экономический университет»	Председатель Попечительского совета
2015	н/вр	Федеральное государственное бюджетное учреждение «Российская академия образования»	Член Попечительского совета

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет.

Сведения об участии в работе комитетов Совета директоров: **Член Совета директоров не участвует в работе комитетов Совета директоров.**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: **лицо указанных долей не имеет.**

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

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

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

ФИО: **Голубев Валерий Александрович**

Год рождения: **1952**

Образование: **Высшее**

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
2016	н/вр	АО «Московская энергетическая биржа»	член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет.

Сведения об участии в работе комитетов Совета директоров:

Наименование комитета	Председатель
Комитет по аудиту Совета директоров	Нет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: **лицо указанных долей не имеет.**

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

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

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

ФИО: **Круглов Андрей Вячеславович**

Год рождения: **1969**

Образование: **Высшее**

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.

Сведения об участии в работе комитетов Совета директоров:

Наименование комитета	Председатель
Комитет по кадрам и вознаграждениям Совета директоров	Нет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: *лицо указанных долей не имеет.*

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов

управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **указанных родственных связей нет.**

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

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

ФИО: **Михайлова Елена Владимировна**

Год рождения: **1977**

Образование: **Высшее**

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2003	2011	ООО «Газпром межрегионгаз» (ранее до сентября 2010 г. - ООО «Межрегионгаз»)	Заместитель генерального директора по корпоративным и имущественным отношениям
2007	2012	ОАО «Регионгазхолдинг»	Председатель Совета директоров
2007	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
2016	н/вр	НПФ «ГАЗФОНД»	член Совета фонда

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет.

Сведения об участии в работе комитетов Совета директоров: **Член Совета директоров не участвует в работе комитетов Совета директоров.**

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.**

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	2016	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
2016	н/вр	ОсОО "Газпром Кыргызстан"	член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет.

Сведения об участии в работе комитетов Совета директоров:

Наименование комитета	Председатель
Комитет по кадрам и вознаграждениям Совета директоров	Нет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: *лицо указанных долей не имеет.*

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

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

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

ФИО: **Селезнев Кирилл Геннадьевич**

Год рождения: **1974**

Образование: **Высшее**

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2003	н/вр	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	АО «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	ПАО «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	АО «Всероссийский банк развития регионов»	член Наблюдательного совета
2013	2015	ОАО «МОЭК»	Председатель Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет.

Сведения об участии в работе комитетов Совета директоров: **Член Совета директоров не участвует в работе комитетов Совета директоров.**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: **лицо указанных долей не имеет.**

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

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в

области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **лицо к указанным видам ответственности не привлекалось.**

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

ФИО: **Дубик Николай Николаевич**

Год рождения: **1971**

Образование: **Высшее**

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2008	н/вр	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	2016	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.

Сведения об участии в работе комитетов Совета директоров:

Наименование комитета	Председатель
Комитет по кадрам и вознаграждениям Совета директоров	Да
Комитет по аудиту Совета директоров	Нет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: **лицо указанных долей не имеет.**

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

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

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

ФИО: **Гараев Марат Марселевич**

Год рождения: **1973**

Образование: **Высшее**

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2002	2014	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	ООО «Газпром сера»	член Совета директоров
2010	н/вр	ПАО «Казаньоргсинтез»	член Совета директоров
2014	2016	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
2016	н/вр	ООО «Газпром переработка»	Генеральный директор

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Сведения об участии в работе комитетов Совета директоров: **Член Совета директоров не участвует**

в работе комитетов Совета директоров.

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: **лицо указанных долей не имеет.**

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

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

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

ФИО: **Алисов Владимир Иванович**

Год рождения: **1960**

Образование: **Высшее**

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	н/вр	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	АО «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

Сведения об участии в работе комитетов Совета директоров: **Член Совета директоров не участвует в работе комитетов Совета директоров.**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: **лицо указанных долей не имеет.**

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

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

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

ФИО: **Дюков Александр Валерьевич**

Год рождения: **1967**

Образование: **Высшее**

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2005	2011	ОАО «СИБУР Холдинг»	председатель Совета директоров
2011	н/вр	ПАО «СИБУР Холдинг»	заместитель Председателя Совета директоров
2007	2014	ОАО «НГК «Славнефть»	член Совета директоров,
2007	н/вр	АО «МФК «Лахта центр»	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2006	н/вр	ПАО «Газпром нефть»	генеральный директор, председатель Правления, член Совета директоров
2008	н/вр	АО «Футбольный клуб «Зенит»	председатель Совета директоров, Президент
2009	н/вр	ООО «ННК»	член Совета директоров
2010	н/вр	ООО «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.**

Сведения об участии в работе комитетов Совета директоров: **Член Совета директоров не участвует в работе комитетов Совета директоров.**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: **лицо указанных долей не имеет.**

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

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

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в

период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **лицо указанных должностей не занимало.**

ФИО: **Сердюков Валерий Павлович**
Независимый член Совета директоров

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.

Сведения об участии в работе комитетов Совета директоров: **Член Совета директоров не участвует в работе комитетов Совета директоров.**

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.**

ФИО: **Фурсенко Сергей Александрович**
Независимый член Совета директоров

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.

Сведения об участии в работе комитетов Совета директоров

Наименование комитета	Председатель
Комитет по кадрам и вознаграждениям Совета директоров	Нет

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: **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	ДООАО «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, Председатель Наблюдательного совета
2015	н/вр	Газпром Швайнци АГ	Президент Административного совета

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет.

Сведения об участии в работе комитетов Совета директоров

Наименование комитета	Председатель
Комитет по аудиту Совета директоров	Да

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: *лицо указанных долей не имеет.*

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов

управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **указанных родственных связей нет.**

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

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

Действующий состав Совета директоров ПАО «Газпром нефть» избран на годовом Общем собрании акционеров 10.06.2016 г. (Протокол №0101/01 от 14.06.2016 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 «МФК «Лахта центр»	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2006	н/вр	ПАО «Газпром нефть»	генеральный директор, председатель Правления, член Совета директоров
2008	н/вр	АО «Футбольный клуб «Зенит»	председатель Совета директоров, Президент
2009	н/вр	ООО «ННК»	член Совета директоров
2010	н/вр	ООО «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 «МФК «Лахта центр»	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2006	н/вр	ПАО «Газпром нефть»	генеральный директор, председатель Правления, член Совета директоров
2008	н/вр	АО «Футбольный клуб «Зенит»	председатель Совета директоров, Президент
2009	н/вр	ООО «ННК»	член Совета директоров
2010	н/вр	ООО «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	АО «Газпромнефть-Аэро»	член Совета директоров
2011	н/вр	ООО «Газпромнефть-СМ»	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	АО «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-СМ»	Председатель Совета директоров
2009	н/вр	АО «СПбМТСБ»	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
2016	н/вр	Газпромнефть Лубрикантс Италия	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	АО «Газпромнефть-ННГ»	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 «ГПН-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» (до 04.12.2013 ОАО «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
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 «МФК «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	АО «Газпромнефть-ННГ»	член Совета директоров
2009	н/вр	АО «МФК «Лакта центр»	генеральный директор, член Совета директоров
2010	н/вр	Gazprom Neft Finance B.V.	член Наблюдательного совета
2010	н/вр	Gazprom Neft International S.A.	член Наблюдательного совета
2010	2014	Gazprom Neft Equatorial B.V.	член Наблюдательного совета
2010	2014	Gazprom Neft CDP B.V.	член Наблюдательного совета
2011	н/вр	ООО «ГПН-Развитие»	член Совета директоров
2012	н/вр	ООО «Газпромнефть-Сахалин»	член Совета директоров
2012	2014	НП «СК «АВАНГАРД»	член Совета директоров
2010	2011	ОАО «МНГК»	член Совета директоров
2011	н/вр	Sibir Energy Ltd	член Совета директоров, председатель Совета директоров
2013	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 «МФК «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	н/вр	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	АО «Вертолеты России»	член Совета директоров
2014	н/вр	ООО «Автоматика-сервис»	Председатель 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 «ГПН-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 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: **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 (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: *лицо к указанным видам ответственности не привлекалось.*

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

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

Сведения о размере вознаграждения по каждому из органов управления (за исключением физического лица, 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	2016, 9 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	269 199
Заработная плата	-
Премии	-
Комиссионные	-
Иные виды вознаграждений	-
ИТОГО	269 199

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:
В соответствии с решением годового Общего собрания акционеров (Протокол №0101/01 от 14.06.2016) членам Совета директоров, не являющимся исполнительными директорами, по итогам 2015 г. было выплачено вознаграждение в размере 0,005% от показателя EBITDA по данным консолидированной финансовой отчетности «Газпром нефть» в соответствии со стандартами МСФО за 2015 г.

Помимо базовой части вознаграждения, членам Совета директоров было выплачено дополнительное вознаграждение за исполнение функций Председателя Совета директоров, члена комитета Совета директоров и Председателя комитета Совета директоров.

Коллегиальный исполнительный орган

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2016, 9 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	-
Заработная плата	421 722
Премии	398 088
Комиссионные	-
Льготы	-
Иные виды вознаграждений	6 720
ИТОГО	826 530

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:
Сумма доходов (вознаграждений), выплаченных ПАО «Газпром нефть» всем членам Правления Общества за 9 месяцев 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. Состав участников Правления увеличился на одного члена со 2 квартала 2015 года.

По программе долгосрочной мотивации (SAR) 2015-2017 гг. начислен резерв за 9 месяцев 2016 года в размере 158 172 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.

Компенсации:

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование органа управления	2016, 9 мес.
Совет директоров	-
Коллегиальный исполнительный орган	-

Компенсация расходов, связанная с участием в Совете директоров и Правлении, в течение 9 месяцев 2016 г. членам Совета директоров и Правления не производилась.

5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, а также об организации системы управления рискам и внутреннего контроля

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили.

5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **Ревизионная комиссия**

ФИО: **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: **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.*

ФИО: **Бикулов Вадим Касымович**

Год рождения: **1957**

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	2014	ПАО «Газпром»	начальник Управления методологии внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления
2014	2014	ПАО «Газпром»	заместитель начальника Департамента – начальник Организационного управления Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления
2014	2014	ПАО «Газпром»	заместитель начальника Департамента - начальник Управления планирования внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления
2015	н/вр	ПАО «Газпром»	Заместитель начальника Департамента - начальник Управления

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 занимал.*

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

Вознаграждения:

По каждому органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента (за исключением физического лица, занимающего должность (осуществляющего функции) ревизора эмитента) описываются с указанием размера все виды вознаграждения, включая заработную плату членов органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, являющихся (являвшихся) его работниками, в том числе работающих (работавших) по совместительству, премии, комиссионные, вознаграждения, отдельно выплачиваемые за участие в работе соответствующего органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, иные виды вознаграждения, которые были выплачены эмитентом в течение соответствующего отчетного периода, а также описываются с указанием размера расходы, связанные с исполнением функций членов органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, компенсированные эмитентом в течение соответствующего отчетного периода.

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **Ревизионная комиссия**

Вознаграждение за участие в работе органа контроля:

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	2016, 9 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	4 520
Заработная плата	-
Премии	-
Комиссионные	-
Льготы	-
Компенсации расходов	-
Иные виды вознаграждений	-
ИТОГО	4 520

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году: **указано выплаченное в 2016 году вознаграждение членам Ревизионной комиссии по итогам 2015 года на основании решения годового Общего собрания акционеров 10.06.2016г. (Протокол №0101/01 от 14.06.2016). 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	2016, 9 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	830
Заработная плата	153 308
Премии	64 515
Комиссионные	0
Иные виды вознаграждений	22 753
ИТОГО	241 406

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	2016, 9 мес.
Средняя численность работников, чел.	1 622
Фонд начисленной заработной платы работников за отчетный период	7 239 668
Выплаты социального характера работников за отчетный период	123 713

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: **8 748**

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): **17 118**

Дата составления списка лиц, включенных в составленный последним список лиц, имевших (имеющих) право на участие в общем собрании акционеров эмитента: **26.04.2016**

Владельцы обыкновенных акций эмитента, которые подлежали включению в такой список: **17 118**

Информация о количестве собственных акций, находящихся на балансе эмитента на дату окончания отчетного квартала: *собственных акций, находящихся на балансе эмитента нет.*

Информация о количестве акций эмитента, принадлежащих подконтрольным ему организациям

Категория акций: *обыкновенные.*

Количество акций эмитента, принадлежащих подконтрольным ему организациям: **23 359 582.**

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: *Российская Федерация, г. Москва*

ИНН: **7736050003**

ОГРН: **1027700070518**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **72,66276699**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **72,66276699**

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: *Акционерное общество «Роснефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «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.*

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, %: **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 акционерное общество «Национальный расчетный депозитарий»**

Сокращенное фирменное наименование: **НКО АО «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: **334 911 984**

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*

3. Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: 26.04.2016

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество «Газпром»*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО «Газпром»*

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Москва*

ИНН: *7736050003*

ОГРН: *1027700070518*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **95,6791**.

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **95,6791**.

6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность

Сведения о количестве и объеме в денежном выражении совершенных эмитентом сделок, признаваемых в соответствии с законодательством Российской Федерации сделками, в совершении которых имелась заинтересованность, требовавших одобрения уполномоченным органом управления эмитента, по итогам последнего отчетного квартала:

Единица измерения: *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	12	92,01
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)	12	92,01
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 девяти месяцев 2016 года, но не завершенных на дату его окончания, сделок, признаваемых как сделки с заинтересованностью, учитывают влияние различных факторов, подверженных изменениям во времени (процентные ставки, курсы валют, объемы и условия поставок и т.п.), что не позволяет определить точный объем сделки (в денежном выражении) до момента ее завершения. В этой связи данные об общем объеме сделок, в совершении которых имелась заинтересованность, приведены в оценке 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 30.09.2016 г.

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	Значение показателя
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	116 813 788
в том числе просроченная	8 177 799
Дебиторская задолженность по вексям к получению	-
в том числе просроченная	-
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	-
в том числе просроченная	-
Прочая дебиторская задолженность	173 752 309
в том числе просроченная	-
Общий размер дебиторской задолженности	290 566 097
в том числе общий размер просроченной дебиторской задолженности	8 177 799

Дебиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы дебиторской задолженности за указанный отчетный период:

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество «Многофункциональный комплекс Лахта центр»**

Сокращенное фирменное наименование: **АО «МФК «Лахта центр»**

Место нахождения: **Россия, город Санкт-Петербург**

ИНН: **7838392359**

ОГРН: **1077847623677**

Сумма дебиторской задолженности: **53 539 330**

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

Не указывается в данном отчетном квартале.

7.2. Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента

Приложение № 1
к Приказу Министерства финансов
Российской Федерации
от 02.07.2010 № 66н

Бухгалтерский баланс на 30 сентября 2016 года

Организация	ПАО "Газпром нефть"	Форма по ОКУД	0710001
Идентификационный номер налогоплательщика		Дата (число, месяц, год)	30 09 2016
Вид экономической деятельности	оптовая торговля нефтью и нефтепродуктами	по ОКПО	42045241
Организационно-правовая форма/форма собственности	публичное акционерное общество / совместная частная и иностранная собственность	ИНН	5504036333
Единица измерения: тыс. руб.		по ОКВЭД	51.51
Местонахождение (адрес)	190000, г.Санкт-Петербург, ул.Галерная 5, лит. А.	по ОКОПФ/ОКФС	1 22 47 34
		по ОКЕИ	384

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 30 сентября 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	2 510 825	3 058 687	3 340 905
	права на объекты интеллектуальной собственности	1111	575 167	492 415	451 727
	прочие	1119	1 935 658	2 566 272	2 889 178
	Результаты исследований и разработок	1120	151 711	182 994	132 595
	Нематериальные поисковые активы	1130	636 320	13 807	21 686
	Основные средства, в т.ч.	1150	1 794 356	2 269 255	2 812 994
	объекты основных средств, в т.ч.	1151	650 591	1 145 747	1 804 295
	земельные участки и объекты природопользования	1152	-	-	-
	здания, сооружения, машины и оборудование и другие	1153	650 591	1 145 747	1 804 295
	незавершенное строительство	1154	1 135 672	1 115 415	1 000 722
	капитализированные затраты на рекультивацию земель и ликвидацию основных средств	1157	8 093	8 093	7 977
	Финансовые вложения, в т.ч.	1170	947 213 382	800 899 835	558 647 078
	инвестиции в дочерние общества	1171	402 768 765	384 700 170	371 189 189
	инвестиции в зависимые общества	1172	48 208 146	41 688 146	33 681 547
	инвестиции в другие организации	1173	4 018 362	4 076 362	4 127 362
	долгосрочные займы и долговые ценные бумаги	1174	492 218 109	370 435 157	149 648 980
	Отложенные налоговые активы	1180	2 196 238	3 138 006	4 366 936
	Прочие внеоборотные активы, в т.ч.	1190	18 450 210	14 391 955	9 134 358
	лицензии	1192	-	-	-
	объекты неисключительных прав	1193	6 107 892	6 248 639	5 376 298
	налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1194	-	-	-
	авансы, выданные под капитальные вложения	1195	10 723 364	6 682 222	1 888 736
	прочие	1197	1 618 954	1 461 094	1 869 324
	Итого по разделу I	1100	972 953 042	823 954 539	578 456 552

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 30 сентября 20 16 г.	На 31 декабря 20 15 г.	На 31 декабря 20 14 г.
АКТИВ					
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ					
	Запасы, в т.ч.	1210	18 740 262	18 080 338	15 150 083
	сырьё, материалы и другие аналогичные ценности	1211	2 807 688	2 350 747	3 832 823
	затраты в незавершенном производстве	1212	909 099	726 944	527 770
	готовая продукция и товары для перепродажи	1213	14 717 451	13 003 058	9 250 150
	товары отгруженные	1215	306 024	1 420 944	1 072 531
	прочие запасы и затраты	1219	-	578 645	466 809
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	9 464 526	10 080 194	6 619 959
	Дебиторская задолженность, в т.ч.	1230	290 566 097	225 972 110	230 461 354
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более, чем через 12 месяцев после отчетной даты), в т.ч.	1231	87 423 129	28 296 190	6 002 469
	покупатели и заказчики	1232	-	-	-
	авансы выданные	1233	-	-	-
	прочие дебиторы	1234	87 423 129	28 296 190	6 002 469
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты), в т.ч.	1235	203 142 968	197 675 920	224 458 885
	покупатели и заказчики	1236	116 813 788	75 282 729	88 069 599
	задолженность учредителей по взносам в уставный капитал	1237	-	-	-
	авансы выданные	1238	12 469 283	28 628 898	29 022 376
	прочие дебиторы	1239	73 859 897	93 764 293	107 366 910
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов), в т.ч.	1240	132 218 872	239 471 506	317 590 563
	краткосрочные займы и долговые ценные бумаги	1241	132 218 872	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	3 619 896	82 546 302	23 712 457
	касса	1251	-	-	-
	расчетные счета	1252	1 990 444	13 520 148	13 169 835
	валютные счета	1253	1 628 562	9 990 287	4 883 830
	прочие денежные средства и их эквиваленты	1259	890	59 035 867	5 658 792
	Прочие оборотные активы	1260	521 008	435 747	335 395
	Итого по разделу II	1200	455 130 661	576 586 197	593 869 811
	БАЛАНС	1600	1 428 083 703	1 400 540 736	1 172 326 363

	Наименование показателя	Код	На 30 сентября 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	329 554 717	224 166 836	244 851 692
	Итого по разделу III	1300	337 370 280	231 982 399	252 667 255
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства, в т.ч.	1410	615 317 036	638 999 800	476 663 440
	кредиты банков, подлежащие погашению более, чем через 12 месяцев после отчетной даты	1411	226 298 931	316 808 855	206 631 215
	займы, подлежащие погашению более, чем через 12 месяцев после отчетной даты	1412	389 018 105	322 190 945	270 032 225
	Отложенные налоговые обязательства	1420	6 879 767	16 235 768	11 223 286
	Оценочные обязательства	1430	2 213 490	944 816	121 574
	Итого по разделу IV	1400	624 410 293	656 180 384	488 008 300
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства, в т.ч.	1510	272 014 301	345 159 712	191 182 195
	кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	1511	19 584 817	21 864 810	-
	займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	1512	195 001 829	211 266 931	149 725 705
	текущая часть долгосрочных кредитов и займов	1513	57 427 655	112 027 971	41 456 490
	Кредиторская задолженность, в т.ч.	1520	191 121 283	164 536 452	235 665 746
	поставщики и подрядчики	1521	140 188 604	123 846 390	124 213 786
	задолженность перед персоналом организации	1522	255 875	4 743	4 979
	задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1523	90 519	271 100	205 268
	задолженность по налогам и сборам	1524	378 016	396 052	230 232
	прочие кредиторы, в т.ч.	1525	50 185 076	39 991 532	110 971 309
	авансы полученные	1527	9 294 893	11 736 227	11 655 846
	другие расчеты	1528	40 890 183	28 255 305	99 315 463
	задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	1529	23 193	26 635	40 172
	Доходы будущих периодов	1530	51 092	65 926	86 068
	Оценочные обязательства	1540	3 116 454	2 615 863	4 716 799
	Итого по разделу V	1500	466 303 130	512 377 953	431 650 808
	БАЛАНС	1700	1 428 083 703	1 400 540 736	1 172 326 363

Генеральный директор

(подпись)

А.В. Дюков

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

(подпись)

О.Н. Макреция

(расшифровка подписи)

" 28 " октября 20 16 г.

Отчет о финансовых результатах
за январь-сентябрь 2016 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		
30	09	2016
42045241		
5504036333		
51.51		
1 22 47		34
384		

Пояснения ¹	Наименование показателя ²	Код	За январь-сентябрь 2016 г.	За январь-сентябрь 2015 г.
	Выручка	2110	906 018 351	967 660 108
	в т.ч. от продажи:			
	нефти и нефтепродуктов	2111	885 919 654	939 192 182
	прочее	2119	20 098 697	28 467 926
	Себестоимость продаж	2120	(764 437 861)	(782 194 973)
	в т.ч. от продажи:			
	нефти и нефтепродуктов	2121	(747 240 588)	(757 112 399)
	прочее	2129	(17 197 273)	(25 082 574)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	141 580 490	185 465 135
	Коммерческие расходы	2210	(123 279 958)	(151 550 062)
	Управленческие расходы	2220	(18 328 896)	(16 162 806)
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	(28 364)	17 752 267
	Доходы от участия в других организациях	2310	83 544 178	79 268 021
	Проценты к получению	2320	32 565 749	13 452 064
	Проценты к уплате	2330	(33 261 863)	(22 580 434)
	Прочие доходы	2340	58 295 110	33 681 638
	Прочие расходы	2350	(41 741 775)	(65 616 828)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	99 373 035	55 956 728
	Налог на прибыль, в т.ч.	2405	(8 882 268)	4 961 380
	текущий налог на прибыль	2410	(10 460 041)	4 769 810
	налог на прибыль прошлых лет	2411	1 577 773	191 570
	в т.ч. из стр. 2405			
	постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	70 236	(5 544 401)
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	6 072 354	(2 876 107)
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	1 783 684	8 234 776
	Прочие	2460	555 826	(713 416)
	Перераспределение налога на прибыль внутри КГН	2465	9 092 965	(13 188 100)
	Чистая прибыль (убыток)	2400	107 995 596	52 375 261

Пояснения ¹	Наименование показателя ²	Код	За январь-сентябрь 2016 г.	За январь-сентябрь 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	107 995 596	52 375 261
	Базовая прибыль (убыток) на акцию, (руб.)	2900	23	11
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-

Генеральный
директор

(подпись)

А.В. Дюков

(расшифровка подписи)

Главный
бухгалтер

(подпись)

О.Н. Макрецкая

(расшифровка подписи)

" 28 " октября 20 16 г.

7.3. Консолидированная финансовая отчетность эмитента

В отчетном периоде эмитентом составлена промежуточная консолидированная финансовая отчетность.

2016, 6 мес. - МСФО/GAAP

Стандарты (правила), в соответствии с которыми составлена консолидированная финансовая отчетность, раскрываемая в настоящем пункте ежеквартального отчета: **МСФО**.

Информация приводится в приложении к настоящему ежеквартальному отчету.

7.4. Сведения об учетной политике эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили.

7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж

Единица измерения: *млн. руб.*

Наименование показателя	2016, 9 мес.
Общая сумма доходов эмитента, полученных от экспорта продукции (товаров, работ, услуг)	305 922,60
Доля таких доходов в выручке от продаж %	35%

Дополнительная информация: *за 9 месяцев 2016 года выручка, полученная от экспорта продукции, по сравнению с аналогичным периодом 2015 года снизилась на 13,2%, что в основном было вызвано снижением цен на нефть на 14,0%, снижением цен на нефтепродукты на 15,2%.*

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 капитала эмитента

Размер уставного капитала эмитента на дату окончания 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.**

Организовано обращение акций эмитента за пределами Российской Федерации посредством обращения депозитарных ценных бумаг (ценных бумаг иностранного эмитента, удостоверяющих права в отношении указанных акций российского 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

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили.

8.1.4. Сведения о коммерческих организациях, в которых эмитент владеет не менее чем 5 процентами уставного 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 принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: *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, 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: *Акционерное общество «Газпромнефть-Аэро»*

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

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

ИНН: *7714117720*

ОГРН: **1027700232614**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **99,01**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **99,01**

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

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

5. 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**

6. 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**

7. 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**

8. Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество «Мунай-Мырза»*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО «Мунай-Мырза»*

Место нахождения ***720075, Кыргызская Республика, г. Бишкек, 8 микрорайон, д. 28 «А»***

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

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

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

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

9. 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

10. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть - Ноябрьскнефтегазгеофизика»**

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

Место нахождения: **г. Ноябрьск**

ИНН: **8905062456**

ОГРН: **1168901053562**

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**

11. Полное фирменное наименование: **Акционерное общество «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»**

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

Место нахождения: **г. Ноябрьск**

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**

12. Полное фирменное наименование: **Акционерное общество «Газпромнефть-Омск»**

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

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

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**

13. 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**

14. 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

15. 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

16. 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

17. Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Многофункциональный комплекс «Лахта центр»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «МФК «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

18. Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Газпромнефть-Транспорт»*

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

Место нахождения: *644099, Российская Федерация, город Омск, ул. Фрунзе, д.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

19. 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

20. 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

21. Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть Бизнес-сервис»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Газпромнефть Бизнес-сервис»*

Место нахождения: *г. Санкт-Петербург*

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

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

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

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

23. 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, %: 99,9992

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: 0

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

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Газпромнефть - 3С»*

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**

25. 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**

26. 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**

27. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефтьфинанс»**

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

Место нахождения: **г. Москва**

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**

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

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

Место нахождения **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**

29. 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, %:
99,9393

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

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

30. Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефтьэнерго»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Газпромнефтьэнерго»*

Место нахождения: *г. Москва*

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**

31. Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Развитие»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «ГПН-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**

32. 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**

33. Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть - Инвест»*

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

Место нахождения *г. Москва*

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**

34. Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Логистика»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «ГПН-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**

35. Полное фирменное наименование: ***SIBIR ENERGY Ltd.***

Сокращенное фирменное наименование: ***SIBIR ENERGY Ltd.***

Место нахождения ***Ibex house, 42-47 Minories, London, EC3N 1DX, England***

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

36. 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, %: **100%**

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

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

37. 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**

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

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**

39. Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью «Трубопроводный Консорциум «Бургас-Александруполис»***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО «ТК-БА»***

Место нахождения ***119180 Россия, Москва, ул. Большая Полянка 57***

ИНН: **7706645772**

ОГРН: **1077746102070**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **33,33**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: 0

40. Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Санкт-Петербургская Международная Товарно-сырьевая Биржа»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «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

41. 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

42. 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

43. Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть Научно-Технический Центр»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Газпромнефть НТЦ»*

Место нахождения: *г. Санкт-Петербург*

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

44. 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

45. 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

46. Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть - смазочные материалы»*

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

Место нахождения: *г. Москва*

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

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

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: 0

48. 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: *7704760064*

ОГРН: *1107746580413*

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

49. Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Оренбург»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «ГПНО»*

Место нахождения: *Оренбургская область, г. Оренбург*

ИНН: *5610218014*

ОГРН: *1165658052450*

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: *89,047*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: 0

50. 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**

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

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

Место нахождения *г. Санкт-Петербург*

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**

52. 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**

53. 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**

54. Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «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**

55. Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Газпромнефть-Терминал»*
Сокращенное фирменное наименование: *АО «Газпромнефть-Терминал»*

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Новосибирск*

ИНН: *5406724282*

ОГРН: *1125476147257*

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: *99,998*

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: *99,998*

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

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

56. Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть - Каталитические системы»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Газпромнефть - Каталитические системы»*

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Омск*

ИНН: *5501177142*

ОГРН: *1165543085542*

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

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+». 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 26.04.2016*

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
26.04.2016	Ba1
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 26.04.2016 г. Агентство Moody's подтвердило кредитный рейтинг Компании на уровне Ba1 (прогноз «негативный»).

Объект присвоения рейтинга: *эмитент*

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: **Fitch Ratings Ltd.**

Сокращенное фирменное наименование: **Fitch Ratings**

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 14.03.2016**

История изменения значений кредитного рейтинга за последний заверченный финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга:

Дата присвоения	Значения кредитного рейтинга
14.03.2016	BBB-
13.11.2015	BBB-
17.06.2015	BBB-
13.01.2015	BBB-
28.10.2014	BBB-
24.03.2014	BBB-
17.12.2013	BBB
29.10.2013	BBB

Последний пересмотр рейтинга был осуществлен 14 марта 2016 г. Агентство Fitch Ratings подтвердило кредитный рейтинг Компании на уровне «BBB-» (прогноз «негативный»).

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- om 30.06.2016**

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
30.06.2016	AA-
28.02.2015	AA-

Последний пересмотр рейтинга был осуществлен 30.06.2016. Крупнейшее рейтинговое агентство Китая Dagong сохранило «Газпром нефти» высокий долгосрочный рейтинг кредитоспособности «AA-», пересмотрев прогноз со стабильного на негативный.

8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили.

8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента

8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены

Информация представлена по состоянию на 30.09.2016 г.

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	<i>15 000 000 000</i>
Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска	<i>20.09.2011</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 07 с возможностью досрочного погашения по</i>

	<i>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)	4-07-00146-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	<i>документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 13 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)	4-13-00146-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	<i>документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 14 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)	4-14-00146-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)	<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 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	10 000 000 000

указание на то, что в соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено	
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 18 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)	4-18-00146-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,	ФСФР России

если выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации)	
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	4-21-00146-А от 09.04.2013

случае, если выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации)	
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	документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 22 с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению эмитента
Государственный регистрационный номер выпуска 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	документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 23 с возможностью досрочного погашения по
--	--

	<i>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	облигации документарные неконвертируемые
---	---

ценных бумаг	<i>процентные на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 08 с возможностью досрочного погашения по требованию их 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)	4-08-00146-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	<i>облигации документарные неконвертируемые процентные на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 09 с возможностью досрочного погашения по требованию их 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)	4-09-00146-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	Досрочно по решению эмитента исполнение

обязательств по ценным бумагам, конвертация в связи с размещением ценных бумаг иного выпуска, признание выпуска ценных бумаг несостоявшимся или недействительным, иное)	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-А от 01.04.2010	4B02-06-00146-А от 01.04.2010
Регистрирующий орган, осуществивший	Закрытое акционерное	Закрытое акционерное

государственную регистрацию выпуска ценных бумаг (организация, присвоившая выпуску ценных бумаг идентификационный номер, в случае, если выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации)	общество «Фондовая Биржа ММВБ»	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 30.09.2016 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)	ФСФР 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	4B02-07-00146-A от 01.04.2010

подлежал государственной регистрации)	
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/

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	находятся в обращении

началось; размещаются; размещение завершено; 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	03.05.2046
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	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
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)	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	24.07.2046
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-04 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)	4B02-04-00146-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)	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	24.07.2046
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>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	4-00146-A-001P-02E от 31 марта 2015 г.

(идентификационный номер выпуска и дата его присвоения в случае, если выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации)	
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	Будет определяться отдельным решением каждого выпуска в рамках Программы биржевых облигаций
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	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
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)	Будет определяться отдельным решением каждого выпуска в рамках Программы биржевых облигаций
Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска	не позднее 10 920 дня с даты начала размещения выпуска биржевых облигаций в рамках программы 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/

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

поручительство, банковская гарантия, государственная или муниципальная гарантия) по облигациям эмитента	
Размер (сумма) предоставленного обеспечения по облигациям эмитента	<i>10 000 000 000 руб.</i>
Обязательства из облигаций эмитента, исполнение которых обеспечивается предоставленным обеспечением	<i>По состоянию на 30.09.2016. 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.</i>
Адрес страницы в сети Интернет, на которой раскрывается информация о лице, предоставившем обеспечение по облигациям эмитента (при ее наличии)	<i>адреса страницы не имеет</i>
Иные сведения о лице, предоставившем обеспечение по облигациям эмитента, а также о предоставленном им обеспечении, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	<i>нет</i>

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.

8.4.2. Дополнительные сведения о залоговом обеспечении денежными требованиями по облигациям эмитента с заложенным обеспечением денежными требованиями

Эмитент не размещал облигации с заложенным обеспечением денежными требованиями, обязательства по которым еще не исполнены.

8.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили.

8.6. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили.

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 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	Общее собрание акционеров 10.06.2016, Протокол от 14.06.2016 №0101/01
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	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	6,47 (включая дивиденды за 1-е полугодие 2015 г.)
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	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	30 676 208 664 (к выплате 2 607 714 801,45)
Дата, на которую определяются (определялись) лица,	24.04.2012	23.04.2013	25.09.2013	23.06.2014	17.10.2014	22.06.2015	16.10.2015	27.06.2016

имеющие (имевшие) право на получение дивидендов								
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2011	2012	6 месяцев 2013 года	2013	6 месяцев 2014 года	2014	6 месяцев 2015 года	2015
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	07.08.2012	06.08.2013	29.11.2013	28.07.2014	25.11.2014	27.07.2015	23.11.2015	01.08.2016
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 периода	чистая прибыль отчетного года	чистая прибыль отчетного периода	чистая прибыль отчетного года + нераспределенная чистая прибыль прошлых лет	чистая прибыль отчетного периода	чистая прибыль отчетного года + нераспределенная чистая прибыль прошлых лет
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	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	100

Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	34 611 487 364	44 087 402 858	19 388 208 617	25 077 992 487	21 901 618 727	8 770 132 799	28 064 790 927,26	2 606 555 611,45
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	100	99,98	99,98	99,99	99,99	99,99	99,99	99,96
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.
Серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	<i>облигации документарные неконвертируемые процентные на предъявителя серии 03 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)	<i>4-03-00146-А от 14.08.2008</i>		
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 и 4-й купоны – 73,55	5-й и 6-й купоны 73,55	7-й купон – 4,99
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям	3 570 320 000		

выпуска, руб./иностран. валюта			
Срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска	18.01.2011 19.07.2011	17.01.2012 17.07.2012	15.01.2013
Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество)	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб./иностран. валюта	2 353 600 000	3 530 400 000	3 570 320 000
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %	65,92%	98,88%	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	-	23.07.2012 г. по оферте выкуплены облигации в объеме 7 860 119 шт.	15.01.2013 осуществлено досрочное погашение облигаций

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующие отчетные периоды							
	2011 г.	2012г.	2013 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 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)	<i>4-04-00146-А от 14.08.2008</i>							
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	16-й и 17-й купоны 40,89	18-й купон 40,89
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 19 и 20 купонам							
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 11.10.2016	11.04.2017 10.10.2017	10.04.2018

Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество)	Денежные средства	Денежные средства	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)	<i>4-08-00146-А от 10.08.2010</i>					
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./иностранн. 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./иностранн. 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./иностранная 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 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 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 присвоения в случае, если выпуск облигаций не подлежал государственной регистрации)	4-09-00146-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 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./иностранная валюта	4 238 000 000					
Срок (дата) выплаты доходов по	09.08.2011	07.02.2012	05.02.2013	04.02.2014	03.02.2015	02.02.2016

облигациям выпуска		07.08.2012	06.08.2013	05.08.2014	04.08.2015	
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	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 подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска, %	10%	30%	50%	70%	90%	100%
Причины невыплаты таких доходов в случае, если подлежащие 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.	2017 г.	2018 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-й и 11-й купоны – 44,38	12-й и 13-й купоны – 44,38	14-й 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 02.08.2016	31.01.2017 01.08.2017	30.01.2018

Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество)	Денежные средства	Денежные средства	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	4 881 800 000		
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./иностран. 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./иностранная 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 оферте)	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 оферте 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.	2016 г.	2017 г.	
Серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	<i>документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 12 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)	<i>4-12-00146-А от 28.12.2011</i>					
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./иностранн. валюта	1-й и 2-й купоны - 42,38	3-й и 4-й купон - 42,38	5-й и 6-й купоны - 42,38	7-й и 8-й купоны - 42,38	9-й и 10-й купоны - 42,38	
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	05.06.2013 04.12.2013	04.06.2014 03.12.2014	03.06.2015 02.12.2015	01.06.2016 30.11.2016	31.05.2017 29.11.2017	

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./иностранная валюта	847 600 000	1 695 200 000	2 542 800 000	2 966 600 000		
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					
	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 (идентификационный номер выпуска облигаций и дата его присвоения в случае, если выпуск облигаций не подлежал государственной регистрации)	4B02-02-00146-A от 01.04.2010					
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-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./иностран. валюта	Размер доходов по всему выпуску облигаций указать невозможно в связи с тем, что не установлены ставки по купонам с 11-60					
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	19.03.2021

					18.09.2020	
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	531 000 000	-	-	-	-	-
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		
	2011 г.	2012 г.	2013 г.
Серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	<i>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</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)	4B02-05-00146-A от 01.04.2010		
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./иностранн. валюта	2-й и 3-й купоны 35,65	4-й и 5-й купоны 35,65	6-й купон 35,65
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб./иностранн. валюта	2 139 000 000		
Срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска	12.04.2011 11.10.2011	10.04.2012 09.10.2012	09.04.2013

Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество)	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб./иностранная валюта	1 069 500 000	1 782 500 000	2 139 000 000
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %	50%	83,33%	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	-	-	09.04.2015 осуществлено погашение облигаций

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующие отчетные периоды		
	2011 г.	2012 г.	2013 г.
Серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	<i>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</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)	4B02-06-00146-A от 01.04.2010		
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./иностранн. валюта	2-й и 3-й купоны 35,65	4-й и 5-й купоны 35,65	6-й купон 35,65
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб./иностранн. валюта	2 139 000 000		
Срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска	12.04.2011 11.10.2011	10.04.2012 09.10.2012	09.04.2013

Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество)	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб./иностранная валюта	1 069 500 000	1 782 500 000	2 139 000 000
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %	50%	83,33%	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	-	-	09.04.2013 осуществлено погашение облигаций

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), иное)	купон					
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в расчете на одну облигацию выпуска, руб./иностран. 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./иностран. валюта	Размер доходов по всему выпуску облигаций указать невозможно в связи с тем, что не установлены ставки по купонам с 11-60					
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	19.03.2021

					18.09.2020	
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	796 500 000	-	-	-	-	-
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежащих 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 3 КВАРТАЛ 2016 ГОДА

Приложение №1: Промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность (неаудированная) 30 июня 2016 года;

Приложение №2: Информация о лице, предоставившем обеспечение по облигациям эмитента.