

ЕЖЕКВАРТАЛЬНЫЙ ОТЧЕТ

Публичное акционерное общество «Газпром»

Код эмитента: 00028-А

за 1 квартал 2016 г.

Адрес эмитента: **Россия, г. Москва**

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

Председатель Правления

Дата: « 16 » мая 2016 г.

_____ А.Б. Миллер
подпись

Заместитель Председателя Правления - главный бухгалтер
ПАО «Газпром»

Дата: « 13 » мая 2016 г.

_____ Е.А. Васильева
подпись

Контактное лицо: **Романова Елена Александровна, начальник Управления**

Телефон: **(812) 609-76-50**

Факс: **(812) 609-76-91**

Адрес электронной почты: **E.Romanova@adm.gazprom.ru**

Адрес страницы (страниц) в сети Интернет, на которой раскрывается информация, содержащаяся в настоящем ежеквартальном отчете: **www.e-disclosure.ru/PORTAL/company.aspx?id=934,**

www.gazprom.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 (аудиторах) эмитента.....	42
1.3. Сведения об оценщике (оценщиках) эмитента.....	45
1.4. Сведения о консультантах эмитента	45
1.5. Сведения о лицах, подписавших ежеквартальный отчет	45
Раздел II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента	45
2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента	45
2.2. Рыночная капитализация эмитента	47
2.3. Обязательства эмитента.....	48
2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность	48
2.3.2. Кредитная история эмитента.....	51
2.3.3. Обязательства эмитента из предоставленного им обеспечения	51
2.3.4. Прочие обязательства эмитента.....	52
2.4. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) ценных бумаг	52
2.4.1. Отраслевые риски	53
2.4.2. Страновые и региональные риски	57
2.4.3. Финансовые риски	62
2.4.4. Правовые риски.....	65
2.4.5. Риск потери деловой репутации (репутационный риск)	69
2.4.6. Стратегический риск.....	70
2.4.7. Риски, связанные с деятельностью эмитента	70
Раздел III. Подробная информация об эмитенте	73
3.1. История создания и развитие эмитента.....	73
3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента.....	73
3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента	74
3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента	74
3.1.4. Контактная информация.....	75
3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика	76
3.1.6. Филиалы и представительства эмитента.....	76
3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента.....	80
3.2.1. Основные виды экономической деятельности эмитента.....	80
3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	80
3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента.....	83
3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента	84
3.2.5. Сведения о наличии у эмитента разрешений (лицензий) или допусков к отдельным видам работ	90
3.2.6. Сведения о деятельности отдельных категорий эмитентов	103
3.2.7. Дополнительные сведения об эмитентах, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых.....	103
3.2.8. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является оказание услуг связи	118
3.3. Планы будущей деятельности эмитента	118
3.4. Участие эмитента в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях	126
3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение	126
3.6. Состав, структура и стоимость основных средств эмитента, информация о планах по приобретению, замене, выбытию основных средств, а также обо всех фактах обременения основных средств эмитента	234

Раздел IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента	236
4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента.....	236
4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств.....	239
4.3. Финансовые вложения эмитента	241
4.4. Нематериальные активы эмитента	249
4.5. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований	250
4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента	296
4.7. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента.....	299
4.8. Конкуренты эмитента	301
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.....	304
5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента.....	304
5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента.....	308
5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента.....	308
5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента	321
5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента	323
5.3. Сведения о размере вознаграждения и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента	344
5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, а также об организации системы управления рисками и внутреннего контроля.....	346
5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.....	348
5.6. Сведения о размере вознаграждения и (или) компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	357
5.7. Данные о численности и обобщенные данные о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента.....	359
5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном капитале эмитента.....	359
Раздел VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	360
6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента	360
6.2. Сведения об участниках (акционерах) эмитента, владеющих не менее чем пятью процентами его уставного капитала или не менее чем пятью процентами его обыкновенных акций, а также сведения о контролирующих таких участников (акционеров) лицах, а в случае отсутствия таких лиц о таких участниках (акционерах), владеющих не менее чем 20 процентами уставного капитала или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций.....	360
6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном капитале эмитента, наличии специального права ('золотой акции').....	362
6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном капитале эмитента.....	363
6.5. Сведения об изменениях в составе и размере участия акционеров (участников) эмитента, владеющих не менее чем пятью процентами его уставного капитала или не менее чем пятью процентами его обыкновенных акций.....	363
6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	364
6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности.....	365
Раздел VII. Бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация.....	367
7.1. Годовая бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента	367
7.2. Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента	368
7.3. Консолидированная финансовая отчетность эмитента	374
7.4. Сведения об учетной политике эмитента	374
7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж.....	374
7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего заверченного отчетного года.....	374

7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента.....	374
Раздел VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах	379
8.1. Дополнительные сведения об эмитенте	379
8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного капитала эмитента.....	379
8.1.2. Сведения об изменении размера уставного капитала эмитента	380
8.1.3. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента	380
8.1.4. Сведения о коммерческих организациях, в которых эмитент владеет не менее чем пятью процентами уставного капитала либо не менее чем пятью процентами обыкновенных акций	384
8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом	416
8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента	416
8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента.....	418
8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента	419
8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены	419
8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными	421
8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям эмитента с обеспечением, а также об обеспечении, предоставленном по облигациям эмитента с обеспечением	437
8.4.1. Дополнительные сведения об ипотечном покрытии по облигациям эмитента с ипотечным покрытием.....	437
8.4.2. Дополнительные сведения о залоговом обеспечении денежными требованиями по облигациям эмитента с заложенным обеспечением денежными требованиями	437
8.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента	437
8.6. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам.....	438
8.7. Сведения об объявленных (начисленных) и (или) о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента	439
8.7.1. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента	439
8.7.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента	443
8.8. Иные сведения	456
8.9. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками	456
Приложение к ежеквартальному отчету. Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента.	457
Приложение к ежеквартальному отчету. Учетная политика	539

Введение

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

В отношении ценных бумаг эмитента осуществлена регистрация проспекта ценных бумаг.

Государственная регистрация выпуска (дополнительного выпуска) ценных бумаг эмитента сопровождалась регистрацией проспекта эмиссии ценных бумаг, при этом размещение таких ценных бумаг осуществлялось путем открытой подписки или путем закрытой подписки среди круга лиц, число которых превышало 500.

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

В настоящем Ежеквартальном отчете термин ПАО «Газпром» относится к головной компании Группы Газпром - Публичному акционерному обществу «Газпром» (также далее Эмитент, ПАО «Газпром», ПАО «Газпром» (головная компания), Общество, Компания), если иное не явствует из контекста. Под Группой Газпром, Группой или Газпромом следует понимать совокупность компаний, состоящую из ПАО «Газпром» и его дочерних обществ. Группа Газпром располагает одной из крупнейших в мире систем газопроводов и обеспечивает большую часть добычи природного газа и его транспортировку по трубопроводам высокого давления в Российской Федерации. Группа является также крупным поставщиком природного газа в европейские страны. Группа осуществляет добычу нефти, производство нефтепродуктов и выработку электрической и тепловой энергии. В целях наиболее полного раскрытия информации в разделах III и IV настоящего Ежеквартального отчета приведена дополнительная информация о деятельности Группы Газпром.

Величина некоторых из раскрываемых в настоящем отчете показателей может быть несопоставима с данными предыдущих периодов, а также данными, раскрываемыми в различных разделах Отчета, в связи с различиями в составе дочерних компаний, данные которых учитываются при формировании таких показателей. Также данные могут не совпадать с данными бухгалтерской (финансовой) отчетности, сводной бухгалтерской (консолидированной финансовой) отчетности ПАО «Газпром» в связи с различиями в методологии формирования управленческой отчетности и бухгалтерской отчетности.

Дополнительная информация для п. 2.3.1.

В соответствии с приказом Министерства финансов Российской Федерации от 2 июля 2010 № 66н «О формах бухгалтерской отчетности организаций» в состав кредиторской задолженности включена задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов. Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов по состоянию на 31 декабря 2015 года и на 31 марта 2016 года в сумме 936 714 тыс. рублей и 899 666 тыс. рублей соответственно, отраженная в строке 1529 бухгалтерского баланса включена в показатель «Прочая», кроме того, в показатель «Прочая» включены прочие обязательства в сумме 2 494 107 тыс. рублей и 2 506 783 тыс. рублей, учитываемые на счетах бухгалтерского учета в составе долгосрочных обязательств, отраженные в строке 1450 бухгалтерского баланса по состоянию на 31.12.2015 и 31.03.2016 соответственно.

Дополнительная информация для п. 3.5.

Либерализация рынка акций ПАО «Газпром» привела к увеличению количества номинальных держателей в реестре акционеров Общества, которые представляют информацию о своих клиентах в строгом соответствии с действующим законодательством, т.е. при составлении списков лиц, имеющих право на участие в собрании акционеров и получение дивидендов. В связи с этим получение Эмитентом сведений об акционерах из учетных систем номинальных держателей и полное обновление информации, требуемой к раскрытию в пункте 3.5 Ежеквартального отчета, по состоянию на 31 марта 2016 года не представляется возможным.

Отсутствие информации в соответствующем поле о доле участия лиц, указанных в п. 3.5 настоящего Ежеквартального отчета, в уставном капитале ПАО «Газпром» означает - «нет данных».

Исключение составляют данные о лицах, входящих в состав Совета директоров, Правления и Ревизионной комиссии ПАО «Газпром», информация о доле участия в уставном капитале

Общества которых приведена по состоянию на дату окончания отчетного квартала в полном объеме.

Наиболее полная информация, которой в настоящее время располагает Эмитент, по состоянию на дату закрытия реестра акционеров Общества, – конец операционного дня 7 мая 2015 года, осуществленного для составления списка лиц, имеющих право на участие в годовом Общем собрании акционеров ПАО «Газпром» в 2015 году, приведена в Ежеквартальном отчете Общества за II квартал 2015 года.

Дополнительная информация для п. 6.2.

Информация о доле участия АО «Роснефтегаз».

Информация о доле участия АО «Роснефтегаз» в уставном капитале ПАО «Газпром» приведена на основе данных, предоставленных АО «Роснефтегаз».

Информация о доле участия Зе Бэнк оф Нью-Йорк Меллон (The Bank of New York Mellon).

В связи с тем, что до принятия изменений в Закон № 415-ФЗ Зе Бэнк оф Нью-Йорк Меллон (The Bank of New York Mellon), выпустившему американские депозитарные расписки за пределами Российской Федерации, удостоверяющие права в отношении акций ПАО «Газпром», был открыт лицевой счет (счет депо) владельца ценных бумаг в депозитарии ГПБ (ОАО) (в настоящее время - Банк ГПБ (АО)), информация о Зе Бэнк оф Нью-Йорк Меллон (The Bank of New York Mellon) раскрывалась в Ежеквартальных отчетах ПАО «Газпром» в п. 6.2.

В настоящее время Федеральный закон «О рынке ценных бумаг» предусматривает для учета прав по акциям, на которые выпущены депозитарные расписки в рамках программы депозитарных расписок, специальный счет - счет депо депозитарных программ, открываемый в российском депозитарии. Как следствие, у банка-эмитента депозитарных расписок появился особый статус, отличный от статуса владельца акций российского эмитента.

В настоящее время в Банке ГПБ (АО) у Зе Бэнк оф Нью-Йорк Меллон (The Bank of New York Mellon) открыт специальный счет - счет депо депозитарных программ.

В Национальном расчетном депозитарии (НРД) депозитария ГПБ (ОАО) (в настоящее время - Банк ГПБ (АО)) был открыт счет номинального держателя, на который 2 сентября 2013 года был переведен пакет акций ПАО «Газпром», участвующий в программе депозитарных расписок. В реестре акционеров ПАО «Газпром» счет НКО ЗАО «НРД» перекалвалифицирован в лицевой счет номинального держателя центрального депозитария.

Дополнительная информация для п. 6.3.

Либерализация рынка акций ПАО «Газпром» привела к увеличению количества номинальных держателей в реестре акционеров Общества, которые представляют информацию о своих клиентах в строгом соответствии с действующим законодательством, т.е. при составлении списков лиц, имеющих право на участие в собрании акционеров и получение дивидендов. В связи с этим получение Эмитентом сведений об акционерах из учетных систем номинальных держателей и полное обновление информации, требуемой к раскрытию в пункте 6.3. Ежеквартального отчета, по состоянию на 31 марта 2016 года не представляется возможным.

Таким образом, в настоящем Ежеквартальном отчете доли уставного капитала ПАО «Газпром», находящиеся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации) или муниципальной собственности представлены только в объеме учетной системы ЗАО «СР-ДРАГа».

Наиболее полная информация, которой в настоящее время располагает Эмитент, по состоянию на дату закрытия реестра акционеров Общества – конец операционного дня 7 мая 2015 года, осуществленного для составления списка лиц, имеющих право на участие в годовом Общем собрании акционеров ПАО «Газпром» в 2015 году, приведена в Ежеквартальном отчете Общества за II квартал 2015 года.

Дополнительная информация для п. 6.5.

В настоящее время в Банке ГПБ (АО) у Зе Бэнк оф Нью-Йорк Меллон (The Bank of New York Mellon) открыт специальный счет - счет депо депозитарных программ. Таким образом у Зе Бэнк оф Нью-Йорк Меллон (The Bank of New York Mellon), как у банка-эмитента депозитарных расписок, имеется особый статус, отличный от статуса владельца акций российского эмитента.

Однако в связи с тем, что на счете депо депозитарных программ учитывается пакет акций ПАО «Газпром», составляющий более 5 процентов, сведения об изменениях в составе и размере

участия в уставном капитале ПАО «Газпром» указываются в данном пункте.

Дополнительная информация для п.7.1

Эмитент не составляет годовую финансовую отчетность (за исключением консолидированной) в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО) либо иными, отличными от МСФО, международно признанными правилами. Годовая консолидированная финансовая отчетность за 2015 год, составленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО) будет раскрыта в пункте 7.3 «Консолидированная финансовая отчетность эмитента» в Ежеквартальном отчете Общества за II квартал 2016 года, в соответствии с Положением о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг утвержденным Банком России 30.12.2014 № 454-П.

Дополнительная информация для п. 8.1.4.

В настоящем Ежеквартальном отчете данные о доле участия лиц, указанных в п. 8.1.4 в уставном капитале ПАО «Газпром» представлены только в объеме учетной системы ЗАО «СР-ДРАГа» и отсутствие информации в соответствующем поле о доле участия лиц, указанных в п. 8.1.4, в уставном капитале ПАО «Газпром» означает - «нет данных».

Настоящий ежеквартальный отчет содержит оценки и прогнозы уполномоченных органов управления эмитента касательно будущих событий и/или действий, перспектив развития отрасли экономики, в которой эмитент осуществляет основную деятельность, и результатов деятельности эмитента, в том числе планов эмитента, вероятности наступления определенных событий и совершения определенных действий. Инвесторы не должны полностью полагаться на оценки и прогнозы органов управления эмитента, так как фактические результаты деятельности эмитента в будущем могут отличаться от прогнозируемых результатов по многим причинам. Приобретение ценных бумаг эмитента связано с рисками, описанными в настоящем ежеквартальном отчете.

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

1.1. Сведения о банковских счетах эмитента

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: «Газпромбанк» (Акционерное общество)

Сокращенное фирменное наименование: Банк ГПБ (АО)

Место нахождения: 117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп.1

ИНН: 7744001497

БИК: 044525823

Номер счета: 40702810000000000001

Корр. счет: 30101810200000000823

Тип счета: *расчетный счет в российских рублях*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: «Газпромбанк» (Акционерное общество)

Сокращенное фирменное наименование: Банк ГПБ (АО)

Место нахождения: 117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп.1

ИНН: 7744001497

БИК: 044525823

Номер счета: 40702810200000020001

Корр. счет: 30101810200000000823

Тип счета: *расчетный счет в российских рублях*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: «Газпромбанк» (Акционерное общество)

Сокращенное фирменное наименование: Банк ГПБ (АО)

Место нахождения: 117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп.1

ИНН: 7744001497

БИК: 044525823

Номер счета: 40702810300000030001

Корр. счет: 30101810200000000823

Тип счета: *расчетный счет в российских рублях*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: «Газпромбанк» (Акционерное общество)

Сокращенное фирменное наименование: Банк ГПБ (АО)

Место нахождения: 117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп.1

ИНН: 7744001497

БИК: 044525823

Номер счета: 40702810400000040001

Корр. счет: 30101810200000000823

Тип счета: *расчетный счет в российских рублях*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: «Газпромбанк» (Акционерное общество)

Сокращенное фирменное наименование: **Банк ГПБ (АО)**
Место нахождения: **117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп.1**
ИНН: **7744001497**
БИК: **044525823**
Номер счета: **40702810500000050001**
Корр. счет: **30101810200000000823**
Тип счета: **расчетный счет в российских рублях**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **«Газпромбанк» (Акционерное общество)**
Сокращенное фирменное наименование: **Банк ГПБ (АО)**
Место нахождения: **117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп.1**
ИНН: **7744001497**
БИК: **044525823**
Номер счета: **40702810600000060001**
Корр. счет: **30101810200000000823**
Тип счета: **расчетный счет в российских рублях**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **«Газпромбанк» (Акционерное общество)**
Сокращенное фирменное наименование: **Банк ГПБ (АО)**
Место нахождения: **117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп.1**
ИНН: **7744001497**
БИК: **044525823**
Номер счета: **40702810900000090001**
Корр. счет: **30101810200000000823**
Тип счета: **расчетный счет в российских рублях**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **«Газпромбанк» (Акционерное общество)**
Сокращенное фирменное наименование: **Банк ГПБ (АО)**
Место нахождения: **117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп.1**
ИНН: **7744001497**
БИК: **044525823**
Номер счета: **407028109000000100001**
Корр. счет: **30101810200000000823**
Тип счета: **расчетный счет в российских рублях**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **«Газпромбанк» (Акционерное общество)**
Сокращенное фирменное наименование: **Банк ГПБ (АО)**
Место нахождения: **117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп.1**
ИНН: **7744001497**
БИК: **044525823**
Номер счета: **407028100000000110001**
Корр. счет: **30101810200000000823**
Тип счета: **расчетный счет в российских рублях**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **«Газпромбанк» (Акционерное общество)**

Сокращенное фирменное наименование: **Банк ГПБ (АО)**
Место нахождения: **117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп.1**
ИНН: **7744001497**
БИК: **044525823**
Номер счета: **40702810100000120001**
Корр. счет: **30101810200000000823**
Тип счета: **расчетный счет в российских рублях**

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: **«Газпромбанк» (Акционерное общество)**
Сокращенное фирменное наименование: **Банк ГПБ (АО)**
Место нахождения: **117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп.1**
ИНН: **7744001497**
БИК: **044525823**
Номер счета: **40702810200000130001**
Корр. счет: **30101810200000000823**
Тип счета: **расчетный счет в российских рублях**

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: **«Газпромбанк» (Акционерное общество)**
Сокращенное фирменное наименование: **Банк ГПБ (АО)**
Место нахождения: **117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп.1**
ИНН: **7744001497**
БИК: **044525823**
Номер счета: **40702810300000140001**
Корр. счет: **30101810200000000823**
Тип счета: **расчетный счет в российских рублях**

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: **«Газпромбанк» (Акционерное общество)**
Сокращенное фирменное наименование: **Банк ГПБ (АО)**
Место нахождения: **117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп.1**
ИНН: **7744001497**
БИК: **044525823**
Номер счета: **40702810400000150001**
Корр. счет: **30101810200000000823**
Тип счета: **расчетный счет в российских рублях**

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: **«Газпромбанк» (Акционерное общество)**
Сокращенное фирменное наименование: **Банк ГПБ (АО)**
Место нахождения: **117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп.1**
ИНН: **7744001497**
БИК: **044525823**
Номер счета: **40702810500000160001**
Корр. счет: **30101810200000000823**
Тип счета: **расчетный счет в российских рублях**

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: **«Газпромбанк» (Акционерное общество)**

Сокращенное фирменное наименование: **Банк ГПБ (АО)**
Место нахождения: **117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп.1**
ИНН: **7744001497**
БИК: **044525823**
Номер счета: **40702810600000170001**
Корр. счет: **30101810200000000823**
Тип счета: **расчетный счет в российских рублях**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **«Газпромбанк» (Акционерное общество)**
Сокращенное фирменное наименование: **Банк ГПБ (АО)**
Место нахождения: **117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп.1**
ИНН: **7744001497**
БИК: **044525823**
Номер счета: **40702810700000180001**
Корр. счет: **30101810200000000823**
Тип счета: **расчетный счет в российских рублях**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **«Газпромбанк» (Акционерное общество)**
Сокращенное фирменное наименование: **Банк ГПБ (АО)**
Место нахождения: **117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп.1**
ИНН: **7744001497**
БИК: **044525823**
Номер счета: **40702810800000190001**
Корр. счет: **30101810200000000823**
Тип счета: **расчетный счет в российских рублях**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **«Газпромбанк» (Акционерное общество)**
Сокращенное фирменное наименование: **Банк ГПБ (АО)**
Место нахождения: **117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп.1**
ИНН: **7744001497**
БИК: **044525823**
Номер счета: **40702810800000200001**
Корр. счет: **30101810200000000823**
Тип счета: **расчетный счет в российских рублях**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **«Газпромбанк» (Акционерное общество)**
Сокращенное фирменное наименование: **Банк ГПБ (АО)**
Место нахождения: **117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп.1**
ИНН: **7744001497**
БИК: **044525823**
Номер счета: **40702810900000210001**
Корр. счет: **30101810200000000823**
Тип счета: **расчетный счет в российских рублях**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **«Газпромбанк» (Акционерное общество)**

Сокращенное фирменное наименование: **Банк ГПБ (АО)**
Место нахождения: **117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп.1**
ИНН: **7744001497**
БИК: **044525823**
Номер счета: **40702810000000220001**
Корр. счет: **30101810200000000823**
Тип счета: **расчетный счет в российских рублях**

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: **«Газпромбанк» (Акционерное общество)**
Сокращенное фирменное наименование: **Банк ГПБ (АО)**
Место нахождения: **117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп.1**
ИНН: **7744001497**
БИК: **044525823**
Номер счета: **40702810100000230001**
Корр. счет: **30101810200000000823**
Тип счета: **расчетный счет в российских рублях**

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: **«Газпромбанк» (Акционерное общество)**
Сокращенное фирменное наименование: **Банк ГПБ (АО)**
Место нахождения: **117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп.1**
ИНН: **7744001497**
БИК: **044525823**
Номер счета: **40702810200000240001**
Корр. счет: **30101810200000000823**
Тип счета: **расчетный счет в российских рублях**

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: **«Газпромбанк» (Акционерное общество)**
Сокращенное фирменное наименование: **Банк ГПБ (АО)**
Место нахождения: **117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп.1**
ИНН: **7744001497**
БИК: **044525823**
Номер счета: **40702810300000250001**
Корр. счет: **30101810200000000823**
Тип счета: **расчетный счет в российских рублях**

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: **«Газпромбанк» (Акционерное общество)**
Сокращенное фирменное наименование: **Банк ГПБ (АО)**
Место нахождения: **117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп.1**
ИНН: **7744001497**
БИК: **044525823**
Номер счета: **40702810400000260001**
Корр. счет: **30101810200000000823**
Тип счета: **расчетный счет в российских рублях**

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: **«Газпромбанк» (Акционерное общество)**

Сокращенное фирменное наименование: **Банк ГПБ (АО)**
Место нахождения: **117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп.1**
ИНН: **7744001497**
БИК: **044525823**
Номер счета: **40702810500000270001**
Корр. счет: **30101810200000000823**
Тип счета: **расчетный счет в российских рублях**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **«Газпромбанк» (Акционерное общество)**
Сокращенное фирменное наименование: **Банк ГПБ (АО)**
Место нахождения: **117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп.1**
ИНН: **7744001497**
БИК: **044525823**
Номер счета: **40702810600000280001**
Корр. счет: **30101810200000000823**
Тип счета: **расчетный счет в российских рублях**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **«Газпромбанк» (Акционерное общество)**
Сокращенное фирменное наименование: **Банк ГПБ (АО)**
Место нахождения: **117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп.1**
ИНН: **7744001497**
БИК: **044525823**
Номер счета: **40702810700000290001**
Корр. счет: **30101810200000000823**
Тип счета: **расчетный счет в российских рублях**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **«Газпромбанк» (Акционерное общество)**
Сокращенное фирменное наименование: **Банк ГПБ (АО)**
Место нахождения: **117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп.1**
ИНН: **7744001497**
БИК: **044525823**
Номер счета: **40702810700000300001**
Корр. счет: **30101810200000000823**
Тип счета: **расчетный счет в российских рублях**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **«Газпромбанк» (Акционерное общество)**
Сокращенное фирменное наименование: **Банк ГПБ (АО)**
Место нахождения: **117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп.1**
ИНН: **7744001497**
БИК: **044525823**
Номер счета: **40702810800000310001**
Корр. счет: **30101810200000000823**
Тип счета: **расчетный счет в российских рублях**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **«Газпромбанк» (Акционерное общество)**

Сокращенное фирменное наименование: **Банк ГПБ (АО)**
Место нахождения: **117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп.1**
ИНН: **7744001497**
БИК: **044525823**
Номер счета: **40702810900000320001**
Корр. счет: **30101810200000000823**
Тип счета: **расчетный счет в российских рублях**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **«Газпромбанк» (Акционерное общество)**
Сокращенное фирменное наименование: **Банк ГПБ (АО)**
Место нахождения: **117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп.1**
ИНН: **7744001497**
БИК: **044525823**
Номер счета: **40702810000000330001**
Корр. счет: **30101810200000000823**
Тип счета: **расчетный счет в российских рублях**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **«Газпромбанк» (Акционерное общество)**
Сокращенное фирменное наименование: **Банк ГПБ (АО)**
Место нахождения: **117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп.1**
ИНН: **7744001497**
БИК: **044525823**
Номер счета: **40702810100000340001**
Корр. счет: **30101810200000000823**
Тип счета: **расчетный счет в российских рублях**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **«Газпромбанк» (Акционерное общество)**
Сокращенное фирменное наименование: **Банк ГПБ (АО)**
Место нахождения: **117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп.1**
ИНН: **7744001497**
БИК: **044525823**
Номер счета: **40702810200000350001**
Корр. счет: **30101810200000000823**
Тип счета: **расчетный счет в российских рублях**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **«Газпромбанк» (Акционерное общество)**
Сокращенное фирменное наименование: **Банк ГПБ (АО)**
Место нахождения: **117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп.1**
ИНН: **7744001497**
БИК: **044525823**
Номер счета: **40702810300000360001**
Корр. счет: **30101810200000000823**
Тип счета: **расчетный счет в российских рублях**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **«Газпромбанк» (Акционерное общество)**

Сокращенное фирменное наименование: **Банк ГПБ (АО)**
Место нахождения: **117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп.1**
ИНН: **7744001497**
БИК: **044525823**
Номер счета: **40702978900000000001**
Корр. счет: **301018102000000000823**
Тип счета: **расчетный счет в евро**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **«Газпромбанк» (Акционерное общество)**
Сокращенное фирменное наименование: **Банк ГПБ (АО)**
Место нахождения: **117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп.1**
ИНН: **7744001497**
БИК: **044525823**
Номер счета: **40702840300000000001**
Корр. счет: **301018102000000000823**
Тип счета: **расчетный счет в долларах США**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **«Газпромбанк» (Акционерное общество)**
Сокращенное фирменное наименование: **Банк ГПБ (АО)**
Место нахождения: **117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп.1**
ИНН: **7744001497**
БИК: **044525823**
Номер счета: **40702826900000000001**
Корр. счет: **301018102000000000823**
Тип счета: **расчетный счет в фунтах стерлингов Соединённого Королевства**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **«Газпромбанк» (Акционерное общество)**
Сокращенное фирменное наименование: **Банк ГПБ (АО)**
Место нахождения: **117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп.1**
ИНН: **7744001497**
БИК: **044525823**
Номер счета: **40702978000007000001**
Корр. счет: **301018102000000000823**
Тип счета: **транзитный счет в евро**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **«Газпромбанк» (Акционерное общество)**
Сокращенное фирменное наименование: **Банк ГПБ (АО)**
Место нахождения: **117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп.1**
ИНН: **7744001497**
БИК: **044525823**
Номер счета: **40702840400007000001**
Корр. счет: **301018102000000000823**
Тип счета: **транзитный счет в долларах США**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **«Газпромбанк» (Акционерное общество)**

Сокращенное фирменное наименование: **Банк ГПБ (АО)**
Место нахождения: **117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп.1**
ИНН: **7744001497**
БИК: **044525823**
Номер счета: **40702826000007000001**
Корр. счет: **30101810200000000823**
Тип счета: **транзитный счет в фунтах стерлингов Соединённого Королевства**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **«Газпромбанк» (Акционерное общество)**
Сокращенное фирменное наименование: **Банк ГПБ (АО)**
Место нахождения: **117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп.1**
ИНН: **7744001497**
БИК: **044525823**
Номер счета: **40702978000000010001**
Корр. счет: **30101810200000000823**
Тип счета: **расчетный счет в евро**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **«Газпромбанк» (Акционерное общество)**
Сокращенное фирменное наименование: **Банк ГПБ (АО)**
Место нахождения: **117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп.1**
ИНН: **7744001497**
БИК: **044525823**
Номер счета: **40702978100007010001**
Корр. счет: **30101810200000000823**
Тип счета: **транзитный счет в евро**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **«Газпромбанк» (Акционерное общество)**
Сокращенное фирменное наименование: **Банк ГПБ (АО)**
Место нахождения: **117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп.1**
ИНН: **7744001497**
БИК: **044525823**
Номер счета: **40702840500000020001**
Корр. счет: **30101810200000000823**
Тип счета: **расчетный счет в долларах США**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **«Газпромбанк» (Акционерное общество)**
Сокращенное фирменное наименование: **Банк ГПБ (АО)**
Место нахождения: **117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп.1**
ИНН: **7744001497**
БИК: **044525823**
Номер счета: **40702840600007020001**
Корр. счет: **30101810200000000823**
Тип счета: **транзитный счет в долларах США**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **«Газпромбанк» (Акционерное общество)**

Сокращенное фирменное наименование: **Банк ГПБ (АО)**
Место нахождения: **117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп.1**
ИНН: **7744001497**
БИК: **044525823**
Номер счета: **40702840400000010001**
Корр. счет: **30101810200000000823**
Тип счета: **расчетный счет в долларах США**

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: **«Газпромбанк» (Акционерное общество)**
Сокращенное фирменное наименование: **Банк ГПБ (АО)**
Место нахождения: **117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп.1**
ИНН: **7744001497**
БИК: **044525823**
Номер счета: **40702840500007010001**
Корр. счет: **30101810200000000823**
Тип счета: **транзитный счет в долларах США**

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: **«Газпромбанк» (Акционерное общество)**
Сокращенное фирменное наименование: **Банк ГПБ (АО)**
Место нахождения: **117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп.1**
ИНН: **7744001497**
БИК: **044525823**
Номер счета: **40702840900002000001**
Корр. счет: **30101810200000000823**
Тип счета: **корпоративный карточный счет в долларах США**

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: **«Газпромбанк» (Акционерное общество)**
Сокращенное фирменное наименование: **Банк ГПБ (АО)**
Место нахождения: **117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп.1**
ИНН: **7744001497**
БИК: **044525823**
Номер счета: **40702840000002010001**
Корр. счет: **30101810200000000823**
Тип счета: **корпоративный карточный счет в долларах США**

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: **«Газпромбанк» (Акционерное общество)**
Сокращенное фирменное наименование: **Банк ГПБ (АО)**
Место нахождения: **117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп.1**
ИНН: **7744001497**
БИК: **044525823**
Номер счета: **40702840200007200001**
Корр. счет: **30101810200000000823**
Тип счета: **транзитный счет к карточному счету в долларах США**

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: **«Газпромбанк» (Акционерное общество)**

Сокращенное фирменное наименование: **Банк ГПБ (АО)**
Место нахождения: **117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп.1**
ИНН: **7744001497**
БИК: **044525823**
Номер счета: **40702840300007210001**
Корр. счет: **30101810200000000823**
Тип счета: **транзитный счет к карточному счету в долларах США**

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: **«Газпромбанк» (Акционерное общество)**
Сокращенное фирменное наименование: **Банк ГПБ (АО)**
Место нахождения: **117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп.1**
ИНН: **7744001497**
БИК: **044525823**
Номер счета: **40702840600000030001**
Корр. счет: **30101810200000000823**
Тип счета: **расчетный счет в долларах США**

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: **«Газпромбанк» (Акционерное общество)**
Сокращенное фирменное наименование: **Банк ГПБ (АО)**
Место нахождения: **117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп.1**
ИНН: **7744001497**
БИК: **044525823**
Номер счета: **40702840700007030001**
Корр. счет: **30101810200000000823**
Тип счета: **транзитный счет в долларах США**

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: **«Газпромбанк» (Акционерное общество)**
Сокращенное фирменное наименование: **Банк ГПБ (АО)**
Место нахождения: **117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп.1**
ИНН: **7744001497**
БИК: **044525823**
Номер счета: **40702392900000000001**
Корр. счет: **30101810200000000823**
Тип счета: **расчетный счет в японских йенах**

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: **«Газпромбанк» (Акционерное общество)**
Сокращенное фирменное наименование: **Банк ГПБ (АО)**
Место нахождения: **117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп.1**
ИНН: **7744001497**
БИК: **044525823**
Номер счета: **40702392000007000001**
Корр. счет: **30101810200000000823**
Тип счета: **транзитный счет в японских йенах**

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: **«Газпромбанк» (Акционерное общество)**

Сокращенное фирменное наименование: **Банк ГПБ (АО)**
Место нахождения: **117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп.1**
ИНН: **7744001497**
БИК: **044525823**
Номер счета: **40702974700000000001**
Корр. счет: **301018102000000000823**
Тип счета: **расчетный счет в белорусских рублях**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **«Газпромбанк» (Акционерное общество)**
Сокращенное фирменное наименование: **Банк ГПБ (АО)**
Место нахождения: **117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп.1**
ИНН: **7744001497**
БИК: **044525823**
Номер счета: **40702974800007000001**
Корр. счет: **301018102000000000823**
Тип счета: **транзитный счет в белорусских рублях**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **«Газпромбанк» (Акционерное общество)**
Сокращенное фирменное наименование: **Банк ГПБ (АО)**
Место нахождения: **117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп.1**
ИНН: **7744001497**
БИК: **044525823**
Номер счета: **40702840700000040001**
Корр. счет: **301018102000000000823**
Тип счета: **расчетный счет в долларах США**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **«Газпромбанк» (Акционерное общество)**
Сокращенное фирменное наименование: **Банк ГПБ (АО)**
Место нахождения: **117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп.1**
ИНН: **7744001497**
БИК: **044525823**
Номер счета: **40702840800007040001**
Корр. счет: **301018102000000000823**
Тип счета: **транзитный счет в долларах США**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **«Газпромбанк» (Акционерное общество)**
Сокращенное фирменное наименование: **Банк ГПБ (АО)**
Место нахождения: **117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп.1**
ИНН: **7744001497**
БИК: **044525823**
Номер счета: **40702840800000050001**
Корр. счет: **301018102000000000823**
Тип счета: **расчетный счет в долларах США**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **«Газпромбанк» (Акционерное общество)**

Сокращенное фирменное наименование: **Банк ГПБ (АО)**
Место нахождения: **117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп.1**
ИНН: **7744001497**
БИК: **044525823**
Номер счета: **40702840900007050001**
Корр. счет: **30101810200000000823**
Тип счета: **транзитный счет в долларах США**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **«Газпромбанк» (Акционерное общество)**
Сокращенное фирменное наименование: **Банк ГПБ (АО)**
Место нахождения: **117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп.1**
ИНН: **7744001497**
БИК: **044525823**
Номер счета: **40702840900000060001**
Корр. счет: **30101810200000000823**
Тип счета: **расчетный счет в долларах США**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **«Газпромбанк» (Акционерное общество)**
Сокращенное фирменное наименование: **Банк ГПБ (АО)**
Место нахождения: **117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп.1**
ИНН: **7744001497**
БИК: **044525823**
Номер счета: **407028400000007060001**
Корр. счет: **30101810200000000823**
Тип счета: **транзитный счет в долларах США**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **«Газпромбанк» (Акционерное общество)**
Сокращенное фирменное наименование: **Банк ГПБ (АО)**
Место нахождения: **117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп.1**
ИНН: **7744001497**
БИК: **044525823**
Номер счета: **40702840000000070001**
Корр. счет: **30101810200000000823**
Тип счета: **расчетный счет в долларах США**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **«Газпромбанк» (Акционерное общество)**
Сокращенное фирменное наименование: **Банк ГПБ (АО)**
Место нахождения: **117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп.1**
ИНН: **7744001497**
БИК: **044525823**
Номер счета: **40702840100007070001**
Корр. счет: **30101810200000000823**
Тип счета: **транзитный счет в долларах США**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **«Газпромбанк» (Акционерное общество)**

Сокращенное фирменное наименование: **Банк ГПБ (АО)**
Место нахождения: **117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп.1**
ИНН: **7744001497**
БИК: **044525823**
Номер счета: **40702840100000080001**
Корр. счет: **30101810200000000823**
Тип счета: **расчетный счет в долларах США**

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: **«Газпромбанк» (Акционерное общество)**
Сокращенное фирменное наименование: **Банк ГПБ (АО)**
Место нахождения: **117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп.1**
ИНН: **7744001497**
БИК: **044525823**
Номер счета: **40702840200007080001**
Корр. счет: **30101810200000000823**
Тип счета: **транзитный счет в долларах США**

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: **«Газпромбанк» (Акционерное общество)**
Сокращенное фирменное наименование: **Банк ГПБ (АО)**
Место нахождения: **117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп.1**
ИНН: **7744001497**
БИК: **044525823**
Номер счета: **40702840200000090001**
Корр. счет: **30101810200000000823**
Тип счета: **расчетный счет в долларах США**

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: **«Газпромбанк» (Акционерное общество)**
Сокращенное фирменное наименование: **Банк ГПБ (АО)**
Место нахождения: **117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп.1**
ИНН: **7744001497**
БИК: **044525823**
Номер счета: **40702840300007090001**
Корр. счет: **30101810200000000823**
Тип счета: **транзитный счет в долларах США**

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: **«Газпромбанк» (Акционерное общество)**
Сокращенное фирменное наименование: **Банк ГПБ (АО)**
Место нахождения: **117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп.1**
ИНН: **7744001497**
БИК: **044525823**
Номер счета: **40702840200000100001**
Корр. счет: **30101810200000000823**
Тип счета: **расчетный счет в долларах США**

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: **«Газпромбанк» (Акционерное общество)**

Сокращенное фирменное наименование: **Банк ГПБ (АО)**
Место нахождения: **117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп.1**
ИНН: **7744001497**
БИК: **044525823**
Номер счета: **40702840300007100001**
Корр. счет: **30101810200000000823**
Тип счета: **транзитный счет в долларах США**

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: **«Газпромбанк» (Акционерное общество)**
Сокращенное фирменное наименование: **Банк ГПБ (АО)**
Место нахождения: **117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп.1**
ИНН: **7744001497**
БИК: **044525823**
Номер счета: **40702840300000110001**
Корр. счет: **30101810200000000823**
Тип счета: **расчетный счет в долларах США**

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: **«Газпромбанк» (Акционерное общество)**
Сокращенное фирменное наименование: **Банк ГПБ (АО)**
Место нахождения: **117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп.1**
ИНН: **7744001497**
БИК: **044525823**
Номер счета: **40702840400007110001**
Корр. счет: **30101810200000000823**
Тип счета: **транзитный счет в долларах США**

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: **«Газпромбанк» (Акционерное общество)**
Сокращенное фирменное наименование: **Банк ГПБ (АО)**
Место нахождения: **117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп.1**
ИНН: **7744001497**
БИК: **044525823**
Номер счета: **40702840400000120001**
Корр. счет: **30101810200000000823**
Тип счета: **расчетный счет в долларах США**

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: **«Газпромбанк» (Акционерное общество)**
Сокращенное фирменное наименование: **Банк ГПБ (АО)**
Место нахождения: **117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп.1**
ИНН: **7744001497**
БИК: **044525823**
Номер счета: **40702840500007120001**
Корр. счет: **30101810200000000823**
Тип счета: **транзитный счет в долларах США**

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: **«Газпромбанк» (Акционерное общество)**

Сокращенное фирменное наименование: **Банк ГПБ (АО)**
Место нахождения: **117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп.1**
ИНН: **7744001497**
БИК: **044525823**
Номер счета: **40702840500000130001**
Корр. счет: **30101810200000000823**
Тип счета: **расчетный счет в долларах США**

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: **«Газпромбанк» (Акционерное общество)**
Сокращенное фирменное наименование: **Банк ГПБ (АО)**
Место нахождения: **117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп.1**
ИНН: **7744001497**
БИК: **044525823**
Номер счета: **40702840600007130001**
Корр. счет: **30101810200000000823**
Тип счета: **транзитный счет в долларах США**

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: **«Газпромбанк» (Акционерное общество)**
Сокращенное фирменное наименование: **Банк ГПБ (АО)**
Место нахождения: **117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп.1**
ИНН: **7744001497**
БИК: **044525823**
Номер счета: **40702978100000020001**
Корр. счет: **30101810200000000823**
Тип счета: **расчетный счет в евро**

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: **«Газпромбанк» (Акционерное общество)**
Сокращенное фирменное наименование: **Банк ГПБ (АО)**
Место нахождения: **117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп.1**
ИНН: **7744001497**
БИК: **044525823**
Номер счета: **40702978200007020001**
Корр. счет: **30101810200000000823**
Тип счета: **транзитный счет в евро**

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: **«Газпромбанк» (Акционерное общество)**
Сокращенное фирменное наименование: **Банк ГПБ (АО)**
Место нахождения: **117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп.1**
ИНН: **7744001497**
БИК: **044525823**
Номер счета: **40702978200000030001**
Корр. счет: **30101810200000000823**
Тип счета: **расчетный счет в евро**

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: **«Газпромбанк» (Акционерное общество)**

Сокращенное фирменное наименование: **Банк ГПБ (АО)**
Место нахождения: **117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп.1**
ИНН: **7744001497**
БИК: **044525823**
Номер счета: **40702978300007030001**
Корр. счет: **30101810200000000823**
Тип счета: **транзитный счет в евро**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **«Газпромбанк» (Акционерное общество)**
Сокращенное фирменное наименование: **Банк ГПБ (АО)**
Место нахождения: **117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп.1**
ИНН: **7744001497**
БИК: **044525823**
Номер счета: **40702978300000040001**
Корр. счет: **30101810200000000823**
Тип счета: **расчетный счет в евро**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **«Газпромбанк» (Акционерное общество)**
Сокращенное фирменное наименование: **Банк ГПБ (АО)**
Место нахождения: **117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп.1**
ИНН: **7744001497**
БИК: **044525823**
Номер счета: **40702978400007040001**
Корр. счет: **30101810200000000823**
Тип счета: **транзитный счет в евро**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **«Газпромбанк» (Акционерное общество)**
Сокращенное фирменное наименование: **Банк ГПБ (АО)**
Место нахождения: **117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп.1**
ИНН: **7744001497**
БИК: **044525823**
Номер счета: **40702978400000050001**
Корр. счет: **30101810200000000823**
Тип счета: **расчетный счет в евро**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **«Газпромбанк» (Акционерное общество)**
Сокращенное фирменное наименование: **Банк ГПБ (АО)**
Место нахождения: **117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп.1**
ИНН: **7744001497**
БИК: **044525823**
Номер счета: **40702978500007050001**
Корр. счет: **30101810200000000823**
Тип счета: **транзитный счет в евро**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **«Газпромбанк» (Акционерное общество)**

Сокращенное фирменное наименование: **Банк ГПБ (АО)**
Место нахождения: **117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп.1**
ИНН: **7744001497**
БИК: **044525823**
Номер счета: **40702978500000060001**
Корр. счет: **30101810200000000823**
Тип счета: **расчетный счет в евро**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **«Газпромбанк» (Акционерное общество)**
Сокращенное фирменное наименование: **Банк ГПБ (АО)**
Место нахождения: **117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп.1**
ИНН: **7744001497**
БИК: **044525823**
Номер счета: **40702978600007060001**
Корр. счет: **30101810200000000823**
Тип счета: **транзитный счет в евро**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **«Газпромбанк» (Акционерное общество)**
Сокращенное фирменное наименование: **Банк ГПБ (АО)**
Место нахождения: **117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп.1**
ИНН: **7744001497**
БИК: **044525823**
Номер счета: **40702978600000070001**
Корр. счет: **30101810200000000823**
Тип счета: **расчетный счет в евро**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **«Газпромбанк» (Акционерное общество)**
Сокращенное фирменное наименование: **Банк ГПБ (АО)**
Место нахождения: **117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп.1**
ИНН: **7744001497**
БИК: **044525823**
Номер счета: **40702978700007070001**
Корр. счет: **30101810200000000823**
Тип счета: **транзитный счет в евро**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **«Газпромбанк» (Акционерное общество)**
Сокращенное фирменное наименование: **Банк ГПБ (АО)**
Место нахождения: **117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп.1**
ИНН: **7744001497**
БИК: **044525823**
Номер счета: **40702978700000080001**
Корр. счет: **30101810200000000823**
Тип счета: **расчетный счет в евро**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **«Газпромбанк» (Акционерное общество)**

Сокращенное фирменное наименование: **Банк ГПБ (АО)**
Место нахождения: **117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп.1**
ИНН: **7744001497**
БИК: **044525823**
Номер счета: **40702978800007080001**
Корр. счет: **30101810200000000823**
Тип счета: **транзитный счет в евро**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **«Газпромбанк» (Акционерное общество)**
Сокращенное фирменное наименование: **Банк ГПБ (АО)**
Место нахождения: **117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп.1**
ИНН: **7744001497**
БИК: **044525823**
Номер счета: **40702978800000090001**
Корр. счет: **30101810200000000823**
Тип счета: **расчетный счет в евро**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **«Газпромбанк» (Акционерное общество)**
Сокращенное фирменное наименование: **Банк ГПБ (АО)**
Место нахождения: **117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп.1**
ИНН: **7744001497**
БИК: **044525823**
Номер счета: **40702978900007090001**
Корр. счет: **30101810200000000823**
Тип счета: **транзитный счет в евро**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **«Газпромбанк» (Акционерное общество)**
Сокращенное фирменное наименование: **Банк ГПБ (АО)**
Место нахождения: **117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп.1**
ИНН: **7744001497**
БИК: **044525823**
Номер счета: **40702978800000100001**
Корр. счет: **30101810200000000823**
Тип счета: **расчетный счет в евро**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **«Газпромбанк» (Акционерное общество)**
Сокращенное фирменное наименование: **Банк ГПБ (АО)**
Место нахождения: **117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп.1**
ИНН: **7744001497**
БИК: **044525823**
Номер счета: **40702978900007100001**
Корр. счет: **30101810200000000823**
Тип счета: **транзитный счет в евро**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **«Газпромбанк» (Акционерное общество)**

Сокращенное фирменное наименование: **Банк ГПБ (АО)**
Место нахождения: **117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп.1**
ИНН: **7744001497**
БИК: **044525823**
Номер счета: **40702978900000110001**
Корр. счет: **30101810200000000823**
Тип счета: **расчетный счет в евро**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **«Газпромбанк» (Акционерное общество)**
Сокращенное фирменное наименование: **Банк ГПБ (АО)**
Место нахождения: **117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп.1**
ИНН: **7744001497**
БИК: **044525823**
Номер счета: **40702978000007110001**
Корр. счет: **30101810200000000823**
Тип счета: **транзитный счет в евро**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **«Газпромбанк» (Акционерное общество)**
Сокращенное фирменное наименование: **Банк ГПБ (АО)**
Место нахождения: **117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп.1**
ИНН: **7744001497**
БИК: **044525823**
Номер счета: **40702756300000000001**
Корр. счет: **30101810200000000823**
Тип счета: **расчётный счет в швейцарских франках**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **«Газпромбанк» (Акционерное общество)**
Сокращенное фирменное наименование: **Банк ГПБ (АО)**
Место нахождения: **117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп.1**
ИНН: **7744001497**
БИК: **044525823**
Номер счета: **40702756400007000001**
Корр. счет: **30101810200000000823**
Тип счета: **транзитный счёт в швейцарских франках**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **«Газпромбанк» (Акционерное общество)**
Сокращенное фирменное наименование: **Банк ГПБ (АО)**
Место нахождения: **117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп.1**
ИНН: **7744001497**
БИК: **044525823**
Номер счета: **40702156900000000001**
Корр. счет: **30101810200000000823**
Тип счета: **расчётный счет в юанях**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **«Газпромбанк» (Акционерное общество)**

Сокращенное фирменное наименование: **Банк ГПБ (АО)**
Место нахождения: **117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп.1**
ИНН: **7744001497**
БИК: **044525823**
Номер счета: **40702156000007000001**
Корр. счет: **30101810200000000823**
Тип счета: **транзитный счёт в юанях**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **«Газпромбанк» (Акционерное общество)**
Сокращенное фирменное наименование: **Банк ГПБ (АО)**
Место нахождения: **117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп.1**
ИНН: **7744001497**
БИК: **044525823**
Номер счета: **40702344000000000001**
Корр. счет: **30101810200000000823**
Тип счета: **расчётный счет в гонконгских долларах**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **«Газпромбанк» (Акционерное общество)**
Сокращенное фирменное наименование: **Банк ГПБ (АО)**
Место нахождения: **117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп.1**
ИНН: **7744001497**
БИК: **044525823**
Номер счета: **40702344100007000001**
Корр. счет: **30101810200000000823**
Тип счета: **транзитный счёт в гонконгских долларах**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **«Газпромбанк» (Акционерное общество)**
Сокращенное фирменное наименование: **Банк ГПБ (АО)**
Место нахождения: **117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп.1**
ИНН: **7744001497**
БИК: **044525823**
Номер счета: **40702702600000000001**
Корр. счет: **30101810200000000823**
Тип счета: **расчётный счет в сингапурских долларах**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **«Газпромбанк» (Акционерное общество)**
Сокращенное фирменное наименование: **Банк ГПБ (АО)**
Место нахождения: **117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп.1**
ИНН: **7744001497**
БИК: **044525823**
Номер счета: **40702702700007000001**
Корр. счет: **30101810200000000823**
Тип счета: **транзитный счёт в сингапурских долларах**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **«Газпромбанк» (Акционерное общество)**

Сокращенное фирменное наименование: **Банк ГПБ (АО)**
Место нахождения: **117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп.1**
ИНН: **7744001497**
БИК: **044525823**
Номер счета: **40702398700000000001**
Корр. счет: **301018102000000000823**
Тип счета: **расчётный счёт в тенге**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **«Газпромбанк» (Акционерное общество)**
Сокращенное фирменное наименование: **Банк ГПБ (АО)**
Место нахождения: **117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп.1**
ИНН: **7744001497**
БИК: **044525823**
Номер счета: **40702398800007000001**
Корр. счет: **301018102000000000823**
Тип счета: **транзитный счёт в тенге**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Банк ВТБ (публичное акционерное общество), дополнительный офис №6**
Сокращенное фирменное наименование: **Банк ВТБ (ПАО), дополнительный офис №6**
Место нахождения: **190000, г.Санкт-Петербург, ул. Большая Морская, д.29**
ИНН: **7702070139**
БИК: **044525187**
Номер счета: **40702810300060000153**
Корр. счет: **30101810700000000187**
Тип счета: **расчетный счет в российских рублях**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Банк ВТБ (публичное акционерное общество), дополнительный офис №6**
Сокращенное фирменное наименование: **Банк ВТБ (ПАО), дополнительный офис №6**
Место нахождения: **190000, г.Санкт-Петербург, ул. Большая Морская, д.29**
ИНН: **7702070139**
БИК: **044525187**
Номер счета: **40702978000060000007**
Корр. счет: **30101810700000000187**
Тип счета: **расчетный счет в евро**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Банк ВТБ (публичное акционерное общество), дополнительный офис №6**
Сокращенное фирменное наименование: **Банк ВТБ (ПАО), дополнительный офис №6**
Место нахождения: **190000, г.Санкт-Петербург, ул. Большая Морская, д.29**
ИНН: **7702070139**
БИК: **044525187**
Номер счета: **40702840300060000246**
Корр. счет: **30101810700000000187**
Тип счета: **расчетный счет в долларах США**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Банк ВТБ (публичное акционерное общество), дополнительный офис №6**

Сокращенное фирменное наименование: **Банк ВТБ (ПАО), дополнительный офис №6**

Место нахождения: **190000, г. Санкт-Петербург, ул. Большая Морская, д.29**

ИНН: **7702070139**

БИК: **044525187**

Номер счета: **40702826100060000004**

Корр. счет: **30101810700000000187**

Тип счета: **расчетный счет в фунтах стерлингов Соединённого Королевства**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Банк ВТБ (публичное акционерное общество), дополнительный офис №6**

Сокращенное фирменное наименование: **Банк ВТБ (ПАО), дополнительный офис №6**

Место нахождения: **190000, г. Санкт-Петербург, ул. Большая Морская, д.29**

ИНН: **7702070139**

БИК: **044525187**

Номер счета: **407029783000600000008**

Корр. счет: **30101810700000000187**

Тип счета: **транзитный счет в евро**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Банк ВТБ (публичное акционерное общество), дополнительный офис №6**

Сокращенное фирменное наименование: **Банк ВТБ (ПАО), дополнительный офис №6**

Место нахождения: **190000, г. Санкт-Петербург, ул. Большая Морская, д.29**

ИНН: **7702070139**

БИК: **044525187**

Номер счета: **407028406000600000247**

Корр. счет: **30101810700000000187**

Тип счета: **транзитный счет в долларах США**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Банк ВТБ (публичное акционерное общество), дополнительный офис №6**

Сокращенное фирменное наименование: **Банк ВТБ (ПАО), дополнительный офис №6**

Место нахождения: **190000, г. Санкт-Петербург, ул. Большая Морская, д.29**

ИНН: **7702070139**

БИК: **044525187**

Номер счета: **407028264000600000005**

Корр. счет: **30101810700000000187**

Тип счета: **транзитный счет в фунтах стерлингов Соединённого Королевства**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Государственная корпорация «Банк развития и внешнеэкономической деятельности (Внешэкономбанк)»**

Сокращенное фирменное наименование: **Внешэкономбанк**

Место нахождения: **107996, г. Москва, пр-т Академика Сахарова, д.9**

ИНН: **7750004150**

БИК: **044525060**

Номер счета: 40702810514438034220
Корр. счет: 30101810500000000060
Тип счета: *расчетный счет в российских рублях*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Государственная корпорация «Банк развития и внешнеэкономической деятельности (Внешэкономбанк)»*

Сокращенное фирменное наименование: *Внешэкономбанк*

Место нахождения: *107996, г. Москва, пр-т Академика Сахарова, д.9*

ИНН: *7750004150*

БИК: *044525060*

Номер счета: 40702978414438034220

Корр. счет: 30101810500000000060

Тип счета: *расчетный счет в евро*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Государственная корпорация «Банк развития и внешнеэкономической деятельности (Внешэкономбанк)»*

Сокращенное фирменное наименование: *Внешэкономбанк*

Место нахождения: *107996, г. Москва, пр-т Академика Сахарова, д.9*

ИНН: *7750004150*

БИК: *044525060*

Номер счета: 40702840814438034220

Корр. счет: 30101810500000000060

Тип счета: *расчетный счет в долларах США*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Государственная корпорация «Банк развития и внешнеэкономической деятельности (Внешэкономбанк)»*

Сокращенное фирменное наименование: *Внешэкономбанк*

Место нахождения: *107996, г. Москва, пр-т Академика Сахарова, д.9*

ИНН: *7750004150*

БИК: *044525060*

Номер счета: 40702978114438114220

Корр. счет: 30101810500000000060

Тип счета: *транзитный счет в евро*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Государственная корпорация «Банк развития и внешнеэкономической деятельности (Внешэкономбанк)»*

Сокращенное фирменное наименование: *Внешэкономбанк*

Место нахождения: *107996, г. Москва, пр-т Академика Сахарова, д.9*

ИНН: *7750004150*

БИК: *044525060*

Номер счета: 40702840314438110220

Корр. счет: 30101810500000000060

Тип счета: *транзитный счет в долларах США*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Государственная корпорация «Банк развития и внешнеэкономической деятельности (Внешэкономбанк)»*

Сокращенное фирменное наименование: *Внешэкономбанк*
Место нахождения: *107996, г. Москва, пр-т Академика Сахарова, д.9*
ИНН: *7750004150*
БИК: *044525060*

Номер счета: *40502840214438054220*
Корр. счет: *30101810500000000060*
Тип счета: *специальный счет в депозитарии*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество «Сбербанк России»*
Сокращенное фирменное наименование: *ПАО Сбербанк*
Место нахождения: *117997, г. Москва, ул. Вавилова, д. 19*
ИНН: *7707083893*
БИК: *044525225*

Номер счета: *40702810600020106433*
Корр. счет: *301018104000000000225*
Тип счета: *расчетный счет в российских рублях*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество «Сбербанк России»*
Сокращенное фирменное наименование: *ПАО Сбербанк*
Место нахождения: *117997, г. Москва, ул. Вавилова, д. 19*
ИНН: *7707083893*
БИК: *044525225*

Номер счета: *40702978500020106433*
Корр. счет: *301018104000000000225*
Тип счета: *расчетный счет в евро*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество «Сбербанк России»*
Сокращенное фирменное наименование: *ПАО Сбербанк*
Место нахождения: *117997, г. Москва, ул. Вавилова, д. 19*
ИНН: *7707083893*
БИК: *044525225*

Номер счета: *40702840900020106433*
Корр. счет: *301018104000000000225*
Тип счета: *расчетный счет в долларах США*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество «Сбербанк России»*
Сокращенное фирменное наименование: *ПАО Сбербанк*
Место нахождения: *117997, г. Москва, ул. Вавилова, д. 19*
ИНН: *7707083893*
БИК: *044525225*

Номер счета: *40702978400020206433*
Корр. счет: *301018104000000000225*
Тип счета: *транзитный счет в евро*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество «Сбербанк России»*

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО Сбербанк**
Место нахождения: **117997, г. Москва, ул. Вавилова, д. 19**
ИНН: **7707083893**
БИК: **044525225**
Номер счета: **40702840800020206433**
Корр. счет: **30101810400000000225**
Тип счета: **транзитный счет в долларах США**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Акционерный Банк «РОССИЯ», Центральный филиал**
Сокращенное фирменное наименование: **Центральный филиал АБ «РОССИЯ»**
Место нахождения: **142770, г. Москва, п. Сосенское, пос. Газопровод, д.101, кор. 5**
ИНН: **7831000122**
БИК: **044599132**
Номер счета: **40702810500010000848**
Корр. счет: **30101810400000000132**
Тип счета: **расчетный счет в российских рублях**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **«Дойче Банк» Общество с ограниченной ответственностью**
Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Дойче Банк»**
Место нахождения: **115035, г.Москва, ул. Садовническая, д.82, стр.2**
ИНН: **7702216772**
БИК: **044525101**
Номер счета: **40702810800000000198**
Корр. счет: **30101810100000000101**
Тип счета: **расчетный счет в российских рублях**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **«Дойче Банк» Общество с ограниченной ответственностью**
Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Дойче Банк»**
Место нахождения: **115035, г.Москва, ул. Садовническая, д.82, стр.2**
ИНН: **7702216772**
БИК: **044525101**
Номер счета: **40702840300000000419**
Корр. счет: **30101810100000000101**
Тип счета: **расчетный счет в долларах США**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **«Дойче Банк» Общество с ограниченной ответственностью**
Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Дойче Банк»**
Место нахождения: **115035, г.Москва, ул. Садовническая, д.82, стр.2**
ИНН: **7702216772**
БИК: **044525101**
Номер счета: **40702840700000000420**
Корр. счет: **30101810100000000101**
Тип счета: **транзитный счет в долларах США**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *«Дойче Банк» Общество с ограниченной ответственностью*
Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Дойче Банк»*
Место нахождения: *115035, г.Москва, ул. Садовническая, д.82, стр.2*
ИНН: *7702216772*
БИК: *044525101*

Номер счета: *40702978200000000229*
Корр. счет: *30101810100000000101*
Тип счета: *расчетный счет в евро*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *«Дойче Банк» Общество с ограниченной ответственностью*
Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Дойче Банк»*
Место нахождения: *115035, г.Москва, ул. Садовническая, д.82, стр.2*
ИНН: *7702216772*
БИК: *044525101*

Номер счета: *40702978600000000230*
Корр. счет: *30101810100000000101*
Тип счета: *транзитный счет в евро*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «ЮниКредит Банк»*
Сокращенное фирменное наименование: *АО ЮниКредит Банк*
Место нахождения: *119034, г.Москва, Пречистенская наб., д.9*
ИНН: *7710030411*
БИК: *044525545*

Номер счета: *40702810600014188642*
Корр. счет: *30101810300000000545*
Тип счета: *расчетный счет в российских рублях*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «ЮниКредит Банк»*
Сокращенное фирменное наименование: *АО ЮниКредит Банк*
Место нахождения: *119034, г.Москва, Пречистенская наб., д.9*
ИНН: *7710030411*
БИК: *044525545*

Номер счета: *40702978800014188643*
Корр. счет: *30101810300000000545*
Тип счета: *расчетный счет в евро*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «ЮниКредит Банк»*
Сокращенное фирменное наименование: *АО ЮниКредит Банк*
Место нахождения: *119034, г.Москва, Пречистенская наб., д.9*
ИНН: *7710030411*
БИК: *044525545*

Номер счета: *40702978100014188644*
Корр. счет: *30101810300000000545*
Тип счета: *транзитный счет в евро*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «ЮниКредит Банк»*
Сокращенное фирменное наименование: *АО ЮниКредит Банк*
Место нахождения: *119034, г. Москва, Пречистенская наб., д.9*
ИНН: *7710030411*
БИК: *044525545*
Номер счета: *40702840000014800396*
Корр. счет: *30101810300000000545*
Тип счета: *расчетный счет в долларах США*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «ЮниКредит Банк»*
Сокращенное фирменное наименование: *АО ЮниКредит Банк*
Место нахождения: *119034, г. Москва, Пречистенская наб., д.9*
ИНН: *7710030411*
БИК: *044525545*
Номер счета: *40702840300014800397*
Корр. счет: *30101810300000000545*
Тип счета: *транзитный счет в долларах США*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «ЮниКредит Банк»*
Сокращенное фирменное наименование: *АО ЮниКредит Банк*
Место нахождения: *119034, г. Москва, Пречистенская наб., д.9*
ИНН: *7710030411*
БИК: *044525545*
Номер счета: *40702756600014865786*
Корр. счет: *30101810300000000545*
Тип счета: *расчетный счет в швейцарских франках*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «ЮниКредит Банк»*
Сокращенное фирменное наименование: *АО ЮниКредит Банк*
Место нахождения: *119034, г. Москва, Пречистенская наб., д.9*
ИНН: *7710030411*
БИК: *044525545*
Номер счета: *40702756900014865787*
Корр. счет: *30101810300000000545*
Тип счета: *транзитный счет в швейцарских франках*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Российский Сельскохозяйственный Банк»*
Сокращенное фирменное наименование: *АО «Россельхозбанк»*
Место нахождения: *119034, г. Москва, Гagarинский переулок, д.3*
ИНН: *7725114488*
БИК: *044525111*
Номер счета: *40702810000000000858*
Корр. счет: *30101810200000000111*
Тип счета: *расчетный счет в российских рублях*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Российский Сельскохозяйственный Банк»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «Россельхозбанк»*

Место нахождения: *119034, г.Москва, Гагаринский переулок, д.3*

ИНН: *7725114488*

БИК: *044525111*

Номер счета: *40702840300000000858*

Корр. счет: *30101810200000000111*

Тип счета: *расчетный счет в долларах США*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Российский Сельскохозяйственный Банк»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «Россельхозбанк»*

Место нахождения: *119034, г.Москва, Гагаринский переулок, д.3*

ИНН: *7725114488*

БИК: *044525111*

Номер счета: *40702840400000010858*

Корр. счет: *30101810200000000111*

Тип счета: *транзитный счет в долларах США*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Российский Сельскохозяйственный Банк»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «Россельхозбанк»*

Место нахождения: *119034, г.Москва, Гагаринский переулок, д.3*

ИНН: *7725114488*

БИК: *044525111*

Номер счета: *40702978900000000858*

Корр. счет: *30101810200000000111*

Тип счета: *расчётный счет в евро*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Российский Сельскохозяйственный Банк»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «Россельхозбанк»*

Место нахождения: *119034, г.Москва, Гагаринский переулок, д.3*

ИНН: *7725114488*

БИК: *044525111*

Номер счета: *40702978000000010858*

Корр. счет: *30101810200000000111*

Тип счета: *транзитный счет в евро*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *BNP Paribas Fortis*

Сокращенное фирменное наименование: *не имеет*

Место нахождения: *Montagne du Parc, 3, 1000 Brussels*

Номер счета: *BE68 035 8988 498 34*

Корр. счет: *не применимо*

Тип счета: *в Евро*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **BNP Paribas Fortis**

Сокращенное фирменное наименование: **не имеет**

Место нахождения: **Montagne du Parc, 3, 1000 Brussels**

Номер счета: **BE47 035 8978 165 80**

Корр. счет: **не применимо**

Тип счета: **в Евро**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **BNP Paribas Fortis**

Сокращенное фирменное наименование: **не имеет**

Место нахождения: **Montagne du Parc, 3, 1000 Brussels**

Номер счета: **BE94 0017 1088 7414**

Корр. счет: **не применимо**

Тип счета: **в Евро**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **BNP Paribas Fortis**

Сокращенное фирменное наименование: **не имеет**

Место нахождения: **Montagne du Parc, 3, 1000 Brussels**

Номер счета: **047-0928840-48**

Корр. счет: **не применимо**

Тип счета: **в Евро**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **BNP Paribas Fortis**

Сокращенное фирменное наименование: **не имеет**

Место нахождения: **Montagne du Parc, 3, 1000 Brussels**

Номер счета: **BE62 0358 8968 6061**

Корр. счет: **не применимо**

Тип счета: **в Евро**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **BNP Paribas Fortis**

Сокращенное фирменное наименование: **не имеет**

Место нахождения: **Montagne du Parc, 3, 1000 Brussels**

Номер счета: **BE89 0358 8773 8785**

Корр. счет: **не применимо**

Тип счета: **в Евро**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **BNP Paribas Fortis**

Сокращенное фирменное наименование: **не имеет**

Место нахождения: **Montagne du Parc, 3, 1000 Brussels**

Номер счета: **BE06 0358 8819 8022**

Корр. счет: **не применимо**

Тип счета: **в Евро**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **BNP Paribas Fortis**

Сокращенное фирменное наименование: **не имеет**

Место нахождения: **Montagne du Parc, 3, 1000 Brussels**

Номер счета: **BE23 0359 0488 8991**

Корр. счет: **не применимо**

Тип счета: **в Евро**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **BNP Paribas Fortis**

Сокращенное фирменное наименование: **не имеет**

Место нахождения: **Montagne du Parc, 3, 1000 Brussels**

Номер счета: **BE91 0359 0530 4576**

Корр. счет: **не применимо**

Тип счета: **в Евро**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **BNP Paribas Fortis**

Сокращенное фирменное наименование: **не имеет**

Место нахождения: **Montagne du Parc, 3, 1000 Brussels**

Номер счета: **51 0359 0953 2362**

Корр. счет: **не применимо**

Тип счета: **в Евро**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **BNP Paribas Fortis**

Сокращенное фирменное наименование: **не имеет**

Место нахождения: **Montagne du Parc, 3, 1000 Brussels**

Номер счета: **74 0359 0952 6807**

Корр. счет: **не применимо**

Тип счета: **в Евро**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **BNP Paribas Fortis**

Сокращенное фирменное наименование: **не имеет**

Место нахождения: **Montagne du Parc, 3, 1000 Brussels**

Номер счета: **BE86 0359 1198 5250**

Корр. счет: **не применимо**

Тип счета: **в Евро**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **BNP Paribas Fortis**

Сокращенное фирменное наименование: **не имеет**

Место нахождения: **Montagne du Parc, 3, 1000 Brussels**

Номер счета: **BE77 0359 1601 9642**

Корр. счет: **не применимо**

Тип счета: **в Евро**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Publik Joint-Stock Company OTP Bank**

Сокращенное фирменное наименование: **OTP Bank JSC,**

Место нахождения: **of. 13, 9/2, V. Vasylkivska Str., Kyiv, 01004, Ukraine**

Номер счета: **26008201400414**

Корр. счет: **не применимо**

Тип счета: **в гривнах**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Publik Joint-Stock Company OTP Bank**

Сокращенное фирменное наименование: **OTP Bank JSC,**

Место нахождения: **of. 13, 9/2, V. Vasylkivska Str., Kyiv, 01004, Ukraine**

Номер счета: **26008201400414**

Корр. счет: **не применимо**

Тип счета: **в долларах США**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Bank of China, Beijing World Trade Center Sub-Branch**

Сокращенное фирменное наименование: **не имеет**

Место нахождения: **China, Beijing, 100004, Jian Wai Avenue, 1, China World Tower II, NB 101-NB 102**

Номер счета: **349356012954**

Корр. счет: **не применимо**

Тип счета: **в долларах США**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Bank of China, Beijing World Trade Center Sub-Branch**

Сокращенное фирменное наименование: **не имеет**

Место нахождения: **China, Beijing, 100004, Jian Wai Avenue, 1, China World Tower II, NB 101-NB 102**

Номер счета: **348056012951**

Корр. счет: **не применимо**

Тип счета: **в юанях**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Bank Tejarat, Nejatollahi Branch 795**

Сокращенное фирменное наименование: **не имеет**

Место нахождения: **10, Nejatollahi str., Tehran, Iran**

Номер счета: **79557528**

Корр. счет: **не применимо**

Тип счета: **в долларах США**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Bank Tejarat, Nejatollahi Branch 157**

Сокращенное фирменное наименование: **не имеет**

Место нахождения: **10, Nejatollahi str., Tehran, Iran**

Номер счета: **134008849**

Корр. счет: **не применимо**

Тип счета: **в иранских риалах**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **National Bank of Pakistan, Ashgabat Branch**

Сокращенное фирменное наименование: **не имеет**

Место нахождения: **World Trade Complex, Ground floor, 2005 (Seidi) street, 1 building, 744000, Ashgabat, Turkmenistan**

Номер счета: **23203934173659601763000**

Корр. счет: **не применимо**

Тип счета: **в туркменских манаатах**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **National Bank of Pakistan, Ashgabat Branch**

Сокращенное фирменное наименование: **не имеет**

Место нахождения: **World Trade Complex, Ground floor, 2005 (Seidi) street, 1 building, 744000, Ashgabat, Turkmenistan**

Номер счета: **23202840273659202018000**

Корр. счет: **не применимо**

Тип счета: **в долларах США**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Banque Exterieur d'Algerie (BEA)**

Сокращенное фирменное наименование: **не имеет**

Место нахождения: **Agence des Accredites 17, 4/6, Boulevard Mohamed V, Alger**

Номер счета: **0173400038-45**

Корр. счет: **не применимо**

Тип счета: **в долларах США**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Banque Exterieur d'Algerie (BEA)**

Сокращенное фирменное наименование: **не имеет**

Место нахождения: **Agence des Accredites 17, 4/6, Boulevard Mohamed V, Alger**

Номер счета: **0171500082-96**

Корр. счет: **не применимо**

Тип счета: **в алжирских динарах**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **AS "Swedbank", Filial "Purvciems"**

Сокращенное фирменное наименование: **не имеет**

Место нахождения: **Balasta dambis 1a, Riga LV-1048, Latvija**

Номер счета: **LV58HABA0551038199513**

Корр. счет: **не применимо**

Тип счета: **мультивалютный**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Филиал ДБ АО Сбербанк в г. Астана**

Сокращенное фирменное наименование: **не имеет**

Место нахождения: **Республика Казахстан, 010000, г. Астана, пр. Туран, 13**

Номер счета: **KZ13914398416BC00014**

Корр. счет: **не применимо**

Тип счета: **в тенге**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Филиал ДБ АО Сбербанк в г. Астана**

Сокращенное фирменное наименование: **не имеет**

Место нахождения: **Республика Казахстан, 010000, г. Астана, пр. Туран, 13**

Номер счета: **KZ53914840416BC03869**

Корр. счет: **не применимо**

Тип счета: **в долларах США**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Дочерний банк Акционерное общество Сбербанк России**

Сокращенное фирменное наименование: **не имеет**

Место нахождения: **Республика Казахстан, 010000, г. Астана, пр. Туран, 13**

Номер счета: **KZ11914643416BC07491**

Корр. счет: **не применимо**

Тип счета: **в российских рублях**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **BC «Victoriabank» S.A., Filiala nr.3 Chisinau**

Сокращенное фирменное наименование: **не имеет**

Место нахождения: **str.31 August 1989, 141, MD-2004, mun.Chisinau, Republica Moldova**

Номер счета: **MD57VI000002251303841MDL**

Корр. счет: **не применимо**

Тип счета: **в молдавских леях**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **BC «Victoriabank» S.A., Filiala nr.3 Chisinau**

Сокращенное фирменное наименование: **не имеет**

Место нахождения: **str.31 August 1989, 141, MD-2004, mun.Chisinau, Republica Moldova**

Номер счета: **MD75VI000028097031041MDL**

Корр. счет: **не применимо**

Тип счета: **в молдавских леях**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **BC «Victoriabank» S.A., Filiala nr.3 Chisinau**

Сокращенное фирменное наименование: **не имеет**

Место нахождения: **str.31 August 1989, 141, MD-2004, mun.Chisinau, Republica Moldova**

Номер счета: **MD13VI000000002251303841**

Корр. счет: **не применимо**

Тип счета: **в долларах США**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **BC «Victoriabank» S.A., Filiala nr.3 Chisinau**

Сокращенное фирменное наименование: **не имеет**

Место нахождения: **str.31 August 1989, 141, MD-2004, mun.Chisinau, Republica Moldova**

Номер счета: **MD13VI000000002251303841**

Корр. счет: **не применимо**

Тип счета: **в российских рублях**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **ПАО «АЛЬФА-БАНК»**
Сокращенное фирменное наименование: **не имеет**
Место нахождения: **Украина, 01001, г. Киев, ул. Десятинная, 4/6**
Номер счета: **26006011221601**
Корр. счет: **не применимо**
Тип счета: **мультивалютный счёт в гривне, долларах США, евро и российских рублях**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Banco Itau BBA S/A № 341, Branch № 0911**
Сокращенное фирменное наименование: **Banco Itau BBA**
Место нахождения: **Av. Brigadeiro Faria Lima, 3400, 11 andar, San Paulo, SP-Cep 04538-132, Brazil**
Номер счета: **11024-5**
Корр. счет: **не применимо**
Тип счета: **в бразильских реалах**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Qatar National Bank SAQ (QNB)**
Сокращенное фирменное наименование:
Место нахождения: **PO Box 1000, Doha, Qatar**
Номер счета: **0250-024895-002**
Корр. счет: **не применимо**
Тип счета: **в долларах США**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Qatar National Bank SAQ (QNB)**
Сокращенное фирменное наименование:
Место нахождения: **PO Box 1000, Doha, Qatar**
Номер счета: **0250-024895-001**
Корр. счет: **не применимо**
Тип счета: **в катарских риалах**

(Указанная информация раскрывается в отношении всех расчетных и иных счетов эмитента, а в случае, если их число составляет более 3, - в отношении не менее 3 расчетных и иных счетов эмитента, которые он считает для себя основными).

1.2. Сведения об аудитор (аудиторской организации) эмитента

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

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Финансовые и бухгалтерские консультанты»**

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

Место нахождения: **101990, г. Москва, ул. Мясницкая, д.44/1, стр.2 АБ**

ИНН: **7701017140**

ОГРН: **1027700058286**

Телефон: **(495) 737-5353**

Факс: **(495) 737-5347**

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

Данные о членстве аудитора в саморегулируемых организациях аудиторов

Полное наименование: **Саморегулируемая организация аудиторов Некоммерческое партнерство «Аудиторская Ассоциация Содружество»**

Место нахождения:

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

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

Бухгалтерская (финансовая) отчетность, Год	Консолидированная финансовая отчетность, Год
2015	2015
2016	2016

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

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

Порядок выбора аудитора эмитента

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

На основании Федерального закона от 30 декабря 2008 года № 307-ФЗ «Об аудиторской деятельности» и конкурсных документов, разработанных в соответствии с Федеральным законом от 05 апреля 2013 года № 44-ФЗ «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд» проводится открытый конкурс по отбору аудиторских организаций для осуществления обязательного ежегодного аудита ПАО «Газпром».

На право заключения договора оказания услуг по аудиту бухгалтерской (финансовой) отчетности ПАО «Газпром», сводной бухгалтерской отчетности Группы Газпром и консолидированной финансовой отчетности Группы Газпром, подготовленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО), за 2016 год открытый конкурс был объявлен 05 февраля 2016 года.

В 2016 году при формировании конкурсной документации для проведения открытого конкурса также было использовано Постановление Правительства от 28.11.2013 г. № 1085 «Об утверждении правил оценки заявок, окончательных предложений участников закупки товаров, работ, услуг для обеспечения государственных или муниципальных нужд».

Основные требования к участникам размещения заказа в 2016 году:

- соответствие требованиям, предусмотренным статьей 31 Закона от 05.04.2013г. № 44-ФЗ;
- соответствие условиям, предъявляемым к аудиторским организациям законодательством Российской Федерации, включая наличие сведений о членстве в профессиональных аудиторских объединениях, аккредитованных при уполномоченном федеральном органе государственного регулирования аудиторской деятельности;

- **внесение денежных средств в качестве обеспечения заявки на участие в конкурсе в сумме 17 805 159,00 российских рублей;**
- **непревышение начальной (максимальной) цены договора на оказание аудиторских услуг.**

Критерии оценки заявок на участие в конкурсе, разработанные на основании Постановления № 1085:

- **цена договора;**
- **качественные характеристики объекта закупки;**
- **квалификация участника конкурса, в том числе наличие опыта аудиторской организации и ее сотрудников в проведении аудиторских проверок организаций, деятельность которых сопоставима по размерам и масштабу с деятельностью ПАО «Газпром».**

Кроме того, установлена необходимость представления обеспечения исполнения договора в размере суммы авансов, предусмотренных договором оказания услуг по аудиту.

В ПАО «Газпром», в соответствии с решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 19 ноября 2002 года № 390, образован Комитет Совета директоров ПАО «Газпром» по аудиту, одной из основных функций которого является оценка кандидатов в аудиторы Общества.

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

Согласно пункту 49.2 Устава ПАО «Газпром» Общее собрание акционеров утверждает аудитора Общества.

Согласно пункту 4.26 Кодекса корпоративного управления (поведения) ОАО «Газпром» аудитор Общества утверждается Общим собранием акционеров Общества на основании предложений Совета директоров по итогам проведения конкурса по отбору аудиторских организаций в соответствии с действующим законодательством.

В соответствии с действующим законодательством Аудитор, ставший победителем конкурса, утверждается на Общем собрании акционеров ПАО «Газпром» по представлению его кандидатуры Советом директоров ПАО «Газпром».

Работ аудитора, в рамках специальных аудиторских заданий, не проводилось.

Описывается порядок определения размера вознаграждения аудитора (аудиторской организации), указывается фактический размер вознаграждения, выплаченного эмитентом аудитору (аудиторской организации) по итогам последнего завершенного отчетного года, за который аудитором (аудиторской организацией) проводилась независимая проверка годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности и (или) годовой консолидированной финансовой отчетности эмитента:

Размер оплаты услуг аудитора определяется Советом директоров Общества по результатам ежегодного конкурса.

Фактический размер вознаграждения, выплаченного эмитентом аудитору (аудиторской организации) по итогам последнего завершенного отчетного года, за который аудитором (аудиторской организацией) проводилась независимая проверка годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности и (или) годовой консолидированной финансовой отчетности эмитента:

Год	Размер вознаграждения, выплаченного аудитору (тыс. рублей) ⁽¹⁾
2015	144 432

⁽¹⁾ Размер вознаграждения, выплаченного аудитору, включает оплату услуг по проведению аудита годовой бухгалтерской отчетности ПАО «Газпром» (головная компания), сводной бухгалтерской отчетности ПАО «Газпром» и его дочерних обществ и консолидированной финансовой отчетности ПАО «Газпром» в соответствии с МСФО.

Отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги нет.

По состоянию на дату окончания I квартала 2016 года вознаграждение за независимую проверку финансовой отчетности за 2016 год Эмитентом не выплачивалось.

Для проведения обязательной ежегодной аудиторской проверки за 2016 год аудитор не утвержден.

Протокол рассмотрения и оценки заявок на участие в открытом конкурсе по отбору аудиторской организации для осуществления обязательного ежегодного аудита ПАО «Газпром» за 2016 год от 15 марта 2016 г., где определен победитель – ООО «ФБК», размещен на официальном сайте единой информационной системы в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» www.zakupki.gov.ru 16 марта 2016 г.

Дополнительная информация:

Аудиторская проверка промежуточной финансовой отчетности эмитента аудитором не проводится, при этом аудитором проводится обзор финансовой отчетности Группы Газпром за 3 месяца, закончившихся 31 марта отчетного года, за 6 месяцев, закончившихся 30 июня отчетного года, и за 9 месяцев, закончившихся 30 сентября отчетного года. По результатам указанных обзоров аудитором представляется отчет о результатах обзора отчетности соответствующего периода.

1.3. Сведения об оценщике (оценщиках) эмитента

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

1.4. Сведения о консультантах эмитента

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

1.5. Сведения о лицах, подписавших ежеквартальный отчет

ФИО: **Миллер Алексей Борисович**

Год рождения: **1962**

Сведения об основном месте работы:

Организация: **ПАО «Газпром»**

Должность: **Председатель Правления**

ФИО: **Васильева Елена Александровна**

Год рождения: **1959**

Сведения об основном месте работы:

Организация: **ПАО «Газпром»**

Должность: **заместитель Председателя Правления - главный бухгалтер ПАО «Газпром», член Правления**

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, 3 мес.	2016, 3 мес.
Производительность труда	50 216,06	47 771.66
Отношение размера задолженности к собственному капиталу	0.34	0.37
Отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала	0.16	0.18
Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью)	1.12	1.01
Уровень просроченной задолженности, %	4.87	3.53

Наименование показателя	2014	2015
Производительность труда	164 948.96	177 780.70
Отношение размера задолженности к собственному капиталу	0.35	0.39
Отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала	0.16	0.18
Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью)	0.50	0.74
Уровень просроченной задолженности, %	4.49	3.92

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

Показатели за 2014 г. и I квартал 2015 года могут отличаться от аналогичных показателей, приведенных в Ежеквартальном отчете за I-й квартал 2015 г., по причине изменений сопоставимых данных в бухгалтерской отчетности за 2015 г. и I квартал 2016 года.

В связи с достаточно большим размером собственного капитала, образованного при проведении переоценки основных средств, относительная доля заемного капитала в капитале Общества невысока. Значения показателей в рассматриваемом периоде свидетельствуют о невысокой степени зависимости ПАО «Газпром» от внешних источников финансирования.

Показатель «Отношение размера задолженности к собственному капиталу», характеризующий соотношение внешних и собственных источников финансирования, по итогам деятельности в 2015г. увеличился по сравнению с аналогичным периодом с 0,35 до 0,39. Увеличение показателя связано с более быстрым ростом долгосрочных и краткосрочных обязательств (+15,77%) по сравнению с ростом по статье «Капитал и резервы» (+2,56 %).

Показатель «Отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала», отражающий структуру источников долгосрочного финансирования (постоянного капитала компании), по итогам деятельности Общества в 2015 году незначительно увеличился (с 0,16 до 0,18), что свидетельствует об увеличении доли долгосрочной задолженности в долгосрочных источниках финансирования. Увеличение значения показателя произошло за счет более быстрого роста по статье «Долгосрочные обязательства» (+22,40%) по сравнению с ростом собственных средств Общества по статье «Капитал и резервы» (+2,56%).

Увеличение по статье «Долгосрочные обязательства» связано в большей степени с увеличением по статье баланса 1411 «Кредиты банков, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты» (+346,04%) за счет привлечения нового финансирования в форме долгосрочных кредитов и изменение курса основных валют.

(Справочно: курс доллара США на 31.03.2015 - 58,4643 на 31.03.2016 - 67,6076; курс Евро на 31.03.2015 - 63,3695 на 31.03.2016 - 76,5386).

По итогам деятельности Общества в I квартале 2016 года значения показателей «Отношение размера задолженности к собственному капиталу» и «Отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала» незначительно увеличились по сравнению с аналогичным периодом 2015 года с 0,34 до 0,37 и с 0,16 до 0,18 соответственно. Увеличение значения показателей связано с более быстрым ростом по статье

«Долгосрочные обязательства» (+17,95%), «Краткосрочные обязательства» (+8,79%) по сравнению с ростом собственных средств Общества по статье «Капитал и резервы» (+2,99%).

Увеличение по статье «Долгосрочные обязательства» связано в большей степени с увеличением по статье баланса 1411 «Кредиты банков, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты» (+426,30%) за счет вновь привлеченных кредитов и изменение курса основных валют. Увеличение по статье «Краткосрочные обязательства» связано в большей степени с увеличением по статье баланса 1513 «текущая часть долгосрочных кредитов и займов» (+20,85%) в соответствии с текущим графиком обслуживания долговых обязательств и ростом курса основных валют.

(Справочно: курс доллара США на 31.03.2015 - 58,4643 на 31.03.2016 - 67,6076; курс Евро на 31.03.2015 - 63,3695 на 31.03.2016 - 76,5386)

Значения показателя «Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью)», характеризующего возможность компании обслуживать свой чистый краткосрочный долг (Краткосрочные обязательства, скорректированные на величину денежных средств и их эквивалентов) за счет прибыли от продаж до амортизационных выплат, свидетельствуют о прибыльности ПАО «Газпром» и о достаточном запасе финансовой прочности Эмитента.

Увеличение значения показателя «Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью)» с 0,50 по состоянию на 31 декабря 2014 года до 0,74 - на 31 декабря 2015 года связано в большей степени с увеличением чистого краткосрочного долга (+45,82%) при снижении прибыли от продаж до амортизационных выплат (-0,94%). Увеличение чистого краткосрочного долга связано с уменьшением раздела баланса «Денежные средства и денежные эквиваленты» (-30,08%).

По итогам деятельности Общества в I квартале 2016 года значение показателя «Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью)» снизилось на 9,82% по сравнению с аналогичным периодом 2015 года. Снижение показателя связано в большей степени с более значительным снижением чистого краткосрочного долга (-26,29%) по сравнению со снижением прибыли от продаж до амортизационных выплат (-17,98%). Снижение чистого краткосрочного долга связано с увеличением раздела баланса 1250 «Денежные средства и денежные эквиваленты» (+31,15%) за счет отражения в бухгалтерской отчетности средств, находящихся на валютных счетах Общества в суммах, исчисленных на основе официальных курсов валют, действующих на отчетную дату.

По итогам деятельности Общества в 2015 году значение показателя «Уровень просроченной задолженности» незначительно снизилось.

Снижение показателя «Уровень просроченной задолженности» с 4,87 до 3,53 по итогам деятельности Общества в I квартале 2016 в большей степени связано со снижением просроченной задолженности (- 17,54%), которая состоит, в основном из задолженности перед дочерними обществами ПАО «Газпром».

Динамика относительных и абсолютных показателей кредитоспособности позволяет констатировать запас финансовой прочности.

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	На 31.12.2015 г.	На 31.03.2016 г.
Рыночная капитализация	3 225 516 132 625	3 480 716 601 687

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:

Закрытое акционерное общество «Фондовая Биржа ММВБ».

Распоряжением ЗАО «ФБ ММВБ» № 1876-р от 24.12.2013 г. приняты следующие решения:

- о переводе из раздела «Перечень внесписочных ценных бумаг» в раздел «Котировальный список «А» второго уровня» Списка ценных бумаг, допущенных к торгам в ЗАО «ФБ ММВБ», акций обыкновенных ПАО «Газпром» (государственный регистрационный номер выпуска - 1-02-00028-А от 30.12.1998 г.);

- об утверждении Изменений № 2520 в Список ценных бумаг, допущенных к торгам в ЗАО «ФБ ММВБ», вступающих в силу 26 декабря 2013 года.

Решением ОАО «Санкт-Петербургская биржа» от 15 апреля 2014 года акции ПАО «Газпром» включены с 17 апреля 2014 года в котировальный список «А» второго уровня путем перевода из котировального списка «Б».

9 июня 2014 года ЗАО «ФБ ММВБ» включило акции ПАО «Газпром» в раздел «Первый уровень» Списка ценных бумаг, допущенных к биржевым торгам.

21 июля 2014 года ПАО «Санкт-Петербургская биржа» включило акции ПАО «Газпром» в котировальный список первого (высшего) уровня.

2.3. Обязательства эмитента

2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность

На 31.12.2015 г.

Структура заемных средств

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	Значение показателя
Долгосрочные заемные средства	1 698 237 066
в том числе:	
кредиты	193 196 529
займы, за исключением облигационных	1 475 040 537
облигационные займы	30 000 000
Краткосрочные заемные средства	793 301 130
в том числе:	
кредиты	72 440 559
займы, за исключением облигационных	720 369 471
облигационные займы	491 100
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	674 664 356
из нее просроченная	143 364 213
в том числе	

Наименование показателя	Значение показателя
перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	24 466 112
из нее просроченная	-
перед поставщиками и подрядчиками	540 330 045
из нее просроченная	141 445 270
перед персоналом организации	334 264
из нее просроченная	-
прочая	109 533 935
из нее просроченная	1 918 943

При наличии просроченной кредиторской задолженности, в том числе по заемным средствам, указываются причины неисполнения и последствия, которые наступили или могут наступить в будущем для эмитента вследствие неисполнения соответствующих обязательств, в том числе санкции, налагаемые на эмитента, и срок (предполагаемый срок) погашения просроченной кредиторской задолженности или просроченной задолженности по заемным средствам:

Просроченная кредиторская задолженность ПАО «Газпром» по состоянию на 31 декабря 2015 года составляет 143 364 213 тыс. рублей. Просроченная кредиторская задолженность ПАО «Газпром» по состоянию на указанную дату состоит, в основном, из задолженности перед дочерними обществами ПАО «Газпром» за поставку и транспортировку природного газа, в договорах, с которыми не предусмотрено начисление процентов, штрафных санкций и пени за невыполнение договорных обязательств. Предполагаемые сроки погашения в настоящее время не определены.

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: **Акционерное общество «Газ Капитал» СА**

Сокращенное фирменное наименование: **«Газ Капитал» СА**

Место нахождения: **2, Boulevard Konrad Adenauer, L-1115 Luxembourg**

Не является резидентом РФ

Сумма кредиторской задолженности: **1 666 302 012 тыс. руб.**

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

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Нет**

Полное фирменное наименование: **Gazprom Sakhalin Holdings B.V.**

Сокращенное фирменное наименование: **Gazprom Sakhalin Holdings B.V.**

Место нахождения: **Concertgebouwplein 13, 1071 LL Amsterdam, The Netherlands**

Не является резидентом РФ

Сумма кредиторской задолженности: **392 542 314 тыс. руб.**

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

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **97.011%**

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

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

На 31.03.2016 г.

Структура заемных средств

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	Значение показателя
Долгосрочные заемные средства	1 629 649 458
в том числе:	
кредиты	327 871 309
займы, за исключением облигационных	1 271 778 149
облигационные займы	30 000 000
Краткосрочные заемные средства	870 746 989
в том числе:	
кредиты	70 234 410
займы, за исключением облигационных	798 779 779
облигационные займы	1 732 800
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	520 167 922
из нее просроченная	124 522 799
в том числе	
перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	34 039 144
из нее просроченная	-
перед поставщиками и подрядчиками	391 293 648
из нее просроченная	121 087 473
перед персоналом организации	1 019 512
из нее просроченная	-
прочая	93 815 618
из нее просроченная	3 435 326

При наличии просроченной кредиторской задолженности, в том числе по заемным средствам, указываются причины неисполнения и последствия, которые наступили или могут наступить в будущем для эмитента вследствие неисполнения соответствующих обязательств, в том числе санкции, налагаемые на эмитента, и срок (предполагаемый срок) погашения просроченной кредиторской задолженности или просроченной задолженности по заемным средствам:

Просроченная кредиторская задолженность ПАО «Газпром» по состоянию на 31 марта 2016 года составляет 124 522 799 тыс. рублей. Просроченная кредиторская задолженность ПАО «Газпром» по состоянию на указанную дату состоит, в основном, из задолженности перед дочерними обществами ПАО «Газпром» за поставку и транспортировку природного газа, в договорах, с которыми не предусмотрено начисление процентов, штрафных санкций и пени за невыполнение договорных обязательств. Предполагаемые сроки погашения в настоящее время не определены.

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: **Акционерное общество «Газ Капитал» СА**

Сокращенное фирменное наименование: **«Газ Капитал» СА**

Место нахождения: **2, Boulevard Konrad Adenauer, L-1115 Luxembourg**

Не является резидентом РФ

Сумма кредиторской задолженности: **1 595 411 067 тыс. руб.**

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

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Нет**

Полное фирменное наименование: **Gazprom Sakhalin Holdings B.V.**

Сокращенное фирменное наименование: **Gazprom Sakhalin Holdings B.V.**

Место нахождения: **Concertgebouwplein 13, 1071 LL Amsterdam, The Netherlands**

Не является резидентом РФ

Сумма кредиторской задолженности: **326 058 359 тыс. руб.**

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

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **97.011%**

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 пять 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.

Эмитент не имел указанных обязательств.

2.3.3. Обязательства эмитента из предоставленного им обеспечения

На 31.12.2015 г.

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	На 31.12.2015 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)	393 714 494
в том числе по обязательствам третьих лиц	393 714 494
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	16 967 763
в том числе по обязательствам третьих лиц	16 967 763
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	376 746 731

в том числе по обязательствам третьих лиц	376 746 731

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.

На 31.03.2016 г.

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	На 31.03.2016 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)	347 602 090
в том числе по обязательствам третьих лиц	347 602 090
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	16 967 763
в том числе по обязательствам третьих лиц	16 967 763
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	330 634 327
в том числе по обязательствам третьих лиц	330 634 327

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.

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) ценных бумаг

Политика эмитента в области управления рисками:

Признавая, что осуществление деятельности подвержено воздействию неопределенностей в виде рисков, Компания принимает меры по управлению рисками с целью обеспечения достаточных

гарантий достижения целей и решения задач, поставленных перед ПАО «Газпром». Система управления рисками включает все уровни управления и направления деятельности ПАО «Газпром», его дочерних обществ и организаций, является частью корпоративного управления в ПАО «Газпром» и интегрирована с действующими системами планирования, управления проектами и программами, управления производственной безопасностью и другими системами управления.

2.4.1. Отраслевые риски

В случае возникновения одного или нескольких из перечисленных ниже рисков, ПАО «Газпром» предпримет все возможные меры по минимизации негативных последствий. Для нейтрализации части рисков Эмитентом предпринят ряд мер защиты, в большей степени связанных с реализацией производственной программы Эмитента, и разработаны возможные мероприятия по действиям Эмитента при возникновении того или иного риска. Однако необходимо отметить, что предварительная разработка адекватных соответствующим событиям мер затруднена неопределенностью развития ситуации, и параметры проводимых мероприятий будут в большей степени зависеть от особенностей создавшейся ситуации в каждом конкретном случае.

ПАО «Газпром» не может гарантировать, что действия, направленные на преодоление возникших негативных изменений, смогут привести к исправлению ситуации, поскольку описанные факторы находятся вне контроля ПАО «Газпром».

Высокая степень государственного регулирования отрасли.

ПАО «Газпром» является крупнейшей газодобывающей Компанией, обеспечивает собственной добычей 62% всех объемов поставок газа по ГТС внутренним потребителям, занимает ведущее положение в экономике России. Деятельность ПАО «Газпром» по транспортировке газа по трубопроводам в соответствии с Федеральным законом Российской Федерации «О естественных монополиях» регламентируется как деятельность естественных монополий.

Контролируя свыше 50% акций Компании (включая прямое и косвенное владение), государство оказывает влияние на ее деятельность. Так, государством осуществляется контроль движения финансовых потоков ПАО «Газпром» через участие его представителей в Совете директоров Общества, к компетенции которого относится распределение чистой прибыли по итогам отчетного года, утверждение финансового и инвестиционного плана на предстоящие 1 и 3 года, а также долгосрочной программы развития.

Риски, связанные с директивным установлением цен на газ на внутреннем рынке.

В настоящее время российский рынок природного газа в зоне Единой системы газоснабжения (ЕСГ) состоит в отношении ценообразования из двух секторов: регулируемого и нерегулируемого. Доминирующим поставщиком газа по регулируемым ценам является ПАО «Газпром».

В регулируемом режиме, вне зоны действия ЕСГ также функционирует ряд региональных газовых компаний.

Регулируемые оптовые цены на газ дифференцируются как по категориям потребителей (для населения и промышленности), так и по ценовым поясам с учетом дальности транспортировки газа от региона добычи до потребителя. До настоящего времени регулируемые оптовые цены на газ не достигли экономически обоснованного уровня, в полной мере учитывающего его потребительские свойства, технологические и экологические преимущества газа, а также обеспечивающего условия для формирования собственных финансовых, в том числе инвестиционных, ресурсов Общества на основе деятельности по газоснабжению потребителей внутреннего рынка.

Параметры изменения регулируемых оптовых цен на газ для всех категорий потребителей следующие:

	2011	2012	2013	2014	2015
Рост цены ¹	15,3	7,9	14,6	7,8	2,8

¹Без учета новых и дополнительных объемов газа, реализуемых в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 28.05.2007 № 333.

Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации, разработанный Минэкономразвития России в октябре 2015 г., предусматривает следующие средневзвешенные параметры изменения цен на газ в 2016-2018 гг.:

Наименование показателя	в среднем за год к предыдущему году, %		
	2016	2017	2018
Регулируемые оптовые цены, в среднем для всех категорий потребителей	4,9	2,5	3,0

В целях снижения рисков, связанных с директивным установлением цен на газ, ПАО «Газпром» продолжает вести активную работу с федеральными органами исполнительной власти по вопросам совершенствования ценообразования на газ, в том числе, по формированию обоснованных принципов ценообразования, позволяющих Обществу иметь устойчивые экономические условия поставок газа на внутренний рынок.

Риски, связанные с возможным изменением цен на газ на европейском рынке.

ПАО «Газпром» реализует значительную часть добываемого природного газа в Западной и Центральной Европе. Экспорт природного газа в европейские страны осуществляется ПАО «Газпром» и его предшественниками более 40 лет преимущественно в рамках долгосрочных контрактов по ценам, в основном индексируемым в соответствии с изменением мировых цен на конкурирующие нефтепродукты.

Эти цены могут претерпевать значительные колебания под воздействием целого ряда факторов, находящихся вне контроля ПАО «Газпром», включая:

- экономические и политические события в нефтедобывающих регионах мира, в первую очередь на Ближнем и Среднем Востоке и Северной Африке;
- текущее соотношение спроса и предложения, а также прогноз спроса и предложения жидкого топлива на перспективу;
- способность ОПЕК, а также нефтедобывающих стран, не входящих в эту организацию, регулировать добычу нефти с целью поддержания уровня цен;
- активность биржевых спекулянтов («сырьевой» пузырь);
- военно-политическая ситуация в мире, включая угрозу террористических актов;
- состояние мировой общехозяйственной конъюнктуры;
- цены на альтернативные энергоносители;
- развитие новой техники и технологии;
- погодные условия;
- пересмотр планов по строительству АЭС;
- требования по снижению выбросов парниковых газов.

В ООО «Газпром экспорт» - дочернем обществе ПАО «Газпром» - реализована система идентификации, оценки и мониторинга рисков продаж газа в дальнее зарубежье. Ежемесячно осуществляется оценка рыночных рисков продаж газа в дальнее зарубежье (методом EaR, включая оценку рисков цены, связанных с колебаниями цен на сырье - альтернативные энергоносители, газовые индексы и т.д., рисков объема, связанных с тем, что покупатели имеют гибкость по отбору газа, валютных рисков) и кредитных рисков продаж газа в дальнее зарубежье (определение кредитного рейтинга контрагентов, количественная оценка ожидаемых и непредвиденных потерь методом CreditVar).

Риски, связанные с либерализацией европейского газового рынка.

На европейском рынке природного газа происходят значительные структурные изменения, направленные на развитие конкуренции. В 1998 году была одобрена Директива Европейского Союза по газу 98/30/ЕС, которая с 1 июля 2004 г. заменена Второй директивой по газу 2003/55/ЕС (принята в июне 2003 г.). Как Первая, так и Вторая Директивы были нацелены на либерализацию газового рынка Евросоюза путем расширения доступа третьих сторон к газотранспортной и газораспределительной инфраструктуре и установления публикуемых тарифов на использование третьими сторонами газотранспортных сетей (регулируемый доступ), а также большей прозрачности затрат путем разделения бухгалтерской отчетности по добыче, транспортировке, реализации (маркетингу) и хранению газа. 13 июля 2009 г. в ЕС был принят пакет новых законодательных мер по энергетике, предполагающих дальнейшую либерализацию энергетического

рынка Евросоюза («Третий энергетический пакет»), в том числе Директива 2009/73/ЕС, заменяющая Вторую директиву (Третья Директива). Впоследствии на основе положений Третьего энергопакета ЕС началась разработка сетевых кодексов ЕС, а также началась имплементация положений Третьего энергопакета ЕС в национальное законодательство государств-членов ЕС.

В качестве основных требований Третий энергетический пакет предусматривает отделение производящих мощностей (добывающие - в случае природного газа и генерирующие - для электроэнергии) от транспортных сетей - газопроводов или высоковольтных линий электропередачи (в соответствии с предусмотренными Третьей Директивой вариантами разделения), правила о доступе третьих лиц к газотранспортной инфраструктуре, а также тарифное регулирование транспортировки газа по ней. Данные требования распространяются не только на европейские компании, но и на иностранные энергетические концерны, действующие на рынке Евросоюза, в том числе ПАО «Газпром».

Третий энергопакет ЕС вступил в действие в марте 2011 г. (но имел двухлетний адаптационный период).

Следует отметить, что 30 апреля 2014 г. Российская Федерация обратилась во Всемирную Торговую Организацию (ВТО) с запросом о начале консультаций с Европейским Союзом и государствами-членами ЕС в связи с тем, что, по мнению Российской Федерации, отдельные положения Третьего энергопакета ЕС, а также меры, принятые в ходе имплементации положений Третьего энергопакета ЕС некоторыми государствами-членами ЕС, нарушают нормы ВТО и обязательства государств-членов ЕС, принятые ими при вступлении в ВТО.

Имплементация положений Третьего энергопакета ЕС может затрагивать интересы ПАО «Газпром». Защита инвестиций ПАО «Газпром» в газотранспортную сеть обеспечивается в рамках международного публичного права, в частности, продолжающим действовать Соглашением о Партнерстве и Сотрудничестве между Россией и ЕС, а также двусторонними соглашениями о поощрении и взаимной защите капиталовложений, подписанными Россией практически со всеми странами-членами ЕС.

Еще одним немаловажным аспектом либерализации газового рынка Европы является обеспечение энергетической безопасности стран-импортеров газа, заключающееся в стимулировании эффективного использования энергии, применении альтернативных источников энергии, а также снижении зависимости от импорта энергоносителей из одного источника.

Европейская Комиссия опубликовала 25 февраля 2015г. «Рамочную стратегию по созданию устойчивого Энергетического Союза с перспективной политикой в сфере изменения климата». Основными измерениями Энергетического Союза были провозглашены:

- Энергетическая безопасность, солидарность и доверие;
- Полностью интегрированный европейский энергетический рынок;
- Энергоэффективность;
- Декарбонизация экономики;
- Исследования, инновации и конкурентность.

Существенная роль отводится диверсификации поставок природного газа, обеспечению безопасности поставок и транспарентности поставок газа. Межправительственные соглашения в области поставок энергоносителей, по мнению Европейской Комиссии, должны соответствовать праву ЕС. Особое значение получает развитие инфраструктуры.

В настоящий момент Газпром анализирует влияние, которое может оказать Энергетический Союз на деятельность Группы в ЕС. Однако пока неясно, каким образом и в какие сроки идея создания Энергетического Союза будет реализована, учитывая отсутствие консенсуса среди государств-членов ЕС в отношении ряда ключевых вопросов ЭС (создание единого механизма закупок газа, установление единой цены и т.д.).

Общество признает существование данного риска, однако в настоящее время он оценивается как незначительный из-за существенного снижения прогнозных уровней собственной добычи в странах Западной Европы на фоне стабилизации спроса на природный газ.

Риски, связанные с реорганизацией ПАО «Газпром».

Вертикально интегрированная структура ПАО «Газпром» позволяет обеспечивать гарантированное газоснабжение российских потребителей и поставки российского газа на экспорт в соответствии с межправительственными соглашениями и заключенными долгосрочными контрактами. Нарушение целостности ПАО «Газпром» и создание на его базе независимых

добывающих, транспортных и других компаний приведет к разрушению единой технологической цепочки, росту цен на газ для потребителя и увеличению затрат производителей, ослабит управляемость газовой отраслью, создаст неопределенность в распределении ответственности за поставки газа социально чувствительным секторам газопотребления. Разделение ПАО «Газпром» сопряжено с возникновением большого количества рисков, прежде всего для Российской Федерации в целом, основными из которых являются: риск потери государством контроля над стратегической отраслью, внешнеполитические риски, риск роста техногенных катастроф и, как следствие, возникновение угрозы для энергетической безопасности России. Кроме того, в случае разделения компании существует вероятность расторжения действующих долгосрочных контрактов на поставку газа, которые изначально заключены с вертикально интегрированной, а не добывающей компанией.

Для устойчивого функционирования газовой отрасли России ПАО «Газпром» стремится в долгосрочной перспективе сохранить Группу Газпром в качестве вертикально интегрированной компании, обеспечивающей надежное функционирование Единой системы газоснабжения, включающей добычу, транспортировку, хранение и поставку газа.

Риски, связанные с технологическими инновациями в отрасли.

Перспективы деятельности ПАО «Газпром» связаны с реализацией проектов в регионах со сложными и специфическими природно-климатическими и горно-геологическими условиями, в связи с чем будет возрастать и потребность в уникальной технике, создаваемой специально для этих проектов.

В целях обеспечения Компании новой техникой требуемого качества и в необходимых объемах, ПАО «Газпром» на постоянной основе осуществляет деятельность в области НИОКР по созданию высокоэффективных газовых технологий, новой техники и материалов. В Обществе действует управленческий и финансовый механизм реализации полного инновационного цикла и доведения научно-технических разработок ПАО «Газпром» до стадии серийного производства.

Риски, связанные с развитием производства газа из нетрадиционных источников

Повышение цен на энергоресурсы и развитие технологий разведки и добычи углеводородов в последние десятилетия обусловили рост интереса к производству газа из нетрадиционных источников.

Однако на фоне продолжившегося во II полугодии 2015 г. снижения цен на нефть, а также в связи с неудовлетворительными результатами проведенных геологоразведочных работ в ряде стран мира, внимание к данной тематике в 2015 г. приобрело более сдержанный характер.

Широкомасштабная промышленная добыча сланцевого газа на данный момент осуществляется только в Северной Америке, преимущественно в США. Увеличение добычи сланцевого газа в этой стране привело к значительному снижению цен на газ на американском рынке и послужило толчком к проработке проектов по экспорту газа из США в виде СПГ, пробные поставки которого начались в феврале 2016 г. (первые два танкера были направлены в Бразилию и Индию). Однако значительное сокращение абсолютной разницы в ценах на природный газ на мировых рынках (прежде всего, между азиатским и американским рынками) в среднесрочной перспективе существенно снизило экономическую привлекательность приобретения СПГ с привязкой к внутренним ценам США.

В Европе геологоразведочные работы на сланцевый газ столкнулись с сильным противодействием экологов и населения из-за применения технологии гидравлического разрыва пласта (ГРП). Первой полный мораторий на применение этой технологии на своей территории в 2011 году ввела Франция, и к настоящему моменту запреты или ограничения на развитие добычи сланцевого газа с использованием ГРП действуют в большинстве стран Западной Европы.

В Польше к середине 2015 г. все международные компании по результатам проведенных геологоразведочных работ объявили о выходе из проектов по разведке сланцевого газа, и большинство экспертов признают, что опыт организации добычи газа из сланцевых залежей в этой стране к настоящему моменту следует признать неудачным. В Украине проекты международных компаний по разведке и добыче сланцевого газа в рамках 50-летних соглашений о разделе продукции не принесли положительных результатов и завершились по истечении всего

нескольких лет. В Великобритании, несмотря на поддержку государства, геологоразведочные работы на сланцевый газ до настоящего времени проводились крайне низкими темпами и также не принесли положительных результатов, что во многом связано с активным сопротивлением со стороны местных жителей.

С учётом текущего состояния работ начало промышленной добычи сланцевого газа в Европе в среднесрочной перспективе является маловероятным. При этом даже в случае возможной организации его добычи после 2020 г. объёмы газа из сланцев не позволят кардинально изменить ситуацию на европейском газовом рынке в связи с падением добычи традиционного газа в регионе.

В Китае поисковые работы на сланцевый газ проводились достаточно активно в последние несколько лет, однако, несмотря на определённый прогресс, в целом широкомасштабное освоение ресурсов сланцевого газа в этой стране идёт более низкими темпами, чем планировалось. При этом вне зависимости от успешности достижения целей по наращиванию добычи сланцевого газа большинство экспертов сходятся во мнении, что в среднесрочной перспективе КНР не удастся снизить свою зависимость от импортных поставок газа так динамично, как это произошло в США.

В мире интерес к теме сланцевого газа проявляется преимущественно в странах с ограниченными запасами и ресурсами традиционного газа, зависящих от импорта энергоресурсов. Для России, как страны с высокой самообеспеченностью энергоресурсами, добыча относительно дорогого сланцевого газа на текущий момент не представляет значительного интереса в связи с экономическими и экологическими преимуществами традиционного газа.

Риски и возможности, связанные с развитием производства газа из нетрадиционных источников, учитываются при планировании деятельности ПАО «Газпром». В целях сохранения конкурентоспособности производства и поставок природного газа, добытого на традиционных месторождениях, ПАО «Газпром» контролирует инвестиционные и эксплуатационные затраты на производство, совершенствует и внедряет новые технологии, повышающие эффективность добычи традиционного газа, и осуществляет мониторинг развития производства углеводородов из нетрадиционных источников в различных регионах мира.

Риски, связанные с развитием возобновляемых источников энергии (ВИЭ)

Многие страны в целях диверсификации топливно-энергетических балансов проводят активную политику по стимулированию развития электрогенерации на базе ВИЭ (энергия ветра, солнечная энергия, энергия биомассы, малая гидроэнергетика, геотермальная энергия, низкопотенциальное тепло), в том числе путем государственного субсидирования.

Следствием подобных мер стало частичное вытеснение газа из сегмента электрогенерации и снижение потребности в газе в основных странах-потребителях.

В то же время, с развитием технологий в области производства и использования ВИЭ, а также в силу кризисных финансово-экономических условий в настоящее время наблюдается тенденция снижения и значительного ограничения предоставления государственной поддержки. Данная ситуация благоприятна для возобновления справедливой конкуренции «природный газ/ВИЭ».

ПАО «Газпром» ведет активную разъяснительную кампанию относительно экономических, технологических и экологических преимуществ использования газа, в том числе в электрогенерации. Для обеспечения надежности поставок электроэнергии на базе возобновляемых необходимо создание электрогенерирующих резервов на базе других видов топлива с высокими требованиями к маневренности оборудования. С этой точки зрения именно природный газ является самым эффективным видом топлива, обеспечивающим надежную поддержку производства электроэнергии из возобновляемых источников.

2.4.2. Страновые и региональные риски

В случае возникновения одного или нескольких из перечисленных ниже рисков ПАО «Газпром» предпримет все возможные меры по минимизации негативных последствий. Для нейтрализации части рисков Эмитентом предпринят ряд мер защиты, в большей степени связанных с реализацией производственной программы Эмитента, и разработаны возможные мероприятия по действиям Эмитента при возникновении того или иного риска. Однако необходимо отметить, что

предварительная разработка адекватных соответствующим событиям мер затруднена неопределенностью развития ситуации, и параметры проводимых мероприятий будут в большей степени зависеть от особенностей создавшейся ситуации в каждом конкретном случае.

ПАО «Газпром» не может гарантировать, что действия, направленные на преодоление возникших негативных изменений, смогут привести к исправлению ситуации, поскольку описанные факторы находятся вне контроля ПАО «Газпром».

Политико-экономические риски

В соответствии с изменениями политической и экономической конъюнктуры и в целях совершенствования банковской, судебной, налоговой, административной и законодательной систем Правительство Российской Федерации проводит ряд последовательных реформ, направленных на стабилизацию современной российской экономики и её интеграцию в мировую систему. В ходе реформирования деловой и законодательной инфраструктуры сохраняются такие риски, как неконвертируемость национальной валюты за рубежом, низкий уровень ликвидности на рынках долгосрочного кредитования и инвестиций, а также уровень инфляции, превышающий инфляцию развитых стран.

В 2014 г. и 2015 г. Европейский союз (ЕС), США и некоторые другие государства ввели ряд санкций против России и некоторых российских юридических лиц. Некоторые из этих санкций влияют на деятельность ПАО «Газпром», ПАО «Газпром нефть» и ряда других компаний, в том числе «Газпромбанк» (АО), а некоторые из них предусматривают общие ограничения хозяйственной деятельности в определенных отраслях экономики России.

Санкции, введенные США, запрещают всем физическим лицам - гражданам США и всем юридическим лицам, учрежденным в соответствии с законодательством США (включая иностранные филиалы таких компаний), а также всем лицам на территории США или связанным с территорией США:

- 1) осуществлять операции, предоставлять финансирование или совершать иным образом сделки, связанные с новыми заимствованиями со сроком погашения более 90 дней или вновь выпущенным акционерным капиталом, имуществом или правами на имущество ряда компаний энергетического сектора, включая ПАО «Газпром нефть» (непосредственно ПАО «Газпром» не указано в числе лиц, на которые распространяется данная санкция);
- 2) осуществлять операции, предоставлять финансирование или совершать иным образом сделки, связанные с новыми заимствованиями со сроком погашения более 30 дней или вновь выпущенным акционерным капиталом, имуществом или правами на имущество ряда российских компаний банковского сектора, включая «Газпромбанк» (АО) (непосредственно ПАО «Газпром» не указано в числе лиц, на которые распространяется данная санкция);
- 3) предоставлять, экспортировать или реэкспортировать, напрямую или не напрямую, товары, услуги (кроме финансовых услуг) или технологии для проектов, которые связаны с потенциальной возможностью разработки и добычи нефти на глубоководных участках и арктическом шельфе, а также в сланцевых пластах на территории Российской Федерации или во внутренних и территориальных водах, которые Российская Федерация считает своими, с участием российских компаний, включая ПАО «Газпром» и ПАО «Газпром нефть». 7 августа 2015 г. под данный запрет попало Южно-Кириновское месторождение в Охотском море.

Санкции США распространяются на любое лицо, в капитале которого компании, подпадающие под санкции, прямо или косвенно, совместно или по отдельности, владеют 50 или более процентов долей участия.

ПАО «Газпром» не указано прямо в числе лиц, против которых направлены санкции ЕС. Санкции, введенные Европейским Союзом, запрещают всем гражданам стран - членов ЕС, а также всем юридическим лицам, организациям и органам, учрежденным или созданным согласно законодательству страны - члена ЕС (как на территории ЕС, так и за ее пределами), а также всем юридическим лицам, организациям и органам в связи с любыми видами хозяйственной деятельности, осуществляемой полностью или частично в пределах ЕС:

- 1) предоставление услуг по бурению, освоению скважин, геофизическому исследованию скважин, эксплуатационному оборудованию скважин; поставку специальных плавучих оснований, необходимых для глубоководной разведки и добычи нефти, и (или) для разведки и добычи нефти на арктическом шельфе и для проектов по добыче сланцевой нефти в России, а также прямое или

косвенное финансирование, предоставление финансовой помощи, технических и брокерских услуг применительно к указанным видам деятельности;

2) покупку, продажу, предоставление инвестиционных услуг или оказание содействия в выпуске и других операциях с обращающимися ценными бумагами и инструментами денежного рынка со сроком погашения более 90 дней, выпущенных в период с 1 августа 2014 года по 12 сентября 2014 года или со сроком обращения более 30 дней в случае, если выпуск осуществлен после 12 сентября 2014 года, выпускаемыми некоторыми российскими компаниями банковского сектора, включая «Газпромбанк» (АО), но не включая ПАО «Газпром».

3) покупку, продажу, предоставление инвестиционных услуг или оказание содействия в выпуске и других операциях с обращающимися ценными бумагами и инструментами денежного рынка, выпускаемыми некоторыми российскими компаниями энергетического сектора, включая ПАО «Газпром нефть», но не включая ПАО «Газпром», после 12 сентября 2014 года и со сроком обращения более 30 дней;

4) предоставлять после 12 сентября 2014 года прямо или косвенно, а также принимать участие в предоставлении каких-либо новых заимствований со сроком погашения более 30 дней в пользу некоторых российских компаний (включая ПАО «Газпром нефть» и Газпромбанк» (АО), но не включая ПАО «Газпром»), за исключением займов или кредитов, предоставляемых непосредственно в целях финансирования незапрещенного импорта и экспорта товаров, а также оказания услуг нефинансового характера между ЕС и Россией, что должно быть документально подтверждено, а также займов, непосредственно предоставляемых для резервного финансирования лицам, созданным на территории ЕС, 50 % долей участия в которых принадлежит любому из указанных выше лиц, в целях обеспечения соответствия критериям платежеспособности и ликвидности, что также должно быть документально подтверждено.

Санкции ЕС распространяются на любое лицо, в капитале которого компании, подпадающие под санкции, прямо или косвенно владеют более 50 процентов долей участия. Канада и некоторые другие государства также ввели санкции в отношении некоторых российских физических и юридических лиц, в том числе в отношении ПАО «Газпром», ПАО «Газпром нефть» и других нефтегазовых компаний Российской Федерации.

Санкции, введенные Канадой, запрещают всем лицам на территории Канады, а также гражданам Канады за пределами Канады осуществлять операции, предоставлять финансирование или совершать иные сделки, связанные с новыми заимствованиями со сроком погашения более 90 дней в отношении ряда компаний энергетического сектора, включая ПАО «Газпром» и ПАО «Газпром нефть». Кроме того, продолжает действовать принятое Канадой ограничение на экспорт, продажу, поставку лицами, находящимися в Канаде и гражданами Канады, находящимися за пределами территории Канады, определенных товаров в Россию или любому лицу в России, если такие товары используются для глубоководной разведки нефти (на глубине более 500 м.), для разведки или добычи нефти в Арктике, а также разведки или добычи сланцевой нефти.

Введенные санкции потенциально могут оказать влияние на реализацию отдельных проектов Компании, привести к отклонениям от планируемых проектных показателей. Однако на текущий момент ПАО «Газпром» не видит необходимости изменения стратегических направлений деятельности или корректировки перечня приоритетных проектов ПАО «Газпром», определенного в Долгосрочной программе развития ПАО «Газпром» (газовый бизнес, 2016-2025 гг.) (утверждена решением Совета директоров ПАО «Газпром» от 28.12.2015 №2649).

Газпром много лет целенаправленно проводит политику импортозамещения, стимулируя внедрение передовых технологий и решений российскими производителями. Благодаря этой работе доля импорта в общем объеме материально-технических ресурсов, поступивших дочерним обществам и организациям ПАО «Газпром», снизилась.

Риски, связанные с процессом глобализации.

Глобализация экономической деятельности является одной из основных тенденций развития современного мира. Последствия глобализации отражаются на экономическом развитии практически всех стран мира, включая Россию, которая находится на пути активной интеграции в мировую экономику.

Факторы глобализации, к которым относятся формирование единого энергетического пространства, усиление международного сотрудничества, развитие глобальных вертикально интегрированных компаний, создание консорциумов для реализации крупных инвестиционных проектов приводят к повышению конкуренции, усилению конкурентных позиций отдельных

компаний и росту зависимости партнеров вследствие необходимости реализации совместных проектов.

В эпоху глобализации высокая взаимозависимость рынков приводит к синхронизации различных экономик, и, как следствие, к возможности быстрого переноса спадов, либо кризисов из экономики одной страны в другую. В таких условиях могут возрастать рыночные риски ПАО «Газпром».

Риски, связанные с развитием кризисных явлений в мировой экономике.

Нестабильность глобальной финансовой системы, замедление темпов роста экономики Китая, стагнация экономик европейских стран, свидетельствуют о сохранении высокой неопределенности относительно возникновения второй волны мирового финансового кризиса.

Неблагоприятные экономические условия, включая сохранение в длительной перспективе низких цен на нефть, могут оказать негативное влияние и на деятельность Группы.

ПАО «Газпром» проводит политику, которая обеспечивает финансовую устойчивость, улучшение финансового состояния и оптимизацию долгового портфеля, что позволит адекватно реагировать на возможное ухудшение ситуации.

Риски, связанные с выходом в новые регионы и на новые рынки.

Одними из основных принципов построения стратегии Группы Газпром являются диверсификация и расширение деятельности - новые рынки, новые транспортные маршруты, новые продукты. В настоящее время продуктовый портфель Группы включает трубопроводный природный газ, нефть, нефтепродукты, нефтехимические продукты, продукты переработки газа и газового конденсата, газомоторное топливо, сжиженный углеводородный и природный газы, электро- и теплоэнергию. Общественно осуществляется выход на экспортные рынки Китая, Японии, Южной Кореи.

Выход на новые рынки связан как с возможностью получения дополнительных преимуществ, так и с рисками недооценки экономической и политической ситуации в странах региона.

Выход ПАО «Газпром» на китайский рынок газа влечет за собой риски, связанные с газовой промышленностью Китая, а именно риски, связанные с государственным регулированием газовой отрасли.

В настоящее время в Китае в целях обеспечения импортных поставок природного газа, расширения внутреннего рынка газа, содействия энергосбережению и уменьшению выбросов вредных веществ, а также для повышения эффективности использования ресурсов проводится общенациональная программа реформирования механизмов ценообразования на природный газ. С учетом стремления Китая к разрешению экологических проблем, в том числе за счет импортного природного газа, а также планов по развитию производства дорогого нетрадиционного газа, можно ожидать, что реформы, проводимые правительством Китая по либерализации системы ценообразования и стимулированию потребления природного газа, будут продолжены.

Риски, связанные с транзитом природного газа.

ПАО «Газпром» находится под влиянием рисков, связанных с транспортировкой природного газа через территорию транзитных стран.

Одной из таких стран является Украина. В настоящий момент опасения относительно надежности поставок газа в Европу через территорию Украины обусловлены как политической нестабильностью в данной стране, усугубляемой неблагоприятной экономической обстановкой, так и накопленной задолженностью НАК «Нафтогаз Украины» перед ПАО «Газпром» за поставленный газ.

За отчетный период нарушений контракта на транзит со стороны НАК «Нафтогаз Украины» не отмечено.

В целях минимизации этого риска в долгосрочной перспективе ПАО «Газпром» диверсифицирует экспортные маршруты поставок газа. Примером такой работы является организация экспортных поставок по газотранспортным системам: «Ямал-Европа», проходящей по территории Белоруссии и Польши, и «Северный поток», соединившей напрямую Россию и Германию через акваторию Балтийского моря, минуя третьи страны.

В рамках диверсификации маршрутов экспортных поставок российского трубопроводного

природного газа на традиционный для ПАО «Газпром» европейский рынок инициировано расширение мощностей существующего газопровода «Северный поток» – проект «Северный поток 2».

4 сентября 2015 г. в г. Владивостоке в рамках Восточного экономического форума Председатель Правления ПАО «Газпром» Алексей Миллер, Председатель Правления BASF SE Курт Бок, член Правления E.ON SE Клаус Шефер, заместитель генерального директора ENGIE Пьер Шарейр, Председатель Правления OMV AG Райнер Зеле, Главный управляющий директор Royal Dutch Shell Plc Бен ван Берден подписали Соглашение акционеров совместной проектной компании (СПК) New European Pipeline AG (6 октября 2015 г. переименована в Nord Stream 2 AG), которая займется реализацией проекта «Северный поток 2». В соответствии с подписанным Соглашением доли акционеров Nord Stream 2 AG распределены следующим образом: ПАО «Газпром» - 50%, E.ON, Shell, OMV, BASF/Wintershall и ENGIE – по 10%.

В рамках проработки возможностей развития Южного коридора экспорта газа 24 февраля 2016 г. между ПАО «Газпром», итальянской компанией Edison и греческой DEPA подписан Меморандум о взаимопонимании в отношении поставок природного газа из России по дну Черного моря через третьи страны в Грецию и из Греции в Италию. Соглашение отражает заинтересованность сторон в проведении совместной оценки реализуемости и целесообразности указанного коридора поставок газа и определения их возможного участия в данном проекте.

(Более подробно информация о проектах ПАО «Газпром» представлена в п.3.3 Планы будущей деятельности эмитента).

Кредитный риск

Неблагоприятное воздействие на деятельность ПАО «Газпром» может оказывать ограниченная способность отдельных потребителей на территории России и за ее пределами производить оплату поставляемого ПАО «Газпром» природного газа денежными средствами. В прошлом, в силу сложной экономической ситуации, в работе со многими российскими компаниями ПАО «Газпром» было вынуждено применять различные формы расчетов в неденежной форме, включая векселя и облигации, пакеты акций в капитале газовых компаний, а также товары и услуги, в порядке оплаты поставок газа потребителям. До настоящего времени полностью не погашена задолженность части российских потребителей и потребителей стран бывшего СССР за поставленный в прошлом природный газ, и Общество не располагает гарантиями полной оплаты этой задолженности в денежной форме.

В последние годы ситуация с оплатой поставок природного газа постепенно стабилизировалась.

Потребители Прибалтийских республик и стран СНГ рассчитывались за поставленный природный газ денежными средствами.

Из потребителей газа ближнего зарубежья случаи нарушения контрактных обязательств в 2015 году и I кв. 2016 года по оплате имели место у АО «Молдовагаз», НАК «Нафтогаз Украины» и LT Gas Stream, ЗАО «КТЭ».

Политический и экономический кризис в Украине привел к увеличению задолженности за газ и нарушению контрактных обязательств по оплате со стороны Украины. Задолженность Украины за газ, поставленный ПАО «Газпром» в декабре 2013 года, погашена частично.

В условиях, когда Украина не исполняет договоренности, ПАО «Газпром» в полном соответствии с действующим контрактом с 16 июня 2014 года перевело НАК «Нафтогаз Украины» на предоплату поставок газа. Таким образом, невозможно гарантировать, что в будущем, в силу не зависящих от ПАО «Газпром» причин, не появятся неденежные формы расчетов за газ.

Осуществление расчетов по сделкам в неденежной форме уже оказывало в прошлом и может оказывать в будущем неблагоприятное воздействие на способность ПАО «Газпром» финансировать операционные или капитальные затраты, которые должны производиться в денежной форме, а также на способность ПАО «Газпром» своевременно выплачивать налоги и проводить прочие обязательные отчисления.

Риски, связанные с географическими и климатическими условиями.

Особенности климата и географическое положение основных регионов деятельности Газпрома оказывают существенное влияние на деятельность Группы. Значительная доля объема добычи газа Газпрома приходится на Западную Сибирь, где суровый климат осложняет добычу и увеличивает

себестоимость природного газа. Освоение месторождений полуострова Ямал, а также ресурсов континентального шельфа России будут осуществляться в еще более сложных природно-климатических условиях.

Группа Газпром успешно разрабатывает и внедряет эффективные технологические процессы для суровых климатических условий. Также Группой разрабатываются и реализуются программы повышения эффективности работы системы добычи, транспортировки и эксплуатации газотранспортной сети.

Группа также активно участвует в разработке и осуществлении государственных программ по повышению эффективности использования энергоресурсов в России.

Определенное влияние на отбор газа и поступление выручки Газпрома могут оказать погодные условия кратковременного характера. В последние годы в связи с теплыми зимами наблюдалось снижение уровней отбора газа европейскими потребителями. Однако влияние данного фактора, носящего вероятностный характер, на отбор и поступление выручки Газпрома за несколько лет незначительно, поскольку происходит взаимная компенсация в результате чередования холодных и теплых зим.

2.4.3. Финансовые риски

В случае возникновения одного или нескольких из перечисленных ниже рисков ПАО «Газпром» предпримет все возможные меры по минимизации негативных последствий. Для нейтрализации части рисков Эмитентом предпринят ряд мер защиты, в большей степени связанных с реализацией производственной программы Эмитента, и разработаны возможные мероприятия по действиям Эмитента при возникновении того или иного риска. Однако необходимо отметить, что предварительная разработка адекватных соответствующим событиям мер затруднена неопределенностью развития ситуации, и параметры проводимых мероприятий будут в большей степени зависеть от особенностей создавшейся ситуации в каждом конкретном случае.

ПАО «Газпром» не может гарантировать, что действия, направленные на преодоление возникших негативных изменений, смогут привести к исправлению ситуации, поскольку описанные факторы находятся вне контроля ПАО «Газпром».

Риски, связанные с денежно-кредитной политикой Центрального Банка Российской Федерации.

Центральный Банк Российской Федерации, проводя денежно-кредитную политику при помощи различных, находящихся в его распоряжении инструментов, оказывает влияние на финансовые рынки и денежную массу, что опосредованно отражается на результатах деятельности хозяйствующих субъектов.

Согласно утвержденным Банком России «Основным направлениям единой государственной денежно-кредитной политики на 2016 год и период 2017 и 2018 годов» в предстоящий трехлетний период основной целью денежно-кредитной политики Банка России будет обеспечение ценовой стабильности, что означает достижение и поддержание устойчивой низкой инфляции.

С учетом структурных особенностей российской экономики установлена цель по снижению инфляции до 4% в 2017 году и сохранению ее вблизи данного уровня в среднесрочной перспективе.

Успешность реализации денежно-кредитной политики требует координации мер с Правительством Российской Федерации. Эффективное взаимодействие Банка России и федеральных министерств достигается путем открытого обмена информацией, обсуждения целей и мер проводимой политики, выработки предпосылок и формирования макроэкономических прогнозов. При принятии решений по денежно - кредитной политике Банк России учитывает реализуемые или планируемые Правительством Российской Федерации или федеральными министерствами меры.

Любые действия, предпринимаемые Центральным Банком Российской Федерации, могут как снизить, так и увеличить риски Компании, что соответственно отразится на ее финансовых показателях.

Риск мирового финансового кризиса

Неблагоприятные экономические условия на мировых финансовых рынках могут оказать негативное влияние на способность ПАО «Газпром» привлекать новые займы и рефинансировать текущую часть задолженности на прежних условиях. Общее понижение уровня ликвидности может оказать влияние на платежеспособность контрагентов ПАО «Газпром» и их способность обеспечивать своевременное погашение задолженности перед Обществом.

Неопределенность развития ситуации на рынках капитала может потребовать пересмотра прогнозов Общества в отношении будущих денежных потоков и резервов под обесценение финансовых и нефинансовых активов. В текущих условиях ПАО «Газпром» предпринимаются необходимые меры по обеспечению устойчивого развития деятельности Группы.

Риски, связанные с изменениями валютных курсов

Валютный риск для ПАО «Газпром» связан с колебаниями обменных курсов рубля к тем иностранным валютам, в которых номинированы часть доходов, расходов и обязательств ПАО «Газпром», в основном к доллару США и евро.

Руководство ПАО «Газпром» снижает степень валютного риска путем соотношения активов и обязательств, стоимость которых выражена в сопоставимых иностранных валютах.

ПАО «Газпром» имеет ряд вложений в иностранные компании, стоимость чистых активов которых подвержена риску изменения курса валют.

Результатом снижения курса рубля для ПАО «Газпром» могут стать дополнительные расходы по обслуживанию и исполнению обязательств, выраженных в иностранной валюте. Также снижение стоимости рубля по отношению к основным валютам приведет к увеличению рублевого эквивалента выплат, выраженных в иностранной валюте.

Однако, данные риски в части денежного потока могут быть ограничены, и даже частично или полностью нивелированы за счет увеличения рублевого эквивалента поступления от экспортных контрактов, номинированных в иностранной валюте. Так, за отчетный квартал поступления, выраженные в иностранной валюте, более чем втрое превысили выплаты, выраженные в иностранной валюте.

Значительное падение курса рубля по отношению к доллару США и евро может привести к заметному снижению показателей бухгалтерской прибыли вследствие переоценки валютных обязательств на конец отчетного периода.

На показатели прибыли от продаж ПАО «Газпром» негативное влияние может оказывать повышение курса рубля к доллару США и/или евро, поскольку это может привести к снижению выручки относительно затрат.

Риски, связанные с изменениями процентных ставок

Некоторую часть долгового портфеля ПАО «Газпром» составляют кредиты западных банков. Процентная ставка по обслуживанию большинства этих кредитов базируется на основе ставок по межбанковским кредитам LIBOR/EURIBOR. Увеличение данных процентных ставок может привести к удорожанию обслуживания долга ПАО «Газпром».

В период с 2004 по настоящее время сохраняется тенденция, связанная с преобладанием в долговом портфеле Общества кредитов и займов с фиксированной процентной ставкой, вследствие чего данный риск существенно уменьшен.

Риски, связанные с привлечением ПАО «Газпром» денежных средств на российском рынке корпоративных облигаций

В обращении на российском рынке находятся два выпуска биржевых облигаций: серии БО-19 и БО-20, размещенные в ноябре 2013 года, со сроком погашения 21.10.2043.

По биржевым облигациям серии БО-19 и БО-20 Эмитент установил процентную ставку только по первому купону. Порядок определения процентной ставки по i -ым купонным периодам, со второго по шестидесятый ($i = 2, 3, \dots, 60$) включительно, установлен по формуле: $K_i = (CPI - 100\%) + 1\%$, где K_i – процентная ставка, но не менее 0,01% годовых; CPI – рассчитанное в целом по РФ значение

ИППЦ в процентах к соответствующему месяцу предыдущего года в последнем месяце, за который осуществлена официальная публикация ИППЦ. Расчетный месяц – месяц, в котором рассчитывается процентная ставка на соответствующий купонный период.

В случае отсутствия опубликованного значения CPI за календарный год до расчетного месяца, расчет процентной ставки по i-ым купонным периодам Облигаций осуществляется по следующей формуле: $K_i = R_{\text{рефин}}$, где K_i – процентная ставка i-го купона, но не менее 0,01% годовых; $R_{\text{рефин}}$ – ставка рефинансирования Центрального Банка Российской Федерации (далее – Банк России), опубликованная на официальном сайте Банка России и действующая по состоянию на 9-й рабочий день до даты начала i-го купонного периода. В случае если на дату расчета эмитентом $R_{\text{рефин}}$ не будет существовать, в качестве $R_{\text{рефин}}$ принимается иная аналогичная ставка, определенная Банком России.

Событие, в случае наступления которого возможно досрочное погашение биржевых облигаций по усмотрению эмитента - достижение или превышение определенной эмитентом процентной ставки i-того купонного периода уровня 10,00% годовых.

Наличие встроенного механизма оферт и определения события, в случае наступления которого возможно досрочное погашение по усмотрению эмитента, позволит эффективно управлять процентным риском.

Риски, связанные с влиянием инфляции.

Изменение индекса потребительских цен оказывает определенное влияние на уровень рентабельности ПАО «Газпром» и, как следствие, на финансовое состояние и возможность выполнения обязательств, однако это влияние не является фактором прямой зависимости.

Малая зависимость рентабельности ПАО «Газпром» от изменения индекса потребительских цен обусловлена, в основном, тем, что в периоды умеренного роста инфляции, когда кредитно-денежная политика Центрального Банка обычно направлена на поддержание обменного курса рубля, в результате чего происходит падение величины покупательной способности национальной валюты, рост расходов ПАО «Газпром» будет компенсироваться увеличением доходов от продаж на внутреннем рынке, поскольку в соответствии с тарифной политикой Российской Федерации предполагается поэтапное увеличение цен на газ темпами, сопоставимыми с темпами роста инфляции.

Несмотря на то, что даже при значительном увеличении уровня потребительских цен ПАО «Газпром» сохраняло рентабельность деятельности, нет никаких гарантий, что возможное увеличение или уменьшение потребительских цен не приведет к падению уровня рентабельности ПАО «Газпром» в будущем.

Влияние финансовых рисков на показатели финансовой отчетности.

Величина денежных потоков в иностранной валюте в соответствии с ПБУ 23/2011 «Отчет о движении денежных средств», утвержденным приказом Минфина РФ от 02.02.2011 № 11н, пересчитывается в рубли по официальному курсу этой иностранной валюты к рублю, устанавливаемому Центральным Банком Российской Федерации на дату осуществления или поступления платежа.

Изменение курса иностранных валют, сравнимое с изменениями, произошедшими в 1998 году, окажет значительное влияние на статьи Отчета о движении денежных средств, включающие обороты в иностранной валюте.

В Отчете о финансовых результатах в составе прочих доходов и расходов отражаются положительные и отрицательные курсовые разницы – результат от переоценки соответствующего актива, в том числе дебиторской задолженности, или обязательства, в том числе задолженности по кредитам и займам, стоимость которых выражена в иностранной валюте (пересчитанные в соответствии с ПБУ 3/2006 «Учет активов и обязательств, стоимость которых выражена в иностранной валюте», утвержденным приказом Минфина РФ от 27.11.2006 № 154н), и, в результате, их сумма может оказать существенное влияние на чистую прибыль Общества.

Поскольку экспортная дебиторская задолженность ПАО «Газпром» выражена в долларах США и других конвертируемых валютах, изменение курса иностранных валют приведет к изменению статей баланса, в которых отражена данная дебиторская задолженность.

Рост курса иностранных валют по отношению к рублю приведет к увеличению статьи баланса, отражающей задолженность по кредитам и займам, вследствие наличия большого портфеля кредитных ресурсов, выраженного в конвертируемой валюте (долларах США или евро).

Изменение цен на газ, в первую очередь, скажется на объеме выручки от реализации Компании и окажет существенное влияние на чистую прибыль Общества.

Инфляционные процессы, в результате которых происходит удорожание используемых в производстве материалов и сырья, могут оказать влияние на увеличение валюты баланса.

Также инфляционные процессы в экономике Российской Федерации могут оказать существенное влияние на чистую прибыль Общества в связи с тем, что возможности ПАО «Газпром» по повышению цен на газ, реализуемый на внутреннем рынке, ограничены государственным регулированием, то есть не могут меняться Обществом в зависимости от изменений темпов инфляции и, в то же время, затраты Общества, которые, в основном, выражены в рублях, изменяются в соответствии с темпами инфляции.

2.4.4. Правовые риски

В случае возникновения одного или нескольких из перечисленных ниже рисков ПАО «Газпром» предпримет все возможные меры по минимизации негативных последствий. Для нейтрализации части рисков Эмитентом предпринят ряд мер защиты, в большей степени связанных с реализацией производственной программы Эмитента, и разработаны возможные мероприятия по действиям Эмитента при возникновении того или иного риска. Однако необходимо отметить, что предварительная разработка адекватных соответствующим событиям мер затруднена неопределенностью развития ситуации, и параметры проводимых мероприятий будут в большей степени зависеть от особенностей создавшейся ситуации в каждом конкретном случае.

ПАО «Газпром» не может гарантировать, что действия, направленные на преодоление возникших негативных изменений, смогут привести к исправлению ситуации, поскольку описанные факторы находятся вне контроля ПАО «Газпром».

Риски, связанные с изменением валютного регулирования.

ПАО «Газпром» является участником внешнеэкономических отношений, имеет часть своих активов и обязательств в иностранной валюте, а также счета в иностранной валюте в иностранных банках и их филиалах, расположенных на территории иностранных государств. Соответственно, Общество подвержено существенным рискам, связанным с изменением валютного регулирования.

Действующий с июня 2004 г. закон о валютном регулировании позволяет Правительству Российской Федерации и Центральному Банку Российской Федерации осуществлять мероприятия по дальнейшему регулированию и усилению валютного контроля, включая операции с иностранными ценными бумагами и заимствованиями в иностранной валюте российскими компаниями. Указанным Законом упразднена необходимость получения от Центрального Банка лицензий на конкретные сделки. Вместо этого установлены общеприменимые ограничения на валютные операции, такие, как осуществление обязательного резервирования в Центральном Банке и уполномоченных банках по конкретным валютным операциям, осуществление уведомлений об открытии счетов, проведение некоторых других валютных операций и открытие специальных счетов для осуществления расчетов в иностранной валюте.

В рамках либерализации валютного законодательства с 1 июля 2006 г. вступило в силу Указание Центрального Банка России от 29 марта 2006 г. № 1689-У отменяющее требование Банка России о резервировании при проведении отдельных видов валютных операций, установленных Указаниями Банка России от 29 июня 2004 г. № 1465-У и от 6 мая 2005 г. № 1577-У, а также с 1 января 2007 г. утратило силу постановление Правительства Российской Федерации от 17 октября 2005 г. об обязательной предварительной регистрации счета (вклада), открываемого в банке за пределами территории Российской Федерации.

На фоне продолжающейся либерализации валютного законодательства Правительством Российской Федерации и Центральным Банком Российской Федерации осуществлялись мероприятия по усилению контроля за проведением валютных операций. Так, в конце 2006 года законодательно закреплены дополнительные требования к объему информации, отражаемой

уполномоченными банками в базе данных по валютным операциям, а также утверждены Правила по обеспечению взаимодействия, не являющихся уполномоченными банками профессиональных участников рынка ценных бумаг, таможенных и налоговых органов как агентов валютного контроля с Центральным Банком Российской Федерации. Постановлением Правительства Российской Федерации от 17 февраля 2007 г. № 98 утверждены Правила представления резидентами и нерезидентами подтверждающих документов и информации при осуществлении валютных операций агентам валютного контроля за исключением уполномоченных банков.

Вступление в силу Положения о порядке передачи уполномоченными банками информации о нарушениях лицами, осуществляющими валютные операции, актов валютного законодательства Российской Федерации и актов органов валютного регулирования № 308-П в октябре 2007 года усилило роль федеральной службы финансово-бюджетного надзора в части контроля за соблюдением резидентами валютного законодательства Российской Федерации, требований актов органов валютного регулирования и валютного контроля.

05.06.2012 вступил в силу 406-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «О валютном регулировании и валютном контроле» в части упрощения процедур валютного контроля».

01.10.2012 вступила в силу Инструкция Центрального Банка от 04.06.2012 № 138-И «О порядке представления резидентами и нерезидентами уполномоченным банкам документов и информации, связанных с проведением валютных операций, порядке оформления паспортов сделок, а также порядке учета уполномоченными банками валютных операций и контроля за их проведением», в которой был определен порядок и способы представления резидентами уполномоченным банкам документов и информации при осуществлении валютных операций.

30.11.2015 вступило в силу Указание Банка России № 3865-У «О внесении изменений в Инструкцию Банка России от 04.06.2012 № 138-И «О порядке представления резидентами и нерезидентами уполномоченным банкам документов и информации, связанных с проведением валютных операций, порядке оформления паспортов сделок, а также порядке учета уполномоченными банками валютных операций и контроля за их проведением».

Федеральным законом от 30.12.2015 № 430-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «О рынке ценных бумаг» и отдельные законодательные акты Российской Федерации» расширен перечень разрешенных между резидентами валютных операций.

С 28.12.2015 вступили в силу изменения, внесенные Федеральным законом от 29.06.2015 № 181-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «О валютном регулировании и валютном контроле» и статью 15.25 Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях», предусматривающие расширение перечня разрешенных валютных операций между резидентами; установление дополнительных обязанностей финансового агента по уведомлению экспортера об исполнении / неисполнении нерезидентом обязательств, предусмотренных внешнеторговым контрактом; расширения перечня документов, которые могут быть запрошены агентами валютного контроля; в Кодекс об административных правонарушениях добавлено новое основание привлечения к ответственности за нарушение требований валютного законодательства.

Таким образом, последние изменения в области валютного регулирования и контроля не оказывают существенного негативного влияния на деятельность ПАО «Газпром». Учитывая существующую тенденцию либерализации валютного законодательства, введение ограничений, сокращающих возможности конвертации рублевых доходов в иностранную валюту и обратной конвертации рублей в силу требований об обязательной репатриации и конвертации, маловероятно. Однако, в случае введения таких ограничений, они могут оказать неблагоприятное влияние на результаты деятельности и способность Общества осуществлять выплаты по кредитам и займам.

Риски, связанные с изменением налогового законодательства.

ПАО «Газпром» осуществляет уплату федеральных, региональных и местных налогов, в частности, налога на добавленную стоимость, акциза, налога на прибыль организаций, налога на добычу полезных ископаемых, транспортного налога, налога на имущество организаций, земельного налога.

Статус ПАО «Газпром», как крупнейшего налогоплательщика в Российской Федерации, реализующего большое количество капиталоемких проектов, обуславливает необходимость непрерывного и продуктивного диалога с федеральными и региональными органами власти по вопросам налогообложения. Приемлемый уровень налоговой нагрузки является одним из факторов стабильного развития и новых инвестиций, которые при высоком налоговом бремени сложно реализовать.

В последние годы законодательство о налогах и сборах все чаще подвергается изменениям, дополнениям и уточнениям, касающимся как общих вопросов налогообложения, так и порядка исчисления и уплаты отдельных налогов, что затрудняет средне- и долгосрочное планирование деятельности налогоплательщиков.

Значимыми изменениями налогового законодательства I квартала 2016 года являются:

1) Исключение из контролируемой задолженности обязательств¹:

- в 2016 году - перед банками при выполнении определенных условий;*
- в 2017 году - перед взаимозависимыми с иностранными лицами налоговыми резидентами Российской Федерации, а также перед лицами, не имеющими долгов перед иностранными взаимозависимыми лицами по сопоставимым обязательствам.*

2) Изменение норм о деофшоризации²:

- срок подачи уведомления об участии в иностранных организациях, об учреждении иностранных структур без образования юридического лица продлен до 3 месяцев;*
- уточнен порядок налогообложения прибыли контролируемых иностранных компаний, в частности, освобождена от налогообложения прибыль КИК, которые участвуют в проектах по добыче полезных ископаемых на основании соглашений о разделе продукции, концессионных и аналогичных соглашений, заключаемых не только с иностранным государством, но и с Российской Федерацией.*

3) Изменение порядка определения доли участия лица в организации - введены правила расчёта доли участия в том случае, если акции (доли) входят в состав активов инвестиционного фонда, негосударственного пенсионного фонда.²

4) Повышение с 01.04.2016 ставок акцизов на автомобильный бензин, дизельное топливо, прямогонный бензин и средние дистилляты, что может оказать влияние на деятельность организаций Группы Газпром.³

ПАО «Газпром» как законопослушный налогоплательщик в условиях часто меняющегося налогового законодательства осуществляет постоянный мониторинг изменений и дополнений, вносимых в законы и иные нормативные правовые акты, касающиеся вопросов налогообложения, оценивает и прогнозирует степень возможного влияния таких изменений на деятельность Общества.

Вместе с тем, несмотря на то, что ПАО «Газпром» выполняет требования налогового законодательства, нельзя исключать рисков предъявления Обществу налоговых претензий.

Определенные риски также возникают и по причине несовершенства судебной системы в Российской Федерации и отсутствия единой позиции у различных судебных органов по одним и тем же спорным вопросам налогообложения.

Риски, связанные с таможенным декларированием и уплатой таможенных пошлин.

Деятельность Группы по экспорту углеводородов подпадает под правила таможенного регулирования. Разногласия Группы с таможенными органами по ряду ключевых вопросов осуществления экспортных поставок природного газа, в частности в подходе к порядку декларирования и взимания таможенных пошлин, применения курса иностранных валют при исчислении таможенной стоимости, урегулированы в рабочем порядке, а также посредством внесения соответствующих изменений в таможенное законодательство. Сложившаяся ранее положительная судебная практика Группы в отношении прав Общества на корректировку таможенной стоимости позволила в настоящее время вне арбитражных споров осуществлять корректировки при изменении в ретроактивном порядке ценовых параметров поставленного контрагентам природного газа и возвращать, в случае излишней уплаты, вывозные таможенные пошлины.

Действующее таможенное законодательство Таможенного союза и Российской Федерации

¹ Федеральный закон от 15.02.2016 № 25-ФЗ «О внесении изменений в статью 269 части второй НК РФ в части определения понятия контролируемой задолженности».

² Федеральный закон от 15.02.2016 № 32-ФЗ «О внесении изменений в части первую и вторую НК РФ и Федеральный закон «О внесении изменений в части первую и вторую Налогового кодекса Российской Федерации (в части налогообложения прибыли контролируемых иностранных компаний (далее - КИК) и доходов иностранных организаций)».

³ Федеральный закон от 29.02.2016 № 34-ФЗ «О внесении изменения в статью 193 части второй Налогового кодекса Российской Федерации».

позволяют в целом осуществлять таможенное декларирование с учетом интересов газовой отрасли. В то же время в связи с подготовкой таможенного Кодекса Евразийского экономического союза Группа Газпром продолжает работу в Евразийской экономической комиссии с экспертами ЕЭК, заинтересованными федеральными ведомствами по реализации предложений Группы в проект нового Кодекса ЕАЭС, регулирующих порядок помещения товаров под таможенные процедуры, а также механизм доступа и контроля таможенными органами сведений с приборов учёта количеств вывозимого природного газа.

С целью минимизации указанных рисков Общество:

- продолжает консультации с таможенными органами по вопросам корректировки сведений таможенной декларации, учёта и использования декларантом, и администрирования ЦЭТ авансовых платежей, механизма возврата/зачета сумм излишне уплаченной таможенной пошлины;
- осуществляет дальнейший контроль порядка таможенного декларирования и документального подтверждения в ЦЭТ поставок природного газа по трубопроводам «Северный поток» и «Голубой поток»;
- продолжает совершенствовать процесс электронного декларирования поставок природного газа;
- продолжает арбитражную работу по защите законных прав и интересов Общества.

Риски, связанные с изменением требований по лицензированию основной деятельности ПАО «Газпром» либо лицензированию прав пользования объектами, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы).

В I квартале 2016 г. приняты или вступили в силу следующие нормативные правовые акты, регулирующие вопросы, связанные с лицензированием основной деятельности ПАО «Газпром».

1. Федеральный закон от 29.06.2015 № 205-ФЗ «О внесении изменений в Закон Российской Федерации «О недрах» и отдельные законодательные акты Российской Федерации».

В Российской Федерации предусматривается создание федеральной государственной информационной системы «Единый фонд геологической информации о недрах».

Единый фонд геологической информации о недрах является федеральной государственной информационной системой, содержащей реестр первичной геологической информации о недрах и интерпретированной геологической информации о недрах, имеющихся в федеральном фонде геологической информации и его территориальных фондах, фондах геологической информации субъектов Российской Федерации, органах государственной власти Российской Федерации, органах государственной власти субъектов Российской Федерации, организациях, находящихся в ведении указанных органов государственной власти, иных коммерческих организациях и некоммерческих организациях, а также первичную геологическую информацию о недрах и интерпретированную геологическую информацию о недрах, представленные на электронных носителях и имеющиеся в федеральном фонде геологической информации и его территориальных фондах.

Вводится обязанность пользователя недр по обязательной сдаче геологической информации в федеральный фонд геологической информации и его территориальные подразделения, а также в фонды геологической информации субъектов Российской Федерации. Невыполнение указанной обязанности может повлечь досрочное прекращение, приостановление или ограничение права пользования недрами.

Совершенствуется порядок подготовки, согласования и утверждения технических проектов разработки месторождений полезных ископаемых и иной проектной документации, связанной с использованием недрами.

2. Постановление Правительства Российской Федерации от 30.01.2016 № 51 «О лицензиях на пользование недрами (за исключением участков недр федерального значения и участков недр местного значения) в отношении участков недр, расположенных на территориях Республики Крым и г. Севастополя, право пользования которыми предоставлено на основании специальных разрешений (лицензий), выданных государственными и иными официальными органами Украины, государственными и иными официальными органами Автономной Республики Крым, государственными и иными официальными органами г. Севастополя до дня вступления в силу Федерального конституционного закона «О принятии в Российскую Федерацию Республики Крым и образовании в составе Российской Федерации новых субъектов - Республики Крым и города федерального значения Севастополя».

Устанавливается порядок оформления лицензий на право пользования участками недр (за исключением участков недр местного значения), расположенными на территориях Республики Крым и города федерального значения Севастополя, пользование которыми осуществляется на основании специальных разрешений (лицензий), выданных государственными и иными официальными органами Украины, государственными и иными официальными органами Автономной Республики Крым, государственными и иными официальными органами города Севастополя до дня вступления в силу Федерального конституционного закона от 21 марта 2014 г. № 6-ФКЗ «О принятии в Российскую Федерацию Республики Крым и образовании в составе Российской Федерации новых субъектов – Республики Крым и города федерального значения Севастополя».

Информации об иных изменениях требований по лицензированию основной деятельности эмитента либо лицензированию прав пользования объектами, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы) не имеется.

Риски, связанные с изменениями в законодательстве, либо с решениями федеральных или местных органов власти по вопросам лицензирования, находятся вне контроля ПАО «Газпром», 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 характера, связанных с усложнением процедуры получения лицензий либо снижением возможности продления действия лицензий ПАО «Газпром» и его дочерних обществ, не выявлено.

Риски, связанные с изменением судебной практики по вопросам, связанным с деятельностью ПАО «Газпром».

Риски, связанные с изменением судебной практики по вопросам, связанным с деятельностью Общества (в том числе по вопросам лицензирования), которые могут негативно сказаться на результатах его деятельности, а также на результатах текущих судебных процессов, в которых участвует Общество, в настоящий момент оцениваются как незначительные.

2.4.5. Риск потери деловой репутации (репутационный риск)

Репутационный риск – риск возникновения у ПАО «Газпром» убытков в результате уменьшения числа клиентов (контрагентов) вследствие формирования в обществе негативного представления о финансовой устойчивости Компании, качестве оказываемых услуг или характере деятельности в целом.

ПАО «Газпром» прилагает значительные усилия по формированию положительного представления о характере своей деятельности как внутри страны, так и за ее пределами, в частности, путем повышения информационной прозрачности.

Вместе с тем, существует ряд объективных рисков ухудшения деловой репутации. К формированию рисков ухудшения деловой репутации могут привести как подконтрольные, так и неподконтрольные ПАО «Газпром» факторы.

В числе внешних факторов — «ухудшение образа российских компаний» в средствах массовой информации.

К числу принимаемых мер по управлению рисками снижения деловой репутации, в том числе, относятся:

- постоянный мониторинг информации в зарубежных и российских открытых источниках, касающейся деятельности ПАО «Газпром», его партнеров, конкурентов, органов власти, экономических и общественных объединений;

- своевременная подготовка пресс-релизов, комментариев для СМИ и информационных сообщений о ключевых событиях в деятельности Компании, проведение брифингов и пресс-конференций руководства ПАО «Газпром» для российских и зарубежных СМИ, представителей инвестиционного сообщества;

- оперативное реагирование на негативные сведения, представленные в СМИ о деятельности ПАО «Газпром», посредством предоставления объективной информации и официальной позиции Компании.

2.4.6. Стратегический риск

Стратегические риски ПАО «Газпром» вызываются неопределенностью, возникающей под влиянием различных внутренних и внешних факторов, которые могут оказать влияние на достижение Стратегической цели Компании, выраженной утвержденными Советом директоров ПАО «Газпром» стратегическими целевыми показателями (СЦП).

Результаты анализа изменения факторов стратегических рисков ПАО «Газпром», их оценка, а также рекомендации по мероприятиям управления рисками на предстоящий десятилетний период доложены в составе Долгосрочной программы развития Общества на заседании Правления ПАО «Газпром» 26 ноября 2015 г. и Совета директоров ПАО «Газпром» 28 декабря 2015 г., и утверждены в составе Долгосрочной программы развития ПАО «Газпром» (газовый бизнес, 2016-2025) решением Совета директоров от 28.12.2015 № 2649.

Изменения, произошедшие в факторах Стратегических рисков ПАО «Газпром» за отчетный период, актуализированный перечень приоритетных проектов, его обоснование, а также соответствующее распределение ресурсов и необходимые меры по достижению Стратегической цели также нашли отражение в проекте Долгосрочной программы развития ПАО «Газпром» (газовый бизнес, 2017-2026).

2.4.7. Риски, связанные с деятельностью эмитента

В случае возникновения одного или нескольких из перечисленных ниже рисков ПАО «Газпром» предпримет все возможные меры по минимизации негативных последствий. Для нейтрализации части рисков Эмитентом предпринят ряд мер защиты, в большей степени связанных с реализацией производственной программы Эмитента, и разработаны возможные мероприятия по действиям Эмитента при возникновении того или иного риска. Однако необходимо отметить, что предварительная разработка адекватных соответствующим событиям мер затруднена неопределенностью развития ситуации, и параметры проводимых мероприятий будут в большей степени зависеть от особенностей создавшейся ситуации в каждом конкретном случае.

ПАО «Газпром» не может гарантировать, что действия, направленные на преодоление возникших негативных изменений, смогут привести к исправлению ситуации, поскольку описанные факторы находятся вне контроля ПАО «Газпром».

Риски, связанные с текущими судебными процессами и возможной ответственностью ПАО «Газпром» по долгам третьих лиц.

Гражданский кодекс и Федеральный закон от 26 декабря 1995 года № 208-ФЗ «Об акционерных обществах» в целом предусматривают, что акционеры российского акционерного общества не несут ответственности по обязательствам своих обществ и только рискуют потерять свои инвестиции. Данные положения не применяются в случае, когда одна компания («материнская компания») имеет возможность определять решения, принимаемые другой компанией («дочерняя компания»). При определенных обстоятельствах материнская компания несет солидарную ответственность по обязательствам дочерней компании, возникшим в результате выполнения таких решений, а в случае, если дочерняя компания становится неплатежеспособной или банкротом в результате действий или бездействия материнской компании, последняя несет субсидиарную ответственность по ее долгам. Соответственно, являясь материнской компанией дочерних обществ, в которых ПАО «Газпром» владеет более чем 50% уставного капитала, Общество может стать ответственным по их задолженности.

Кроме того, ПАО «Газпром» в своей деятельности использует практику предоставления обеспечения третьим лицам. Обеспечение предоставляется, в основном, в форме поручительства по обязательствам дочерних и зависимых обществ Компании. По условиям договора поручительства, а также в соответствии с положениями Гражданского кодекса Российской Федерации в случае невозможности полного или частичного исполнения должником своих обязательств кредитор имеет право требовать исполнения обязательства от поручителя в лице ПАО «Газпром» в объеме, определенном таким договором.

Исполнение подобного рода обязательств может оказать определенное негативное воздействие на

результаты деятельности Компании. Однако, учитывая отсутствие судебных процессов, в которых ПАО «Газпром» выступает в качестве ответчика по обязательствам дочерних, зависимых и иных обществ, в том числе по договорам поручительства, а также незначительные по отношению к балансовой стоимости активов объемы выданных обеспечений, Общество не усматривает критерия существенности в рисках, связанных с наступлением ответственности по долгам третьих лиц.

Риски, связанные с отсутствием возможности продлить действие лицензий на осуществление вида деятельности либо на использование природных ресурсов, в том числе на пользование недрами.

ПАО «Газпром» ведет свою операционную деятельность в соответствии с большим количеством лицензий на пользование недрами с целью поиска, разведки и добычи углеводородного сырья и геологического изучения недр. Регулирование указанных видов пользования недрами осуществляется, главным образом, в соответствии с Законом Российской Федерации от 21 февраля 1992 года № 2395-1 «О недрах» и подзаконными нормативными актами.

Большинством лицензий на пользование недрами с целью поиска, разведки, добычи углеводородного сырья и геологического изучения недр владеют дочерние общества и зависимые организации Общества. Лицензии на пользование недрами с целью добычи углеводородного сырья на месторождениях Группы покрывают период 2016-2043 годов. В большинстве лицензий на пользование недрами предусматривается возможность их отзыва, если не выполняются существенные лицензионные требования по объемам и срокам геологоразведочных работ, по срокам ввода месторождений в эксплуатацию, по своевременной оплате сборов и налогов за использование недр, либо допущено систематическое непредставление информации.

ПАО «Газпром» и компании Группы, в основном, соблюдают требования условий лицензионных соглашений, предпринимают все необходимые действия для получения, поддержания в силе действия лицензий на пользование недрами и минимизации вероятности приостановки, и отзыва лицензий. Кроме того, ПАО «Газпром» намеревается продлить действующие лицензии на пользование недрами месторождений углеводородного сырья, которые, как ожидается, будут продуктивными после окончания срока действия лицензий.

В настоящее время предпосылок правового, экономического или политического свойства, связанных с усложнением процедуры, либо снижением возможности продления действия лицензий на пользование недрами ПАО «Газпром» и компаний Группы, не выявлено.

Кроме того, Общество направляет в Правительство Российской Федерации, Государственную Думу, Минприроды России предложения по совершенствованию нормативно-правовой базы по недропользованию.

Риски, связанные с геологоразведочной деятельностью.

ПАО «Газпром» выполняет геологоразведочные работы в регионах Западной и Восточной Сибири, на континентальном шельфе Российской Федерации, которые характеризуются удаленностью от населенных пунктов, сложными климатическими и горно-геологическими условиями, что приводит к определенным издержкам при планировании затрат на реализацию проектов поиска и разведки залежей углеводородов. Стоимость геологоразведочных работ по этим причинам может отличаться от сметной стоимости по проекту. В результате Компания может столкнуться с необходимостью корректировки работ по реализации геологоразведочных проектов по ряду причин, включая геолого-технические осложнения в процессе бурения (нефтегазопрооявления, поглощения промывочной жидкости, образование каверн в стволе скважины и др.). Кроме того, при реализации проектов поиска и разведки углеводородов можно получить результат, отличный от ожидаемого. Вместе с тем, ПАО «Газпром» обладает значительным опытом проведения подобных работ и использует при поисках и разведке углеводородов все имеющиеся геолого-геофизические данные, что ведет к снижению подобных рисков.

Риски, связанные с охраной окружающей среды.

Производственная деятельность ПАО «Газпром» сопряжена с потенциальной опасностью нанесения ущерба окружающей среде или ее загрязнения. Следствием этого является возникновение риска гражданской ответственности и необходимость проведения работ по устранению такого ущерба.

Для снижения таких рисков ПАО «Газпром» проводит последовательную экологическую политику, совершенствует систему экологического менеджмента (СЭМ) в соответствии с международным стандартом ISO 14001, постоянно контролирует свою деятельность с целью соблюдения соответствующих природоохранных требований стандартов на всех этапах производственной деятельности, реализует программы и мероприятия по охране окружающей среды и снижению воздействия на окружающую среду. В октябре 2015 г. органом по сертификации DNV GL проведен надзорный аудит, подтвердивший соответствие СЭМ ПАО «Газпром» требованиям международного стандарта ISO 14001:2004.

Результатом такой деятельности стало значительное снижение риска загрязнения окружающей среды.

Тем не менее, ПАО «Газпром» формирует резервы на покрытие ответственности за загрязнение окружающей среды и осуществляет страхование ответственности для таких случаев.

Риски, связанные с авариями и выходом из строя оборудования.

Деятельность ПАО «Газпром» по разведке, добыче и транспортировке газа может быть сопряжена с неблагоприятным влиянием многих факторов, включая поломку или отказ оборудования, возможные проблемы на уровне технологических процессов, снижение производственных показателей ниже ожидаемых уровней добычи или эффективности, трудовые споры, природные катастрофы, погодные условия, террористические акты или диверсии на многочисленных объектах ПАО «Газпром». Вместе с тем, Единая система газоснабжения обеспечивает системную надежность поставок газа (т.е. при аварии на каком-либо из ее участков поставки газа при помощи технологических и межсистемных переключек могут быть осуществлены по другим маршрутам). Кроме того, ПАО «Газпром» осуществляет постоянный контроль состояния систем, обеспечивающих поставки газа потребителям, проводит их капитальный ремонт, реконструкцию и модернизацию, что также снижает подобного рода риски.

Риски роста затрат

Удельные затраты в капитальном строительстве в нефтегазовой отрасли в предкризисные годы росли темпами, превышающими темпы инфляции. Определяющими факторами этого роста являлось увеличение цен на сырье, материалы, комплектующие, услуги, в том числе цен на металл, газоперекачивающие агрегаты, а также затраты на бурение скважин и т.д.

В кризис затраты по отдельным статьям стабилизировались или даже снизились, но по-прежнему существует вероятность опережающего роста затрат в перспективе. В целях минимизации данного вида рисков ПАО «Газпром» использует тендеры по выбору поставщиков товаров, исполнителей работ и услуг, ведет работу напрямую с поставщиками.

Риски, связанные с возможностью потери потребителей, оборот с которыми составляет не менее 10% общей выручки от продажи газа.

В настоящее время группа компаний ПАО «Газпром» осуществляет более 65% всей добычи газа в России, транспортировку его по магистральным газопроводам Единой системы газоснабжения, собственником которой является Общество, и реализацию на внутреннем и внешних рынках.

С 2009 года начал действовать долгосрочный контракт на поставку газа в Украину. 16 июня 2014 г. в связи с ненадлежащим исполнением НАК «Нафтогаз Украины» своих обязательств по контракту купли-продажи газа в виде накопления этой компанией значительной задолженности за поставленный газ, ПАО «Газпром» обратилось в Стокгольмский международный арбитраж с иском к НАК «Нафтогаз Украины» о взыскании задолженности в размере 4,5 млрд долл. США (сумма задолженности на момент подачи иска). Политический и экономический кризис в Украине привел к увеличению задолженности за газ и нарушению контрактных обязательств по оплате со стороны Украины. Задолженность «Нафтогаза Украины» перед ПАО «Газпром» за поставленный в 2013-2016 годах газ составляет по состоянию на 31.03.2016 около 2,856 млрд долл. США. Перспективы взаимоотношений компаний по поставкам природного газа в Украину полностью зависят от решения вопроса погашения задолженности.

Газпром реализует значительную часть природного газа в европейских странах. Экспортные продажи газа формируют основную часть выручки компании.

Позиции ПАО «Газпром» на европейском газовом рынке являются устойчивыми. Гарантией сохранения имеющихся позиций являются солидный портфель существующих и вновь заключаемых долгосрочных контрактов на условиях «бери или плати», значительная сырьевая база, а также постоянно развивающиеся мощности по добыче, транспортировке и хранению газа.

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»*

Дата введения действующего полного фирменного наименования: *17.07.2015*

Сокращенные фирменные наименования эмитента

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО «Газпром»*

Дата введения наименования: *17.07.2015*

Сокращенное фирменное наименование: *PJSC «GAZPROM»*

Дата введения наименования: *17.07.2015*

В уставе эмитента зарегистрировано несколько сокращенных фирменных наименований.

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

Сведения о регистрации указанных товарных знаков:

Свидетельство Роспатента на товарный знак «Газпром» № 228275, приоритет от 1 марта 2002 г.;

Свидетельство Роспатента на товарный знак «Gazprom» № 228276, приоритет от 1 марта 2002 г.;

Свидетельство Роспатента на общеизвестный товарный знак «ГАЗПРОМ» № 30, внесен в Перечень общеизвестных в Российской Федерации товарных знаков 6 декабря 2004 г.

Все предшествующие наименования эмитента в течение времени его существования:

Полное фирменное наименование: *Российское акционерное общество открытого типа «Газпром»*

Сокращенное фирменное наименование: *РАО «Газпром»*

Дата введения наименования: *25.02.1993*

Основание введения наименования:

указ Президента Российской Федерации от 5 ноября 1992 г. № 1333 «О преобразовании Государственного газового концерна «Газпром» в Российское акционерное общество «Газпром» и постановление Совета Министров - Правительства Российской Федерации от 17 февраля 1993 г. № 138 «Об учреждении Российского акционерного общества «Газпром».

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

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Газпром»*

Сокращенное фирменное наименование: *JSC «GAZPROM»*

Дата введения наименования: *23.07.1998*

Основание введения наименования:

Решением годового Общего собрания акционеров Российского акционерного общества «Газпром» (протокол от 26 июня 1998 года № 1) внесены изменения в Устав Общества о его переименовании в Открытое акционерное общество «Газпром».

3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента

Данные о первичной государственной регистрации:

Номер государственной регистрации: **022.726**

Дата государственной регистрации: **25.02.1993**

Наименование органа, осуществившего государственную регистрацию: **Московская регистрационная палата**

Данные о регистрации юридического лица:

Основной государственный регистрационный номер юридического лица: **1027700070518**

Дата внесения записи о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года, в единый государственный реестр юридических лиц: **02.08.2002**

Наименование регистрирующего органа: **Управление МНС России по г. Москве**

3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента

Эмитент создан на неопределенный срок.

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

Цель создания эмитента:

В соответствии с п. 3.1. Устава ПАО «Газпром» Общество является корпоративной коммерческой организацией, основной целью деятельности которой является организация эффективной работы и получение прибыли в сфере обеспечения отечественных и зарубежных потребителей газом, газовым конденсатом, нефтью и продуктами их переработки на основе прямых договоров, а также в сфере обеспечения поставок газа за пределы России по межгосударственным и межправительственным соглашениям.

История создания и развития эмитента:

РАО «Газпром» (далее по тексту – ПАО «Газпром») создано в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 5 ноября 1992 года № 1333 «О преобразовании Государственного газового концерна «Газпром» в Российское акционерное общество «Газпром» (далее - Указ № 1333) и постановлением Совета Министров - Правительства Российской Федерации от 17 февраля 1993 года № 138 «Об учреждении Российского акционерного общества «Газпром».

В соответствии с Указом № 1333 на ПАО «Газпром» была возложена ответственность за обеспечение контроля за функционированием Единой системы газоснабжения России (ЕСГ). Ранее эти функции осуществлял Государственный газовый концерн «Газпром» (далее - ГГК «Газпром») - государственное предприятие, в обязанности которого входила эксплуатация и развитие ЕСГ до момента реорганизации в 1993 году. В соответствии с положениями Указа № 1333 и Указа Президента Российской Федерации от 6 декабря 1993 года № 2116 на ПАО «Газпром» возложена ответственность за обеспечение экспортных поставок газа, которые осуществляются через 100% дочернее общество ООО «Газэкспорт» (в настоящее время ООО «Газпром экспорт»). ПАО «Газпром» было определено государственным заказчиком по поставкам на экспорт природного газа.

Указ № 1333 ставил перед ПАО «Газпром» следующие основные задачи:

- **надежного газоснабжения потребителей Российской Федерации, а также поставок газа за пределы России по межгосударственным и межправительственным соглашениям;**
- **обеспечения единой научно-технической и инвестиционной политики по реконструкции и развитию Единой системы газоснабжения;**
- **строительства и финансирования газопроводов-отводов высокого давления для газификации села;**
- **контроля за функционированием Единой системы газоснабжения России;**
- **доступа любого производителя к газотранспортной системе страны пропорционально объему добываемого им на территории Российской Федерации газа при соблюдении единого механизма регулирования цен.**

При учреждении ПАО «Газпром» его уставный капитал был сформирован из:

- 100 процентов капитала предприятий, состоящего из имущества Единой системы газоснабжения, находящегося в федеральной собственности (приложение № 1 к Указу № 1333);
- контрольных пакетов акций образуемых акционерных обществ (приложение № 2 к Указу № 1333);
- долей участия (пакетов акций), принадлежащих ГГК «Газпром» в имуществе российских и зарубежных предприятий, объединений и организаций, а также иного имущества, закрепленного за Концерном «Газпром», не запрещенного к приватизации.

ПАО «Газпром» являлся правопреемником имущественных прав и обязанностей ГГК «Газпром», в том числе его прав пользования землей, недрами, природными ресурсами, а также прав и обязанностей по заключенным Концерном договорам.

Газодобывающие предприятия «Якутгазпром» и «Норильскгазпром», входившие в ГГК «Газпром», были выделены в самостоятельные акционерные общества.

Решением годового Общего собрания акционеров Российского акционерного общества «Газпром» (протокол от 26 июня 1998 года № 1) внесены изменения в Устав Общества о его переименовании в Открытое акционерное общество «Газпром».

Решением годового Общего собрания акционеров Открытого акционерного общества «Газпром» (протокол от 26 июня 2015 года №1) утвержден Устав Общества в новой редакции, предусматривающий переименование Общества в Публичное акционерное общество «Газпром».

Миссия эмитента:

ПАО «Газпром» видит свою миссию в надежном, эффективном и сбалансированном обеспечении потребителей природным газом, другими видами энергоресурсов и продуктов их переработки.

3.1.4. Контактная информация

Место нахождения эмитента:

Россия, г. Москва

Адрес эмитента, указанный в едином государственном реестре юридических лиц:

Россия, г. Москва, Наметкина, д. 16

Телефон: (495) 719-30-01 (справочный)

Факс: (495) 719-83-33

Адрес электронной почты: gazprom@gazprom.ru

Адрес страницы (страниц) в сети Интернет, на которой (на которых) доступна информация об эмитенте, выпущенных и/или выпускаемых им ценных бумагах: www.e-isclosure.ru/PORTAL/company.aspx?id=934, www.gazprom.ru

Наименование специального подразделения эмитента по работе с акционерами и инвесторами эмитента:

Отдел, курирующий работу с акционерами

Адрес нахождения подразделения: **Россия, г. Санкт-Петербург, наб. Адмирала Лазарева, д. 24, лит. А**

Телефон: (812) 609-76-57

Факс: (812) 609-76-91

Адрес электронной почты: I.Troynikov@adm.gazprom.ru

Адрес страницы в сети Интернет: www.gazprom.ru

Наименование специального подразделения эмитента по работе с акционерами и инвесторами эмитента:

Отдел, курирующий работу с инвесторами

Адрес нахождения подразделения: **Россия, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16**

Телефон: (495) 719-34-83

Факс: (495) 719-10-37

Адрес электронной почты: **IR@gazprom.ru**

Адрес страницы в сети Интернет: **www.gazprom.ru**

3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика **7736050003**

3.1.6. Филиалы и представительства эмитента

Филиалы и представительства эмитента:

Наименование: **филиал «Автопредприятие ПАО «Газпром»**

Место нахождения: **г. Москва**

Дата открытия: **23.07.1998**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Свистушкин Алексей Алексеевич**

Срок действия доверенности: **12.01.2021**

Наименование: **«Филиал по управлению служебными зданиями ПАО «Газпром»**

Место нахождения: **г. Москва**

Дата открытия: **23.07.1998**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Игнатьев Виктор Николаевич**

Срок действия доверенности: **27.08.2016**

Наименование: **филиал «Дом приемов «Богородское»**

Место нахождения: **Московская обл.**

Дата открытия: **23.08.1999**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Кузнецов Владимир Александрович**

Срок действия доверенности: **22.04.2016**

Наименование: **филиал «Пансионат «СОЮЗ»**

Место нахождения: **Московская обл.**

Дата открытия: **23.08.1999**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Шервашидзе Валерий Иосифович**

Срок действия доверенности: **09.04.2016**

Наименование: **филиал «Пансионат «Морозовка»**

Место нахождения: **Московская обл.**

Дата открытия: **23.08.1999**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Недвижаев Владимир Викторович**

Срок действия доверенности: **18.11.2016**

Наименование: **филиал «Служба корпоративной защиты ПАО «Газпром»**

Место нахождения: **г. Москва**

Дата открытия: **21.08.2001**

Руководитель филиала (представительства)
ФИО: *Хомяков Сергей Федорович*
Срок действия доверенности: *28.01.2018*

Наименование: *филиал «Центральное межрегиональное управление охраны ПАО «Газпром»*
Место нахождения: *Московская обл.*
Дата открытия: *06.03.2008*

Руководитель филиала (представительства)
ФИО: *Володин Сергей Викторович*
Срок действия доверенности: *09.11.2018*

Наименование: *филиал «Северо-Западное межрегиональное управление охраны ПАО «Газпром»*
Место нахождения: *г. Санкт-Петербург*
Дата открытия: *06.03.2008*

Руководитель филиала (представительства)
ФИО: *Мамонтов Анатолий Михайлович*
Срок действия доверенности: *20.08.2017*

Наименование: *филиал «Южное межрегиональное управление охраны ПАО «Газпром»*
Место нахождения: *г. Краснодар*
Дата открытия: *06.03.2008*

Руководитель филиала (представительства)
ФИО: *Зайцев Владимир Николаевич*
Срок действия доверенности: *01.10.2016*

Наименование: *филиал «Приволжское межрегиональное управление охраны ПАО «Газпром»*
Место нахождения: *г. Самара*
Дата открытия: *06.03.2008*

Руководитель филиала (представительства)
ФИО: *Посохов Вячеслав Николаевич*
Срок действия доверенности: *23.06.2017*

Наименование: *филиал «Северо-Уральское межрегиональное управление охраны ПАО «Газпром»*
Место нахождения: *г. Новый Уренгой*
Дата открытия: *06.03.2008*

Руководитель филиала (представительства)
ФИО: *Глибчак Андрей Анатольевич*
Срок действия доверенности: *20.08.2017*

Наименование: *филиал «Южно-Уральское межрегиональное управление охраны ПАО «Газпром»*
Место нахождения: *г. Екатеринбург*
Дата открытия: *06.03.2008*

Руководитель филиала (представительства)
ФИО: *Распоиенко Юрий Юрьевич*
Срок действия доверенности: *02.02.2018*

Наименование: *филиал «Сибирское межрегиональное управление охраны ПАО «Газпром»*
Место нахождения: *г. Томск*
Дата открытия: *06.03.2008*

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: *Грохотов Анатолий Петрович*

Срок действия доверенности: *12.11.2017*

Наименование: *филиал «Дальневосточное межрегиональное управление охраны ПАО «Газпром»*

Место нахождения: *г. Хабаровск*

Дата открытия: *06.03.2008*

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: *Шапоренко Максим Сергеевич*

Срок действия доверенности: *10.09.2016*

Наименование: *представительство на Украине в г. Киеве*

Место нахождения: *г. Киев*

Дата открытия: *01.07.1996*

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: *Хомяков Виталий Игоревич*

Срок действия доверенности: *03.12.2018*

Наименование: *представительство в Сахалинской области в г. Южно-Сахалинске*

Место нахождения: *г. Южно-Сахалинск*

Дата открытия: *18.09.2007*

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: *трудовые отношения с Романовым Алексеем Геннадьевичем прекращены с 25.03.2016*

Наименование: *представительство в Алжирской Народной Демократической Республике в г. Алжире*

Место нахождения: *г. Алжир*

Дата открытия: *03.05.2007*

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: *Пестов Андрей Витальевич*

Срок действия доверенности: *12.01.2019*

Наименование: *представительство в Исламской Республике Иран в г. Тегеране*

Место нахождения: *г. Тегеран*

Дата открытия: *23.08.1999*

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: *Слугин Владимир Николаевич*

Срок действия доверенности: *04.07.2016*

Наименование: *представительство в Турецкой Республике в г. Анкаре*

Место нахождения: *г. Анкара*

Дата открытия: *23.08.1999*

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: *не назначен*

Срок действия доверенности:

Наименование: *представительство в Китайской Народной Республике в г. Пекине*

Место нахождения: *г. Пекин*

Дата открытия: *23.08.1999*

Руководитель филиала (представительства)
ФИО: **Ковтун Виктор Валентинович**
Срок действия доверенности: **06.04.2018**

Наименование: **представительство в Индии в г. Нью Дели**
Место нахождения: **г. Нью Дели**
Дата открытия: **02.08.2002**

Руководитель филиала (представительства)
ФИО: **не назначен**
Срок действия доверенности:

Наименование: **представительство в Туркменистане в г. Ашхабаде**
Место нахождения: **г. Ашхабад**
Дата открытия: **09.01.2004**

Руководитель филиала (представительства)
ФИО: **Айрапетян Михаил Ашотович**
Срок действия доверенности: **21.11.2016**

Наименование: **представительство в Республике Беларусь в г. Минске**
Место нахождения: **г. Минск**
Дата открытия: **23.08.1999**

Руководитель филиала (представительства)
ФИО: **трудовые отношения с Деменком Александром Дмитриевичем прекращены с 29.12.2015**

Наименование: **представительство в Республике Казахстан в г. Астане**
Место нахождения: **г. Астана**
Дата открытия: **05.06.2008**

Руководитель филиала (представительства)
ФИО: **Пимшин Юрий Васильевич**
Срок действия доверенности: **08.12.2017**

Наименование: **представительство в Латвийской Республике в г. Риге**
Место нахождения: **г. Рига**
Дата открытия: **05.06.2008**

Руководитель филиала (представительства)
ФИО: **Ролдугин Евгений Павлович**
Срок действия доверенности: **09.12.2016**

Наименование: **представительство в Федеративной Республике Бразилия в г. Рио-де-Жанейро**
Место нахождения: **г. Рио-де-Жанейро**
Дата открытия: **26.12.2008**

Руководитель филиала (представительства)
ФИО: **Осмонов Шакарбек Садыкбекович**
Срок действия доверенности: **08.02.2017**

Наименование: **представительство в Республике Молдова в г. Кишиневе**
Место нахождения: **г. Кишинев**
Дата открытия: **27.01.2009**

Руководитель филиала (представительства)
ФИО: *Абашкин Геннадий Александрович*
Срок действия доверенности: *16.06.2018*

Наименование: *представительство в Киргизской Республике в г. Бишкеке*
Место нахождения: *г. Бишкек*
Дата открытия: *11.06.2009*

Руководитель филиала (представительства)
ФИО: *Трудовые отношения с Абилдаевым Болотом Ералхановичем прекращены с 25.11.2015*

Наименование: *представительство в Государстве Катар в г. Дохе*
Место нахождения: *г. Доха*
Дата открытия: *20.12.2010*

Руководитель филиала (представительства)
ФИО: *Соловьев Дмитрий Владимирович*
Срок действия доверенности: *13.06.2017*

Наименование: *представительство в Королевстве Бельгия в г. Брюсселе*
Место нахождения: *г. Брюссель*
Дата открытия: *30.12.2011*

Руководитель филиала (представительства)
ФИО: *Нифатов Вадим Викторович (заместитель директора, исполняющий обязанности директора представительства)*
Срок действия доверенности: *20.08.2016*

Наименование: *представительство в Японии в г. Токио*
Место нахождения: *г. Токио*
Дата открытия:

Руководитель филиала (представительства)
ФИО: *не назначен*
Срок действия доверенности:

3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

3.2.1. Основные виды экономической деятельности эмитента

Код вида экономической деятельности, которая является для эмитента основной

Коды ОКВЭД
51.51.3

3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

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

⁽¹⁾ За минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей.

Единица измерения: *тыс. руб.*

Вид хозяйственной деятельности: **Реализация природного газа**

Наименование показателя	2014	2015
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	2 887 395 036	3 054 378 800
Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	72,36	70,47

Наименование показателя	2015, 3 мес.	2016, 3 мес.
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	934 872 579	873 066 587
Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	76,90	73,74

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: **Предоставление имущества в аренду**

Наименование показателя	2014	2015
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	604 297 807	728 068 425
Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	15,14	16,80

Наименование показателя	2015, 3 мес.	2016, 3 мес.
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	149 104 788	181 838 289
Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	15,36	12,26

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:

Одним из видов деятельности ПАО «Газпром», выручка от которого составляет свыше 10% общей выручки от реализации, является сдача имущества в аренду. Предназначенное для аренды имущество, в составе которого в основном трубопроводы, скважины, газодобывающее оборудование, здания, дороги, машины и прочее оборудование, арендуется дочерними обществами, входящими в группу компаний ПАО «Газпром». Предоставление имущества в аренду дочерним обществам вызвано необходимостью обеспечения основного вида деятельности группы компаний ПАО «Газпром» по добыче, переработке углеводородов и транспортировке газа по Единой системе газоснабжения. Данный вид деятельности не является основным видом хозяйственной деятельности для Эмитента, и не рассматривается ПАО «Газпром» как деятельность для получения прибыли.

Дополнительная информация:

В таблице «Общая структура себестоимости эмитента за отчетный квартал» представлена информация о структуре затрат на производство и продажу продукции (работ, услуг) ПАО «Газпром» (головная компания).

Общая структура себестоимости эмитента:

Наименование показателя	2014	2015	2015, 3 мес.	2016, 3 мес.
Сырье и материалы, %	4,9	6,1	6,4	6,4
Приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %	-	-	-	-
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %	61,7	60,9	61,7	63,2
Топливо, %	-	-	-	-
Энергия, %	-	-	-	-
Затраты на оплату труда, %	1,6	1,6	1,2	1,3
Проценты по кредитам, %	-	-	-	-
Арендная плата, %	0,2	0,2	-	0,2
Отчисления на социальные нужды, %	0,3	0,3	0,3	0,3
Амортизация основных средств, %	25,1	24,4	24,9	22,9
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	4,3	4,1	4,3	4,7
Прочие затраты, %	1,9	2,4	1,2	1,0
амортизация по нематериальным активам, %	0,2	0,2	0,2	0,2
вознаграждения за рационализаторские предложения, %	-	-	-	-
обязательные страховые платежи, %	-	0,1	0,1	0,1
представительские расходы, %	-	-	-	-
Иное (пояснить), %	1,7	2,1	0,9	0,7
Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), %	100	100	100	100
Справочно: выручка от продажи продукции (работ, услуг), % от себестоимости	193,4	173,84	197,1	174,65

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 эмитента и произведены расчеты, отраженные в настоящем подпункте:

Бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества составлена исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, в частности, Федерального закона «О бухгалтерском учете» от 6 декабря 2011 г. № 402-ФЗ и Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденного приказом Министерства финансов РФ от 29 июля 1998 г. № 34н, а также Положения по учетной политике, утвержденного приказом ОАО «Газпром» от 31 декабря 2014 г. № 654, от 31 декабря 2015 г. №826, а также иных нормативных актов, входящих в систему регулирования бухгалтерского учета и отчетности организаций в Российской Федерации.

3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента

За 2015 г.

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

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Выксунский металлургический завод»*

Место нахождения: *РФ, г. Выкса, ул. Братьев Баташевых, д. 45*

ИНН: *5247004695*

ОГРН: *1025201632610*

Доля в общем объеме поставок, %: *13.87*

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:

ПАО «Газпром» в рамках ведения своей основной хозяйственной деятельности сырье не использует. Для обеспечения основной хозяйственной деятельности Обществом осуществляются закупки материально-технических ресурсов (МТР).

Изменение цен на основные группы МТР, централизованно поставленных дочерним обществам и организациям ПАО «Газпром» за 2015 год по сравнению с 2014 годом:

№ п/п	Наименование МТР (группы МТР)	Изменение цены (в % к аналогичному периоду предыдущего финансового года)
		декабрь 2015 года / декабрь 2014 года
1.	Трубы стальные диаметром до 530 мм	20,0
2.	ГПА и комплектующие к ним	10,0
3.	Насосно-компрессорное оборудование	11,7
4.	Нефтехимаппаратура	10,9
5.	Трубопроводная арматура	14,0
6.	Стальные газовые краны диаметром до 700 мм	14,0
7.	Низковольтное и высоковольтное оборудование	35,0
8.	Кабельно-проводниковая продукция	50,0
9.	КИП и А	37,0
10.	Оборудование технологической связи	46,0
11.	Прокат черных, цветных металлов и метизов	21,0
12.	Строительные материалы и конструкции	12,1
13.	Топлива и масла	7,8
14.	Химические и специальные материалы	13,3
15.	Газопромысловое и буровое оборудование	9,5
16.	Продукция машиностроения	10,0

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

Доля поставок по импортным контрактам в общем объеме МТР, поступивших дочерним обществам и организациям ПАО «Газпром» за 2015 год, составила 2,06 %.

Прогнозы эмитента в отношении доступности этих источников в будущем и о возможных альтернативных источниках:

В основном поставщики материально-технических ресурсов для ПАО «Газпром», включая зарубежных поставщиков МТР, работают на конкурентном рынке. Наличие большого количества

российских и зарубежных компаний – потенциальных поставщиков МТР позволяет предположить, что в будущем для ПАО «Газпром» не возникнет ограничений в доступности материально-технических ресурсов.

В настоящее время Обществом в соответствии с Приказом от 21.06.2002 № 57 (с изменениями и дополнениями) осуществляются централизованные поставки материально-технических ресурсов через ООО «Газпром комплектация» и ООО «Газпром центрремонт». Централизация поставок МТР позволила создать условия для качественного изменения системы организации закупок за счет более масштабного внедрения тендерных процедур по крупным объединенным партиям продукции. В ПАО «Газпром» действует Департамент, занимающийся вопросами управления конкурентными закупками, основными задачами которого является определение на конкурсной основе подрядных организаций и поставщиков услуг для нужд Общества.

За проведение конкурсов на закупку МТР для нужд ПАО «Газпром» и его дочерних обществ отвечают Управление подготовки и проведения конкурентных закупок и Конкурсная комиссия ООО «Газпром комплектация».

В связи с ограниченными сроками подготовки Ежеквартального отчета сбор оперативной информации об объемах поставок материально-технических ресурсов ПАО «Газпром» за 3 месяца 2016 года не представляется возможным. В этой связи данные о поставщиках и объемах материально-технических ресурсов Общества за 3 месяца 2016 года будут приведены в Ежеквартальном отчете ПАО «Газпром» за II квартал 2016 года.

3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента

Основные рынки, на которых эмитент осуществляет свою деятельность:

Российский рынок.

В последние десятилетия доля газа в потреблении энергии в России по отношению к другим видам топлива увеличивалась и составляет в настоящее время около 53%, что во многом связано с относительно низкими регулируемыми ценами на газ. В России газ, в основном, поставляется электрогенерирующим компаниям, предприятиям металлургической и химической промышленности. По итогам 2015 года структура поставок газа ПАО «Газпром» на внутренний рынок характеризуется следующими данными:

- 31,05% - организациям электроэнергетики,
- 33,19% - другим промышленным потребителям,
- 21,48% - для нужд населения,
- 14,28% - коммунально-бытовым потребителям.

Энергетическая стратегия России предполагает снижение доли газа в топливно-энергетическом балансе за счет его более рационального использования. При этом ПАО «Газпром» планирует годовой объем добычи в размере до 620 млрд куб. м к 2020 году (с учетом добычи на Востоке России). В настоящее время ПАО «Газпром» занимает доминирующее положение на внутреннем рынке газа и обеспечивает почти 80% поставок. В соответствии с Энергетической стратегией России в долгосрочной перспективе к 2020 году ПАО «Газпром» будет сохранять основную долю в объемах добычи и поставок газа на российский рынок.

Регулирование отношений в сфере транспортировки и поставок газа на российском рынке.

Отношения между поставщиками и покупателями газа регулируются Правилами поставки газа в Российской Федерации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 5 февраля 1998 г. № 162.

Преимущественное право на заключение договоров на поставку газа имеют покупатели газа для государственных нужд, для коммунально-бытовых нужд и населения, а также покупатели, заключившие договоры на поставку газа ранее и желающие продлить их действие.

Организации, деятельность которых финансируется за счет средств федерального бюджета, обязаны заключать государственные контракты на поставки газа с поставщиками. Такие контракты заключаются в порядке, установленном постановлением Правительства Российской Федерации «О заключении государственных контрактов на поставку газа организациям, финансируемым за счет средств федерального бюджета» от 4 октября 2000 г. № 753. Постановлением Правительства Российской Федерации «Об обеспечении устойчивого газо- и

энергоснабжения финансируемых за счет средств федерального бюджета организаций, обеспечивающих безопасность государства» от 29 мая 2002 г. № 364 установлены особые условия поставки газа и их оплаты, которые в обязательном порядке включаются в государственные контракты на поставку газа, заключаемые государственными заказчиками с поставщиками газа, а также в договоры поставки газа, заключаемые газоснабжающими организациями независимо от организационно-правовой формы с финансируемыми за счет средств федерального бюджета организациями-потребителями топливно-энергетических ресурсов, обеспечивающими безопасность государства. Эти условия, в частности, предусматривают, что государственный заказчик обязан при доведении до подведомственных организаций лимитов бюджетных обязательств исходить из необходимости обеспечения оплаты потребляемого ими газа в полном объеме. При этом поставщик обязан не допускать прекращения или ограничения подачи газа ниже доведенных заказчиком до своих подведомственных организаций лимитов бюджетных обязательств.

В соответствии с Федеральным законом от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации» потребители обязаны оплачивать поставки газа и услуги по транспортировке газа, а также снабженческо-сбытовые услуги Поставщика в размере, устанавливаемом Федеральной антимонопольной службой (ранее - Федеральной службой по тарифам). Если потребители не производят такой оплаты, поставщики имеют право уменьшить или прекратить поставки газа таким потребителям в соответствии с порядком, установленным постановлением Правительства Российской Федерации «О порядке прекращения или ограничения подачи электрической и тепловой энергии и газа организациям-потребителям при неоплате поданных им (использованных ими) топливно-энергетических ресурсов» от 5 января 1998 г. № 1.

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 14 июля 1997 г. № 858 ПАО «Газпром» обеспечивает доступ независимых организаций к своей газотранспортной системе. Такой доступ предоставляется при наличии свободных мощностей в газотранспортной системе, а также при условии, что качество и параметры газа независимых организаций соответствуют стандартам и техническим условиям, действующим в газотранспортной системе ПАО «Газпром», и что к потребителям проложены газопроводы-отводы, а у поставщиков имеются подводящие газопроводы.

Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 872 утверждены Стандарты раскрытия информации субъектами естественных монополий, оказывающими услуги по транспортировке газа, в соответствии с которыми ПАО «Газпром» обязано раскрывать информацию по различным направлениям деятельности путем ее опубликования в интернете, в официальных печатных средствах массовой информации, а также путем предоставления по письменному запросу потребителей услуг по транспортировке газа по трубопроводам.

В целях совершенствования государственного регулирования цен на газ и развития рыночных принципов ценообразования на внутреннем рынке газа Правительство Российской Федерации издало ряд нормативных актов.

Ценообразование при поставках газа, добытого ПАО «Газпром» и его аффилированными лицами, подлежит государственному регулированию в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации».

В частности, в соответствии с п. 4 Постановления государственному регулированию подлежат в том числе:

- оптовые цены на газ, за исключением оптовых цен на природный газ, реализуемый на организованных торгах;
- тарифы на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям (далее – ТТГ);
- размер платы за снабженческо-сбытовые услуги, оказываемые потребителям газа его поставщиками (далее – ПССУ);
- специальные надбавки к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям, предназначенные для финансирования программ газификации.

28 мая 2007 г. принято постановление Правительства РФ № 333 «О совершенствовании государственного регулирования цен на газ» (далее – Постановление), которым определено, что регулирование оптовых цен на газ осуществляется исходя из поэтапного достижения уровня равной доходности поставки газа на внутренний и внешний рынки и с учетом стоимости альтернативных видов топлива.

Постановлением также было установлено, что оптовые цены на газ, добываемый публичным акционерным обществом «Газпром» и его аффилированными лицами, на выходе из системы магистрального газопроводного транспорта определяются по соглашению сторон при заключении договоров поставки газа (в том числе долгосрочных), включая случаи его перепродажи, в диапазоне между предельными максимальным и минимальным уровнями оптовых цен с учетом особенностей, определяемых федеральным органом исполнительной власти в сфере государственного регулирования цен (тарифов) для следующих групп потребителей (кроме населения):

- конечные потребители, впервые заключившие договоры поставки газа с началом поставки после 1 июля 2007 г.;
- конечные потребители, приобретающие газ сверх объемов, зафиксированных в договорах поставки газа на 2007 год;
- конечные потребители, поставка газа которым осуществляется в связи с проведением работ по расширению Единой системы газоснабжения.

16.04.2012 г. в соответствии с постановлением Правительства РФ № 323 «О реализации природного газа на товарных биржах и внесении изменений в акты Правительства Российской Федерации по вопросам государственного регулирования цен на газ и доступа к газотранспортной системе открытого акционерного общества «Газпром» ПАО «Газпром» и его аффилированные лица получили право реализовывать добытый ими природный газ на организованных торгах в объеме до 15 млрд куб. метров - в 2012 году и до 17,5 млрд куб. метров в год - начиная с 2013 года. При этом объем природного газа, реализуемого в соответствии с данным постановлением, не может превышать объем природного газа, самостоятельно реализуемого независимыми организациями на организованных торгах.

Поставки газа российским потребителям.

В 2015 году и I квартале 2016 года ПАО «Газпром» (головная компания) реализовало потребителям России 239,728 и 86,854 млрд куб. м природного газа соответственно.

Реализацией газа на территории Российской Федерации, в основном, занимается дочерняя компания ООО «Газпром межрегионгаз». Незначительные объемы газа реализуют другие дочерние газодобывающие и газотранспортные организации.

Кроме того, начиная с 24.10.2014 г. торги природным газом проходят на постоянной основе на площадке ЗАО «СПбМТСБ». Реализация газа, добытого ПАО «Газпром» и его аффилированными лицами, на организованных торгах осуществляется ООО «Газпром межрегионгаз», являющимся Участником организованных торгов и комиссионером Общества.

В соответствии с согласованной Минэнерго России, ФАС России и ПАО «Газпром» схемой взаимодействия организаций при биржевой торговле газом транспортировку газа, поставляемого во исполнение договоров поставки, заключенных участниками торгов на ЗАО «СПбМТСБ», обеспечивает Организатор транспортировки, функции которого осуществляет ООО «Газпром межрегионгаз поставка», входящее в Группу Газпром, на основании договора с ПАО «Газпром».

В 2015 году в ходе торгов природным газом в Секции «Газ природный» ЗАО «СПбМТСБ» с периодом поставки «месяц» реализовано 7,4 млрд куб. м газа, в том числе 4,3 млрд куб. м газа ПАО «Газпром».

С 26.10.15 г. на ЗАО «СПбМТСБ» запущены биржевые торги с периодом поставки «сутки», на которых суммарно реализовано 163,0 млн куб. м. газа, из них 159,7 млн куб. м - газа ПАО «Газпром».

Транспортировка газа, приобретенного/реализованного на организованных торгах на ЗАО «СПбМТСБ», в 2015 году осуществлена в объеме 7 млрд куб. м.

Поставки газа в страны бывшего Советского Союза, за исключением России

В 2015 году и I квартале 2016 года ПАО «Газпром» реализовано на территории стран бывшего Советского Союза, за исключением России 37,579 и 10,179 млрд куб. м природного газа соответственно.

В приведенной ниже таблице представлены данные об объемах продаж газа в страны бывшего Советского Союза, за исключением России в 2014-2015 годах и за 3 месяца 2016 года¹⁾:

Страна	2014 г.	2015 г.	3 месяца 2016 г. ⁽²⁾
(млрд куб.м)			
Украина	14,455	7,827	0,995

Страна	2014 г.	2015 г.	3 месяца 2016 г. ⁽²⁾
Беларусь	20,052	18,790	5,641
Молдова	2,823	2,925	0,951
Литва	2,536	2,203	0,255
Латвия	0,964	1,329	0,271
Эстония	0,417	0,532	0,070
Казахстан	1,216	1,678	1,369
Южная Осетия	0,032	0,034	0,015
Армения	2,062	1,921	0,569
Грузия	0,268	0,295	0,043
Киргизия	0,032	0,045	0,00
Итого	44,857	37,579	10,179

¹⁾ В связи с различиями в методологии подготовки управленческой отчетности и бухгалтерской отчетности показатели объемов поставок (реализации) газа потребителям, рассчитанные по данным методикам, могут не совпадать. В данной таблице для расчета показателей использовалась методика подготовки управленческой отчетности.

²⁾ Оперативные данные.

Основные маршруты газопроводов от газовых месторождений в Западной Сибири к экспортным рынкам Западной Европы проходят через Украину, которая, также являлась наиболее крупным потребителем российского газа среди стран бывшего Советского Союза. Поставки газа из России в Украину до 2006 года осуществлялись в оплату транзита российского природного газа по территории Украины в соответствии с Дополнениями к Контракту между НАК «Нафтогаз Украины» и ПАО «Газпром» об объемах и условиях транзита природного газа через территорию Украины на период с 2003 по 2013 год от 21 июня 2002 г. Указанные Дополнения подписывались на основе ежегодных межправительственных протоколов к Соглашению между Правительством Российской Федерации и Кабинетом Министров Украины о дополнительных мерах по обеспечению транзита российского природного газа по территории Украины от 4 октября 2001 г.

2 октября 2008 г. Председатель Правительства Российской Федерации В.В.Путин и Премьер - Министр Украины Ю.В.Тимошенко подписали Меморандум, в котором договорились об установлении с 1 января 2009 г. прямых долгосрочных отношений между ПАО «Газпром» и НАК «Нафтогаз Украины» и признали, что эффективность перехода на прямые отношения обусловлена погашением накопленной задолженности, своевременной оплатой будущих поставок и возможностью предприятий Группы Газпром поставлять природный газ потребителям Украины. Кроме того, в указанном документе подтверждено намерение Сторон в течение трех лет осуществить поэтапный переход на рыночные, экономически обоснованные и взаимосогласованные цены на импортированный природный газ для потребителей Украины и тарифы на транзит газа через территорию Украины. В январе 2009 года между ПАО «Газпром» и НАК «Нафтогаз Украины» подписан прямой долгосрочный контракт на поставку газа потребителям Украины.

27 декабря 2005 г. ПАО «Газпром» и ОАО «Белтрансгаз» (в настоящее время ОАО «Газпром трансгаз Беларусь») подписали контракт об объемах и условиях поставки природного газа в Республику Беларусь и транзите газа через территорию Республики Беларусь в 2006 году, в котором сохранены условия контракта 2005 года. С 2007 года ПАО «Газпром» и ОАО «Белтрансгаз» (в настоящее время ОАО «Газпром трансгаз Беларусь») заключен контракт, в котором предусмотрены условия постепенного повышения цен до рыночного уровня. В 2007 году цена газа, поставляемого в Республику Беларусь, составляла 100 долларов США за 1000 куб. м газа. С 2008 года цена на газ, поставляемый ПАО «Газпром» ОАО «Белтрансгаз» (в настоящее время ОАО «Газпром трансгаз Беларусь»), рассчитывалась ежеквартально по формуле с учетом индексов изменения цен на газойль и мазут. В 2012 году цена газа составляла 165,6 долл. США за 1000 куб. м. С 2013 года цена рассчитывается по формуле, определенной условиями Межправсоглашения.

В декабре 2006 года ПАО «Газпром» был подписан с АО «Молдовагаз» среднесрочный контракт, предусматривающий плавное повышение цен на газ для потребителей Республики Молдова с доведением их в 2011 году до средневропейского уровня.

С 2008 года, цена на газ, поставляемый ПАО «Газпром» АО «Молдовагаз», устанавливается ежеквартально по формуле с учетом индексов изменения цен на газойль и мазут.

Цена газа для покупателей в странах Балтии соответствует европейскому уровню и рассчитывается по формуле в зависимости от усредненной за 9 месяцев цены мазута и газойля,

что соответствует европейским и мировым нормам.

Политический и экономический кризис в Украине привел к увеличению задолженности за газ и нарушению контрактных обязательств по оплате со стороны Украины. Задолженность «Нафтогаза Украины» перед ПАО «Газпром» за поставленный в 2013-2016 годах газ составляет по состоянию на 31.03.2016 около 2,856 млрд долл. США. В ноябре, декабре 2014 г. НАК «Нафтогаз Украины» осуществила частичное погашение задолженности за поставленный газ в сумме 3,1 млрд долл. США.

В условиях, когда Украина не исполняет договоренности, ПАО «Газпром» в полном соответствии с действующим контрактом с 16 июня 2014 года перевело НАК «Нафтогаз Украины» на предоплату поставок газа.

В 2011 – 2014 годах из-за неплатежей потребителей Приднестровья еще более возросла дебиторская задолженность Республики Молдова.

Неплатежи названных потребителей газа приводят к недополучению денежных средств ПАО «Газпром».

Европейский рынок.

В 2015 году и I квартале 2016 года ПАО «Газпром» по контрактам ООО «Газпром экспорт» реализовало в Дальнее Зарубежье 158,560 и 44,357 млрд куб. м природного газа соответственно.

ПАО «Газпром» продает природный газ в Европу в основном по долгосрочным контрактам. Значительная часть экспортных контрактов, помимо прочего, содержит следующие условия:

- контрактную цену, которая привязана к ценам нефтепродуктов и/или к котировкам газовых торговых площадок;*
- условия пересмотра цены, в соответствии с которыми цена на природный газ по контракту может пересматриваться, как правило, один раз в два-три года, при условии существенных изменений конъюнктуры рынков газа;*
- условие «бери или плати», которое обеспечивает следующее: (а) покупатель, не исполнивший свои обязательства по отбору газа, частично оплачивает неотобранные количества, и (б) впоследствии эти объемы могут быть отобраны с соответствующей доплатой после отбора минимальных годовых количеств, предусмотренных контрактами в соответствующем году поставки.*

К настоящему времени достигнуты договоренности по продлению контрактов на поставку с большинством покупателей природного газа на европейском рынке.

Долгосрочные контракты на поставку газа между ООО «Газпром экспорт» и контрагентами предусматривают право каждой из сторон требовать пересмотра контрактной цены в случае существенного изменения обстоятельств на соответствующих рынках. По мере существенных изменений стороны такое право используют. В настоящее время ООО «Газпром экспорт» находится в ценовых переговорах с целым рядом покупателей. В силу неоднородности европейского газового рынка ценовые переговоры с каждым из покупателей имеют свою специфику. Переговоры с покупателями Северо-Западной Европы проходят на фоне роста ликвидности крупных торговых площадок. В других Европейских регионах влияние хабов менее существенно. Также ООО «Газпром экспорт» находится в переговорах с партнерами в отношении поставок природного газа, не имеющих непосредственного отношения к пересмотру контрактной цены.

С некоторыми из контрагентов споры, в соответствии с условиями соответствующих контрактов и соглашений, переданы на рассмотрение международного арбитража. По мере достижения договоренностей или вынесения арбитражных решений компанией делаются соответствующие публичные заявления.

Западная Европа.

В 2015 году и I квартале 2016 года ПАО «Газпром» по контрактам ООО «Газпром экспорт» реализовало в Западную Европу 130,052 и 36,777 млрд куб. м природного газа соответственно.

В приведенной ниже таблице представлены данные о продажах природного газа в страны Западной Европы в 2014-2015 годах и за 3 месяца 2016 года ⁽¹⁾:

Страна	2014 г.	2015 г.	3 месяца 2016 г. ⁽³⁾
(млрд куб.м)			
Германия	38,701	45,314	12,050
Италия	21,681	24,418	6,364
Турция ⁽²⁾	27,330	27,015	6,419
Франция	7,095	9,704	2,400
Финляндия	3,111	2,756	0,951
Австрия	3,949	4,405	1,018
Греция	1,745	1,982	0,599
Нидерланды	3,509	2,382	1,052
Швейцария	0,296	0,287	0,080
Дания	0,412	0,672	0,294
Великобритания	10,091	11,117	5,550
Итого	117,920	130,052	36,777

⁽¹⁾ В связи с различиями в методологии подготовки управленческой отчетности и бухгалтерской отчетности показатели объема поставок газа потребителям, рассчитанные по данным методикам, могут не совпадать. В данной таблице для расчета показателей использовалась методика подготовки управленческой отчетности ООО «Газпром экспорт».

⁽²⁾ Включена в число стран Западной Европы в целях составления настоящей таблицы.

⁽³⁾ Оперативные данные.

ПАО «Газпром» поставляет газ в Западную Европу с конца 1960-х годов, что позволило Компании накопить значительный опыт коммерческой деятельности в регионе. Действуя через свое дочернее общество ООО «Газпром экспорт», ПАО «Газпром» осуществляет поставки газа в западноевропейские страны, главным образом, на основе долгосрочных контрактов, срок действия которых, как правило, составляет 20 лет и более. Действующие в настоящее время долгосрочные контракты с основными покупателями в Западной Европе останутся в силе еще на срок - до 26 лет.

Основными партнерами ПАО «Газпром» в Западной Европе являются: в Германии – «Юнипер Глобал Комодитиз», «ВИЕХ» (доля Группы Газпром 100%) и «ВИНГАЗ» (доля Группы Газпром 100%), в Италии - «ЭНИ» и «Промгаз С.п.А.» (в настоящий момент на 100% контролируется компаниями Группы ПАО «Газпром»), во Франции - «ЭНЖИ», в Великобритании – «Газпром Маркетинг и Трейдинг» (доля Группы Газпром 100%) и в Турции - «Боташ». За газ, реализуемый в Западной Европе, ПАО «Газпром» получает оплату в долларах США или евро, а также, в меньшей степени, в английских фунтах стерлингов.

Центральная Европа.

ПАО «Газпром» занимает ведущее положение на газовых рынках стран Центральной Европы, что обусловлено сложившимися историческими, экономическими, географическими и политическими факторами.

В 2015 году и I квартале 2016 года ПАО «Газпром» по контрактам ООО «Газпром экспорт» реализовало в Центральную Европу 28,508 и 7,58 млрд куб. м природного газа соответственно. За газ, реализуемый в Центральной Европе, ПАО «Газпром» получает оплату в долларах США.

В приведенной ниже таблице представлены данные о продажах природного газа в страны Центральной Европы за 2014-2015 годы и за 3 месяца 2016 года⁽¹⁾:

Страна	2014 г.	2015 г.	3 месяца 2016 г. ⁽²⁾
(млрд куб.м)			
Венгрия	5,331	5,869	1,125
Польша	9,096	8,915	2,870
Словакия	4,385	3,806	0,904
Чехия	4,760	4,205	1,103
Румыния	0,328	0,176	0,151
Болгария	2,788	3,112	0,781
Сербия	1,358	1,678	0,500

Страна	2014 г.	2015 г.	3 месяца 2016 г. ⁽²⁾
Словения	0,432	0,483	0,052
Босния и Герцеговина	0,161	0,202	0,078
Македония	0,046	0,062	0,016
Итого	28,685	28,508	7,580

⁽¹⁾ В связи с различиями в методологии подготовки управленческой отчетности и бухгалтерской отчетности показатели объема поставки (реализации) газа потребителям, рассчитанные по данным методикам, могут не совпадать. В данной таблице для расчета показателей использовалась методика подготовки управленческой отчетности ООО «Газпром экспорт».

⁽²⁾ Оперативные данные.

Поставки СПГ

В приведенной ниже таблице представлены данные об объемах продаж СПГ через «Газпром Маркетинг и Трейдинг Сингапур» и «Газпром Глобал СПГ» в 2014-2015 годах и за 3 месяца 2016 года ⁽¹⁾:

	2014 г. (млрд куб. м)	2015 г. (млрд куб. м)	3 месяца 2016 г. ⁽²⁾ (млрд куб. м)
СПГ	4,470	4,749	0,668

⁽¹⁾ В связи с различиями в методологии подготовки управленческой отчетности и бухгалтерской отчетности показатели объема поставки (реализации) газа потребителям, рассчитанные по данным методикам, могут не совпадать. В данной таблице для расчета показателей использовалась методика подготовки управленческой отчетности ООО «Газпром экспорт».

⁽²⁾ Оперативные данные.

Факторы, которые могут негативно повлиять на сбыт эмитентом его продукции (работ, услуг), и возможные действия эмитента по уменьшению такого влияния:

Негативные факторы, которые могут повлиять на сбыт продукции ПАО «Газпром» представляют собой политические риски, связанные с взаимоотношением с Правительством и местными органами власти; экономические риски, связанные с колебаниями цен; конкурентные, связанные с конкуренцией со стороны альтернативных видов топлива и конкуренцией в Европе с другими поставщиками газа; риски, связанные с эксплуатацией (добыча и транспортировка газа), а также иные риски.

Более подробно описание влияния негативных факторов на сбыт продукции ПАО «Газпром» и возможные ответные действия ПАО «Газпром» 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

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Минприроды России, Российский Федеральный геологический фонд**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **АСТ № 10866 НР**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Геологическое изучение и последующая добыча нефти и газа в пределах Правобережного участка**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **14.03.2000**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.12.2029**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Минприроды России, Федеральное агентство по недропользованию**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ТУР 13736 НР**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Таимбинского участка недр***

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***29.08.2006***

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***01.03.2031***

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: ***Минприроды России, Федеральное агентство по недропользованию***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***KPP 15944 НР***

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых. Участок недр расположен в Эвенкийском муниципальном районе Красноярского края (переоформлена с ОАО «Газпром» на ПАО «Газпром» - 07.12.2015)***

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***04.12.2006***

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***01.12.2031***

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: ***Управление по недропользованию по Красноярскому краю (Красноярскнедра)***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***KPP 01721 НР***

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Абаканского участка недр***

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***14.02.2007***

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***01.12.2031***

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

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***СЫК 01813 НР***

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***Геологическое изучение (поиски, разведка) и добыча углеводородного сырья в пределах Поварницкого участка недр.***

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***20.03.2007***

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***31.12.2031***

Лицензия на Поварницкий участок в соответствии с решением заседания Центральной комиссии по недропользованию и управлению движением лицензий (протокол от 04.03.2016 №02/02 ПРГ-1/2016 (79) и решением Председателя Правления от 11.04.2016 № 01-1309 готовится к сдаче.

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: ***Минприроды России, Федеральное агентство по недропользованию***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***ШКМ 15962 НЭ***

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***для разведки и добычи полезных ископаемых. Участок недр расположен в акватории Обской губы Карского моря (переоформлена с ОАО «Газпром» на ПАО «Газпром» - 24.12.2015).***

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***28.12.2006***

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***30.11.2026***

Во исполнение решения Председателя Правления А.Б. Миллера от 05.06.2015 № 01-1888 организована работа по передаче от ПАО «Газпром» ООО «Газпром добыча Ямбург» прав пользования недрами указанного Участка недр.

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: ***Минприроды России, Федеральное агентство по недропользованию***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ШКМ 15943 НЭ**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **для разведки и добычи полезных ископаемых. Участок недр расположен в акватории Обской губы Карского моря (переоформлена с ОАО «Газпром» на ПАО «Газпром» - 07.12.2015).**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **28.12.2006**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **30.11.2026**

Во исполнение решения Председателя Правления А.Б. Миллера от 05.06.2015 № 01-1888 организована работа по передаче от ПАО «Газпром» ООО «Газпром добыча Ямбург» прав пользования недрами указанного Участка недр.

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Минприроды России, Федеральное агентство по недропользованию**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ШКМ 15938 НЭ**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **для разведки и добычи полезных ископаемых. Участок недр расположен в акватории Обской губы Карского моря (переоформлена с ОАО «Газпром» на ПАО «Газпром» - 07.12.2015).**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **28.12.2006**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **30.11.2026**

Во исполнение решения Председателя Правления А.Б. Миллера от 05.06.2015 № 01-1888 организована работа по передаче от ПАО «Газпром» ООО «Газпром добыча Ямбург» прав пользования недрами указанного Участка недр

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Минприроды России, Федеральное агентство по недропользованию**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **KPP 15945 НР**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых. Участок недр расположен в Богучанском районе Красноярского края (переоформлена с ОАО «Газпром» на ПАО «Газпром» - 07.12.2015)**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **12.02.2008**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.12.2032**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Минприроды России, Федеральное агентство по недропользованию**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **KPP 15941 НР**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых. Участок недр расположен в Богучанском и Мотыгинском районах Красноярского края (переоформлена с ОАО «Газпром» на ПАО «Газпром» - 07.12.2015)**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **12.02.2008**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.12.2032**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Минприроды России, Федеральное агентство по недропользованию**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **KPP 15946 НР**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых. Участок недр расположен в Богучанском районе Красноярского края (переоформлена с**

ОАО «Газпром» на ПАО «Газпром» - 07.12.2015)

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **12.02.2008**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.12.2032**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Управление по недропользованию по Красноярскому краю (Красноярскнедра)**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **KPP 01868 НР**

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

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **12.02.2008**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.12.2032**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Минприроды России, Федеральное агентство по недропользованию**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **KPP 15957 НР**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых. Участок недр расположен в Богучанском районе Красноярского края (переоформлена с ОАО «Газпром» на ПАО «Газпром» - 24.12.2015)**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **28.03.2008**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **28.01.2033**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Минприроды России, Федеральное агентство по недропользованию**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **KPP 15942 НР**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых. Участок недр расположен в Богучанском и Кежемском районах Красноярского края (переоформлена с ОАО «Газпром» на ПАО «Газпром» - 07.12.2015)**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **28.03.2008**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **28.01.2033**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Минприроды России, Федеральное агентство по недропользованию**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ИРК 14424 НР**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Южно-Усть-Кутского участка недр**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **28.03.2008**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **30.12.2032**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Минприроды России, Федеральное агентство по недропользованию**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ИРК 15940 НЭ**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **для разведки и добычи полезных ископаемых. Участок недр расположен в Жигаловском районе Иркутской области (переоформлена с ОАО «Газпром» на ПАО «Газпром» - 07.12.2015)**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **29.02.2008**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **15.02.2028**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Минприроды России, Федеральное агентство по недропользованию**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ЯКУ 15949 НЭ**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **для разведки и добычи полезных ископаемых. Участок недр расположен в Ленском и Мирнинском районах Республики Саха (Якутия) (переоформлена с ОАО «Газпром» на ПАО «Газпром» - 16.12.2015)**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **02.09.2008**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **25.08.2028**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Минприроды России, Федеральное агентство по недропользованию**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **СЛХ 14574 НЭ**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Северо-Тамбейского участка**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **16.09.2008**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **01.09.2028**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Минприроды России, Федеральное агентство по недропользованию**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **СЛХ 14576 НЭ**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Западно-Тамбейского участка**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **16.09.2008**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **01.09.2028**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Минприроды России, Федеральное агентство по недропользованию**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **СЛХ 14570 НЭ**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Круженинтернского участка**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **16.09.2008**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **01.09.2028**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Минприроды России, Федеральное агентство по недропользованию**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **СЛХ 14572 НЭ**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Тасийского участка**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **16.09.2008**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **01.09.2028**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Минприроды России, Федеральное агентство по недропользованию**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **СЛХ 14573 НЭ**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***Разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Малыгинского участка***

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***16.09.2008***

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***01.09.2028***

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: ***Минприроды России, Федеральное агентство по недропользованию***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***СЛХ 15960 НЭ***

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***для разведки и добычи полезных ископаемых. Участок недр расположен в Тазовском районе Ямало-Ненецкого автономного округа и в акватории Тазовской губы Карского моря (переоформлена с ОАО «Газпром» на ПАО «Газпром» - 24.12.2015)***

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***16.09.2008***

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***25.08.2028***

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: ***Минприроды России, Федеральное агентство по недропользованию***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***СЛХ 15979 НЭ***

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***для разведки и добычи полезных ископаемых. Участок недр расположен в Тазовском районе Ямало-Ненецкого автономного округа и в акватории Тазовской губы Карского моря (переоформлена с ОАО «Газпром» на ПАО «Газпром» - 05.02.2016)***

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***16.09.2008***

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***25.08.2028***

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: ***Минприроды России, Федеральное агентство по недропользованию***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***СЛХ 15978 НЭ***

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***для разведки и добычи полезных ископаемых. Участок недр расположен в Тазовском и Надымском районах Ямало-Ненецкого автономного округа и в акватории Тазовской губы Карского моря (переоформлена с ОАО «Газпром» на ПАО «Газпром» - 05.02.2016).***

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***02.09.2008***

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***25.08.2028***

Во исполнение решения Председателя Правления А.Б. Миллера от 05.06.2015 № 01-1888 организована работа по передаче от ПАО «Газпром» ООО «Газпром добыча Ямбург» прав пользования недрами указанного Участка недр.

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: ***Минприроды России, Федеральное агентство по недропользованию***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***ШОМ 14565 НЭ***

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***Разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Киринского месторождения***

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***02.09.2008***

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***25.08.2028***

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: ***Минприроды России, Федеральное агентство по недропользованию***

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

видам работ: **ЯКУ 15937 НЭ**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **для разведки и добычи полезных ископаемых. Участок недр расположен в Сунтарском и Ленском районах Республики Саха (Якутия) (переоформлена с ОАО «Газпром» на ПАО «Газпром» - 07.12.2015)**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **23.12.2011**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **30.12.2031**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Минприроды России, Федеральное агентство по недропользованию**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ЯКУ 15961 НЭ**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **для разведки и добычи полезных ископаемых. Участок недр расположен в Кобяйском районе Республики Саха (Якутия) (переоформлена с ОАО «Газпром» на ПАО «Газпром» - 24.12.2015)**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **23.12.2011**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **30.12.2031**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Минприроды России, Федеральное агентство по недропользованию**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ЯКУ 15936 НЭ**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **для разведки и добычи полезных ископаемых. Участок недр расположен в Вилюйском и Верхневилуйском районах Республики Саха (Якутия) (переоформлена с ОАО «Газпром» на ПАО «Газпром» - 07.12.2015)**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **23.12.2011**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **30.12.2031**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Минприроды России, Федеральное агентство по недропользованию**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ЯКУ 15958 НЭ**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **для разведки и добычи полезных ископаемых. Участок недр расположен в Мирнинском и Ленском районах Республики Саха (Якутия) (переоформлена с ОАО «Газпром» на ПАО «Газпром» - 24.12.2015)**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **23.12.2011**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **30.12.2031**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Минприроды России, Федеральное агентство по недропользованию**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ШОМ 14710 НР**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Киринского перспективного участка недр**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **07.07.2009**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **01.07.2039**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Минприроды России, Федеральное агентство по недропользованию**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ШОМ 14716 НР**

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

углеводородного сырья в пределах Аяшского участка недр

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **22.07.2009**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **01.07.2039**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Минприроды России, Федеральное агентство по недропользованию**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ШОМ 14717 НР**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Восточно-Одоптинского участка недр**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **22.07.2009**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **01.07.2039**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Минприроды России, Федеральное агентство по недропользованию**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ШОМ 14718 НР**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Западно-Камчатского участка недр**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **22.07.2009**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **01.07.2039**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Минприроды России, Федеральное агентство по недропользованию**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ИРК 15939 НЭ**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **для разведки и добычи полезных ископаемых. Участок недр расположен в Жигаловском районе Иркутской области (переоформлена с ОАО «Газпром» на ПАО «Газпром» - 07.12.2015)**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **03.10.2011**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.12.2037**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Минприроды России, Федеральное агентство по недропользованию**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ШКМ 15959 НЭ**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Разведка и добыча углеводородного сырья в пределах участка Харасавэй-море (переоформлена с ОАО «Газпром» на ПАО «Газпром» - 24.12.2015)**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **09.11.2010**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **10.11.2030**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Минприроды России, Федеральное агентство по недропользованию**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ШБМ 15331 НЭ**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Разведка и добыча углеводородного сырья в пределах участка недр федерального значения, включающего западную часть Штокмановского газоконденсатного месторождения**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **05.03.2012**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **01.03.2032**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Минприроды России, Федеральное агентство по недропользованию**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ШКМ 15935 НЭ**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **для разведки и добычи полезных ископаемых. Участок недр расположен в акватории Тазовской губы Карского моря (переоформлена с ОАО «Газпром» на ПАО «Газпром» - 07.12.2015).**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **22.10.2010**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **01.11.2030**

Во исполнение решения Председателя Правления А.Б. Миллера от 05.06.2015 № 01-1888 организована работа по передаче от ПАО «Газпром» ООО «Газпром добыча Ямбург» прав пользования недрами указанного Участка недр.

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Минприроды России, Федеральное агентство по недропользованию**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ШБЦ 15516 НЭ**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Добыча газа и конденсата в пределах Штокмановского газоконденсатного месторождения**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **14.03.2013**

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

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Минприроды России, Федеральное агентство по недропользованию**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ШБМ 15557 НР**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Геологическое изучение недр, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Медвежьего участка недр федерального значения**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **15.05.2013**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **08.05.2043**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Минприроды России, Федеральное агентство по недропользованию**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ШБМ 15558 НР**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Геологическое изучение недр, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Демидовского участка недр федерального значения**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **15.05.2013**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **08.05.2043**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Минприроды России, Федеральное агентство по недропользованию**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ШБМ 15559 НР**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Геологическое изучение недр, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Ферсмановского участка недр федерального значения**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **15.05.2013**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **08.05.2043**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Минприроды России, Федеральное агентство по недропользованию**

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

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ШКМ 15651 НР**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Геологическое изучение недр, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Амдерминского участка недр федерального значения**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **18.12.2013**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **16.12.2043**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Минприроды России, Федеральное агентство по недропользованию**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ШКМ 15650 НР**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Геологическое изучение недр, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Северо-Харасавэйского участка недр федерального значения**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **18.12.2013**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **16.12.2043**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Минприроды России, Федеральное агентство по недропользованию**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ИРК 15977 НЭ**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **для разведки и добычи полезных ископаемых. Участок недр расположен в Жигаловском и Казачинско-Ленском районах Иркутской области (переоформлена с ОАО «Газпром» на ПАО «Газпром» - 05.02.2016)**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **26.05.2014**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **29.05.2034**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Управление по недропользованию по Краснодарскому краю (Краснодарнедра)**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **КРД 03524 НП**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Поиск и оценка месторождений углеводородного сырья в пределах Крупского участка**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **03.07.2008**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.12.2019**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Министерство планирования и инвестиций социалистическая Республика Вьетнам**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **2177/GCNDСЗ**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах блока № 112 континентального шельфа Вьетнама**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **30.06.2010**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **21.06.2027**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Государственное агентство по геологии и минеральным ресурсам при Правительстве Кыргызской Республики**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **1638 НП**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Геологическое изучение на нефть и газ в**

пределах участка Восточный Майлису-IV (Кыргызская Республика)

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **20.02.2008**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **12.10.2016**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Государственное агентство по геологии и минеральным ресурсам при Правительстве Кыргызской Республики**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **1636 НП**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Геологическое изучение на нефть и газ в пределах участка Кугартская площадь (Кыргызская Республика).**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **20.02.2008**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **12.10.2016**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Республика Таджикистан**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **A 0000240**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Геологическое изучение на нефть и газ в пределах участка площадь Сарикамыш (Республика Таджикистан)**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **15.09.2008**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **15.09.2018**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Республика Таджикистан**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **A 0000247**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Геологическое изучение на нефть и газ в пределах участка площадь Западный Шохамбары (Республика Таджикистан)**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **15.09.2008**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **15.09.2018**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Министерство планирования и инвестиций социалистическая Республика Вьетнам**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **инвестиционное свидетельство №00022000044**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах блоков №№ 129, 130, 131, 132 континентального шельфа СРВ**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **04.02.2009**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **04.02.2039**

Прогноз эмитента относительно вероятности продления лицензий:

ПАО «Газпром» ведет свою деятельность в соответствии с большим количеством лицензий на пользование недрами с целью поиска, разведки и добычи углеводородного сырья и геологического изучения недр. Большинство из них владеют дочерние общества и зависимые организации Общества. Лицензии на добычу на основных месторождениях Группы покрывают период 2016-2043 годов. В большинстве лицензий на пользование недрами предусматривается возможность их отзыва, если не выполняются существенные лицензионные требования по объемам и срокам геологоразведочных работ, по срокам ввода месторождений в эксплуатацию, по своевременной оплате сборов и налогов за использование недр, либо допущено систематическое непредставление информации.

ПАО «Газпром» и компании Группы, в основном, соблюдают требования условий лицензионных соглашений, предпринимают все необходимые действия для получения, поддержания в силе

действия лицензий на пользование недрами и минимизации вероятности приостановки, и отзыва лицензий. Кроме того, ПАО «Газпром» намеревается продлить действующие лицензии на пользование недрами месторождений углеводородного сырья, которые, как ожидается, будут продуктивными после окончания срока действия лицензий на пользование недрами.

В настоящее время предпосылок правового, экономического или политического свойства, связанных с усложнением процедуры, либо снижением возможности продления действия лицензий на пользование недрами ПАО «Газпром» и компаний Группы, не выявлено.

Кроме того, Общество направляет в Правительство Российской Федерации, Государственную Думу, Минприроды России предложения по совершенствованию нормативно-правовой базы по недропользованию.

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

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

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

Добыча.

Данные об объемах добычи группой компаний ПАО «Газпром» за 2014-2015 годы и 3 месяца 2016 года (с учетом показателей ПАО «Газпром нефть»):

		2014	2015	3 месяца 2016 ⁽¹⁾
Газ	млрд куб. м	443,9	418,479	112,856
Конденсат	тыс. т.	14 485,4	15 343,5	4 214,5
Нефть	тыс. т.	35 289,6	36 035,4	9 328,4

⁽¹⁾ Оперативные данные.

Группа компаний ПАО «Газпром» осуществляет промышленную добычу газа, газового конденсата и нефти в различных регионах Российской Федерации. В число основных районов добычи входят:

Западная Сибирь (Уральский федеральный округ)

В Уральском ФО - расположены основные мощности по добыче газа группы компаний ПАО «Газпром».

В нем осуществляют производственную деятельность основные газодобывающие предприятия ПАО «Газпром»: ООО «Газпром добыча Ямбург», ООО «Газпром добыча Уренгой», ООО «Газпром добыча Надым», ООО «Газпром добыча Ноябрьск». Они ведут промышленную разработку 15-ти наиболее крупных по запасам месторождений: Ямбургского, Заполярного, Уренгойского, Северо-Уренгойского, Ен-Яхинского, Песцового, Медвежьего, Юбилейного, Ямсовейского, Комсомольского, Западно-Таркосалинского, Вынгапуровского, Вынгайхинского, Еты-Пуровского, Бованенковского. Разработка Тазовского месторождения ведется для обеспечения местных потребителей и собственных нужд.

В октябре 2012 г. ООО «Газпром добыча Надым» начало добычу газа и газового конденсата на Бованенковском месторождении.

22 декабря 2014 года запущен в эксплуатацию газовый промысел (ГП) №1, в состав которого входит установка комплексной подготовки газа (УКПГ) мощностью 30 млрд куб. м в год, дожимная

компрессорная станция (ДКС) мощностью 125 МВт и 95 эксплуатационных скважин. Таким образом, с учетом введенного в 2012 году газового промысла №2, состоящего из двух модулей по 30 млрд куб. м проектной годовой производительностью каждый, мощности по подготовке газа на Бованенково увеличились на 50% — до 90 млрд куб. м в год. В марте 2015 года выполнен пересчет запасов Бованенковского месторождения, в результате которого прирост запасов газа составил 10,9 млрд куб. м (протокол № 4093-дсп от 13.03.2015).

В январе 2013 г. выведено на проектную мощность Заполярное месторождение.

Кроме этого в Уральском ФО осуществляют свою деятельность ЗАО «Пургаз», ОАО «Севернефтегазпром», ООО «Газпром трансгаз Югорск», ПАО «Газпром нефть».

ЗАО «Пургаз» создано ООО «Газпром добыча Ноябрьск» и ООО «НГК «ИТЕРА» и осуществляет разработку Губкинского газового месторождения. 49,29% акций ЗАО «Пургаз» владеет ООО «Газпром добыча Ноябрьск», дочернее общество ПАО «Газпром». До 2005 года в объемах добычи газа группы компаний ПАО «Газпром» учитывался 51% добычи ЗАО «Пургаз». С 2005 года, в связи с пересмотром в 2007 году методики учета данных, объемы добычи Группы пересчитаны с учетом 100% добычи ЗАО «Пургаз».

ПАО «Газпром» владеет 50,00113% обыкновенных акций ОАО «Севернефтегазпром», которое осуществляет разработку Южно-Русского месторождения. 100% объемов добычи газа ОАО «Севернефтегазпром» учитывается в объемах добычи Группы Газпром.

ООО «Газпром трансгаз Югорск» ведет разработку 2-х месторождений - Березовского и Деминского для обеспечения нужд местных потребителей.

В 4 квартале 2015 года прошли экспертизу ГКЗ подсчеты запасов по Тота-Яхинскому, Парусовому, Южно-Русскому, Падинскому и Ямсовейскому месторождениям, в результате - прирост запасов газа по категории C₁ составил порядка 50 млрд куб.м.

ПАО «Газпром нефть»

С октября 2005 г. ПАО «Газпром» контролирует 75,679%, а с апреля 2009 г. 95,679% акций ПАО «Газпром нефть», одной из крупнейших нефтедобывающих компаний России. 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 Венесуэле, Анголе, Ираке, а также в республике Сербия.

Крупнейшими по запасам углеводородного сырья в Ямало-Ненецком автономном округе являются: Сугмутское, Суторминское, Вынгапуровское, Еты-Пуровское и Вынгяхинское месторождения. В 2015 году доля добычи на этих месторождениях составила 27 % от объема добычи нефти по текущим активам ПАО «Газпром нефть», за I квартал 2016 года – 25,7%. На этих месторождениях производственную деятельность осуществляют нефтегазодобывающие предприятия ОАО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз» и его дочернее общество ООО «Заполярнефть», владеющее лицензиями на разработку Вынгапуровского, Ярайнерского и Новогоднего месторождений.

В 2010 году ОАО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз» признано победителем аукциона на право пользования недрами Северо-Романовского, а в 2011 году - Западно-Чатылькинское участков, расположенных на территории ЯНАО. В 2013 году ООО «Газпромнефть-Восток» признано победителем аукциона на право пользования недрами Южно-Пудинского участка, расположенного на территории Томской области.

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

В сентябре 2012 г. был переведен под прямое управление Компании контрольный пакет акций ООО «НК «Магма». Добыча по ООО «НК «Магма» учтена в добыче ПАО «Газпром нефть» с 23 июня

2009 г. (с момента ее приобретения дочерним обществом Компании - «Сибирь Энерджи плс»). В мае 2014 года ООО «НК «Мазма» было присоединено к ООО «Газпромнефть-Хантос».

Приобское месторождение является самым крупным по объему добычи нефти. В 2015 году объем добычи на Приобском месторождении составил 35,6 % от объема добычи нефти по текущим активам ПАО «Газпром нефть», за I квартал 2016 года – 35,6%. 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». 22 мая 2014 года ПАО «Газпром нефть» приобретено 100 % Компании ООО «Газпром нефть шельф».

Во втором полугодии 2009 г. – I квартале 2010 г. Группа компаний «Газпром нефть» оформила сделки по приобретению новых активов по добыче углеводородов: НК «Салым Петролеум» («Сибирь Энерджи плс»), «Нефтяная индустрия Сербии» («НИС») и ООО «СТС-Сервис». Добыча по ООО «СТС-Сервис» учтена в добыче ПАО «Газпром нефть» с 4 февраля 2010 г. (с даты приобретения). В конце сентября 2013 года ООО «СТС-Сервис» было присоединено к ООО «Газпромнефть-Восток». Добыча по НК «Салым Петролеум» отнесена к добыче зависимыми (ассоциированными) организациями ПАО «Газпром», а добыча «Нефтяной индустрии Сербии» («НИС») отнесена к зарубежным активам и учитывается отдельно. Кроме того, в конце 2009 года была оформлена сделка по продаже ООО «Сибнефть Чукотка», поэтому с 2010 года в добыче ПАО «Газпром нефть» этот актив не учитывается.

В ноябре 2010 г. ООО «Ямал развитие» (совместное предприятие ПАО «Газпром нефть» и ОАО «Новатэк») приобрело долю в размере 51% в компании ООО «СеверЭнергия».

В октябре 2011 г. ПАО «Газпром нефть» приобрело 61,8% ЗАО «Газпром нефть Оренбург», которому принадлежит лицензия на Восточную часть Оренбургского месторождения. В сентябре 2013 года доля владения ПАО «Газпром нефть» в ЗАО «Газпром нефть Оренбург» была доведена до 100%. В феврале 2016 года ЗАО «Газпром нефть Оренбург» было преобразовано в ООО «Газпромнефть-Оренбург».

Осенью 2011 года ПАО «Газпром нефть» приобрело в данном регионе два других месторождения:

- в сентябре 2011 г. Группа компаний «Газпром нефть» стала владельцем 100% ЗАО «Центр наукоемких технологий», которому принадлежит лицензия на пользование недрами Царицанского месторождения с целью разведки и добычи углеводородного сырья;
- в ноябре 2011 г. завершилась сделка по приобретению Группой «Газпром нефть» 86,38% акций ОАО «Южуралнефтегаз», которое владеет лицензией на пользование недрами Капитоновского месторождения.

В 2012 году ЗАО «Центр наукоемких технологий» получило лицензию на пользование недрами Филатовского месторождения по факту открытия месторождения полезных ископаемых. В феврале 2016 года ЗАО «Центр наукоемких технологий» было присоединено к ЗАО «Газпром нефть Оренбург».

100% объемов добычи ПАО «Газпром нефть» учитываются в объемах добычи Группы Газпром.

Северо-Европейская часть России (Северо-западный федеральный округ)

В регионе расположены 4 действующие газоконденсатные месторождения.

Производственную деятельность в данном регионе осуществляет дочернее общество ПАО «Газпром» – ООО «Газпром добыча Краснодар», которое в результате внутрикорпоративного реформирования с 01.10.2012 г. получило лицензии на недропользование, принадлежавшие ранее ООО «Газпром переработка».

Южный Урал (Приволжский федеральный округ)

В Приволжском ФО добычу из Оренбургского газоконденсатного месторождения, основного действующего месторождения на южном Урале, осуществляет подконтрольное общество ПАО «Газпром» - ООО «Газпром добыча Оренбург».

(ЗАО «Газпром нефть Оренбург» (в настоящее время - ООО «Газпромнефть-Оренбург») перешло с октября 2011 г. в состав дочерних обществ ПАО «Газпром нефть»).

Добычу нефти и газа на Восточном участке Оренбургского месторождения осуществляет ООО «Газпромнефть-Оренбург» (ранее - ЗАО «Газпром нефть Оренбург») - дочернее общество ПАО «Газпром нефть».

Юг России (Южный и Северо-Кавказский федеральные округа)

В Южном ФО осуществляют производственную деятельность газодобывающие предприятия ПАО «Газпром» - ООО «Газпром добыча Астрахань» и ООО «Газпром добыча Краснодар».

ООО «Газпром добыча Астрахань» осуществляет разработку Астраханского газоконденсатного месторождения.

ООО «Газпром добыча Краснодар» ведет разработку 36 действующих месторождений в четырех субъектах РФ, относящихся к Южному ФО – Краснодарском крае, Ростовской области, Республике Адыгея и Республике Калмыкия.

С 01 января 2010 г. в объемы добычи Группы Газпром включены объемы добычи газа АО «Газпром газораспределение Элиста», контролируемого Группой Газпром и осуществляющего свою деятельность на территории Республики Калмыкия. Общество ведет разработку двух газовых месторождений для обеспечения нужд местных потребителей.

В Северо-Кавказском ФО разработку 12 действующих месторождений Ставропольского края ведет ООО «Газпром добыча Краснодар».

Восточная Сибирь и Дальний Восток (Сибирский и Дальневосточный федеральные округа)

Сибирский федеральный округ

В Сибирском ФО осуществляет свою деятельность ОАО «Томскгазпром», которое является 100% дочерним обществом ОАО «Востокгазпром». 99,98% акций ОАО «Востокгазпром» принадлежит ПАО «Газпром». 100% объемов добычи ОАО «Томскгазпром» учитываются в объемах добычи Группы Газпром. ОАО «Томскгазпром» разрабатывает 2 газоконденсатных и 7 нефтяных месторождений.

В марте 2011 г. ПАО «Газпром» приобрело на аукционе имущественный комплекс ОАО «РУСИА Петролеум». Это дало компании право на получение лицензии на Ковыктинское газоконденсатное месторождение. В октябре 2011 г. в соответствии с решением Федерального агентства по недропользованию, лицензия на пользование недрами Ковыктинского газоконденсатного месторождения с целью добычи углеводородного сырья и геологическое изучение недр переоформлена на ПАО «Газпром».

ПАО «Газпром» владеет лицензиями на право пользования недрами Ковыктинского и Чиканского газоконденсатных месторождений, находящихся на территории Сибирского ФО. Дочернее общество ПАО «Газпром» - ООО «Газпром добыча Иркутск», в качестве оператора, ведет добычу газа и газового конденсата из Ковыктинского ГКМ для снабжения местных потребителей.

В мае 2014 г. ПАО «Газпром» на основании распоряжения Правительства Российской Федерации от 24 апреля 2014 №668-р получило лицензию на пользование недрами Хандинского участка недр федерального значения, включающего часть Ковыктинского месторождения (Хандинская площадь).

В Сибирском ФО деятельность по добыче нефти и газа в Томской и Омской областях осуществляет дочернее общество ПАО «Газпром нефть» - ООО «Газпромнефть-Восток».

Дальневосточный федеральный округ

В соответствии с Решением Совета директоров ОАО «Газпром» № 2154 от 23.04.2013г. ПАО «Газпром» приобрело у ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» 92,25% акций ОАО «Камчатгазпром». Дата зачисления акций ОАО «Камчатгазпром» на лицевой счет ПАО «Газпром» - 30 мая 2013 г.

С приобретением акций ОАО «Камчатгазпром» Общество устанавливает контроль над всеми звеньями газоснабжения Камчатского края: добычей газа, его транспортировкой и распределением.

В Дальневосточном ФО осуществляют производственную деятельность газодобывающие предприятия ПАО «Газпром» - ОАО «Камчатгазпром» и ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск».

ОАО «Камчатгазпром» владеет лицензиями на право пользования недрами Кишукского и Нижне-Квакчикского газоконденсатных месторождений. Разработку месторождений в качестве оператора ведет дочернее общество ПАО «Газпром» - ООО «Газпром добыча Ноябрьск».

ПАО «Газпром» владеет лицензией на право пользования недрами Кириного газоконденсатного месторождения, находящегося на шельфе острова Сахалин. Разработку месторождения в качестве оператора ведет дочернее общество ПАО «Газпром» - ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск».

В Республике Саха (Якутия) оператором по выполнению работ, связанных с эксплуатацией Чаяндынского нефтегазоконденсатного месторождения, определено ООО «Газпром добыча Ноябрьск». Также к работам по освоению запасов нефти данного месторождения активно привлекается ПАО «Газпром нефть». В первой половине 2014 года нефтяная оторочка ботуобинской залежи Чаяндынского НГКМ была введена в пробную эксплуатацию. В соответствии с проектной документацией «Дополнение к технологической схеме разработки Чаяндынского НГКМ» (протокол ЦКР Роснедр по УВС от 17.10.2013 № 5679) проведение ОНР утверждено на период с 2014 по 2020 год. В первой половине 2015 года закончены работы по мобилизации 4-х буровых установок, и начаты работы по строительству эксплуатационных скважин на нефтяной оторочке.

В результате продолжающегося разведочного бурения на Чаяндынском месторождении в 2016 г. получен прирост запасов газа в размере 86,6 млрд куб. м по категории C1 (в том числе за счет перевода из категории C2 в C1) (протокол ГКЗ №4475 от 30.12.15).

В приведенной ниже таблице представлены объемы добычи в перечисленных регионах в 2014 – 2015 годах и I квартале 2016 года (с учетом показателей ПАО «Газпром нефть»):

		2014 год ⁽¹⁾	2015 год ⁽¹⁾	3 месяца 2016 ⁽¹⁾
Уральский ФО				
Газ	млрд м ³	409,860	384,285	103,719
Конденсат	тыс. т	10 291,901	11 123,083	2 983,4
Нефть	тыс. т	29 586,363	29 318,973	7 442,5
Северо-западный ФО				
Газ	млрд м ³	2,250	2,154	0,535
Конденсат	тыс. т	133,010	122,185	31,585
Нефть	тыс. т	237,037	898,090	439,8
Приволжский ФО				
Газ	млрд м ³	16,736	16,210	4,025
Конденсат	тыс. т	159,016	153,118	44,630
Нефть	тыс. т	2 464,662	2 751,650	714,6
Южный ФО				
Газ	млрд м ³	11,015	10,944	3,120
Конденсат	тыс. т	3 563,136	3 499,916	1 007,4
Нефть	тыс. т	119,253	93,975	20,264
Северо-Кавказский ФО				
Газ	млрд м ³	0,222	0,200	0,051
Конденсат	тыс. т	1,007	0,678	0,131
Нефть	тыс. т	0,000	0,000	0,000
Сибирский ФО				
Газ	млрд м ³	3,313	3,685	0,903
Конденсат	тыс. т	309,127	326,192	78,385
Нефть	тыс. т	2 880,101	2 970,020	711,036
Дальневосточный ФО ⁽²⁾				
Газ	млрд м ³	0,488	1,002	0,504
Конденсат	тыс. т	28,168	118,366	68,890
Нефть	тыс. т	2,147	2,684	0,000

⁽¹⁾ Оперативные данные

Месторождения Уренгойское, Ямбургское и Медвежье в Надым-Пур-Тазовском регионе Западной Сибири, исторически обеспечивающие основной объем добычи группы компаний ПАО «Газпром», находятся в стадии падающей добычи.

Естественное снижение добычи газа на этих месторождениях в ближайшие годы планируется компенсировать, в основном, за счет введенного в эксплуатацию в 2012 году Бованенковского месторождения на полуострове Ямал, ачимовских отложений Уренгойского месторождения, а также освоения новых месторождений Надым-Пур-Тазовского района - Ныдинской площади, Западно-Песцовой площади, нижнемеловых залежей Заполярного и Песцового месторождений.

Восточная газовая программа

Распоряжением Правительства Российской Федерации ПАО «Газпром» назначено координатором деятельности по реализации «Программы создания в Восточной Сибири и на Дальнем Востоке единой системы добычи, транспортировки газа и газоснабжения с учетом возможного экспорта газа на рынки Китая и других стран АТР» (Восточная газовая программа).

В долгосрочной перспективе Восточная газовая программа предполагает сформировать в России четыре крупных газодобывающих центра – Сахалинский, Якутский, Иркутский и Красноярский.

ПАО «Газпром» приступил к формированию Сахалинского центра газодобычи. Проект «Сахалин - 2» осуществляется компанией-оператором «Сахалинская Энергия», в которой ПАО «Газпром» владеет 50% плюс одна акция. В феврале 2009 г. на о.Сахалин состоялся пуск первого в России завода по производству сжиженного газа, построенного в рамках реализации проекта «Сахалин-2». В рамках проекта «Сахалин-3» ПАО «Газпром» работает на трёх участках: Киринском, Аяшском и Восточно-Одоптинском.

Первоочередными объектами работ на шельфе Сахалина являются Киринское газоконденсатное месторождение и Киринский лицензионный участок, в пределах которого открыто два месторождения: в 2010 году – Южно-Кириновское промышленно-значимые запасы которого в настоящее время (с учетом прироста, утвержденного во 2 квартале 2015г.) составляют (C1+C2) 706,1 млрд куб. м газа и 110,6 млн тонн конденсата, и в 2011 году – Мынзинское с запасами газа и конденсата, соответственно, 19 млрд куб. м и 2,5 млн тонн. Запасы Киринского месторождения составляют по категории C1 162,5 млрд куб. м газа и 19,1 млн тонн газового конденсата. В конце 2013 года осуществлен пуск в эксплуатацию Киринского газоконденсатного месторождения. Максимальный уровень добычи газа в соответствии с утвержденным «Дополнением к проекту разработки Киринского ГКМ» составляет 5,5 млрд куб. м в год.

Продолжаются геологоразведочные работы на Южно-Кириновском ГКМ. В 2015 году закончено строительство двух разведочных скважин (7 и 8), в I квартале 2016 года велась подготовка к сейсморазведочным работам 3D (150 кв. км), подготовлен оперативный подсчет запасов, рассмотрен в ГКЗ (протокол на утверждении). Также начаты подготовительные работы к строительству скважины № 1 Южно-Лунская на Киринском лицензионном участке.

На Восточно-Одоптинском участке проведена сейсморазведка 3D, на Аяшском — идет подготовка к проведению поисково-оценочного бурения.

Первоочередным объектом Якутского центра газодобычи является Чаяндынское нефтегазоконденсатное месторождение, на котором продолжаются геологоразведочные работы. Текущие запасы (с учетом последнего пересчета запасов) составляют по категории C1+C2 1,4 трлн куб. м газа и 76,7 млн тонн нефти и конденсата. Лицензией на пользование недрами Чаяндынского месторождения владеет ПАО «Газпром». Дальнейшее развитие этого центра газодобычи связывается с освоением соседних с Чаяндынским месторождений – Среднетюнгского, Тас-Юряхского, Верхневиллючанского и Соболю-Неджелинского.

В сентябре 2007 г. Правительством Российской Федерации было принято решение о подключении ПАО «Газпром» к реализации проекта «Газоснабжение Камчатской области. Первая очередь – газоснабжение г.Петропавловска-Камчатского». Добычу и транспортировку газа в регионе осуществляет ОАО «Камчатгазпром» (92,25% акций находится в собственности ПАО «Газпром» с 30.05.2013). В рамках реализации проекта Газпром ведет обустройство Кишукского и Нижне-Квакчикского месторождений на западном побережье Камчатского п-ова.

В сентябре 2010 г. произведена подача газа на АГРС г. Петропавловска-Камчатского с Кишукского месторождения в рамках торжественных мероприятий с участием Президента Российской Федерации Д.А. Медведева.

В октябре 2011 г. введено в эксплуатацию Нижне-Квакчикское месторождение (II пусковой комплекс).

В 2012 году Правлением ПАО «Газпром» принято окончательное инвестиционное решение по «Обоснованию инвестиций в обустройство Чаяндынского НГКМ, транспорт и переработку газа», разработанное ПАО «ВНИПИгаздобыча». В рамках «Обоснования инвестиций...» в качестве

приоритетного определен вариант обустройства, транспорта и переработки газа, предусматривающий совместное освоение Чаяндинского (с добычей на «полке» 25 млрд куб.м в год) и Ковыктинского месторождений (с добычей на «полке» 35,3 млрд куб.м в год).

На основе подсчета запасов 2013 года был составлен новый проектный документ по разработке «Дополнение к технологической схеме разработки Чаяндинского нефтегазоконденсатного месторождения», который был рассмотрен и принят на Комиссии газовой промышленности по разработке месторождений и использованию недр (протокол от 27.09.2013 №63-р/2013, протокол ЦКР Роснедр по УВС от 17.10.13 №5679).

В 2013 году проектно-изыскательские работы по обустройству нефтяной оторочки Чаяндинского НГКМ на период опытно-промышленных работ завершены.

Получено положительное заключение государственной экспертизы. По объектам транспорта нефти проектирование продолжается.

Продолжаются геологоразведочные работы с планируемым сроком завершения в 2016 году. В 2015 году завершены полевые сейсморазведочные работы 3D в объеме 2180 кв. км, закончены строительством 6 разведочных скважин.

По проекту «Магистральный газопровод «Сила Сибири» завершено проектирование участка «Чаянда–Ленск», в октябре 2013 г. получено положительное заключение государственной экспертизы, продолжаются проектно-изыскательские работы на участке «Ленск–Сковородино–Белогорск–Благовещенск». С учётом гелиеносности месторождений Якутского и Иркутского центров газодобычи ПАО «Газпром» инициировано в конце 2013 года проведение опытно-промышленных испытаний мембранной технологии выделения гелия из природного газа на Ковыктинском месторождении.

Для принятия оптимальных проектных решений по использованию мембранных технологий выделения гелия на Чаяндинском НГКМ и подтверждения возможности эксплуатации мембранных установок в сложных географических условиях промыслов ВС и ДВ с февраля 2014г. проводятся ресурсные испытания первой и второй ступеней газоразделения опытно-промышленной мембранной установки извлечения гелия из газа Ковыктинского ГКМ (ОПМУ-100). Для снижения рисков выбора зарубежного поставщика мембранных картриджей при реализации проектов мембранного выделения гелия в промышленных масштабах в настоящее время в рамках реализуемой Обществом политики импортозамещения прорабатываются вопросы по проведению в 2015 году на Ковыктинском ГКМ испытаний мембран других производителей (как половолоконного, так и рулонного типа).

Ведутся геологоразведочные работы на Соболах-Неджелинском, Верхневилучанском, Тас-Юряхском и Среднетюнском месторождениях. В 2015 году выполнены полевые сейсморазведочные работы 3D, подготовительные и проектно-изыскательские работы к строительству разведочных скважин. На Тас-Юряхском месторождении ведется разведочное бурение.

В Иркутской области ПАО «Газпром» выполняет геологоразведочные работы на Ковыктинском, Чиканском ГКМ, Хандинском и Южно-Усть-Кутском лицензионных участках.

На Ковыктинском ГКМ в 2015 году закончено строительство 2 разведочных скважин.

В 2016 году продолжаются работы по строительству разведочных скважин.

В декабре 2015 года на заседании Комиссии газовой промышленности по разработке месторождений и использованию недр утверждена «Технологическая схема разработки Ковыктинского ГКМ» (протокол от 25.12.2015 № 140-р/2015) и направлена на рассмотрение и согласование в ЦКР Роснедр по УВС.

На Южно-Усть-Кутском лицензионном участке по результатам выполненных сейсморазведочных выполняются подготовительные работы к строительству поисково-оценочной скважины №1.

В Красноярском крае ПАО «Газпром» продолжает геологоразведочные работы на 13 лицензионных участках.

Аудит запасов.

С 1997 года американская компания «ДеГольер энд МакНотон» осуществляет аудит сырьевой базы ПАО «Газпром» в соответствии с международными стандартами. Аудит проводится ежегодно по состоянию на дату окончания года. По состоянию на 31 декабря 2015 г. проведен аудит 94,1% запасов газа, 92,1% запасов конденсата и 65,6% запасов нефти (без учета ПАО «Газпром нефть»). Суммарные запасы категорий «доказанные» и «вероятные» по международным стандартам PRMS

(SPE) составили 23,3 трлн куб. м газа, 922,1 млн тонн конденсата, 79,7 млн тонн нефти. Их текущая стоимость оценивается в 135,1 млрд долл. США.

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».

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» ЗАО «Мессояханефтегаз» на 31 декабря 2015 г. составила 72,9 млн тонн нефти. Их текущая стоимость оценивается в 0,9 млрд долл. США.

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

Аудит запасов проводится ежегодно.

Лицензирование.

По состоянию на 31 марта 2016 г. Группа Газпром (с учетом дочернего предприятия ПАО «Газпром нефть» NIS) владела 407 лицензиями на пользование недрами участков недр: 335 лицензий - с правом добычи углеводородного сырья, 29 - с целью геологического изучения недр, 43 - с целью поиска, строительства и эксплуатации подземных хранилищ газа. Кроме того, зависимые общества Группы Газпром владели 87 лицензиями, из которых 80 - с правом добычи углеводородного сырья, 7 - с целью геологического изучения недр.

В 2003 году группа компаний ПАО «Газпром» получила свидетельства об установлении факта открытия 11 месторождений: Каменномысское-море, Обского, Ленского, Средне-Надымского, Южно-Песцового, Песчаного (Оренбурггазпром), Свободненского, Южно-Гривенского, Черноерковского, Северо-Прибрежного, Восточно-Прибрежного.

В 2005 году получены свидетельства об установлении факта открытия 7 месторождений: Берямбинского, Нинельского, Чугорьяхинского, Западно-Казачьего, Песчаного (Кубаньгазпром), Гречаного, Южно-Черноерковского. В 2006 году получены свидетельства об установлении факта открытия 3 месторождений: Северо-Югидского, Западно-Астраханского и Восточно-Песчаного.

В 2007 году получены свидетельства об установлении факта открытия 5 месторождений: Чиканского, Акобинского, Кармалиновского, Кутымского и Карасевско-Танловского.

В 2008 году получены свидетельства об установлении факта открытия 2 месторождений: Воргенского, Западно-Песцового.

В 2009 году получены свидетельства об установлении факта открытия 5 месторождений: Южно-Кыпакынского, Вальнтойского, Камовского, Южно-Ленского, Западно-Печорокожвинского.

В 2010 году получены свидетельства об установлении факта открытия 2 месторождений: Западно-Юбилейного и Южно-Падинского.

В 2011 году получены свидетельства об установлении факта открытия 3 месторождений: Южно-Киринского, Абаканского и Северо-Вакунайского.

В 2012 году получены свидетельства об установлении факта открытия 4 месторождений: Мынгинского, Ильбокичского, Северо-Романовского, Ново-Юдуконского.

В 2013 году получены свидетельства об установлении факта открытия 2 месторождений: Новая Надежда и Новотатищевское.

В 2014 году получено свидетельство об установлении факта открытия Восточно-Имбинского месторождения.

В соответствии с распоряжениями Правительства Российской Федерации от 16 апреля 2008 г. № 493-р, от 6 мая 2008 г. № 650-р и № 666-р в 2008 году ПАО «Газпром» получены лицензии на пользование недрами с правом разведки и добычи УВС на месторождения федерального значения: Западно-Тамбейское, Крузеништернское, Малыгинское, Северо-Тамбейское, Тасийское, Тота-Яхинское, Семаковское и Антипаютинское месторождения на п-ве Ямал и Гыдан, Кириновское на шельфе Охотского моря и Чаяндинское в Республике Саха (Якутия). В соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации от 15.06.2009 №787-р в 2009 году ПАО «Газпром» получены лицензии на пользование недрами с правом геологического изучения, разведки и добычи УВС на участки недр федерального значения: Кириновский перспективный, Западно-Камчатский, Восточно-Одоптинский и Аяшский на шельфе Охотского моря. В 2010 году в соответствии с распоряжениями Правительства Российской Федерации от 24.09.2010 №1598-р и от 11.10.2010 №1699-р ПАО «Газпром» получены лицензии на пользование недрами с правом разведки и добычи УВС на месторождения федерального значения: Чугорьяхинское и участок Харасавэй-море. В 2011 году в соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации от 08.12.2011 №2211-р ПАО «Газпром» получены лицензии на пользование недрами с правом разведки и добычи УВС на месторождения федерального значения: Верхневиллючанское, Соболах-Неджелинское, часть Среднетюнгского, Тас-Юряхское. В 2012 году в соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации от 06.02.2012 №138-р ПАО «Газпром» получена лицензия на пользование недрами с правом разведки и добычи УВС на участок недр федерального значения, включающего западную часть Штокмановского месторождения.

В 2013 году в соответствии с распоряжениями Правительства Российской Федерации от 25.04.2013 №681-р, 23.05.2013 №824-р, 09.07.2013 № 1169-р, 28.10.2013 №1977-р и от 13.12.2013 № 2356-р ПАО «Газпром» получены лицензии на пользование недрами Медвежьего, Демидовского, Ферсмановского, Ледового, Нярмейского, Скураатовского, Морского, Белоостровского, Лудловского, Русановского, Ленинградского, Обручевского, Невского, Западно-Шараповского, Амдерминского, Северо-Харасавэйского и Северо-Врангелевского участков недр федерального значения. В июне 2014 г. лицензия на Северо-Врангелевский участок переоформлена на ООО «Газпромнефть-Сахалин» (приказ Роснедр от 03.06.2014 №323).

В 2014 году в соответствии с распоряжениями Правительства Российской Федерации от 24.04.2014 №668-р, от 05.08.2014 №1469-р и от 04.09.2014 №1722-р ПАО «Газпром» получены лицензии на Хандинский участок недр федерального значения, включающего часть Ковыктинского месторождения (Хандинская площадь), Хейсовский и Северо-Западный участки недр. В декабре 2014 г. лицензии на Хейсовский и Северо-Западный участки переоформлены на ООО «Газпромнефть-Сахалин» (приказы Роснедр от 10.12.2014 №№793,794).

С октября 2005 г. ПАО «Газпром» контролирует 75,679 %, а с апреля 2009 г. 95,679 % акций ПАО «Газпром нефть». По состоянию на 31 марта 2016 г. ПАО «Газпром нефть» и его дочерние общества - ОАО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз», ООО «Газпромнефть-Хантос», ООО «Меретояханефтегаз», ООО «Газпромнефть-Восток», ООО «Газпромнефть-Ангара», ООО «Газпромнефть-Ямал», ООО «Газпромнефть-Оренбург», ООО «Газпромнефть-Сахалин» и ООО «Газпром нефть шельф» имели 76 лицензий на пользование недрами, в том числе 68 лицензий с целью поиска, разведки и добычи углеводородного сырья и 8 лицензий на геологическое изучение недр.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Иная информация, подлежащая раскрытию в настоящем пункте Ежеквартального отчета, в соответствии с приказом ОАО «Газпром» № 98 от 22 марта 2013 г. относится к коммерческой тайне Общества.

б) Переработка полезных ископаемых

Описание основных средств, используемых для переработки:

В настоящее время Группа Газпром осуществляет переработку углеводородного сырья на мощностях газоперерабатывающих и газодобывающих дочерних обществ ПАО «Газпром», компаний ПАО «Газпром нефть».

Переработку природного газа, газового конденсата и нефти осуществляют три дочерних и два подконтрольных общества ПАО «Газпром»: ООО «Газпром переработка», ООО «Газпром добыча Ямбург», ОАО «Востокгазпром», ООО «Газпром добыча Астрахань» и ООО «Газпром добыча Оренбург». Указанные общества также осуществляют деятельность по добыче (за исключением ООО «Газпром переработка») и (или) транспортировке углеводородного сырья.

Под управлением ООО «Газпром переработка» находятся Сургутский завод по стабилизации конденсата, Сосногорский газоперерабатывающий завод и Уренгойский завод по подготовке конденсата к транспорту. Также ООО «Газпром переработка» владеет 99,999995% акций ОАО «Газпром нефтехим Салават», 99% долей в уставном капитале ООО «Газпром добыча Астрахань» и ООО «Газпром добыча Оренбург».

Дочерние и подконтрольные компании ПАО «Газпром» эксплуатируют семь газо- и конденсатоперерабатывающих заводов, задачами которых является очистка природного газа и газового конденсата от вредных и коррозионно-активных примесей, глубокая осушка газа и подготовка его к транспортировке, а также стабилизация и переработка газового конденсата и нефти. После переработки углеводородного сырья получают широкий ассортимент продуктов переработки: сжиженные углеводородные газы, фракцию этановую, серу, газообразный и жидкий гелий, одорант, техуглерод, широкий спектр нефтепродуктов (автомобильные бензины, дизельное топливо, авиационный керосин, а также стабильный конденсат и дистиллят газового конденсата легкий).

Заводы по переработке газа и газового конденсата являются сложными высокотехнологическими комплексами, сочетающими в себе химические производства с производствами нефтепереработки. На ряде заводов внедрены уникальные технологии по переработке высокосернистого природного газа (Астраханский газоперерабатывающий завод перерабатывает газ с содержанием сероводорода и углекислоты до 40%), производства одоранта, этановой фракции, технического углерода, гелия. Все заводы непосредственно связаны с соответствующими газоконденсатными месторождениями и представляют собой единые технологически взаимосвязанные комплексы.

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».

Далее представлена информация об основных перерабатывающих заводах дочерних и подконтрольных обществ ПАО «Газпром».

Астраханский газоперерабатывающий завод.

Данное предприятие находится под управлением ООО «Газпром добыча Астрахань». Является комплексным предприятием, первая очередь которого была введена в эксплуатацию в 1986 году, вторая - в 1997 году. Астраханский газоперерабатывающий завод осуществляет переработку высокосернистого газа и газового конденсата Астраханского газоконденсатного месторождения. Завод состоит из двух очередей общей производительностью 12,0 млрд куб. м/год сырого отсепарированного природного газа. Достигнутая мощность по стабилизации конденсата составляет 7,3 млн тонн/год, по переработке стабильного газового конденсата – 2,3 млн тонн/год. Продукцией завода является: газ горючий природный, направляемый в магистральные газопроводы; сера техническая газовая; автомобильный бензин; дизельное топливо; дистиллят газового конденсата легкий; сжиженный газ; мазут. В целях переработки всего объема добываемого на Астраханском газоконденсатном месторождении стабильного конденсата, повышения качества моторных топлив в настоящее время ведется реконструкция и расширение мощностей по переработке стабильного конденсата.

Оренбургский газоперерабатывающий завод и Оренбургский гелиевый завод.

Оренбургский газохимический комплекс находится под управлением ООО «Газпром добыча Оренбург» и включает в себя два предприятия: Оренбургский газоперерабатывающий завод и Оренбургский гелиевый завод.

Оренбургский газоперерабатывающий завод - одно из крупнейших в мире перерабатывающих предприятий. Осуществляет переработку высокосернистого природного газа и конденсата. Первая очередь завода была введена в эксплуатацию в 1974 году, вторая - в 1977 году и третья - в 1978 году. Завод имеет производительность по переработке 37,5 млрд куб. м природного газа и 6,26 млн тонн газового конденсата в год. Продукцией завода является: газ горючий природный; стабильный газовый конденсат; сжиженный углеводородный газ; широкая фракция легких углеводородов (ШФЛУ); сера техническая газовая; одорант.

Оренбургский гелиевый завод является единственным производителем гелия в России. Первая очередь завода введена в эксплуатацию в 1978 году, вторая - в 1979 году и третья - в 1981 году. Завод имеет производительность по переработке 15 млрд куб. м природного газа в год. Продукцией завода является: газ горючий природный, гелий газообразный и жидкий; фракция этановая; широкая фракция легких углеводородов (ШФЛУ); сжиженный углеводородный газ; пентан-гексановая фракция и углеводородная фракция.

В июле 2014г. на Оренбургском гелиевом заводе введена в эксплуатацию установка ожижения гелия ОГ-500, мощностью 500 л/час жидкого гелия.

Сосногорский газоперерабатывающий завод.

Завод находится под управлением ООО «Газпром переработка». Введен в эксплуатацию в 1946 году. Имеет производительность 3,0 млрд куб. м природного газа и 1,25 млн тонн нестабильного газового конденсата в год. Продукцией завода является: сухой товарный газ; сжиженный газ; стабильный газовый конденсат; техуглерод.

В соответствии с прогнозом развития сырьевой базы жидких углеводородов ожидается значительное увеличение доли тяжелых нефтей в структуре сырьевых поставок завода. Для адаптации производственных мощностей под изменение сырьевой структуры, планируется проведение реконструкции производства Сосногорского ГПЗ по стабилизации конденсата, которая позволит увеличить глубину переработки сырья и расширить ассортимент выпускаемой заводом продукции.

В целях увеличения загрузки сырьевым газом Сосногорского ГПЗ и увеличения процента утилизации попутных нефтяных газов ПАО «ЛУКОЙЛ» реализован проект расширения сырьевой базы Сосногорского ГПЗ за счет попутного нефтяного газа месторождений ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» и в октябре 2015 года начата поставка и переработка попутного нефтяного газа с месторождений ООО «ЛУКОЙЛ-Коми».

Уренгойский завод по подготовке конденсата к транспорту и Сургутский завод по стабилизации конденсата.

Уренгойский завод по подготовке конденсата к транспорту и Сургутский завод стабилизации конденсата находятся под управлением ООО «Газпром переработка» и составляют Западно-Сибирский перерабатывающий комплекс.

Первая очередь Уренгойского завода по подготовке конденсата к транспорту введена в эксплуатацию в 1985 году, вторая - в 2001 году. Основная деятельность завода заключается в подготовке сырья для транспортировки на Сургутский завод стабилизации конденсата. Проектная производительность завода составляет 13,7 млн тонн нестабильного газового конденсата в год. Продукцией завода является деганизированный газовый конденсат, направляемый для дальнейшей переработки на Сургутский ЗСК; дизельное топливо; стабильный газовый конденсат; сжиженный газ; широкая фракция легких углеводородов; дистиллят газового конденсата легкий; сухой газ (газ деганизации), авиационный керосин марки ТС-1. После ввода в эксплуатацию Новоуренгойского ГХК, газ деганизации будет использоваться в качестве сырья для производства полиэтилена. С целью обеспечения качества газа деганизации в соответствии с проектными решениями по строительству Новоуренгойского ГХК, планируется реконструкция ДКС ЗПКТ и строительство установки подготовки газов деганизации.

Сургутский завод стабилизации конденсата является комплексом по переработке нефтегазоконденсатной смеси, добываемой на месторождениях Западной Сибири. Запущен в эксплуатацию в 1985 году. Производительность - 8 млн тонн нефтегазоконденсатной смеси в год. В IV квартале 2014 года введены в эксплуатацию две технологические нитки по стабилизации конденсата, что увеличило производительность завода по сырью до 12,0 млн тонн/год. Мощность по переработке стабильного конденсата – 4,0 млн тонн/год. В 2013 году введена в эксплуатацию установка утилизации низконапорных сбросных газов, которая позволила нарастить выпуск сжиженных углеводородных газов. Продукцией завода является: стабильный газовый конденсат, дистиллят газового конденсата легкий, автомобильный бензин, дизельное топливо, широкая фракция легких углеводородов; сжиженный газ, пентан-гексановая фракция, углеводородная фракция, топливо для реактивных двигателей ТС-1.

В соответствии с прогнозом развития сырьевой базы жидких углеводородов в Западной Сибири в перспективе возникает дефицит мощностей по транспорту и переработке жидких углеводородов. Для предотвращения данного риска начата работа по строительству установки стабилизации конденсата ачимовских залежей, мощностью 4 млн. тонн/год, нефтеконденсатопровода Уренгой-Пурпе, а также расширение существующей транспортной системы за счет завершения строительства участков второй нитки конденсатопровода Уренгой-Сургут.

Начиная с января 2016 года введен в эксплуатацию участок 508-588 второй нитки конденсатопровода Уренгой-Сургут.

ОАО «Востокгазпром».

В январе 2009 г. Группа «Востокгазпром» получила контроль над ООО «Сибметахим». Таким образом, начиная с февраля 2009 г., отчетные данные Группы Газпром представлены с учетом переработки газа и производства метанола ООО «Сибметахим».

ОАО «Газпром нефтехим Салават»

С 19.09.2013 года ООО «Газпром переработка» владеет 100%-1 акция ОАО «Газпром нефтехим Салават».

На единой площадке ОАО «Газпром нефтехим Салават» сконцентрирован полный цикл переработки углеводородного сырья, нефтехимии и производства минеральных удобрений. Перечень наименований продукции компании насчитывает более 120 позиций и включает в себя автомобильные бензины, дизельные топлива, топочные мазуты, толуол, сжиженные газы, бутиловые спирты и пластификаторы, аммиак и карбамид, гликоли, полиэтилен, полистиролы, силикагели и цеолитные катализаторы, ингибиторы коррозии, элементарную серу, широкий ассортимент бытовых товаров из пластмасс и поверхностно-активных веществ.

В 2015 году завершено строительство АУТН темных нефтепродуктов мощностью 3,0 млн тонн в год, выполнена Модернизация ЭП-300. В настоящий момент ведутся строительно-монтажные работы по следующим проектам: Изомеризация пентан-гексановой фракции, Комплекс каталитического крекинга вакуумного газойля, Установки производства водорода, Блок КЦА, Комплекс акрилатов, Установка обезвреживания СШС. Производятся проектные работы по: строительству Установки получения элементарной серы, реконструкции установок Л-16-1, Л-35/11-1000.

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 3 месяца 2016 года составил 5,082 млн тонн. Загрузка АО «Газпромнефть - ОНПЗ» по первичной переработке нефти за 3 месяца 2016 года составила 92,32% от установленной мощности; глубина переработки нефти достигла 90,71%.

Основными видами продукции завода являются автомобильный бензин, дизельное топливо, котельное топливо (мазут), топливо для реактивных двигателей, а также ассортимент ароматических углеводородов, сжиженных углеводородных газов, различных видов смазочных масел, дорожных битумов, присадок, катализаторов и иной продукции. Выход светлых нефтепродуктов за 3 месяца 2016 года составил 71,24%.

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

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

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

НПЗ компании «Нефтяная индустрия Сербии» (NIS).

НПЗ NIS расположены в городах Панчево и Нови-Сад.

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

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

Основными видами продукции завода являются бензин автомобильный и технологический, дизельное топливо, авиакеросин, мазут, битумы, печное топливо и иная продукция. Выход светлых нефтепродуктов за 3 месяца 2016 года составил 74,87%.

Данные об объемах переработки сырья и основных видах продукции, произведенной на производственных мощностях дочерних обществ ПАО «Газпром» (без учета сырья независимых поставщиков, ПАО «Газпром нефть» и ОАО «Газпром нефтехим Салават»):

Объемы и продукция переработки	Ед. изм.	2014	2015	3 месяца 2016*
Переработка сырья:				
Переработка газа	млрд м ³	30,0	30,6	8,0
Переработка газ конденсата и нефти (первичная)	тыс.т	6 713,6	6 438,9	1 817,1
Продукция переработки:				
Сухой газ	млрд м ³	23,3	24,1	6,3
Сжиженный газ	тыс.т	2 441,7	2 487,4	686,9
Этан	тыс.т	373,8	377,4	104,7
Стабильный конденсат и нефть	тыс.т	12 353,1	13 099,8	3 529,0
Бензин	тыс.т	2 519,7	2 532,7	743,8
Топливо марки ТС-1	тыс.т	172,1	167,7	48,8
Дизельное топливо	тыс.т	1 585,7	1 362,1	402,5
Мазут топочный	тыс.т	329,6	332,2	93,4
Сера	тыс.т	4 589,4	4 623,9	1 313,4
Гелий	тыс.м ³	3 997,5	4 969,7	1 262,6
Одорант	тыс.т	3,0	3,1	0,9
Техуглерод	тыс.т	30,7	30,3	7,5
Метанол	тыс.т	817,3	874,2	201,8

* Оперативные данные

Данные об объемах переработки сырья и основных видах продукции ОАО «Газпром нефтехим Салават»:

Объемы и продукция переработки	Ед. изм.	2014	2015	3 месяца 2016*
Переработка сырья				
Переработка газа	млн м ³	455,6	434,3	133,3
Переработка газового конденсата и нефти	тыс.т	8 268,7	6 435,2	1 740,6
Продукция переработки				
Автомобильный бензин	тыс.т	703,4	781,3	182,8
ДКГЛ	тыс.т	804,5	899,0	306,5
Топливо нефтяное АВТ	тыс.т	1 047,8	590,0	104,3
Дизельное топливо	тыс.т	2 590,3	1 600,5	382,3
Мазут топочный	тыс.т	1 639,9	902,6	201,1
Битумы нефтяные	тыс.т	74,1	26,2	8,3
Сера комовая	тыс.т	34,8	33,1	8,0
Этилен	тыс.т	110,7	95,0	45,0
Пропилен	тыс.т	26,8	15,6	0,3
Стирол	тыс.т	124,7	132,8	37,4
Полиэтилен	тыс.т	128,8	127,9	37,2
Полистирол	тыс.т	33,0	30,0	9,6
Бутиловые спирты	тыс.т	63,4	115,0	32,9
Пластификатор ДОФ	тыс.т	20,1	17,2	4,1
Карбамид	тыс.т	535,5	483,9	165,1
Аммиак жидкий технический	тыс.т	81,5	100,9	32,9
Аммиачная селитра	тыс.т	161,3	191,0	61,5

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

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

* указана доля ПАО «Газпром нефть»

Эмитент, его дочерние или зависимые общества не привлекают контрагентов для переработки добываемых полезных ископаемых.

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 09.12.2002 № 164-ФЗ, на осуществление деятельности по реализации нефти, газа и продуктов их переработки лицензия не требуется.

Сбыт углеводородного сырья и продуктов переработки в России осуществляется ПАО «Газпром» через агентов. Агентами являются дочерние общества: ООО «Газпром переработка», ООО «Газпром добыча Уренгой», ООО «Газпром добыча Краснодар», ООО «Газпром добыча Иркутск», ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург», ООО «Газпром трансгаз Краснодар»,

ООО «Газпром добыча Ноябрьск» и подконтрольные ПАО «Газпром» общества: ООО «Газпром добыча Астрахань», ООО «Газпром добыча Оренбург». Реализация жидких углеводородов собственности ПАО «Газпром» на экспорт осуществляется через единый экспортный канал – ООО «Газпром экспорт».

Распределение продукции осуществляется на основании внутренних документов ПАО «Газпром» с учетом выполнения указаний Министерства энергетики Российской Федерации (в соответствии с графиками поставок сжиженных углеводородных газов для бытовых нужд населения Российской Федерации на основании приказа Министерства промышленности и энергетики Российской Федерации от 01.02.2005 «Об организации работы по сбору и обработке информации по учёту производства и поставок сжиженных углеводородных газов потребителям Российской Федерации и на экспорт»). Операций с векселями и другими ценными бумагами не производится.

Квотами ограничивается только экспорт стабильного конденсата (нефти), осуществляемый по системе ОАО «АК «Транснефть». Данные квоты устанавливаются Министерством энергетики Российской Федерации (в соответствии с Федеральным законом Российской Федерации от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях» (с изменениями).

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

Стратегической целью ПАО «Газпром» является становление Общества как лидера среди глобальных энергетических компаний посредством диверсификации рынков сбыта, обеспечения надежности поставок, роста эффективности деятельности, использования научно-технического потенциала.

Деятельность Компании строится на принципах:

- постоянного повышения эффективности производственной деятельности за счет использования накопленного опыта и научно-технического потенциала;*
- эффективного управления имеющимися ресурсами (природными, человеческими, финансовыми, инновационно-технологическими);*
- диверсификации деятельности за счет высокоэффективных проектов, обеспечивающих создание продуктов с высокой добавленной стоимостью;*
 - повышения капитализации и кредитных рейтингов;*
 - соблюдения интересов всех акционеров Общества;*
 - совершенствования корпоративного управления;*
 - повышения «прозрачности» финансово-хозяйственной деятельности;*
 - персональной ответственности руководителей за принятие управленческих решений;*
 - минимизации негативного техногенного воздействия на природную среду.*

В 2012 г. Группа Газпром обеспечила добычу газа в объеме 487,0 млрд куб. м, в 2013 году в объеме 487,4 млрд куб. м.

В 2014 г. добыча газа по Группе Газпром составила 443,9 млрд куб. м., в 2015 г. – 418,5 млрд куб. м. Сокращение объемов добычи по сравнению с предыдущими периодами связано с относительно теплыми зимними периодами, а также со снижением спроса на газ в ближнем и дальнем зарубежье.

Задачи обеспечения необходимых уровней добычи газа в среднесрочной перспективе будут решаться за счет эксплуатации действующих месторождений, а также вывода на проектную производительность Бованенковского месторождения, ачимовских залежей Уренгойского месторождения. Компания планирует ввести в разработку валанжинские залежи Песцового месторождения, расположенного вблизи действующей инфраструктуры, что предопределяет экономическую эффективность его эксплуатации.

В октябре 2012 г. с вводом газового промысла №2 общей производительностью 60 млрд куб. м в год начата добыча газа и газового конденсата на Бованенковском месторождении. В 2015 году добыча газа на Бованенковском месторождении составила 61,9 млрд куб. м.

Приоритетным направлением деятельности Компании будет являться также освоение газовых ресурсов акваторий Обской и Тазовской губ, шельфа Охотского моря, Восточной Сибири и Дальнего Востока, потенциал которых позволяет сформировать ряд крупных газодобывающих центров.

Выход Общества в новые регионы добычи будет способствовать решению задач поддержания устойчивого газоснабжения в России и диверсификации направлений экспортных поставок газа.

ПАО «Газпром нефть» - дочерняя компания ПАО «Газпром», деятельность которой направлена на надежное обеспечение нефтью и нефтепродуктами отечественных и зарубежных потребителей, внедрение высокопроизводительных технологий добычи и переработки, позволяющих повышать эффективность деятельности и усиливать конкурентные позиции, как на российском, так и на мировом рынках.

Принятая ПАО «Газпром нефть» стратегия развития до 2025 года, определяет основные принципы, цели, направления и ожидаемые результаты деятельности. В рамках построения интегрированной системы разработки долгосрочных и среднесрочных планов этот документ является определяющим и при постановке задач ближайших периодов.

Ключевые стратегические цели ПАО «Газпром нефть» на 2025 год:

В разведке и добыче:

- Добыча углеводородов - 100 млн. т. н. э. (тонн нефтяного эквивалента) в год;
- Соотношение доказанных запасов к добыче – 20 лет.

В переработке:

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

В сбыте и рознице:

- Объем продукции собственных российских НПЗ, реализуемый через собственные 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.

Геологоразведочные работы, проводимые собственными силами группы компаний Газпром, будут направлены на дальнейшее развитие минерально-сырьевой базы Общества в основных газодобывающих регионах и ее формирование в Восточной Сибири и на Дальнем Востоке. Геологоразведочные работы будут сосредоточены в Надым-Пур-Тазовском регионе (включая акваторию Обской и Тазовской губ), на полуострове Ямал, акваториях Баренцева, Печорского и Карского морей, Республике Саха (Якутия), Иркутской области, на шельфе острова Сахалин, в других районах с последующим получением лицензий на разработку открываемых месторождений.

Одним из приоритетных направлений деятельности Общества является реконструкция и техническое перевооружение объектов добычи, транспортировки и подземного хранения газа. В ПАО «Газпром» разработаны и реализуются детальные комплексные программы реконструкции и технического перевооружения объектов добычи газа на период 2016-2020 годы (утверждена Постановлением Правления ПАО «Газпром» от 04 июня 2015 г. № 26), а также Комплексная программа реконструкции и технического перевооружения объектов транспорта газа на период 2016-2020 годы (утверждена Постановлением Правления ПАО «Газпром» от 23 марта 2016 г. № 8). Программы предусматривают замену физически и морально устаревшего газодобывающего и газотранспортного оборудования на современные образцы, внедрение автоматизированных систем управления и оптимизации работы как отдельных объектов, так и системы в целом.

ПАО «Газпром» поэтапно реализует ряд проектов по строительству систем магистральных газопроводов: Бованенково-Ухта, Ухта - Торжок, развитию магистрального газопровода Грязовец-Выборг, реконструкции газотранспортной системы в Северо-Западном регионе Российской Федерации.

Традиционным рынком для поставок газа Группы Газпром являются Европейские страны.

Реализация экспортного проекта «Северный поток» - двухниточной газотранспортной системы, проходящей через акваторию Балтийского моря напрямую из России (район Выборга) в Германию (район Грайфсвальда), минуя третьи страны - позволила ПАО «Газпром» повысить надежность и диверсифицировать направления экспорта российского природного газа. Протяженность трассы «Северного потока» – 1224 км. Эксплуатацию газопровода «Северный поток» осуществляет компания «Норд Стрим АГ».

В настоящее время Обществом реализуется проект по увеличению производительности газопровода «Северный поток» на 55 млрд куб. м газа в год (3-я и 4-я нитки - проект «Северный поток 2», планируемый срок ввода в эксплуатацию - конец 2019 г.).

Кроме того, с целью диверсификации поставок российского природного газа ПАО «Газпром» ведет проработку проекта строительства морского газопровода через Черное море в направлении Турции («Турецкий поток»). Производительность новой газопроводной системы при полном развитии может составить до 32 млрд куб. м в год. В настоящее время практическая реализация проекта приостановлена.

Большое внимание в рамках реализации географической диверсификации уделяется проектам поставок трубопроводного газа в Китай.

21 мая 2014 г. ПАО «Газпром» и Китайская Национальная Нефтегазовая Корпорация подписали контракт на поставку российского трубопроводного газа в Китай по «восточному» маршруту (проект «Сила Сибири»). Контракт заключен сроком на 30 лет и предполагает поставку до 38 млрд куб. м газа в год.

Контракт включает такие основные параметры, как объем и сроки начала экспорта, формула цены с привязкой к нефтяной корзине, расположение пункта сдачи-приемки газа на границе и условие «бери или плати». Суммарный объем поставок газа – более 1 трлн куб. м за все время действия соглашения.

В октябре 2014 г. в дополнение к коммерческому контракту подписаны Межправительственное соглашение и Техническое соглашение – приложение к Договору купли-продажи природного газа. Документ определяет основные параметры проектирования, строительства и эксплуатации трансграничного участка магистрального газопровода «Сила Сибири». Кроме того, в нем содержатся основные технические и технологические характеристики передачи газа от продавца покупателю.

В соответствии с договоренностью, достигнутой ПАО «Газпром» и CNPC, возобновлены переговоры между компаниями по проекту поставок природного газа в КНР по «западному» маршруту (проект «Сила Сибири II»). В ноябре 2014 г. ПАО «Газпром» и CNPC подписали соответствующее Рамочное соглашение, а 8 мая 2015 г. – соглашение об Основных условиях поставок. Планируемый объем поставок по данному маршруту составляет до 30 млрд куб. м ежегодно в течение 30 лет.

В сентябре 2015 г. ПАО «Газпром» и CNPC подписали Меморандум о взаимопонимании по проекту трубопроводных поставок в КНР природного газа с Дальнего Востока России. В декабре 2015 г. был подписан План работ по указанному проекту, предполагающий, в частности, проведение совместного технико-экономического исследования.

В декабре 2015 г. в рамках исполнения Договора купли-продажи природного газа, заключенного с компанией CNPC в мае 2014 г. в отношении поставок природного газа в КНР по «восточному» маршруту, было подписано соглашение о проектировании и строительстве трансграничного участка газопровода «Сила Сибири», включая подводный переход через реку Амур.

«Сила Сибири» — газотранспортная система, предполагающая транспортировку газа Якутского и Иркутского центров газодобычи потребителям Российской Федерации на Дальнем Востоке России и в Китай.

26 мая 2015 года подписан приказ ОАО «Газпром» № 262 об утверждении комплексного плана мероприятий по созданию газодобывающих, газотранспортных и газоперерабатывающих мощностей, использующих газ месторождений Якутского центра газодобычи.

Базовым для создания Якутского центра газодобычи является Чаяндынское

нефтегазоконденсатное месторождение. По размеру запасов (категорий C1+C2) оно относится к категории уникальных: порядка 1,4 трлн куб. м газа и около 76,7 млн тонн нефти и конденсата. При полном развитии на месторождении будет добываться до 25 млрд куб. м газа и не менее 1,5 млн тонн нефти в год.

В Якутии ПАО «Газпром» также принадлежат лицензии на Соболох-Неджелинское, Верхневилучанское, Тас-Юряхское и Среднетюнское месторождения.

Базовым месторождением Иркутского центра газодобычи является Ковыктинское газоконденсатное месторождение с запасами (категорий C1+C2) с учетом Хандинского лицензионного участка и Чиканского месторождения более 2,6 трлн куб. м газа. При полном развитии на месторождении возможно добывать до 35 млрд куб. м газа в год.

Для выделения из газа ценных компонентов (в частности, гелия и этана) в Амурской области ПАО «Газпром» построит Амурский газоперерабатывающий завод.

Обустройство газовой залежи Чаяндинского месторождения и строительство Амурского ГПЗ начато в 2015 г.

Начало добычи газа на Чаяндинском месторождении запланировано на конец 2018 г. К этому времени предусмотрен ввод в эксплуатацию первоочередного участка ГТС «Сила Сибири» от Чаяндинского месторождения до г. Благовещенска и далее до государственной границы с Китаем. Это позволит в 2019 г. начать прямые поставки газа в Китай в соответствии с обязательствами, предусмотренными подписанным контрактом.

В ПАО «Газпром» разработаны и реализуются меры по укреплению позиций на традиционных и новых рынках газа за счет диверсификации географии трубопроводных поставок и развития СПГ-бизнеса.

Одной из стратегических задач для ПАО «Газпром» сегодня является увеличение объемов СПГ в портфеле Компании. «Дальность действия» (охват рынков) экспортных трубопроводных поставок Компании ограничена. СПГ - один из основных инструментов, позволяющий ПАО «Газпром» значительно расширить географию поставок природного газа и, соответственно, увеличить объемы экспорта. Основную часть объемов СПГ в портфеле компании планируется обеспечить за счет реализации собственных СПГ проектов Группы Газпром: расширения мощностей по производству СПГ на Сахалине и проекта «Балтийский СПГ».

На Международном экономическом форуме в Петербурге в июне 2015 г. был подписан меморандум с компанией Shell о сотрудничестве при строительстве третьей технологической линии завода СПГ в рамках проекта «Сахалин-2». Реализация данного проекта позволит увеличить мощности по производству СПГ на о. Сахалин в 1,5 раза по сравнению с текущим уровнем, т.е. до 15 млн тонн в год.

В 2015 г. было одобрено Обоснование инвестиций в строительство завода СПГ в Ленинградской области («Балтийский СПГ») и определено место размещения сухопутного завода СПГ в районе порта Усть-Луга. Заявленная мощность производства до 10 млн тонн в год (2 технологические линии). В марте 2016 г. утвержден Комплексный план мероприятий по реализации проекта строительства Балтийского СПГ.

На текущий момент портфель поставок СПГ Группы Газпром состоит из объемов с проекта Сахалин-2, а также объемов, закупаемых у третьих сторон с СПГ-проектов за рубежом. Такая структура портфеля позволяет эффективно оптимизировать торговые потоки.

Основными направлениями поставок СПГ являются традиционные рынки АТР. Вместе с тем, в последние годы наблюдается тенденция к увеличению спроса на СПГ в развивающихся странах Азии с растущей экономикой (Индонезия, Сингапур, Таиланд, Пакистан, Вьетнам и др.); Латинской Америки; странах Ближнего Востока, столкнувшихся со значительным ростом внутреннего спроса (Кувейт, ОАЭ, Бахрейн). Все эти страны делают выбор в пользу строительства СПГ-терминалов для обеспечения перевода электроэнергетики и ряда производств на газ. В такие страны как Кувейт, Таиланд, ОАЭ, Аргентина уже были осуществлены отгрузки партий СПГ из портфеля Группы.

В октябре 2015 г. между компаниями Gazprom Marketing & Trading и Singapore Pavilion Gas был заключен договор купли-продажи СПГ на 10-летний период. Соглашение предполагает поставки из портфеля СПГ Группы Газпром в Сингапур, а также другие страны Азии. Важно отметить, что Совет директоров ПАО «Газпром» поддержал планы по реализации мероприятий для укрепления позиций Общества, в том числе за счет развития СПГ направления, включающие своевременное обеспечение ввода российских СПГ проектов и получение Газпромом объемов СПГ с проектов в третьих странах.

В январе 2015 г. между компаниями Gazprom Marketing & Trading Singapore и Yamal Trade был заключен долгосрочный договор купли-продажи СПГ с проекта «Ямал СПГ» с поставкой в пункте перевалки в Европе. Контракт предусматривает поставку 2,9 млн тонн СПГ в год. Срок поставок по договору составляет 20 лет (на уровне «плато»). Поставки СПГ будут осуществляться на рынки Азиатско-Тихоокеанского региона, преимущественно в Индию.

Кроме того, в ноябре 2015 г. был заключен договор купли-продажи СПГ между компаниями Gazprom Marketing & Trading Singapore, Perenco Cameroon и La Société Nationale des Hydrocarbures du Cameroun об эксклюзивном отборе СПГ Группой Газпром с нового проекта «Камерун СПГ». Договор предполагает отбор до 1,2 млн тонн СПГ в год в течение 8 лет.

Перспективные планы Компании предусматривают развитие подземного хранения газа на территории России и за рубежом.

В настоящее время на территории России эксплуатируется 26 объектов подземного хранения газа, которые являются главным механизмом сглаживания сезонной неравномерности потребления газа.

Приказом ПАО «Газпром» «О развитии системы ПХГ на территории Российской Федерации на 2015-2017 годы» от 16.12.2014 № 592 утверждены «Мероприятия по строительству, реконструкции и вводу объектов системы подземного хранения газа и газотранспортной системы на территории Российской Федерации на 2015 - 2017 годы».

Основные цели развития:

- увеличение суточной производительности ПХГ, а также гибкости работы ПХГ, обеспечивающих зимнюю закачку газа, так называемую мультицикличность эксплуатации за счет реконструкции и расширения действующих и обустройства новых ПХГ;*
- повышение надежности безопасной эксплуатации объектов, внедрением передовых отечественных разработок.*

К сезону отбора газа 2015/2016 года создан запас оперативного газа в объеме 72,018 млрд куб. м., что на 0,018 млрд куб. м больше, чем к предыдущему сезону, обеспечена потенциальная суточная производительность на начало сезона отбора в объеме 789,9 млн куб. м.

В ПХГ на территории Республики Беларусь реализуются мероприятия, отраженные в приказе ОАО «Газпром трансгаз Беларусь» от 07.10.2015 №372 «О мероприятиях по развитию системы ПХГ на 2015-2020 годы» создан оперативный резерв газа в объеме 1,070 млрд куб. м, обеспечена потенциальная суточная производительность на начало сезона отбора в объеме 34 млн куб. м.

В ПХГ на территории Республики Армения создан оперативный резерв газа в объеме 0,121 млрд куб. м, обеспечена потенциальная суточная производительность на начало сезона отбора в объеме 6 млн куб. м.

В настоящее время ПАО «Газпром» ведет строительство трех новых подземных газохранилищ (Калининградского и Волгоградского в соляных отложениях, Беднодемьяновского в водоносной структуре), продолжается развитие Удмуртского резервирующего комплекса ПХГ, реконструкция и расширение действующих ПХГ, получены Решения ПАО «Газпром» к проектной документации по Арбузовскому ПХГ (Республика Татарстан) и Шатровскому ПХГ (Курганская обл.); проектная документация по Новомосковскому ПХГ (Тульская обл.) направлена на доработку по результатам ведомственной экспертизы, на стадии разведки и принятия решения по обустройству находятся Скалинская, Архангельская, Ангарская, Утянская, Восточно-Актюльская. Ведутся геологоразведочные работы для изучения возможности хранения гелиевого концентрата на Дальнем Востоке (г. Благовещенск, г. Белогорск).

В рамках стратегии по обеспечению надежности и гибкости экспортных поставок газа европейским потребителям в периоды повышенного спроса в зимний период и проведения ремонтных работ на ГТС, ПАО «Газпром» проводит работу по развитию системы подземного хранения газа на территории стран импортеров и транзитеров российского газа в Европе.

На начальном этапе хранение газа осуществлялось преимущественно на основе контрактов по аренде мощностей. Однако, учитывая высокую стоимость арендуемых услуг по хранению, а также высокую загрузку существующих хранилищ и периодическое отсутствие необходимых свободных мощностей, ПАО «Газпром» начало осуществлять инвестиции в создание собственных мощностей в ПХГ стран ЕС.

Для обеспечения стабильных поставок газа в рамках обязательств по контрактам ПАО «Газпром» использует мощности ПХГ, расположенные на территории европейских государств: Австрии (Хайдах), Германии (ПХГ Реден, ПХГ Катарина), Голландии (ПХГ Бергермеер), Латвии (Инчукалское ПХГ), Сербии (ПХГ Банатский Двор), Армении (Абовянская СПХГ) и ПХГ в Беларуси

(Мозырьское, Осиповичское, Прибугское). Кроме того, осуществляется строительство новых объектов подземного хранения газа в Европе (ПХГ Дамборжице в Чехии).

К сезону отбора 2015-2016 гг. мощности по активной емкости в ПХГ стран ЕС были доведены до 5,0 млрд куб. м активной емкости плюс 1,6 млрд куб. м газа в Инчукалнском ПХГ. При этом максимальная суточная производительность на отбор газа Общества из ПХГ стран ЕС в сезон отбора 2015-2016 гг. составила 61,5 млн куб. м. плюс производительность Инчукалнского ПХГ – 16 млн куб. м.

Руководствуясь Постановлением Правления ПАО «Газпром» №5 от 27 января 2011 г. «О наращивании мощностей ПХГ Общества в зарубежных странах» реализуются самостоятельные инвестиционные проекты в области ПХГ, позволяющие гибко использовать емкости ПХГ и минимизировать риск по неполучению мощностей хранения в период пикового спроса на газ.

Так в настоящее время ведется работа по реализации следующих инвестиционных проектов по хранению газа в Европе:

Хайдах. В 2005 г. Gazprom Germania GmbH совместно с компаниями WINGAS, RAG и Centrex организовано совместное предприятие (без образования юридического лица) для строительства и эксплуатации ПХГ Хайдах, расположенного на северо-западе Австрии. Доля мощностей, забронированных ООО «Газпром экспорт» в данном ПХГ, составляет 67%. В апреле 2011 г. строительство ПХГ было завершено. Суммарные показатели Стадии I и Стадии II ПХГ Хайдах следующие: активный объем - 2,83 млрд куб. м, мощность отбора - 28 млн куб. м/сутки. При этом объем активного газа Группы Газпром составит 1,89 млрд куб. м, а мощность отбора - 18,9 млн куб. м/сутки.

Катарина. В апреле 2008 г. подписано соглашение о сотрудничестве с компанией Verbundnetzgas AG в рамках совместного создания мощностей по хранению природного газа на территории Германии. 19 мая 2009 г. учреждена совместная компания Erdgasspeicher Peissen GmbH для создания на базе соляной структуры в Бернбурге неподалеку от Магдебурга подземного хранилища Katharina. В 2014-2015 гг. активный объем ПХГ Катарина увеличен до 219 млн куб. м. Проект включает 12 соляных каверн, а также строительство наземных сооружений и соединительного газопровода к магистральному трубопроводу ЯГАЛ. Активный объем ПХГ составит 629 млн куб. м. ПХГ Катарина является пиковым газохранилищем с максимальной проектной мощностью отбора в 26 млн куб. м. в сутки. Предполагается, что проект выйдет на проектные мощности к 2025 г., а максимальная мощность отбора в 20 млн куб. м будет доступна уже в 2017 г.

Банатский Двор. В 2011 г. ПХГ запущено в эксплуатацию и обеспечивает надежность экспортных поставок российского газа в Венгрию, Сербию, Боснию и Герцеговину. Доля Группы Газпром в проекте составляет 51%. Общий активный объем ПХГ «Банатский двор» составляет 450 млн куб. м., производительность 5 млн куб. м/сутки, соответственно, активная емкость ООО «Газпром экспорт» в хранилище составляет 229,5 млн куб. м, с производительностью 2,5 млн куб. м/сутки.

Бергермеер. В соответствии с подписанными соглашениями с Консорциумом компаний (TAQA Onshore B.V. и Energie Beheer Nederland B.V.) на территории Нидерландов создано ПХГ Бергермеер. ПАО «Газпром» поставило необходимый объем буферного газа для хранилища взамен на право доступа к мощностям хранилища в объеме 1,9 млрд куб. м активного объема хранения и 26,4 млн куб. м максимальной суточной производительности отбора.

ПХГ Бергермеер функционирует в непосредственной близости от основных европейских торговых площадок: NBP, TTF и Zeebrugge Hub. Благодаря стратегическому расположению и значительным запасам активного газа в ПХГ, данный проект обеспечивает безопасный режим работы газопровода «Северный поток» при изменениях в отборе газа покупателями.

ПХГ Дамборжице. 20 марта 2013 г. подписано Соглашение о Совместном Предприятии (СП) с Группой компаний «Моравске нафтовы доли» по реализации Проекта ПХГ Дамборжице в Чехии. Проектные характеристики ПХГ: активный объем газа 456 млн куб. м, максимальная производительность на отбор 7,6 млн куб. м/сутки. Проект призван обеспечить надежность поставок российского газа по газопроводам ОПАЛ и Северный поток в Чехию и Германию, а также по газопроводу Ямал-Европа с учетом его продолжений – газопроводов ЯГАЛ и МИДАЛ. В 2014 г. привлечено проектное финансирование для СП в размере 100 млн евро, а также завершена закачка буферного газа в ПХГ.

Группа Газпром располагает в СП долей в 50%. Начало эксплуатации ПХГ запланировано на июль 2016 г.

Также для обеспечения надежности и гибкости экспортных поставок газа на рынках стран потребителей российского газа, на территории которых нет хранилищ, принадлежащих Группе Газпром, осуществляется аренда краткосрочных мощностей по хранению газа.

Кроме того, Компания проводит технико-экономический анализ участия в совместных проектах подземного хранения газа в Западной Европе, Юго-Восточной Европе и других странах.

Компания планирует проводить техническое перевооружение и реконструкцию действующих газоперерабатывающих заводов для более глубокой переработки углеводородного сырья, максимального извлечения ценных компонентов из газа, повышения экономической эффективности и экологической безопасности предприятий. В настоящее время заканчивается разработка и готовится к утверждению Комплексная целевая программа реконструкции и технического перевооружения объектов переработки газа и жидких углеводородов на период 2016-2020 гг.

ПАО «Газпром» нацелено на расширение производства продуктов газонефтехимии, а также на увеличение загрузки перерабатывающих мощностей. Задача Компании - расширение сбыта и увеличение уровня доходности для обеспечения конкурентной позиции на рынках России, стран СНГ и Европы.

26 марта 2008 г. Совет директоров Общества одобрил Стратегию развития газохимического и газоперерабатывающего комплексов ПАО «Газпром» и поручил Правлению Общества организовать работу по её реализации. Согласно утвержденной стратегии, основной деятельностью ПАО «Газпром» в области газопереработки и газохимии является увеличение степени извлечения и эффективное использование ценных компонентов природного газа, а также попутного нефтяного газа (ПНГ) с целью их дальнейшей переработки в продукцию с высокой добавленной стоимостью.

Основным направлением экспортной стратегии ПАО «Газпром» является сохранение и усиление позиции лидера на газовом рынке Европы.

В условиях либерализации газового рынка Европы ПАО «Газпром» проводит более активную маркетинговую политику, планирует развивать новые формы и методы торговли (разменные операции, разовые и биржевые сделки, краткосрочные контракты, электронная торговля) при сохранении долгосрочных контрактов как основы газового бизнеса, формировать совместные подходы по защите интересов поставщиков газа с другими зарубежными экспортёрами, развивать торговлю сжиженным газом и жидкими синтетическими углеводородами, полученными из газа.

ПАО «Газпром» продолжает работу на рынках газа стран Азиатско-Тихоокеанского Региона (АТР), имеющих значительный потенциал роста. Правительство России назначило ПАО «Газпром» координатором по реализации Программы создания в Восточной Сибири и на Дальнем Востоке единой системы добычи, транспортировки газа и газоснабжения с учетом возможного экспорта газа на рынки Китая и других стран АТР. Компания предлагает использовать комплексный подход при освоении месторождений углеводородов в этом регионе, осуществлять глубокую переработку сырья, обеспечивать газоснабжение российских потребителей в приоритетном порядке, а поставки газа в страны АТР осуществлять через единый экспортный канал.

Восточная программа определяет шельф острова Сахалин одним из наиболее приоритетных районов для полномасштабного коммерческого освоения. К основным газотранспортным проектам на Востоке России относится газопровод Сахалин-Хабаровск-Владивосток. Общая протяженность газопровода составит 1 837 км. В сентябре 2011 г. введен в эксплуатацию первый пусковой комплекс протяженностью 1 354 км, включая одну компрессорную станцию мощностью 32 МВт, с производительностью 5,5 млрд куб. м в год. Дальнейшее наращивание мощностей газопровода Сахалин-Хабаровск-Владивосток будет синхронизировано с увеличением потребности рынка и развитием добычи газа на шельфе Охотского моря. Также, для обеспечения газоснабжения Камчатской области в сентябре 2010 г. введен в эксплуатацию магистральный газопровод от Нижне-Квакчикского ГКМ до г. Петропавловск-Камчатский протяженностью 395 км.

По перспективным объектам Общества в Восточной Сибири и на Дальнем Востоке в настоящее время осуществляются прединвестиционная и проектная стадии работ, в рамках которых выполняются мероприятия по снижению затрат и повышению эффективности проектов. Также большое значение для оптимизации пакета проектов ПАО «Газпром» на востоке страны имеет приобретение в марте 2011 г. имущественного комплекса ОАО «РУСИА Петролеум», что позволило получить лицензию на право пользования недрами уникального по запасам Ковыктинского газоконденсатного месторождения.

ПАО «Газпром» развивает сотрудничество в сфере освоения запасов газа, модернизации и развития газотранспортных систем в центральноазиатских странах.

В последние годы наметилась устойчивая тенденция к снижению негативного воздействия газовой отрасли на окружающую среду, что связано с внедрением новых технологий и оборудования. В ПАО «Газпром» ведется работа по повышению эффективности действующих и вводу новых очистных сооружений, обустройству мест захоронения отходов и внедрению нового оборудования для утилизации отходов.

Одним из важных мероприятий по снижению вредного воздействия автотранспорта на окружающую среду является работа Компании по переводу автомобилей на газомоторное топливо.

В Обществе увеличивается количество проектов, реализуемых с использованием более эффективных форм финансирования, в частности, проектное финансирование. Принципы проектного финансирования позволяют разделить инвестиционные риски с другими инвесторами и оптимизировать долгосрочную (на 10-15 лет) финансовую программу заимствований, учитывающую осуществление крупнейших проектов Компании.

Становление Компании в качестве мирового энергетического лидера невозможно без наличия хорошо налаженного и современного процесса планирования. Решением Совета директоров Общества 28 сентября 2005 г. был одобрен перечень стратегических целевых показателей (СЦП) развития ПАО «Газпром», утверждаемых Советом директоров на последний год десятилетнего периода прогнозирования. В перечень вошли следующие показатели:

- рост экономической прибыли;*
- рентабельность капитала;*
- соотношение собственного и заемного капитала;*
- объемы добычи и продаж газа;*
- величина общих запасов газа;*
- коэффициент восполнения запасов.*

Постановлением Правления ОАО «Газпром» от 26 июня 2006 г. № 34 утвержден «Порядок планирования в ОАО «Газпром» с использованием стратегических целевых показателей» (далее по тексту «Порядок планирования»).

12 июля 2006 г. Совет директоров Общества утвердил уровни стратегических целевых показателей развития ОАО «Газпром» (решение Совета директоров ОАО «Газпром» от 12 июля 2006 г. № 872) и поручил Правлению Компании организовать работу по достижению этих уровней СЦП.

26 ноября 2008 г. Совет директоров Общества принял решение сохранить на десятилетний период планирования утвержденные в 2006 году уровни СЦП (решение Совета директоров ОАО «Газпром» от 26 ноября 2008 г. № 1319).

29 декабря 2009 г. состоялось очередное заседание Совета директоров Общества, на котором принято решение о сохранении на десятилетний период планирования уровней СЦП, утвержденных решением Совета директоров Общества от 26 ноября 2008 г. № 1319 (решение Совета директоров ОАО «Газпром» от 29 декабря 2009 г. № 1528).

В соответствии с Порядком планирования и с целью достижения утвержденных СЦП в Обществе формируется Долгосрочная программа развития ПАО «Газпром» (газовый бизнес). Программа включает перечень приоритетных проектов, прогнозы ввода производственных мощностей и соответствующие капитальные вложения, основные производственные, финансовые и экономические показатели развития Компании.

Совершенствование системы планирования на основе Порядка планирования призвано усилить взаимосвязь между элементами системы управления Общества - системами долгосрочного, среднесрочного и краткосрочного планирования, бюджетирования, управления затратами, контроля, мотивации, и, в конечном итоге, - обеспечить соответствие текущей финансово-хозяйственной деятельности Общества его стратегическим целям.

21 октября 2014 г. Совет директоров ОАО «Газпром» утвердил Положение о ключевых показателях эффективности (КПЭ) компании (с изменениями, утвержденными решением Совета директоров Общества от 30.01.2015 № 2479). Документ разработан с учетом подготовленных Минэкономразвития России и Росимуществом Методических указаний, а также действующих в ПАО «Газпром» систем показателей. Положение закрепляет ключевые показатели эффективности для оценки деятельности руководящих работников Компании, мотивации членов Совета директоров и принятия кадровых решений. Решением Совета директоров ПАО «Газпром» от 24.03.2016 № 2697 были утверждены целевые (плановые), а также пороговые и максимальные значения ключевых показателей эффективности деятельности Общества на 2016 год для применения в системе годового бонуса руководящих работников ПАО «Газпром».

3.4. Участие эмитента в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях

Эмитент не участвует в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях.

3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Газпром добыча Астрахань»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Газпром добыча Астрахань»*

Место нахождения

Россия, г. Астрахань, Кировский район, ул. Ленина / ул. Бабушкина, д. 30/33, литер А

ИНН: *3006006420*

ОГРН: *1023001538460*

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

участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: *право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации*

Вид контроля: *косвенный контроль*

все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:

полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Газпром переработка»*

место нахождения: *Российская Федерация, г. Сургут*

ИНН *1102054991*

ОГРН *1071102001651*

доля *ПАО «Газпром» в УК - 100 %*

доля *ООО «Газпром переработка» в УК ООО «Газпром добыча Астрахань» - 99 %*

доля *ПАО «Газпром» в УК ООО «Газпром добыча Астрахань» - 1 %*

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %

Описание основного вида деятельности общества:

добыча и переработка углеводородов

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, %
Михайленко Сергей Анатольевич		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Уфа»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром трансгаз Уфа»**

Место нахождения

450054 Россия, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Рихарда Зорге, д. 59

ИНН: **0276053659**

ОГРН: **1020202861821**

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

участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: **100%**

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

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

Описание основного вида деятельности общества:

транспортировка газа

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, %
Шарипов Шамиль Гусманович		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Научно-исследовательский институт природных газов и газовых технологий - Газпром ВНИИГАЗ»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром ВНИИГАЗ»**

Место нахождения

Россия, Московская обл., Ленинский р-он, пос. Развилка

ИНН: **5003028155**

ОГРН: **1025000651598**

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

участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: **100%**

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

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

Описание основного вида деятельности общества:

научно-техническая 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, %
Люгай Дмитрий Владимирович		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Волгоград»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром трансгаз Волгоград»**

Место нахождения

400074 Россия, г. Волгоград, ул. Рабоче-Крестьянская, д. 58

ИНН: **3445042160**

ОГРН: **1023403849182**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного

управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: **100%**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %

Описание основного вида деятельности общества:

транспортировка газа

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, %
Набиев Гасан Гилал оглы		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Нижний Новгород»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром трансгаз Нижний Новгород»**

Место нахождения

603950 Россия, г. Нижний Новгород, ул. Звездинка, д. 11

ИНН: **5260080007**

ОГРН: **1025203016332**

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

участие в подконтрольной организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: **100%**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %

Описание основного вида деятельности общества:

транспортировка газа

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, %
Югай Вячеслав Михайлович		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Махачкала»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром трансгаз Махачкала»**

Место нахождения

367030 Россия, Республика Дагестан, г. Махачкала, ул. О. Булача

ИНН: **0500000136**

ОГРН: **1020502628486**

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

участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: **100%**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: **0.00038989%**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **0.00038989%**

Описание основного вида деятельности общества:

транспортировка газа

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, %
Гусейнов Керим Басирович		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Ставрополь»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром трансгаз Ставрополь»**

Место нахождения

Россия, Ставропольский край, г. Ставрополь, пр-т Октябрьской революции, д. 6

ИНН: **2636032629**

ОГРН: **1022601940613**

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

участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: **100%**

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

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

Описание основного вида деятельности общества:

транспортировка газа

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, %
Завгороднев Алексей Васильевич		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпром добыча Краснодар»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром добыча Краснодар»**

Место нахождения

350051 Россия, Западный административный округ, г. Краснодар, Шоссе Нефтяников, д. 53

ИНН: **2308065678**

ОГРН: **1022301190471**

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

участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: **100%**

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

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

Описание основного вида деятельности общества:

добыча углеводородов

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, %
Захаров Андрей Александрович		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Санкт-Петербург»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург»**

Место нахождения

196128 Россия, г. Санкт-Петербург, ул. Варшавская, д. 3

ИНН: **7805018099**

ОГРН: **1027804862755**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной

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

участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: **100%**

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

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

Описание основного вида деятельности общества:

транспортировка газа

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, %
Фокин Георгий Анатольевич		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Москва»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром трансгаз Москва»**

Место нахождения

Россия, г. Москва, поселение Сосенское, пос. Газопровод, д. 101

ИНН: **5003028028**

ОГРН: **1025000653920**

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

участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: **100%**

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

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

Описание основного вида деятельности общества:

транспортировка газа

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, %
Бабаков Александр Владимирович		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпром добыча Надым»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром добыча Надым»**

Место нахождения

629730 Россия, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Надым, ул. Зверева, д. 1

ИНН: **8903019871**

ОГРН: **1028900578080**

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

участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: **100%**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: **0.00050563%**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **0.00050563%**

Описание основного вида деятельности общества:

добыча углеводородов

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, %
Меньшиков Сергей Николаевич		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Новоуренгойский газохимический комплекс»**

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

Место нахождения

Россия, Ямало-Ненецкий АО, Тюменская обл., г. Новый Уренгой, ул. Южная, д. 2а

ИНН: **8904006547**

ОГРН: **1028900620264**

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

участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: **100%**

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

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

Описание основного вида деятельности общества:

строительство газохимического комплекса

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

Полномочия единоличного исполнительного органа общества переданы управляющей организации

Сведения об управляющей организации, которой переданы полномочия единоличного исполнительного органа общества

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

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром центрремонт»**

Место нахождения: **114100 Россия, Московская обл, г.Щелково, ул. Московская, д.1**

ИНН: **5050073540**

ОГРН: **1085050006766**

Доля участия эмитента в уставном капитале управляющей организации, %: **100**
Доля обыкновенных акций управляющей организации, принадлежащих эмитенту, %:
Доля участия управляющей организации (управляющего) в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0**
Доля принадлежащих управляющей организации обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпром добыча Оренбург»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром добыча Оренбург»**

Место нахождения

460058 Россия, г. Оренбург, ул. Чкалова, д. 1/2

ИНН: **5610058025**

ОГРН: **1025601028221**

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

участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **косвенный контроль**

все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:

полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпром переработка»**

место нахождения: **Российская Федерация, г. Сургут**

ИНН **1102054991**

ОГРН **1071102001651**

доля **ПАО «Газпром» в УК - 100 %**

доля **ООО «Газпром переработка» в УК ООО «Газпром добыча Оренбург» - 99 %**

доля **ПАО «Газпром» в УК ООО «Газпром добыча Оренбург» - 1 %**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %

Описание основного вида деятельности общества:

добыча и переработка углеводородов

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, %
Кияев Владимир Александрович		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Чайковский»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром трансгаз Чайковский»**

Место нахождения

Россия, Пермский край, г. Чайковский, Приморский бульвар, д. 30

ИНН: **5920000593**

ОГРН: **1025902030780**

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

участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: **100%**

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

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

Описание основного вида деятельности общества:

транспортировка газа

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, %
Сусликов Сергей Петрович		

Состав коллегиального исполнительного органа общества
Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Самара»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром трансгаз Самара»**

Место нахождения

443068 Россия, г. Самара, ул. Ново-Садовая, д. 106 корп. А стр. 1

ИНН: **6315000291**

ОГРН: **1026300956505**

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

участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: **100%**

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

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

Описание основного вида деятельности общества:

транспортировка газа

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, %
Субботин Владимир Анатольевич		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Ухта»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром трансгаз Ухта»**

Место нахождения

169300 Россия, Республика Коми, г. Ухта, пр-т Ленина, д. 39/2

ИНН: **1102024468**

ОГРН: 1021100731190

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

участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: **100%**

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

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

Описание основного вида деятельности общества:

транспортировка газа

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, %
Гайворонский Александр Викторович		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Сургут»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром трансгаз Сургут»**

Место нахождения

628412 Россия, Тюменская обл., Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Сургут, ул. Университетская, д. 1

ИНН: **8617002073**

ОГРН: **1028601679314**

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

участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: **100%**
 Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: **0.04337548%**
 Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **0.04337548%**
 Описание основного вида деятельности общества:
транспортировка газа

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, %
Иванов Игорь Алексеевич		

Состав коллегиального исполнительного органа общества
Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Казань»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром трансгаз Казань»**

Место нахождения

Россия, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Аделя Кутуя, д. 41

ИНН: **1600000036**

ОГРН: **1021603624921**

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

участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: **100%**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: **0.01389129%**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **0.01389129%**

Описание основного вида деятельности общества:

транспортировка газа

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, %
Кантюков Рафкат Абдулхаевич		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Томск»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром трансгаз Томск»**

Место нахождения

634029 Россия, г. Томск, пр-т Фрунзе, д. 9

ИНН: **7017005289**

ОГРН: **1027000862954**

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

участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: **100%**

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

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

Описание основного вида деятельности общества:

транспортировка газа

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, %
Титов Анатолий Иванович		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Югорск»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром трансгаз Югорск»**

Место нахождения

628260 Россия, Тюменская обл., Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Югорск, ул. Мира, д. 15

ИНН: **8622000931**

ОГРН: **1028601843918**

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

участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: **100%**

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

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

Описание основного вида деятельности общества:

транспортировка газа

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, %
Созонов Петр Михайлович		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Екатеринбург»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром трансгаз Екатеринбург»**

Место нахождения

620000 Россия, г. Екатеринбург, ул. Клары Цеткин, д. 14

ИНН: **6608007434**

ОГРН: **1026604947852**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной

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

участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: ***право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации***

Вид контроля: ***прямой контроль***

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: ***100%***

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

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

Описание основного вида деятельности общества:

транспортировка газа

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, %
Гайдт Давид Давидович		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью «Газпром добыча Уренгой»***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО «Газпром добыча Уренгой»***

Место нахождения

629307 Россия, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Новый Уренгой, ул. Железнодорожная, д. 8

ИНН: ***8904034784***

ОГРН: ***1028900628932***

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

участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: ***право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации***

Вид контроля: ***прямой контроль***

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: ***100%***

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

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %

Описание основного вида деятельности общества:

добыча углеводородов

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, %
Корякин Александр Юрьевич		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Саратов»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром трансгаз Саратов»**

Место нахождения

Россия, г. Саратов

ИНН: **6453010110**

ОГРН: **1026403049815**

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

участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: **100%**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %

Описание основного вида деятельности общества:

транспортировка газа

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, %
Чернощеков Леонид Николаевич		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпром добыча Ямбург»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром добыча Ямбург»**

Место нахождения

**629300 Россия, Тюменская обл., Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Новый Уренгой, ул.
Геологоразведчиков, д. 9**

ИНН: **8904034777**

ОГРН: **1028900624576**

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

участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: **100%**

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

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

Описание основного вида деятельности общества:

добыча углеводородов

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, %
Арно Олег Борисович		

Состав коллегиального исполнительного органа общества
Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпром добыча Ноябрьск»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром добыча Ноябрьск»**

Место нахождения

629806 Россия, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Ноябрьск, ул. Республики, д. 20

ИНН: **8905026850**

ОГРН: **1028900706647**

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

участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: **100%**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: **0.00287241%**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **0.00287241%**

Описание основного вида деятельности общества:

добыча углеводородов

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, %
Крутиков Игорь Викторович		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром экспорт»**

Место нахождения

190000 Россия, г. Санкт-Петербург

ИНН: **7706193766**

ОГРН: **1027739898284**

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

участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: **100%**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %

Описание основного вида деятельности общества:

внешнеторговая 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, %
Бурмистрова Елена Викторовна		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром флот»**

Место нахождения

117420 Россия, г. Москва, ул. Наметкина, д. 12а

ИНН: **7740000037**

ОГРН: **1027700198635**

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

участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: **100%**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %

Описание основного вида деятельности общества:

морские перевозки, освоение морских месторождений нефти и газа

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, %
Шамалов Юрий Васильевич		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром комплектация»**

Место нахождения

Россия, г. Москва, ул. Строителей, д. 8, корп. 1

ИНН: **7740000044**

ОГРН: **1027700501113**

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

участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: **100%**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %

Описание основного вида деятельности общества:

материально-техническое обеспечение

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, %
Федоров Игорь Юрьевич	0.000136	0.000136

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью Авиапредприятие «Газпром авиа»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО Авиапредприятие «Газпром авиа»**

Место нахождения

142143 Россия, Московская обл., Подольский р-н, п/о Рязаново, аэропорт «Остафьево»

ИНН: **7736046504**

ОГРН: **1025007509768**

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

участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: **100%**

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

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

Описание основного вида деятельности общества:

организация и выполнение воздушных перевозок

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, %
Овчаренко Андрей Станиславович		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром межрегионгаз»**

Место нахождения

Россия, г. Санкт-Петербург

ИНН: **5003021311**

ОГРН: **1025000653930**

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

участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: **100%**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: **0.06119054%**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **0.06119054%**

Описание основного вида деятельности общества:

продажа природного газа всем категориям потребителей РФ

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, %
Селезнев Кирилл Геннадьевич	0.000148	0.000148

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром энерго»**

Место нахождения

117939 Россия, г. Москва, ул. Строителей, д. 8, корп. 1

ИНН: **7736186950**

ОГРН: **1027739841370**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной

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

участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: **100%**

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

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

Описание основного вида деятельности общества:

реализация проектов строительства электростанций на территории РФ, стран СНГ, Прибалтики, Дальнего Зарубежья, участие по созданию собственной энергетической базы

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, %
Семиколенов Артем Викторович		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром инвестхолдинг»**

Место нахождения

Россия, г. Москва, переулок Новопесковский Малый, дом 8

ИНН: **5003029649**

ОГРН: **1025000651675**

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

участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: **100%**

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

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %

Описание основного вида деятельности общества:

инвестиционно-финансовая 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, %
Шадрин Евгений Леонидович		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром энергохолдинг»**

Место нахождения

Россия, г. Санкт-Петербург

ИНН: **7703323030**

ОГРН: **1037739465004**

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

участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: **100%**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %

Описание основного вида деятельности общества:

инвестиционная деятельность, управление активами в сфере электроэнергетики

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, %
Федоров Денис Владимирович		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром ПХГ»**

Место нахождения

142770 Россия, г. Москва, п. Сосенское, пос. Газопровод, д. 101

ИНН: **5003065767**

ОГРН: **1075003001820**

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

участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: **100%**

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

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

Описание основного вида деятельности общества:

предоставление комплекса услуг по подземному хранению природного газа

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, %
Шилов Сергей Викторович		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпром подземремонт Уренгой»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром подземремонт Уренгой»**

Место нахождения

629300 Россия, Тюменская обл., Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Новый Уренгой, ул. Набережная, д. 52 "з"

ИНН: **8904051130**

ОГРН: **1078904001241**

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

участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **косвенный контроль**

все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:

полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпром центрремонт»**

место нахождения: **Российская Федерация, город Щелково Московской области**

ИНН: **5050073540**

ОГРН: **1085050006766**

доля **ПАО «Газпром» в УК ООО «Газпром центрремонт» -100%**

доля **ООО «Газпром центрремонт» в УК ООО «Газпром подземремонт Уренгой» - 99,99%**

доля **ПАО «Газпром» в УК ООО «Газпром подземремонт Уренгой» - 0,01%**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %

Описание основного вида деятельности общества:

предоставление услуг по ремонту, модернизации, реконструкции, техническому перевооружению, ликвидации и консервации скважин всех назначений

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, %
Кузьмин Антон Борисович		

Состав коллегиального исполнительного органа общества
Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром переработка»**

Место нахождения
628425 Россия, г. Сургут
ИНН: **1102054991**
ОГРН: **1071102001651**

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

участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: **100%**

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

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

Описание основного вида деятельности общества:

переработка углеводородов

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, %
Важенин Юрий Иванович		

Состав коллегиального исполнительного органа общества
Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Краснодар»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром трансгаз Краснодар»**

Место нахождения
350051 Россия, г. Краснодар, Шоссе Нефтяников, д. 53
ИНН: **2308128945**

ОГРН: **1072308003063**

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

участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: **100%**

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

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

Описание основного вида деятельности общества:

транспортировка газа

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, %
Ткаченко Игорь Григорьевич		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпром подземремонт Оренбург»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром подземремонт Оренбург»**

Место нахождения

460027 Россия, г. Оренбург, ул. Донгузская, д. 60 А

ИНН: **5610113519**

ОГРН: **1075658006225**

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

участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **косвенный контроль**

все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:

полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпром центрремонт»**

место нахождения: **Российская Федерация, город Щелково Московской области**

ИНН **5050073540**

ОГРН **1085050006766**

доля **ПАО «Газпром» в УК ООО «Газпром центрремонт» - 100%**

доля **ООО «Газпром центрремонт» в УК ООО «Газпром подземремонт Оренбург» - 99,99%**

доля **ПАО «Газпром» в УК ООО «Газпром подземремонт Оренбург» - 0,01%**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %

Описание основного вида деятельности общества:

предоставление услуг по ремонту, модернизации, реконструкции, техническому перевооружению, ликвидации и консервации скважин всех назначений

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, %
Гладков Павел Владимирович		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром геологоразведка»**

Место нахождения

Россия, Тюменская область, г. Тюмень, ул. Герцена, д. 70

ИНН: **2460066149**

ОГРН: **1042401809560**

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

участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе**

управления подконтрольной эмитенту организации

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: **100%**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %

Описание основного вида деятельности общества:

добыча газа, газового конденсата, нефти

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, %
Давыдов Алексей Владимирович		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром инвест»**

Место нахождения

196210 Россия, г. Санкт-Петербург, ул. Стартовая, д. 6, литер Д

ИНН: **7810483334**

ОГРН: **1077847507759**

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

участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: **100%**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %

Описание основного вида деятельности общества:

проектирование, строительство и ввод в эксплуатацию объектов газового хозяйства, производство общестроительных работ

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, %
Левченков Михаил Иванович		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпром инвест Восток»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром инвест Восток»**

Место нахождения

Россия, г. Томск, пр. Фрунзе, д. 9

ИНН: **2721152331**

ОГРН: **1072721020041**

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

участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: **1%**

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

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

Описание основного вида деятельности общества:

проектирование, строительство и ввод в эксплуатацию объектов газового хозяйства, производство общестроительных работ

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, %
Титов Анатолий Иванович		

Состав коллегиального исполнительного органа общества
Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Дополнительная информация:

Косвенный контроль:

полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпром инвестхолдинг»**

место нахождения: **Российская Федерация, г. Москва, переулок Новопесковский Малый, дом 8
ИНН 5003029649**

ОГРН 1025000651675

доля **ПАО «Газпром» в УК – 100%**

полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью
«Факторинг-Финанс»**

место нахождения: **Российская Федерация, 121099, город Москва, переулок Новопесковский
Малый, дом 8**

ИНН 7704577534

ОГРН 1057748990991

доля **ООО «Газпром инвестхолдинг» в УК ООО «Факторинг-Финанс» - 90,0%**

доля **ЗАО «ДАЛЛАН» в УК ООО «Факторинг-Финанс» - 10,0%**

полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «ДАЛЛАН»**

место нахождения: **121099, город Москва, переулок Новопесковский Малый, дом 8, комната
218.1**

ИНН 7719247539

ОГРН 1027700222516

доля **ООО «Газпром инвестхолдинг» в УК ЗАО «ДАЛЛАН» – 90,0%**

доля голосов **ООО «Газпром инвестхолдинг» в УК ЗАО «ДАЛЛАН» – 90,0%**

доля **ООО «Факторинг-Финанс» в УК ООО «Газпром инвест Восток» - 99%**

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

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром центрремонт»**

Место нахождения

Россия, город Щелково Московской области

ИНН: **5050073540**

ОГРН: **1085050006766**

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

участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: **100%**

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

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %

Описание основного вида деятельности общества:

выполнение работ по капитальному ремонту, реконструкции, техническому перевооружению теплоэнергетического оборудования

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, %
Доев Дмитрий Витальевич		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск»**

Место нахождения

693000 Россия, Сахалинская область, город Южно-Сахалинск, улица Курильская, д. 40

ИНН: **7725646034**

ОГРН: **5087746110788**

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

участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: **100%**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %

Описание основного вида деятельности общества:

освоение месторождений углеводородов на континентальном шельфе

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, %
Кроха Владимир Алексеевич		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром георесурс»**

Место нахождения

119415 Россия, г. Москва, пр-т Вернадского, д. 37, корп. 2, помещение 56

ИНН: **7709769582**

ОГРН: **1077763601948**

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

участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: **100%**

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

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

Описание основного вида деятельности общества:

геофизическая 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, %
Чернов Александр Георгиевич		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпромтранс»**
Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпромтранс»**

Место нахождения

117997 Россия, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16

ИНН: **7728262893**

ОГРН: **1027728000871**

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

участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: **100%**

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

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

Описание основного вида деятельности общества:

оказание транспортных услуг железнодорожным транспортом, транспортно-экспедиторское обслуживание

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, %
Тюрин Вячеслав Александрович		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «Ямалгазинвест»**

Место нахождения

119991 Россия, г. Москва, пр-т Вернадского, д. 41, стр. 1

ИНН: **7728149400**

ОГРН: **1027700154261**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной

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

участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: ***право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации***

Вид контроля: ***прямой контроль***

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: ***100%***

Доля обыкновенных акций, принадлежащих эмитенту: ***100%***

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

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

Описание основного вида деятельности общества:

проведение работ по организации проектирования и строительства объектов газовой промышленности

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

Полномочия единоличного исполнительного органа общества переданы управляющей организации

Сведения об управляющей организации, которой переданы полномочия единоличного исполнительного органа общества

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

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО «Газпром инвест»***

Место нахождения: ***Российская Федерация, г. Санкт-Петербург, Стартовая улица, д.6, лит. Д***

ИНН: ***7810483334***

ОГРН: ***1077847507759***

Доля участия эмитента в уставном капитале управляющей организации, %: ***100***

Доля обыкновенных акций управляющей организации, принадлежащих эмитенту, %:

Доля участия управляющей организации (управляющего) в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента:

Доля принадлежащих управляющей организации обыкновенных акций эмитента, %:

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО «Газпром информ»***

Место нахождения

117447 Россия, г. Москва, ул. Большая Черемушкинская, д. 13, стр. 3

ИНН: ***7727696104***

ОГРН: ***1097746469303***

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора

поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: **100%**

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

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

Описание основного вида деятельности общества:

выполнение функций единой сервисной IT- компании

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, %
Каунев Сергей Анатольевич		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **«Газпром Финанс Б.В.»**

Сокращенное фирменное наименование: **«Газпром Финанс Б.В.»**

Место нахождения

Нидерланды, Концертгебоуплейн 13 Н, 1071 LL Амстердам

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

участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **косвенный контроль**

все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:

полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпром капитал»**

место нахождения: **117566, г. Москва, Варшавское шоссе, д.95, корп. 1**

ИНН **7726588547**

ОГРН **1087746212388**

доля **ПАО «Газпром» в УК - 100 %**

полное фирменное наименование: **Gazprom Holding Cooperatie U.A.**

место нахождения: **Concertgebouwplein 13, 1071 LL Amsterdam, The Netherlands**

ИНН **не применимо**

ОГРН **не применимо**

доля участия **ПАО «Газпром» - 99,9997 %**

доля участия **ООО «Газпром капитал» - 0,0003 %**

доля **Gazprom Holding Cooperatie U.A. в УК Газпром Финанс Б.В. - 99,99944 %**

доля **ПАО «Газпром» в УК Газпром Финанс Б.В. - 0,00056 %**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %

Описание основного вида деятельности общества:

инвестиционная деятельность, управление активами

Органы управления

Наименование органа управления: **Коллегиальный исполнительный орган общества**

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Юрьев Михаил Евгеньевич		
Бакаев Петр Геннадьевич		

Полное фирменное наименование: **Gazprom EP International B.V.**

Сокращенное фирменное наименование: **Gazprom EP International B.V.**

Место нахождения

Нидерланды, Amsterdam, Museumplein 9, 1071D

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

участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **косвенный контроль**

все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:

полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпром капитал»**

место нахождения: *117566, г. Москва, Варшавское шоссе, д.95, корп. 1*

ИНН *7726588547*

ОГРН *1087746212388*

доля *ПАО «Газпром» в УК - 100 %*

полное фирменное наименование: *Gazprom Holding Cooperatie U.A.*

место нахождения: *Concertgebouwplein 13, 1071 LL Amsterdam, The Netherlands*

ИНН *не применимо*

ОГРН *не применимо*

доля участия *ПАО «Газпром» - 99,9997 %*

доля участия *ООО «Газпром капитал» - 0,0003 %*

доля *Gazprom Holding Cooperatie U.A. в УК Gazprom EP International BV. - 99,979 %*

доля *ПАО «Газпром» в УК Gazprom EP International BV - 0,021 %*

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %

Описание основного вида деятельности общества:

инвестиционная деятельность, управление зарубежными активами в сфере добычи углеводородов

Органы управления

Наименование органа управления: *Наблюдательный совет общества*

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Круглов Андрей Вячеславович (председатель)	0.000322	0.000322
Акимов Андрей Игоревич		
Медведев Александр Иванович	0.000232	0.000232
Черепанов Всеволод Владимирович	0.000148	0.000148

Наименование органа управления: *Единоличный исполнительный орган общества*

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Гулев Валерий Леонидович		

Наименование органа управления: *Коллегиальный исполнительный орган общества*

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

		%
Гулев Валерий Леонидович (председатель)		
Ван Поланен Карел Бернард		
Гугина Ольга Юрьевна		

Полное фирменное наименование: ***Gazprom Sakhalin Holdings B.V.***

Сокращенное фирменное наименование: ***Gazprom Sakhalin Holdings B.V.***

Место нахождения

Нидерланды, Amsterdam, Concertgebouwplein 13, 1071 LL

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

участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: ***право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации***

Вид контроля: ***прямой контроль***

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: ***97.011%***

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

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

Описание основного вида деятельности общества:

инвестиционная деятельность, управление активами

Органы управления

Наименование органа управления: ***Единоличный исполнительный орган общества***

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Одеров Павел Валерьевич		

Наименование органа управления: ***Коллегиальный исполнительный орган общества***

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

Ван Стевенинк Крис де Руйтер		
Коттерман Геррит Вильгельмус Эверардус		
Нагель Франсискус Хуберт Герард		
Одеров Павел Валерьевич		

Дополнительная информация:

Косвенный контроль:

полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Газпром капитал»*

место нахождения: *117566, г. Москва, Варшавское шоссе, д.95, корп. 1*

ИНН *7726588547*

ОГРН *1087746212388*

доля *ПАО «Газпром» в УК - 100 %*

полное фирменное наименование: *Gazprom Holding Cooperatie U.A.*

место нахождения: *Concertgebouwplein 13, 1071 LL Amsterdam, The Netherlands*

ИНН *не применимо*

ОГРН *не применимо*

доля участия *ПАО «Газпром» - 99,9997 %*

доля участия *ООО «Газпром капитал» - 0,0003 %*

доля *Gazprom Holding Cooperatie U.A. в УК Gazprom Sakhalin Holdings B.V. - 2,989 %*

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество «Газпром инвест Юг»*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО «Газпром инвест Юг»*

Место нахождения

117246 Россия, г. Москва, Научный пр-д, д. 8, стр. 1

ИНН: *7728260399*

ОГРН: *1037700043567*

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

участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: *право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации*

Вид контроля: *косвенный контроль*

все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:

полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Газпром инвест»*

место нахождения: *194044 Россия, г. Санкт-Петербург, ул. Стартовая, д. 6, литер Д*

ИНН *7810483334*

ОГРН *1077847507759*

доля *ПАО «Газпром» в УК - 100 %*

доля *ООО «Газпром инвест» в УК ЗАО «Газпром инвест Юг» - 99 %*

доля голосов *ОАО «Газпром инвест» в ЗАО «Газпром инвест Юг» - 99 %*

доля *ПАО «Газпром» в УК ЗАО «Газпром инвест Юг» - 1%*

доля голосов *ПАО «Газпром» в ЗАО «Газпром инвест Юг» - 1%*

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %

Описание основного вида деятельности общества:

строительно-монтажные работы, инжиниринговая деятельность

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

Полномочия единоличного исполнительного органа общества переданы управляющей организации

Сведения об управляющей организации, которой переданы полномочия единоличного исполнительного органа общества

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

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром инвест»**

Место нахождения: **194044 Россия, г. Санкт-Петербург, ул. Стартовая, д. 6, литер Д**

ИНН: **7810483334**

ОГРН: **1077847507759**

Доля участия эмитента в уставном капитале управляющей организации, %: **100**

Доля обыкновенных акций управляющей организации, принадлежащих эмитенту, %:

Доля участия управляющей организации (управляющего) в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента:

Доля принадлежащих управляющей организации обыкновенных акций эмитента, %:

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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

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

Место нахождения

115162 Россия, г. Москва, Лестева, д. 8, корп. 1

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):

участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **косвенный контроль**

все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:

полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество «Газпром нефть»**

место нахождения: **Российская Федерация, г. Санкт-Петербург**

ИНН **5504036333**

ОГРН **1025501701686**

доля **ПАО «Газпром»** в УК **ПАО «Газпром нефть»** - **95,679 %**

доля голосов **ПАО «Газпром»** в **ПАО «Газпром нефть»** - **95,679 %**

доля **ПАО «Газпром нефть»** в УК **ООО «Газпром нефть шельф»** - **100%**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %

Описание основного вида деятельности общества:

добыча углеводородов

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, %
Любин Геннадий Петрович		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Газпром трансгаз Беларусь»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Газпром трансгаз Беларусь»**

Место нахождения

220040 Беларусь, г. Минск, ул. Некрасова, д. 9

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

участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: **100%**

Доля обыкновенных акций, принадлежащих эмитенту: **100%**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %

Описание основного вида деятельности общества:

транспортировка газа

Органы управления

Наименование органа управления: **Совет директоров (наблюдательный совет) общества**

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Мешков Александр Анатольевич (председатель)		
Дубик Николай Николаевич	0.000955	0.000955
Аксютин Олег Евгеньевич	0.000218	0.000218
Васильев Николай Вячеславович		
Прозоров Сергей Фролович	0.000148	0.000148
Касьян Елена Борисовна		
Одеров Павел Валерьевич		
Шаталов Игорь Игоревич	0.000004	0.000004

Наименование органа управления: **Единоличный исполнительный орган общества**

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Майоров Владимир Владимирович		

Наименование органа управления: **Коллегиальный исполнительный орган общества**

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Майоров Владимир Владимирович (председатель)		
Войтов Павел Михайлович		
Аннюк Дмитрий Михайлович		
Киселев Сергей Сергеевич		
Пучило Михаил Николаевич		
Шабан Андрей Николаевич		
Ляшенко Юрий Васильевич		
Грищенко Михаил Михайлович		
Свентицкий Василий Иванович		
Конончик Елена Станиславовна		

Полное фирменное наименование: **South Stream Transport B.V.**

Сокращенное фирменное наименование: **South Stream Transport B.V.**

Место нахождения

Нидерланды, Parnassusweg 809,1082 LZ Amsterdam

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

участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: **100%**

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

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

Описание основного вида деятельности общества:

управление активами в сфере транспортировки газа на внешних рынках

Органы управления

Наименование органа управления: **Совет директоров**

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Чугунов Леонид Семенович (председатель)		
Аксютин Олег Евгеньевич	0.000218	0.000218
Серебряков Алексей Михайлович		
Мирошниченко Алексей Николаевич		

Наименование органа управления: **главный исполнительный директор**

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Аксютин Олег Евгеньевич	0.000218	0.000218

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Центргаз» открытого**

акционерного общества «Газпром»

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Центргаз»**

Место нахождения

300041 Россия, г. Тула, ул. Менделеевская, д. 11

ИНН: **7107002282**

ОГРН: **1027100975538**

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

участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: **99.99%**

Доля обыкновенных акций, принадлежащих эмитенту: **99.99%**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %

Описание основного вида деятельности общества:

строительство магистральных газопроводов, реконструкция, капитальный ремонт объектов газовой промышленности, газификация населенных пунктов

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Голубев Валерий Александрович (председатель)	0.000232	0.000232
Элькин Максим Константинович		
Середа Михаил Леонидович	0.000232	0.000232
Аникеев Станислав Владимирович		
Антонова Светлана Владимировна		
Крючкова Ольга Юрьевна		
Петренко Александр Александрович		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Аникеев Станислав Владимирович		

Состав коллегиального исполнительного органа общества
Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Востокгазпром»**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Востокгазпром»**

Место нахождения
634009 Россия, Томская обл., г. Томск, ул. Большая Подгорная, д. 73
ИНН: **7017005296**
ОГРН: **1027000855111**

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

участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: **99.98%**

Доля обыкновенных акций, принадлежащих эмитенту: **99.98%**

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

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

Описание основного вида деятельности общества:

разведка и разработка нефтяных и газовых месторождений, реализация углеводородов и продуктов их переработки

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Серeda Михаил Леонидович (председатель)	0.000232	0.000232
Васильева Елена Александровна	0.000281	0.000281
Яковлев Виталий Георгиевич		
Круглов Андрей Вячеславович	0.000322	0.000322
Селезнев Кирилл Геннадьевич	0.000148	0.000148

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Кутепов Виталий Анатольевич		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Кутепов Виталий Анатольевич (председатель)		
Гагин Сергей Владимирович		
Зайка Наталья Сергеевна		
Калюта Владимир Николаевич		
Данилов Геннадий Алексеевич		
Шуклин Сергей Юрьевич		
Козырева Галина Степановна		
Неверковец Светлана Павловна		
Степанов Виталий Петрович		
Васильев Валерий Иванович		
Курило Василий Романович		

Дополнительная информация:

Косвенный контроль:

полное фирменное наименование: *«Газпром (Ю.К.) Лтд.»*

место нахождения: *41 Vine Street, London EC3N 2AA, United Kingdom*

ИНН *не применимо*

ОГРН *не применимо*

доля *ПАО «Газпром» в УК - 100%*

доля *«Газпром (Ю.К.) Лтд.» в УК ОАО «Востокгазпром» - 0.014%*

доля голосов *«Газпром (Ю.К.) Лтд.» в УК ОАО «Востокгазпром» - 0.014%*

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

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Газпромтрубинвест»*

Место нахождения

156901 Россия, Костромская обл., г. Волгореченск, ул. Магистральная, д. 1

ИНН: *4401008660*

ОГРН: *1024402233173*

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

участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: ***право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации***

Вид контроля: ***прямой контроль***

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: ***99.87%***

Доля обыкновенных акций, принадлежащих эмитенту: ***99.87%***

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

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

Описание основного вида деятельности общества:

производство и реализация труб

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Серeda Михаил Леонидович (председатель)	0.000232	0.000232
Хатьков Виталий Юрьевич		
Антонова Светлана Владимировна		
Лобанова Татьяна Петровна		
Золотов Кирилл Вадимович		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Золотов Кирилл Вадимович		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром торгсервис»**

Место нахождения

117997 Россия, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16

ИНН: **7728187075**

ОГРН: **1027739499622**

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

участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: **99%**

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

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

Описание основного вида деятельности общества:

торговля продуктами питания и товарами народного потребления

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, %
Чистикова Ирина Михайловна		

Состав коллегиального исполнительного органа общества
Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Дополнительная информация:

Косвенный контроль:

полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпром экспорт»**

место нахождения: **190000 Россия, г. Санкт-Петербург**

ИНН 7706193766

ОГРН 1027739898284

доля **ПАО «Газпром» в УК – 100%**

доля **ООО «Газпром экспорт» в УК ООО «Газпром торгсервис» - 1%**

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

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

Место нахождения

Россия, г. Санкт-Петербург

ИНН: **5504036333**

ОГРН: **1025501701686**

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

участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: **95.679%**

Доля обыкновенных акций, принадлежащих эмитенту: **95.679%**

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

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

Описание основного вида деятельности общества:

разведка нефтяных, газовых месторождений, организация добычи, транспортировки и переработки нефти, газа, производство нефтепродуктов, нефтехимической и другой продукции

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Миллер Алексей Борисович (председатель)	0.000958	0.000958
Круглов Андрей Вячеславович	0.000322	0.000322
Голубев Валерий Александрович	0.000232	0.000232
Черепанов Всеволод Владимирович	0.000148	0.000148
Селезнев Кирилл Геннадьевич	0.000148	0.000148
Дубик Николай Николаевич	0.000955	0.000955
Михайлова Елена Владимировна	0.000148	0.000148
Дюков Александр Валерьевич		
Гараев Марат Марселович		
Алисов Владимир Иванович		
Сердюков Валерий Павлович		
Фурсенко Сергей Александрович		
Середа Михаил Леонидович	0.000232	0.000232

Единоличный исполнительный орган общества

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

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Дюков Александр Валерьевич (председатель)		
Яковлев Вадим Владиславович		
Кравченко Кирилл Альбертович		
Чернер Анатолий Моисеевич		
Баранов Виталий Витальевич		
Антонов Игорь Константинович		
Дыбаль Александр Михайлович		
Илюхина Елена Анатольевна		
Барышников Владислав Валерьевич		
Янкевич Алексей Викторович		
Патрушев Андрей Николаевич		

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

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Дальтрансгаз»**

Место нахождения

680028 Россия, Хабаровский край, Хабаровский р-н, с. Ильинка, ул. Солнечная, д. 1

ИНН: **6500000930**

ОГРН: **1032700295650**

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

участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: **88%**

Доля обыкновенных акций, принадлежащих эмитенту: **88%**

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

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

Описание основного вида деятельности общества:

транспортировка газа

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Колотовский Александр Николаевич (председатель)		
Алисов Владимир Иванович		
Кузнецов Сергей Евгеньевич		
Башунов Иван Владимирович		
Тимошилов Виктор Петрович		
Горбунов Сергей Константинович		
Воробьев Всеволод Станиславович		
Грохотова Наталья Анфиногентовна		
Титов Анатолий Иванович		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Титов Анатолий Иванович		

Состав коллегиального исполнительного органа общества
Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Дополнительная информация:

Косвенный контроль:

полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпром капитал»**

место нахождения: **117556 Россия, г. Москва, Варшавское шоссе, д. 95, корп. 1**

ИНН 7726588547

ОГРН 1087746212388

доля **ПАО «Газпром» в УК – 100%**

доля **ООО «Газпром капитал» в УК ОАО «Дальтрансгаз» – 12%**

доля голосов **ООО «Газпром капитал» в УК ОАО «Дальтрансгаз» – 12%**

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «Газпром Армения»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «Газпром Армения»**

Место нахождения

375091 Армения, г. Ереван, Тбилисское шоссе, д. 43

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

участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: **100%**

Доля обыкновенных акций, принадлежащих эмитенту: **100%**

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

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

Описание основного вида деятельности общества:

транспортировка, хранение и реализация природного газа на территории Армении

Органы управления

Наименование органа управления: **Совет директоров (наблюдательный совет) общества**

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Голубев Валерий Александрович (председатель)	0.000232	0.000232
Карпель Елена Евгеньевна		
Фролов Александр Александрович		
Аксютин Олег Евгеньевич	0.000218	0.000218
Дубик Николай Николаевич	0.000955	0.000955
Арутюнян Вардан Рубикович		
Васильев Николай Вячеславович		
Касьян Елена Борисовна		

Шаталов Игорь Игоревич	0.000004	0.000004
Федоров Денис Владимирович		

Наименование органа управления: *Единоличный исполнительный орган общества*

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Арутюнян Вардан Рубикович		

Наименование органа управления: *Коллегиальный исполнительный орган общества*

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Арутюнян Вардан Рубикович (председатель)		
Белевитин Антон Александрович		
Тадевосян Грант Хачикович		
Тернюк Александр Михайлович		
Мовсесян Карен Юрьевич		
Иванов Юрий Александрович		
Бабич Максим Борисович		
Фролов Александр Александрович		

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

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО «Красноярскгазпром»*

Место нахождения

123182 Россия, г. Москва, пл. Академика Курчатова, д. 1

ИНН: **2460040655**

ОГРН: **1022401804820**

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

участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: ***право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации***

Вид контроля: ***прямой контроль***

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: **75%**

Доля обыкновенных акций, принадлежащих эмитенту: **75%**

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

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %

Описание основного вида деятельности общества:

проведение геологоразведочных и буровых работ

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Калинкин Александр Вячеславович (председатель)		
Сироткин Михаил Владимирович		
Хабибуллин Дамир Ядитович		
Бирлов Евгений Евгеньевич		
Пряхин Олег Юрьевич		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Сироткин Михаил Владимирович		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «Российская компания по освоению шельфа»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «Росшельф»**

Место нахождения

Россия, г. Санкт-Петербург, ул. Фуриштатская, д. 10, литера Б

ИНН: **2902011879**

ОГРН: **1022900838454**

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

участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право назначать (избирать) единоличный исполнительный орган подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: **39.505%**

Доля обыкновенных акций, принадлежащих эмитенту: **39.505%**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %

Описание основного вида деятельности общества:
освоение ресурсов континентального шельфа территориальных морей

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Сироткин Михаил Владимирович (председатель)		
Сергиенко Андрей Викторович		
Басарыгин Михаил Юрьевич		
Лукьянчиков Михаил Иванович		
Петренко Вадим Евгеньевич		
Зелько Руньё		
Стрельцов Тимофей Михайлович		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Лукьянчиков Михаил Иванович		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Дополнительная информация:

Косвенный контроль:

полное фирменное наименование: **Акционерное общество «Гипроспецгаз»**

место нахождения: **191036 Россия, г. Санкт-Петербург**

ИНН 7815023475

ОГРН 1027809223254

доля **ПАО «Газпром»** в УК – **60%**

доля голосов **ПАО «Газпром»** в УК – **80%**

полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Научно-исследовательский институт природных газов и газовых технологий - Газпром ВНИИГАЗ»**

место нахождения: **Россия, Московская обл., Ленинский р-он, пос. Развилка**

ИНН 5003028155

ОГРН 1025000651598

доля **ПАО «Газпром»** в УК – **100%**

доля **АО «Гипроспецгаз»** в УК **ЗАО «Росшельф»** – **8,63%**

доля голосов **АО «Гипроспецгаз»** в УК **ЗАО «Росшельф»** – **8,63%**

доля **ООО «Газпром ВНИИГАЗ»** в УК **ЗАО «Росшельф»** – **8,63%**

доля голосов **ООО «Газпром ВНИИГАЗ»** в УК **ЗАО «Росшельф»** – **8,63%**

Полное фирменное наименование: *Дочернее открытое акционерное общество «Спецгазавтотранс» открытого акционерного общества «Газпром»*
Сокращенное фирменное наименование: *ДООАО «Спецгазавтотранс» ОАО «Газпром»*

Место нахождения

426039 Россия, Удмуртская Республика, г. Ижевск, Воткинское шоссе, д. 182

ИНН: *1834100050*

ОГРН: *1021801586047*

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

участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: ***право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации***

Вид контроля: ***прямой контроль***

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: ***51%***

Доля обыкновенных акций, принадлежащих эмитенту: ***56.68%***

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: ***0.00008871%***

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: ***0.00008871%***

Описание основного вида деятельности общества:

строительство и капитальный ремонт магистральных трубопроводов, обустройство месторождений, автотранспортные услуги

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Прозоров Сергей Фролович (председатель)	0.000148	0.000148
Тумаев Владимир Алексеевич		
Щеголева Анна Андреевна		
Рубцов Сергей Леонидович		
Фарафонов Алексей Викторович		
Голованов Юрий Михайлович		
Гайдов Андрей Геннадьевич		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Фарафонов Алексей Викторович		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Фарафонов Алексей Викторович (председатель)		
Солохин Дмитрий Юрьевич		
Рузанов Дмитрий Васильевич		
Стручков Алексей Александрович		
Веретенников Сергей Николаевич		
Закиров Рустам Нургалиевич		
Рагозин Сергей Николаевич		

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

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Севернефтегазпром»**

Место нахождения

629380 Россия, Ямало-Ненецкий автономный округ, Красноселькупский р-он, пос. Красноселькуп, ул. Ленина, д. 22

ИНН: **8912001990**

ОГРН: **1028900699035**

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

участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **преобладающее участие в уставном капитале (свыше 50% голосующих акций)**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: **40.00045%**

Доля обыкновенных акций, принадлежащих эмитенту: **50.00113%**

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

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

Описание основного вида деятельности общества:

добыча, подготовка и реализация природного газа на Южно-Русском нефтегазовом месторождении

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Медведев Александр Иванович (председатель)	0.000232	0.000232

Зееле Райне		
Михайлова Елена Владимировна	0.000148	0.000148
Сивертсен Франк		
Черепанов Всеволод Владимирович	0.000148	0.000148
Мерен Марио		
Бергмайер Штефан		
Душко Александр Павлович		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Дмитрук Владимир Владимирович		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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

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

Место нахождения

634045 Россия, г. Томск, ул. Мокрушина, д. 9, стр. 16

ИНН: **7017126251**

ОГРН: **1057002610378**

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

участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **косвенный контроль**

все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:

полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество «Газпром нефть»**

место нахождения: **Российская Федерация, г. Санкт-Петербург**

ИНН 5504036333

ОГРН 1025501701686

доля **ПАО «Газпром» в УК – 95,679%**

полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть – Инвест»**

место нахождения: 117647, г. Москва, ул. Профсоюзная, д.125 А

ИНН 7728678933

ОГРН 5087746602510

доля ПАО «Газпром нефть» в УК ООО «Газпромнефть – Инвест» - 100%

доля ООО «Газпромнефть – Инвест» в УК ООО «Газпромнефть-Восток» - 0,001%

доля ПАО «Газпром нефть» в УК ООО «Газпромнефть-Восток» - 99,999%

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %

Описание основного вида деятельности общества:

добыча сырой нефти и нефтяного (попутного) газа

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Яковлев Вадим Владиславович (председатель)		
Жечков Михаил Александрович		
Дворцов Алексей Владимирович		
Вашкевич Алексей Александрович		
Жагрин Александр Викторович		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Мисник Виктор Николаевич		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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

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

Место нахождения

650036 Россия, г. Кемерово, ул. Мирная, д. 2

ИНН: 4217035133

ОГРН: 1024201752662

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора

поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **косвенный контроль**

все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:

полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество «Газпром нефть»**

место нахождения: **Российская Федерация, г. Санкт-Петербург**

ИНН 5504036333

ОГРН 1025501701686

доля **ПАО «Газпром»** в УК – **95,679%**

доля **ПАО «Газпром нефть»** в УК АО **«Газпромнефть-Кузбасс»** - **100%**

доля голосов **ПАО «Газпром нефть»** в УК АО **«Газпромнефть-Кузбасс»** - **100%**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %

Описание основного вида деятельности общества:

реализация нефтепродуктов

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Крылов Александр Владимирович (председатель)		
Куликов Федор Александрович		
Илюшина Елена Сергеевна		
Бобров Алексей Владимирович		
Шурыгин Александр Владимирович		

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

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

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

Место нахождения

460000 Россия, г. Оренбург, ул. Кобозева, д. 1

ИНН: **5610029842**

ОГРН: **1025602725862**

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

участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **косвенный контроль**

все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:

полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество «Газпром нефть»**

место нахождения: **Российская Федерация, г. Санкт-Петербург**

ИНН 5504036333

ОГРН 1025501701686

доля **ПАО «Газпром»** в УК – **95,679%**

доля **ПАО «Газпром нефть»** в УК **ООО «Газпромнефть-Оренбург»** - **100%**

доля голосов **ПАО «Газпром нефть»** в УК **ООО «Газпромнефть-Оренбург»** - **100%**

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

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

Описание основного вида деятельности общества:

добыча 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, %
Яковлев Вадим Владиславович (председатель)		
Шушаков Александр Анатольевич		
Дворцов Алексей Владимирович		
Жечков Михаил Александрович		
Жагрин Александр Викторович		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Воропаев Андрей Михайлович		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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

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

Место нахождения

109429 Россия, г.Москва, Капотня, 2 квартал, д. 1, корп. 3

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):

участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **косвенный контроль**

все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:

полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество «Газпром нефть»**

место нахождения: **Российская Федерация, г. Санкт-Петербург**

ИНН 5504036333

ОГРН 1025501701686

доля **ПАО «Газпром» в УК – 95,679%**

доля **ПАО «Газпром нефть» в АО «Газпромнефть-МНПЗ» - 100 %**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %

Описание основного вида деятельности общества:

переработка, транспортировка, хранение, реализация 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		
Дегтярёв Пётр Алексеевич		
Константинов Владимир Константинович		
Карпов Николай Владимирович		

Единоличный исполнительный орган общества

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

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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

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

Место нахождения

629807 Россия, Тюменская область, ЯНАО, г. Ноябрьск, ул. Ленина, д. 59/87

ИНН: **8905000428**

ОГРН: **1028900703963**

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

участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **косвенный контроль**

все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:

полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество «Газпром нефть»**

место нахождения: **Российская Федерация, г. Санкт-Петербург**

ИНН 5504036333

ОГРН 1025501701686

доля **ПАО «Газпром» в УК – 95,679%**

полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефтьфинанс»**

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

ИНН 8601017300

ОГРН 1028600508056

доля **ПАО «Газпром нефть» в УК ООО «Газпромнефтьфинанс» – 100%**

доля **ПАО «Газпром нефть» в УК ОАО «Газпромнефть-ННГ» - 99,02%**

доля голосов **ПАО «Газпром нефть» в УК ОАО «Газпромнефть-ННГ» - 98,7%**

доля **ООО «Газпромнефтьфинанс» в УК ОАО «Газпромнефть-ННГ» - 0,98%**

доля голосов **ООО «Газпромнефтьфинанс» в УК ОАО «Газпромнефть-ННГ» - 1,3%**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %

Описание основного вида деятельности общества:

добыча, транспортировка и переработка нефти, газа и иных попутных ископаемых

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Яковлев Вадим Владиславович (председатель)		
Жагрин Александр Викторович		
Дворцов Алексей Владимирович		
Жечков Михаил Александрович		
Илюхина Елена Анатольевна		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Крюков Павел Иванович		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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

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

Место нахождения

644099 Россия, г. Омск, ул. Фрунзе, д. 54

ИНН: 5500000103
ОГРН: 1025500735260

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

участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **косвенный контроль**

все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:

полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество «Газпром нефть»**

место нахождения: **Российская Федерация, г. Санкт-Петербург**

ИНН 5504036333

ОГРН 1025501701686

доля **ПАО «Газпром»** в УК – **95,679%**

доля **ПАО «Газпром нефть»** в УК **ОАО «Газпромнефть-Омск»** - **100%**

доля голосов **ПАО «Газпром нефть»** в УК **ОАО «Газпромнефть-Омск»** - **100%**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %

Описание основного вида деятельности общества:

сбыт нефтепродуктов

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Крылов Александр Владимирович (председатель)		
Бобров Алексей Владимирович		
Шурыгин Александр Владимирович		
Илюшина Елена Сергеевна		
Куликов Федор Александрович		

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

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество «Газпромнефть-Омский НПЗ»**
Сокращенное фирменное наименование: **АО «Газпромнефть-ОНПЗ»**

Место нахождения
644040 Россия, г. Омск, пр. Губкина, д. 1
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):

участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **косвенный контроль**

все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:

полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество «Газпром нефть»**

место нахождения: **Российская Федерация, г. Санкт-Петербург**

ИНН 5504036333

ОГРН 1025501701686

доля **ПАО «Газпром»** в **УК** – **95,679%**

доля **ПАО «Газпром нефть»** в **УК ОАО «Газпромнефть - ОНПЗ»** - **100%**

доля голосов **ПАО «Газпром нефть»** в **УК ОАО «Газпромнефть - ОНПЗ»** - **100%**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %

Описание основного вида деятельности общества:

нефтепереработка

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		
Баранов Виталий Витальевич		
Константинов Владимир Константинович		
Дегтярёв Пётр Алексеевич		

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

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество «Южуралнефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **АО «ЮУНГ»**

Место нахождения

460000 Россия, Оренбургская обл., г. Оренбург, ул. Кобозева д. 1

ИНН: **5638016522**

ОГРН: **1025602723134**

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

участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **косвенный контроль**

все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:

полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество «Газпром нефть»**

место нахождения: **Российская Федерация, г. Санкт-Петербург**

ИНН 5504036333

ОГРН 1025501701686

доля **ПАО «Газпром» в УК – 95,679%**

полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть – Инвест»**

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

ИНН 7728678933

ОГРН 5087746602510

доля **ПАО «Газпром нефть» в УК ООО «Газпромнефть-Инвест» – 100%**

доля **ООО «Газпромнефть - Инвест» в УК ОАО «ЮУНГ» - 87,50%**

доля голосов **ООО «Газпромнефть - Инвест» в УК ОАО «ЮУНГ» - 86,38%**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %

Описание основного вида деятельности общества:

добыча сырой нефти и нефтяного (попутного) газа

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Дворцов Алексей Владимирович (председатель)		
Овечкин Алексей Васильевич		
Жечков Михаил Александрович		
Струнцова Наталья Олеговна		
Усков Андрей Михайлович		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Воропаев Андрей Михайлович		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество «Газпромнефть - Северо-Запад»***

Сокращенное фирменное наименование: ***АО «Газпромнефть - Северо-Запад»***

Место нахождения

Россия, г. Санкт-Петербург

ИНН: ***7827004526***

ОГРН: ***1027812400868***

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

участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: ***право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации***

Вид контроля: ***косвенный контроль***

все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:

полное фирменное наименование: ***Публичное акционерное общество «Газпром нефть»***

место нахождения: ***Российская Федерация, г. Санкт-Петербург***

ИНН ***5504036333***

ОГРН ***1025501701686***

доля **ПАО «Газпром»** в УК - 95,679 %

доля **ПАО «Газпром нефть»** в УК АО «Газпромнефть-Северо-Запад» - 100 %

доля голосов **ПАО «Газпром нефть»** в УК АО «Газпромнефть-Северо-Запад» - 100 %

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %

Описание основного вида деятельности общества:

реализация нефтепродуктов

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

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

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Шалимов Олег Михайлович		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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

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

Место нахождения

628011 Россия, г. Ханты-Мансийск, ул. Ленина, д. 56

ИНН: **8618006063**

ОГРН: **1058600001118**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной

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

участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **косвенный контроль**

все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:

полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество «Газпром нефть»**

место нахождения: **Российская Федерация, г. Санкт-Петербург**

ИНН 5504036333

ОГРН 1025501701686

доля **ПАО «Газпром» в УК –95,679%**

доля **ПАО «Газпром нефть» в УК ООО «Газпромнефть-Хантос» - 100%**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %

Описание основного вида деятельности общества:

транспортирование по трубам нефтепродуктов

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Яковлев Вадим Владиславович (председатель)		
Жечков Михаил Александрович		
Дворцов Алексей Владимирович		
Билинчук Александр Васильевич		
Жагрин Александр Викторович		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Доктор Сергей Анатольевич		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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

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

Место нахождения

117588 Россия, г.Москва, Новоясеневский проспект, д. 13, корп. 2

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):

участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **косвенный контроль**

все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:

полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество «Газпром нефть»**

место нахождения: **Российская Федерация, г. Санкт-Петербург**

ИНН **5504036333**

ОГРН **1025501701686**

доля **ПАО «Газпром» в УК - 95,679 %**

полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Инвест»**

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

ИНН **7728678933**

ОГРН **5087746602510**

доля **ПАО «Газпром нефть» в УК - 100%**

полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-ЗС»**

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

ИНН **5406168412**

ОГРН **1025402451326**

доля **ПАО «Газпром нефть» в УК - 99,999%**

доля **ООО «Газпромнефть-Инвест» в УК - 0,001 %**

полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Газпромнефть-МНГК»**

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

ИНН **7729428090**

ОГРН **1037729014806**

доля **ООО «Газпромнефть -ЗС» в УК - 0,02%**

доля голосов **ООО «Газпромнефть -ЗС» в УК - 0,02%**

доля **ООО «Газпромнефть-Инвест» в УК - 99,98 %**

доля голосов **ООО «Газпромнефть-Инвест» в УК - 99,98 %**

доля **ОАО «Газпромнефть-МНГК» в УК ООО «Газпромнефть-Центр» - 0,07 %**

доля **ПАО «Газпром нефть» в УК ООО «Газпромнефть-Центр» - 99,93%**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %

Описание основного вида деятельности общества:

эксплуатация автозаправочных станций

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 Фёдор 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

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

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

Место нахождения

117647 Россия, г.Москва, ул. Профсоюзная, д. 125А

ИНН: **8601017300**

ОГРН: **1028600508056**

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

участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **косвенный контроль**

все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:

полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество «Газпром нефть»**

место нахождения: **Российская Федерация, г. Санкт-Петербург**

ИНН 5504036333

ОГРН 1025501701686

доля **ПАО «Газпром» в УК – 95,679%**

доля **ПАО «Газпром нефть» в УК ООО «Газпромнефтьфинанс» - 100%**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %

Описание основного вида деятельности общества:

вложения в ценные бумаги, собственность

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Лихненко Виталий Викторович		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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

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

Место нахождения

629828 Россия, Ямало - Ненецкий автономный округ, г. Ноябрьск, пос. Выгануровский, ул. Ленина, д. 10

ИНН: **8905031779**

ОГРН: **1038900944180**

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

участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **косвенный контроль**

все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над

организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:
 полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество «Газпром нефть»**
 место нахождения: **Российская Федерация, г. Санкт-Петербург**
ИНН 5504036333
ОГРН 1025501701686
 доля **ПАО «Газпром»** в **УК – 95,679%**

полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»**
 место нахождения: **629807, Тюменская обл., ЯНАО, г. Ноябрьск, ул. Ленина, д.59/87**
ИНН 8905000428
ОГРН 1028900703963
 доля **ПАО «Газпром нефть»** в **УК ОАО «Газпромнефть-ННГ» – 99,02%**
 доля голосов **ПАО «Газпром нефть»** в **ОАО «Газпромнефть-ННГ» – 99,02%**

доля **ООО «Газпромнефтьфинанс»** в **УК ОАО «Газпромнефть-ННГ» - 0,98%**
 доля голосов **ООО «Газпромнефтьфинанс»** в **УК ОАО «Газпромнефть-ННГ» - 0,98%**

полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефтьфинанс»**
 место нахождения: **117647, г. Москва, ул. Профсоюзная, д.125 А**
ИНН 8601017300
ОГРН 1028600508056
 доля **ПАО «Газпром нефть»** в **УК ООО «Газпромнефтьфинанс» – 100%**

доля **ОАО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»** в **УК ООО «Заполярьефть» - 100%**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %
 Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %
 Описание основного вида деятельности общества:
добыча сырой нефти и нефтяного (попутного) газа

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, %
Сигал Эдуард Яковлевич		

Состав коллегиального исполнительного органа общества
Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Sibir Energy Limited**
 Сокращенное фирменное наименование: **Sibir Energy Limited**

Место нахождения
Великобритания, London EC3N 1DX England, Ibex house 42-47 Minories

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

участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **косвенный контроль**

все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:

полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество «Газпром нефть»**

место нахождения: **Российская Федерация, г. Санкт-Петербург**

ИНН 5504036333

ОГРН 1025501701686

доля **ПАО «Газпром» в УК – 95,679%**

доля **ПАО «Газпром нефть» в УК Sibir Energy Limited - 100%**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %

Описание основного вида деятельности общества:

добыча сырой нефти и нефтяного (попутного) газа

Органы управления

Наименование органа управления: **Единоличный исполнительный орган**

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Абрамова Мария Викторовна		

Наименование органа управления: **Совет директоров (наблюдательный совет)**

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Илюхина Елена Анатольевна (председатель)		
Балашова Лариса Владимировна		
Абрамова Мария Викторовна		

Полное фирменное наименование: **Gazprom Neft Trading Gmbh**
Сокращенное фирменное наименование: **Gazprom Neft Trading Gmbh**

Место нахождения

1010 Австрия, Schwarzenbergplatz 5/4 Stock 1030 Wien

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

участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **косвенный контроль**

все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:

полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество «Газпром нефть»**

место нахождения: **Российская Федерация, г. Санкт-Петербург**

ИНН 5504036333

ОГРН 1025501701686

доля **ПАО «Газпром» в УК – 95,679%**

доля **ПАО «Газпром нефть» в УК Gazprom Neft Trading Gmbh - 100%**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %

Описание основного вида деятельности общества:

импорт, экспорт, торговля товарами, в том числе углеводородами

Органы управления

Наименование органа управления: **Единоличный исполнительный орган**

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Вяткин Виталий		

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

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

Место нахождения

Сербия, 12 Narodnog fronta Street, Novi Sad

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора

поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

Участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **косвенный контроль**

все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:

полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество «Газпром нефть»**

место нахождения: **Российская Федерация, г. Санкт-Петербург**

ИНН 5504036333

ОГРН 1025501701686

доля **ПАО «Газпром» в УК – 95,679%**

доля **ПАО «Газпром нефть» в УК «NIS» a.d. Novi Sad» - 56,15%**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %

Описание основного вида деятельности общества:

добыча, переработка, сбыт нефти и нефтепродуктов

Органы управления

Наименование органа управления: **Единоличный исполнительный орган**

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Кравченко Кирилл Альбертович		

Наименование органа управления: **Совет директоров (наблюдательный совет)**

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Яковлев Вадим Владиславович (председатель)		
Янкевич Алексей Викторович		
Бобков Александр Артурович		
Кравченко Кирилл Альбертович		
Крылов Александр Владимирович		
Чернер Анатолий Моисеевич		
Мartiнович Никола		
Горан Кнежевич		
Даница Драшкович		

Шекшня Станислав		
Руттеншторфер Вольфганг		

Полное фирменное наименование: **Gazprom Germania GmbH**

Сокращенное фирменное наименование: **Gazprom Germania GmbH**

Место нахождения

Германия, D-10117, Berlin, Markgrafenstrabe, 23

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

участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **косвенный контроль**

все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:

полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпром экспорт»**

место нахождения: **190000 Россия, г. Санкт-Петербург**

ИНН 7706193766

ОГРН 1027739898284

доля **ПАО «Газпром» в УК – 100%**

доля **ООО «Газпром экспорт» в УК Gazprom Germania GmbH - 100%**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %

Описание основного вида деятельности общества:

приобретение и продажа долевых частей предприятий и управление ими

Органы управления

Наименование органа управления: **Единоличный исполнительный орган**

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Крупенков Вячеслав Викторович		

Наименование органа управления: *Совет директоров (наблюдательный совет)*

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Середа Михаил Леонидович (председатель)	0.000232	0.000232
Дубик Николай Николаевич	0.000955	0.000955
Оганян Карен Иосифович	0.000106	0.000106
Бурмистрова Елена Викторовна		
Волков Петр Викторович		
Одеров Павел Валерьевич		
Липский Игорь Иосифович		

Наименование органа управления: *Коллегиальный исполнительный орган*

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Крупенков Вячеслав Викторович		
Бирюлин Андрей Владимирович		

Полное фирменное наименование: *GAZPROM Schweiz AG*

Сокращенное фирменное наименование: *GAZPROM Schweiz AG*

Место нахождения

Швейцария, CH-8001, Zurich, Pelikaplatz, 15

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

участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: *право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации*

Вид контроля: *косвенный контроль*

все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:

полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Газпром экспорт»*

место нахождения: *190000 Россия, г. Санкт-Петербург*

ИНН 7706193766

ОГРН 1027739898284

доля **ПАО «Газпром» в УК – 100%**

полное фирменное наименование: **Gazprom Germania GmbH**

место нахождения: **23, Markgrafenstrabeße, D-10117, Berlin, Germany**

ИНН не применимо

ОГРН не применимо

доля **ООО «Газпром экспорт» в УК Gazprom Germania GmbH – 100%**

доля **Gazprom Germania GmbH в УК GAZPROM Schweiz AG – 100%**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %

Описание основного вида деятельности общества:

разведка и добыча углеводородов и их сбыт, владение и управление долями, консультационные услуги

Органы управления

Наименование органа управления: **Единоличный исполнительный орган**

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Шергер Петер		

Наименование органа управления: **Административный совет**

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Варниг Матиас (председатель)		
Бурмистрова Елена Викторовна		
Серета Михаил Леонидович	0.000232	0.000232
Липский Игорь Иосифович		
Дубик Николай Николаевич	0.000955	0.000955
Одеров Павел Валерьевич		
Волков Петр Викторович		
Оганян Карен Иосифович	0.000106	0.000106
Котульский Дмитрий Павлович		

Полное фирменное наименование: **Gazprom Marketing & Trading Ltd.**

Сокращенное фирменное наименование: **Gazprom Marketing & Trading Ltd.**

Место нахождения

Великобритания, NW1 3 BF, London, Triton street, Regent's Place

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

участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **косвенный контроль**

все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:

полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпром экспорт»**

место нахождения: **190000 Россия, г. Санкт-Петербург**

ИНН 7706193766

ОГРН 1027739898284

доля **ПАО «Газпром» в УК – 100%**

полное фирменное наименование: **Gazprom Germania GmbH**

место нахождения: **23, Markgrafenstraße, D-10117, Berlin, Germany**

ИНН не применимо

ОГРН не применимо

доля **ООО «Газпром экспорт» в УК Gazprom Germania GmbH – 100%**

доля **Gazprom Germania GmbH в УК Gazprom Marketing & Trading Ltd. – 100%**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %

Описание основного вида деятельности общества:

торговля газом

Органы управления

Наименование органа управления: **Единоличный исполнительный орган**

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Васильев Виталий Валерьевич		

Наименование органа управления: **Совет директоров (наблюдательный совет)**

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Середа Михаил Леонидович (председатель)	0.000232	0.000232

Дубик Николай Николаевич	0.000955	0.000955
Волков Петр Викторович		
Оганян Карен Иосифович	0.000106	0.000106
Бурмистрова Елена Викторовна		
Липский Игорь Иосифович		
Одеров Павел Валерьевич		
Котульский Дмитрий Павлович		
Душко Александр Павлович		

Полное фирменное наименование: **Gazprom Global LNG Ltd.**

Сокращенное фирменное наименование: **Gazprom Global LNG Ltd.**

Место нахождения

Великобритания, London, Regent's Place, Triton Street, NW1 3 BF

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

участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **косвенный контроль**

все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:

полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпром экспорт»**

место нахождения: **190000 Россия, г. Санкт-Петербург**

ИНН 7706193766

ОГРН 1027739898284

доля **ПАО «Газпром» в УК – 100%**

полное фирменное наименование: **Gazprom Marketing & Trading Ltd.**

место нахождения: **NW1 3 BF, UK, London, Triton street, 20**

ИНН не применимо

ОГРН не применимо

доля **Gazprom Germania GmbH в УК Gazprom Marketing & Trading Ltd. – 100%**

полное фирменное наименование: **Gazprom Germania GmbH**

место нахождения: **23, Markgrafenstraße, D-10117, Berlin, Germany**

ИНН не применимо

ОГРН не применимо

доля **ООО «Газпром экспорт» в УК Gazprom Germania GmbH – 100%**

доля **Gazprom Marketing & Trading Ltd. в УК Gazprom Global LNG - 100%**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %

Описание основного вида деятельности общества:

иные не квалифицированные услуги по обеспечению деятельности бизнеса

Органы управления

Наименование органа управления: **Совет директоров**

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Васильев Виталий Валерьевич		
Серeda Михаил Леонидович	0.000232	0.000232
Волков Петр Викторович		
Котульский Дмитрий Павлович		

Наименование органа управления: **Директорат**

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Барно Фредерик		

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество энергетики и электрификации «Мосэнерго»**

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

Место нахождения

119526 Россия, г. Москва, Проспект Вернадского, д. 101, корп. 3

ИНН: **7705035012**

ОГРН: **1027700302420**

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

участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **косвенный контроль**

все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:

полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпром энергохолдинг»**

место нахождения: **Россия, г.Санкт-Петербург**
ИНН 7703323030
ОГРН 1037739465004
доля ПАО «Газпром» в УК – 100%

полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпром межрегионгаз»**

место нахождения: **Российская Федерация, г.Санкт-Петербург**
ИНН 5003021311
ОГРН 1025000653930
доля ПАО «Газпром» в УК – 100%

доля **ООО «Газпром энергохолдинг» в УК ПАО «Мосэнерго» - 53,4980%**

доля голосов **ООО «Газпром энергохолдинг» в УК ПАО «Мосэнерго» - 53,4980%**

доля **ООО «Газпром межрегионгаз» в УК ПАО «Мосэнерго» - 0,0002%**

доля голосов **ООО «Газпром межрегионгаз» в УК ПАО «Мосэнерго» - 0,0002%**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %

Описание основного вида деятельности общества:

электроэнергетика

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Селезнев Кирилл Геннадьевич (председатель)	0.000148	0.000148
Бондаренко Глеб Валериевич		
Голубев Валерий Александрович	0.000232	0.000232
Душко Александр Павлович		
Долин Юрий Ефимович		
Ливинский Павел Анатольевич		
Михайлова Елена Владимировна	0.000148	0.000148
Гавриленко Анатолий Анатольевич		
Погребенко Владимир Игоревич		
Шацкий Павел Олегович		
Федоров Денис Владимирович		
Коробкина Ирина Юрьевна		
Березин Андрей Юрьевич		

Единоличный исполнительный орган общества

Полномочия единоличного исполнительного органа общества переданы управляющей организации

Сведения об управляющей организации, которой переданы полномочия единоличного исполнительного органа общества

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

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром энергохолдинг»**

Место нахождения: **Россия, г. Санкт-Петербург**

ИНН: **7703323030**

ОГРН: **1037739465004**

Доля участия эмитента в уставном капитале управляющей организации, %: **100**

Доля обыкновенных акций управляющей организации, принадлежащих эмитенту, %:

Доля участия управляющей организации (управляющего) в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента:

Доля принадлежащих управляющей организации обыкновенных акций эмитента, %:

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №1»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «ТГК-1»**

Место нахождения

198188 Россия, г. Санкт-Петербург, ул. Броневая, д. 6, литера Б

ИНН: **7841312071**

ОГРН: **1057810153400**

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

участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **косвенный контроль**

все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:

полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпром энергохолдинг»**

место нахождения: **Россия, г. Санкт-Петербург**

ИНН 7703323030

ОГРН 1037739465004

доля ПАО «Газпром» в УК – 100%

полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпром межрегионгаз»**

место нахождения: **Российская Федерация, г. Санкт-Петербург**

ИНН 5003021311

ОГРН 1025000653930

доля ПАО «Газпром» в УК – 100%

доля **ООО «Газпром энергохолдинг» в УК ОАО «ТГК-1» - 51,79%**

доля голосов **ООО «Газпром энергохолдинг» в УК ОАО «ТГК-1» - 51,79%**

доля **ООО «Газпром межрегионгаз» в УК ОАО «ТГК-1» - 0,0003%**
доля голосов **ООО «Газпром межрегионгаз» в УК ОАО «ТГК-1» - 0,0003%**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %

Описание основного вида деятельности общества:

электроэнергетика

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Селезнев Кирилл Геннадьевич (председатель)	0.000148	0.000148
Карапетян Карен Вильгельмович		
Граве Ирина Вадимовна		
Душко Александр Павлович		
Казаченков Валентин Захарьевич		
Каутинен Кари Йоханнес		
Ежов Сергей Викторович		
Барвинок Алексей Витальевич		
Федоров Денис Владимирович		
Чуваев Александр Анатольевич		
Веккиля Ирья		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Барвинок Алексей Витальевич		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Барвинок Алексей Витальевич (председатель)		
Лапутко Сергей Дмитриевич		
Станишевская Раиса Владимировна		
Лисицкий Эдуард Николаевич		
Соколов Андрей Геннадьевич		
Ведерчик Вадим Евгеньевич		

Антипов Александр Геннадьевич		
Белов Валерий Владимирович		
Тузников Михаил Алексеевич		
Маракин Юрий Вадимович		
Семёнов Геннадий Станиславович		

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество «Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии»**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО «ОГК-2»**

Место нахождения

356128 Россия, Ставропольский край, Изобильнический район, поселок Солнечноподольск

ИНН: 2607018122

ОГРН: 1052600002180

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

участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **косвенный контроль**

все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:

полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпром межрегионгаз»**

место нахождения: **Российская Федерация, г. Санкт-Петербург**

ИНН 5003021311

ОГРН 1025000653930

доля **ПАО «Газпром» в УК – 100%**

полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпром энергохолдинг»**

место нахождения: **Россия, г. Санкт-Петербург**

ИНН 7703323030

ОГРН 1037739465004

доля **ПАО «Газпром» в УК – 100%**

полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Центрэнергоинвест»**

место нахождения: **119526, г. Москва, проспект Вернадского, д.101, корп.3**

ИНН 7729722060

ОГРН 1127747051585

доля **ООО «Газпром энергохолдинг» в УК ООО «Центрэнергоинвест» - 99,99 %**

доля **ПАО «ЦЭХ» в УК ООО «Центрэнергоинвест» - 0,01 %**

полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество «Центрэнергохолдинг»**

место нахождения: **119526, г. Москва, проспект Вернадского, д.101, корп.3**

ИНН 7729604395

ОГРН 1087760000020

доля **ООО «Газпром энергохолдинг» в УК ПАО «ЦЭХ» – 99,59%**

доля голосов **ООО «Газпром энергохолдинг» в УК ПАО «ЦЭХ» - 99,59%**

доля **ООО «Центрэнергоинвест» в УК ПАО «ЦЭХ» – 0,237%**

доля голосов **ООО «Центрэнергоинвест» в УК ПАО «ЦЭХ» - 0,237%**

доля **ООО «Газпром энергохолдинг» в УК ПАО «ОГК-2» - 3,646%**

доля голосов **ООО «Газпром энергохолдинг» в УК ПАО «ОГК-2» - 3,646%**

доля **ПАО «ЦЭХ» в УК ПАО «ОГК-2» - 73,416%**

доля голосов **ПАО «ЦЭХ» в УК ПАО «ОГК-2» - 73,416%**

доля **ООО «Газпром межрегионгаз» в УК ПАО «ОГК-2» - 0,19%**

доля голосов **ООО «Газпром межрегионгаз» в УК ПАО «ОГК-2» - 0,19%**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %

Описание основного вида деятельности общества:

электроэнергетика

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Федоров Денис Владимирович (председатель)		
Башук Денис Николаевич		
Ежов Сергей Викторович		
Карапетян Карен Вильгельмович		
Шацкий Павел Олегович		
Шевчук Александр Викторович		
Коробкина Ирина Юрьевна		
Рогов Александр Владимирович		
Филь Сергей Сергеевич		
Иванников Александр Сергеевич		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Башук Денис Николаевич		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Башук Денис Николаевич (председатель)		
Земляной Евгений Николаевич		
Москвин Константин Владимирович		
Подкин Игорь Юрьевич		
Лукиянов Владимир Григорьевич		
Долин Юрий Ефимович		
Вергейчик Олег Владимирович		
Клиш Лариса Владимировна		
Белецкий Андрей Олегович		
Вологжанин Дмитрий Евгеньевич		

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Регионгазхолдинг»**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Регионгазхолдинг»**

Место нахождения

142770 Россия, г. Москва, поселение Сосенское, поселок Газопровод, д. 101, корп. 9

ИНН: **5003030940**

ОГРН: **1025000656020**

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

участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **косвенный контроль**

все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:

полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпром межрегионгаз»**

место нахождения: **Российская Федерация, г. Санкт-Петербург**

ИНН 5003021311

ОГРН 1025000653930

доля **ПАО «Газпром» в УК – 100%**

доля **ООО «Газпром межрегионгаз» в УК ОАО «Регионгазхолдинг» - 55,90%**

доля голосов **ООО «Газпром межрегионгаз» в ОАО «Регионгазхолдинг» - 54,99 %**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %

Описание основного вида деятельности общества:

производство общестроительных работ по прокладке местных трубопроводов, линий связи и

линий электропередачи, включая взаимосвязанные вспомогательные работы

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Еркулов Анатолий Станиславович (председатель)		
Матюшечкин Валерий Николаевич		
Васильев Николай Вячеславович		
Власичев Сергей Владимирович		
Исаков Николай Васильевич		
Крон Михаил Альфредович		
Секарина Елена Александровна		
Гурин Александр Валерьянович		
Илясова Наталия Ивановна		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Власичев Сергей Владимирович		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпром инвест РГК»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром инвест РГК»**

Место нахождения

Россия, г. Москва, поселение Сосенское, поселок Газопровод, д. 103А

ИНН: **7734033901**

ОГРН: **1027700115080**

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

участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **косвенный контроль**

все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:

полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпром межрегионгаз»**

место нахождения: **Российская Федерация, г. Санкт-Петербург**

ИНН 5003021311

ОГРН 1025000653930

доля **ПАО «Газпром» в УК – 100%**

доля **ООО «Газпром межрегионгаз» в УК ЗАО «Газпром инвест РГК» - 99,99%**

доля голосов **ООО «Газпром межрегионгаз» в УК ЗАО «Газпром инвест РГК» - 99,99%**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %

Описание основного вида деятельности общества:

сдача внаем собственного недвижимого имущества

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, %
Секарина Елена Александровна		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Газпром газораспределение»**

Место нахождения

190000 Россия, г. Санкт-Петербург, ул. Конногвардейский бульвар, д. 17, лит. А

ИНН: 7838306818

ОГРН: 1047855099170

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

участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **косвенный контроль**

все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:

полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпром межрегионгаз»**

место нахождения: **Российская Федерация, г. Санкт-Петербург**

ИНН 5003021311

ОГРН 1025000653930

доля **ПАО «Газпром»** в **УК** – **100%**

полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Санкт-Петербург»**

место нахождения: **Россия, 196128, г. Санкт-Петербург, ул. Вавиловская, д. 3**

ИНН 7805018099

ОГРН 1027804862755

доля **ПАО «Газпром»** в **УК** – **100%**

доля **ООО «Газпром межрегионгаз»** в **УК ОАО «Газпром газораспределение»** - **99,903%**

доля голосов **ООО «Газпром межрегионгаз»** в **УК ОАО «Газпром газораспределение»** - **99,903%**

доля **ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург»** в **УК ОАО «Газпром газораспределение»** - **0,097%**

доля голосов **ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург»** в **УК ОАО «Газпром газораспределение»** - **0,17%**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %

Описание основного вида деятельности общества:

распределение газообразного топлива

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

Полномочия единоличного исполнительного органа общества переданы управляющей организации

Сведения об управляющей организации, которой переданы полномочия единоличного исполнительного органа общества

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

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром межрегионгаз»**

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

ИНН: 5003021311

ОГРН: 1025000653930

Доля участия эмитента в уставном капитале управляющей организации, %: **100**

Доля обыкновенных акций управляющей организации, принадлежащих эмитенту, %:

Доля участия управляющей организации (управляющего) в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0.061191**

Доля принадлежащих управляющей организации обыкновенных акций эмитента, %: **0.061191**

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Томскгазпром»**

Место нахождения

634009 Россия, г. Томск, Большая Подгорная, д. 73

ИНН: **7019035722**

ОГРН: **1027000905140**

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

участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **косвенный контроль**

все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:

полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Востокгазпром»**

место нахождения: **Российская Федерация, Томская область, 634009, г. Томск, ул. Большая Подгорная, 73**

ИНН 7017005296

ОГРН 1027000855111

доля **ПАО «Газпром» в УК – 99,98%**

доля **ОАО «Востокгазпром» в УК ОАО «Томскгазпром» – 100%**

доля голосов **ОАО «Востокгазпром» в УК ОАО «Томскгазпром» – 100%**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %

Описание основного вида деятельности общества:

разработка газоконденсатных и нефтяных скважин. Добыча и транспортировка углеводородного сырья

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Серeda Михаил Леонидович (председатель)	0.000232	0.000232
Кутепов Виталий Анатольевич		
Круглов Андрей Вячеславович	0.000322	0.000322
Селезнев Кирилл Геннадьевич	0.000148	0.000148
Яковлев Виталий Георгиевич		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Кутепов Виталий Анатольевич		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Сибирская метанольная химическая компания»**

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

Место нахождения

634067 Россия, Томская область, г. Томск, Кузольский тракт, д. 2, стр. 169

ИНН: **7017156263**

ОГРН: **1067017165412**

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

участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **косвенный контроль**

все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:

полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Востокгазпром»**

место нахождения: **Российская Федерация, Томская область, 634009, г. Томск, ул. Большая Подгорная, 73**

ИНН 7017005296

ОГРН 1027000855111

доля **ПАО «Газпром» в УК – 99,98%**

полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «Метанол»**

место нахождения: **634009, Томская область, г. Томск, ул. Большая Подгорная, д.73**

ИНН 7017035759

ОГРН 1027000907768

доля **ОАО «Востокгазпром» в УК ЗАО «Метанол» - 100%**

доля голосов **ОАО «Востокгазпром» в УК ЗАО «Метанол» - 100%**

полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Томскгазпром»**

место нахождения: **634009, г. Томск, ул. Большая Подгорная, 73**

ИНН 7019035722

ОГРН 1027000905140

доля **ОАО «Востокгазпром»** в УК **ОАО «Томскгазпром»** - 100%

доля голосов **ОАО «Востокгазпром»** в УК **ОАО «Томскгазпром»** - 100%

доля **ЗАО «Метанол»** в УК **ООО «Сибметахим»** – 99,998%

доля **ОАО «Томскгазпром»** в УК **ООО «Сибметахим»** – 0,002%

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %

Описание основного вида деятельности общества:

производство прочих основных органических химических веществ

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, %
Курило Василий Романович		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Gazprom International Germany GmbH**

Сокращенное фирменное наименование: **Gazprom International Germany GmbH**

Место нахождения

10785 Германия, Berlin, Potsdamer Platz 10, Haus 2, 5.OG

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

участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **косвенный контроль**

все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:

полное фирменное наименование: **Gazprom EP International B.V.**

место нахождения: **Нидерланды, Amsterdam, Museumplein 9, 1071D**

ИНН не применимо

ОГРН не применимо

доля **ПАО «Газпром» в УК – 0,021%**

полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпром капитал»**

место нахождения: **117566, г. Москва, Варшавское шоссе, д.95, корп. 1**

ИНН **7726588547**

ОГРН **1087746212388**

доля **ПАО «Газпром» в УК - 100 %**

полное фирменное наименование: **Gazprom Holding Cooperatie U.A.**

место нахождения: **Concertgebouwplein 13, 1071 LL Amsterdam, The Netherlands**

ИНН **не применимо**

ОГРН **не применимо**

доля участия **ПАО «Газпром» - 99,9997 %**

доля участия **ООО «Газпром капитал» - 0,0003 %**

доля **Gazprom Holding Cooperatie U.A. в УК Gazprom EP International BV. - 99,979 %**

доля **Gazprom EP International B.V. в УК Gazprom International Germany GmbH – 100%**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %

Описание основного вида деятельности общества:

холдинговая компания

Органы управления

Наименование органа управления: **Единоличный исполнительный орган**

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Юсупов Рустем		

Полное фирменное наименование: **Gazprom Gerosgaz Holdings B.V.**

Сокращенное фирменное наименование: **Gazprom Gerosgaz Holdings B.V.**

Место нахождения

1071LL Нидерланды, Амстердам, Концертгебауплейн, д. 13

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

участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **косвенный контроль**

все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:

полное фирменное наименование: **Gazprom Sakhalin Holdings B.V.**

место нахождения: **1071 NV, Amsterdam, de Lairesestraat 77, The Netherlands (21 октября 2011 - Concertgebouwplein 13, 1071 LL Amsterdam, The Netherlands)**

ИНН не применимо

ОГРН не применимо

доля **ПАО «Газпром» в УК – 97,011%**

доля **Gazprom Sakhalin Holdings B.V. в УК Gazprom Gerosgaz Holdings B.V. – 100%**

доля голосов **Gazprom Sakhalin Holdings B.V. в УК Gazprom Gerosgaz Holdings B.V. – 100%**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: **2.929974%**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **2.929974%**

Описание основного вида деятельности общества:

холдинговая компания

Органы управления

Наименование органа управления: **Единоличный исполнительный орган**

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Одеров Павел Валерьевич		
Ефимочкин Егор Алексеевич		
Ангелов Сергей Иванович		

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Факторинг-Финанс»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Факторинг-Финанс»**

Место нахождения

121099 Россия, город Москва, переулок Новопесковский Малый, дом 8

ИНН: **7704577534**

ОГРН: **1057748990991**

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

участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **косвенный контроль**

все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:

полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпром инвестхолдинг»**

место нахождения: **Российская Федерация, г. Москва, переулок Новопесковский Малый, дом 8**
ИНН 5003029649

ОГРН 1025000651675

доля **ПАО «Газпром»** в **УК** – **100%**

полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «ДАЛЛАН»**

место нахождения: **121099, город Москва, переулок Новопесковский Малый, дом 8, комната 218.1**

ИНН 7719247539

ОГРН 1027700222516

доля **ООО «Газпром инвестхолдинг»** в **УК** – **90%**

доля голосов **ООО «Газпром инвестхолдинг»** в **УК** – **90%**

доля **ООО «Газпром инвестхолдинг»** в **УК ООО «Факторинг-Финанс»** - **90,0%**

доля **ЗАО «ДАЛЛАН»** в **УК ООО «Факторинг-Финанс»** - **10,0%**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %

Описание основного вида деятельности общества:

капиталовложения 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, %
Поплова Ирина Сергеевна		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество «Центрэнергогаз» открытого акционерного общества «Газпром»**

Сокращенное фирменное наименование: **АО «Центрэнергогаз» ОАО «Газпром»**

Место нахождения

141100 Россия, Московская область, г.Щелково, ул. Московская, д. 1

ИНН: 5050002450

ОГРН: 1025006521429

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного

управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **косвенный контроль**

все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:

полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпром центрремонт»**

место нахождения: **Российская Федерация, город Щелково Московской области**

ИНН 5050073540

ОГРН 1085050006766

доля **ПАО «Газпром» в УК – 100%**

доля **ООО «Газпром центрремонт» в УК АО «Центрэнергогаз» ОАО «Газпром» – 66,26%**

доля голосов **ООО «Газпром центрремонт» в АО «Центрэнергогаз» ОАО «Газпром» - 75%**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %

Описание основного вида деятельности общества:

работы по техническому перевооружению объектов газовой промышленности, выполнение ремонтных, монтажных, пусконаладочных работ, разработка и реализация целевых программ для транспорта газа, обеспечение предприятий газовой отрасли запасными частями к газоперекачивающим агрегатам

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Серeda Михаил Леонидович (председатель)	0.000232	0.000232
Васильев Николай Вячеславович		
Душко Александр Павлович		
Иванов Сергей Иванович		
Шайхутдинов Александр Зайнетдинович		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Владимиров Сергей Николаевич		

Состав коллегиального исполнительного органа общества
Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Газпром нефтехим Салават»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Газпром нефтехим Салават»**

Место нахождения

453256 Россия, Республика Башкортостан, г. Салават, ул. Молодогвардейцев, д. 30

ИНН: **0266008329**

ОГРН: **1020201994361**

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

участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **косвенный контроль**

все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:

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

место нахождения: **Российская Федерация, г. Сургут**

ИНН 1102054991

ОГРН 1071102001651

доля **ПАО «Газпром» в УК - 100 %**

доля **ООО «Газпром переработка» в УК ОАО «Газпром нефтехим Салават» - 99,999995 %**

доля голосов **ООО «Газпром переработка» в УК ОАО «Газпром нефтехим Салават» - 99,999995 %**

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

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

Описание основного вида деятельности общества:

производство нефтепродуктов

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

Полномочия единоличного исполнительного органа общества переданы управляющей организации

Сведения об управляющей организации, которой переданы полномочия единоличного исполнительного органа общества

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

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром переработка»**

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

ИНН: 1102054991
ОГРН: 1071102001651

Доля участия эмитента в уставном капитале управляющей организации, %: **100**
Доля обыкновенных акций управляющей организации, принадлежащих эмитенту, %: **100**
Доля участия управляющей организации (управляющего) в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента:
Доля принадлежащих управляющей организации обыкновенных акций эмитента, %:

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Важенин Юрий Иванович (председатель)		
Алюшкин Павел Викторович		
Антонова Светлана Владимировна		
Афанасьев Игорь Павлович		
Караяков Рустам Абдулкадирович		
Каримов Айрат Азатович		
Галиев Рустем Фаузарович		
Тригубенко Елена Валерьевна		
Файзуров Данис Хасанович		

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество «Московская объединенная энергетическая компания»**
Сокращенное фирменное наименование: **ПАО «МОЭК»**

Место нахождения
119048 Россия, г.Москва, ул. Ефремова, д. 10
ИНН: **7720518494**
ОГРН: **1047796974092**

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

участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **косвенный контроль**

все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:

полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпром энергохолдинг»**

место нахождения: **Россия, г. Санкт-Петербург**

ИНН 7703323030
ОГРН 1037739465004
доля ПАО «Газпром» в УК - 100 %

полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «МОЭК-Финанс»**
место нахождения: 111141, г. Москва, ул. Электродная, д.4 А
ИНН 7720597270
ОГРН 1077761679016
доля ПАО «МОЭК» в УК ООО «МОЭК-Финанс» - 100 %

доля ООО «Газпром энергохолдинг» в УК ПАО «МОЭК» - 90,05 %
доля голосов ООО «Газпром энергохолдинг» в ПАО «МОЭК» - 90,05 %

доля ООО «МОЭК-Финанс» в УК ПАО «МОЭК» - 8,91 %
доля голосов ООО «МОЭК-Финанс» в ПАО «МОЭК» - 8,91 %

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %
Описание основного вида деятельности общества:
электроэнергетика

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Шацкий Павел Олегович (председатель)		
Бирюков Петр Павлович		
Федоров Денис Владимирович		
Джамбулатов Заурбек Исламович		
Земляной Евгений Николаевич		
Рогов Александр Владимирович		
Филь Сергей Сергеевич		
Карапетян Карен Вильгельмович		
Коробкина Ирина Юрьевна		
Тринога Артур Михайлович		
Бикмурзин Альберт Фаритович		

Единоличный исполнительный орган общества

Полномочия единоличного исполнительного органа общества переданы управляющей организации

Сведения об управляющей организации, которой переданы полномочия единоличного исполнительного органа общества

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпром энергохолдинг»**
Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром энергохолдинг»**
Место нахождения: **Россия, г. Санкт-Петербург**
ИНН: 7703323030
ОГРН: 1037739465004

Доля участия эмитента в уставном капитале управляющей организации, %: **100**

Доля обыкновенных акций управляющей организации, принадлежащих эмитенту, %:
Доля участия управляющей организации (управляющего) в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента:
Доля принадлежащих управляющей организации обыкновенных акций эмитента, %:

Состав коллегиального исполнительного органа общества
Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество «Газпром газораспределение Север»**
Сокращенное фирменное наименование: **АО «Газпром газораспределение Север»**

Место нахождения
625013 Россия, Тюменская область, г. Тюмень, ул. Энергетиков, д. 163
ИНН: **7203058440**
ОГРН: **1027200785677**

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

участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **косвенный контроль**

все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:

полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпром межрегионгаз»**

место нахождения: **Российская Федерация, г. Санкт-Петербург**

ИНН **5003021311**

ОГРН **1025000653930**

доля **ПАО «Газпром» в УК ООО «Газпром межрегионгаз» - 100 %**

полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Санкт-Петербург»**

место нахождения: **196128, Россия, г. Санкт-Петербург, ул. Варшавская, д. 3**

ИНН **7805018099**

ОГРН **1027804862755**

доля **ПАО «Газпром» в УК ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург» - 100 %**

полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общества «Газпром газораспределение»**

место нахождения: **190000, г. Санкт-Петербург, ул. Конногвардейский бульвар, д.17, лит. А**

ИНН **7838306818**

ОГРН **1047855099170**

доля **ООО «Газпром межрегионгаз» в УК ОАО «Газпром газораспределение» - 99,903 %**

доля голосов **ООО «Газпром межрегионгаз» в УК ОАО «Газпром газораспределение» - 99,903 %**

доля **ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург» в УК ОАО «Газпром газораспределение» - 0,097 %**

доля голосов **ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург» в УК ОАО «Газпром газораспределение» - 0,097%**

полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Тюменоблгаз»*

место нахождения: *625013, г. Тюмень, ул. Энергетиков, 163*

ИНН *7203001570*

ОГРН *1037200571880*

доля *ОАО «Газпром газораспределение» в УК АО «Тюменоблгаз» - 85,316%*

доля голосов *ОАО «Газпром газораспределение» в АО «Тюменоблгаз» - 85,757%*

доля *АО «Газпром газораспределение Север» в УК АО «Тюменоблгаз» - 9,69%*

доля голосов *АО «Газпром газораспределение Север» в АО «Тюменоблгаз» - 9,742%*

полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Строительное управление Север»*

место нахождения: *625504, Тюменская область, Тюменский район, п. Боровский, ул. Набережная, д.53 "А"*

ИНН: *72150003283*

ОГРН: *1027201592362*

доля *ОАО «Газпром газораспределение» в УК АО «СУ Север» - 99,9997%*

доля голосов *ОАО «Газпром газораспределение» в АО «СУ Север» - 99,9997%*

доля *АО «Тюменоблгаз» в УК АО «СУ Север» - 0,0003%*

доля голосов *АО «Тюменоблгаз» в АО «СУ Север» - 0,0003 %*

доля *ОАО «Газпром газораспределение» в УК АО «Газпром газораспределение Север» - 72,878%*

доля голосов *ОАО «Газпром газораспределение» в АО «Газпром газораспределение Север» - 72,878%*

доля *АО «Тюменоблгаз» в УК АО «Газпром газораспределение Север» - 1,871%*

доля голосов *АО «Тюменоблгаз» в АО «Газпром газораспределение Север» - 1,871%*

доля *АО «СУ Север» в УК АО «Газпром газораспределение Север» - 0,251%*

доля голосов *АО «СУ Север» в АО «Газпром газораспределение Север» - 0,251%*

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %

Описание основного вида деятельности общества:

транспортировка газа по трубопроводам

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Власенко Вероника Владимировна (председатель)		
Остроушко Павел Викторович		
Колимбет Даниил Вячеславович		
Морозов Алексей Владимирович		
Бабичев Андрей Николаевич		
Мысовских Татьяна Викторовна		
Лазарева Лариса Витальевна		

Единоличный исполнительный орган общества

Полномочия единоличного исполнительного органа общества переданы управляющей организации

Сведения об управляющей организации, которой переданы полномочия единоличного исполнительного органа общества

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпром межрегионгаз Север»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром межрегионгаз Север»**

Место нахождения: **г. Санкт-Петербург, Галерная улица, д.20-22, лит.А**

ИНН: **8602300239**

ОГРН: **1038600549305**

Доля участия эмитента в уставном капитале управляющей организации, %:

Доля обыкновенных акций управляющей организации, принадлежащих эмитенту, %:

Доля участия управляющей организации (управляющего) в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента:

Доля принадлежащих управляющей организации обыкновенных акций эмитента, %:

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 31.12.2015 г.

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Здания	816 943 762	365 079 887
Сооружения	15 323 471 059	10 276 650 090
Машины и оборудование	2 748 045 071	1 957 965 100
Транспортные средства	83 557 698	9 803 503
Инвентарь производственный и хозяйственный	7 476 653	6 056 954
Прочие	1 656 961	125 406
ИТОГО	18 981 151 204	12 615 680 940

Сведения о способах начисления амортизационных отчислений по группам объектов основных средств: **Амортизация основных средств, приобретенных и законченных строительством до 1 января 2002 года, производилась по единым нормам амортизационных отчислений, утвержденным постановлением Совмина СССР от 22 октября 1990 года № 1072 «О единых нормах амортизационных отчислений на полное восстановление основных фондов народного хозяйства СССР», а приобретенных начиная с 1 января 2002 года – по нормам, в соответствии со сроками полезного использования объектов, установленными Обществом исходя из ожидаемого срока их использования.**

При установлении сроков полезного использования основных средств, Общество руководствуется Классификацией основных средств ПАО «Газпром», которая разработана с учетом норм, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 года № 1.

Принятые Обществом сроки полезного использования по группам основных средств, приведены ниже.

	Сроки полезного использования (число лет) объектов, принятых на баланс	
	до 1 января 2002 г.	с 1 января 2002 г.
Магистральные трубопроводы	33	25
Скважины	12 – 15	10 – 25
Машины и оборудование	10 – 18	3 – 18
Здания	20 – 50	7 – 100

Амортизация по основным средствам начисляется линейным способом.

Амортизация не начисляется по:

- *земельным участкам;*
- *объектам, находящимся на консервации сроком более 3 месяцев;*
- *объектам жилищного фонда, введенным в эксплуатацию до 1 января 2006 г. (по таким объектам, приобретенным начиная с 1 января 2006 г., амортизация начисляется в общем порядке;*
- *полностью амортизированным объектам, не списанным с баланса.*

Отчетная дата: **31.12.2015**

На 31.03.2016 г.

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Здания	817 010 991	370 724 156
Сооружения	15 321 912 008	10 391 422 199
Машины и оборудование	2 747 887 842	1 994 841 007
Транспортные средства	115 260 791	10 129 867
Инвентарь производственный и хозяйственный	8 078 269	6 159 121
Прочие	1 850 630	128 312
ИТОГО	19 012 000 531	12 773 404 662

Сведения о способах начисления амортизационных отчислений по группам объектов основных средств: *Амортизация основных средств, приобретенных и законченных строительством до 1 января 2002 года, производилась по единым нормам амортизационных отчислений, утвержденным постановлением Совмина СССР от 22 октября 1990 года № 1072 «О единых нормах амортизационных отчислений на полное восстановление основных фондов народного хозяйства СССР», а приобретенных начиная с 1 января 2002 года – по нормам, в соответствии со сроками полезного использования объектов, установленными Обществом исходя из ожидаемого срока их использования.*

При установлении сроков полезного использования основных средств, Общество руководствуется Классификацией основных средств ПАО «Газпром», которая разработана с учетом норм, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 года № 1. Принятые Обществом сроки полезного использования по группам основных средств, приведены ниже.

**Сроки полезного использования (число лет)
объектов, принятых на баланс**

до 1 января 2002 г.

с 1 января 2002 г.

Магистральные трубопроводы	33	25
Скважины	12 – 15	10 – 25
Машины и оборудование	10 – 18	3 – 18
Здания	20 – 50	7 – 100

Амортизация по основным средствам начисляется линейным способом.

Амортизация не начисляется по:

- земельным участкам;
- объектам, находящимся на консервации сроком более 3 месяцев;
- объектам жилищного фонда, введенным в эксплуатацию до 1 января 2006 г. (по таким объектам, приобретенным начиная с 1 января 2006 г., амортизация начисляется в общем порядке;
- полностью амортизированным объектам, не списанным с баланса.

Отчетная дата: 31.03.2016

Результаты последней переоценки основных средств и долгосрочно арендуемых основных средств, осуществленной в течение последнего заверченного 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):

По состоянию на 31 марта 2016 года планов по приобретению, а также работ по приемке и/или списанию основных средств, стоимость которых составляла бы 10 и более процентов стоимости основных средств Общества, не осуществлялось.

По состоянию на 31 марта 2016 года фактов обременения основных средств ПАО «Газпром» не выявлено.

Раздел IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности ЭМИТЕНТА

4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента

Динамика показателей, характеризующих результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента, в том числе ее прибыльность и убыточность, рассчитанных на основе данных бухгалтерской (финансовой) отчетности

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

Единица измерения для суммы непокрытого убытка: **тыс. руб.**

Наименование показателя	2014	2015
Норма чистой прибыли, %	4.74	9.31
Коэффициент оборачиваемости активов, раз	0.33	0.33
Рентабельность активов, %	1.54	3.11
Рентабельность собственного капитала, %	2.08	4.33
Сумма непокрытого убытка на отчетную дату	-	-
Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и балансовой стоимости активов, %	-	-

Наименование показателя	2015, 3 мес.	2016, 3 мес.
Норма чистой прибыли, %	11.9	15.81
Коэффициент оборачиваемости активов, раз	0.1	0.09
Рентабельность активов, %	1.17	1.44
Рентабельность собственного капитала, %	1.57	1.97
Сумма непокрытого убытка на отчетную дату	0	0
Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и балансовой стоимости активов, %	0	0

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:

Показатели за 2014 г. могут отличаться от аналогичных показателей, приведенных в Ежеквартальном отчете за I-й квартал 2015 г., по причине изменений сопоставимых данных в бухгалтерской отчетности за 2015 г.

Показатель «Норма чистой прибыли» характеризует уровень доходности хозяйственной деятельности Компании - долю чистой прибыли, остающейся в распоряжении предприятия, от общей суммы выручки от реализации. По итогам деятельности Общества в 2015 году произошло значительное увеличение показателя «Норма чистой прибыли» по сравнению с 2014 годом. Значение показателя «Норма чистой прибыли» увеличилось с 4,74% до 9,31%. Увеличение значения показателя «Норма чистой прибыли» связано со значительным увеличением значения показателя «Чистая прибыль» (+113,53%) при незначительном увеличении выручки от реализации (+8,62%).

Увеличение показателя «Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг» (+8,62%) вызвано, в основном, увеличением выручки от продажи газа (+5,78%), выручки от деятельности по предоставлению имущества в аренду (+20,48%).

В абсолютном выражении выручка от продажи газа, по итогам деятельности Общества за 2015 год увеличилась на 166 983 764 тыс. рублей по сравнению с 2014 года.

В разрезе географических областей выручка от продажи газа:

- на российском рынке снизилась на 2,70% при росте средней расчетной цены продажи газа и снижении на 6,07% объемов реализации газа;
- на территории стран бывшего Советского Союза, за исключением России снизилась на 0,88%, главным образом, за счет снижения на 16,22% объемов продаж газа при росте средней расчетной цены продажи газа из-за роста курса валют;
- по странам Дальнего зарубежья увеличилась на 12,62%, главным образом за счет увеличения на 8,15% объемов продаж газа при росте средней расчетной цены продажи газа из-за роста курса валют.

На увеличение показателя «Чистая прибыль» в большей степени оказали влияние следующие изменения:

- более значительное увеличение по статье 2320 «Проценты к получению» (+ 46,19%) по сравнению с увеличением по статье 2330 «Проценты к уплате» (+39,15%);
- более значительное увеличение по статье 2340 «Прочие доходы» (+ 22,08%) по сравнению с увеличением по статье 2350 «Прочие расходы» (+8,35%).

В I квартале 2016 года по сравнению с I кварталом 2015 года значение показателя «Норма чистой прибыли» увеличилось с 11,90% до 15,81%. Увеличение значения показателя «Норма чистой прибыли» связано с ростом чистой прибыли (+29,42%) при снижении выручки от реализации (-2,62%).

Снижение показателя «Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг» вызван, в основном, снижением выручки от продажи газа (-6,61%) и выручки от продажи газового конденсата (-27,35%).

В I квартале 2016 г. на долю выручки от продажи газа приходилось 73,74% от общего объема выручки от продаж по сравнению с 76,89% в аналогичном периоде 2015 г.

Выручка от продажи газа снизилась по итогам деятельности Общества в I квартале 2016 года на 61 805 992 тыс. рублей по сравнению с аналогичным периодом 2015 года.

В разрезе географических областей выручка от продажи газа:

- на российском рынке увеличилась на 4,22% при снижении на 3,21% объемов реализации газа за счет роста средней расчетной цены продажи газа;
- на территории стран бывшего Советского Союза, за исключением России снизилась на 29,54%, за счет снижения средней расчетной цены продажи газа и снижении объемов продаж газа (-12,90%);
- по странам Дальнего зарубежья снизилась на 7,47% при росте объемов продаж газа (+28,90%), за счет снижения средней расчетной цены продажи газа из-за снижения мировых цен на энергоносители.

На увеличение значения показателя «Чистая прибыль» по итогам деятельности Общества в I квартале 2016 года по сравнению с аналогичным периодом 2015 года в большей степени оказало влияние увеличение по статье 2340 «Прочие доходы» (+ 3,74%) при снижении по статье 2350 «Прочие расходы» (-9,19%).

ПАО «Газпром» - организация, относящаяся к капиталоемкой отрасли и имеющая значительный объем инвестиций в долгосрочные активы с низким коэффициентом оборачиваемости.

Показатель «Коэффициент оборачиваемости активов», рассчитываемый как отношение выручки от реализации продукции ко всему итогу актива баланса, и отражающий эффективность использования компанией всех имеющихся ресурсов, независимо от источников их образования, по итогам деятельности Общества в 2015 году остался на уровне 2014 года и в I квартале 2016 года остался на уровне аналогичного периода 2015 года, что является свидетельством поддержания интенсивности использования активов на одном уровне.

Показатели рентабельности характеризуют эффективность работы предприятия – производительность или отдачу финансовых ресурсов.

Основная масса долгосрочных активов Эмитента представляет собой капиталовложения в проекты, связанные с добычей, транспортировкой и хранением газа, имеющие достаточно длительные сроки реализации и невысокую рентабельность.

Значения показателей «Рентабельность активов» и «Рентабельность собственного капитала» по итогам деятельности Общества в 2015 году по сравнению с результатами за 2014 год увеличились с 1,54% до 3,11% и с 2,08% до 4,33% соответственно. Увеличение коэффициентов рентабельности обусловлено, в первую очередь, ростом чистой прибыли Общества по итогам деятельности за 2015 год.

По итогам деятельности за I квартал 2016 года значения показателей «Рентабельность активов» и «Рентабельность собственного капитала» по сравнению с результатами за аналогичный период предыдущего года увеличились с 1,17% до 1,44% и с 1,57% до 1,97% соответственно. Увеличение коэффициентов рентабельности обусловлено, в первую очередь увеличением чистой прибыли Общества.

В течение 2014-2015 года, а также в I квартале 2016 года ПАО «Газпром» убытков от финансово-хозяйственной деятельности не имело.

Мнения органов управления эмитента относительно причин или степени их влияния на результаты

финансово-хозяйственной деятельности эмитента не совпадают: **Нет**

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

4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств

Динамика показателей, характеризующих ликвидность эмитента, рассчитанных на основе данных бухгалтерской (финансовой) отчетности

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

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

Наименование показателя	2014	2015
Чистый оборотный капитал	1 366 661 577	1 638 065 609
Коэффициент текущей ликвидности	1.94	2.04
Коэффициент быстрой ликвидности	1.55	1.66

Наименование показателя	2015, 3 мес.	2016, 3 мес.
Чистый оборотный капитал	1 548 803 891	1 799 542 668
Коэффициент текущей ликвидности	2.13	2.21
Коэффициент быстрой ликвидности	1.78	1.87

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:

Показатели за 2014 г. могут отличаться от аналогичных показателей, приведенных в Ежеквартальном отчете за I-й квартал 2015 г., по причине изменений сопоставимых данных в бухгалтерской отчетности за 2015 г.

По состоянию на 31.12.2015 года ПАО «Газпром» не испытывало недостатка в чистых оборотных средствах - средствах свободных от краткосрочных (текущих) обязательств для финансирования текущей деятельности. По состоянию на 31 декабря 2015 года показатель «Чистый оборотный капитал» ПАО «Газпром» составил 1 638 065 609 тыс. рублей, что на 19,86% выше аналогичного показателя по состоянию на 31 декабря 2014 года.

Рост данного показателя по состоянию на 31 декабря 2015 года связан с более значительным увеличением в абсолютном выражении оборотных активов без учета долгосрочной дебиторской задолженности (+387 890 060 тыс. руб.), по сравнению с краткосрочными обязательствами (не включая доходы будущих периодов) (+116 486 028 тыс. руб.). Увеличение оборотных активов происходило при снижении долгосрочной дебиторской задолженности (-16 607 503 тыс. руб.).

По состоянию на дату окончания I квартала 2016 года показатель «Чистый оборотный капитал» составил 1 799 542 668 тыс. рублей, что на 16,19% больше аналогичного показателя по состоянию на 31 марта 2015 года.

Увеличение данного показателя по состоянию на 31 марта 2016 года в большей степени связано с более значительным ростом оборотных активов без учета долгосрочной дебиторской задолженности (+371 054 805 тыс. рублей) по сравнению с ростом краткосрочных обязательств (не включая доходы будущих периодов) (+120 316 028 тыс. рублей).

По состоянию на 31 декабря 2015 года коэффициенты текущей и быстрой ликвидности увеличились на 5,15% и 7,10% соответственно.

Увеличение коэффициентов ликвидности связано с более быстрым увеличением в относительном выражении оборотных активов без учета долгосрочной дебиторской задолженности (+13,74%) и оборотных активов без учета запасов, налога на добавленную стоимость по приобретенным ценностям и долгосрочной дебиторской задолженности (+15,14%) по сравнению с увеличением краткосрочных обязательств (не включая доходы будущих периодов) (+8,00%)

Наибольшее влияние на изменение значений коэффициентов оказали:

Изменения раздела баланса «Оборотные активы»:

- увеличение на 35,56% по статье 1239 «Дебиторская задолженность прочих дебиторов (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)», по которой отражена текущая часть задолженности дочерних обществ по полученному финансированию на осуществление инвестиционных проектов;
- увеличение на 45,88% по статье 1236 «Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков»;

Изменения раздела баланса «Краткосрочные обязательства»:

- увеличение на 81,37% по статье 1540 «Оценочные обязательства». Общество признало оценочные обязательства в отношении корректировок цен по осуществленным поставкам газа, вытекающих из требований иностранных покупателей, основанных на условиях контрактов. Оценочные обязательства, отраженные по состоянию на 31 декабря 2015 и 2014 гг. в сумме 97 154 243 тыс. руб. и 51 253 268 тыс. руб. соответственно, не учитывают возможную корректировку величины ранее начисленных таможенных пошлин.

По состоянию на 31 марта 2016 года коэффициенты быстрой и текущей ликвидности незначительно увеличились на 5,06% и 3,76% соответственно по сравнению с аналогичными показателями за I квартал 2015 года.

Увеличение коэффициентов ликвидности связано с более значительным увеличением в относительном выражении:

- оборотных активов без учета долгосрочной дебиторской задолженности (+12,72%);
- оборотных активов без учета запасов, налога на добавленную стоимость по приобретенным ценностям и долгосрочной дебиторской задолженности (+14,53%);

по сравнению с увеличением краткосрочных обязательств (не включая доходы будущих периодов) (+8,79%).

Наибольшее влияние на изменение значений коэффициентов оказали:

Изменения раздела баланса «Оборотные активы»:

- увеличение на 85,18% по статье 1253 «Денежные средства и денежные эквиваленты, в т. ч. валютные счета» за счет роста остатков валюты на счетах и отражения в бухгалтерской отчетности средств, находящихся на валютных счетах Общества в суммах, исчисленных на основе официальных курсов валют, действующих на отчетную дату.

(Справочно: курс доллара США на 31.03.2015 - 58,4643 на 31.03.2016 - 67,6076; курс Евро на 31.03.2015 - 63,3695 на 31.03.2016 - 76,5386).

Изменения раздела баланса «Краткосрочные обязательства»:

- увеличение на 20,85% по статье 1513 «текущая часть долгосрочных кредитов и займов» в соответствии с текущим графиком обслуживания долговых обязательств и ростом основных валют.
- увеличение на 62,73% по статье 1540 «Оценочные обязательства» в связи с отражением по состоянию на 31 декабря 2015 года и 31 декабря 2014 года оценочных обязательств в

отношении корректировок цен на газ, вытекающих из требований иностранных покупателей, основанных на условиях контрактов.

Значения коэффициентов подтверждают способность ПАО «Газпром» выполнять свои краткосрочные и среднесрочные обязательства.

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 31.12.2015 г.

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

Вложения в эмиссионные ценные бумаги

Вид ценных бумаг: **акции**

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

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

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

ИНН: **5504036333**

ОГРН: **1025501701686**

Дата государственной регистрации выпуска (выпусков)	Регистрационный номер	Регистрирующий орган
17.06.2003	1-01-00146-А	ФКЦБ России (на основании Распоряжения ФКЦБ России от 17 июня 2003 года № 03-1129/р 7 июля 2003 года осуществлено объединение выпусков в результате которого аннулированы ранее зарегистрированные номера выпусков (52-1п-0796 от 17 октября 1995 года и 1-02-00146-А от 16 декабря 1998 года) с одновременным присвоением единому выпуску номера

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **4 536 430 951 шт.**

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента:

7 258,29 RUR x 1000

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **697 022 615**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Эмитент ценных бумаг является дочерним и (или) зависимым 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; размер дивиденда по привилегированным акциям или порядок его определения в случае, когда он определен в уставе акционерного общества - эмитента, срок выплаты;

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), срок выплаты:

Размер дивиденда по привилегированным акциям или порядок его определения в случае, когда он определен в уставе акционерного общества – эмитента: **привилегированных акций нет**

Срок выплаты дивидендов по привилегированным акциям: **привилегированных акций нет**

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):

на годовом Общем собрании акционеров 05 июня 2015 г. принято решение выплатить дивиденды за 2014 г. в размере 6,47 руб. на одну обыкновенную акцию.

на внеочередном Общем собрании акционеров 30 сентября 2015 г. принято решение выплатить дивиденды за первое полугодие 2015 г. в размере 5,92 руб. на одну обыкновенную акцию.

Срок выплаты дивидендов по обыкновенным акциям:

номинальному держателю и являющемуся профессиональным участником рынка ценных бумаг доверительному управляющему, которые зарегистрированы в реестре акционеров - не позднее 06 июля 2015 г., а другим зарегистрированным в реестре акционеров лицам - не позднее 27 июля 2015 г. Дата составления списка лиц, имеющих право на получение дивидендов – 22 июня 2015 г.

номинальному держателю и являющемуся профессиональным участником рынка ценных бумаг доверительному управляющему, которые зарегистрированы в реестре акционеров - не позднее 30 октября 2015 г., а другим зарегистрированным в реестре акционеров лицам - не позднее 23 ноября 2015 г. Дата составления списка лиц, имеющих право на получение дивидендов – 16 октября 2015 г.

Вид ценных бумаг: **акции**

Полное фирменное наименование эмитента: **«Gazprom Sakhalin Holdings» B.V.**

Сокращенное фирменное наименование эмитента: **«Gazprom Sakhalin Holdings» B.V.**

Место нахождения эмитента: **Concertgebouwplein 13, 1071 LL Amsterdam, The Netherlands**

Не является резидентом РФ

Дата государственной регистрации выпуска (выпусков)	Регистрационный номер	Регистрирующий орган
11.04.2007	34271434	Торгово-Промышленная палата г. Амстердам; 11 апреля 2007 года - дата первого внесения юридического лица в Торговый реестр Торгово-Промышленной палаты г. Амстердам)

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **6 090 шт.**

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента:

6 089 000 001 ЕВРО x 1

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **218 025 580**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Эмитент ценных бумаг является дочерним и (или) зависимым 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; размер дивиденда по привилегированным акциям или порядок его определения в случае, когда он определен в уставе акционерного общества - эмитента, срок выплаты; 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), срок выплаты:

Размер дивиденда по привилегированным акциям или порядок его определения в случае, когда он определен в уставе акционерного общества – эмитента: **дивиденды не объявлялись и не выплачивались**
Срок выплаты дивидендов по привилегированным акциям: **дивиденды не объявлялись и не выплачивались**

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): **дивиденды не объявлялись и не выплачивались**

Срок выплаты дивидендов по обыкновенным акциям: **дивиденды не объявлялись и не выплачивались**

Вид ценных бумаг: **акции**

Полное фирменное наименование эмитента: **Открытое акционерное общество «Газпром трансгаз Беларусь»**

Сокращенное фирменное наименование эмитента: **ОАО «Газпром трансгаз Беларусь»**

Место нахождения эмитента: **220040, г. Минск, ул. Некрасова, 9**

Не является резидентом РФ

Дата государственной регистрации выпуска (выпусков)	Регистрационный номер	Регистрирующий орган
12.01.2006	5-200-01-10565	Комитет по ценным бумагам при Совете Министров Республики Беларусь. (Указом Президента Республики Беларусь от 5 мая 2006 г. № 289 "О структуре Правительства Республики Беларусь" Комитет по ценным бумагам при Совете Министров Республики Беларусь присоединен к Министерству финансов Республики Беларусь путем создания в его структуре Департамента по ценным бумагам Министерства финансов Республики Беларусь (с правами юридического лица).

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **229 288 192 шт.**

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента:

1 146 440 960 белорусских рублей x 1000

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **150 736 063**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Эмитент ценных бумаг является дочерним и (или) зависимым 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; размер дивиденда по привилегированным акциям или порядок его определения в случае, когда он определен в уставе акционерного общества - эмитента, срок выплаты; 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), срок выплаты:

Размер дивиденда по привилегированным акциям или порядок его определения в случае, когда он определен в уставе акционерного общества – эмитента: **привилегированных акций нет**

Срок выплаты дивидендов по привилегированным акциям: **привилегированных акций нет**

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):

По результатам деятельности ОАО «Газпром трансгаз Беларусь» в 2014 г. на годовом Общем собрании акционеров 26 марта 2015 г. принято решение выплатить единственному акционеру дивиденды в размере 528,278 млрд. белорусских рублей.

Срок выплаты дивидендов по обыкновенным акциям:
не позднее 31 мая 2015 года.

Вложения в неэмиссионные ценные бумаги:

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

Эмитентом создан резерв под обесценение вложений в ценные бумаги.

Величина резерва под обесценение ценных бумаг на начало и конец последнего завершенного финансового года перед датой окончания последнего отчетного квартала:

Резервы, созданные под обесценение финансовых вложений:

по состоянию на 1 января 2015 года: 35 199 408 тыс. руб.

по состоянию на 31 декабря 2015 года: 38 871 701 тыс. руб.

Иные финансовые вложения:

Финансовое вложение является долей участия в уставном (складочном) капитале.

Полное фирменное наименование коммерческой организации, в которой эмитент имеет долю участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде): *Общество с ограниченной ответственностью «Газпром энергохолдинг»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Газпром энергохолдинг»*

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

ИНН: *7703323030*

ОГРН: *1037739465004*

Размер вложения в денежном выражении: *222 788 199*

Единица измерения: *тыс. руб.*

Размер вложения в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): *100 %*

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты:
доход за 2015 год не выплачивался.

Объект финансового вложения: *Финансовое вложение является выданным займом Gazprom EP International B.V. (займ предоставлен в долларах США)*

Размер вложения в денежном выражении: *133 521 106*

Единица измерения: *тыс. руб.*

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения: *3,19% годовых*
срок выплаты: *в даты возврата суммы основного долга*

Информация о величине потенциальных убытков, связанных с банкротством организаций (предприятий), в которые были произведены инвестиции, по каждому виду указанных инвестиций:

Величина потенциальных убытков, связанных с банкротством организаций (предприятий), в которые были произведены финансовые вложения, в оценке ПАО «Газпром» по состоянию на 31 декабря 2015 года составляет 499 352 тыс. руб., из них:

По эмиссионным ценным бумагам: 50 157 тыс. руб.

По неэмиссионным ценным бумагам: нет

По иным финансовым вложениям ПАО «Газпром»: 449 195 тыс. руб.

В период с 1 января 2015 года до 31 декабря 2015 года списано в убыток финансовых вложений:

По эмиссионным ценным бумагам: **86 193 тыс. руб.**

По неэмиссионным ценным бумагам: **нет**

По иным финансовым вложениям ПАО «Газпром» (вклады в уставные капиталы обществ с ограниченной ответственностью и т.д.): **7 378 436 тыс. руб.**

Информация об убытках предоставляется в оценке эмитента по финансовым вложениям, отраженным в бухгалтерской отчетности эмитента за период с начала отчетного года до даты окончания последнего отчетного квартала.

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

ПБУ 19/02 «Учет финансовых вложений», утвержденное приказом Минфина РФ от 10.12.2002 № 126н.

ПБУ 20/03 «Информация об участии в совместной деятельности», утвержденное приказом Минфина РФ от 24.11.2003 №105н.

На 31.03.2016 г.

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

Вложения в эмиссионные ценные бумаги

Вид ценных бумаг: **акции**

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

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

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

ИНН: **5504036333**

ОГРН: **1025501701686**

Дата государственной регистрации выпуска (выпусков)	Регистрационный номер	Регистрирующий орган
17.06.2003	1-01-00146-А	ФКЦБ России (на основании Распоряжения ФКЦБ России от 17 июня 2003 года № 03-1129/р 7 июля 2003 года осуществлено объединение выпусков в результате которого аннулированы ранее зарегистрированные номера выпусков (52-1п-0796 от 17 октября 1995 года и 1-02-00146-А от 16 декабря 1998 года) с одновременным присвоением единому выпуску номера

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **4 536 430 951 шт.**

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента:

7 258,29 RUR x 1000

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **697 022 615**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Эмитент ценных бумаг является дочерним и (или) зависимым 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; размер дивиденда по привилегированным акциям или порядок его определения в случае, когда он определен в уставе акционерного общества - эмитента, срок выплаты;

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), срок выплаты:

Размер дивиденда по привилегированным акциям или порядок его определения в случае, когда он определен в уставе акционерного общества – эмитента: **привилегированных акций нет**

Срок выплаты дивидендов по привилегированным акциям: **привилегированных акций нет**

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):

на годовом Общем собрании акционеров 05 июня 2015 г. принято решение выплатить дивиденды за 2014 г. в размере 6,47 руб. на одну обыкновенную акцию.

на внеочередном Общем собрании акционеров 30 сентября 2015 г. принято решение выплатить дивиденды за первое полугодие 2015 г. в размере 5,92 руб. на одну обыкновенную акцию.

Срок выплаты дивидендов по обыкновенным акциям:

номинальному держателю и являющемуся профессиональным участником рынка ценных бумаг доверительному управляющему, которые зарегистрированы в реестре акционеров - не позднее 06 июля 2015 г., а другим зарегистрированным в реестре акционеров лицам - не позднее 27 июля 2015 г. Дата составления списка лиц, имеющих право на получение дивидендов – 22 июня 2015 г.

номинальному держателю и являющемуся профессиональным участником рынка ценных бумаг доверительному управляющему, которые зарегистрированы в реестре акционеров - не позднее 30 октября 2015 г., а другим зарегистрированным в реестре акционеров лицам - не позднее 23 ноября 2015 г. Дата составления списка лиц, имеющих право на получение дивидендов – 16 октября 2015 г.

Вид ценных бумаг: **акции**

Полное фирменное наименование эмитента: **«Gazprom Sakhalin Holdings» B.V.**

Сокращенное фирменное наименование эмитента: **«Gazprom Sakhalin Holdings» B.V.**

Место нахождения эмитента: **Concertgebouwplein 13, 1071 LL Amsterdam, The Netherlands**

Не является резидентом РФ

Дата государственной регистрации выпуска (выпусков)	Регистрационный номер	Регистрирующий орган
11.04.2007	34271434	Торгово-Промышленная палата г. Амстердам; 11 апреля 2007 года - дата первого внесения юридического лица в Торговый реестр Торгово-Промышленной палаты г. Амстердам)

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **6 090 шт.**

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента:

6 089 000 001 ЕВРО x 1

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **218 025 580**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Эмитент ценных бумаг является дочерним и (или) зависимым 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; размер дивиденда по привилегированным акциям или порядок его определения в случае, когда он определен в уставе акционерного общества - эмитента, срок выплаты; 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), срок выплаты:

Размер дивиденда по привилегированным акциям или порядок его определения в случае, когда он определен в уставе акционерного общества – эмитента: **дивиденды не объявлялись и не выплачивались**
Срок выплаты дивидендов по привилегированным акциям: **дивиденды не объявлялись и не выплачивались**

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): **дивиденды не объявлялись и не выплачивались**

Срок выплаты дивидендов по обыкновенным акциям: **дивиденды не объявлялись и не выплачивались**

Вид ценных бумаг: **акции**

Полное фирменное наименование эмитента: **Открытое акционерное общество «Газпром трансгаз Беларусь»**

Сокращенное фирменное наименование эмитента: **ОАО «Газпром трансгаз Беларусь»**

Место нахождения эмитента: **220040, г. Минск, ул. Некрасова, 9**

Не является резидентом РФ

Дата государственной регистрации выпуска (выпусков)	Регистрационный номер	Регистрирующий орган
12.01.2006	5-200-01-10565	Комитет по ценным бумагам при Совете Министров Республики Беларусь. (Указом Президента Республики Беларусь от 5 мая 2006 г. № 289 "О структуре Правительства Республики Беларусь" Комитет по ценным бумагам при Совете Министров Республики Беларусь присоединен к Министерству финансов Республики Беларусь путем создания в его структуре Департамента по ценным бумагам Министерства финансов Республики Беларусь (с правами юридического лица).

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **229 288 192 шт.**

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента:

1 146 440 960 белорусских рублей x 1000

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **150 736 063**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Эмитент ценных бумаг является дочерним и (или) зависимым 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; размер дивиденда по привилегированным акциям или порядок его определения в случае, когда он определен в уставе акционерного общества – эмитента, срок выплаты; 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), срок выплаты:

Размер дивиденда по привилегированным акциям или порядок его определения в случае, когда он определен в уставе акционерного общества – эмитента: **привилегированных акций нет**

Срок выплаты дивидендов по привилегированным акциям: **привилегированных акций нет**

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):

По результатам деятельности ОАО «Газпром трансгаз Беларусь» в 2015 г. акционером принято решение от 25 марта 2016 г. утвердить распределение чистой прибыли по итогам работы ОАО «Газпром трансгаз Беларусь» за 2015 год, предусмотрев ее направление, в том числе на отчисления

единственному акционеру посредством выплаты суммы дивидендов за 2015 год в размере 1 734,194 млрд. белорусских рублей.

Срок выплаты дивидендов по обыкновенным акциям:
не позднее 31 мая 2016 года.

Вложения в неэмиссионные ценные бумаги

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

Эмитентом создан резерв под обесценение вложений в ценные бумаги.

Величина резерва под обесценение ценных бумаг на начало и конец последнего завершенного финансового года перед датой окончания последнего отчетного квартала:

Резервы, созданные под обесценение финансовых вложений:

по состоянию на 1 января 2015 года: 35 199 408 тыс. руб.

по состоянию на 31 декабря 2015 года: 38 871 701 тыс. руб.

Иные финансовые вложения

Финансовое вложение является долей участия в уставном (складочном) капитале.

Полное фирменное наименование коммерческой организации, в которой эмитент имеет долю участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде): *Общество с ограниченной ответственностью «Газпром энергохолдинг»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Газпром энергохолдинг»*

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

ИНН: *7703323030*

ОГРН: *1037739465004*

Размер вложения в денежном выражении: *222 788 199*

Единица измерения: *тыс. руб.*

Размер вложения в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): *100 %*

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

доход за 3 месяца 2016 года не выплачивался.

Объект финансового вложения: *Финансовое вложение является вложением в добавочный капитал South Stream Transport B.V.*

Размер вложения в денежном выражении: *121 721 657*

Единица измерения: *тыс. руб.*

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения,

срок выплаты:

доход за 3 месяца 2016 года не выплачивался.

Информация о величине потенциальных убытков, связанных с банкротством организаций (предприятий), в которые были произведены инвестиции, по каждому виду указанных инвестиций:

Величина потенциальных убытков, связанных с банкротством организаций (предприятий), в которые были произведены финансовые вложения, в оценке ПАО «Газпром» по состоянию на 31 декабря 2015 года составляет 499 352 тыс. руб., из них:

По эмиссионным ценным бумагам: 50 157 тыс. руб.

По неэмиссионным ценным бумагам: нет

По иным финансовым вложениям ПАО «Газпром»: 449 195 тыс. руб.

В период с 1 января 2016 года до 31 марта 2016 года списано в убыток финансовых вложений:

По эмиссионным ценным бумагам: **нет**

По неэмиссионным ценным бумагам: **нет**

По иным финансовым вложениям ПАО «Газпром» (вклады в уставные капиталы обществ с ограниченной ответственностью и т.д.): **нет**

Информация об убытках предоставляется в оценке эмитента по финансовым вложениям, отраженным в бухгалтерской отчетности эмитента за период с начала отчетного года до даты окончания последнего отчетного квартала.

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

ПБУ 19/02 «Учет финансовых вложений», утвержденное приказом Минфина РФ от 10.12.2002 № 126н.

ПБУ 20/03 «Информация об участии в совместной деятельности», утвержденное приказом Минфина РФ от 24.11.2003 №105н.

4.4. Нематериальные активы эмитента

На 31.12.2015 г.

Единица измерения: **тыс. руб.**

Отчетная дата: **31.12.2015**

Наименование группы объектов нематериальных активов	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Патенты, лицензии, товарные знаки (знаки обслуживания), иные аналогичные с перечисленными права и активы	13 799 978	2 415 115
ИТОГО	13 799 978	2 415 115

Стандарты (правила) бухгалтерского учета, в соответствии с которыми эмитент представляет информацию о своих нематериальных активах:

ПБУ 14/2007 «Учет нематериальных активов», утвержденное приказом Минфина от 27.12.2007 N 153н.

На 31.03.2016 г.

Единица измерения: **тыс. руб.**

Отчетная дата: **31.03.2016**

Наименование группы объектов нематериальных активов	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Патенты, лицензии, товарные знаки (знаки обслуживания), иные аналогичные с перечисленными права и активы	13 828 489	2 775 392
ИТОГО	13 828 489	2 775 392

Стандарты (правила) бухгалтерского учета, в соответствии с которыми эмитент представляет информацию о своих нематериальных активах:

ПБУ 14/2007 «Учет нематериальных активов», утвержденное приказом Минфина от 27.12.2007 N 153н.

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

ПАО «Газпром» финансирует исследования и разработки, направленные на решение приоритетных проблем развития Компании и достижение эффективности в следующих областях:

- прогнозирование и планирование развития;
- поддержание высокого уровня обеспеченности сырьевыми ресурсами;
- обеспечение добычи углеводородов;
- обеспечение надёжности поставок продукции потребителям;
- повышение конкурентоспособности продукции и услуг на внутреннем и международном рынках;
- расширение перечня товарной продукции за счет газа и судового топлива в виде СПГ;
- обеспечение безопасности деятельности, увеличение инвестиционной и социальной привлекательности.

Начиная с 2012 года, планирование, организация и выполнение научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических разработок в ПАО «Газпром» осуществляются на основе Программы инновационного развития ПАО «Газпром», утвержденной Советом директоров Общества 01 июня 2011 г.

Программа инновационного развития:

- сформирована на десятилетний период,
- охватывает газовый, нефтяной и электроэнергетический бизнес компании,
- содержит комплекс взаимосвязанных мероприятий, направленных на разработку и внедрение новых технологий, инновационных продуктов и услуг, соответствующих мировому уровню, а также на создание благоприятных условий для развития инновационной деятельности как в ПАО «Газпром», так и в смежных областях промышленного производства России.

На основе прогноза научно-технического развития ПАО «Газпром» на указанный период выделены следующие базовые направления совершенствования технологий – технологические приоритеты, вложение средств в которые обеспечит компании получение наибольшего экономического эффекта:

- технологии поиска и разведки месторождений углеводородов, включая освоение нетрадиционных ресурсов;
- технологии освоения ресурсов углеводородов в районах вечной мерзлоты;
- технологии освоения ресурсов углеводородов на континентальном шельфе;
- технологии добычи углеводородов на действующих месторождениях;
- технологии, обеспечивающие повышение эффективности магистрального транспорта газа, диверсификацию способов поставок газа потребителям;
- технологии для повышения эффективности хранения газа;
- технологии газопереработки и нефтегазохимии;
- технологии реализации и использования газа.

В течение 2015 года и I квартала 2016 года по заключенным договорам выполнено и на основании актов сдачи-приемки научно-технической продукции принято работ на сумму 4 292 млн руб. и 429 млн руб. соответственно.

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), об основных направлениях и результатах использования основных для эмитента объектах интеллектуальной собственности.

В настоящее время ПАО «Газпром» и его дочерние общества являются правообладателями 2235 действующих охранных документов. В собственном производстве используются 356 изобретений, полезных моделей и промышленных образцов. Экономический эффект по итогам 2015 года составил более 6 112,3 млн руб. Сведения об этих изобретениях, полезных моделях и промышленных образцах приведены в таблице.

ПАО «Газпром» является лицензиаром по 85 лицензионным договорам (70 – о передаче права использования программы для ЭВМ и баз данных, 10 – о передаче права использования изобретений и полезных моделей, 3 – о передаче права использования ноу-хау, 2 – о передаче права использования

объектов авторского права).

**Сведения об изобретениях, полезных моделях и промышленных образцах,
используемых в собственном производстве**

№	Название ОПП	Вид ОПП	Номер патента	Дата приоритета
1.	Патент Республики Беларусь «Клапан запорный электромагнитный»	ПМ	10214	18.11.2013
2.	Патент Республики Беларусь «Световое устройство»	ПМ	10215	20.11.2013
3.	Патент Республики Беларусь «Устьевое оборудование»	ПМ	10216	20.11.2013
4.	Патент Республики Беларусь «Контрольно-измерительное устройство»	ПМ	10784	24.12.2014
5.	Патент Республики Беларусь «Устройство измерения тока»	ПМ	10785	24.12.2014
6.	Патент Республики Беларусь «Устройство для очистки ротационного счетчика газа»	ПМ	10786	24.12.2014
7.	Устройство для передачи информации из скважины	ПМ	31259	24.03.2003
8.	Барабан для гранулирования технического углерода	ПМ	32107	17.04.2003
9.	Устройство для измерения смещения кромок сварного соединения трубы	ПМ	35425	15.09.2003
10.	Устройство для нанесения полимерного покрытия на трубы	ПМ	36298	05.11.2003
11.	Нагреватель скважинный	ПМ	37521	24.12.2003
12.	Устройство для ввода кабеля в межтрубное пространство скважины	ПМ	39162	02.03.2004
13.	Овалометр для бесшовных труб	ПМ	40787	12.04.2004
14.	Устройство для наружного покрытия труб при сварке монтажных стыков	ПМ	41349	29.06.2004
15.	Турбодетандер	ПМ	46082	11.02.2005
16.	Турбодетандер	ПМ	46083	11.02.2005
17.	Установка фракционирования углеводородов	ПМ	54805	17.11.2005
18.	Установка осушки и очистки природного газа от сернистых соединений	ПМ	54813	17.08.2005
19.	Установка получения жидкого пропана	ПМ	55108	23.12.2005
20.	Устройство для доставки приборов в скважину	ПМ	56473	21.04.2006
21.	Комплект оборудования для исследования нефтяных и газовых скважин при эксплуатации многопластовых объектов	ПМ	57359	11.04.2006
22.	Устройство для измерения глубины дефектов на трубе	ПМ	57446	12.05.2006
23.	Устройство для установки приборов в скважине	ПМ	58609	21.04.2006
24.	Дожимная компрессорная станция	ПМ	59751	13.02.2006
25.	Устройство для измерения глубины дефектов на трубе	ПМ	60200	09.08.2006
26.	Устройство для нанесения полимерного покрытия на трубы	ПМ	60897	02.10.2006
27.	Привод для установки якоря в скважине	ПМ	61343	18.05.2006
28.	Технологическая информационно-аналитическая система	ПМ	62262	15.05.2006
29.	Устройство для установки приборов в скважине	ПМ	62659	24.11.2006
30.	Устройство для измерения давления, объема и температуры пластовых флюидов	ПМ	66546	27.04.2007
31.	Плита кухонная	ОП	67053	05.02.2007
32.	Плита кухонная	ОП	67058	16.03.2007
33.	Плита кухонная	ОП	67063	23.07.2007
34.	Компрессорная станция магистрального газопровода	ПМ	68068	12.03.2007
35.	Ловитель прибора в скважине	ПМ	70925	04.06.2007
36.	Зарядное устройство аккумуляторной батареи для питания аппаратуры телеметрии поляризованных установок дренажной защиты	ПМ	71044	19.09.2007
37.	Установка адсорбционной осушки, очистки и низкотемпературного разделения природного газа	ПМ	71410	20.08.2007
38.	Интерфейс визуализации состояния исполнительных механизмов в автоматизированных системах управления (три варианта)	ОП	72234	23.01.2008

№	Название ОПП	Вид ОПП	Номер патента	Дата приоритета
39.	Интерфейс визуализации аналоговых параметров и состояния «зависания» в автоматизированных системах управления технологическими процессами (три варианта)	ОП	72235	23.01.2008
40.	Система оповещения для принятия решений в автоматизированных системах управления технологическими процессами	ПМ	74226	17.01.2008
41.	Натяжной зажим	ПМ	77114	27.05.2008
42.	Вертикальный сепаратор	ПМ	78088	26.06.2008
43.	Установка получения элементарной серы	ПМ	80451	02.06.2008
44.	Установка фракционирования газообразных и жидких потоков углеводородов	ПМ	80544	02.06.2008
45.	Плита кухонная	ОП	81126	08.10.2010
46.	Устройство для определения температуры насыщения углеводородов парафином и асфальтосмолистыми отложениями	ПМ	82039	29.01.2009
47.	Устройство для прокалывания трубы	ПМ	82760	27.10.2008
48.	Устройство для управления закрытием клапанов пробоотборника	ПМ	82763	23.12.2008
49.	Блок насосной	ПМ	85571	10.02.2009
50.	Знак закрепления трассы газопровода	ОП	86705	02.11.2011
51.	Установка для разгазирования контейнеров	ПМ	86740	14.05.2009
52.	Скважинный извлекаемый струйный насос	ПМ	88750	27.08.2009
53.	Вентиль запорно-регулирующий	ПМ	89196	08.09.2009
54.	Контейнер-пробоотборник	ПМ	89607	05.05.2009
55.	Установка для исследования пластовой нефти	ПМ	90203	14.10.2009
56.	Устройство защиты высокочастотных преобразователей	ПМ	90625	02.06.2009
57.	Обогреватель клапана устья скважины	ПМ	91151	08.06.2009
58.	Система выполнения измерений на базе измерительно-вычислительного комплекса I.A SERIES	ПМ	91448	17.09.2009
59.	Термоизолирующий спальный комплект	ПМ	91828	21.08.2009
60.	Устройство для локализации утечек текучей среды через трубопроводную арматуру	ПМ	91983	01.12.2009
61.	Заглушка для локализации утечек текучей среды через трубопроводную сливно-наливную арматуру	ПМ	91984	25.12.2009
62.	Комплект для сушки	ОП	92026	17.03.2014
63.	Устройство для локализации утечек текучей среды через предохранительный клапан емкости для хранения и транспортировки сжиженного газа	ПМ	92481	28.12.2009
64.	Устройство телемеханики дренажной защиты с питанием от токов наведения	ПМ	93992	28.12.2009
65.	Мобильный программно-диагностический стенд	ОП	94626	08.07.2014
66.	Макет технологического объекта «Газовый промысел»	ОП	95684	27.10.2014
67.	Устройство для измерения скорости и направления движения грунта относительно подземного трубопровода	ПМ	96582	24.02.2010
68.	Информационно-управляющая аналитическая система комплексной оптимизации технологических режимов скважин	ПМ	96675	26.03.2010
69.	Информационно-измерительная управляющая система автоматического управления температурными параметрами объектов газового промысла	ПМ	97544	27.11.2009
70.	Автоматизированная система газодинамических исследований скважин	ПМ	101731	29.07.2010
71.	Установка низкотемпературного разделения углеводородного газа	ПМ	101787	20.05.2010
72.	Станция катодной защиты с устройством для поддержания защитных потенциалов	ПМ	102008	24.09.2010
73.	Система для улавливания и сбора плавающих на поверхности реки загрязнений	ПМ	102628	20.05.2010
74.	Боновое ограждение	ПМ	102629	20.05.2010
75.	Система защиты поршневого компрессора от механических неисправностей	ПМ	102796	20.05.2010
76.	Поршневой компрессор	ПМ	102972	12.10.2010
77.	Противень с двойным дном	ПМ	104429	04.10.2010

№	Название ОПП	Вид ОПП	Номер патента	Дата приоритета
78.	Установка низкотемпературного разделения углеводородного газа	ПМ	106341	17.11.2010
79.	Автоматизированная система управления технологическими процессами установки комплексной подготовки газа	ПМ	108162	30.09.2010
80.	Стенд контроля безопасности при производстве ремонтных работ на объектах магистральных газопроводов	ПМ	108656	06.05.2011
81.	Автономная аппаратура газодинамического каротажа	ПМ	108800	29.03.2011
82.	Станция электрокоагуляционной подготовки питьевой воды с водонапорной системой	ПМ	109131	13.04.2011
83.	Станция электрокоагуляционной подготовки питьевой воды	ПМ	109132	13.04.2011
84.	Станция электрокоагуляционной подготовки питьевой воды с оборотной системой утилизации промывной воды	ПМ	109133	13.04.2011
85.	Устройство контроля устьевых параметров работы газовых и газоконденсатных скважин	ПМ	109212	09.09.2010
86.	Устройство для спуска и извлечения глубинного скважинного оборудования	ПМ	109788	15.08.2011
87.	Устройство для впрыска жидкости в газопровод	ПМ	111246	08.06.2011
88.	Установка для получения моторных топлив из углеводородного сырья	ПМ	112193	29.08.2011
89.	Установка пиролиза	ПМ	112194	26.07.2011
90.	Автоматизированная система оценки и тренинга профессионально важных качеств рабочих	ПМ	119155	27.12.2011
91.	Устройство для установки приборов на наружной поверхности трубы (варианты)	ПМ	119390	26.03.2012
92.	Система отвода и сбора парниковых газов от газоперекачивающих агрегатов	ПМ	119415	03.04.2012
93.	Стенд для испытания газодинамических уплотнений роторов нагнетателей природного газа	ПМ	119828	08.02.2012
94.	Емкость для сбора конденсата и шлама	ПМ	119845	17.01.2012
95.	Муфта извещателя	ПМ	120288	28.02.2012
96.	Устройство для герметизации трубопровода при ремонте шарового крана под давлением	ПМ	121025	09.06.2012
97.	Диспетчерская информационно-аналитическая система	ПМ	123554	04.07.2012
98.	Автоматизированная система управления технологическими процессами установок комплексной подготовки газа газоконденсатных месторождений Крайнего Севера	ПМ	125623	09.11.2011
99.	Испаритель с разделенными топочными и дымовыми трактами	ПМ	127171	10.09.2012
100.	Автоматизированная информационно-аналитическая система мониторинга и ранней диагностики состояния технологического оборудования	ПМ	127964	11.10.2012
101.	Устройство для калибровки аппаратуры электромагнитной дефектоскопии	ПМ	128348	29.12.2012
102.	Лубрикатор геофизический	ПМ	128653	10.10.2011
103.	Установка подготовки газоконденсатного флюида	ПМ	129839	27.08.2012
104.	Устройство для разделения сред	ПМ	131158	19.03.2013
105.	Устройство для испытания образцов на малоцикловую усталость при чистом изгибе	ПМ	131160	31.08.2012
106.	Переходная втулка	ПМ	132011	09.11.2012
107.	Устройство для калибровки геофизической аппаратуры	ПМ	132220	24.12.2012
108.	Устройство для калибровки сканирующей геофизической аппаратуры	ПМ	132221	29.12.2012
109.	Прокалывающий перфоратор с управлением от электропривода	ПМ	133190	26.02.2013
110.	Устройство для извлечения труб из трубных решеток теплообменных аппаратов	ПМ	136129	09.11.2012
111.	Прокалывающий перфоратор с одной ступенью усиления	ПМ	136852	19.07.2013
112.	Подстанция водонапорная комплексная хранения и подачи исходной и питьевой воды	ПМ	137285	23.07.2013
113.	Система утилизации тепла промышленного конденсата	ПМ	137576	24.05.2013
114.	Установка для исследования процесса сальникообразования в нефтяных и газовых скважинах	ПМ	137682	16.10.2013

№	Название ОПП	Вид ОПП	Номер патента	Дата приоритета
115.	Подстанция водонапорная хранения и подачи питьевой воды	ПМ	138143	28.08.2013
116.	Система распределения и дозирования ингибитора гидратообразования	ПМ	138853	29.10.2013
117.	Устройство для дистанционного розжига факела	ПМ	139074	21.08.2013
118.	Устройство для контроля коррозии	ПМ	139152	16.07.2013
119.	Стенд для создания волнового воздействия на керновый материал коллекторов нефтегазоконденсатных месторождений	ПМ	139629	05.11.2013
120.	Устройство для калибровки скважинного акустического телевизора	ПМ	140997	29.07.2013
121.	Устьевое оборудование	ПМ	141765	09.12.2013
122.	Стенд для настройки и проверки работоспособности тензометрических датчиков	ПМ	142021	18.02.2014
123.	Система газодинамических уплотнений	ПМ	142754	13.11.2013
124.	Горизонтальный сепаратор	ПМ	143113	05.03.2014
125.	Устройство для обеспечения возможности удаления жидкости из замкнутой полости	ПМ	143227	09.01.2014
126.	Установка обезвреживания отходов	ПМ	143776	24.10.2013
127.	Стенд для испытания и настройки отсекающего устройства	ПМ	145179	26.05.2014
128.	Камерная диафрагма	ПМ	145753	01.04.2014
129.	Размагничивающая обмотка	ПМ	146108	19.06.2014
130.	Опора трубопровода	ПМ	146851	21.08.2013
131.	Устройство для приготовления поверочных газовых смесей	ПМ	146957	02.06.2014
132.	Устройство для растворении соли	ПМ	147144	01.04.2014
133.	Учебный стенд для практического закрепления теоретических знаний	ПМ	147195	01.04.2014
134.	Устройство для сбора жидкости из трубопровода	ПМ	147229	01.04.2014
135.	Устройство вакуумной дегазации подземных вод	ПМ	147866	17.02.2014
136.	Световое устройство	ПМ	148458	09.12.2013
137.	Устройство для выпуска отработанных газов газотурбинных двигателей газоперекачивающих агрегатов	ПМ	149353	25.07.2014
138.	Электрохимический источник тока	ПМ	149465	06.11.2013
139.	Устройство биметаллического электрода	ПМ	149571	20.08.2014
140.	Устройство для опрессовки теплообменника	ПМ	150030	04.07.2014
141.	Устройство для контроля и диагностики электрооборудования вагонов-термоцистерн	ПМ	150675	14.07.2014
142.	Автоматизированная система показателей эффективности добычи (АСПЭД)	ПМ	151427	20.01.2014
143.	Устройство для проверки работоспособности прибора управления автоматическими средствами пожаротушения и оповещателями	ПМ	152951	23.12.2014
144.	Распределитель защитного тока	ПМ	154345	07.11.2014
145.	Прибор контроля давления в герметизирующих отключающих устройствах магистрального газопровода	ПМ	154376	23.12.2014
146.	Ледорезная установка «Ледорез»	ПМ	154986	06.04.2015
147.	Форсунка для распыливания жидкостей	ПМ	155230	07.10.2014
148.	Осадочная деформационная нивелирная марка	ПМ	155289	19.01.2015
149.	Блок ввода метанола	ПМ	156399	16.04.2015
150.	Устройство телемеханики дренажной защиты с питанием от токов наведения	ПМ	156484	23.12.2014
151.	Проволочный датчик контактной коррозии	ПМ	156869	15.06.2015
152.	Устройство уплотнения центробежного компрессора	ИП	156885	27.10.2014
153.	Устройство для очистки ротационного счетчика газа	ПМ	157297	26.12.2014
154.	Передвижной топливораздаточный модуль	ПМ	157746	26.02.2015
155.	Способ переработки природного газа	ИП	2097648	24.03.1997
156.	Способ и устройство для теплового разрушения асфальто-смолистых, гидратопарафиновых и ледяных отложений в нефтяных и газовых скважинах	ИП	2105134	12.03.1996

№	Название ОПП	Вид ОПП	Номер патента	Дата приоритета
157.	Способ соединения в длинномерную сборку модулей-секций снаряженного корпусного кумулятивного перфоратора и передачи детонации от модуля к модулю	ИП	2109932	29.04.1996
158.	Универсальный взрывной патрон для производства прострелочно- взрывных работ в нефтяных и газовых скважинах	ИП	2121654	29.04.1996
159.	Газотурбинная силовая установка	ИП	2123608	26.05.1998
160.	Способ получения тепловой и электрической энергии	ИП	2123609	26.05.1998
161.	Способ газоимпульсного струйного воздействия на нефтяной и газовый пласты и устройство для его осуществления	ИП	2124121	22.10.1996
162.	Способ переработки природного газа (используется по лицензионному договору)	ИП	2124929	23.06.1998
163.	Способ подготовки природного газа (используется по лицензионному договору)	ИП	2124930	23.06.1998
164.	Способ диагностики по данным химического анализа выносимой из газовых скважин воды	ИП	2128280	24.03.1997
165.	Устройство для смены задвижек фонтанной арматуры на устье скважины	ИП	2132926	05.09.1997
166.	Способ борьбы с гидрато-парафино-смолообразованиями в трубах скважин	ИП	2134340	23.12.1997
167.	Футеровочное теплоизоляционное изделие	ИП	2135434	20.07.1998
168.	Устройство для контроля расхода компонентов продукции	ИП	2148711	27.07.1998
169.	Способ диагностики генезиса механических примесей, выносимых из газовых скважин с потоком газа	ИП	2151289	24.03.1997
170.	Способ фракционирования природного газа (2013-2014)	ПМ	2151349	10.01.1999
171.	Устройство для контроля расхода компонентов продукции	ИП	2154162	27.07.1998
172.	Способ повышения устойчивости свайных фундаментов в криолитозоне	ИП	2159308	10.03.1999
173.	Способ регенерации цеолита процесса осушки и очистки природного газа от сернистых соединений	ИП	2159663	16.09.1999
174.	Камера сгорания газотурбинного двигателя	ИП	2160416	01.12.1999
175.	Способ получения теплоизоляционного элемента	ИП	2167053	16.05.2000
176.	Способ изготовления волокнистой футеровки	ИП	2167054	16.05.2000
177.	Способ реконструкции компрессорной станции и устройство для его осуществления	ИП	2170369	10.01.2000
178.	Способ свабивания	ИП	2172392	20.03.2000
179.	Перфоратор прокалывающий	ИП	2172394	20.03.2000
180.	Устройство для крепления жаровой трубы в корпусе камеры сгорания	ИП	2177114	03.04.2000
181.	Привод силовой для скважинных приборов	ИП	2178064	20.03.2000
182.	Установка фракционирования углеводородов	ИП	2178325	15.08.2000
183.	Способ ремонта газопровода	ИП	2178856	20.11.2000
184.	Устройство для отсечки шлейфа газовой скважины	ИП	2180717	26.06.2000
185.	Способ удаления термически активных осадков с поверхности внутренних элементов аппаратов	ИП	2182920	06.12.2000
186.	Способ доставки сыпучих материалов в скважину и устройство для его осуществления	ИП	2185494	03.11.2000
187.	Корпус кумулятивного перфоратора	ИП	2185498	14.12.2000
188.	Корпус кумулятивного перфоратора	ИП	2185499	03.01.2001
189.	Пружина-рессора для центрирования приборов в нефтяных и газовых скважинах	ИП	2185509	03.11.2000
190.	Способ заправки транспортных средств сжатым природным газом	ИП	2185974	23.01.2001
191.	Автогазозаправщик	ИП	2185976	13.06.2001
192.	Способ заправки транспортных средств сжатым горючим газом	ИП	2185977	28.06.2001
193.	Устройство для повышения работоспособности уплотнений в подвижном соединении	ИП	2187726	05.09.2000
194.	Устройство для прокалывания трубы нефтяной или газовой скважины	ИП	2188306	03.10.2000
195.	Способ ремонта трубопровода	ИП	2189517	30.10.2001

№	Название ОПП	Вид ОПП	Номер патента	Дата приоритета
196.	Способ заправки транспортных средств сжатым горючим газом	ИП	2189914	13.06.2001
197.	Устройство для нарезания резьбы на трубах на устье скважин	ИП	2190078	14.04.2000
198.	Ловитель хвостовиков	ИП	2190748	31.01.2001
199.	Регулярная насадка для тепло- и массообменных аппаратов	ИП	2192305	13.03.2001
200.	Устройство для установки якоря	ИП	2195543	13.03.2001
201.	Способ оптимизации технологических процессов в нефтегазовой скважине	ИП	2195551	20.08.2001
202.	Корпус перфоратора	ИП	2198286	08.06.2001
203.	Газоперекачивающий агрегат компрессорной станции магистрального газопровода	ИП	2200255	26.02.2002
204.	Способ выявления дефектов труб газопровода	ИП	2211998	28.11.2001
205.	Гидродомкратный блок	ИП	2215116	21.06.2001
206.	Способ определения водного фактора газового промысла	ИП	2217588	03.04.2001
207.	Способ переработки углеводородного сырья	ИП	2217668	19.12.2001
208.	Способ осушки и очистки этановой фракции	ИП	2221626	19.08.2002
209.	Способ интенсификации добычи флюида из скважины	ИП	2224093	18.02.2002
210.	Устройство расцепляемого соединения	ИП	2229014	05.04.2001
211.	Способ изоляции вод в трещиновато-пористых пластах	ИП	2232256	28.11.2001
212.	Способ газогидродинамических исследований скважин	ИП	2232266	10.11.2002
213.	Способ восстановления герметичности межколонного пространства скважины	ИП	2234591	03.01.2002
214.	Бомба равновесия для изучения фазового поведения углеводородов	ИП	2235313	27.11.2002
215.	Устройство для диспергирования жидкости	ИП	2235604	05.12.2002
216.	Устройство для опрессовки фонтанной "елки"	ИП	2236552	16.07.2002
217.	Способ регенерации цеолита процесса осушки и очистки природного газа от сернистых соединений	ИП	2240176	22.09.2003
218.	Способ эксплуатации газоконденсатного месторождения	ИП	2245997	31.05.2001
219.	Система бесконтактного измерения тока в подземных трубопроводах и определения глубины их залегания	ИП	2246742	11.11.2003
220.	Способ резки прочных конструкций шнуровым кумулятивным зарядом	ИП	2247935	20.03.2003
221.	Мультикассетная сепарационная насадка	ИП	2250796	19.01.2004
222.	Сепаратор для осушки газа	ИП	2252813	19.01.2004
223.	Способ разделения продуктов гидроформилирования пропилена	ИП	2254323	13.01.2004
224.	Способ получения концентрата масляных альдегидов	ИП	2258059	05.05.2004
225.	Способ получения бутиловых спиртов	ИП	2259345	05.05.2004
226.	Устройство для смены задвижек фонтанной арматуры скважин	ИП	2274726	17.06.2004
227.	Способ определения коэффициента фильтрации горных пород	ИП	2276780	31.10.2003
228.	Способ выявления нарушений соединения полимерного покрытия с металлическими трубами	ИП	2278378	09.03.2005
229.	Способ автоматического управления процессом охлаждения сырого природного газа	ИП	2285283	09.06.2004
230.	Способ исследования межколонных пространств скважин	ИП	2286452	14.05.2005
231.	Способ определения интервала заколонного перетока жидкости в нагнетательной скважине	ИП	2289689	24.12.2004
232.	Система автоматического управления аппаратами воздушного охлаждения природного газа	ИП	2291474	09.06.2004
233.	Способ подготовки углеводородного газа к транспорту	ИП	2294429	01.12.2004
234.	Способ подготовки углеводородного газа к транспорту	ИП	2294430	14.06.2005
235.	Способ определения коэффициента затухания продольных ультразвуковых колебаний в материале	ИП	2301420	26.08.2005
236.	Способ определения удельного и общего количества жидкой воды в добываемом природном газе	ИП	2307248	10.03.2006

№	Название ОПП	Вид ОПП	Номер патента	Дата приоритета
237.	Способ мониторинга разработки газовых месторождений	ИП	2307379	01.03.2006
238.	Способ контроля разработки газового месторождения	ИП	2307927	30.01.2006
239.	Геофизический груз	ИП	2307929	07.11.2005
240.	Устройство сверлильно-фрезерное УСФ	ИП	2309821	10.02.2006
241.	Устройство для очистки асфальтеносмолопарафиновых отложений с внутренней поверхности насосно-компрессорных труб	ИП	2317402	22.08.2005
242.	Способ магнитной дефектоскопии и измерительное устройство для его осуществления	ИП	2319955	29.03.2005
243.	Способ снижения напряжений в околоскважинном пространстве	ИП	2321739	27.02.2006
244.	Технологическая смесь для удаления жидкого пластового флюида из газоконденсатных скважин с аномально низкими пластовыми давлениями	ИП	2328515	15.12.2005
245.	Способ управления процессом предупреждения гидратообразования во внутрипромысловых шлейфах газовых и газоконденсатных месторождений Крайнего Севера	ИП	2329371	26.10.2006
246.	Реагент для подъема пластовых жидкостей из газовых, газоконденсатных скважин с низким газовым фактором в условиях АНПД	ИП	2337937	15.12.2005
247.	Способ группового проведения исследований кустовых газовых и газоконденсатных скважин на стационарных режимах фильтрации	ИП	2338877	12.04.2007
248.	Способ обнаружения техногенных скоплений газа в надпродуктивных отложениях	ИП	2339979	23.04.2007
249.	Способ антикоррозионной защиты трубопровода	ИП	2340830	16.05.2007
250.	Способ повышения устойчивости горных пород в прискважинной зоне	ИП	2341638	14.02.2007
251.	Способ управления технологическими процессами газового промысла	ИП	2344339	12.07.2007
252.	Способ контроля эффективности кислотной обработки продуктивного пласта	ИП	2347901	23.04.2007
253.	Способ фракционирования природного газа	ИП	2354901	20.08.2007
254.	Способ опорожнения участков магистральных газопроводов от газа (варианты)	ИП	2362087	19.03.2008
255.	Способ дифференциального определения негерметичности пакера или циркуляционного клапана в газовых скважинах	ИП	2365749	12.03.2007
256.	Способ демонтажа фундаментов в стесненных условиях энергией взрыва	ИП	2366784	08.04.2008
257.	Способ обработки призабойной зоны пласта	ИП	2368769	17.10.2007
258.	Способ восстановления платинорениевого катализатора риформинга	ИП	2370315	04.10.2007
259.	Устройство для заворота колонных головок	ИП	2376448	26.02.2008
260.	Прокалыватель	ИП	2379486	09.10.2008
261.	Устройство бесконтактного измерения тока катодной защиты	ИП	2379673	21.07.2008
262.	Поверхностная опора надземного трубопровода	ИП	2380601	08.12.2008
263.	Способ приготовления поверочных газовых смесей и устройство для его осуществления	ИП	2383007	11.08.2008
264.	Способ создания малопроницаемого экрана в пористой среде	ИП	2386805	29.01.2009
265.	Датчик коррозии	ИП	2386950	11.08.2008
266.	Способ определения механических напряжений в стальных конструкциях	ИП	2389988	22.04.2009
267.	Способ поэтапной комплексной инженерной защиты общепланировочной насыпи	ИП	2390605	08.12.2008
268.	Способ обеспечения проектного положения трубопроводов обвязки газо- или нефтедобывающих скважин в районах распространения вечномёрзлых грунтов	ИП	2390621	08.12.2008
269.	Газораспределительное устройство	ИП	2394623	29.01.2009
270.	Способ снижения величины крутящих моментов буровой установки на этапах предварительного расширения скважины и при подготовке скважины к протаскиванию в неё трубопровода	ИП	2399742	16.06.2008
271.	Способ повышения достоверности поступающей информации в автоматизированной системе управления технологическими процессами, функционирующей в условиях Крайнего Севера	ИП	2400793	10.06.2008
272.	Лубрикатор для исследования нефтяных и газовых скважин	ИП	2411343	24.08.2009

№	Название ОПП	Вид ОПП	Номер патента	Дата приоритета
273.	Способ нанесения защитного покрытия на трубы	ИП	2415332	05.10.2009
274.	Способ гравиметрического контроля разработки газовых месторождений в районах с сезонной изменчивостью верхней части разреза	ИП	2420767	11.03.2009
275.	Система и способ интерактивного обучения	ИП	2420811	19.08.2009
276.	Вертлюг	ИП	2425951	12.10.2009
277.	Способ дистанционного контроля устройства дренажной защиты подземной коммуникации	ИП	2426996	05.10.2009
278.	Фильтрующий элемент	ИП	2429044	25.02.2010
279.	Защитное донное крепление	ИП	2433220	03.11.2009
280.	Учебный тренажерный комплекс "Автоматическое регулирование и теплотехнический контроль"	ИП	2433482	18.09.2009
281.	Сепаратор для очистки газа	ИП	2438757	23.07.2010
282.	Способ определения механических напряжений в стальных конструкциях	ИП	2439530	02.08.2010
283.	Способ промышленной регенерации триэтиленгликоля	ИП	2446002	15.10.2010
284.	Буровая переносная установка	ИП	2446264	14.04.2010
285.	Десорбер	ИП	2452557	09.09.2010
286.	Способ диагностики технического состояния подземных трубопроводов (варианты)	ИП	2453760	18.12.2009
287.	Способ определения параметров работы скважины в газосборную сеть (учёт в ННГДУ)	ИП	2454535	24.11.2010
288.	Способ повышения достоверности поступающей информации в автоматизированной системе управления технологическими процессами, функционирующей в условиях Крайнего Севера	ИП	2454692	05.05.2011
289.	Твердый пенообразователь для удаления жидкости с забоя скважины	ИП	2456324	31.03.2011
290.	Лубрикатор для исследования нефтяных и газовых скважин с высоким избыточным давлением на устье	ИП	2456430	03.12.2010
291.	Грунтовый геодезический репер для областей сезонного промерзания грунтов	ИП	2456545	29.03.2011
292.	Многоуровневая распределенная волоконно-оптическая система связи	ИП	2456747	07.02.2011
293.	Носитель катализатора для риформинга бензиновых фракций и способ его приготовления	ИП	2458103	27.05.2011
294.	Телескопическая механическая опора	ИП	2459923	09.11.2010
295.	Способ продувки узлов очистки газа и устройство для его осуществления	ИП	2460000	06.10.2010
296.	Биметаллический датчик контактной коррозии	ИП	2463576	17.02.2011
297.	Способ повышения качества регенерации метанола из водометанольного раствора	ИП	2465949	30.09.2010
298.	Устройство регистрации движения грунта в местах с возможными оползневыми явлениями по трассе пролегания трубопровода	ИП	2467123	12.01.2011
299.	Микросферический бицеолитный катализатор для повышения октанового числа бензина крекинга вакуумного газойля и способ его приготовления	ИП	2473384	25.08.2011
300.	Микросферический катализатор для крекинга нефтяных фракций и способ его приготовления	ИП	2473385	25.08.2011
301.	Способ очистки сточных вод	ИП	2473469	05.08.2011
302.	Способ гидродинамических исследований нагнетательных скважин	ИП	2473804	24.08.2011
303.	Устройство для нарезания резьбы на трубах на устье скважин	ИП	2474671	15.03.2012
304.	Способ оперативного контроля выноса воды и песка с добываемым продуктом из скважины в АСУ ТП УКПГ газопромысловых объектов нефтегазоконденсатных месторождений Крайнего Севера	ИП	2474685	05.05.2011
305.	Способ определения коэффициента теплопередачи газа в газосборном шлейфе в окружающую среду в АСУ ТП УКПГ газоконденсатных месторождений Крайнего Севера	ИП	2474753	05.05.2011
306.	Способ определения фильтрационных параметров пласта	ИП	2476669	15.09.2011

№	Название ОПП	Вид ОПП	Номер патента	Дата приоритета
307.	Способ определения фильтрационных свойств совместно работающих пластов (варианты)	ИП	2476670	15.09.2011
308.	Способ измерения направления и скорости движения грунта относительно подземного трубопровода и устройство для его осуществления	ИП	2476747	27.12.2010
309.	Способ ремонта металлических трубопроводов с дефектом смещение сваренных кромок установкой ремонтной накладки	ИП	2478863	12.05.2011
310.	Система осушения и контроля за состоянием оползневого склона	ИП	2479691	02.03.2011
311.	Способ получения трехмерного распределения проницаемости пласта	ИП	2479714	24.08.2011
312.	Способ оптимизации тока подмагничивания при контроле механических напряжений методом шумов Баркгаузена	ИП	2479838	27.12.2010
313.	Лубрикатор для исследования скважин	ИП	2480572	12.07.2011
314.	Лубрикатор для геофизических исследований и работ в газовых скважинах	ИП	2480573	13.10.2011
315.	Способ контроля безопасности при производстве ремонтных (огневых) работ на объектах магистральных газопроводов и беспроводная система для его осуществления	ИП	2484361	12.12.2011
316.	Способ создания депрессии на пласт для проведения скважинных исследований	ИП	2490446	12.12.2011
317.	Способ гидрогазодинамических исследований скважин	ИП	2490449	08.09.2011
318.	Способ определения работающих интервалов и источников обводнения в горизонтальной нефтяной скважине	ИП	2490450	06.10.2011
319.	Геофизический лубрикатор с испытательным устройством	ИП	2495224	06.02.2012
320.	Способ распределения нагрузки между технологическими линиями цеха осушки газа газодобывающего комплекса	ИП	2497574	05.05.2011
321.	Противооползневое защитное сооружение	ИП	2498020	29.07.2011
322.	Противооползневое защитное сооружение	ИП	2498021	29.07.2011
323.	Способ выявления внутренних расслоений стенок труб	ИП	2499255	05.06.2012
324.	Способ измерения поляризованного потенциала подземного металлического сооружения.	ИП	2499270	19.06.2012
325.	Реагент для удаления пластовой жидкости, содержащей высокоминерализованную пластовую воду, из газовых и газоконденсатных скважин	ИП	2502776	15.07.2011
326.	Способ и устройство бесконтактной внутрุตрубой диагностики подземных трубопроводов	ИП	2504762	12.09.2012
327.	Способ приготовления катализатора с низким содержанием редкоземельных элементов для крекинга нефтяных фракций	ИП	2509605	09.01.2013
328.	Способ эксплуатации скважины с помощью погружной электроцентробежной насосной установки	ИП	2519238	19.11.2012
329.	Противооползневое защитное сооружение	ИП	2524225	18.06.2012
330.	Способ регенерации триэтиленгликоля	ИП	2527232	26.12.2012
331.	Устройство для измерения скорости и направления движения грунта относительно подземного трубопровода	ИП	2531979	25.03.2013
332.	Противооползневое защитное сооружение	ИП	2531986	18.06.2012
333.	Способ разработки многопластового месторождения газа	ИП	2536527	24.07.2013
334.	Способ осушения полости оборудования и комплекс для его осуществления	ИП	2536758	16.07.2013
335.	Способ технического диагностирования газотурбинной установки	ИП	2536759	04.12.2013
336.	Способ герметизации резьбового соединения колонной головки	ИП	2541007	21.01.2014
337.	Способ производства сжиженного природного газа и комплекс для его реализации	ИП	2541360	20.02.2014
338.	Способ определения работающих интервалов пласта в горизонтальных скважинах	ИП	2541671	16.12.2013
339.	Способ монтажа внутренних вставок корпуса турбины газоперекачивающего агрегата	ИП	2544020	15.01.2014
340.	Устройство для резки труб на устье фонтанирующей скважины	ИП	2553703	21.02.2014
341.	Способ ремонта потенциально опасного участка газопровода	ИП	2554172	23.10.2013

№	Название ОПП	Вид ОПП	Номер патента	Дата приоритета
342.	Способ определения длины патрубка	ИП	2556316	12.03.2014
343.	Система адаптивного автоматического управления производительностью куста газовых скважин	ИП	2559268	12.02.2014
344.	Клапан запорный электромагнитный	ИП	2559861	09.12.2013
345.	Способ управления процессом предупреждения гидратообразования в газосборных шлейфах, подключенных газовых и газоконденсатных месторождений Крайнего Севера	ИП	2560028	05.08.2014
346.	Способ освоения и разработки многопластового месторождения с низкими фильтрационно-емкостными коллекторами	ИП	2560763	03.09.2014
347.	Конструкция наблюдательной геоэкологической скважины для отбора проб воздуха	ИП	2561398	22.04.2014
348.	Способ контроля и диагностики электрооборудования вагонов-термоцистерн	ИП	2561483	08.07.2014
349.	Система диагностики технического состояния магистрального трубопровода на участках надземных переходов	ИП	2562602	23.12.2013
350.	Комплекс мониторинга напряженно-деформированного состояния магистральных трубопроводов	ИП	2568232	04.03.2014
351.	Способ определения коэффициента гидравлического сопротивления газосборного шлейфа в АСУ ТП установок комплексной подготовки газа газоконденсатных месторождений Крайнего Севера	ИП	2568737	05.08.2014
352.	Способ и устройство бесконтактной диагностики технического состояния подземных трубопроводов	ИП	2568808	11.04.2014
353.	Способ определения компонентного состава пород хемогенных отложений	ИП	2572223	19.03.2014
354.	Способ получения автомобильного бензина	ИП	2572514	01.12.2014
355.	Противообледенительная система газоперекачивающего агрегата с газотурбинным приводом	ИП	2573437	16.01.2015
356.	Способ управления процессом предупреждения гидратообразования в газосборных шлейфах, подключенных к общему коллектору на газовых и газоконденсатных месторождениях Крайнего Севера	ИП	2573654	05.08.2014

**Сведения об изобретениях и полезных моделях,
обладателем прав на которые является ПАО «Газпром»**

№	Наименование ОПП	Вид ОПП	Номер патента	Дата приоритета
1.	Барабан для гранулирования технического углерода	ПМ	32107	17.04.2003
2.	Дорожная конструкция со сборным покрытием из бетонных плит	ПМ	34940	08.10.2003
3.	Устройство для закрепления грунта откоса в месте выхода трубопровода	ПМ	34944	08.10.2003
4.	Устройство для укрепления откоса грунтового сооружения	ПМ	34945	08.10.2003
5.	Система передачи данных о технологическом процессе	ПМ	37560	12.01.2004
6.	Система передачи данных о технологическом процессе с электронной цифровой подписью	ПМ	37852	12.01.2004
7.	Устройство контроля параметров нефтяных и/или газовых и/или газоконденсатных скважин	ПМ	38485	27.02.2004
8.	Устройство для укрепления грунтовой насыпи	ПМ	42547	01.10.2004
9.	Устройство для измерения поляризационного потенциала подземного металлического сооружения	ПМ	44117	29.07.2004
10.	Сопряжение дорожной насыпи со слабым основанием (варианты)	ПМ	56408	04.05.2006
11.	Конструкция дорожных одежд автомобильных дорог (варианты)	ПМ	56409	04.05.2006
12.	Конструкция крепления грунтового откоса	ПМ	57300	04.05.2006
13.	Муфта для ремонта трубопровода	ПМ	60174	08.08.2006
14.	Фильтр-сепаратор для дегазации и очистки пластовой воды, извлекаемой из метаноугольной скважины (варианты)	ПМ	60391	14.04.2006

№	Наименование ОПП	Вид ОПП	Номер патента	Дата приоритета
15.	Конструкция скважины для беспакерной эксплуатации в зоне многолетнемерзлых высокочленистых пород	ПМ	60983	04.09.2006
16.	Конструкция газовой и газоконденсатной скважины для пакерной эксплуатации в зоне многолетнемерзлых пород	ПМ	62982	04.09.2006
17.	Регулируемый эжектор (варианты)	ПМ	63472	19.02.2007
18.	Агрегатно-цеховой комплекс контроля и управления "Риус-Квант", предназначенный для замены выработавших технический ресурс средств автоматизации газоперекачивающих агрегатов ГТК-10И (Р) - SPEEDTRONIC и компрессорных цехов импортной поставки-GEOMATIC	ПМ	66447	16.03.2007
19.	Компрессорная станция	ПМ	68068	12.03.2007
20.	Установка очистки сточных вод	ПМ	71649	02.07.2007
21.	Пьезоэлектрический вибропреобразователь	ПМ	72076	05.10.2007
22.	Муфта для ремонта трубопровода	ПМ	77013	29.04.2008
23.	Установка комплексной подготовки газа	ПМ	77405	02.06.2008
24.	Горизонтальный сепаратор	ПМ	78087	26.06.2008
25.	Вертикальный сепаратор	ПМ	78088	26.06.2008
26.	Горизонтальный сепаратор	ПМ	78089	01.07.2008
27.	Оборудование для эксплуатации многозабойной скважины	ПМ	79144	25.07.2008
28.	Скважинный фильтр	ПМ	79312	14.07.2008
29.	Корпоративная система получения космической информации для проектирования и эксплуатации протяженных инженерных сооружений для разведки нефтегазовых месторождений и их обустройства, и эксплуатации	ПМ	79362	13.08.2008
30.	Установка очистки газа от кислых компонентов	ПМ	79449	04.08.2008
31.	Комбинированная система фильтрации	ПМ	79802	01.09.2008
32.	Конструкция многозабойной скважины для одновременной эксплуатации нескольких пластов разной продуктивности	ПМ	79935	29.07.2008
33.	Передвижной автогазозаправщик для заправки транспортных средств компримированным природным газом	ПМ	79973	09.09.2008
34.	Оборудование для эксплуатации многозабойной скважины	ПМ	80196	31.07.2008
35.	Муфта для ремонта трубопровода	ПМ	80534	10.09.2008
36.	Сигнализатор давления	ПМ	80566	21.08.2008
37.	Компрессорная станция магистрального газопровода "ВНИИГАЗ"	ПМ	82008	17.11.2008
38.	Установка для испытания устойчивости морских гидротехнических сооружений	ПМ	83480	12.12.2008
39.	Устройство для предупреждения накипи	ПМ	84268	12.03.2009
40.	Двусторонняя станция заправки автомобилей компримированным природным газом "ВНИИГАЗ"	ПМ	84501	02.12.2008
41.	Дегазатор конденсата	ПМ	84736	12.03.2009
42.	Сужающее устройство для измерения расхода газа	ПМ	84970	25.03.2009
43.	Муфта для ремонта трубопровода	ПМ	85212	30.03.2009
44.	Сепарационный блок	ПМ	85359	10.02.2009
45.	Сепарационный блок	ПМ	85360	10.02.2009
46.	Блок насосной	ПМ	85571	10.02.2009
47.	Автозаправочная станция природным газом - ВНИИГАЗ	ПМ	87004	02.03.2009
48.	Хранилище газов в горных выработках - ВНИИГАЗ	ПМ	89505	02.03.2009
49.	Хранилище гелия	ПМ	89660	29.06.2009
50.	Устройство для регулирования уровня жидкости в сепараторе (варианты)	ПМ	89730	08.06.2009

№	Наименование ОПП	Вид ОПП	Номер патента	Дата приоритета
51.	Устройство для контроля защищенности подземных металлических сооружений	ПМ	90204	14.09.2009
52.	Мобильная ледостойкая буровая платформа	ПМ	90456	18.09.2009
53.	Станция газоснабжения железнодорожных транспортных средств сжиженным природным газом	ПМ	91134	07.09.2009
54.	Мобильная лаборатория анализа газомоторного топлива	ПМ	91178	10.08.2009
55.	Термоизолирующий спальный комплект	ПМ	91828	21.08.2009
56.	Фитинг для соединения пластмассовых труб под углом	ПМ	93492	29.10.2009
57.	Пластмассовый фитинг	ПМ	94305	08.10.2009
58.	Ячейка для исследования электрохимических процессов	ПМ	95404	02.02.2010
59.	Ячейка для исследования электрохимических процессов	ПМ	95405	05.02.2010
60.	Устройство для измерения скорости и направления движения грунта относительно подземного трубопровода	ПМ	96582	24.02.2010
61.	Скважинный фильтр	ПМ	96608	29.03.2010
62.	Устройство для индикации уровня жидкости в скважине	ПМ	96610	01.03.2010
63.	Силовая установка транспортного средства	ПМ	96612	01.03.2010
64.	Фитинг для термопластичных трубопроводов	ПМ	96627	08.10.2009
65.	Установка для проведения исследований	ПМ	96962	29.03.2010
66.	Форма для изготовления литых серобетонных изделий	ПМ	97961	28.04.2010
67.	Комплекс для приготовления композиционного серобитума	ПМ	97998	28.04.2010
68.	Комплекс для приготовления сероасфальта	ПМ	98012	28.04.2010
69.	Установка получения жидких углеводородов из синтез-газа	ПМ	98187	04.05.2010
70.	Установка для литья изделий из серобетона	ПМ	98351	07.06.2010
71.	Устройство для исследования состава жидкостной ванны, ликвидирующей прихват трубных колонн в наклонно направленной скважине	ПМ	98589	28.04.2010
72.	Устройство для оптимизации режима эксплуатации скважины	ПМ	99060	02.07.2010
73.	Установка для компримирования газа	ПМ	99085	07.06.2010
74.	Устройство ультразвукового измерения шероховатости поверхности трубы	ПМ	99615	02.07.2010
75.	Автоматизированная система плавного пуска синхронного электропривода механизмов с высокомоментной нагрузкой	ПМ	101598	05.05.2010
76.	Станция катодной защиты с устройством для поддержания защитных потенциалов	ПМ	102008	24.09.2010
77.	Муфта для ремонта трубопровода	ПМ	105396	03.12.2010
78.	Электропривод газоперекачивающего агрегата	ПМ	107427	29.03.2011
79.	Станция электрокоагуляционной подготовки питьевой воды с водонапорной системой	ПМ	109131	13.04.2011
80.	Станция электрокоагуляционной подготовки питьевой воды	ПМ	109132	13.04.2011
81.	Станция электрокоагуляционной подготовки питьевой воды с оборотной системой утилизации промывной воды	ПМ	109133	13.04.2011
82.	Станция электрокоагуляционной подготовки и умягчения питьевой воды	ПМ	109134	13.04.2011
83.	Установка очистки природного газа высокого давления от гелия	ПМ	114423	11.11.2011
84.	Нагрузочный стенд для испытаний режимов движения внутритрубного снаряда-дефектоскопа, снабженного опорными элементами, выполненными в виде мотор-генератор-колес	ПМ	117563	15.02.2012
85.	Сеть газораспределения	ПМ	117567	15.02.2012
86.	Цокольное перекрытие и узел его опирания	ПМ	118656	15.02.2012

№	Наименование ОПП	Вид ОПП	Номер патента	Дата приоритета
87.	Стенд для испытания газодинамических уплотнений роторов нагнетателей природного газа	ПМ	119828	08.02.2012
88.	Конденсатосборник для полимерных газопроводов	ПМ	121551	20.06.2012
89.	Устройство для определения сопротивления изоляции изоляционного покрытия участка трубопровода	ПМ	121596	28.05.2012
90.	Микропроцессорный комплекс мониторинга и управления процессом сварки кольцевых стыков труб	ПМ	121765	06.04.2011
91.	Устройство для контроля изоляции электродвигателя	ПМ	121939	18.07.2012
92.	Автоматизированная система управления работой канализационной насосной станции	ПМ	122102	22.06.2012
93.	Внутритрубный многоканальный профилемер	ПМ	131866	01.02.2013
94.	Резонансная система передачи электроэнергии	ПМ	133367	05.07.2013
95.	Установка двухстадийного получения гелиевого концентрата из природного газа	ПМ	134817	26.06.2013
96.	Конструкция многозабойной газовой скважины	ПМ	137662	07.11.2013
97.	Конструкция многоствольной газовой скважины	ПМ	137689	07.11.2013
98.	Конструкция многозабойной газовой скважины для беспакерной эксплуатации	ПМ	137844	07.11.2013
99.	Устройство для очистки полости трубопровода	ПМ	139817	12.02.2014
100.	Установка для калибровки скважинных газовых расходомеров	ПМ	141798	12.02.2014
101.	Электропривод газоперекачивающего агрегата	ПМ	143197	03.03.2014
102.	Посадочный узел очистного устройства трубопровода	ПМ	143302	11.09.2013
103.	Термокамера установки для калибровки скважинных термометров-манометров	ПМ	143888	12.02.2014
104.	Установка переработки природного или попутного нефтяного газов	ПМ	145567	18.07.2014
105.	Установка для подготовки газовой смеси	ПМ	150781	27.06.2014
106.	Устройство для контроля проходного сечения трубопровода	ПМ	156772	13.08.2015
107.	Устройство низа сталеполимерной безмуфтовой гибкой трубы для эксплуатации скважины без глушения	ПМ	158968	29.10.2015
108.	Способ взрывозащиты аппарата внутритрубного контроля и устройство системы взрывозащиты для его выполнения	ИП	EP2815166	31.10.2012
109.	Способ работы и устройство газотурбинной установки	ИП	10-1575554	07.11.2013
110.	Способ взрывозащиты аппарата внутритрубного контроля и устройство системы взрывозащиты для его выполнения	ИП	600	31.10.2012
111.	Смазочный реагент к буровым растворам	ИП	2105783	30.05.1996
112.	Способ цементирования обсадных колонн	ИП	2111342	14.06.1996
113.	Способ удаления жидкости из газоконденсатной скважины и установка для его осуществления	ИП	2114284	01.07.1996
114.	Центробежная машина	ИП	2119101	30.04.1997
115.	Способ предотвращения коррозионного растрескивания под напряжением трубопроводов	ИП	2120079	26.12.1997
116.	Способ переработки природного газа	ИП	2124929	23.06.1998
117.	Способ подготовки природного газа	ИП	2124930	23.06.1998
118.	Способ определения коэффициента теплоотдачи эксплуатационной скважины	ИП	2126887	24.03.1997
119.	Способ погружения трубчатой сваи в многолетнемерзлый грунт	ИП	2128270	22.04.1997
120.	Конструкция обсадной колонны	ИП	2129201	13.05.1997
121.	Волновой обменник давления	ИП	2133886	24.07.1997
122.	Способ переработки природного газа	ИП	2142325	15.03.1999

№	Наименование ОПП	Вид ОПП	Номер патента	Дата приоритета
123.	Способ прогнозирования содержания конденсата в пластовом газе и его суммарной добычи для залежей с высоким содержанием конденсата	ИП	2143065	24.07.1998
124.	Способ подготовки скважины к спуску и цементированию обсадной колонны	ИП	2144609	21.04.1998
125.	Тампонажный цемент для низкотемпературных скважин "Аркцемент"	ИП	2144977	13.03.1997
126.	Способ выявления участков магистральных трубопроводов, предрасположенных к коррозионному растрескиванию под напряжением (стресс-коррозии)	ИП	2147098	03.06.1999
127.	Центробежный сепаратор	ИП	2147913	31.05.1999
128.	Облегченный тампонажный раствор	ИП	2151267	10.11.1998
129.	Установка для испытания пластмассовых труб	ИП	2152020	08.06.1998
130.	Способ обезвоживания водонефтяной эмульсии	ИП	2152817	15.11.1999
131.	Способ восстановления герметичности межколонного пространства скважины	ИП	2153571	14.09.1998
132.	Перо оболочковой турбинной лопатки "Флокс 2"	ИП	2154169	10.11.1998
133.	Способ получения серного цемента	ИП	2154602	05.01.1999
134.	Способ определения содержания сероводорода в мазуте	ИП	2155960	23.11.1998
135.	Сочлененное транспортное средство	ИП	2156202	30.10.1998
136.	Статор компрессора газотурбинного двигателя	ИП	2156381	27.01.1999
137.	Конструкция насыпного охлаждаемого основания сооружений и способ температурной стабилизации многолетнемерзлых грунтов	ИП	2157872	26.12.1996
138.	Способ стабилизации теплового состояния устьевой зоны скважины в многолетнемерзлых породах	ИП	2158353	13.03.1999
139.	Установка для определения стойкости пластмассовых труб	ИП	2158913	24.06.1998
140.	Способ регенерации катализаторов дегидроциклодимеризации алифатических углеводородов	ИП	2159676	07.06.1999
141.	Камера сгорания газотурбинного двигателя	ИП	2160416	01.12.1999
142.	Способ подготовки природного газа	ИП	2161526	06.06.2000
143.	Устройство для очистки внутренней поверхности труб	ИП	2162754	08.12.1999
144.	Скважинный дроссель	ИП	2162931	23.02.1998
145.	Способ определения покомпонентного расхода потока газожидкостной смеси продуктов газонефтедобычи в трубопроводе и устройство для его реализации	ИП	2164340	30.12.1997
146.	Способ подготовки газового конденсата к транспортированию по трубопроводу	ИП	2165565	10.07.2000
147.	Энергоблок газотурбинной электростанции	ИП	2166656	08.02.1999
148.	Способ изготовления теплоизоляционного элемента	ИП	2167054	16.05.2000
149.	Состав для проведения ремонтных и изоляционных работ в скважине	ИП	2167181	27.07.1999
150.	Способ очистки ствола скважины	ИП	2168000	24.08.1999
151.	Способ подвески обсадных колонн	ИП	2169251	08.12.1999
152.	Способ хранения некондиционных нефтесодержащих продуктов в подземном резервуаре и извлечения из них углеводородного сырья	ИП	2170201	08.12.1999
153.	Способ установки цементного моста	ИП	2170334	24.08.1999
154.	Способ реконструкции компрессорной станции и устройство для его осуществления	ИП	2170369	10.01.2000
155.	Утяжеленный расширяющийся тампонажный раствор	ИП	2170809	15.12.1999
156.	Способ предотвращения растепления околоствольного пространства скважины в зоне мерзлоты	ИП	2170810	13.05.1999
157.	Способ предотвращения растепления околоствольного пространства скважины в зоне мерзлоты	ИП	2170811	13.05.1999

№	Наименование ОПП	Вид ОПП	Номер патента	Дата приоритета
158.	Устройство для удерживания обломков ротора турбомашин	ИП	2171382	21.07.1999
159.	Композиция для удаления асфальтосмолопарафиновых отложений	ИП	2173328	08.12.1999
160.	Устройство для перекрытия полости газопровода под давлением	ИП	2173810	26.06.1999
161.	Заглушка, устройство для монтажа её на объект и способ монтажа заглушки	ИП	2173811	29.06.1999
162.	Способ обнаружения повреждений трубопроводов при проведении операций налива сжиженных газов для предотвращения разливов	ИП	2173813	27.03.2000
163.	Металлокерамический газопровод высокотемпературной газовой турбины	ИП	2174617	15.06.1999
164.	Способ крепления обсадных колонн в скважине	ИП	2175711	15.03.2000
165.	Способ очистки и осушки природного и попутного нефтяного газов с высоким содержанием сероводорода	ИП	2176266	27.03.2000
166.	Устройство для крепления жаровой трубы в корпусе камеры сгорания	ИП	2177114	03.04.2000
167.	Телевизионный комплекс для глубинной видеосъемки и способ формирования телевизионного сигнала цветного изображения объекта	ИП	2177676	27.09.2000
168.	Способ ремонта газопровода	ИП	2178856	20.11.2000
169.	Способ очистки раствора гликоля - осушителя природного газа	ИП	2181069	13.04.2001
170.	Способ управления работой комплекса агрегатов компрессорного цеха	ИП	2181854	18.06.2001
171.	Способ герметизации затрубного пространства скважины	ИП	2183726	20.10.2000
172.	Способ обработки продуктивной зоны пласта	ИП	2183742	01.08.2000
173.	Способ заложения поисковых и разведочных скважин	ИП	2183843	15.06.2000
174.	Способ воздействия на слабопроницаемый трещиноватый коллектор с аномально высоким пластовым давлением	ИП	2184219	05.07.2000
175.	Жидкость-песконоситель для гидравлического разрыва пласта	ИП	2184223	05.07.2000
176.	Буровой раствор для бурения многолетнемерзлых пород	ИП	2184756	20.02.2001
177.	Автогазозаправщик	ИП	2185976	13.06.2001
178.	Способ заправки транспортных средств сжатым горючим газом	ИП	2185977	28.06.2001
179.	Композиционный реагент для буровых растворов	ИП	2186083	12.07.2000
180.	Ротор компрессора газотурбинного двигателя	ИП	2186258	10.05.2000
181.	Способ изготовления армированных трехслойных пластмассовых труб	ИП	2186685	14.04.2000
182.	Компрессор газотурбинного двигателя	ИП	2187023	03.01.2001
183.	Воздухоочистительное устройство	ИП	2188082	07.02.2001
184.	Опора газотурбинного двигателя	ИП	2189475	26.10.2000
185.	Компрессор газотурбинного двигателя	ИП	2189499	26.05.2000
186.	Способ ремонта трубопровода	ИП	2189517	30.10.2001
187.	Устройство для нарезания резьбы на трубах на устье скважин	ИП	2190078	14.04.2000
188.	Стенд для опрессовки газонефтепромыслового оборудования	ИП	2190081	31.01.2000
189.	Уплотнительный элемент пакера	ИП	2190082	08.06.2000
190.	Турбоблок газотурбинной электростанции	ИП	2190108	09.10.2000
191.	Устройство для ликвидации течи	ИП	2190148	30.11.1999
192.	Барокамера перфорационная	ИП	2193503	17.03.2000
193.	Газотурбинный энергоагрегат	ИП	2193678	04.12.2000
194.	Стеновая скважина	ИП	2194147	20.10.2000
195.	Способ маркировки радиоактивным индикаторным веществом дефектов стенки магистрального трубопровода, внутритрубный аппарат для маркировки дефектов стенки магистрального трубопровода и инъекционный модуль	ИП	2194261	28.03.2001
196.	Способ изоляции подошвенной воды в порово-трещинном коллекторе	ИП	2194843	18.12.2000

№	Наименование ОПП	Вид ОПП	Номер патента	Дата приоритета
197.	Внутритрубное транспортное средство	ИП	2194918	07.05.2001
198.	Труборезка внутренняя	ИП	2196218	26.09.2000
199.	Устройство для очистки и осушки природного и попутного нефтяного газов с высоким содержанием сероводорода	ИП	2197318	22.08.2001
200.	Внутритрубное транспортное средство с автономным источником электроэнергии	ИП	2197678	07.05.2001
201.	Надсадочный абсорбер осушки газа (варианты)	ИП	2198017	04.02.2002
202.	Пакер	ИП	2198283	01.11.2001
203.	Газотурбинная установка	ИП	2198311	03.01.2001
204.	Способ ремонта магистрального трубопровода	ИП	2198340	24.01.2002
205.	Компрессорная станция магистрального газопровода	ИП	2198342	05.03.2002
206.	Рабочая лопатка турбомшины	ИП	2199669	26.01.2001
207.	Надроторное устройство турбомшины	ИП	2199680	26.01.2001
208.	Внутритрубное транспортирующее средство	ИП	2199695	07.05.2001
209.	Газоперекачивающий агрегат компрессорной станции магистрального газопровода	ИП	2200255	26.02.2002
210.	Газоотводное устройство газотурбинной установки	ИП	2202697	07.02.2001
211.	Соединение пластмассовых армированных труб и способ его выполнения	ИП	2202727	25.12.2001
212.	Охлаждаемая металлокерамическая рабочая лопатка газовой турбины	ИП	2204020	10.01.1999
213.	Квазиadiaбатный керамический сопловый аппарат высокотемпературной газовой турбины (варианты)	ИП	2204021	01.03.1999
214.	Газотурбинный двигатель	ИП	2204036	23.04.2001
215.	Состав для ограничения притока пластовых вод в скважину	ИП	2204709	18.06.2001
216.	Устройство для фиксации дефлектора диска турбомшины	ИП	2204723	15.05.2000
217.	Способ термогидродинамического воздействия на газоносный угольный пласт	ИП	2205272	13.06.2001
218.	Способ градуировки гигрометров точки росы природных газов и устройство для его осуществления	ИП	2205389	11.05.2000
219.	Способ строительства многозабойной скважины	ИП	2205935	20.09.2001
220.	Устройство для измерения остаточных напряжений в деталях конструкций	ИП	2207531	13.07.2001
221.	Устройство для определения пластовых потерь ретроградного конденсата	ИП	2209298	06.12.2001
222.	Устройство для расширения ствола скважины	ИП	2209920	25.09.2002
223.	Керногазонаборник	ИП	2209922	31.10.2002
224.	Способ разупрочнения угольного пласта	ИП	2209968	06.09.2001
225.	Способ увеличения метаноотдачи угольного пласта	ИП	2209984	06.09.2001
226.	Способ эксплуатации подземных хранилищ газов в отложениях растворимых пород	ИП	2211179	27.12.2001
227.	Способ ремонта скважин подземных резервуаров	ИП	2211300	27.12.2001
228.	Ротор многоступенчатой турбины газотурбинного двигателя	ИП	2211337	12.01.2002
229.	Способ эксплуатации нефтяных или нефтегазовых скважин	ИП	2212523	14.05.2001
230.	Газотурбинный двигатель	ИП	2213874	16.11.2001
231.	Контейнер текстильный для баллаستировки трубопроводов	ИП	2214546	04.11.2002
232.	Гидродомкратный блок	ИП	2215116	21.06.2001
233.	Установка для спуска-подъема труб под давлением	ИП	2215117	04.10.2001
234.	Малогобаритная автоматическая непрерывная гидравлическая установка для спуска труб в скважину под давлением	ИП	2215118	08.10.2001

№	Наименование ОПП	Вид ОПП	Номер патента	Дата приоритета
235.	Головка колонная разъемная заклинивающаяся	ИП	2215121	28.06.2001
236.	Опора подшипника газотурбинного двигателя	ИП	2215886	28.11.2001
237.	Устройство для сверления оборудования, находящегося под давлением	ИП	2217269	08.07.2002
238.	Способ соединения пластмассовых армированных труб	ИП	2217311	14.08.2001
239.	Способ изготовления многослойной пластмассовой трубы	ИП	2219426	13.08.2001
240.	Выхлопное устройство турбомшины	ИП	2220285	20.02.2002
241.	Неразъемное соединение труб и способ его изготовления	ИП	2220355	25.12.2001
242.	Морская ледостойкая плавучая платформа и способ ее эксплуатации	ИП	2221917	11.04.2001
243.	Волнолом	ИП	2223359	12.10.2001
244.	Клапан обратный	ИП	2223436	20.09.2001
245.	Способ получения сероасфальтобетона	ИП	2223991	08.04.2002
246.	Способ получения серобитума	ИП	2223992	08.04.2002
247.	Способ предотвращения отклонения параметров силовой турбины турбомашинного агрегата при внезапном полном или частичном сбросе нагрузки	ИП	2225945	10.04.2002
248.	Опора ротора турбокомпрессора	ИП	2227232	24.09.2002
249.	Туннельный нанотурбокомпрессор	ИП	2227850	17.01.2002
250.	Гидронатаскиватель координатный	ИП	2228425	08.01.2002
251.	Установка для определения стойкости полимерных труб	ИП	2229695	15.04.2002
252.	Ротор многоступенчатой турбины	ИП	2230195	30.05.2002
253.	Способ защиты подшипниковых узлов роторных машин от электрического тока при сварочных работах на агрегате	ИП	2230637	24.03.2003
254.	Защитное устройство для измерительных приборов	ИП	2231035	15.03.2002
255.	Устройство защиты от внутренних перенапряжений трехфазных электрических сетей с изолированной нейтралью (варианты)	ИП	2232457	17.09.2001
256.	Способ добычи нефти из газовых скважин с нефтесодержащими пластами	ИП	2232877	30.06.2000
257.	Способ эксплуатации скважины	ИП	2232880	15.03.2002
258.	Скважинный клапан-отсекатель	ИП	2234595	30.12.2002
259.	Абсорбент для очистки газов от H ₂ S и CO ₂	ИП	2235582	18.12.2001
260.	Устройство для опрессовки фонтанной "елки"	ИП	2236552	16.07.2002
261.	Способ регулирования технологических параметров магистрального газопровода при наличии участков с пониженными допустимыми давлениями газа	ИП	2238474	24.04.2003
262.	Способ подземной добычи гидроминерального сырья	ИП	2239057	26.06.2003
263.	Муфта для ремонта трубопровода и способ ее установки	ИП	2240468	17.04.2003
264.	Способ аналитической диагностики разрушающего давления трубопроводов с поверхностными дефектами	ИП	2240469	25.02.2003
265.	Звукопоглощающий кожух газотурбинной установки	ИП	2241843	14.07.2003
266.	Выхлопной тракт газоперекачивающего агрегата	ИП	2243385	04.01.2003
267.	Способ повышения углеводородоотдачи топливного пласта	ИП	2246611	12.08.2002
268.	Опорная система трубопровода	ИП	2249747	05.03.2004
269.	Устьевое оборудование скважины, эксплуатируемой с помощью погружного штангового насоса	ИП	2250350	05.03.2004
270.	Установка для обогрева превентора в зимний период в условиях распространения многолетнемерзлых пород	ИП	2250356	25.08.2003
271.	Электромагнитный скважинный дефектоскоп	ИП	2250372	08.08.2003
272.	Камера сгорания газотурбинной установки	ИП	2250416	08.05.2003
273.	Способ повышения продуктивности скважин	ИП	2250986	05.06.2003

№	Наименование ОПП	Вид ОПП	Номер патента	Дата приоритета
274.	Способ двухступенчатого смешения жидкости и газа с повышенной однородностью смеси	ИП	2252065	22.03.2004
275.	Сочлененное транспортное средство	ИП	2252889	23.05.2003
276.	Подвижная опора трубопровода	ИП	2253790	20.07.2004
277.	Газотурбинный двигатель	ИП	2255234	22.09.2003
278.	Способ измерения расхода воды и пароводяных смесей геотермальных скважин	ИП	2256155	13.01.2004
279.	Способ создания подземных хранилищ в растворимых породах	ИП	2256596	28.01.2004
280.	Трубная муфта и способ ее изготовления	ИП	2256841	28.08.2003
281.	Жидкость-песконоситель для гидравлического разрыва пласта	ИП	2258136	30.12.2003
282.	Способ сооружения подземного тоннельного резервуара в пласте каменной соли ограниченной мощности	ИП	2258652	17.02.2004
283.	Способ определения октанового числа не содержащих антидетонационных присадок автомобильных бензинов, катализаторов риформинга и прямогонных бензиновых фракций	ИП	2258928	31.12.2003
284.	Способ создания подземного резервуара в каменной соли и устройство для его осуществления	ИП	2260116	25.12.2003
285.	Способ обработки призабойной зоны терригенного пласта газовой скважины в условиях аномально низких пластовых давлений	ИП	2261323	30.12.2003
286.	Буровой раствор	ИП	2262524	12.03.2004
287.	Способ сооружения подземного хранилища в растворимых породах	ИП	2264339	12.04.2004
288.	Способ раздельного определения соединений магния в каустических магнетитовых порошках	ИП	2264620	02.06.2004
289.	Способ сооружения подземного резервуара в каменной соли	ИП	2264965	23.12.2003
290.	Способ оценки работоспособности катализатора в реакторах установок получения серы по методу Клауса и реакторов доочистки по методу Сульфрен	ИП	2264978	20.04.2004
291.	Способ определения герметичности резьбовых трубных соединений	ИП	2265815	26.11.2002
292.	Способ сборки центробежного нагнетателя	ИП	2266437	09.03.2004
293.	Способ бандажирования дефектного участка трубопровода и устройство для его осуществления	ИП	2266463	23.10.2003
294.	Система охлаждения газотурбинного двигателя газоперекачивающего агрегата	ИП	2267019	27.04.2004
295.	Опора надземного трубопровода	ИП	2267686	25.06.2001
296.	Способ определения качества каустических магнетитовых порошков	ИП	2269773	02.06.2004
297.	Способ бестраншейной замены трубопровода большого диаметра	ИП	2270952	26.04.2004
298.	Осмотическая энергоустановка непрерывного действия	ИП	2271463	26.06.2003
299.	Цистерна для сжиженных газов	ИП	2272216	09.08.2004
300.	Устройство для смены задвижек фонтанной арматуры скважин	ИП	2274726	17.06.2004
301.	Полимерно-контейнерное балластирующее устройство для трубопровода (ПКБУ)	ИП	2274794	20.04.2005
302.	Блок силовой газоперекачивающего агрегата	ИП	2276277	28.10.2004
303.	Устройство для нагнетания флюида	ИП	2280152	15.04.2004
304.	Автоматическое устройство аварийного закрытия крана	ИП	2282088	21.09.2004
305.	Центратор обсадной колонны	ИП	2282705	28.12.2004
306.	Башмак обсадной колонны	ИП	2282706	28.12.2004
307.	Заколонный пакер	ИП	2282711	28.12.2004
308.	Центратор обсадной колонны	ИП	2285109	30.12.2005
309.	Способ ремонта трубопровода и сварная муфта для его осуществления	ИП	2285192	08.12.2004

№	Наименование ОПП	Вид ОПП	Номер патента	Дата приоритета
310.	Скважинный газопесочный сепаратор	ИП	2286450	28.12.2004
311.	Сепаратор для очистки низконапорного газа, добываемого из метаноугольной скважины	ИП	2287682	30.12.2005
312.	Устройство для расширения ствола скважины	ИП	2288338	28.12.2004
313.	Устройство для образования сквозного канала в запирающем элементе затвора задвижки фонтанной арматуры	ИП	2288345	28.12.2004
314.	Установка для обогрева превентора в зимний период в зоне многолетнемерзлых пород	ИП	2291280	07.06.2005
315.	Морская ледостойкая стационарная платформа	ИП	2292421	17.09.2004
316.	Механический пакер	ИП	2294427	29.07.2002
317.	Цистерна для сжиженных газов	ИП	2294479	11.07.2005
318.	Способ газодинамического розжига газовых горелок факельных устройств	ИП	2294485	27.02.2006
319.	Установка для определения герметичности резьбового соединения обсадных труб в процессе спуска в скважину	ИП	2298637	04.08.2005
320.	Способ испытания трубы	ИП	2298777	06.07.2005
321.	Способ предотвращения разрушения породы в призабойной зоне пласта	ИП	2301323	08.08.2005
322.	Устройство для подводного хранения газа (варианты)	ИП	2301938	15.03.2005
323.	Устройство для изучения физико-механических свойств образцов горных пород	ИП	2301982	15.03.2005
324.	Водопропускное устройство (варианты) и способ его сооружения	ИП	2303096	02.09.2005
325.	Способ эксплуатации подземных газохранилищ в растворимых породах	ИП	2304555	08.08.2005
326.	Буровой раствор без твердой фазы (варианты)	ИП	2304605	14.12.2005
327.	Способ обезвреживания отходов, содержащих менее 50% жидких и/или пастообразных углеводородов	ИП	2305116	16.03.2006
328.	Гелеобразующий состав для глушения скважин	ИП	2306326	07.06.2005
329.	Газодинамический источник сейсмических колебаний	ИП	2306411	12.05.2006
330.	Способ утилизации шахтного метана	ИП	2306423	09.08.2006
331.	Способ ремонта действующего трубопровода	ИП	2306476	15.03.2005
332.	Способ испытания на герметичность заполненного рассолом подземного резервуара, создаваемого через скважину в растворимых породах	ИП	2306540	08.08.2005
333.	Способ регенерации насыщенного раствора абсорбента - триэтиленгликоля	ИП	2307699	03.10.2002
334.	Способ регенерации насыщенного раствора абсорбента - диэтиленгликоля	ИП	2307700	03.10.2002
335.	Датчик контроля коррозионной активности среды	ИП	2308703	21.02.2006
336.	Датчик контроля коррозионной активности среды	ИП	2308704	14.12.2005
337.	Буферная жидкость	ИП	2309175	22.12.2004
338.	Устройство сверлильно-фрезерное УСФ	ИП	2309821	10.02.2006
339.	Устройство для отбора остаточного рассола из подземного резервуара и подачи отвердителя	ИП	2309880	08.08.2005
340.	Фланец колонный разъемный	ИП	2310738	10.02.2006
341.	Очистной поршень	ИП	2311587	17.04.2006
342.	Насосно-вакуумное устройство для очистки скважины от песчаной пробки	ИП	2314411	25.08.2006
343.	Насосная система	ИП	2315198	15.03.2005
344.	Способ нанесения на трубопровод изолирующей ленты	ИП	2315225	15.03.2005
345.	Гидромеханический перфоратор	ИП	2316644	16.08.2004

№	Наименование ОПП	Вид ОПП	Номер патента	Дата приоритета
346.	Полимерно-контейнерное балластирующее устройство (ПКБУ) для подземного трубопровода, и распорная рамка для ПКБУ	ИП	2320914	09.02.2007
347.	Тампонажный раствор	ИП	2322471	11.07.2006
348.	Жидкость для гидравлического разрыва пласта	ИП	2322476	16.10.2006
349.	Способ получения твердого пенообразователя для удаления жидкости из газовых и газоконденсатных скважин	ИП	2323244	25.08.2006
350.	Пространственный каркас с ячеистой структурой для армирования грунтов (варианты) и лента для его изготовления (варианты)	ИП	2323301	04.05.2006
351.	Устройство дистанционного розжига факельных газов	ИП	2324111	27.03.2007
352.	Устройство для создания кроссовера	ИП	2325509	24.11.2006
353.	Изоляционный антикоррозионный материал РАМ	ИП	2325584	21.02.2007
354.	Способ нанесения изоляционного покрытия на трубопровод	ИП	2325585	21.02.2007
355.	Способ заканчивания скважин	ИП	2326232	29.03.2006
356.	Способ прогнозирования изменения коэффициента сверхсжимаемости пластового газа в процессе разработки газоконденсатных месторождений	ИП	2326242	14.07.2006
357.	Покрытие антикоррозионное модифицирующее	ИП	2326911	16.04.2007
358.	Способ регулирования параметров катодной защиты участков подземных трубопроводов	ИП	2327821	27.07.2007
359.	Способ прогнозирования изменения плотности пластового газа в процессе разработки газоконденсатных месторождений	ИП	2327867	06.10.2006
360.	Способ управления процессом предупреждения гидратообразования во внутривыпускных шлейфах газовых и газоконденсатных месторождений Крайнего Севера	ИП	2329371	26.10.2006
361.	Способ ультразвукового контроля детали из сплавов (варианты)	ИП	2329498	28.05.2007
362.	Устройство для установки цементного моста	ИП	2331756	14.07.2006
363.	Способ обследования трубопровода, подверженного коррозионному растрескиванию по напряжению	ИП	2332609	22.12.2004
364.	Способ ремонта трубопровода (варианты)	ИП	2332610	22.12.2004
365.	Скважинный магнитно-импульсный дефектоскоп-толщинометр	ИП	2333461	20.11.2006
366.	Способ комплексной дегазации углеметановых пластов месторождений угля	ИП	2335634	06.07.2007
367.	Способ переработки отходящих газов печного производства техуглерода в широкую фракцию углеводородов	ИП	2336295	10.03.2004
368.	Устройство для предотвращения развития трещиноподобных и коррозионных дефектов стенок трубопроводов	ИП	2338116	29.04.2004
369.	Способ изоляции трубопровода	ИП	2338117	06.04.2007
370.	Способ сооружения основания, основание и грунтовый модуль	ИП	2338834	28.09.2006
371.	Устройство для контроля и регулирования процесса добычи газа в газовых и/или газоконденсатных скважинах	ИП	2340771	15.02.2007
372.	Способ предотвращения развития трещиноподобных и коррозионных дефектов стенок трубопроводов	ИП	2340823	29.04.2004
373.	Циркуляционная обвязка для сооружения гравийного фильтра в скважине	ИП	2341648	20.04.2007
374.	Буровой раствор	ИП	2344152	20.04.2007
375.	Буровой раствор	ИП	2344153	20.04.2007
376.	Способ сжижения газа на шельфе или побережье арктических морей	ИП	2344359	04.07.2007
377.	Способ сжижения газа и установка для его осуществления	ИП	2344360	04.07.2007
378.	Векторный пьезоэлектрический вибропреобразователь	ИП	2347228	05.10.2007
379.	Теплоизолированная колонна	ИП	2352750	13.08.2007

№	Наименование ОПП	Вид ОПП	Номер патента	Дата приоритета
380.	Энергоустановка на топливных элементах	ИП	2353023	24.12.2007
381.	Способ изготовления керамического щебня	ИП	2355660	29.10.2007
382.	Технологическая линия для изготовления керамического щебня	ИП	2355661	29.10.2007
383.	Способ получения конденсата и осушки природного газа и проточный реактор для его осуществления	ИП	2356605	31.01.2008
384.	Состав для разрушения органофильных глинистых образований, кольтирующих призабойную зону пласта подземных хранилищ газа	ИП	2360941	05.10.2007
385.	Способ бестраншейной прокладки футляров под автомобильными и железными дорогами при строительстве магистральных трубопроводов	ИП	2362080	19.11.2007
386.	Извлекаемый струйный насос	ИП	2362913	09.01.2008
387.	Способ бестраншейной прокладки футляров под автомобильными и железными дорогами при строительстве магистральных трубопроводов с использованием энергии управляемого взрыва	ИП	2362936	19.11.2007
388.	Сушающее устройство для измерения расхода газа	ИП	2366899	25.07.2008
389.	Разделитель жидкостей	ИП	2369426	26.06.2008
390.	Способ восстановления платинорениевого катализатора риформинга	ИП	2370315	04.10.2007
391.	Горелочное устройство	ИП	2370702	02.07.2008
392.	Способ получения водорода и устройство для его осуществления	ИП	2372277	10.06.2008
393.	Электромагнитный скважинный дефектоскоп	ИП	2372478	09.04.2008
394.	Способ приготовления катализатора для получения алифатических углеводородов с регулируемой активностью и селективностью	ИП	2372990	14.01.2008
395.	Способ монтажа колонных головок на устье скважины с использованием эксцентриковой муфты	ИП	2373374	26.02.2008
396.	Способ осушки полости газопровода после гидравлических испытаний	ИП	2373466	14.07.2008
397.	Состав ванны для ликвидации прихвата колонных труб	ИП	2374296	04.07.2007
398.	Состав ванны для ликвидации прихвата трубных колонн	ИП	2374297	04.07.2007
399.	Одорант для природного газа	ИП	2374305	24.06.2008
400.	Способ сооружения гравийного фильтра	ИП	2374431	19.02.2007
401.	Газонаполнительная компрессорная система для заправки баллонов транспортных средств компримированным природным газом	ИП	2374554	03.06.2008
402.	Способ морской доставки природного газа потребителю	ИП	2375246	12.05.2008
403.	Способ создания малопроницаемого экрана в пористой среде при подземном хранении газа	ИП	2375281	26.06.2008
404.	Устройство дистанционного розжига факельных газов	ИП	2375635	28.11.2008
405.	Устройство для заворота колонных головок	ИП	2376448	26.02.2008
406.	Способ создания и эксплуатации подземных хранилищ газа в истощенных нефтяных и нефтегазоконденсатных месторождениях	ИП	2377172	04.07.2008
407.	Способ определения содержания углеводородов в керне	ИП	2377564	18.08.2008
408.	Способ расконсервации нефтегазовой скважины с негерметичной эксплуатационной колонной в условиях наличия в разрезе многолетнемерзлых пород	ИП	2378493	15.09.2008
409.	Конструкция газовой и газоконденсатной скважины с открытым забоем	ИП	2378497	11.07.2008
410.	Буровой раствор на буровой основе	ИП	2379324	01.09.2008
411.	Способ консервации многозабойной низкодебитной скважины в условиях аномально низких пластовых давлений	ИП	2379467	25.07.2008
412.	Конструкция многозабойной скважины для эксплуатации в зоне многолетнемерзлых пород	ИП	2379487	18.06.2008
413.	Способ извлечения защемленного водой газа	ИП	2379490	18.08.2008
414.	Конструкция многозабойной скважины для эксплуатации в зоне многолетнемерзлых пород	ИП	2379496	16.07.2008

№	Наименование ОПП	Вид ОПП	Номер патента	Дата приоритета
415.	Устройство для обследования и диагностики трубопроводов	ИП	2379674	23.05.2008
416.	Способ технического обслуживания высокотехнологичного оборудования на основе мониторинговых систем диагностирования	ИП	2381475	03.07.2007
417.	Подземное оборудование с устройством для очистки зумпфа метаноугольной скважины в процессе освоения и эксплуатации	ИП	2382176	11.08.2008
418.	Конструкция многозабойной низкодебитной скважины для одновременной эксплуатации нескольких пластов разной продуктивности в условиях аномально низких пластовых давлений	ИП	2382182	29.07.2008
419.	Способ приготовления бурового раствора с использованием полисахаридов	ИП	2382807	01.09.2008
420.	Способ приготовления бурового раствора с использованием понизителя фильтрации полукolloидного типа	ИП	2382808	01.09.2008
421.	Способ приготовления поверочных газовых смесей и устройство для его осуществления	ИП	2383007	11.08.2008
422.	Способ испытания разведочной скважины	ИП	2383732	02.10.2008
423.	Устройство для закачки и отбора газа на подземном хранилище	ИП	2384504	24.06.2008
424.	Способ увеличения полезного объема подземного резервуара, созданного в растворимых породах через буровую скважину	ИП	2384505	06.07.2007
425.	Консорциум штаммов микроорганизмов для очистки окружающей среды от углеводородов	ИП	2384616	12.03.2008
426.	Способ контроля балластировки трубопровода, протаскиваемого в горизонтальной скважине под водными и другими естественными преградами установкой горизонтального бурения	ИП	2384673	16.06.2008
427.	Система загрузки буровых штанг в рабочую зону буровой установки наклонно-направленного бурения	ИП	2384690	16.06.2008
428.	Скважинный датчик	ИП	2384699	07.04.2008
429.	Устройство для доставки приборов в горизонтальную скважину	ИП	2386778	23.06.2008
430.	Способ создания малопроницаемого экрана в пористой среде	ИП	2386805	29.01.2009
431.	Устройство для исследования высокотемпературных скважин	ИП	2386809	16.06.2008
432.	Способ приготовления глинистого раствора	ИП	2388783	01.09.2008
433.	Буровой раствор на углеводородной основе	ИП	2388784	01.09.2008
434.	Обвязка устьевого и наземного оборудования метаноугольных скважин для сбора неочищенного газа	ИП	2388900	01.12.2008
435.	Способ трубопроводной подачи газа удаленному от магистрального газопровода потребителю	ИП	2392535	12.05.2008
436.	Способ очистки зумпфа метаноугольной скважины и посадочный узел для установки опорной втулки в эксплуатационной колонне	ИП	2393335	10.04.2009
437.	Обвязка устьевого и наземного оборудования метаноугольной скважины (варианты)	ИП	2393336	10.04.2009
438.	Наконечник кабельный	ИП	2393599	07.04.2008
439.	Устройство для доставки приборов в горизонтальную скважину	ИП	2394984	16.06.2008
440.	Способ осушки и очистки природного газа	ИП	2395329	19.11.2007
441.	Устройство для измерения скорости движения и температуры потоков флюидов	ИП	2395684	03.10.2008
442.	Способ одновременного создания группы подземных резервуаров в растворимых породах	ИП	2399571	10.04.2009
443.	Система хранения и подачи газа в двигатель транспортного средства - "ВНИИГАЗ"	ИП	2400645	06.02.2009
444.	Способ повышения достоверности поступающей информации в автоматизированной системе управления технологическими процессами, функционирующей в условиях крайнего севера	ИП	2400793	10.06.2008

№	Наименование ОПП	Вид ОПП	Номер патента	Дата приоритета
445.	Способ осушки трубопровода или оборудования, прошедшего гидравлические испытания, и устройство для его осуществления	ИП	2404865	25.04.2006
446.	Способ очистки углеводородного газа от сероводорода в присутствии диоксида углерода	ИП	2406559	01.06.2009
447.	Способ создания хранилища гелия при разработке группы месторождений гелийсодержащего природного газа различной ёмкости	ИП	2410311	13.08.2009
448.	Теплоизолированная колонна	ИП	2410523	30.06.2008
449.	Способ оценки детонационной стойкости газомоторного топлива	ИП	2412438	10.08.2009
450.	Способ стабильной эксплуатации обводняющегося газового пласта	ИП	2413838	24.06.2008
451.	Способ трубопроводной транспортировки гелия и углеводородной продукции от месторождений потребителям	ИП	2415334	29.06.2009
452.	Способ определения критических скоростей флюида	ИП	2415400	16.03.2010
453.	Способ гидравлического разрыва и крепления пластов, сложенных рыхлыми несцементированными породами	ИП	2416025	13.04.2010
454.	Способ определения дрейфа морских льдов	ИП	2416070	24.02.2010
455.	Способ получения одоранта для природного газа	ИП	2419479	14.07.2008
456.	Способ повышения продуктивности скважин	ИП	2419716	07.04.2010
457.	Состав ингибитора коррозии и способ его получения	ИП	2421549	14.09.2009
458.	Способ подземного захоронения буровых отходов в многолетнемерзлых породах	ИП	2422218	25.12.2009
459.	Способ подземного захоронения буровых отходов в многолетнемерзлых породах	ИП	2422347	25.12.2009
460.	Способ получения жидких углеводородов из синтез-газа	ИП	2422491	04.05.2010
461.	Способ и система сбора, подготовки низконапорного газа – угольного метана и использования теплового потенциала пластовой жидкости (варианты)	ИП	2422630	24.02.2010
462.	Способ отбора проб газожидкостной среды и устройство для его осуществления	ИП	2422796	16.03.2010
463.	Способ оценки влияния геодинамических факторов на безопасность эксплуатации подземного хранилища газа в пористом пласте	ИП	2423306	24.02.2010
464.	Жидкость для гидравлического разрыва пласта	ИП	2424271	24.02.2010
465.	Способ определения коэффициента теплопроводности теплоизоляции теплоизолированной лифтовой трубы в скважине	ИП	2424420	01.02.2010
466.	Способ блок-модульной транспортировки, экипировки и потребления газа железнодорожными локомотивами	ИП	2424928	16.11.2009
467.	Способ активной борьбы с айсберговой опасностью и устройство для его осуществления	ИП	2425929	24.02.2010
468.	Способ газохроматографического определения серосодержащих соединений в углеводородных продуктах и устройство для его осуществления	ИП	2426112	24.05.2010
469.	Способ подготовки двуокиси серы для закачки в пласт через нагнетательную скважину	ИП	2428375	11.01.2010
470.	Способ выявления газогидратных пород в криолитозоне	ИП	2428559	11.01.2010
471.	Способ очистки окружающей среды от углеводородных загрязнений	ИП	2430021	29.04.2010
472.	Способ защиты от эрозионно-коррозионного разрушения морских сооружений добычи нефти и газа в ледовых условиях	ИП	2430998	24.02.2010
473.	Способ восстановления герметичности заколонного пространства скважины газовой залежи или залежи, содержащей в своей продукции природный газ	ИП	2431033	01.03.2010
474.	Способ определения механических свойств монолитных образцов	ИП	2431129	04.05.2010
475.	Способ ультразвукового измерения шероховатости поверхности трубы	ИП	2431135	17.06.2010

№	Наименование ОПП	Вид ОПП	Номер патента	Дата приоритета
	(варианты)			
476.	Способ переобвязки устья скважины, оборудованной дополнительной колонной (варианты)	ИП	2433247	29.04.2010
477.	Скважинный каркасно-стержневой сетчатый фильтр	ИП	2433251	13.04.2010
478.	Гидрофобный полимерный тампонажный состав для нефтяных и газовых скважин	ИП	2434040	15.03.2010
479.	Способ перевязки устья скважины	ИП	2434117	30.04.2010
480.	Способ разработки газоконденсатного месторождения с большим этажом газоносности с применением сайклинг-процесса	ИП	2434123	15.03.2010
481.	Способ контроля за газонефтепроявлением в скважине и устройство для его осуществления	ИП	2435026	02.04.2010
482.	Способ поиска месторождений углеводородов	ИП	2435179	05.10.2009
483.	Способ укладки трубопровода	ИП	2436007	04.05.2010
484.	Буровой раствор для бурения вертикальных скважин (варианты)	ИП	2436825	04.05.2010
485.	Способ заканчивания газовой скважины (варианты)	ИП	2438007	27.05.2010
486.	Способ совместной эксплуатации нескольких объектов в добывающей скважине и устройство для его осуществления	ИП	2438008	03.09.2010
487.	Способ сжижения природного газа (варианты) и установка для его реализации (варианты)	ИП	2438081	04.07.2007
488.	Способ "ВНИИГАЗа" глушения скважины с аномально низким пластовым давлением	ИП	2439296	11.01.2009
489.	Способ разработки нефтегазоконденсатного месторождения	ИП	2439308	11.06.2010
490.	Способ определения толщины морского льда	ИП	2439490	24.02.2010
491.	Способ испытания на герметичность подземного резервуара, созданного в растворимых породах через буровую скважину	ИП	2439517	01.10.2010
492.	Способ определения места утечки жидкости или газа из трубопровода, находящегося в грунте, и устройство для его реализации	ИП	2439519	03.09.2010
493.	Устройство поиска мест утечек магистральных трубопроводов	ИП	2439520	03.09.2010
494.	Способ обнаружения дефектов в трубопроводах	ИП	2439551	03.09.2010
495.	Промышленный газовый хромограф	ИП	2439553	17.11.2010
496.	Способ обнаружения терпящих бедствие и устройство для его осуществления	ИП	2439607	03.09.2010
497.	Безглинистый буровой раствор для вскрытия пластов бурением наклонно-направленных и горизонтальных скважин в условиях аномально высоких пластовых давлений	ИП	2440397	16.07.2010
498.	Полимерглинистый раствор для бурения в многолетнемерзлых и высококоллоидальных глинистых породах	ИП	2440398	16.07.2010
499.	Буровой раствор для бурения наклонно-направленных скважин (варианты)	ИП	2440399	04.05.2010
500.	Способ обнаружения маркеров - параметрических рассеивателей	ИП	2441253	01.07.2010
501.	Способ глушения в осложненных условиях газовых и газоконденсатных скважин	ИП	2441975	28.06.2010
502.	Способ консервации газовой скважины	ИП	2442877	04.08.2010
503.	Буровой раствор на синтетической основе	ИП	2445336	02.07.2010
504.	Буровой раствор на углеводородной основе	ИП	2445337	02.07.2010
505.	Способ промывки песчаной пробки в газовой скважине в условиях аномально низких пластовых давлений	ИП	2445446	28.06.2010
506.	Механизм крепления датчика к корпусу внутритрубного прибора-дефектоскопа	ИП	2445593	01.11.2010
507.	Способ диагностики магистральных трубопроводов и устройство для его осуществления	ИП	2445594	03.09.2010

№	Наименование ОПП	Вид ОПП	Номер патента	Дата приоритета
508.	Способ мониторинга смещений земной поверхности и деформаций сооружений на территории месторождения полезных ископаемых	ИП	2446411	29.05.2009
509.	Буровой раствор на углеводородной основе	ИП	2447121	11.06.2010
510.	Способ осушки и очистки природных газов	ИП	2447929	01.10.2010
511.	Система для обнаружения человека, терпящего бедствие на воде	ИП	2448017	03.09.2010
512.	Способ биохимической очистки сточных вод	ИП	2448056	01.10.2010
513.	Способ рекультивации нарушенных земель	ИП	2449001	19.11.2010
514.	Двуполостной сосуд давления с изменяющимся объемом полостей	ИП	2449206	03.09.2010
515.	Способ составления ледовых карт	ИП	2449245	24.02.2010
516.	Гидрохимическая донная обсерватория	ИП	2449325	03.09.2010
517.	Способ определения состояния ледяного покрова	ИП	2449326	24.02.2010
518.	Плавучее устройство для сбора разлитой на воде нефти	ИП	2451133	03.09.2010
519.	Способ обработки призабойной зоны низкопроницаемого терригенного пласта (варианты)	ИП	2451175	15.12.2010
520.	Аппарат внутритрубного контроля и способ перемещения его в магистральном газопроводе с заданной равномерной скоростью	ИП	2451867	17.06.2010
521.	Способ предварительной подготовки и сжигания «бедной» топливовоздушной смеси в малоэмиссионной горелке	ИП	2451878	07.02.2011
522.	Способ трубопроводной транспортировки гелия от месторождения потребителям	ИП	2454599	10.05.2011
523.	Способ литья изделий из серобетона	ИП	2455157	31.07.2010
524.	Способ приготовления бурового раствора с использованием акрилового полимера	ИП	2455332	17.06.2010
525.	Способ приготовления эмульсионного бурового раствора	ИП	2455333	17.06.2010
526.	Способ освоения газовой скважины в условиях аномально низкого пластового давления (варианты)	ИП	2455477	07.02.2011
527.	Способ сооружения многозабойной скважины	ИП	2456426	07.02.2011
528.	Способ геохимической разведки	ИП	2456644	03.09.2010
529.	Телескопическая механическая опора	ИП	2459923	09.11.2010
530.	Способ поинтервальной обработки призабойной зоны пластов нефтегазовой скважины (варианты)	ИП	2459948	14.03.2011
531.	Детектор контроля капельного уноса	ИП	2460045	30.03.2011
532.	Летучий ингибитор сероводородной коррозии стали	ИП	2460828	16.06.2011
533.	Модульная компрессорная станция	ИП	2463515	05.05.2011
534.	Способ биологического обезвреживания жидких углеводородсодержащих отходов и устройство для его осуществления	ИП	2465218	16.06.2011
535.	Способ восстановления обводненной газовой скважины со смятой эксплуатационной колонной в продуктивном интервале	ИП	2465434	29.06.2011
536.	Состав для предотвращения гидратных и парафиновых отложений и коррозии	ИП	2468059	14.09.2011
537.	Способ изоляции притока пластовых вод в скважине	ИП	2468186	29.06.2011
538.	Потоковый хроматограф	ИП	2468363	20.07.2011
539.	Способ очистки сточных вод от метанола	ИП	2468999	16.06.2011
540.	Способ струйно-пористого охлаждения теплонапряженных элементов	ИП	2469242	06.04.2011
541.	Облегченная тампонажная смесь	ИП	2470979	21.07.2011
542.	Способ изоляции притока пластовых вод в скважине	ИП	2471061	29.06.2011
543.	Способ изоляции притока пластовых вод в скважине	ИП	2471062	29.06.2011
544.	Тампонажный раствор	ИП	2471846	20.07.2011
545.	Способ вытеснения жидкости из пласта	ИП	2471970	14.09.2011

№	Наименование ОПП	Вид ОПП	Номер патента	Дата приоритета
546.	Способ предотвращения развития дефектов стенок трубопроводов	ИП	2474752	20.01.2012
547.	Буферная жидкость, используемая при герметизации скважины подземного резервуара, заполненного рассолом	ИП	2475513	14.09.2011
548.	Пакер сдвоенный с приводом от вращения	ИП	2475621	08.09.2011
549.	Способ низкотемпературной подготовки природного газа и извлечения нестабильного углеводородного конденсата из пластового газа (варианты) и установка для его осуществления	ИП	2476789	24.08.2011
550.	Способ получения метановодородной смеси	ИП	2478078	14.09.2011
551.	Защитное устройство для измерительных приборов	ИП	2479451	14.03.2002
552.	Способ закрепления кровли призабойной зоны пласта	ИП	2480575	08.11.2011
553.	Способ глушения газовой скважины	ИП	2480577	08.11.2011
554.	Ингибитор гидратообразования кинетического действия	ИП	2481375	08.12.2011
555.	Способ предохранения антикоррозионного покрытия при строительстве трубопроводов	ИП	2482376	20.01.2012
556.	Способ создания малопроницаемого экрана в пористой среде при подземном хранении газа	ИП	2483012	03.11.2011
557.	Буровой раствор для промывки длиннопротяженных крутонаправленных скважин в условиях многолетнемерзлых и высококоллоидальных глинистых пород и способ его применения	ИП	2483091	02.12.2011
558.	Способ комбинированного охлаждения теплонапряженных элементов (варианты)	ИП	2483250	06.04.2011
559.	Способ перекачки газа (варианты) и компрессорная станция для его осуществления (варианты)	ИП	2484360	11.01.2012
560.	Способ контроля безопасности при производстве ремонтных (огневых) работ на объектах магистральных трубопроводов и система для его осуществления	ИП	2484361	12.12.2011
561.	Способ вторичного цементирования технологических скважин подземных резервуаров различного назначения	ИП	2485283	20.01.2012
562.	Способ взрывозащиты аппарата внутритрубного контроля и устройство системы взрывозащиты для его выполнения	ИП	2485391	15.02.2012
563.	Способ выявления нарушений соединения полимерного покрытия с металлическими трубами	ИП	2485493	20.01.2012
564.	Биосорбент для очистки воды от углеводородных загрязнений и способ его получения	ИП	2487752	12.01.2011
565.	Тампонажный раствор	ИП	2487910	14.09.2011
566.	Способ изоляции притока пластовых вод в скважине	ИП	2488692	20.01.2012
567.	Скважинный трехкомпонентный цифровой акселерометр	ИП	2488849	15.02.2012
568.	Катионноингибирующий буровой раствор	ИП	2492208	24.10.2011
569.	Способ неразрушающего рентгеновского контроля трубопроводов и устройство для его реализации	ИП	2496106	25.04.2012
570.	Способ переработки природного газа и устройство для его осуществления	ИП	2502545	08.08.2012
571.	Способ трубопроводного транспорта многофазной многокомпонентной смеси	ИП	2503878	28.05.2012
572.	Гаситель пульсаций давления в газопроводе	ИП	2505734	28.11.2012
573.	Способ определения координат места порыва подводного трубопровода	ИП	2511873	12.11.2012
574.	Абсорбент для очистки газов от H ₂ S и CO ₂	ИП	2513400	12.11.2012
575.	Устройство для очистки внутренней поверхности трубопровода	ИП	2516750	19.09.2012
576.	Способ разработки совместно залегающих углеводородов и гидроминерального сырья многопластового месторождения	ИП	2523318	01.03.2013
577.	Способ выделения двухступенчатой ректификацией инертных газов из	ИП	2528786	20.03.2013

№	Наименование ОПП	Вид ОПП	Номер патента	Дата приоритета
	хвостовых газов и устройство для его осуществления			
578.	Способ и устройство для управления внутритрубным объектом	ИП	2528790	20.03.2013
579.	Способ выделения одноступенчатой ректификацией инертных газов из хвостовых газов и устройство для его осуществления	ИП	2528792	20.03.2013
580.	Способ разработки нефтегазоконденсатного месторождения (варианты)	ИП	2530031	07.08.2013
581.	Клапан-отсекатель	ИП	2533394	01.08.2013
582.	Гидромеханический перфоратор	ИП	2533514	24.06.2013
583.	Труборез-труболовка	ИП	2533563	01.08.2013
584.	Способ заканчивания скважины	ИП	2533783	01.08.2013
585.	Способ восстановления обводненной газовой или газоконденсатной скважины и предупреждения её обводнения при дальнейшей эксплуатации	ИП	2534291	07.08.2013
586.	Способ гидравлического разрыва и крепления пластов	ИП	2534374	07.08.2013
587.	Сорбент для очистки и утилизации отходов и грунтов, загрязненных нефтепродуктами	ИП	2534545	07.08.2013
588.	Сорбент для очистки и обезвреживания отходов, загрязненных нефтепродуктами	ИП	2534547	07.08.2013
589.	Способ обезвреживания отходов, загрязненных нефтепродуктами	ИП	2534787	07.08.2013
590.	Способ предотвращения детонации горючей газо-воздушной смеси в трубе и устройство для его осуществления	ИП	2537149	12.02.2014
591.	Расширитель	ИП	2538021	01.08.2013
592.	Способ сжижения природного газа и установка для его осуществления	ИП	2538192	07.11.2013
593.	Способ восстановления самозадавливающейся газовой скважины с аномально низким пластовым давлением	ИП	2539060	07.11.2013
594.	Способ определения сопротивления протяженному вязкому разрушению высокопрочных трубных сталей	ИП	2539111	21.12.2011
595.	Состав для временного блокирования продуктивного пласта на водной основе	ИП	2543003	18.03.2014
596.	Способ кислотного продольно-щелевого гидравлического разрыва низкопроницаемого терригенного коллектора	ИП	2543004	12.02.2014
597.	Способ восстановления обводненной скважины	ИП	2543005	12.02.2014
598.	Реагент для обезвреживания отходов, загрязненных углеводородами	ИП	2543896	07.11.2013
599.	Способ биологического обезвреживания жидких углеводородсодержащих отходов	ИП	2543897	12.02.2014
600.	Реагент для обезвреживания почвогрунтов, загрязненных углеводородами	ИП	2545296	07.11.2013
601.	Способ удаления жидкости глушения из газовой скважины при пластовом давлении ниже гидростатического	ИП	2547864	18.03.2014
602.	Способ сжигания предварительно подготовленной "бедной" топливовоздушной смеси в двухконтурной малоэмиссионной горелке с применением диффузионного стабилизирующего факела	ИП	2548525	12.02.2014
603.	Установка для калибровки скважинных термометров-манометров	ИП	2548922	12.02.2014
604.	Установка для калибровки скважинных газовых расходомеров	ИП	2550162	12.02.2014
605.	Установка для калибровки скважинных жидкостных расходомеров	ИП	2554688	12.02.2014
606.	Сорбент для очистки от нефтезагрязнений	ИП	2557617	12.02.2014
607.	Способ прокладки газонефтепровода	ИП	2559218	15.04.2014
608.	Способ прокладки трубопровода	ИП	2559222	15.04.2014
609.	Кольцевая камера сгорания газотурбинного двигателя и способ её эксплуатации	ИП	2561754	12.02.2014
610.	Способ работы и устройство газотурбинной установки	ИП	2561755	07.11.2013

№	Наименование ОПП	Вид ОПП	Номер патента	Дата приоритета
611.	Способ осушки полости трубопроводов	ИП	2562873	27.06.2014
612.	Способ сжигания предварительно подготовленной "бедной" топливовоздушной смеси в двухконтурной малоэмиссионной горелке с повышенной устойчивостью сжигания пилотного топлива	ИП	2564474	12.02.2014
613.	Способ сжигания предварительно подготовленной "бедной" топливовоздушной смеси в двухконтурной малоэмиссионной горелке с регулировкой расхода пилотного топлива	ИП	2564746	12.02.2014
614.	Способ переработки природного или попутного нефтяного газов	ИП	2570736	18.07.2014
615.	Установка для исследования процесса получения синтетических жидких углеводородов	ИП	2572391	20.11.2014
616.	Способ крепления технологических скважин подземных хранилищ газообразных и жидких углеводородов (варианты)	ИП	2576416	14.01.2015

Риски, связанные с возможностью истечения сроков действия основных патентов, минимальны, поскольку средний возраст подавляющего большинства объектов интеллектуальной собственности составляет 8 - 10 лет, что значительно меньше установленного Гражданским кодексом Российской Федерации срока действия патента на изобретение, составляющего 20 лет с даты приоритета.

**Сведения о государственной регистрации товарных знаков
ПАО «Газпром» в Российской Федерации**

Газпром	Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 228275, зарегистрирован в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 19 ноября 2002 года (приоритет от 01 марта 2002 года). Срок действия регистрации товарного знака продлен до 01 марта 2022 года, запись внесена в Государственный реестр товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 31 августа 2011 года.
Gazprom	Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 228276, зарегистрирован в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 19 ноября 2002 года (приоритет от 01 марта 2002 года). Срок действия регистрации товарного знака продлен до 01 марта 2022 года, запись внесена в Государственный реестр товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 09 ноября 2011 года.
	Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 149180, зарегистрирован в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 15 января 1997 года (приоритет от 13 августа 1996 года). Срок действия регистрации товарного знака продлен до 13 августа 2016 года, запись внесена в Государственный реестр товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 28 ноября 2006 года. Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 220181, зарегистрирован в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 03 сентября 2002 года (приоритет от 01 марта 2002 года). Срок действия регистрации товарного знака продлен до 01 марта 2022 года, запись внесена в Государственный реестр товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 16 ноября 2011 года.
	Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 124663, зарегистрирован в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 30 марта 1995 года (приоритет от 27 декабря 1994 года). Срок действия регистрации товарного знака продлен до 27 декабря 2024 года, запись внесена в Государственный реестр товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации

	20 октября 2014 года.
	Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 359971, зарегистрирован в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 18 сентября 2008 года (приоритет от 03 июля 2007 года).
	Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 471032, зарегистрирован в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 19 сентября 2012 года (приоритет от 05 октября 2011 года).
ГАЗПРОМ	Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 365985, зарегистрирован в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 28 ноября 2008 года (приоритет от 03 июля 2007 года).
ГАЗПРОМ	Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 499300, зарегистрирован в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 06 ноября 2013 года (приоритет от 05 октября 2011 года).
GAZPROM	Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 365986, зарегистрирован в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 28 ноября 2008 года (приоритет от 03 июля 2007 года).
GAZPROM	Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 499299, зарегистрирован в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 06 ноября 2013 года (приоритет от 05 октября 2011 года).
	Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 393772, зарегистрирован в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 16 ноября 2009 года (приоритет от 11 июля 2007 года).
	Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 393446, зарегистрирован в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 11 ноября 2009 года (приоритет от 23 июля 2007 года).
ПОЛЯНА	Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 391570, зарегистрирован в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 15 октября 2009 года (приоритет от 20 июля 2007 года).
	Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 393771, зарегистрирован в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 16 ноября 2009 года (приоритет от 11 июля 2007 года).
	Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 517737, зарегистрирован в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 14 июля 2014 года (приоритет от 26 апреля 2013 года).
	Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 402280, зарегистрирован в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 27 февраля 2010 года (приоритет от 21 августа 2009 года).
	Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 402278, зарегистрирован в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 27 февраля 2010 года (приоритет от 21 августа 2009 года).



Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 561631, зарегистрирован в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 13.01.2016 (приоритет от 29 октября 2012).

Общеизвестные товарные знаки



Свидетельство на общеизвестный товарный знак № 31, признан общеизвестным в Российской Федерации с 31 декабря 1998 года, внесен в Перечень общеизвестных в Российской Федерации товарных знаков 6 декабря 2004 года.

ГАЗПРОМ

Свидетельство на общеизвестный товарный знак № 30, признан общеизвестным в Российской Федерации с 31 декабря 1995 года, внесен в Перечень общеизвестных в Российской Федерации товарных знаков 6 декабря 2004 года.

Сведения о регистрации товарных знаков ПАО «Газпром» за рубежом

Международная регистрация товарных знаков:

Товарные знаки ПАО «Газпром» зарегистрированы в Международном реестре в соответствии с Мадридским соглашением о международной регистрации знаков и Протоколом к нему (страны, в которых предоставлена правовая охрана: Австралия, Австрия, Азербайджан, Албания, Алжир, Антигуа и Барбуда, Армения, Бахрейн, Беларусь, Бельгия, Болгария, Босния и Герцеговина, Ботсвана, Бутан, Венгрия, Вьетнам, Гана, Германия, Греция, Грузия, Дания, Египет, Замбия, Ирландия, Исламская Республика Иран, Исландия, Испания, Италия, Казахстан, Кения, Кипр, Китай, Корейская Народно-Демократическая Республика, Куба, Киргизия, Латвия, Лесото, Либерия, Литва, Лихтенштейн, Люксембург, Мадагаскар, Марокко, Мозамбик, Монако, Монголия, Намибия, Нидерланды, Норвегия, Оман, Польша, Португалия, Республика Корея, Республика Македония, Республика Молдова, Румыния, Сан-Марино, Сан-Томе и Принсипе, Свазиленд, Сербия, Сингапур, Сирийская Арабская Республика, Словакия, Словения, Соединенное Королевство Великобритании и Северной Ирландии, Судан, Сьерра-Леоне, Таджикистан, Туркменистан, Турция, Узбекистан, Украина, Финляндия, Франция, Хорватия, Чешская Республика, Черногория, Швейцария, Швеция, Эстония, Япония):



Сертификат о регистрации Международного бюро Всемирной Организации Интеллектуальной Собственности № 807842 от 22 апреля 2003 года. Срок действия регистрации товарного знака продлен до 22 апреля 2023 года.

Газпром

Сертификат о регистрации Международного бюро Всемирной Организации Интеллектуальной Собственности № 807840 от 22 апреля 2003 года. Срок действия регистрации товарного знака продлен до 22 апреля 2023 года.

Gazprom

Сертификат о регистрации Международного бюро Всемирной Организации Интеллектуальной Собственности № 807841 от 22 апреля 2003 года. Срок действия регистрации товарного знака продлен до 22 апреля 2023 года.

Товарные знаки ПАО «Газпром» зарегистрированы в Международном реестре в соответствии с Мадридским соглашением о международной регистрации знаков и Протоколом к нему (страны, в которых предоставлена правовая охрана: Австрия, Алжир, Армения, Беларусь, Бельгия, Болгария, Венгрия, Вьетнам, Германия, Испания, Италия, Казахстан, Китай, Куба, Латвия, Лихтенштейн, Люксембург, Марокко, Монако, Монголия, Нидерланды, Польша, Португалия, Румыния, Сан-Марино, Сербия, Словакия, Словения, Украина, Франция, Хорватия, Чешская Республика, Черногория, Швейцария):

	Сертификат о регистрации Международного бюро Всемирной Организации Интеллектуальной Собственности № 636372 от 18 мая 1995 года. Срок действия регистрации товарного знака продлен до 18 мая 2025 года.
	Сертификат о регистрации Международного бюро Всемирной Организации Интеллектуальной Собственности № 670907 от 11 марта 1997 года. Срок действия регистрации товарного знака продлен до 11 марта 2017 года.

Товарные знаки ПАО «Газпром» зарегистрированы в Международном реестре в соответствии с Мадридским соглашением о международной регистрации знаков и Протоколом к нему (страны, в которых предоставлена правовая охрана: Беларусь, Болгария, Казахстан, Кыргызстан, Черногория, Румынии, Республика Сербия, Республика Таджикистан, Республика Узбекистан, Украина);

	Сертификат о регистрации Международного бюро Всемирной Организации Интеллектуальной Собственности № 1149383 от 28 февраля 2013 года.
	Сертификат о регистрации Международного бюро Всемирной Организации Интеллектуальной Собственности № 1149384 от 28 февраля 2013 года.

Товарные знаки ПАО «Газпром» зарегистрированы в Международном реестре в соответствии с Мадридским соглашением о международной регистрации знаков и Протоколом к нему (страны, в которых предоставлена правовая охрана: Армения, Беларусь, Грузия, Казахстан, Кыргызстан, Республика Молдова, Туркменистан, Украина);

	Сертификат о регистрации Международного бюро Всемирной Организации Интеллектуальной Собственности № 1103206 от 09 декабря 2011 года.
	Сертификат о регистрации Международного бюро Всемирной Организации Интеллектуальной Собственности № 1103207 от 09 декабря 2011 года.

Товарные знаки ПАО «Газпром» зарегистрированы в Международном реестре в соответствии с Мадридским соглашением о международной регистрации знаков и Протоколом к нему (страны, в которых предоставлена правовая охрана: Армения, Азербайджан, Грузия, Республика Молдова, Туркменистан):

	Сертификат о регистрации Международного бюро Всемирной организации интеллектуальной собственности № 1103205 от 09 декабря 2011 года.
	Сертификат о регистрации Международного бюро Всемирной организации интеллектуальной собственности № 1103208 от 09 декабря 2011 года.

Товарные знаки ПАО «Газпром» зарегистрированы в Международном реестре в соответствии с Мадридским соглашением о международной регистрации знаков и Протоколом к нему (страны, в которых предоставлена правовая охрана: Армения, Азербайджан, Республика Беларусь, Болгария, Грузия, Греция, Кыргызская Республика, Республика Казахстан, Латвия, Литва, Республика Молдова, Республика Македония, Республика Сербия, Туркменистан, Украина, Республика Хорватия, Черногория, Эстонская Республика):

	Сертификат о регистрации Международного бюро Всемирной организации интеллектуальной собственности № 1138833 от 04 октября 2012 года.
	Сертификат о регистрации Международного бюро Всемирной организации интеллектуальной собственности № 1138834 от 04 октября 2012 года.

Товарные знаки Общества зарегистрированы в качестве товарных знаков Европейского Союза, действие которых распространяется на все страны, входящие в Европейский Союз:

	Сертификат о регистрации Ведомства по гармонизации на внутреннем рынке (товарные знаки и промышленные образцы) № 003290781 от 13 ноября 2006 года. Срок действия регистрации товарного знака продлен до 30 июля 2023 года.
ГАЗПРОМ	Сертификат о регистрации Ведомства по гармонизации на внутреннем рынке (товарные знаки и промышленные образцы) № 003290351 от 17 марта 2005 года. Срок действия регистрации товарного знака продлен до 30 июля 2023 года.
GAZPROM	Сертификат о регистрации Ведомства по гармонизации на внутреннем рынке (товарные знаки и промышленные образцы) № 003290335 от 28 января 2005 года. Срок действия регистрации товарного знака продлен до 30 июля 2023 года.
	Сертификат о регистрации Ведомства по гармонизации на внутреннем рынке (товарные знаки и промышленные образцы) № 004726841 от 18 декабря 2006 года.
	Сертификат о регистрации Ведомства по гармонизации на внутреннем рынке (товарные знаки и промышленные образцы) № 008558454 от 19 декабря 2013 года.
	Сертификат о регистрации Ведомства по гармонизации на внутреннем рынке (товарные знаки и промышленные образцы) № 008558488 от 22 ноября 2013 года.

Товарные знаки Общества зарегистрированы в странах Африканской организации интеллектуальной собственности (Бенин, Буркина-Фасо, Габон, Гвинея, Гвинея-Бисау, Камерун, Конго, Кот Д'Ивуар, Мавритания, Мали, Нигер, Сенегал, Того, Центрально-Африканская Республика, Чад, Экваториальная Гвинея):

	Свидетельства о регистрации товарного знака Африканской организации интеллектуальной собственности №№ 65679, 65680 от 30 мая 2011 года.
GAZPROM	Свидетельства о регистрации товарного знака Африканской организации интеллектуальной собственности №№ 65677, 65678 от 30 мая 2011 года.

Регистрация товарных знаков в иностранных государствах

	Свидетельство о регистрации товарного знака Ведомства по регистрации компаний и промышленной собственности Исламской Республики Иран № 110470 от 03 апреля 2004 года. Срок действия регистрации товарного знака продлен до 04 августа 2023 года.
	Свидетельства о регистрации товарного знака Ведомства по регистрации товарных знаков Пакистана №№ 187634, 187633, 187632, 187635, 187631, 187629, 187612, 187611, 187576, 187579, 187577, 187578, 187603, 187604, 187606, 187605, 187607, 187602, 187601, 187600, 187599, 187624, 187623, 187622, 187621, 187620, 187619, 187618, 187617, 187616, 187615, 187575, 187574. Сроки действия регистрации товарных знаков продлены до 11 августа 2020 года.
	Свидетельства о регистрации товарного знака Ведомства по регистрации товарных знаков Индии № 1224134 от 17 января 2006 года, № 1224135

GAZPROM

от 07 марта 2007 года, № 1224136 от 20 января 2006 года, № 1224137 от 22 марта 2006 года, № 1224138 от 22 марта 2006 года, № 1224139 от 20 января 2006 года, № 1224140 от 16 января 2006 года, № 1224141 от 05 июня 2006 года, № 1224142 от 27 декабря 2005 года, № 1224143 от 21 января 2006 года, № 1224144 от 15 октября 2005 года, № 1224145 от 13 января 2006 года, № 1224146 от 06 июня 2006 года, № 1224147 от 14 октября 2005 года, № 1224148 от 11 сентября 2006 года, № 1224149 от 18 января 2006 года, № 1224150 от 18 января 2006 года, № 1224151 от 18 октября 2006 года, № 1224152 от 19 июня 2006 года, № 1224153 от 12 сентября 2006 года, № 1224154 от 24 октября 2005 года, № 1224155 от 06 июня 2006 года, № 1224156 от 14 октября 2005 года, № 1224157 от 13 января 2006 года, № 1224158 от 14 октября 2005 года, № 1224159 от 14 октября 2005 года, № 1224160 от 09 октября 2006 года, № 1224161 от 24 декабря 2005 года, № 1224162 от 05 июня 2006 года, № 1224163 от 20 октября 2005 года, № 1224164 от 02 июня 2006 года, № 1224165 от 17 января 2006 года, № 1224166 от 19 января 2006 года, № 1224167 от 17 января 2006 года (сроки действия регистраций товарных знаков продлены до 13 августа 2023 года), № 2137734 от 09 октября 2015 года.

Свидетельства о регистрации товарного знака Ведомства по регистрации товарных знаков Индии № 1499642 от 29 марта 2010 года, № 1499644 от 29 марта 2010 года, № 1499646 от 29 марта 2010 года, № 1499647 от 29 марта 2010 года, № 1499648 от 29 марта 2010 года, № 1499649 от 29 марта 2010 года, № 1499650 от 29 марта 2010 года, № 1499651 от 29 марта 2010 года.

Свидетельства о регистрации товарного знака Независимой Службы по Интеллектуальной Собственности Венесуэлы №№ N051514, S048084 от 01 августа 2011 года.

Свидетельства о регистрации товарного знака Управления интеллектуальной собственности Министерства науки и технологии Лаосской Народно-Демократической Республики №№ 27694, 27695, 27696, 27697, 27698, 27699, 27700 от 26 ноября 2013 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Департамента Охраны Интеллектуальной Собственности Генерального директората по экономике и торговле Министерства Экономики и Торговли Ливанской Республики № 147774 от 29 января 2013 года.

Декларация о праве собственности на товарный знак, заверенная Регистрационным ведомством Республики Союза Мьянма, № 3588/2013 от 04 апреля 2013 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Управления промышленной и коммерческой собственности Джибути № 030/13 от 18 февраля 2013 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Филиппин № 4/2013/00004215 от 11 июля 2013 года.

Свидетельства о регистрации товарного знака Республики Уганда №№ 46551, 46552, 46553, 46554, 46555, 46556, 46557 от 19 сентября 2013 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Правового управления Департамента товарных знаков Министерства промышленности и полезных ископаемых Республики Ирак № 44537 от 29 мая 2014 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Отдела регистрации и свидетельств Департамента по интеллектуальной собственности Таиланда № ТМ381016 от 18 декабря 2012 года.

Свидетельства о регистрации товарного знака Ведомства по товарным знакам Южно-Африканской Республики №№ 2012/32619, 2012/32620, 2012/32621, 2012/32622, 2012/32623, 2012/32624, 2012/32625 от 26 сентября 2014 года.

Свидетельства о регистрации товарных знаков Ведомства Канады по интеллектуальной собственности № ТМА 896,362 от 12 февраля 2015 года, № ТМА 908,599 от 15 июля 2015 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Управления патентов, промышленных образцов и товарных знаков Правительства Народной

Республики Бангладеш №№ 157375 от 07 января 2015 года, 157376 от 28 января 2015 года, 157377 от 28 января 2015, 157381 от 20 января 2015 года, 157380 от 29 июля 2015 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Ведомства интеллектуальной собственности Тринидад и Тобаго № 46786 от 11 сентября 2014 года.

Свидетельства о регистрации товарных знаков Папуа-Новая Гвинея №№ A70522, A70523, A70524, A70525, A70526, A70527, A70528.

Свидетельство о регистрации товарного знака Югосетпатента Республики № 00002 от 25 июня 2015 года.

Свидетельства о регистрации товарных знаков Управления регистрацией промышленной собственности Министерства экономики, инвестиций и малого бизнеса Мальты № 54186 от 15 октября 2015 года, №№ 54187, 54188, 54189, 54190, 54191, 54192 от 08 октября 2015 года.

Свидетельства о регистрации товарных знаков Управления по охране промышленной собственности Министерства промышленности, торговли и поставок Иорданского Хашимитского Королевства №№ 139969, 139970, 139970, 139980, 139982, 139987, 139988 от 22 февраля 2016 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Ведомства по патентам и товарным знакам Афганистана Министерства торговли и промышленности Исламской Республики Афганистан № 15858.

GASPROM

Свидетельства о регистрации товарного знака Независимой Службы по Интеллектуальной Собственности Венесуэлы №№ N051513, S048111 от 01 августа 2011 года.

ГАЗПРОМ

Свидетельство о регистрации товарного знака Ведомства Канады по интеллектуальной собственности № ТМА 896,430 от 12 февраля 2015 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Югосетпатента Республики № 00003 от 25 июня 2015 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Ведомства по патентам и товарным знакам Афганистана Министерства торговли и промышленности Исламской Республики Афганистан № 16613.

Свидетельства о регистрации товарного знака Ведомства по регистрации товарных знаков Пакистана №№ 187573, 187572, 187571, 187644, 187643, 187642, 187640, 187638, 187637, 187586, 187585, 187584, 187583, 187582, 187581, 187580, 187628, 187627, 187626, 187625, 187614, 187613, 187598, 187597, 187596, 187595, 187594, 187592, 187591, 187590, 187589. Сроки действия регистрации товарных знаков продлены до 11 августа 2020 года.

Свидетельства о регистрации товарного знака Ведомства по регистрации товарных знаков Индии № 1224101 от 29 ноября 2005 года, № 1224102 от 08 сентября 2006 года, № 1224103 от 12 сентября 2006 года, № 1224104 от 14 декабря 2005 года, № 1224105 от 21 января 2006 года, № 1224106 от 11 февраля 2011 года, № 1224109 от 04 января 2006 года, № 1224110 от 17 декабря 2007 года, № 1224111 от 11 сентября 2006 года, № 1224112 от 22 июня 2007 года, № 1224114 от 05 сентября 2006 года, № 1224115 от 09 сентября 2006 года, № 1224116 от 13 августа 2007 года, № 1224117 от 30 августа 2008 года, № 1224118 от 14 сентября 2006 года, № 1224125 от 19 июня 2006 года, №№ 1224131 и 1224133 от 17 января 2006 года, № 1224132 от 24 марта 2006 года (сроки действия регистраций товарных знаков продлены до 13 августа 2023 года), № 1224126 от 15 декабря 2015 года.

Свидетельства о регистрации товарного знака Управления интеллектуальной собственности Министерства науки и технологии Лаосской Народно-Демократической Республики №№ 27701, 27702, 27703, 27704, 27705, 27706, 27707 от 26 ноября 2013 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Департамента Охраны Интеллектуальной Собственности Генерального директората по экономике и торговле Министерства Экономики и Торговли Ливанской



Республики № 147773 от 29 января 2013 года.

Декларация о праве собственности на товарный знак, заверенная Регистрационным ведомством Республики Союза Мьянма № 3589/2013 от 04 апреля 2013 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Управления промышленной и коммерческой собственности Джибути № 029/13 от 27 февраля 2013 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Филиппин № 4/2013/00004214 от 11 июля 2013 года.

Свидетельства о регистрации товарного знака Республики Уганда №№ 46544, 46545, 46546, 46547, 46548, 46549, 46550 от 19 сентября 2013 года.

Свидетельства о регистрации товарных знаков Отдела регистрации и свидетельств Департамента по интеллектуальной собственности Таиланда №№ TM378602 от 18 декабря 2012 года, SM69494 от 08 января 2016 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Правового управления Департамента товарных знаков Министерства промышленности и полезных ископаемых Республики Ирак № 44555 от 29 мая 2014 года.

Свидетельства о регистрации товарного знака Ведомства по товарным знакам Южно-Африканской Республики №№ 2012/32626, 2012/32627, 2012/32628, 2012/32629, 2012/32630, 2012/32631, 2012/32632 от 26 сентября 2014 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Ведомства Канады по интеллектуальной собственности № TMA 896,396 от 12 февраля 2015 года.

Свидетельства о регистрации товарных знаков Управления патентов, промышленных образцов и товарных знаков Правительства Народной Республики Бангладеш №№ 157374 от 02 февраля 2015 года, 157373 от 29 июля 2015 года, 157370 от 29 октября 2015 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Югосетпатента Республики № 00001 от 25 июня 2015 года.

Свидетельства о регистрации товарных знаков Управления регистрацией промышленной собственности Министерства экономики, инвестиций и малого бизнеса Мальты №№ 54194, 54195, 54196, 54197, 54198, 54199 от 08 октября 2015 года.

Свидетельства о регистрации товарных знаков Управления по охране промышленной собственности Министерства промышленности, торговли и поставок Иорданского Хашимитского Королевства №№ 139978, 139986, 139993, 139997, 140000, 140001, 140003 от 22 февраля 2016 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Ведомства по патентам и товарным знакам Афганистана Министерства торговли и промышленности Исламской Республики Афганистан № 15821.



Свидетельство о регистрации товарного знака Ведомства по Патентам и Регистрациям Швеции № 379478 от 17 марта 2006 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Ведомства по Патентам и Регистрациям Швеции № 380649 от 28 апреля 2006 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Ведомства по регистрации товарных знаков Индии № 2137733 от 09 октября 2015 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Ведомства по регистрации компаний и промышленной собственности Исламской Республики Иран № 171679 от 17 января 2011 года.

Свидетельства о регистрации товарного знака Ведомства по регистрации товарных знаков Индии №№ 1500090, 1500091, 1500092, 1500093, 1500094, 1500095, 1500096, 1500097, 1500099, 1500100, 1500101, 1500102, 1500103, 1500104, 1500106, 1500107, 1500108, 1500109, 1500110, 1500111, 1500112, 1500113, 1500115, 1500116, 1500118, 1500119, 1500123, 1500127 от 27 марта 2010 года, №№ 1500105, 1500114,





1500120, 1500121, 1500122, 1500128, 1500129, 1500130, 1500131, 1500132 от 29 марта 2010 года, № 1500124 от 30 марта 2010 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Ведомства Канады по интеллектуальной собственности № ТМА 912,356 от 25 августа 2015 года.

Свидетельства о регистрации товарного знака Федерального Министерства Торговли и Промышленности Нигерии №№ 86322, 86324, 86328, 86329, 86331, 86332, 86334 от 19 ноября 2010 года.

Свидетельства о регистрации товарного знака Патентного Ведомства Министерства Юстиции Государства Израиль №№ 231181, 231186, 231185, 231188, 231184, 231189 от 11 июля 2011 года и № 231187 от 07 сентября 2011 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Государственного управления по стандартам, метрологии и сертификации Республики Абхазия № 00023 от 27 октября 2011 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Национального Института Защиты Конкуренции и Охраны Интеллектуальной Собственности Республики Перу № 00003244 от 05 октября 2011 года.

Свидетельства о регистрации товарного знака Института Интеллектуальной Собственности Эквадора №№ 5818-11, 5817-11, 2434-11, 2435-11, 2436-11, 2437-11, 2438-11 от 11 августа 2011 года.

Свидетельства о регистрации товарного знака Мексиканского Института Промышленной Собственности №№ 1269155, 1269156, 1269152 от 20 февраля 2012 года, № 1265501 от 07 февраля 2012 года, № 1258924 от 03 января 2012 года, № 1265003 от 02 февраля 2012 года, № 1266681 от 10 февраля 2012 года.

Свидетельства о регистрации товарного знака Национального Института Интеллектуальной Собственности Федеративной Республики Бразилия №№ 830376577, 830376585, 830376593, 830376607, 830376615, 830376631, 830376569 от 22 мая 2012 года.

Свидетельства о регистрации товарного знака Национальной Службы по Интеллектуальной Собственности Боливии №№ 135252-С, 135254-С, 135255-С, 135256-С, 135257-С, 135264-С, 135265-С от 03 апреля 2012 года.

Свидетельства о регистрации товарного знака Главного управления промышленности и торговли Республики Колумбия №№ 444008, 444007, 445548, 444006, 444005, 444004, 444003 от 17 мая 2012 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Правительства Специального Административного Региона Гонконг № 302272464 от 27 февраля 2013 года.

Свидетельства о регистрации товарного знака Министерства Торговли и Промышленности Кувейта №№ 100667, 100668, 100669, 100670, 100671, 100672, 100673 от 21 октября 2012 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Ведомства Интеллектуальной Собственности Новой Зеландии № 962867 от 31 января 2013 года.

Товарным знакам предоставлена правовая охрана на территории Демократической Республики Восточный Тимор на основании публикации сведений о них 20 февраля 2015 года и 21 февраля 2015 года (в соответствии с национальным законодательством).

Свидетельство о регистрации товарного знака Национального управления промышленной собственности Министерства промышленности и торговли Доминиканской Республики № 201857 от 12 марта 2013 года.



Свидетельства о регистрации товарного знака Ведомства промышленной собственности Государства Катар №№ 67578, 67579, 67580, 67581, 67582, 67583, 67584 от 22 мая 2013 года.

Свидетельства о регистрации товарного знака Генерального управления регистратора промышленной собственности Министерства торговли и промышленности Республики Панама №№ 217046 01, 217047 01, 217049 01, 217051 01, 217052 01, 217054 01 и 217056 01.

Свидетельства о регистрации товарного знака Независимой Службы по Интеллектуальной Собственности Венесуэлы №№ P314319, P314324, P314325, P314323, S049724, S049741, S049740, S049739 и S049738 от 10 января 2012 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Национального института стандартизации и промышленной собственности Республики Тунис № TN/E/2012/1467 от 24 июля 2013 года.

Свидетельства о регистрации товарного знака Национального института промышленной собственности Аргентинской Республики №№ 2.565.503, 2.564.963, 2.564.964, 2.564.965, 2.564.966 от 20 ноября 2013 года и № 2.564.962 от 07 января 2014 года, 2.638.294 от 10 апреля 2014 года.

Свидетельства о регистрации товарного знака Управления коммерческой регистрации Министерства экономики Объединенных Арабских Эмиратов №№ 156522, 156523, 156526, 156527, 156528 от 24 марта 2013 года, № 156525 от 11 июня 2013 года, № 156524 от 03 сентября 2013 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Национального управления промышленной собственности Восточной Республики Уругвай № 441346 от 10 февраля 2014 года.

Свидетельства о регистрации товарного знака Управления промышленной собственности Министерства промышленности и торговли Республики Парагвай №№ 400019, 400018, 400017 от 14 июля 2014 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Регистратора товарных знаков Бруней –Даруссалам № 43,046 от 02 июля 2012 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Министерства экономики и поддержки развития Республики Чили № 1173169 от 13 августа 2015 года.

Свидетельства о регистрации товарных знаков Папуа-Новая Гвинея №№ A70515, A70516, A70517, A70518, A70519, A70520, A70521.

Свидетельства о регистрации товарного знака Управления регистрации товарных знаков Министерства торговли Королевства Саудовская Аравия №№ 143401060, 143401054, 143401058, 143401059 от 11 февраля 2014, №№ 143401055, 143401056, 143401057 от 27 февраля 2014 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Ведомства Канады по интеллектуальной собственности № ТМА 912,348 от 25 августа 2015 года.

Свидетельства о регистрации товарного знака Федерального Министерства Торговли и Промышленности Нигерии №№ 86323, 86325, 86335, 86333, 86330, 86327, 86326 от 19 ноября 2010 года.

Свидетельства о регистрации товарного знака Патентного Ведомства Министерства Юстиции Государства Израиль №№ 231163, 231165, 231162, 231166, 231175, 231174 от 11 июля 2011 года и № 231164 от 07 сентября 2011 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Государственного управления по стандартам, метрологии и сертификации Республики Абхазия № 00022 от 27 октября 2011 года.

Свидетельства о регистрации товарного знака Управления промышленной собственности Министерства промышленности и торговли Республики Парагвай №№ 394231, 394232, 393121 от 19 марта 2014 года, №№ 402305, 402481, 402480 от 21 августа 2014 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Национального Института Защиты Конкуренции и Охраны Интеллектуальной Собственности Республики Перу № 00003243 от 05 октября 2011 года.

Свидетельства о регистрации товарного знака Института Интеллектуальной Собственности Эквадора №№ 5815-11, 5814-11, 2426-11, 2427-11, 2428-11, 2429-11, 2430-11 от 11 августа 2011 года.

Свидетельства о регистрации товарного знака Мексиканского Института Промышленной Собственности №№ 1269153, 1269154 от 20 февраля 2012 года, № 1265500 от 07 февраля 2012 года, № 1258923 от 03 января 2012 года, №№ 1265000, 1265001 от 02 февраля 2012 года.

Свидетельства о регистрации товарного знака Национального Института Интеллектуальной Собственности Федеративной Республики Бразилия №№ 830370455, 830370463, 830370480, 830370501, 830370510, 830376623 от 22 мая 2012 года.

Свидетельства о регистрации товарного знака Национальной Службы по Интеллектуальной Собственности Боливии №№ 135253-С, 135263-С, 135258-С от 03 апреля 2012 года, 140652-С от 24 октября 2012 года, №№ 138870-С, 138869-С, 138871-С от 13 августа 2013 года.

Свидетельства о регистрации товарного знака Главного управления промышленности и торговли Республики Колумбия №№ 444016, 444015, 444014, 444012, 444011, 444010, 444009 от 17 мая 2012 года.

Свидетельства о регистрации товарного знака Национального института промышленной собственности Аргентинской Республики №№ 2.485.575, 2.485.576, 2.485.577, 2.485.578, 2.485.579, 2.485.581 от 24 октября 2012 года, № 2.606.296 от 29 августа 2014 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Правительства Специального Административного Региона Гонконг № 302272455 от 27 февраля 2013 года.

Свидетельства о регистрации товарного знака Министерства Торговли и Промышленности Кувейта №№ 100660, 100661, 100662, 100663, 100664, 100665, 100666 от 21 октября 2012 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Ведомства Интеллектуальной Собственности Новой Зеландии № 962868 от 31 января 2013 года.

Товарным знакам предоставлена правовая охрана на территории Демократической Республики Восточный Тимор на основании публикации сведений о них 18 февраля 2015 года и 19 февраля 2015 года (в соответствии с национальным законодательством).

Свидетельство о регистрации товарного знака Национального управления промышленной собственности Министерства промышленности и торговли Доминиканской Республики № 201875 от 13 марта 2013 года.

Свидетельства о регистрации товарного знака Ведомства промышленной собственности Государства Катар № 67571 от 27 мая 2013 года, №№ 67572, 67573, 67574, 67575, 67576, 67577 от 22 мая 2013 года.

Свидетельства о регистрации товарного знака Генерального управления регистратора промышленной собственности Министерства торговли и промышленности Республики Панама №№ 217036 01, 217037 01, 217038 01, 217039 01, 217041 01, 217042 01 и 217044 01.

Свидетельства о регистрации товарного знака Независимой Службы по Интеллектуальной Собственности Венесуэлы №№ P314322, P314321,

Р314320 и S049737 от 10 января 2012 года.

Свидетельства о регистрации товарного знака Управления регистрации товарных знаков Министерства торговли Королевства Саудовская Аравия № 143401022 от 21 апреля 2014, № 143401027 от 25 марта 2014, № 143401030 от 22 января 2014 года, № 143401023 от 13 января 2014 года, №№ 143401021, 143401033, 143401035 от 27 февраля 2014 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Национального управления промышленной собственности Восточной Республики Уругвай № 441347 от 10 февраля 2014 года.

Свидетельства о регистрации товарного знака Управления коммерческой регистрации Министерства экономики Объединенных Арабских Эмиратов №№ 156507, 156510 от 25 марта 2013 года, №№ 156511, 156512, 156513, 156514 от 08 апреля 2013 года.

Свидетельства о регистрации товарных знаков Министерства экономики и поддержки развития Республики Чили №№ 1108052 от 30 июля 2014 года, 1110653 от 14 января 2015 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Регистратора товарных знаков Бруней – Даруссалам № 43,049 от 02 июля 2012 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Национального института стандартизации и промышленной собственности Министерства промышленности Республики Тунис № TN/E/2012/1458 от 24 июля 2013 года.

ГАЗПРОМ

Свидетельства о регистрации товарного знака Патентного Ведомства Министерства Юстиции Государства Израиль №№ 231173, 231172, 231171, 231180, 231177, 231178 от 11 июля 2011 года и № 231179 от 07 сентября 2011 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Государственного управления по стандартам, метрологии и сертификации Республики Абхазия № 00021 от 27 октября 2011 года.

Свидетельства о регистрации товарного знака Управления коммерческой регистрации Министерства экономики Объединенных Арабских Эмиратов №№ 156516, 156519, 156520, 156521 от 24 марта 2013 года, №№ 156517, 156518 от 25 марта 2013 года, № 156515 от 14 мая 2013 года.



Свидетельства о регистрации товарного знака Национальной Службы по Интеллектуальной Собственности Боливии №№ 124298-С, 124299-С, 124300-С, 124301-С от 29 ноября 2010 года.



Свидетельства о регистрации товарного знака Малайзии №№ 2012014658, 2012014659 и 2012014676 от 24 октября 2013 года, №№ 201201460, 2012014661, 2012014677 и 2012014674 от 28 октября 2013 года.

Свидетельства о регистрации товарных знаков патентного ведомства Танзании №№ TZ/S/2012/701, TZ/S/2012/703 от 07 мая 2014 года, TZ/T/2012/1679 от 29 апреля 2014 года, № TZ/S/2012/704 от 13 сентября 2013 года, № TZ/T/2012/1680 от 18 июля 2014 года TZ/S/2012/705 от 11 августа 2014 года, № TZ/S/2012/702 от 02 апреля 2015 года.

Свидетельства о регистрации товарного знака Правительства Занзибара №№ ZN/T/2012/641, ZN/T/2012/642, ZN/S/2012/360, ZN/S/2012/361, ZN/S/2012/355, ZN/S/2012/354, ZN/S/2012/353 от 12 ноября 2013 года.



Свидетельства о регистрации товарного знака Генерального Управления защиты интеллектуальной собственности Республики Йемен №№ 60701, 60702, 60703, 60704, 60705, 60706, 60707 от 20 июля 2013 года.

Свидетельства о регистрации товарного знака Малайзии №№

GAZPROM
GAZPROM

2012014665, 2012014666, 2012014663, 2012014668 и 2012014667 от 30 сентября 2013 года, № 2012014662 от 02 октября 2013 года, № 2012014664 от 24 сентября 2013 года.

Свидетельства о регистрации товарного знака Генерального Управления защиты интеллектуальной собственности Республики Йемен №№ 60694, 60695, 60696, 60697, 60698, 60699, 60700 от 20 июля 2013 года.

Свидетельства о регистрации товарного знака Правительства Занзибара №№ ZN/T/2012/644, ZN/T/2012/645, ZN/S/2012/356, ZN/S/2012/357, ZN/S/2012/358, ZN/S/2012/359, ZN/S/2012/362 от 12 ноября 2013 года.

Свидетельства о регистрации товарного знака Танзании № TZ/T/2012/1686 от 30 апреля 2014 года, № TZ/S/2012/696 от 22 апреля 2012 года, № TZ/T/2012/695 от 21 июля 2014 года, № TZ/T/2012/1685 от 04 августа 2014 года, №№ TZ/T/2012/697, TZ/T/2012/698 от 13 октября 2014 года, № TZ/S/2012/699 от 30 октября 2015 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака (знака обслуживания) Агентства интеллектуальной собственности Республики Армения № 15686 от 06 июля 2010 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Агентства промышленной собственности Республики Сербия № 60302 от 29 декабря 2009 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Государственного Агентства по Охране Интеллектуальной Собственности Республики Молдова № 20186 от 05 июля 2010 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Государственного Института Промышленной Собственности Республики Хорватия № Z20091478 от 09 ноября 2010 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Государственного Комитета по Стандартизации, Метрологии и патентам Азербайджанской Республики № 2010 1267 от 20 октября 2010 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Национального центра интеллектуальной собственности Грузии № М 20779 от 24 сентября 2010 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Службы по товарным знакам Ведомства по развитию внутренней торговли Арабской Республики Египет № 236202 от 07 февраля 2011 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Министерства экономики и развития Туркменистана № 11154 от 02 ноября 2011 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Института Интеллектуальной Собственности Боснии и Герцеговины № BAZ0914229 от 23 мая 2012 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Института интеллектуальной собственности Черногории № 06393 от 18 марта 2013 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Ведомства по регистрации компаний и промышленной собственности Исламской Республики Иран № 197071 от 17 марта 2013 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Национального института стандартизации и промышленной собственности Министерства промышленности Республики Тунис № TN/E/2011/2085.

Свидетельство на товарный знак Республики Македония № 17307 от 19 сентября 2013 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака (знака обслуживания) Агентства интеллектуальной собственности Республики Армения № 15687 от 06 июля 2010 года.





Свидетельство о регистрации товарного знака Агентства промышленной собственности Республики Сербия № 60301 от 29 декабря 2009 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Патентного ведомства Республики Латвия № М 62422 от 20 июля 2010 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Государственного Агентства по Охране Интеллектуальной Собственности Республики Молдова № 20187 от 05 июля 2010 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Государственного Института Промышленной Собственности Республики Хорватия № Z20091480 от 13 июля 2010 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Государственного Патентного Управления Литовской Республики № 62034 от 22 апреля 2010 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Государственного Комитета по Стандартизации, Метрологии и патентам Азербайджанской Республики № 2010 1268 от 20 октября 2010 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Национального центра интеллектуальной собственности Грузии № М 20781 от 24 сентября 2010 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Государственной патентной службы Кыргызской Республики № 10311 от 30 сентября 2010 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Государственного департамента интеллектуальной собственности Украины № 132821 от 27 декабря 2010 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Министерства развития Греческой Республики № 154.211 от 17 мая 2011 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Патентного Ведомства Республики Болгария № 77500 от 12 сентября 2011 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Патентного Ведомства Республики Эстония № 48641 от 15 сентября 2011 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Министерства экономики и развития Туркменистана № 11152 от 02 ноября 2011 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Института интеллектуальной собственности Черногории № 06392 от 18 марта 2013 года.

Свидетельство на товарный знак Национального центра интеллектуальной собственности Республики Беларусь № 41076.

Свидетельство на товарный знак Республики Македония № 17305 от 19 сентября 2013 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Комитета по правам интеллектуальной собственности Министерства юстиции Республики Казахстан № 41469 от 28 августа 2013 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака (знака обслуживания) Агентства интеллектуальной собственности Республики Армения № 15684 от 06 июля 2010 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Агентства промышленной собственности Республики Сербия № 60299 от 29 декабря 2009 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Патентного ведомства Республики Латвия № М 62423 от 20 июля 2010 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Государственного Агентства по Охране Интеллектуальной Собственности Республики



Молдова № 20184 от 05 июля 2010 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Государственного Института Промышленной Собственности Республики Хорватия № Z20091479 от 13 июля 2010 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Государственного Патентного Управления Литовской Республики № 62033 от 22 апреля 2010 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Государственного Комитета по Стандартизации, Метрологии и патентам Азербайджанской Республики № 2010 1265 от 20 октября 2010 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Национального центра интеллектуальной собственности Грузии № М 20780 от 24 сентября 2010 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Государственной патентной службы Кыргызской Республики № 10310 от 30 сентября 2010 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Государственного департамента интеллектуальной собственности Украины № 132820 от 27 декабря 2010 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Министерства развития Греческой Республики № 154.212 от 17 мая 2011 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Патентного Ведомства Республики Болгария № 77501 от 12 сентября 2011 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Патентного Ведомства Республики Эстония № 48640 от 15 сентября 2011 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Министерства экономики и развития Туркменистана № 11151 от 02 ноября 2011 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Института интеллектуальной собственности Черногории № 06391 от 18 марта 2013 года.

Свидетельство на товарный знак Национального центра интеллектуальной собственности Республики Беларусь № 41077.

Свидетельство на товарный знак Республики Македония № 17309 от 19 сентября 2013 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Комитета по правам интеллектуальной собственности Министерства юстиции Республики Казахстан № 41468 от 28 августа 2013 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака (знака обслуживания) Агентства интеллектуальной собственности Республики Армения № 15685 от 06 июля 2010 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Агентства промышленной собственности Республики Сербия № 60300 от 29 декабря 2009 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Государственного Агентства по Охране Интеллектуальной Собственности Республики Молдова № 20185 от 05 июля 2010 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Государственного Института Промышленной Собственности Республики Хорватия № Z20091477 от 09 ноября 2010 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Государственного Комитета по Стандартизации, Метрологии и патентам Азербайджанской Республики № 2010 1266 от 20 октября 2010 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Национального центра



интеллектуальной собственности Грузии № М 20778 от 24 сентября 2010 года.

Службы по товарным знакам Ведомства по развитию внутренней торговли Арабской Республики Египет № 236203 от 07 февраля 2011 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Министерства экономики и развития Туркменистана № 11153 от 02 ноября 2011 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Института Интеллектуальной Собственности Боснии и Герцеговины № BAZ0914230 от 23 мая 2012 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Института интеллектуальной собственности Черногории № 06394 от 18 марта 2013 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Национального института стандартизации и промышленной собственности Министерства промышленности Республики Тунис № TN/E/2011/2084.

Свидетельство о регистрации товарного знака Ведомства по регистрации компаний и промышленной собственности Исламской Республики Иран № 183267 от 24 сентября 2012 года.

Свидетельство на товарный знак Республики Македония № 17306 от 19 сентября 2013 года.

Свидетельство о регистрации Национального института промышленной собственности Алжира № 80847 от 12 декабря 2011 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Агентства промышленной собственности Республики Сербия № 60165 от 17 декабря 2009 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Агентства промышленной собственности Румынии № 104052.

Свидетельство о регистрации товарного знака Государственной патентной службы Кыргызской Республики № 10287 от 30 сентября 2010 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Государственного департамента интеллектуальной собственности Украины № 129783 от 11 октября 2010 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Комитета по правам интеллектуальной собственности Министерства юстиции Республики Казахстан № 34756 от 28 января 2011 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Государственного Патентного Ведомства Республики Узбекистан № MGU 21116 от 05 мая 2011 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Патентного Ведомства Республики Болгария № 76798 от 11 мая 2011 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Института интеллектуальной собственности Черногории № 06395 от 18 марта 2013 года.

Свидетельство на товарный знак Национального центра интеллектуальной собственности Республики Беларусь № 41043.

Свидетельство на товарный знак Патентного ведомства Республики Таджикистан № TJ 10539.

Свидетельство о регистрации товарного знака Агентства промышленной собственности Республики Сербия № 60166 от 17 декабря 2009 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Агентства промышленной собственности Румынии № 103975.





Свидетельство о регистрации товарного знака Государственной патентной службы Кыргызской Республики № 10286 от 30 сентября 2010 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Государственного департамента интеллектуальной собственности Украины № 129782 от 11 октября 2010 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Комитета по правам интеллектуальной собственности Министерства юстиции Республики Казахстан № 34755 от 28 января 2011 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Государственного Патентного Ведомства Республики Узбекистан № MGU 21115 от 05 мая 2011 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Патентного Ведомства Республики Болгария № 76799 от 11 мая 2011 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Института интеллектуальной собственности Черногории № 06396 от 18 марта 2013 года.

Свидетельство на товарный знак Национального центра интеллектуальной собственности Республики Беларусь № 41042.

Свидетельство на товарный знак Патентного ведомства Республики Таджикистан № TJ 10547.



Свидетельство о регистрации товарного знака Государственного управления по стандартам, метрологии и сертификации Республики Абхазия № 00152 от 10 декабря 2012 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Государственной службы интеллектуальной собственности Украины № 174859 от 27 августа 2013 года.

Свидетельство на товарный знак Национального центра интеллектуальной собственности Республики Беларусь № 51790.



Свидетельство о регистрации товарного знака Государственного управления по стандартам, метрологии и сертификации Республики Абхазия № 00151 от 10 декабря 2012 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Государственной службы интеллектуальной собственности Украины № 174860 от 27 августа 2013 года.

Свидетельство на товарный знак Национального центра интеллектуальной собственности Республики Беларусь № 51791.

POLYANA

Свидетельство о регистрации товарного знака Государственного управления по стандартам, метрологии и сертификации Республики Абхазия № 00150 от 10 декабря 2012 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Государственной службы интеллектуальной собственности Украины № 182794 от 11 марта 2014 года.

Свидетельство на товарный знак Национального центра интеллектуальной собственности Республики Беларусь № 51792.

ПОЛЯНА

Свидетельство о регистрации товарного знака Государственного управления по стандартам, метрологии и сертификации Республики Абхазия № 00149 от 10 декабря 2012 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Государственной службы интеллектуальной собственности Украины № 182795 от 11 марта 2014 года.

Свидетельство на товарный знак Национального центра

4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента

Российский рынок.

Газовая промышленность Российской Федерации является важнейшим элементом ресурсного обеспечения экономического развития страны. В приведенной ниже таблице представлены объемы добычи газа в России, в том числе доля Группы Газпром:

	2010	2011	2012	2013	2014	2015 предв. отчёт
Добыча газа в России (млрд куб.м)	650,8	670,7	654,4	668,2	642,1	635,8
Добыча газа Группой Газпром (млрд куб.м)	508,6	513,2	487,0	487,4	443,9	418,5
Добыча газа Группой Газпром в % от добычи газа в России	78,1%	76,5%	74,5%	72,9%	69,1%	65,8%

К 2020 г. при наличии платежеспособного спроса российских потребителей и благоприятной конъюнктуры внешнего рынка объем добычи газа ПАО «Газпром» может составить порядка 450-510 млрд куб. м. Основным газодобывающим районом страны на рассматриваемую перспективу остается Ямало-Ненецкий автономный округ, где сосредоточено 63% всех запасов России.

Стратегически приоритетными регионами добычи газа на долгосрочную перспективу являются полуостров Ямал, акватории северных и дальневосточных морей России, Восточная Сибирь и Дальний Восток, где добыча газа будет развиваться на базе освоения шельфовых месторождений на о.Сахалине, в Республике Саха (Якутия), а также в Иркутской области.

Поддержка переориентации использования газа с топливных на сырьевые цели обеспечит рост производства продукции с более высокой добавленной стоимостью. Техническая модернизация и реконструкция действующих газоперерабатывающих заводов будут направлены на повышение извлечения ценных компонентов из газа, рост экономической эффективности и экологической безопасности предприятий. В результате углубления переработки углеводородных ресурсов намечаются рост производства моторного топлива, сжиженных газов и серы, получение полиэтилена и, при благоприятной конъюнктуре внешнего рынка, метанола.

ПАО «Газпром» продолжает вести активную работу с федеральными органами исполнительной власти по вопросам совершенствования ценовой политики государства в газовой сфере.

ПАО «Газпром» является практически единственным поставщиком газа в регулируемом секторе рынка и собственником Единой системы газоснабжения (ЕСГ). Государственному регулированию подлежат только цены на природный газ, добываемый компаниями Группы Газпром и поставляемый российским потребителям. Цены на нефть, уголь и газ, продаваемый независимыми производителями, формируются на рыночной договорной основе.

Позиция ПАО «Газпром» заключается в том, что и на внутреннем газовом рынке цены должны поэтапно достигать экономически обоснованного уровня и поэтапно внедряться рыночные механизмы по их формированию. В качестве меры по повышению конкурентных преимуществ ПАО «Газпром» перед независимыми производителями необходимо осуществить скорейший переход от директивного регулирования оптовых цен на газ к регулированию их предельного максимального уровня с целью обеспечения возможности Обществу формировать более гибкую ценовую политику.

В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 16 апреля 2012 г. № 323 «О реализации природного газа на организованных торгах и внесении изменений в акты Правительства Российской Федерации по вопросам государственного регулирования цен на газ и доступа к газотранспортной системе открытого акционерного общества «Газпром» (с учетом изменений, внесенных постановлением Правительства Российской Федерации от 19 июня 2014 г. № 566), в целях развития

рыночных принципов ценообразования, Обществу и его аффилированным лицам разрешено реализовывать по нерегулируемым государством ценам на организованных торгах начиная с 2013 года до 17,5 млрд куб. м. газа.

В соответствии с подпунктом «в» пункта 2 раздела II Протокола заседания Комиссии при Президенте Российской Федерации по вопросам топливно-энергетического комплекса и экологической безопасности от 4 июня 2014 года № А4-26-368 ПАО «Газпром» совместно с ЗАО «СПбМТСБ» и РДК (ЗАО) обеспечило принятие мер, необходимых для начала биржевых торгов природным газом на Санкт-Петербургской Международной Товарно-сырьевой Бирже. Биржевая торговля газом является важным инструментом в области формирования рыночных принципов и повышения прозрачности ценообразования на рынке газа, возможностью получения рыночных индикаторов для системы ценообразования.

За 2015 год в ходе торгов природным газом в Секции «Газ природный» ЗАО «СПбМТСБ» с периодом поставки «месяц» реализовано 7 486,7 млн куб. м газа, в том числе 4 353,6 млн куб. м газа ПАО «Газпром», из них:

- на балансовом пункте КС «Надым» - 3 130,1 млн куб. м;
- на балансовом пункте КС «Вынгапуровская» - 452,6 млн куб. м;
- на балансовом пункте КС «Южно-Балыкская» - 770,9 млн куб. м.

Уровень средних цен реализации газа продавцами по итогам 2015 года на балансовом пункте «КС Надым» на 2,7% ниже регулируемой оптовой цены для ЯНАО, а на балансовом пункте «КС Вынгапуровская» на 2,9%.

Кроме того, в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 28 мая 2007 г. № 333 «О совершенствовании государственного регулирования цен на газ», ПАО «Газпром» разрешена продажа газа по ценам, устанавливаемым по соглашению сторон в регулируемом диапазоне предельных максимального и минимального уровней для следующих групп конечных потребителей (кроме населения):

- впервые заключивших договоры поставки газа с началом поставки после 1 июля 2007 г.;
- приобретающих газ сверх объемов, зафиксированных в договорах поставки газа на 2007 г.

За 2015 год реализовано указанным выше группам потребителей 26,8 млрд куб. м газа. При этом превышение цен, установленных по соглашению сторон, над соответствующими регулируемыми оптовыми ценами составило за указанный период в среднем 4%.

В рамках совершенствования ценовой политики государства в газовой сфере в 2010 г. Правительством Российской Федерации принято постановление № 1205 «О совершенствовании государственного регулирования цен на газ», в соответствии с которым регулирование оптовых цен на газ для промышленных потребителей осуществляется на основе формулы цены на газ, предусматривающей поэтапное достижение в переходный период равной доходности поставок газа на внешний и внутренний рынки и учитывающей соотношение цен на альтернативные виды топлива, с учетом понижающих коэффициентов, определяемых исходя из устанавливаемых Правительством Российской Федерации средних параметров ежегодного изменения оптовых цен на газ для всех категорий потребителей, кроме населения, а также коэффициентов, определяющих дифференциацию цен на природный газ по регионам Российской Федерации. Сроки практического перехода к ценам, обеспечивающим равную доходность поставок газа на внутренний рынок и на экспорт, будут зависеть от динамики сближения доходности поставок газа на внутренний и внешний рынки, и определяться исходя из множества факторов, в том числе социально-экономического характера, от развития ценовой конъюнктуры на внешних рынках газа, и определяемых Правительством Российской Федерации параметров изменения регулируемых цен на газ, поставляемый на внутренний рынок.

Европейский рынок.

Позиции ПАО «Газпром» на европейском газовом рынке являются устойчивыми. Компания занимает первое место в Европе и в мире по экспорту природного газа. Гарантией сохранения имеющихся позиций в условиях сокращения спроса на газ в Европе являются солидный портфель долгосрочных экспортных контрактов на условиях «бери или плати», значительная сырьевая база, а также функционирующие мощности по добыче, транспортировке и хранению газа.

В качестве одного из основополагающих элементов экспортной стратегии Компании выступает принцип сохранения единого экспортного канала трубопроводного газа. В июле 2006 г. был принят Федеральный закон «Об экспорте природного газа», который с учетом изменений, внесенных Федеральным законом № 318-ФЗ от 30.11.2013 г. предоставляет исключительное право на экспорт

газа природного в газообразном состоянии организации-собственнику единой системы газоснабжения или ее дочернему обществу, в уставном капитале которого доля участия организации - собственника единой системы газоснабжения составляет сто процентов. В соответствии с Законом лицензия на осуществление исключительного права на экспорт газа природного в газообразном состоянии была выдана ООО «Газпром экспорт». Законодательное закрепление исключительного права на экспорт газа природного в газообразном состоянии за ООО «Газпром экспорт» является дополнительной юридической гарантией надежности экспорта российского газа природного в газообразном состоянии.

Компания продолжает работу по повышению эффективности реализации российского газа на экспорт, проявляя гибкость в отношениях с партнерами. При этом основные положения контрактов, определяющие баланс интересов между поставщиком и покупателем, остаются неизменными.

В настоящее время в Европе цены хабов, фактически, превратились в основной ценовой ориентир для оптового рынка газа. Превращение цен хабов в «отраслевой стандарт» ценообразования закрепляется либо на законодательном уровне как обязательство партнеров Общества продавать газ в значительных объемах на хабах для придания последним ликвидности, либо за счет искусственного стимулирования конкуренции. При этом участникам рынка навязывается мнение, что только цены хабов являются рыночными.

С развитием торговых площадок цены на них начали формироваться под воздействием собственно спроса и предложения на газ, но при всем том эти цены так и не стали отражением общего рыночного равновесия на европейском газовом рынке, то есть не взяли на себя ту функцию, которая им зачастую приписывается партнерами ПАО «Газпром».

Это происходит по причине структурного, то есть присущего только самим хабам, хронического превышения предложения над спросом. Данная ситуация возникла из-за переконтрактованности газового рынка Европы. Переконтрактованность означает, что совокупные твердые обязательства поставщиков в рамках долгосрочных контрактов существенно превышают реальные объемы потребления газа, поскольку основная масса контрактов была подписана в период до кризиса 2008 г., когда ожидалось, что потребление газа будет постоянно расти. В настоящее время, в результате развития ликвидных хабов у оптовых покупателей появился канал для реализации практически любых контрактных объемов по форвардной кривой на несколько лет вперед, в том числе и сброса излишков, не подкрепленных реальным спросом. Этой возможностью они активно пользуются в целях хеджирования позиций, а также выполнения контрактных обязательств «бери или плати» перед поставщиками.

Отвечая на вызовы меняющегося энергетического рынка, ПАО «Газпром» в середине 2015 года объявило о намерении протестировать новый механизм продаж газа в Европе в форме газового аукциона. Эта форма продаж призвана стать дополнительным инструментом, и не является альтернативой системе долгосрочных контрактов, обеспечивающих энергетическую безопасность Европы.

Первый аукцион был проведен ООО «Газпром экспорт» в сентябре 2015 года с поставкой газа в течение зимы 2015/2016 гг. в несколько пунктов сдачи в Северо-Западной Европе на выбор покупателей. Несмотря на сложную конъюнктуру европейского газового рынка на аукционе было реализовано 1,2 млрд куб. м газа 16-ти компаниям, среди которых как традиционные покупатели газа в рамках действующих контрактов, так и новые контрагенты ООО «Газпром экспорт», по ценам, превышающим уровень цен на газ на торговых площадках.

Следующим шагом стало проведение ООО «Газпром экспорт» в марте 2016 года аукциона для Прибалтийских государств (Литва/Латвия) с поставкой газа в течение II – IV кварталов 2016 г. В результате на аукционе было реализовано более 420 млн куб. м газа в основном традиционным партнерам ПАО «Газпром» в данном регионе.

С учетом результатов проведенных аукционов, созданный механизм аукционной торговли может и в будущем использоваться ООО «Газпром экспорт» для осуществления дополнительных балансирующих продаж в зависимости от конъюнктуры рынка в дополнение к портфелю долгосрочных контрактов.

В условиях существенного изменения принципов газового ценообразования, Компания проводит работу по защите нефтяной индексации, которая является неоспоримым механизмом определения цен на газ.

Нефтяная индексация представляет собой незаменимый инструмент долгосрочного бизнес-планирования и соблюдения баланса интересов между поставщиком и покупателем. Она обеспечивает непрерывность и устойчивость инвестиционного цикла в отрасли по всей вертикали

от скважины до конечного потребителя. Использование нефтепродуктовой индексации апробировано более чем 40-летней историей развития мирового газового рынка. В современных условиях нефтепродукты в газовой формуле играют роль универсального дефлятора. Их наличие не позволяет цене газа сильно оторваться от цен других сырьевых товаров.

За последнее время появилось немало исследований, рассчитывающих долю газа на рынке, продаваемого с различной ценовой индексацией, с предсказаниями наступления точки невозврата – освобождения газа от нефтяной зависимости. Однако эта точка, на наш взгляд, пока не достигнута и не будет достигнута до тех пор, пока четверо основных поставщиков природного газа в Европу (Россия, Алжир, Катар и, возможно, в будущем Азербайджан) сознательно не откажутся от нефтяной индексации в долгосрочных контрактах. Хотя Норвегия и Нидерланды практически перешли на индексацию по ценам торговых площадок в своих контрактах, этого недостаточно для изменения системы ценообразования. При этом, привязке к ценам торговых площадок в обязательном порядке сопутствует изъятие норвежской компанией «Статойл» дневной и значительной степени сезонной гибкости, в настоящий момент сохраняющейся в контрактах других поставщиков.

Что касается других крупных поставщиков газа, данные МЭА по поставкам газа говорят, что в условиях сокращающейся добычи стратегия компании «Sonatrach» заключается в диверсификации направлений экспорта за счет сжижения газа и расширения списка европейских покупателей, а также перенаправления на азиатские рынки.

Глобальной оптимизацией портфеля СПГ занимается и Катар, который добивается сокращения доли твердых обязательств по поставкам СПГ в рамках имеющихся у него контрактов с европейскими покупателями и увеличения в них доли «гибких» обязательств, дающих возможность отправлять газ не только в Европу, но и на более привлекательные рынки в случае наличия возможности для арбитражных операций.

Помимо экспорта газа на основе долгосрочных контрактов, Компания также расширяет деятельность на либерализованных рынках, в том числе в сфере спотовой и краткосрочной торговли природным газом, нефтью, нефтепродуктами, электроэнергией и квотами на выброс парниковых газов, а также развивает операции по продаже газа на розничном рынке. Кроме того, ПАО «Газпром» уделяет внимание работе по расширению потребления газа на рынке Европы. Это относительно новое направление деятельности включает участие в проектах по развитию использования газа в электроэнергетике, в качестве моторного топлива, а также новых видах использования газа.

Результаты деятельности ПАО «Газпром» в полной мере соответствуют современным тенденциям развития газодобывающей отрасли. Компания активно использует новые технологии, увеличивает уровень добычи газа за счет ввода мощностей на действующих и новых объектах, расширяет и модернизирует газотранспортную инфраструктуру. ПАО «Газпром» является крупнейшей газодобывающей компанией, обеспечивает собственной добычей 62% всех объемов поставок газа по ГТС внутренним потребителям.

4.7. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента

В настоящее время мировой нефтегазовый рынок подвержен особому влиянию нескольких важных факторов, которые имеют определяющее значение для конкурентных позиций, работающих на рынке компаний, включая ПАО «Газпром». К этим факторам относятся:

- Неопределенность уровня спроса на природный газ на европейском рынке. На уровень потребления газа в Европе продолжают оказывать давление следующие факторы: стагнация промышленного производства в Европе, общее снижение спроса на электроэнергию и падение относительной экономической привлекательности газа в электроэнергетике по сравнению с субсидируемыми возобновляемыми источниками энергии и углем, цены на который существенно снизились на фоне увеличения импорта дешевого угля из США, низкая стоимость квот на выбросы парниковых газов (углеродных единиц), а также рост энергоэффективности и распространение энергосберегающих технологий, в частности, при строительстве новых зданий. Как ожидается, такая ситуация в европейской экономике сохранится в краткосрочной перспективе.

В 2014 г. на фоне чрезвычайно тёплых погодных условий потребление природного газа в странах Европы снизилось на 8% по сравнению с 2013 г. и составило порядка 507¹ млрд куб. м. (источник: CEDIGAZ, Trends & Figures in 2014, сентябрь 2015 г.). Вместе с тем, предварительная оценка европейской ассоциации газовых компаний Eurogas свидетельствует об умеренном (на 4,1%) росте спроса на газ в странах Евросоюза по итогам 2015 г. (источник: пресс-релиз Eurogas от 30.03.2016). В качестве основных причин положительной динамики называются более благоприятные погодные условия, оказавшие стимулирующее воздействие на использование газа в коммунально-бытовом секторе, а также восстановление спроса на газ в электрогенерирующем и промышленном секторах ряда европейских стран.

На фоне продолжающегося в 2015 г. снижения собственной добычи возросла потребность стран ЕС в импорте газа. В 2015 году экспорт газа ПАО «Газпром» в страны Европы составил 158,6 млрд. куб. м природного газа, что на 8% превысило аналогичный показатель 2014 г. Перспективы развития спроса на газ в регионе во многом будут определяться темпами восстановления европейской экономики, политикой стран ЕС в области атомной и возобновляемой энергетики, энергосбережения и энергоэффективности, уровнем цен на выбросы парниковых газов.

- Изменение конъюнктуры на газовом рынке в результате техногенной катастрофы в Японии.

После аварии на АЭС Фукусима в марте 2011 г. в Японии на 50 ядерных реакторах была прекращена выработка электроэнергии, что увеличило загрузку существующих газовых электростанций страны, и привело к существенному росту импорта Японией СПГ в последующие годы.

Общая экономическая нестабильность в совокупности с проводимыми Правительством страны мерами по сокращению энергопотребления, продолжающимся развитием солнечной электрогенерации и перезапуском в августе 2015 г. 890 МВт электрогенерирующих мощностей на АЭС Сэндай (первом предприятии, прошедшем процедуру получения разрешения в рамках новых требований по обеспечению безопасности) – привели к снижению импорта СПГ Японией в 2015 г. на 3,3-4,0% относительно показателей 2014 г., впервые с момента аварии (источники: IHS «Historical LNG Data Trade», январь 2016; Wood Mackenzie «LNG: 2015 in review», январь 2016).

В то же время в долгосрочной перспективе перезапуск АЭС, учитывая более длительный, чем ранее ожидалось, процесс получения разрешений (заявка на перезапуск реакторов АЭС «Сэндай», как и на большинстве пострадавших объектов, была подана в 2013 г.), сможет оказать заметное влияние на уровень потребления СПГ в Японии только в случае одновременного прекращения выработки дополнительной электроэнергии из нефти – вынужденной меры, принятой после аварии на АЭС Фукусима. Согласно данным IHS, к 2020 г. будет перезапущено всего порядка 23 ГВт мощностей атомной электрогенерации – менее 50% от уровня 2010 г.

- Консолидация. За последние несколько лет стратегическая и конкурентная среда мировых нефтяного и газового рынков существенно изменилась в связи с активно идущими процессами слияния и поглощения компаний. Они обусловлены стремлением к увеличению доходов, обострением конкуренции, растущим потенциалом использования представляющихся возможностей развития деятельности.

- Развитие техники и технологий. Технологические инновации в нефтегазовой отрасли заметно улучшили технико-экономические показатели разведки и разработки запасов углеводородов. Вырос удельный вес успешных геологических изысканий, увеличилась продолжительность эксплуатации месторождений и степень извлекаемости разведанных запасов при одновременном сокращении издержек полного проектного цикла. Все это было достигнуто благодаря активному и эффективному внедрению новой техники и технологий. В целом новые технологии стали относительно доступны всем участникам рынка. ПАО «Газпром» для достижения своих стратегических и финансовых целей стремится применять собственные новые разработки в практической деятельности.

- Охрана окружающей среды и социальные факторы. Нефтяные и газовые компании во всем мире сталкиваются с ужесточением требований по осуществлению своей деятельности в соответствии с необходимостью охраны окружающей среды и социальными потребностями общества. Инвесторы, потребители, государственные органы, неправительственные организации все более внимательно следят за экологическими показателями деятельности компаний, соблюдением прав человека, разработкой альтернативных и возобновляемых источников энергии. ПАО «Газпром» соблюдает все нормы, установленные законодательством Российской Федерации и международными правовыми актами в области охраны окружающей среды. Вопросы обеспечения

¹ объемы природного газа приведены в соответствии с российскими стандартами учета (теплотворная способность 8850 ккал/м³ и температура 20 градусов С).

экологической безопасности при осуществлении ключевых проектов Общества относятся к числу приоритетных. Масштабы и география деятельности ПАО «Газпром» также определяют особую социальную ответственность компании перед обществом и формируют ряд ключевых принципов ее деятельности: внимательное отношение к интересам государства и его граждан, активное содействие социально-экономическому развитию российских регионов, созданию в них благоприятного делового климата, поддержанию достойных условий жизни, труда, духовного благополучия людей.

В связи со значительными различиями условий деятельности на основных рынках Общества влияние перечисленных факторов на деятельность ПАО «Газпром» неодинаково. Кроме того, зачастую условия, присущие отдельной стране или региону, оказывают более существенное влияние на конкурентоспособность, чем факторы, имеющие отраслевое значение.

К основным факторам, которые могут в наибольшей степени негативно повлиять на возможность получения Обществом в будущем таких же или более высоких результатов, по сравнению с результатами, полученными за последний отчетный период, можно отнести риски, связанные со снижением цен на жидкие углеводороды, риски, связанные с государственным регулированием оптовых цен на газ на внутреннем рынке, конкуренцией со стороны других поставщиков газа, включая поставщиков альтернативных видов энергоносителей (жидкое топливо, уголь). Также влияние на результаты деятельности ПАО «Газпром» могут оказать финансовые риски (изменение валютных курсов, процентных ставок).

Определить вероятность наступления вышеуказанных событий в текущий момент не представляется возможным в связи с тем, что указанные события/факторы в большинстве случаев находятся вне контроля Общества.

Основными факторами, оказывающими положительное воздействие на деятельность ПАО «Газпром» являются повышение конкурентоспособности Общества за счет внедрения и использования технических и технологических инноваций дальнейшего развертывания программ импортозамещения, а также в результате работы по оптимизации затрат. Благодаря централизованному управлению, большой разветвленности и наличию параллельных маршрутов транспортировки, газотранспортная система Общества обладает существенным запасом прочности и способна бесперебойно поставлять газ даже при пиковых сезонных нагрузках. Общество проводит стратегию диверсификации и расширения деятельности. В настоящее время продуктовый портфель группы компаний ПАО «Газпром» включает трубопроводный природный газ, нефть, нефтепродукты, нефтехимические продукты, газомоторное топливо, продукты переработки нефти, газа и газового конденсата, сжиженный углеводородный и природный газы, электро- и теплоэнергию. Обществом проводятся меры по диверсификации способов транспортировки газа – строятся новые трубопроводы, также планируется развитие СПГ-проектов; осуществляется подготовка к выходу и расширению присутствия на новых экспортных рынках, в т.ч. Китая, Индии, Японии и Южной Кореи.

4.8. Конкуренты эмитента

Конкуренция на рынке России.

В соответствии с действующим законодательством Российской Федерации сфера транспортировки газа по трубопроводам, включая магистральные, отнесена к естественно монопольным видам деятельности, подлежащим государственному регулированию. Этот вид услуг предоставляет ПАО «Газпром», являющееся собственником Единой системы газоснабжения. Действующий порядок доступа независимых организаций к газотранспортной системе ПАО «Газпром» установлен постановлением Правительства Российской Федерации от 14 июля 1997 г. № 858 «Об обеспечении доступа независимых организаций к газотранспортной системе Открытого акционерного общества «Газпром» с изменениями и дополнениями, внесенными постановлением Правительства Российской Федерации от 3 мая 2001 г. № 334 «Об обеспечении недискриминационного доступа к газотранспортным системам».

В настоящее время группа компаний ПАО «Газпром» осуществляет более 65% всей добычи газа в России, транспортировку его по магистральным газопроводам Единой системы газоснабжения и реализацию на внутреннем и внешних рынках. Оптовые (регулируемые) цены на газ, реализуемый ПАО «Газпром» потребителям Российской Федерации, а также тарифы на услуги по транспортировке газа, оказываемые независимым производителям газа, устанавливаются регулирующим государственным органом - Федеральной антимонопольной службой. На долю

независимых газодобывающих организаций, которым предоставлено право реализовывать газ по нерегулируемым (рыночным) ценам, складывающимся на основе спроса и предложения, приходится порядка 25% объема добычи газа в России.

Доля транспортировки по ЕСГ газа независимых поставщиков в общем объеме транспортировки газа, %:

2014 г.	2015 г.	3 месяца 2016 г.
21,86%	22,87%	19,75%

ПАО «Газпром» осуществляет деятельность, в основном, на регулируемом сегменте российского рынка природного газа, что ограничивает его конкурентные возможности по сравнению с независимыми производителями, реализующими свой газ по нерегулируемым ценам, что позволяет им предлагать покупателям более выгодную ценовую политику при оплате за газ.

Основными конкурентами Общества являются такие независимые производители газа, как ОАО «НОВАТЭК», ОАО «НК «Роснефть», ПАО «ЛУКОЙЛ», поставляющие в газотранспортную систему (ГТС) около 95% объемов газа, суммарно сдаваемого в ГТС всеми независимыми производителями.

Для независимых производителей сложились более благоприятные условия реализации газа отечественным потребителям, что приводит к постепенному вытеснению газа Общества из регионов и увеличению доли независимых производителей на российском рынке. Основная часть реализуемого ими газа поставляется платежеспособным промышленным потребителям в субъектах РФ, наиболее близким к местам добычи. Ряд областей снабжается только газом независимых производителей - это Свердловская, Челябинская, Костромская области. Большую долю в общих поставках газа в регион независимые производители занимают в Липецкой, Новосибирской, Тюменской областях, ХМАО и Пермском крае. При этом в ряде регионов Центрального, Южного и Северо-западного федеральных округов в связи с их удаленностью от мест добычи поставки газа независимых производителей не осуществляются.

Конкуренция на рынке стран бывшего СССР.

Исторически магистральная система транспорта газа стран бывшего СССР создавалась как часть единой системы газоснабжения СССР, поэтому технологически эти страны находятся в зависимости от поставок газа по магистральной сети газопроводов, принадлежащих ПАО «Газпром». В свою очередь, ПАО «Газпром» также находится в зависимости от этих стран в области транзита природного газа в Европу и в Калининградскую область. В данных государствах, кроме государств Средней Азии, нет крупных месторождений, способных обеспечить их внутренние потребности в природном газе. После распада Советского Союза независимые государства оказались не в состоянии в полном объеме оплачивать поставки природного газа, что привело к возникновению значительной задолженности перед ПАО «Газпром». В результате ПАО «Газпром» пришлось существенно сократить поставки газа в некоторые государства СНГ.

В декабре 2014 г. был введен в эксплуатацию СПГ-терминал в Клайпеде (Литва) проектной мощностью до 4 млрд куб. м в год. Компания UAB Litgas заключила договор сроком на 5 лет с компанией Statoil ASA о поставках СПГ в объеме 540 млн куб. м в год, что соответствует постановлению правительства Литвы об эксплуатации СПГ-терминала.

Конкуренция на европейском рынке.

ПАО «Газпром» на протяжении многих лет является самым крупным экспортером природного газа в мире и в Европе, в частности. При этом в Западной Европе и, в заметно меньшей степени, в Центральной Европе, ПАО «Газпром» конкурирует с другими крупными поставщиками газа, такими как «Статойл» (Норвегия), «СОНАТРАК» (Алжир), «ГазТерра» (ранее «Газюни») (Нидерланды), а также с «гибкими» объемами СПГ из Катара.

На европейском рынке после вступления в силу в 1998 г. Директивы Европейского Союза по газу, целью которой является либерализация рынка, начался процесс значительных структурных изменений, который продолжается и в настоящее время. В результате в условиях существенного превышения предложения газа над спросом все более обостряется конкуренция между основными поставщиками этого энергоносителя в регион - Россией, Норвегией, Алжиром, Нидерландами. Однако значительные разведанные запасы газа, контролируемые ПАО «Газпром», дают Обществу весомые преимущества в конкурентной борьбе.

Добыча природного газа в Европе имеет тенденцию к снижению вследствие истощения его разведанных запасов. Однако по итогам 2015 г. Норвегия нарастила экспорт этого энергоносителя благодаря решению ряда инфраструктурных проблем.

С 2014 г. правительство Нидерландов реализует политику, направленную на консервацию ресурсов. В связи с участившимися случаями землетрясений 23 июня 2015 г. Правительство Нидерландов понизило предельный уровень добычи на второе полугодие 2015 г. на крупнейшем в стране месторождении «Гронинген» до 13,5 млрд куб. м, что соответствует 30 млрд куб. м для всего 2015 г., в экстренных случаях добыча может быть увеличена на 2 млрд куб. м. Позже, в ноябре 2015 г., предельный уровень добычи для месторождения был понижен до 27 млрд куб. м для всего 2015 газового года.

Экспорт газа из Алжира (трубопроводный и в виде СПГ) снижается с 2010 г. как следствие сокращения добычи.

Основной причиной роста поставок катарского СПГ на европейский рынок по итогам 2015 г. стало существенное сокращение уровня ценовой премии на рынках АТР по отношению к ценам на СПГ на рынках Европы и появление экономической целесообразности перенаправления в Европу части грузов, поставлявшихся в АТР на «гибких» условиях.

В 2015 г. объем добычи газа в Европе остался на низких уровнях прошлого года. В то же время, несмотря на рост потребления, отборы газа из ПХГ внесли вклад в увеличение объемов доступного на рынке газа, ограничив таким образом темпы роста потребности в импорте.

ПАО «Газпром» в 2015 г. обеспечило почти треть спроса на природный газ в Европе.

Основным внешним рынком сбыта российского природного газа является Западная Европа, на которую приходится более 80% экспорта данного товара. При этом в 2015 г. ПАО «Газпром» обеспечило примерно треть потребления газа и две трети потребностей в импорте Западной Европы.

Традиционно важную роль в экспортной политике ПАО «Газпром» играет центрально-европейский газовый рынок, вследствие его географической близости к России и доминирующего положения российского газа на нем. На этот рынок приходится около 20% экспорта природного газа Общества. Удельный вес российского газа в потреблении этого энергоносителя в 2015 г. составил около 50%. ПАО «Газпром» обеспечило почти 80% совокупной потребности в импорте природного газа странами Центральной Европы.

Страна	2010 г.	2011 г.	2012 г.	2013 г.	2014 г.	2015 г.
Продажи газа в Европу⁽¹⁾, млрд. куб. м						
Россия (ПАО «Газпром» ⁽²⁾)	138,6	150,0	138,8	161,5	146,6	158,6
Норвегия	114,4	109,0	120,6	114,8	115,6	125,5
Нидерланды	76,5	72,5	72,1	77,7	63,1	48,6
Алжир («Сонатрак»)	56,1	51,1	49,9	43,8	38,9	36,1
Катар («КатарГаз», «РасГаз»)	36,4	43,2	31,7	24,4	23,7	28,1
Доля на европейском рынке⁽³⁾, %						
Россия (ПАО «Газпром»)	23,0	27,2	25,6	29,9	30,2	30,9
Норвегия	19,0	19,8	22,2	21,2	23,8	24,5
Нидерланды	12,7	13,1	13,3	14,4	13,0	9,5
Алжир («Сонатрак»)	9,3	9,3	9,2	8,1	8,0	7,0
Катар («КатарГаз», «РасГаз»)	6,0	7,8	5,8	4,5	4,9	5,5

Источник: МЭА (Международное энергетическое агентство), Евростат, Cedigaz, ПАО «Газпром»

⁽¹⁾ Все объемы природного газа приведены в соответствие с российскими стандартами учета (высшая теплотворная способность 8850 ккал за 1 куб м при температуре 20 градусов С).

⁽²⁾ Поставки в страны Европы по контрактам ООО «Газпром экспорт» без учёта поставок «Газпром Швайц» в Дальнее Зарубежье, составивших 0,945 млрд куб. м в 2015 г.

⁽³⁾ К европейскому рынку относятся страны ЕС-28 за исключением стран Прибалтики, а также Босния и Герцеговина, Македония, Норвегия, Сербия, Турция и Швейцария.

В приведенной ниже таблице факторов конкурентоспособности ПАО «Газпром» на европейском рынке рейтинг важности фактора определяется в долях, в зависимости от влияния на конкурентоспособность. Итоговое значение конкурентоспособности определяется как сумма произведений балла участника рынка и рейтинга важности фактора. Вместе с тем отсутствие утвержденных методик определения важности факторов конкурентоспособности не позволяет

однозначно утверждать, что перечисленные факторы были приняты во внимание в той степени, в которой они реально оказывают влияние на рынок.

Анализ факторов конкурентоспособности ПАО «Газпром»

Наименование фактора	Рейтинг важности фактора	ПАО «Газпром»	Конкурент 1	Конкурент 2	Конкурент 3	Конкурент 4
			«Статойл»	«СОНАТРАК»	«ГазТерра»	«КатарГаз», «РосГаз»
Цена	0,1	5	5	5	5	4
Географическое положение	0,2	2	4	3	5	4
Наличие долгосрочных контрактов	0,3	5	4	5	5	3
Размер разведанных запасов газа	0,3	5	3	3	2	5
Качество товара	0,1	5	5	5	5	5
Итоговое значение конкурентоспособности предприятия		4,4	3,9	4,0	4,1	4,1

Раздел V. Подробные сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, органов эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, и краткие сведения о сотрудниках (работниках) эмитента

5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента

Полное описание структуры органов управления эмитента и их компетенции в соответствии с уставом (учредительными документами) эмитента:

Высшим органом управления Общества является Общее собрание акционеров. Общество обязано ежегодно проводить годовое Общее собрание акционеров. Годовое Общее собрание акционеров проводится не ранее чем через два месяца и не позднее чем через шесть месяцев после окончания финансового года. На годовом Общем собрании акционеров должны решаться вопросы об избрании Совета директоров Общества, избрании Ревизионной комиссии Общества, утверждении аудитора Общества, утверждении годовых отчетов, годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчетов о прибылях и об убытках (счетов прибылей и убытков) Общества, а также распределение прибыли (в том числе выплата (объявление) дивидендов, за исключением прибыли, распределенной в качестве дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года) и убытков Общества по результатам финансового года. На годовом Общем собрании акционеров могут решаться и иные вопросы, отнесенные к компетенции Общего собрания акционеров Общества. Проводимые помимо годового Общего собрания акционеров являются внеочередными.

Совет директоров Общества осуществляет общее руководство деятельностью Общества, за исключением решения вопросов, отнесенных Федеральным законом «Об акционерных обществах» к компетенции Общего собрания акционеров. Члены Совета директоров Общества избираются Общим собранием акционеров в порядке, предусмотренном Федеральным законом «Об акционерных обществах» и Уставом, на срок до следующего годового Общего собрания акционеров. Если годовое Общее собрание акционеров не было проведено в сроки, установленные пунктом 1 статьи 47 Федерального закона «Об акционерных обществах», полномочия Совета директоров Общества прекращаются, за исключением полномочий по подготовке, созыву и проведению годового Общего собрания акционеров.

Лица, избранные в состав Совета директоров Общества, могут переизбираться неограниченное число раз. По решению Общего собрания акционеров полномочия Совета директоров Общества могут быть прекращены досрочно. Решение Общего собрания акционеров о досрочном прекращении

полномочий членов Совета директоров может быть принято только в отношении всех членов Совета директоров Общества. Членом Совета директоров Общества может быть только физическое лицо. Член Совета директоров Общества может не быть акционером Общества.

Члены коллегиального исполнительного органа Общества не могут составлять более одной четвертой состава Совета директоров Общества. Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа, не может быть одновременно Председателем Совета директоров Общества. Количественный состав Совета директоров Общества определяется Общим собранием акционеров, но не может быть менее 9 членов. Выборы членов Совета директоров Общества осуществляются кумулятивным голосованием. При кумулятивном голосовании число голосов, принадлежащих каждому акционеру, умножается на число лиц, которые должны быть избраны в Совет директоров Общества, и акционер вправе отдать полученные таким образом голоса полностью за одного кандидата или распределить их между двумя и более кандидатами.

Избранными в состав Совета директоров Общества считаются кандидаты, набравшие наибольшее число голосов. Годовым Общим собранием акционеров 1996 года определен численный состав Совета директоров Общества - 11 человек (протокол собрания от 31.05.1996). Председатель Совета директоров Общества избирается членами Совета директоров Общества из их числа большинством голосов от общего числа голосов членов Совета директоров Общества. Совет директоров Общества избирает заместителя Председателя Совета директоров из числа членов Совета директоров большинством голосов от общего числа голосов членов Совета директоров. Совет директоров Общества вправе в любое время переизбрать своего Председателя и/или его заместителя квалифицированным большинством голосов - не менее двух третей голосов членов Совета директоров.

Исполнительными органами Общества являются: Председатель Правления Общества (единоличный исполнительный орган) и Правление Общества (коллегиальный исполнительный орган). Исполнительные органы подотчетны Совету директоров Общества и Общему собранию акционеров. Председатель Правления и члены Правления Общества избираются Советом директоров Общества сроком на 5 лет. Совет директоров Общества вправе в любое время принять решение о досрочном прекращении полномочий Председателя Правления Общества, членов Правления Общества и об образовании новых исполнительных органов.

Права и обязанности Председателя Правления Общества, членов Правления Общества по осуществлению руководства текущей деятельностью Общества определяются Федеральным законом «Об акционерных обществах», иными правовыми актами Российской Федерации и договором, заключаемым каждым из них с Обществом. Договор от имени Общества подписывается Председателем Совета директоров Общества или лицом, уполномоченным Советом директоров Общества. На отношения между Обществом и Председателем Правления Общества и членами Правления Общества действие законодательства Российской Федерации о труде распространяется в части, не противоречащей положениям Федерального закона «Об акционерных обществах». Совмещение лицом, осуществляющим функции Председателя Правления Общества, и членами Правления Общества должностей в органах управления других организаций допускается только с согласия Совета директоров Общества.

К компетенции исполнительных органов Общества относятся все вопросы руководства текущей деятельностью Общества, за исключением вопросов, отнесенных к компетенции Общего собрания акционеров или Совета директоров Общества. Исполнительные органы Общества организуют выполнение решений Общего собрания акционеров и Совета директоров Общества.

Компетенция общего собрания акционеров эмитента в соответствии с его уставом (учредительными документами):

1. К компетенции Общего собрания акционеров Общества относятся:

- 1) внесение изменений и дополнений в Устав Общества или утверждение Устава Общества в новой редакции;**
- 2) реорганизация Общества;**
- 3) ликвидация Общества, назначение ликвидационной комиссии и утверждение промежуточного и окончательного ликвидационных балансов;**
- 4) определение количественного состава Совета директоров Общества, избрание его членов и досрочное прекращение их полномочий;**
- 5) определение количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций и прав, предоставляемых этими акциями;**

6) увеличение уставного капитала Общества путем увеличения номинальной стоимости акций, а также путем размещения дополнительных акций по закрытой подписке и в иных случаях, когда принятие такого решения Федеральным законом «Об акционерных обществах» отнесено к компетенции Общего собрания;

7) уменьшение уставного капитала Общества путем уменьшения номинальной стоимости акций, путем приобретения Обществом части акций в целях сокращения их общего количества, а также путем погашения приобретенных или выкупленных Обществом акций;

8) избрание членов Ревизионной комиссии Общества и досрочное прекращение их полномочий;

9) утверждение аудитора Общества;

9.1) выплата (объявление) дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года;

10) утверждение годовых отчетов, годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчетов о прибылях и об убытках (счетов прибылей и убытков) Общества, а также распределение прибыли (в том числе выплата (объявление) дивидендов, за исключением прибыли, распределенной в качестве дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года) и убытков Общества по результатам финансового года;

11) определение порядка ведения Общего собрания акционеров;

12) дробление и консолидация акций;

13) принятие решений об одобрении сделок в случаях, предусмотренных статьей 83 Федерального закона «Об акционерных обществах»;

14) принятие решений об одобрении крупных сделок в случаях, предусмотренных статьей 79 Федерального закона «Об акционерных обществах»;

15) приобретение Обществом размещенных акций в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;

16) принятие решения об участии в финансово-промышленных группах, ассоциациях и иных объединениях коммерческих организаций;

17) утверждение внутренних документов, регулирующих деятельность органов Общества;

17.1) принятие решения об обращении с заявлением о делистинге акций Общества и (или) эмиссионных ценных бумаг Общества, конвертируемых в его акции;

18) решение иных вопросов, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах.»

2. Вопросы, отнесенные к компетенции Общего собрания акционеров, не могут быть переданы на решение исполнительному органу Общества. Вопросы, отнесенные к компетенции Общего собрания акционеров, не могут быть переданы на решение Совету директоров Общества, за исключением вопросов, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах».

3. Общее собрание акционеров не вправе рассматривать и принимать решения по вопросам, не отнесенным к его компетенции Федеральным законом «Об акционерных обществах».

Компетенция Совета директоров эмитента в соответствии с его уставом (учредительными документами):

1. В компетенцию Совета директоров Общества входит решение вопросов общего руководства деятельностью Общества, за исключением вопросов, отнесенных Федеральным законом «Об акционерных обществах» к компетенции Общего собрания акционеров.

К компетенции Совета директоров Общества относятся следующие вопросы:

1) определение приоритетных направлений деятельности Общества, утверждение перспективных планов и основных программ деятельности Общества, в том числе годового бюджета и инвестиционных программ Общества;

2) созыв годового и внеочередного Общих собраний акционеров, за исключением случаев, предусмотренных пунктом 8 статьи 55 Федерального закона «Об акционерных обществах»;

3) утверждение повестки дня Общего собрания акционеров;

4) определение даты составления списка лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, предварительное утверждение годового отчета Общества и другие вопросы, отнесенные к компетенции Совета директоров Общества в соответствии с положениями главы VII и иными положениями Федерального закона «Об акционерных обществах» и связанные с подготовкой и проведением Общего собрания акционеров;

- 5) принятие решения об увеличении уставного капитала Общества путем размещения дополнительных акций в пределах количества и категорий (типов) объявленных акций, за исключением случаев, когда принятие такого решения Федеральным законом «Об акционерных обществах» отнесено к компетенции Общего собрания акционеров;
- 6) размещение Обществом дополнительных акций, в которые конвертируются размещенные Обществом привилегированные акции определенного типа, конвертируемые в обыкновенные акции или привилегированные акции иных типов, если такое размещение не связано с увеличением уставного капитала Общества, а также размещение Обществом облигаций или иных эмиссионных ценных бумаг, за исключением акций;
- 7) определение цены (денежной оценки) имущества, цены размещения или порядка ее определения и цены выкупа эмиссионных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;
- 8) приобретение размещенных Обществом акций, облигаций и иных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;
- 9) образование исполнительных органов Общества и досрочное прекращение их полномочий, установление размера вознаграждений и компенсаций Председателю Правления Общества и членам Правления Общества, согласование вопроса о совмещении ими должностей в органах управления других организаций;
- 10) согласование по представлению Председателя Правления Общества назначения на должность и освобождения от должности заместителей Председателя Правления Общества;
- 11) рекомендации по размеру выплачиваемых членам Ревизионной комиссии Общества вознаграждений и компенсаций и определение размера оплаты услуг аудитора Общества;
- 12) рекомендации по размеру дивиденда по акциям и порядку его выплаты;
- 13) использование резервного фонда и иных фондов Общества;
- 14) утверждение внутренних документов Общества, за исключением внутренних документов, утверждение которых отнесено Федеральным законом «Об акционерных обществах» к компетенции Общего собрания акционеров, а также иных внутренних документов Общества, утверждение которых отнесено настоящим Уставом к компетенции исполнительных органов Общества;
- 15) создание филиалов и открытие представительств Общества и их ликвидация, внесение в Устав Общества соответствующих изменений;
- 16) одобрение крупных сделок в случаях, предусмотренных главой X Федерального закона «Об акционерных обществах»;
- 17) одобрение сделок, предусмотренных главой XI Федерального закона «Об акционерных обществах»;
- 18) установление порядка совершения сделок;
- 19) установление порядка взаимодействия с хозяйственными обществами и организациями, акциями и долями которых владеет Общество, и принятие решений по вопросам, отнесенным в соответствии с ним к компетенции Совета директоров Общества;
- 20) утверждение регистратора Общества и условий договора с ним, а также расторжение договора с ним;
- 21) образование комитетов и комиссий Совета директоров Общества, утверждение их составов и положений о них;
- 22) принятие решений об участии и о прекращении участия Общества в других организациях (за исключением организаций, указанных в подпункте 18 пункта 1 статьи 48 Федерального закона «Об акционерных обществах»);
- 22.1) обращение с заявлением о листинге акций Общества и (или) эмиссионных ценных бумаг Общества, конвертируемых в акции Общества;
- 23) иные вопросы деятельности Общества.

2. Вопросы, отнесенные к компетенции Совета директоров Общества, не могут быть переданы на решение исполнительному органу Общества.

Компетенция единоличного и коллегиального исполнительных органов эмитента в соответствии с его уставом (учредительными документами):

К компетенции Правления Общества относится:

- 1) разработка для представления Совету директоров Общества перспективных планов и основных программ деятельности Общества, в том числе годового бюджета и инвестиционных программ Общества, подготовка отчетов об их выполнении, а также разработка и утверждение текущих планов деятельности Общества;
- 2) организация управления потоками газа, его транспортировки и реализации и осуществление контроля за функционированием Единой системы газоснабжения Российской Федерации;

- 3) утверждение внутренних расчетных цен на газ и внутренних расчетных тарифов на услуги по транспортировке газа, установление порядка расчетов за поставки газа и другой продукции, а также за оказание услуг по транспортировке газа;
- 4) организация контроля за выполнением перспективных и текущих планов и программ Общества, реализацией инвестиционных, финансовых и иных проектов Общества;
- 5) утверждение правил, обеспечивающих надлежащую организацию и достоверность бухгалтерского учета в Обществе и своевременное представление ежегодного отчета и другой финансовой отчетности в соответствующие органы, а также сведений о деятельности Общества, предоставляемых акционерам, кредиторам и в средства массовой информации;
- 6) установление порядка ознакомления акционеров с информацией об Обществе;
- 7) установление порядка учета аффилированных лиц Общества;
- 8) утверждение внутренних документов Общества по вопросам, относящимся к компетенции Правления Общества;
- 9) решение иных вопросов текущей деятельности Общества, внесенных на его рассмотрение Председателем Правления Общества.

Председатель Правления Общества вправе решать все вопросы по руководству текущей деятельностью Общества, за исключением вопросов, отнесенных к компетенции Общего собрания акционеров, Совета директоров и Правления Общества.

Председатель Правления Общества без доверенности действует от имени Общества, в том числе представляет его интересы, совершает сделки от имени Общества, утверждает штаты, издает приказы, распоряжения, дает указания, обязательные для исполнения всеми работниками, подписывает все документы от имени Общества, утверждает внутренние документы Общества, регулирующие его текущую деятельность, за исключением внутренних документов по вопросам деятельности Общества, утверждение которых отнесено в соответствии с Уставом к компетенции Общего собрания акционеров, Совета директоров и Правления Общества.

Председатель Правления Общества вправе по согласованию с Советом директоров Общества назначать своих заместителей, осуществляющих свою деятельность в соответствии с компетенцией, распределяемой между ними Председателем Правления.

Председатель Правления Общества на время своего отсутствия и при иных обстоятельствах вправе назначить из числа должностных лиц Общества лицо, временно исполняющее обязанности Председателя Правления. Председатель Правления Общества представляет Правление Общества на заседаниях Совета директоров и Общих собраниях акционеров.

Эмитентом утвержден (принят) кодекс корпоративного управления либо иной аналогичный документ.

Сведения о кодексе корпоративного управления либо аналогичном документе:

В 2002 году годовым Общим собранием акционеров ПАО «Газпром» утвержден Кодекс корпоративного управления (поведения) ОАО «Газпром» (протокол № 1 от 28 июня 2002 года).

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

5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента

ФИО: Зубков Виктор Алексеевич
(председатель)

Год рождения: 1941

Образование:
послевузовское профессиональное

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		
2011	2012	Правительство Российской Федерации	Первый заместитель Председателя
2011	наст. время	ПАО "Газпром"	Председатель Совета директоров
2011	наст. время	Благотворительный фонд по восстановлению Воскресенского Ново- Иерусалимского ставропигиального мужского монастыря	член Попечительского совета, Председатель Совета
2011	2011	ОАО "Россельхозбанк" (в настоящее время - АО "Россельхозбанк")	Председатель Наблюдательного совета
2011	2012	ГК "Внешэкономбанк"	член Наблюдательного совета
2011	2011	ОАО "Росагролизинг"	Председатель Совета директоров
2012	наст. время		специальный представитель Президента Российской Федерации по взаимодействию с Форумом стран-экспортеров газа
2012	2014	ООО "Газпром газомоторное топливо"	член Совета директоров, Председатель Правления, Генеральный директор
2014	наст. время	ООО "Газпром газомоторное топливо"	заместитель Председателя Совета директоров
2014	наст. время	Благотворительный фонд по оказанию помощи незащищенным слоям населения и организациям, осуществляющим социально значимые проекты "Создаем будущее"	Президент Попечительского совета

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.000439**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.000439**

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров:

Член совета директоров (наблюдательного совета) не участвует в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета).

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.

Сведения 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.

Сведения 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: **Миллер Алексей Борисович**

Год рождения: **1962**

Образование:

послевузовское профессиональное

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		
2011	наст. время	ПАО "Газпром"	Председатель Правления, заместитель Председателя Совета директоров
2011	наст. время	Банк ГПБ (АО) (ранее - ГПБ (ОАО))	Председатель Совета директоров
2011	наст. время	АО "СОГАЗ" (ранее - ОАО "СОГАЗ")	Председатель Совета директоров
2011	наст. время	ПАО "Газпром нефть" (ранее - ОАО "Газпром нефть, ОАО "Сибнефть")	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2011	наст. время	НПФ "ГАЗФОНД"	Председатель Совета фонда
2011	наст. время	АО "Газпром-Медиа Холдинг" (ранее - ОАО "Газпром-Медиа Холдинг")	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2011	наст. время	Shtokman Development AG	Президент Совета директоров
2011	наст. время	"Gazprom Neft International S.A."	Председатель Наблюдательного совета
2011	наст. время	Высшая школа менеджмента Федерального государственного бюджетного образовательного учреждения высшего образования "Санкт-Петербургский государственный университет"	член Попечительского совета
2012	2013	ОАО "Росгеология"	член Совета директоров
2012	наст. время	ОАО "Росипподромы"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2012	2013	South Stream Transport Services AG	член Совета директоров
2012	2015	South Stream Transport B.V.	член Совета директоров, член Наблюдательного совета
2013	наст. время	Некоммерческое партнерство по развитию международных исследований и проектов в области энергетики "Глобальная энергия"	член Наблюдательного совета
2013	наст. время	Ассоциация производителей оборудования "Новые технологии газовой отрасли"	Председатель Правления
2013	наст. время	Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего профессионального образования "Московский государственный университет имени М.В. Ломоносова"	член Попечительского совета
2014	наст. время	Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования "Санкт-Петербургский государственный экономический	Председатель Попечительского совета

		университет"	
2015	наст.время	Федеральное государственное бюджетное учреждение "Российская академия образования"	член Попечительского совета

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.000958**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.000958**

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров:

Член совета директоров (наблюдательного совета) не участвует в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета).

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.

Сведения 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.

Сведения 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: **Акимов Андрей Игоревич**

Год рождения: **1953**

Образование:

высшее - специалитет

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		
2011	наст.время	Банк ГПБ (АО) (ранее - ГПБ (ОАО))	Председатель Правления, заместитель Председателя Совета директоров
2011	наст.время	Ассоциация российских банков	член Совета
2011	наст.время	Фонд "Институт энергетики и финансов"	Председатель Попечительского совета
2011	наст.время	ОАО "НОВАТЭК"	член Совета директоров
2011	2012	Carbon Trade & Finance SICAR S.A.	член Совета директоров
2011	2015	ООО "Конгресс-Центр "Константиновский"	член Совета директоров
2011	2015	GAZPROM Germania GmbH	член Наблюдательного

			совета
2011	наст. время	Gazprom EP International B.V. (ранее - Gazprom Netherlands B.V.)	член Наблюдательного совета
2011	2013	Gazprombank (Switzerland) Ltd.	Председатель Совета директоров
2011	2011	ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ" (в настоящее время - АО "РОСНЕФТЕГАЗ")	член Совета директоров
2011	2012	ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ" (в настоящее время - АО "РОСНЕФТЕГАЗ")	Председатель Совета директоров
2012	наст. время	АО "РОСНЕФТЕГАЗ" (ранее - ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ")	член Совета директоров
2011	наст. время	ПАО "Газпром"	член Совета директоров
2011	2013	Государственная компания "Российские автомобильные дороги"	Председатель Наблюдательного совета
2012	наст. время	ООО "Газпром газомоторное топливо"	заместитель Председателя Совета директоров
2013	наст. время	Bank GPB International S.A.	Председатель Совета директоров
2014	наст. время	ОАО "Нефтяная компания "Роснефть"	член Совета директоров
2014	наст. время	ООО "Профессиональный хоккейный клуб ЦСКА"	член Наблюдательного совета

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

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров:

Член совета директоров (наблюдательного совета) не участвует в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета).

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

Полное фирменное наименование: ***"Газпромбанк" (Акционерное общество)***

ИНН: ***7744001497***

ОГРН: ***1027700167110***

Доля лица в уставном капитале организации, %: ***0.0008***

Доля обыкновенных акций организации, принадлежащих данному лицу, %: ***0.0063***

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.

Сведения 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.

Сведения 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: *Газизуллин Фарит Рафикович*

Год рождения: *1946*

Образование:

послевузовское профессиональное

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		
2011	наст. время	ПАО "Газпром"	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 Совета директоров по аудиту	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.

Сведения 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.

Сведения 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: *Кулибаев Тимур Аскарлович*

Независимый член совета директоров

Год рождения: *1966*

Образование:

послевузовское профессиональное

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		

2011	2013		внештатный советник Президента Республики Казахстан
2011	наст. время	Казахстанская ассоциация организаций нефтегазового и энергетического комплекса "KAZENERGY"	Председатель
2011	2011	АО "Фонд национального благосостояния "Самрук-Казына"	заместитель председателя Правления
2011	2011	АО "Казахстанская компания по управлению электрическими сетями" (KEGOC)	Председатель Совета директоров
2011	2012	АО "Национальная атомная компания "Казатомпром"	Председатель Совета директоров
2011	2011	АО "Самрук-Энерго"	Председатель Совета директоров
2011	2011	АО "Национальная компания "Казакстан Темір Жолы"	Председатель Совета директоров
2011	2012	АО "Национальная компания "КазМунайГаз"	Председатель Совета директоров
2011	2014	Национальная экономическая палата Казахстана "Союз "Атамекен"	Председатель Президиума
2011	2011	АО "Фонд национального благосостояния "Самрук-Казына"	Председатель Правления, член Совета директоров
2011	наст. время	ПАО "Газпром"	член Совета директоров
2011	наст. время	Объединение Юридических Лиц в форме ассоциации «Казахстанская федерация бокса»	Президент
2012	наст. время	Международная ассоциация бокса (AIBA)	Вице-президент, член Исполнительного комитета
2012	наст. время	Конфедерация спортивных единоборств и силовых видов спорта	Председатель
2013	наст. время	Национальная Палата Предпринимателей Республики Казахстан "Атамекен"	Председатель Президиума
2015	наст. время	Национальный Олимпийский Комитет РК	Президент
2016	наст. время	Олимпийский Совет Азии	Вице-президент

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

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров:

Член совета директоров (наблюдательного совета) не участвует в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета).

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.

Сведения 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.

Сведения 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: *Маркелов Виталий Анатольевич*

Год рождения: *1963*

Образование:

послевузовское профессиональное

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		
2011	2011	ООО "Газпром трансгаз Томск"	генеральный директор
2011	2012	ОАО "Дальтрансгаз"	генеральный директор, член Совета директоров
2011	2011	ООО "Газпром инвест Восток"	генеральный директор
2011	2012	ОАО "Камчатгазпром"	член Совета директоров
2012	наст. время	ПАО "Газпром"	заместитель Председателя Правления, член Правления, член Совета директоров
2012	наст. время	ОАО "Газпром космические системы"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров, член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2012	наст. время	АО "ОСК" (ранее - ОАО "ОСК")	член Совета директоров
2012	наст. время	ООО "Газпром газомоторное топливо"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2013	наст. время	Ассоциация производителей оборудования "Новые технологии газовой отрасли"	член Правления, Вице-Президент, Заместитель Президента - Председателя Правления
2013	наст. время	Wintershall AG	член Наблюдательного Совета
2014	2015	South Stream Transport B.V.	Председатель Совета директоров
2014	наст. время	ОсОО "Газпром Кыргызстан"	Председатель Совета директоров
2015	наст. время	Shtokman Development AG	член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: *0.006203*

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: *0.006203*

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров:

Член совета директоров (наблюдательного совета) не участвует в работе комитетов совета

директоров (наблюдательного совета).

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.

Сведения 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.

Сведения 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: Мартынов Виктор Георгиевич

Год рождения: 1953

Образование:

послевузовское профессиональное

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		
2011	наст. время	Федеральное государственное бюджетное учреждение высшего образования "Российский государственный университет нефти и газа (национальный исследовательский университет) имени И.М. Губкина"	ректор
2013	наст. время	ПАО "Газпром"	член Совета директоров
2013	2015	ОАО "Зарубежнефть" (в настоящее время - АО "Зарубежнефть")	член Совета директоров

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

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров:

Член совета директоров (наблюдательного совета) не участвует в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета).

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.

Сведения 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.

Сведения 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: **Мау Владимир Александрович**

Год рождения: **1959**

Образование:

послевузовское профессиональное

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		
2011	наст. время	Федеральное бюджетное образовательное учреждение высшего образования "Российская академия народного хозяйства и государственной службы при Президенте Российской Федерации	ректор
2011	2011	Фонд Экономических Реформ, Развития и Сотрудничества	член Попечительского совета
2011	2013	Негосударственное образовательное учреждение Московская школа управления "СКОЛКОВО"	член Попечительского совета
2011	2011	ОАО "Финансовая корпорация "ОТКРЫТИЕ"	член Совета директоров
2011	наст. время	ПАО Сбербанк (ранее - ОАО "Сбербанк России")	член Наблюдательного совета, Председатель Комитета по аудиту, член Комитета по кадрам и вознаграждениям
2011	наст. время	Фонд "Бюро экономического анализа"	Председатель Попечительского совета
2011	2013	Фонд экономической политики	член Правления
2011	наст. время	Фонд наследия Егора Гайдара	член Попечительского совета
2011	2013	Фонд "Институт экономической политики имени Е.Т. Гайдара"	член Совета директоров
2011	2011	ОАО "Просвещение"	член Совета директоров
2011	наст. время	ПАО "Газпром"	член Совета директоров
2011	2012	Фонд "Центр стратегических разработок"	Председатель Совета фонда
2013	наст. время	ТКБ БАНК ПАО (ранее - ЗАО "Транскапиталбанк")	член Совета директоров, член Комитета по корпоративному управлению, кадрам и вознаграждениям
2015	наст. время	ПАО "Северсталь" (ранее - ОАО	член Совета директоров,

		"Северсталь")	член комитета по аудиту

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

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров:

Член совета директоров (наблюдательного совета) не участвует в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета).

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.

Сведения 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.

Сведения 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: Новак Александр Валентинович

Год рождения: **1971**

Образование:

высшее профессиональное

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		
2011	2012	Минфин России	заместитель Министра финансов РФ
2011	2012	ОАО "Росспиртпром"	член Совета директоров
2011	2012	ОАО "Объединенная авиастроительная корпорация" (в настоящее время - ПАО "ОАК")	член Совета директоров
2011	2013	Государственная компания "Российские автомобильные дороги"	член Наблюдательного Совета
2012	наст. время	Минэнерго России	Министр энергетики РФ
2012	наст. время	Государственная корпорация по атомной энергии "Росатом"	член Наблюдательного Совета
2015	наст. время	ОАО "АК "Транснефть"	Председатель Совета директоров
2015	наст. время	ОАО "НК "Роснефть"	член Совета директоров
2015	наст. время	ПАО "Россети" (ранее - ОАО "Россети")	Председатель Совета

			директоров
2015	наст. время	ПАО "Газпром"	член Совета директоров
2015	наст. время	Федеральное государственное бюджетное учреждение высшего образования "Российский государственный университет нефти и газа (национальный исследовательский университет) имени И.М. Губкина"	член Попечительского совета

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

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров:

Член совета директоров (наблюдательного совета) не участвует в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета).

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.

Сведения 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.

Сведения 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 профессиональное

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		
2011	наст. время	ПАО "Газпром"	заместитель Председателя Правления - руководитель Аппарата Правления, член Совета директоров
2011	наст. время	ВИЕХ ГмбХ энд Ко КГ	член Совета Общества, заместитель Председателя Совета Общества
2011	наст. время	"Вингаз ГмбХ"	член Совета Общества, заместитель Председателя

			Совета Общества
2011	наст. время	Газпром (Ю.К.) Лимитед	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2011	наст. время	Банк ГПБ (АО) (ранее - ГПБ (ОАО))	член Совета директоров, заместитель Председателя Совета директоров
2011	наст. время	ОАО "Востокгазпром"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2011	2013	ООО "Газпром телеком" (ранее ЗАО "Газпром телеком", ранее - ЗАО "Газтелеком")	Председатель Совета директоров, член Совета директоров
2011	2014	ООО "Темрюкмортранс"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров, член Совета директоров
2011	наст. время	ЗАО "Панрусгаз"	член Правления
2011	наст. время	АО "Центрэнергогаз" ОАО "Газпром" (ранее - ДООАО "Центрэнергогаз" ОАО "Газпром")	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2011	2014	ОАО "Центргаз"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров, член Совета директоров
2011	наст. время	ОАО "Томскгазпром"	Председатель Совета директоров
2011	наст. время	ОАО "Газпромтрубинвест"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2011	наст. время	ОАО "Газпром космические системы" (ранее - ОАО "Газком")	член Совета директоров
2011	2015	ООО "Газпром центрремонт"	член Совета директоров
2012	2013	ОАО "Газпром нефтехим Салават"	член Совета директоров
2012	наст. время	ТСЖ "Сохна"	Председатель Правления
2013	наст. время	ПАО "Газпром нефть" (ранее - ОАО "Газпром нефть")	член Совета директоров
2015	наст. время	Газпром Маркетинг Энд Трейдинг Лимитед	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2015	наст. время	Газпром Маркетинг Энд Трейдинг Сингапур Лтд.	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2015	наст. время	Газпром Глобал СПГ	член Совета директоров
2015	наст. время	Газпром Германия ГмбХ	член Наблюдательного совета, Председатель Наблюдательного совета
2015	наст. время	Газпром Швайц АГ	Президент Административного совета

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.000232**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.000232**

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Наименование комитета	Председатель
Комитет Совета директоров по аудиту	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.

Сведения 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.

Сведения 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.

5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента

ФИО: **Миллер Алексей Борисович**

Год рождения: **1962**

Образование:

послевузовское профессиональное

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		
2011	наст. время	ПАО "Газпром"	Председатель Правления, заместитель Председателя Совета директоров
2011	наст. время	Банк ГПБ (АО) (ранее - ГПБ (ОАО))	Председатель Совета директоров
2011	наст. время	АО "СОГАЗ" (ранее - ОАО "СОГАЗ")	Председатель Совета директоров
2011	наст. время	ПАО "Газпром нефть" (ОАО "Газпром нефть", ранее - ОАО "Сибнефть")	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2011	наст. время	НПФ "ГАЗФОНД"	Председатель Совета фонда
2011	наст. время	АО "Газпром-Медиа Холдинг" (ранее - ОАО "Газпром-Медиа Холдинг")	член Совета директоров, Председатель Совета

			директоров
2011	наст. время	Shtokman Development AG	Президент Совета директоров
2011	наст. время	"Gazprom Neft International S.A."	Председатель Наблюдательного совета
2011	наст. время	Высшая школа менеджмента Федерального государственного бюджетного образовательного учреждения высшего образования "Санкт-Петербургский государственный университет"	член Попечительского совета
2012	2013	ОАО "Росгеология"	член Совета директоров
2012	наст. время	ОАО "Росипподромы"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2012	2013	South Stream Transport Services AG	член Совета директоров
2012	2015	South Stream Transport B.V.	член Совета директоров, член Наблюдательного совета
2013	наст. время	Некоммерческое партнерство по развитию международных исследований и проектов в области энергетики "Глобальная энергия"	член Наблюдательного совета
2013	наст. время	Ассоциация производителей оборудования "Новые технологии газовой отрасли"	Председатель Правления
2013	наст. время	Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего профессионального образования "Московский государственный университет имени М.В. Ломоносова"	член Попечительского совета
2014	наст. время	Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования "Санкт-Петербургский государственный экономический университет"	Председатель Попечительского совета
2015	наст. время	Федеральное государственное бюджетное учреждение "Российская академия образования"	член Попечительского совета

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.000958**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.000958**

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.

Сведения 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.

Сведения 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: **Миллер Алексей Борисович**

(председатель)

Год рождения: **1962**

Образование:

послевузовское профессиональное

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		
2011	наст. время	ПАО "Газпром"	Председатель Правления, заместитель Председателя Совета директоров
2011	наст. время	Банк ГПБ (АО) (ранее - ГПБ (ОАО))	Председатель Совета директоров
2011	наст. время	АО "СОГАЗ" (ранее - ОАО "СОГАЗ")	Председатель Совета директоров
2011	наст. время	ПАО "Газпром нефть" (ранее - ОАО "Газпром нефть", ОАО "Сибнефть")	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2011	наст. время	НПФ "ГАЗФОНД"	Председатель Совета фонда
2011	наст. время	АО "Газпром-Медиа Холдинг" (ранее - ОАО "Газпром-Медиа Холдинг")	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2011	наст. время	Shtokman Development AG	Президент Совета директоров
2011	наст. время	"Gazprom Neft International S.A."	Председатель Наблюдательного совета
2011	наст. время	Высшая школа менеджмента Федерального государственного бюджетного образовательного учреждения высшего образования "Санкт-Петербургский государственный университет"	член Попечительского совета
2012	2013	ОАО "Росгеология"	член Совета директоров
2012	наст. время	ОАО "Росипподромы"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2012	2013	South Stream Transport Services AG	член Совета директоров
2012	2015	South Stream Transport B.V.	член Совета директоров, член Наблюдательного совета
2013	наст. время	Некоммерческое партнерство по развитию международных исследований и проектов в области энергетики "Глобальная энергия"	член Наблюдательного совета
2013	наст. время	Ассоциация производителей оборудования "Новые технологии газовой отрасли"	Председатель Правления

2013	наст. время	Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего профессионального образования "Московский государственный университет имени М.В. Ломоносова"	член Попечительского совета
2014	наст. время	Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования "Санкт-Петербургский государственный экономический университет"	Председатель Попечительского совета
2015	наст. время	Федеральное государственное бюджетное учреждение "Российская академия образования"	член Попечительского совета

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.000958**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.000958**

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.

Сведения 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.

Сведения 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: **Васильева Елена Александровна**

Год рождения: **1959**

Образование:

высшее профессиональное

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		
2011	наст. время	ПАО "Газпром"	заместитель Председателя Правления - главный бухгалтер ПАО "Газпром", член Правления
2011	наст. время	ООО "Лазурная" (ранее - ОАО "Лазурная")	член Совета директоров, заместитель Председателя Совета директоров, член

			Совета директоров
2011	2013	ЗАО "Ямалгазинвест"	член Совета директоров
2011	наст. время	Банк ГПБ (АО) (ранее - ГПБ (ОАО))	член Совета директоров
2011	2013	Газпром (Ю.К.) Лимитед	член Совета директоров
2011	наст. время	ОАО "Востокгазпром"	член Совета директоров
2011	2013	ООО "Газпром инвестипроект" (ранее - ООО "Русские энергетические проекты")	член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.000281**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.000281**

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.

Сведения 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.

Сведения 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:

послевузовское профессиональное

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		
2011	наст. время	ПАО "Газпром"	заместитель Председателя Правления, член Правления
2011	2014	ОАО "Центргаз"	Председатель Совета директоров, член Совета директоров
2011	наст. время	ОАО "Волгограднефтемаш"	Председатель Совета директоров, член Совета директоров
2011	2014	ЗАО "Газпром зарубежнефтегаз" (ранее - ЗАО "Зарубежнефтегаз")	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2011	наст. время	НП "РГО"	член Наблюдательного

			совета, Первый вице-президент - член Наблюдательного совета
2011	наст. время	ТОО "КазРосГаз"	член Наблюдательного совета
2011	2013	ЗАО "Каунасская термофикационная электростанция"	член Правления
2011	наст. время	АО "Молдовагаз"	Председатель Наблюдательного совета
2011	наст. время	ООО "Международный консорциум по управлению и развитию газотранспортной системы Украины" (ранее - ООО «Международный газотранспортный консорциум»)	член Совета Участников
2011	наст. время	ПАО "Мосэнерго" (ранее - ОАО "Мосэнерго")	член Совета директоров
2011	2013	ООО "Газпромтранс"	Председатель Совета директоров
2011	2014	АО "Лиетувос Дуйос"	член Правления, Председатель Правления, заместитель Председателя Правления, Председатель Правления
2011	наст. время	ЗАО "Газпром Армения" (ранее - ЗАО "АрмРосгазпром")	Председатель Совета директоров
2011	наст. время	ПАО "Газпром нефть" (ранее - ОАО "Газпром нефть", ОАО "Сибнефть")	член Совета директоров
2011	2011	ОАО "СИБУР Холдинг" (в настоящее время - ПАО "СИБУР Холдинг")	член Совета директоров
2011	2012	ОАО "Белтрансгаз" (в настоящее время - ОАО "Газпром трансгаз Беларусь")	член Наблюдательного совета, Председатель Наблюдательного совета
2011	наст. время	Sakhalin Energy Investment Company Ltd.	Сопредседатель Наблюдательного совета по СРП, член Совета директоров
2011	наст. время	ООО "Газпром инвестпроект" (ранее - ООО "Русские энергетические проекты")	член Совета директоров
2011	наст. время	ОАО "Газпром - Южная Осетия"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2012	2012	ООО "Газ-Ойл"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2012	наст. время	Gazprom Neft Finance B.V.	член Наблюдательного совета
2014	2014	АО "Форгутинус Вальдус"	Председатель Совета директоров
2014	2014	ОсОО "Газпром Кыргызстан"	Председатель Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.000232**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.000232**

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.

Сведения 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.

Сведения 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: **Козлов Александр Николаевич**

Год рождения: **1952**

Образование:

высшее профессиональное

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		
2011	наст. время	ПАО "Газпром"	заместитель Председателя Правления, член Правления
2011	наст. время	АО "Дружба" (ранее - ОАО "Дружба")	Председатель Совета директоров
2011	2011	Фонд "Газпромипотека"	Председатель Наблюдательного совета
2012	наст. время	ООО "Лазурная" (ранее - ОАО "Лазурная")	член Совета директоров, заместитель Председателя Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.000232**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.000232**

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.

Сведения 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.

Сведения 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:

послевузовское профессиональное

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		
2011	наст. время	ПАО "Газпром"	член Правления, заместитель Председателя Правления
2011	2015	ПАО "Газпром"	начальник Финансово-экономического департамента, начальник Департамента
2011	наст. время	ОАО "Белгазпромбанк"	Председатель Совета директоров
2011	наст. время	Банк ГПБ (АО) (ранее - ГПБ (ОАО), АБ "Газпромбанк" (ЗАО))	член Совета директоров
2011	наст. время	ОАО "Востокгазпром"	член Совета директоров
2011	наст. время	ОАО "Томскгазпром"	член Совета директоров
2011	наст. время	ПАО "Газпром нефть" (ранее - ОАО "Газпром нефть", ОАО "Сибнефть")	член Совета директоров
2011	наст. время	АО "СОГАЗ" (ранее - ОАО "СОГАЗ")	член Совета директоров
2011	2015	ООО "Газпром центрремонт"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2011	2015	"ГАЗПРОМ Германия ГмбХ"	член Наблюдательного совета
2011	2015	"Газпром Маркетинг Энд Трейдинг Лтд."	член Совета директоров
2011	наст. время	Gazprom EP International B.V. (ранее - Gazprom Netherlands B.V.)	член Наблюдательного совета, Председатель Наблюдательного совета
2011	наст. время	ООО "Газпром инвестпроект" (ранее - ООО "Русские энергетические проекты")	член Совета директоров, Председатель Совета директоров, член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2011	наст. время	АО "Овергаз Инк."	заместитель Председателя Совета директоров
2011	наст. время	Газпром Нефть Файненс Б.В.	член Наблюдательного совета

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.000322**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.000322**

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.

Сведения 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.

Сведения 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: **Маркелов Виталий Анатольевич**

Год рождения: **1963**

Образование:

послевузовское профессиональное

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		
2011	2011	ООО "Газпром трансгаз Томск"	генеральный директор
2011	2012	ОАО "Дальтрансгаз"	генеральный директор, член Совета директоров
2011	2011	ООО "Газпром инвест Восток"	генеральный директор
2011	2012	ОАО "Камчатгазпром"	член Совета директоров
2012	наст. время	ПАО "Газпром"	заместитель Председателя Правления, член Правления, член Совета директоров
2012	наст. время	ОАО "Газпром космические системы"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров, член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2012	наст. время	АО "ОСК" (ранее - ОАО "ОСК")	член Совета директоров
2012	наст. время	ООО "Газпром газомоторное топливо"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2013	наст. время	Ассоциация производителей оборудования "Новые технологии газовой отрасли"	член Правления, Вице-Президент, Заместитель Президента - Председателя Правления
2013	наст. время	Wintershall AG	член Наблюдательного

			Совета
2014	2015	South Stream Transport B.V.	Председатель Совета директоров
2014	наст. время	ОсОО "Газпром Кыргызстан"	Председатель Совета директоров
2015	наст. время	Shtokman Development AG	член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.006203**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.006203**

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.

Сведения 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.

Сведения 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: **Медведев Александр Иванович**

Год рождения: **1955**

Образование:

послевузовское профессиональное

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		
2011	2011	АО "Фрагаз"	Президент Наблюдательного совета
2011	наст. время	WIEN GmbH & Co. KG	Председатель Совета компании
2011	наст. время	АО "ГазКоп"	Председатель Совета директоров
2011	наст. время	Wingas GmbH	член Совета Общества, Председатель Совета Общества
2011	наст. время	ЗАО "Панрусгаз"	член Правления
2011	наст. время	ВТБ Банк (Австрия) АГ (ранее - "Донау Банк")	член Наблюдательного совета, заместитель Председателя

			Наблюдательного совета
2011	наст. время	АО "Прометей Газ"	Председатель Совета директоров
2011	2014	ЗАО "Газпром зарубежнефтегаз" (ранее - ЗАО "Зарубежнефтегаз")	член Совета директоров, Председатель Совета директоров, член Совета директоров
2011	наст. время	АО "Овергаз Инк."	Председатель Совета директоров
2011	2015	"ГАЗПРОМ Германия ГмбХ" (ранее - "ЗГГ-Зарубежгаз-Эрдгазхандель-Гезельшафт мбХ" ("ЗГГ-мбХ"))	Председатель Консультативного совета, Председатель Наблюдательного совета
2011	наст. время	ОАО "Севернефтегазпром"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2011	2014	ООО "Газпром экспорт" (ранее - ООО "Газэкспорт")	генеральный директор (по совместительству), Председатель Правления
2011	наст. время	ПАО "Газпром"	член Правления, заместитель Председателя Правления
2011	наст. время	ТОО "КазРосГаз"	Председатель Наблюдательного совета
2011	наст. время	"Блю Стрим Пайплайн Компани Б.В."	член Совета директоров
2011	наст. время	АО "Газтранзит (ранее - ЗАО "Газтранзит")	Председатель Наблюдательного совета
2011	2015	Gazprom Marketing & Trading Ltd.	Председатель Совета директоров
2011	наст. время	АО "ЕвРоПол ГАЗ"	Председатель Наблюдательного совета
2011	наст. время	АО "Югоросгаз"	Председатель Правления, Председатель Наблюдательного совета
2011	2012	"Газпром (ЮК) Лимитед"	член Совета директоров
2011	наст. время	ООО "Хоккейный клуб СКА" (ранее - ЗАО "СКА Санкт-Петербург")	Председатель Совета директоров, заместитель Председателя Совета директоров
2011	наст. время	"Штокман Девелопмент АГ"	член Совета директоров
2011	наст. время	"Газпром ЭП Интернэшнл Б.В." (ранее - "Газпром Нидерланды Б.В. ")	член Наблюдательного совета
2011	2014	ООО "КХЛ"	Президент, первый заместитель Председателя Совета директоров, Председатель Правления - Президент
2011	2015	АНО "КХЛ"	Председатель Совета Учредителей, Председатель Правления
2011	2012	CEA Centrex Energy & Gas GmbH (ЦЕА Центрекс Энерджи энд Гэз ГмбХ) (ранее - CEA Centrex Energy & Gas AG)	Председатель Наблюдательного совета
2011	наст. время	"Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд."	член Наблюдательного совета, Сопредседатель Наблюдательного совета (08.02.2010), член Совета

			директоров
2011	2012	South Stream Serbia AG	Председатель Совета директоров
2011	наст. время	Erdgasspeicher Peissen GmbH	Председатель Наблюдательного совета, заместитель Председателя Наблюдательного совета
2011	2012	South Stream Hungary Zrt	член Совета директоров
2011	2011	South Stream Bulgaria AD	Исполнительный директор, член Совета директоров
2011	наст. время	South Stream Greece S.A.	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2011	2014	South Stream Austria GmbH	член Правления
2011	наст. время	НП "МХЛ"	член Правления, Председатель Правления
2012	2013	South Stream Transport Services AG	член Совета директоров
2012	2015	South Stream Transport B.V.	член Совета директоров, член Наблюдательного совета
2012	2015	Негосударственное образовательное учреждение дополнительного профессионального образования «Корпоративный Институт КХЛ»	член Правления
2012	наст. время	W & G Beteiligungs GmbH & Co.KG	член Совета компании
2012	наст. время	ООО "Хоккейный город"	Председатель Совета директоров
2013	наст. время	Moravia Gas Storage a.s.	член Наблюдательного Совета
2014	наст. время	GAZPROM Austria GmbH	член Наблюдательного Совета, Председатель Наблюдательного совета
2015	наст. время	WIGA Transport Beteiligungs-GmbH & Co. KG	член Совета компании

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.000232**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.000232**

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.

Сведения 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.

Сведения 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: **Хомяков Сергей Федорович**

Год рождения: **1953**

Образование:

послевузовское профессиональное

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		
2011	наст. время	ПАО "Газпром"	заместитель Председателя Правления, член Правления
2011	наст. время	ОАО "Газпром космические системы" (ранее - ОАО "Газком")	член Совета директоров
2011	наст. время	Служба корпоративной защиты ПАО "Газпром"	генеральный директор (совмещение)
2011	наст. время	ООО "Газпром инвестпроект" (ранее - ООО "Русские энергетические проекты")	член Совета директоров
2014	наст. время	Федеральное государственное автономное образовательное учреждение высшего образования "Национальный исследовательский Томский политехнический университет"	член Наблюдательного совета
2015	наст. время	Федеральное государственное автономное образовательное учреждение высшего образования "Санкт-Петербургский государственный электротехнический университет "ЛЭТИ" им. В.И. Ульянова (Ленина)"	член Наблюдательного совета

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.000232**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.000232**

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.

Сведения 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.

Сведения 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: **Аксютин Олег Евгеньевич**

Год рождения: **1967**

Образование:

послевузовское профессиональное

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		
2011	наст. время	ПАО "Газпром"	начальник Департамента по транспортировке, подземному хранению и использованию газа, член Правления, начальник Департамента
2012	наст. время	"PGS Banatski Dvor" d.o.o.	член Наблюдательного совета
2012	наст. время	ОАО "Газпром трансгаз Беларусь" (ранее-ОАО "Белтрансгаз")	член Наблюдательного совета
2012	2013	ООО "Газпром газомоторное топливо"	член Совета директоров
2013	наст. время	South Stream Transport B.V.	главный исполнительный директор, член Совета директоров
2013	наст. время	Ассоциация производителей оборудования "Новые технологии газовой отрасли"	член Правления
2014	наст. время	ЗАО "Газпром Армения" (ранее - ЗАО "АрмРосгазпром")	член Совета директоров, заместитель Председателя Совета директоров
2014	наст. время	ОсОО "Газпром Кыргызстан"	заместитель Председателя Совета директоров
2015	наст. время	Саморегулируемая организация Ассоциация строителей газового и нефтяного комплексов	член Совета Некоммерческого партнерства

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.000218**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.000218**

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.

Сведения 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.

Сведения 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 профессиональное

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		
2011	2012	ЗАО "Газпром нефть Оренбург"	член Совета директоров
2011	наст. время	АО "Молдовагаз"	член Наблюдательного совета
2011	наст. время	ПАО "Газпром"	начальник Юридического департамента, член Правления, начальник Департамента
2011	2014	ОАО "СОГАЗ" (в настоящее время - АО "СОГАЗ")	член Совета директоров
2011	2014	ROSUKRENERGO AG	исполнительный директор
2011	наст. время	ПАО "Газпром нефть" (ранее - ОАО "Газпром нефть", ОАО "Сибнефть")	член Совета директоров
2011	наст. время	АО "ЕвРоПол ГАЗ"	член Наблюдательного совета
2011	2011	ООО "Газпроммедсервис"	член Совета директоров
2011	наст. время	ООО "Лазурная" (ранее - ОАО "Лазурная")	член Совета директоров
2011	наст. время	АО "Газпром-Медиа Холдинг" (ранее - ОАО "Газпром-Медиа Холдинг")	член Совета директоров
2011	наст. время	Shtokman Development AG	член Совета директоров
2011	наст. время	ОАО "Газпром трансгаз Беларусь" (ранее - ОАО "Белтрансгаз")	член Наблюдательного совета
2011	наст. время	Gazprom Neft International S.A.	член Наблюдательного совета
2012	2013	ООО "Газпром газомоторное топливо"	член Совета директоров
2012	наст. время	ООО "Газпромнефть-Сахалин"	член Совета директоров
2013	2013	ЗАО "Нортгаз"	член Совета директоров
2013	наст. время	АО "Латвияс Газе"	член Совета общества
2014	наст. время	ЗАО "Газпром Армения" (ранее - ЗАО "АрмРосгазпром")	член Совета директоров
2014	наст. время	ОсОО "Газпром Кыргызстан"	член Совета директоров
2015	наст. время	Газпром Маркетинг Энд Трейдинг Лтд.	член Совета директоров
2015	наст. время	"ГАЗПРОМ Германия ГмбХ"	член Наблюдательного совета
2015	наст. время	Gazprom Schweiz AG	член Административного

			совета

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.000955**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.000955**

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.

Сведения 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.

Сведения 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: **Марков Владимир Константинович**

Год рождения: **1955**

Образование:

послевузовское профессиональное

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		
2011	2011	Государственная Дума РФ	депутат, член Комитета по энергетике
2011	наст. время	НП "РГО"	член Наблюдательного совета
2011	наст. время	ПАО "Газпром"	заместитель начальника Департамента по работе с органами власти Российской Федерации, член Правления, начальник Департамента по работе с органами власти Российской Федерации, начальник Департамента
2012	2014	ОАО "Газпром газораспределение"	член Совета директоров
2012	наст. время	АО "Страховая компания СОГАЗ-Мед" (ранее - ОАО "Страховая компания СОГАЗ-Мед")	член Совета директоров
2012	2013	ЗАО "Ямалгазинвест"	член Совета директоров
2012	наст. время	ООО "Газпром газомоторное топливо"	член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.000148**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.000148**

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.

Сведения 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.

Сведения 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 профессиональное

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		
2011	2011	ООО "Газпром межрегионгаз" (ранее - ООО "Межрегионгаз")	заместитель генерального директора по корпоративным и имущественным отношениям
2011	2011	ОАО "Астраханьоблгаз"	член Совета директоров
2011	2011	ОАО "Калмгаз"	член Совета директоров
2011	2012	ОАО "Регионгазхолдинг"	Председатель Совета директоров
2011	2014	ОАО "Газпром газораспределение"	член Совета директоров
2011	наст. время	АО "Газпром газэнергосеть" (ранее - ОАО "Газпром газэнергосеть")	член Совета директоров
2011	2012	ОАО "Газпром межрегионгаз Казань"	Председатель Совета директоров
2011	2013	ОАО "Газпром нефтехим Салават"	член Совета директоров
2011	2014	ОАО "Собинбанк"	член Совета директоров
2011	2014	ОАО "Нефтяной дом"	Председатель Совета директоров
2011	наст. время	ООО "Газпром межрегионгаз" (ранее - ООО "Межрегионгаз")	заместитель генерального директора по корпоративным

			и имущественным отношениям (по совместительству)
2012	наст. время	ПАО "Газпром"	член Правления, начальник Департамента по управлению имуществом и корпоративным отношениям, начальник Департамента
2012	наст. время	ООО "Газпром инвестпроект"	член Совета директоров
2012	наст. время	ПАО "Газпром нефть" (ранее - ОАО "Газпром нефть")	член Совета директоров
2012	2013	ЗАО "Нортгаз"	член Совета директоров
2012	наст. время	ПАО "Мосэнерго" (ранее - ОАО "Мосэнерго")	член Совета директоров
2012	наст. время	ОАО "Севернефтегазпром"	член Совета директоров
2012	наст. время	ЗАО "Лидер"	член Совета директоров
2012	наст. время	ООО "Газпром газомоторное топливо"	член Совета директоров
2013	наст. время	АО "Латвияс Газе"	член Совета общества
2016	наст. время	НПФ "ГАЗФОНД"	член Совета фонда

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.000148**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.000148**

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.

Сведения 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.

Сведения 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: **Михаленко Вячеслав Александрович**

Год рождения: **1965**

Образование:

послевузовское профессиональное

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		
2011	2012	ООО "Газпром трансгаз Томск"	главный инженер - первый заместитель генерального директора
2012	2015	ООО "Газпром трансгаз Москва"	генеральный директор
2015	наст. время	ПАО "Газпром"	член Правления, начальник Департамента
2016	наст. время	Ассоциация производителей оборудования "Новые технологии газовой отрасли"	член Правления

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.000424**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.000424**

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.

Сведения 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.

Сведения 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: **Прозоров Сергей Фролович**

Год рождения: **1958**

Образование:

высшее профессиональное

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		
2011	2014	ОАО "Газпром"	первый заместитель начальника Департамента инвестиций и строительства
2011	наст. время	ДООАО "Спецгазавтотранс" ОАО "Газпром"	Председатель Совета директоров, член Совета директоров
2011	2015	ОАО "Дальтрансгаз"	член Совета директоров
2011	2013	ООО "Газпромтранс"	член Совета директоров
2011	2011	ОАО "Газпромтрубинвест"	член Совета директоров

2011	2014	ООО "Темрюкмортранс"	член Совета директоров
2011	2013	ООО "Газпром телеком" (ранее - ЗАО "Газпром телеком", ЗАО "Газтелеком")	член Совета директоров
2013	наст. время	АО "Гипроспецгаз" (ранее - ОАО "Гипроспецгаз")	член Совета директоров
2013	2015	ОАО "Камчатгазпром"	член Совета директоров
2014	наст. время	ОсОО "Газпром Кыргызстан"	член Совета директоров
2014	2015	ПАО "Газпром"	начальник Департамента строительства
2015	наст. время	ПАО "Газпром"	член Правления, начальник Департамента строительства, начальник Департамента
2015	наст. время	ОАО "Газпром трансгаз Беларусь"	член Наблюдательного совета
2015	наст. время	СРО "Ассоциация строителей газового и нефтяного комплексов"	Член Совета Некоммерческого партнерства

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.000148**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.000148**

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.

Сведения 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.

Сведения 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:

послевузовское профессиональное

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		
2011	наст. время	ПАО "Газпром"	начальник Департамента маркетинга, переработки газа

			и жидких углеводородов, член Правления, начальник Департамента
2011	наст. время	ООО "Газпром межрегионгаз" (ранее - ООО "Межрегионгаз")	генеральный директор (по совместительству)
2011	наст. время	АО "Латвияс Газе"	член Совета общества, Председатель Совета общества
2011	наст. время	ТОО "КазРосГаз"	член Наблюдательного совета
2011	наст. время	ОАО "Востокгазпром"	член Совета директоров
2011	2013	ОАО "Газпром нефтехим Салават"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2011	2014	АО "Лиетувос Дуйос"	член Правления
2011	наст. время	ОАО "Томскгазпром"	член Совета директоров
2011	2014	ОАО "Газпром газораспределение"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2011	2013	ЗАО "Нортгаз"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2011	наст. время	ПАО "Газпром нефть" (ранее - ОАО "Газпром нефть")	член Совета директоров
2011	2013	ЗАО "Каунасская термофикационная электростанция"	член Правления, Председатель Правления
2011	наст. время	АО "Футбольный клуб "Зенит" (ранее - ЗАО "Футбольный клуб "Зенит")	член Совета директоров
2011	наст. время	НП "Российское газовое общество"	член Наблюдательного совета
2011	2014	ОАО "НОВАТЭК"	член Совета директоров
2011	наст. время	ПАО "Мосэнерго" (ранее - ОАО "Мосэнерго")	Председатель Совета директоров
2011	2011	ОАО "СИБУР Холдинг" (в настоящее время - ПАО "СИБУР Холдинг")	член Совета директоров
2011	наст. время	ОАО "Территориальная генерирующая компания №1"	Председатель Совета директоров
2011	2014	ОАО "Интер РАО ЕЭС" (в настоящее время - ПАО "Интер РАО")	член Совета директоров
2011	наст. время	Банк ГПБ (АО) (ранее - ГПБ (ОАО))	член Совета директоров
2011	наст. время	Gazprom Neft Finance B.V.	член Наблюдательного совета
2011	наст. время	ОАО "АБ "РОССИЯ"	член Совета директоров
2012	2013	ООО "Газпром газомоторное топливо"	член Совета директоров
2013	наст. время	АО "Всероссийский банк развития регионов" (ранее - ОАО "Всероссийский банк развития регионов")	член Наблюдательного совета
2013	2015	ОАО "МОЭК" (в настоящее время - ПАО "МОЭК")	Председатель Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.000148**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.000148**

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.

Сведения 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.

Сведения 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: **Федоров Игорь Юрьевич**

Год рождения: **1965**

Образование:

послевузовское профессиональное

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		
2011	наст. время	ООО "Газпром комплектация" (ранее - ООО "Газкомплектимпэкс")	генеральный директор
2011	наст. время	ПАО "Газпром"	член Правления
2013	наст. время	Ассоциация производителей оборудования "Новые технологии газовой отрасли"	член Правления

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.000136**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.000136**

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.

Сведения 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.

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или

введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало.

ФИО: **Черепанов Всеволод Владимирович**

Год рождения: **1966**

Образование:

послевузовское профессиональное

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		
2011	наст. время	ПАО "Газпром"	начальник Департамента по добыче газа, газового конденсата, нефти, член Правления, начальник Департамента
2011	2014	ЗАО "Газпром зарубежнефтегаз"	член Совета директоров
2011	наст. время	ООО "ЦентрКаспнефтегаз"	Председатель Совета директоров
2011	наст. время	АО "Ачимгаз" (ранее - ЗАО "Ачимгаз")	Председатель Совета директоров, член Совета директоров
2011	наст. время	Акционерное общество "Винтерсхалл АГ"	член Наблюдательного совета
2011	2012	ЗАО "Газпром нефть Оренбург"	Председатель Совета директоров
2011	наст. время	Shtokman Development AG	член Совета директоров
2011	наст. время	ОАО "Севернефтегазпром"	член Совета директоров
2011	наст. время	Gazprom EP International B.V. (ранее - Gazprom Netherlands B.V.)	член Наблюдательного совета
2011	наст. время	ПАО "Газпром нефть" (ранее - ОАО "Газпром нефть")	член Совета директоров
2011	наст. время	ООО "Газпромвьет"	Председатель Совета директоров
2012	наст. время	Sakhalin Energy Investment Company Ltd.	член Совета директоров (директор без исполнительных полномочий)
2012	наст. время	ООО "Газпромнефть-Сахалин"	Председатель Совета директоров
2013	2014	ООО "Газпром геологоразведка"	член Совета директоров
2013	наст. время	Ассоциация производителей оборудования "Новые технологии газовой отрасли"	член Правления

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.000148**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.000148**

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.

Сведения 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.

Сведения 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 и (или) компенсации расходов по каждому органу управления эмитента

Сведения о размере вознаграждения по каждому из органов управления (за исключением физического лица, осуществляющего функции единоличного исполнительного органа управления эмитента). Указываются все виды вознаграждения, в том числе заработная плата, премии, комиссионные, льготы и (или) компенсации расходов, а также иные имущественные представления:

Вознаграждения:

Совет директоров

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2015	2016, 3 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	240 763	-
Зарботная плата	53 957	11 571
Премии	41 425	8 349
Комиссионные	-	-
Иные виды вознаграждений	16 507	5 330
ИТОГО	352 652	25 250

Комментарии к таблице:

1) Сумма доходов (выплат), выплаченных ПАО «Газпром» всем членам Совета директоров Общества за период с даты начала текущего года и по 31 декабря 2015 г. Сумма доходов (выплат) представленная по строке «Итого» включает заработную плату, премии, налог на доходы физических лиц, а также иные виды вознаграждения, которые были выплачены Обществом за период с даты начала текущего года и по 31 декабря 2015 г. Сумма страховых взносов, перечисляемых ПАО «Газпром» в ПФР, ФСС, федеральный ФОМС, за период с даты начала текущего года и по 31 декабря 2015 г. составила 27 530 тыс. руб.

2) Сумма доходов (выплат), выплаченных ПАО «Газпром» всем членам Совета директоров Общества за период с даты начала текущего года и по 31 марта 2016 г. Сумма доходов (выплат) представленная по строке «Итого» включает заработную плату, премии, налог на доходы физических лиц, а также иные виды вознаграждения, которые были выплачены Обществом за период с даты начала текущего года и по 31 марта 2016 г. Сумма страховых взносов, перечисляемых ПАО «Газпром» в ПФР, ФСС, федеральный ФОМС, за период с даты начала текущего года и по 31 марта 2016 г. составила 3 970 тыс. руб.

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:

В соответствии с Положением о Совете директоров ОАО «Газпром», утвержденным годовым Общим собранием акционеров ОАО «Газпром» (протокол № 1 от 28 июня 2002 г.) и Уставом Общества по решению Общего собрания акционеров членам Совета директоров в период исполнения ими своих обязанностей могут выплачиваться вознаграждения и (или) компенсироваться расходы, связанные с исполнением ими функций членов Совета директоров. Размеры таких вознаграждений и компенсаций устанавливаются решением Общего собрания акционеров.

Доходы, полученные членами Совета директоров ПАО «Газпром», одновременно являющимися членами Правления ПАО «Газпром» и штатными сотрудниками Общества, связанные с осуществлением ими функций членов Совета директоров ПАО «Газпром», учтены в сумме доходов Совета директоров ПАО «Газпром». Иные виды выплаченного вознаграждения и (или) компенсированных расходов таких членов Совета директоров ПАО «Газпром» включаются в совокупный размер вознаграждения и (или) компенсированных расходов по Правлению ПАО «Газпром».

Коллегиальный исполнительный орган

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	2015	2016, 3 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	-	-
Заработная плата	1 429 298	270 357
Премии	1 155 298	846 782
Комиссионные	-	-
Иные виды вознаграждений	118 737	25 041
ИТОГО	2 703 333	1 142 180

Комментарии к таблице:

1) Сумма доходов (выплат), выплаченных ПАО «Газпром» всем членам Правления Общества за период с даты начала текущего года и по 31 декабря 2015 г. Сумма доходов (выплат) представленная по строке «Итого» включает заработную плату, премии, налог на доходы физических лиц, а также иные виды вознаграждения, которые были выплачены Обществом за период с даты начала текущего года и по 31 декабря 2015 г. Сумма страховых взносов, перечисляемых ПАО «Газпром» в ПФР, ФСС, федеральный ФОМС, за период с даты начала текущего года и по 31 декабря 2015 г. составила 416 826 тыс. руб.

2) Сумма доходов (выплат), выплаченных ПАО «Газпром» всем членам Правления Общества за период с даты начала текущего года и по 31 марта 2016 г. Сумма доходов (выплат) представленная по строке «Итого» включает заработную плату, премии, налог на доходы физических лиц, а также иные виды вознаграждения, которые были выплачены Обществом за период с даты начала текущего года и по 31 марта 2016 г. Сумма страховых взносов, перечисляемых ПАО «Газпром» в ПФР, ФСС, федеральный ФОМС, за период с даты начала текущего года и по 31 марта 2016 г. составила 176 889 тыс. руб.

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:

Членам Правления Общества вознаграждения и компенсации, предусмотренные подпунктом 9 п. 34.1 Устава ПАО «Газпром», не устанавливались, а оплата их труда производится по занимаемым должностям в соответствии с трудовыми договорами.

Компенсации

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование органа управления	2015	2016, 3 мес.
Совет директоров	-	-

Коллегиальный исполнительный орган	-	-

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

Приводится полное описание структуры органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента и их компетенции в соответствии с уставом (учредительными документами) и внутренними документами эмитента:

В соответствии со статьей 48 Устава ПАО «Газпром» и Положением о Ревизионной комиссии ОАО «Газпром» в новой редакции, утвержденным годовым Общим собранием акционеров ОАО «Газпром» 28 июня 2013 года, для осуществления контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества годовым Общим собранием акционеров избирается Ревизионная комиссия Общества. Ревизионная комиссия избирается на срок до следующего годового Общего собрания акционеров в количестве 9 человек.

Компетенция Ревизионной комиссии определяется Федеральным законом «Об акционерных обществах», а по вопросам, не предусмотренным Законом, - Уставом ПАО «Газпром».

К компетенции Ревизионной комиссии Общества относятся:

- осуществление проверки финансово-хозяйственной деятельности ПАО «Газпром» по итогам деятельности за год, а также во всякое время по своей инициативе, решению Общего собрания акционеров, Совета директоров ПАО «Газпром» или по требованию акционера (акционеров) ПАО «Газпром», владеющего в совокупности не менее чем 10 процентами голосующих акций ПАО «Газпром»;*
- подтверждение достоверности данных, содержащихся в годовом отчете Общества, годовой бухгалтерской отчетности и иных отчетах, а также других финансовых документов Общества;*
- информирование о выявленных в ходе проверок фактах нарушения, установленных правовыми актами Российской Федерации порядка ведения бухгалтерского учета и представления финансовой отчетности, а также правовых актов Российской Федерации при осуществлении финансово-хозяйственной деятельности;*
- проверка и анализ финансового состояния Общества, его платежеспособности, функционирования системы внутреннего контроля и системы управления финансовыми и операционными рисками, ликвидности активов, соотношения собственных и заемных средств;*
- проверка своевременности и правильности ведения расчетных операций с контрагентами, бюджетом, а также по оплате труда, социальному страхованию, начислению и выплате дивидендов и других расчетных операций;*
- проверка соблюдения при использовании материальных, трудовых и финансовых ресурсов в производственной и финансово-хозяйственной деятельности действующих норм и нормативов, утвержденных смет и других документов, регламентирующих деятельность Общества, а также выполнения решений Общего собрания акционеров;*
- проверка законности хозяйственных операций Общества, осуществляемых по заключенным от имени Общества договорам и сделкам;*
- проверка кассы и имущества Общества, эффективности использования активов и иных ресурсов Общества, выявление причин непроизводительных потерь и расходов;*
- проверка выполнения предписаний по устранению нарушений и недостатков, ранее выявленных Ревизионной комиссией;*
- проверка соответствия решений по вопросам финансово-хозяйственной деятельности, принимаемых Правлением и Советом директоров Общества, Уставу Общества и решениям Общего собрания акционеров.*

В обществе образован комитет по аудиту совета директоров.

Основные функции комитета по аудиту:

На основании Положения о Совете директоров ОАО «Газпром», утвержденного решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» (протокол от 28.06.2002 № 1), создан комитет Совета директоров ПАО «Газпром» по аудиту (далее – Комитет).

Комитет содействует осуществлению контроля Совета директоров за финансово-хозяйственной деятельностью ПАО «Газпром».

Основными задачами Комитета являются предварительное всестороннее изучение отдельных вопросов, отнесенных к компетенции Совета директоров, и подготовка рекомендаций для принятия решений Советом директоров.

Основными функциями Комитета являются:

*оценка кандидатов в аудиторы Общества, оценка заключения аудитора;
обеспечение независимости и объективности осуществления функций внутреннего и внешнего аудита;*

контроль за обеспечением полноты, точности и достоверности финансовой отчетности Общества;

контроль за надежностью и эффективностью функционирования системы управления рисками и внутреннего контроля.

Количественный состав Комитета - 2 человека.

Члены комитета по аудиту совета директоров

ФИО	Председатель
Газизуллин Фарит Рафикович	Нет
Серета Михаил Леонидович	Нет

Информация о наличии отдельного структурного подразделения (подразделений) эмитента по управлению рисками и внутреннему контролю (иного, отличного от ревизионной комиссии (ревизора), органа (структурного подразделения), осуществляющего внутренний контроль за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента), его задачах и функциях:

отсутствует.

Информация о наличии у эмитента отдельного структурного подразделения (службы) внутреннего аудита, его задачах и функциях:

В организационную структуру ПАО «Газпром» входит Департамент Аппарата Правления (далее - Департамент). Департамент создан в соответствии с решением Председателя Правления от 14.05.2010 № 01-1263.

Деятельность Департамента регламентируется Положением о Департаменте, утвержденным приказом Общества от 23.06.2015 № 341.

Основной задачей Департамента является представление Комитету и руководству Общества независимых и объективных гарантий и консультаций, направленных на совершенствование деятельности Общества. Департамент содействует достижению целей Общества, используя систематизированный и последовательный подход к оценке и повышению эффективности процессов управления рисками, контроля и корпоративного управления.

Для выполнения указанной задачи Департамент осуществляет следующие основные функции:

*разрабатывает и представляет на одобрение Комитету план работы Департамента;
организует и проводит в установленном порядке внутренние аудиторские проверки (далее – Проверки) структурных подразделений и организаций Общества на основе лучших российских и международных практик внутреннего аудита;*

осуществляет независимую и объективную оценку надежности и эффективности системы внутреннего контроля Общества и дает рекомендации по ее совершенствованию;

по результатам Проверок разрабатывает и представляет руководству Общества предложения по устранению нарушений, недостатков, причин их возникновения;

осуществляет контроль за полнотой и своевременностью исполнения поручений руководства Общества по результатам проведенных Проверок;

организует и совершенствует работу Департамента и подразделений внутреннего аудита организаций Общества (далее - ПВА) на основе международных профессиональных стандартов внутреннего аудита (далее - Стандарты);

осуществляет внедрение в Обществе и организациях Общества функционально-централизованной модели организации системы внутреннего аудита;

разрабатывает локальные нормативные акты Общества и методологические документы в области внутреннего аудита на основе требований Стандартов для организации и совершенствования работы Департамента и ПВА;

разрабатывает программу повышения качества внутреннего аудита;

участвует в организации функционирования системы управления рисками Группы Газпром.

Политика эмитента в области управления рисками и внутреннего контроля описана эмитентом в п.2.4. настоящего ежеквартального отчета.

Эмитентом утвержден (одобрен) внутренний документ эмитента, устанавливающего правила по предотвращению неправомерного использования конфиденциальной и инсайдерской информации.

Сведения о наличии внутреннего документа эмитента, устанавливающего правила по предотвращению неправомерного использования конфиденциальной и инсайдерской информации:

Осуществление в ПАО «Газпром» контроля за неправомерным использованием инсайдерской информации предусмотрено Положением о контроле за соблюдением требований законодательства в сфере противодействия неправомерному использованию инсайдерской информации и манипулированию рынком в ОАО «Газпром», утвержденным решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 25.01.2013 № 2118.

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: **Михина Марина Витальевна**

(председатель)

Год рождения: **1961**

Образование:

высшее профессиональное

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		
2011	2012	ОАО Банк ВТБ (в настоящее время - Банк ВТБ (ПАО))	начальник Управления координации систем внутреннего контроля в Группе Департамента внутреннего контроля
2012	наст. время	Федеральное агентство по управлению государственным имуществом (Росимущество)	советник Руководителя Росимущества

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.

Сведения 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.

Сведения 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: **Афоняшин Алексей Анатольевич**

Год рождения: **1983**

Образование:

высшее

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2011	наст. время	Минэкономразвития России	ведущий специалист-эксперт, консультант, референт, начальник отдела, заместитель директора Департамента государственного регулирования тарифов, инфраструктурных реформ и энергоэффективности

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.

Сведения 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.

Сведения 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:

послевузовское профессиональное

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		
2011	наст. время	ПАО "Газпром"	начальник Управления методологии внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления, заместитель начальника Департамента - начальник Организационного управления Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления, заместитель начальника Департамента - начальник Управления планирования внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления, заместитель начальника Департамента - начальник Управления Департамента Аппарата Правления

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.001319**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.001319**

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.

Сведения 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.

Сведения 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: **Миронова Маргарита Ивановна**

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		
2011	2012	ООО "Газпром межрегионгаз" (ранее - ООО "Межрегионгаз")	начальник Управления внутреннего аудита
2011	2012	ОАО "Мосэнерго" (в настоящее время - ПАО "Мосэнерго")	начальник Службы внутреннего аудита (по совместительству)
2011	2012	ООО "Газпром энергохолдинг"	начальник Управления внутреннего аудита (по совместительству)
2012	2014	ОАО "Мосэнерго" (в настоящее время - ПАО "Мосэнерго")	заместитель генерального директора по конкурентным закупкам (по совместительству)
2012	2014	ООО "Газпром межрегионгаз" (ранее - ООО "Межрегионгаз")	заместитель генерального директора
2012	2014	ОАО "ОГК-2" (в настоящее время - ПАО "ОГК-2")	заместитель генерального директора по управлению конкурентными закупками (по совместительству)
2013	2014	ОАО "ОГК-2" (в настоящее время - ПАО "ОГК-2")	член Правления
2014	наст. время	ПАО "Газпром"	первый заместитель руководителя Аппарата Правления - начальник Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления, первый заместитель руководителя Аппарата Правления - начальник Департамента 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.

Сведения 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.

Сведения 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: **Носов Юрий Станиславович**

Год рождения: **1963**

Образование:

высшее профессиональное

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		
2011	наст. время	ПАО "Газпром"	заместитель руководителя Аппарата Правления - начальник Департамента по управлению делами Аппарата Правления, заместитель руководителя Аппарата Правления - начальник Департамента документооборота и контроля Аппарата Правления, ответственный секретарь Правления, заместитель руководителя Аппарата Правления - начальник Департамента Аппарата Правления, ответственный секретарь Правления
2011	наст. время	ОАО "Белгазпромбанк"	член Совета директоров
2011	наст. время	Комитет по законодательству, банкам и финансам Европейского делового конгресса	член Комитета

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.000106**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.000106**

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.

Сведения 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.

Сведения 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: **Оганян Карен Иосифович**

Год рождения: **1974**

Образование:

высшее профессиональное

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		
2011	наст. время	ПАО "Газпром"	начальник Управления налоговой политики, начальник Департамента налоговой политики, начальник Департамента
2015	наст. время	Gazprom Marketing & Trading Ltd	член Совета директоров
2015	наст. время	GAZPROM Schweiz AG	член Административного Совета
2015	наст. время	GAZPROM Germania GmbH	член Наблюдательного Совета

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.000106**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.000106**

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.

Сведения 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.

Сведения 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: **Платонов Сергей Ревазович**

Год рождения: **1966**

Образование:

высшее профессиональное

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		
2011	2012	"ТранскредитБанк" ОАО	советник Президента
2012	наст. время	Минфин России	референт Департамента финансовой политики, заместитель директора Департамента финансовой политики

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.

Сведения 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.

Сведения 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: **Семерикова Виктория Владимировна**

Год рождения: **1983**

Образование:

высшее профессиональное

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		
2011	2013	ОАО Банк ВТБ (в настоящее время - Банк ВТБ (ПАО))	ведущий менеджер, главный менеджер, директор отделов банков России Управления дочерних банков Департамента корпоративного развития и финансовых активов ОАО Банк ВТБ
2013	наст. время	Росимущество	советник Руководителя

			Росимущества, начальник Управления корпоративных технологий Росимущества
2014	2015	ОАО "Международный Аэропорт Иркутск"	член Совета директоров
2015	наст. время	ОАО "ЭНЕРГОСЕТЬПРОЕКТ"	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.

Сведения 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.

Сведения 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: **Фисенко Татьяна Владимировна**

Год рождения: **1961**

Образование:

высшее профессиональное

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		
2011	наст. время	Минэнерго России	директор Финансового Департамента, директор Департамента бюджетного планирования и учета

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.

Сведения 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.

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

Лицо указанных должностей не занимало.

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **Иное**
Департамент Аппарата Правления

Информация о руководителе такого отдельного структурного подразделения (органа) эмитента

Наименование должности руководителя структурного подразделения: **первый заместитель руководителя Аппарата Правления - начальник Департамента Аппарата Правления**

ФИО: **Миронова Маргарита Ивановна**

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		
2011	2012	ООО "Газпром межрегионгаз" (ранее - ООО "Межрегионгаз")	начальник Управления внутреннего аудита
2011	2012	ОАО "Мосэнерго" (в настоящее время - ПАО "Мосэнерго")	начальник Службы внутреннего аудита (по совместительству)
2011	2012	ООО "Газпром энергохолдинг"	начальник Управления внутреннего аудита (по совместительству)
2012	2014	ОАО "Мосэнерго" (в настоящее время - ПАО "Мосэнерго")	заместитель генерального директора по конкурентным закупкам (по совместительству)
2012	2014	ООО "Газпром межрегионгаз" (ранее - ООО "Межрегионгаз")	заместитель генерального директора
2012	2014	ОАО "ОГК-2" (в настоящее время - ПАО "ОГК-2")	заместитель генерального директора по управлению конкурентными закупками (по совместительству)
2013	2014	ОАО "ОГК-2" (в настоящее время - ПАО "ОГК-2")	член Правления
2014	наст. время	ПАО "Газпром"	первый заместитель руководителя Аппарата Правления - начальник Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления, первый заместитель руководителя Аппарата Правления - начальник

		Департамента 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.

Сведения 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.

Сведения 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 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.

Единица измерения: *тыс. руб.*

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

Вознаграждение за участие в работе органа контроля

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2015	2016, 3 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	13 340	-
Заработная плата	34 054	5 049
Премии	27 197	2 697
Комиссионные	-	-
Иные виды вознаграждений	109	-

ИТОГО	74 700	7 746

Комментарии к таблице:

1) Сумма доходов (выплат), выплаченных ПАО «Газпром» всем членам Ревизионной комиссии за период с даты начала текущего года и по 31 декабря 2015 г. Сумма доходов (выплат) представленная по строке «Итого» включает заработную плату, премии, налог на доходы физических лиц, а также иные виды вознаграждения, которые были выплачены Обществом за период с даты начала текущего года и по 31 декабря 2015 г. Сумма страховых взносов, перечисляемых ПАО «Газпром» в ПФР, ФСС, федеральный ФОМС, за период с даты начала текущего года и по 31 декабря 2015 г. составила 10 714 тыс. руб.

2) Сумма доходов (выплат), выплаченных ПАО «Газпром» всем членам Ревизионной комиссии за период с даты начала текущего года и по 31 марта 2016 г. Сумма доходов (выплат) представленная по строке «Итого» включает заработную плату, премии, налог на доходы физических лиц, а также иные виды вознаграждения, которые были выплачены Обществом за период с даты начала текущего года и по 31 марта 2016 г. Сумма страховых взносов, перечисляемых ПАО «Газпром» в ПФР, ФСС, федеральный ФОМС, за период с даты начала текущего года и по 31 марта 2016 г. составила 1 414 тыс. руб.

Сведения о принятых уполномоченными органами управления эмитента решениях и (или) существующих соглашениях относительно размера такого вознаграждения, подлежащего выплате, и (или) размера таких расходов, подлежащих компенсации.

В соответствии с Положением о Ревизионной комиссии ОАО «Газпром», утвержденным годовым Общим собранием акционеров ОАО «Газпром» (протокол № 1 от 28 июня 2013 г.) и Уставом Общества по решению Общего собрания акционеров членам Ревизионной комиссии Общества в период исполнения ими своих обязанностей могут выплачиваться вознаграждения и (или) компенсироваться расходы, связанные с исполнением ими функций членов Ревизионной комиссии. Размеры таких вознаграждений и компенсаций устанавливаются Общим собранием акционеров по рекомендации Совета директоров Общества.

Кроме этого, членам Ревизионной комиссии ПАО «Газпром», являющимся штатными сотрудниками Общества, в течение года производится оплата их труда по занимаемым должностям в соответствии с трудовыми договорами.

Доходы, полученные членами Ревизионной комиссии ПАО «Газпром», одновременно являющимися сотрудниками Департамента (М.И. Миронова) Аппарата Правления ПАО «Газпром» и штатными сотрудниками Общества, учтены в сумме доходов членов Ревизионной комиссии ПАО «Газпром».

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:
Департамент Аппарата Правления

Вознаграждение за участие в работе органа контроля

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	2015	2016, 3 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	-	-
Заработная плата	158 778	41 099
Премии	77 710	30 358
Комиссионные	-	-
Иные виды вознаграждений	9 535	6 309
ИТОГО	246 023	77 766

Комментарии к таблице:

1) Сумма доходов (выплат), выплаченных ПАО «Газпром» сотрудникам Департамента

(М.И. Миронова) за период с даты начала текущего года и по 31 декабря 2015 г. Сумма доходов (выплат) представленная по строке «Итого» включает заработную плату, премии, налог на доходы физических лиц, а также иные виды вознаграждения, которые были выплачены Обществом за период с даты начала текущего года и по 31 декабря 2015 г. Сумма страховых взносов, перечисляемых ПАО «Газпром» в ПФР, ФСС, федеральный ФОМС, за период с даты начала текущего года и по 31 декабря 2015 г. составила 44 862 тыс. руб.

2) Сумма доходов (выплат), выплаченных ПАО «Газпром» сотрудникам Департамента (М.И. Миронова) за период с даты начала текущего года и по 31 марта 2016 г. Сумма доходов (выплат) представленная по строке «Итого» включает заработную плату, премии, налог на доходы физических лиц, а также иные виды вознаграждения, которые были выплачены Обществом за период с даты начала текущего года и по 31 марта 2016 г. Сумма страховых взносов, перечисляемых ПАО «Газпром» в ПФР, ФСС, федеральный ФОМС, за период с даты начала текущего года и по 31 марта 2016 г. составила 17 586 тыс. руб.

Сведения о принятых уполномоченными органами управления эмитента решениях и (или) существующих соглашениях относительно размера такого вознаграждения, подлежащего выплате, и (или) размера таких расходов, подлежащих компенсации.

Сотрудникам Департамента (М.И. Миронова) в течение года производится оплата их труда по занимаемым должностям в соответствии с трудовыми договорами.

Компенсации

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование органа контроля (структурного подразделения)	2015	2016, 3 мес.
Ревизионная комиссия	-	-
Департамент Аппарата Правления	-	-

5.7. Данные о численности и обобщенные данные о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2015	2016, 3 мес.
Средняя численность работников, чел.	24 380	24 783
Фонд начисленной заработной платы работников за отчетный период	39 060 414,9	13 025 376,2
Выплаты социального характера работников за отчетный период	3 962 501,4	737 789,5

В ПАО «Газпром» создан и функционирует Профсоюзный комитет.

5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном капитале эмитента

Решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 19 декабря 2006 г. № 927 утверждено Положение о премировании руководящих работников ОАО «Газпром» акциями Общества, позволяющее руководящим работникам Общества участвовать в его уставном капитале. Решением от 26 декабря 2012 г. № 2105 Совет директоров ОАО «Газпром» внес изменения в указанное Положение, утвердив его в новой редакции (Положение о программе участия руководящих работников в уставном капитале ОАО «Газпром»). Решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 26 марта 2015 г. № 2511 в Положение внесены изменения.

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: **46 071**

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): **473 408**

Дата составления списка лиц, включенных в составленный последним список лиц, имевших (имеющих) право на участие в общем собрании акционеров эмитента (иного списка лиц, составленного 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): **07.05.2015**

Владельцы обыкновенных акций эмитента, которые подлежали включению в такой список: **473 408**

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:

Эмитент не владеет информацией.

6.2. Сведения об участниках (акционерах) эмитента, владеющих не менее чем пятью процентами его уставного капитала или не менее чем пятью процентами его обыкновенных акций, а также сведения о контролирующих таких участников (акционеров) лицах, а в случае отсутствия таких лиц - о таких 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 пятью процентами его уставного капитала или не менее чем пятью процентами его обыкновенных акций:

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***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***38.373378%***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **38.373378%**

Лица, контролирующие участника (акционера) эмитента:

Указанных лиц нет.

Участники (акционеры) данного лица, владеющие не менее чем 20 процентами его уставного капитала или не менее чем 20 процентами его обыкновенных акций:

Указанных лиц нет.

Иные сведения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **иных сведений нет.**

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**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **10.969851%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **10.969851%**

Лица, контролирующие участника (акционера) эмитента:

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**

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**

Вид контроля: **прямой контроль**

Размер доли такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) участника (акционера) эмитента, %: **100**

Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций участника (акционера) эмитента, %: **100**

Иные сведения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **иных сведений нет.**

Номинальный держатель

Информация о номинальном держателе:

Полное фирменное наименование: **«Газпромбанк» (Акционерное общество)**

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

Место нахождения:

Россия, г. Москва

ИНН: **7744001497**

ОГРН: **1027700167110**

Телефон: **(495) 913-7409**
Факс: **(495) 913-7409**
Адрес электронной почты: **Interdepo@gazprombank.ru**

Сведения о лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг:

Номер: **177-04464-000100**

Дата выдачи: **10.01.2001**

Дата окончания действия:

Бессрочная

Наименование органа, выдавшего лицензию: **ФКЦБ (ФСФР) России**

Количество обыкновенных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: **1 608 866 152 шт.**

Количество привилегированных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: **0 шт.**

Иные сведения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **иных сведений нет.**

Номинальный держатель

Информация о номинальном держателе:

Полное фирменное наименование: **Небанковская кредитная организация закрытое акционерное общество «Национальный расчетный депозитарий»**

Сокращенное фирменное наименование: **НКО ЗАО НРД**

Место нахождения:

105066 Россия, г. Москва, Спартаковская, 12

ИНН: **7702165310**

ОГРН: **1027739132563**

Телефон: **(495) 232-0520**

Факс: **(495) 956-0938**

Адрес электронной почты: **reginfo@nsd.ru**

Сведения о лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг

Номер: **117-12042-000100**

Дата выдачи: **19.02.2009**

Дата окончания действия:

Бессрочная

Наименование органа, выдавшего лицензию: **ФКЦБ (ФСФР) России**

Количество обыкновенных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: **9 393 680 145 шт.**

Количество привилегированных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: **0 шт.**

Иные сведения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **иных сведений нет.**

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:

Федеральная собственность

Полное фирменное наименование: ***Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом***

Место нахождения: ***109012, Россия, г.Москва, Никольский пер., д. 9***

Размер доли уставного капитала эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: ***38.373378 %***

Муниципальная собственность

Полное фирменное наименование: ***Департамент имущественных и земельных отношений администрации Сургутского района***

Место нахождения: ***Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, Сургутский район, г.п. Белый Яр, ул. Маяковского, д. 1а***

Размер доли уставного капитала эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: ***0.005466 %***

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

Ограничения количества акций, принадлежащих одному акционеру, и/или их суммарной номинальной стоимости, и/или максимального числа голосов, предоставляемых одному акционеру, Уставом ПАО «Газпром» не установлены.

Прямые ограничения на долю участия иностранных лиц в уставном капитале ПАО «Газпром» отменены. Вместе с тем, согласно изменениям в статью 15 Федерального закона «О газоснабжении в Российской Федерации», вступившим в силу 26 декабря 2005 г., суммарная доля обыкновенных акций Эмитента, которые находятся в собственности Российской Федерации и в собственности акционерных обществ, более 50 процентов акций которых находится в собственности Российской Федерации, не может составлять менее чем 50 процентов плюс одна акция общего количества обыкновенных акций Эмитента. Продажа и иные способы отчуждения таких обыкновенных акций могут быть осуществлены на основании федерального закона.

6.5. Сведения об изменениях в составе и размере участия акционеров (участников) эмитента, владеющих не менее чем пятью процентами его уставного капитала или не менее чем пятью процентами его обыкновенных акций

Составы акционеров (участников) эмитента, владевших не менее чем пятью процентами уставного капитала эмитента, а для эмитентов, являющихся акционерными обществами, - также не менее пятью процентами обыкновенных акций эмитента, определенные на дату списка лиц, имевших право на участие в каждом общем собрании акционеров (участников) эмитента, проведенном за последний заверченный финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года и до даты окончания отчетного квартала по данным списка лиц, имевших право на участие в каждом из таких собраний

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: ***07.05.2015***

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: ***Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом***

Сокращенное фирменное наименование: ***Росимущество***

Место нахождения: ***109012, г. Москва, Никольский пер., д.9***

ИНН: ***7710723134***

ОГРН: 1087746829994

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 38.373378

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: 38.373378

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

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Роснефтегаз»**

Место нахождения: **115035, г. Москва, Софийская набережная, д.26/1**

ИНН: **7705630445**

ОГРН: **1047796902966**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 10.969851

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: 10.969851

Полное фирменное наименование: **Зе Бэнк оф Нью-Йорк Меллон (The Bank of New York Mellon)**

Сокращенное фирменное наименование: **отсутствует**

Место нахождения: **NY 10286, Соединенные штаты Америки, Штат Нью-Йорк, Нью-Йорк, Уолл-Стрит, 1**

Не является резидентом РФ

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 28.392357

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: 28.392357

Дополнительная информация:

В настоящее время в Банке ГПБ (АО) у Зе Бэнк оф Нью-Йорк Меллон (The Bank of New York Mellon) открыт специальный счет - счет депо депозитарных программ. Таким образом, у Зе Бэнк оф Нью-Йорк Меллон (The Bank of New York Mellon), как у банка-эмитента депозитарных расписок, имеется особый статус, отличный от статуса владельца акций российского эмитента.

Однако в связи с тем, что на счете депо депозитарных программ учитывается пакет акций ПАО «Газпром», составляющий более 5 процентов, сведения об изменениях в составе и размере участия в уставном капитале ПАО «Газпром» указываются в данном пункте.

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

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

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	Общее количество, шт.	Общий объем в денежном выражении
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелаась заинтересованность и которые требовали одобрения уполномоченным органом управления эмитента	18	20 314 038,40
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелаась заинтересованность и которые были одобрены общим собранием участников (акционеров) эмитента	10	110 512,81
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелаась заинтересованность и которые были одобрены советом директоров (наблюдательным советом) эмитента	8	20 203 525, 59

Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые требовали одобрения, но не были одобрены уполномоченным органом управления эмитента	0	0

Сделки (группы взаимосвязанных сделок), цена которых составляет пять 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 которых имелась заинтересованность и решение об одобрении которых советом директоров (наблюдательным советом) или общим собранием акционеров (участников) эмитента не принималось в случаях, когда такое одобрение является обязательным в соответствии с законодательством Российской Федерации: *Указанных сделок не совершалось.*

Дополнительная информация:

Условия и структура многих из заключенных Обществом в течение I квартала 2016 г., 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 природного газа 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».

6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности

На 31.12.2015 г.

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	Значение показателя
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	829 736 579
в том числе просроченная	204 419 146
Дебиторская задолженность по векселям к получению	-
в том числе просроченная	-
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	-
в том числе просроченная	-
Прочая дебиторская задолженность	1 685 638 968
в том числе просроченная	39 942 522
Общий размер дебиторской задолженности	2 515 375 547
в том числе общий размер просроченной дебиторской задолженности	244 361 668

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

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

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Газпром межрегионгаз»*

Место нахождения: *197110, г. Санкт-Петербург, набережная Адмирала Лазарева, 24, литер А*

ИНН: *5003021311*

ОГРН: *1025000653930*

Сумма дебиторской задолженности: *306 841 452*

Единица измерения: *тыс. руб.*

Размер и условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени): **179 763 442 тыс. руб.**

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0.06119054%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0.06119054%**

Дополнительная информация:

Просроченная дебиторская задолженность ПАО «Газпром» по состоянию на 31 декабря 2015 г. составила 244 361 668 тыс. рублей.

Наиболее существенной из просроченной дебиторской задолженности в указанный период является задолженность по договорам на поставку природного газа и договорам поручительства. Предполагаемые сроки погашения в настоящее время не установлены. При невыполнении условий договоров, в основном, предусмотрено начисление штрафов, пени, в том числе:

1. По договорам по продаже природного газа:

- в страны СНГ и Балтии – пени в размере от 0,01% до 0,05% от суммы просроченной задолженности за каждый день просрочки платежа;

- по территории России – пени в размере от 0,001% до 0,01% от суммы просроченной задолженности за каждый день просрочки платежа;

- в страны дальнего зарубежья предусмотрены штрафные санкции за нарушения сроков оплаты от суммы просроченной задолженности за каждый день просрочки платежа по фиксированным процентным ставкам от 0,005 % до 0,03 %, по некоторым контрактам предусмотрены штрафные санкции с применением ставок LIBOR и EURIBOR.

На 31.03.2016 г.

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	Значение показателя
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	715 100 144
в том числе просроченная	266 086 541
Дебиторская задолженность по векселям к получению	-
в том числе просроченная	-
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	-
в том числе просроченная	-
Прочая дебиторская задолженность	1 381 637 629
в том числе просроченная	8 422 633
Общий размер дебиторской задолженности	2 096 737 773
в том числе общий размер просроченной дебиторской задолженности	274 509 174

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

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

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром межрегионгаз»**

Место нахождения: **197110, г. Санкт-Петербург, набережная Адмирала Лазарева, 24, литер А**

ИНН: **5003021311**

ОГРН: **1025000653930**

Сумма дебиторской задолженности: **233 713 865**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Размер и условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени): **157 671 508 тыс. руб.**

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0.06119054%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0.06119054%**

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

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «Ямалгазинвест»**

Место нахождения: **119991, г. Москва, просп. Вернадского, д. 41, стр. 1**

ИНН: **7728149400**

ОГРН: **1027700154261**

Сумма дебиторской задолженности: **213 734 003**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Размер и условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени): **3 979 тыс. руб.**

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

Доля эмитента в уставном капитале 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%**

Дополнительная информация:

Просроченная дебиторская задолженность ПАО «Газпром» по состоянию на 31 марта 2016 г. составила 274 509 174 тыс. рублей.

Наиболее существенной из просроченной дебиторской задолженности в указанный период является задолженность по договорам на поставку природного газа и договорам поручительства. Предполагаемые сроки погашения в настоящее время не установлены. При невыполнении условий договоров, в основном, предусмотрено начисление штрафов, пени, в том числе:

1. По договорам по продаже природного газа:

- в страны СНГ и Балтии – пени в размере от 0,01% до 0,05% от суммы просроченной задолженности за каждый день просрочки платежа;

- по территории России – пени в размере от 0,001% до 0,01% от суммы просроченной задолженности за каждый день просрочки платежа;

- в страны дальнего зарубежья предусмотрены штрафные санкции за нарушения сроков оплаты от суммы просроченной задолженности за каждый день просрочки платежа по фиксированным процентным ставкам от 0,005 % до 0,03 %, по некоторым контрактам предусмотрены штрафные санкции с применением ставок LIBOR и EURIBOR.

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

7.1. Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента

Информация приводится в приложении к настоящему ежеквартальному отчету.

7.2. Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента

Б у х г а л т е р с к и й б а л а н с

на 31 марта 2016 года

		Ф орма по ОКУД	Коды
		Дата (число,месяц,год)	0710001
Организация	ПАО "ГАЗПРОМ"	по ОКПО	31 / 03 / 2016
Идентификационный номер налогоплательщика		ИНН	00040778
Вид экономической деятельности	оптовая торговля	по ОКВЭД	7736050003
Организационно-правовая форма / форма собственности			51.51.3
Публичное акционерное общество		по ОКОПФ / ОКФС	
Единица измерения: тыс.руб.		по ОКЕИ	1.22 47/ 31
Местонахождение (адрес)	117997, г. Москва, ГСП-7, ул. Наметкина, д. 16		384

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 31.03.2016г.	На 31.12.2015г.	На 31.12.2014г.
АКТИВ					
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ					
	Нематериальные активы, в т.ч.	1110	11 454 766	11 776 108	7 659 649
	права на объекты интеллектуальной собственности	1111	11 053 097	11 384 863	7 571 638
	прочие	1119	401 669	391 245	88 011
	Результаты исследований и разработок	1120	2 701 734	3 485 123	3 466 656
	Нематериальные поисковые активы	1130	95 687 933	111 637 226	112 010 828
	Материальные поисковые активы	1140	42 630 974	41 453 750	31 147 477
	Основные средства, в т.ч.	1150	6 765 248 250	6 854 031 578	6 722 378 077
	Объекты основных средств, в т.ч.	1151	6 238 595 869	6 365 470 264	6 434 475 251
	земельные участки и объекты природопользования	1152	1 409 806	1 216 137	1 130 192
	здания, сооружения, машины и оборудование	1153	6 129 823 479	6 288 764 815	6 356 206 635
	Незавершенные капитальные вложения	1154	526 652 381	488 561 314	287 902 826
	Ф инансовые вложения, в т.ч.	1170	2 274 233 356	2 190 246 138	2 012 614 153
	инвестиции в дочерние общества	1171	1 903 270 371	1 821 054 810	1 649 835 127
	инвестиции в зависимые общества	1172	77 661 825	83 717 503	99 909 279
	инвестиции в другие организации	1173	261 708	261 708	713 080
	займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев	1174	136 976 577	145 516 964	194 595 652
	Отложенные налоговые активы	1180	56 768 767	66 975 644	32 927 070
	Прочие внеоборотные активы	1190	27 504 429	11 701 269	8 872 650
	Итого по разделу I	1100	9 276 230 209	9 291 306 836	8 931 076 560

Пояс- нения	Наименование показателя	Код строки	На 31.03.2016г.	На 31.12.2015г.	На 31.12.2014г.
АКТИВ					
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ					
	Запасы, в т.ч.	1210	451 834 085	539 864 750	491 437 777
	сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1211	5 092 236	4 607 980	3 541 526
	затраты в незавершенном производстве	1213	280 795 812	332 284 836	298 764 068
	готовая продукция и товары для перепродажи	1214	161 926 395	199 359 939	186 050 803
	товары отгруженные	1215	4 019 549	3 611 902	3 081 347
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	52 556 772	67 036 633	69 933 019
	Дебиторская задолженность, в т.ч.	1230	2 096 737 773	2 515 375 547	1 959 540 653
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты), в т.ч.	1231	475 420 805	479 999 297	496 606 800
	покупатели и заказчики	1232	2 061 484	2 061 484	3 837 690
	авансы выданные	1233	54 183	54 183	-
	прочие дебиторы	1234	473 305 138	477 883 630	492 769 110
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты), в т.ч.	1235	1 621 316 968	2 035 376 250	1 462 933 853
	покупатели и заказчики	1236	713 038 660	827 675 095	567 356 737
	авансы выданные	1238	76 313 959	50 890 997	42 191 697
	прочие дебиторы	1239	831 964 349	1 156 810 158	853 385 419
	Ф инансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов), в т.ч.	1240	64 205 959	58 053 162	70 045 548
	займы, предоставленные на срок менее 12 мес.	1241	64 105 156	57 884 402	48 486 396
	Денежные средства и денежные эквиваленты, в т.ч.	1250	1 096 391 794	506 973 421	725 100 916
	касса	1251	28 081	27 062	16 993
	расчетные счета	1252	431 372 138	278 070 685	471 860 061
	валютные счета	1253	663 228 058	227 226 726	253 136 708
	прочие денежные средства и их эквиваленты	1259	1 763 517	1 648 948	87 154
	Прочие оборотные активы	1260	2 345 333	2 637 608	2 600 651
	Итого по разделу II	1200	3 764 071 716	3 689 941 121	3 318 658 564
	БАЛАНС	1600	13 040 301 925	12 981 247 957	12 249 735 124

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 31.03.2016г.	На 31.12.2015г.	На 31.12.2014г.
ПАССИВ					
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ					
	Уставный капитал (складочный капитал, уставной фонд, вклады товарищей)	1310	118 367 564	118 367 564	118 367 564
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-	-	-
	Переоценка внеоборотных активов	1340	5 022 237 873	5 022 862 838	5 025 377 538
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	-	-	-
	Резервный капитал	1360	8 636 001	8 636 001	8 636 001
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	4 360 304 809	4 172 472 437	3 936 832 017
	Фонд социальной сферы государственной	1380	-	-	-
	Итого по разделу III	1300	9 509 546 247	9 322 338 840	9 089 213 120
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА					
	Заемные средства, в т.ч.	1410	1 629 649 458	1 698 237 066	1 368 217 117
	кредиты банков, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1411	327 871 309	193 196 529	43 313 605
	займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1412	1 301 778 149	1 505 040 537	1 324 903 512
	Отложенные налоговые обязательства	1420	409 491 194	386 301 729	334 312 526
	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
	Прочие обязательства	1450	2 506 783	2 494 107	2 602 174
	Итого по разделу IV	1400	2 041 647 435	2 087 032 902	1 705 131 817
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА					
	Заемные средства, в т.ч.	1510	870 746 989	793 301 130	756 735 637
	кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	1511	-	-	26 695 588
	займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	1512	73 605 237	38 906 644	33 037 483
	текущая часть долгосрочных кредитов и займов	1513	797 141 752	754 394 486	697 002 566
	Кредиторская задолженность, в т.ч.	1520	517 661 139	672 170 249	639 986 936
	поставщики и подрядчики	1521	391 293 648	540 330 045	489 778 400
	задолженность перед персоналом организации	1522	1 019 512	334 264	264 874
	задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1523	890 328	151 780	90 525
	задолженность по налогам и сборам	1524	33 148 816	24 314 332	14 679 988
	прочие кредиторы, в т.ч.	1525	90 409 169	106 103 114	134 521 188
	авансы полученные	1527	62 920 119	67 734 771	106 110 006
	другие расчеты	1528	27 489 050	38 368 343	28 411 182
	задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	1529	899 666	936 714	651 961
	Доходы будущих периодов	1530	-	-	-
	Оценочные обязательства	1540	100 700 115	106 404 836	58 667 614
	Прочие обязательства	1550	-	-	-
	Итого по разделу V	1500	1 489 108 243	1 571 876 215	1 455 390 187
	БАЛАНС	1700	13 040 301 925	12 981 247 957	12 249 735 124

Руководитель

Главный бухгалтер

А.Б. Миллер

Е. А. Васильева

25. 04 2016 г.

Отчет о финансовых результатах за 1 квартал 2016 года

		КОДЫ
	Форма по ОКУД	0710002
	Дата (число,месяц,год)	31 / 03 / 2016
Организация	ПАО "ГАЗПРОМ"	по ОКПО 00040778
Идентификационный номер налогоплательщика		ИНН 7736050003
Вид экономической деятельности	оптовая торговля	по ОКВЭД 51.51.3
Организационно-правовая форма / форма собственности		
Публичное акционерное общество		по ОКОПФ / ОКФС 1.22 47/31
Единица измерения: тыс.руб.		по ОКЕИ 384

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	за 1 квартал 2016 года	за 1 квартал 2015 года
	Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	2110	1 183 925 144	1 215 781 166
	в том числе от продажи:			
	продажа газа	2111	873 066 587	934 872 579
	предоставление имущества в аренду	2112	181 838 289	149 104 788
	услуги по организации транспортировки газа	2113	56 745 074	56 713 362
	продажа ПНГП	2114	53 318 546	52 287 850
	продажа газ конденсата	2115	14 998 634	20 644 373
	продажа других товаров, продукции, работ и услуг	2116	3 401 512	1 774 305
	услуги по организации хранения газа	2117	556 502	383 909
	Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	2120	(583 684 056)	(575 713 070)
	в том числе проданных:			
	продажа газа	2121	(279 562 907)	(286 165 311)
	предоставление имущества в аренду	2122	(184 955 352)	(180 626 980)
	услуги по организации транспортировки газа	2123	(52 656 151)	(52 792 589)
	продажа ПНГП	2124	(44 353 803)	(35 438 190)
	продажа газ конденсата	2125	(16 628 620)	(16 005 719)
	продажа других товаров, продукции, работ и услуг	2126	(5 353 247)	(4 558 753)
	услуги по организации хранения газа	2127	(173 976)	(125 528)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	600 241 088	640 068 096
	Коммерческие расходы	2210	(357 259 916)	(311 402 342)
	Управленческие расходы	2220	(12 610 204)	(11 249 523)
	Прибыль(убыток) от продаж	2200	230 370 968	317 416 231
	Доходы от участия в других организациях	2310	1 079 691	1 182 539
	Проценты к получению	2320	17 283 717	20 574 887
	Проценты к уплате	2330	(33 567 580)	(29 029 078)

Пояс- нения	Наименование показателя	Код строки	за 1 квартал 2016 года	за 1 квартал 2015 года
	Прочие доходы	2340	1 081 850 084	1 042 828 591
	Прочие расходы	2350	(1 030 095 505)	(1 134 374 975)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	266 921 375	218 598 195
	Налог на прибыль, в т.ч.:	2405	(46 319 725)	(45 072 060)
	текущий налог на прибыль	2410	(46 297 058)	(45 072 060)
	налог на прибыль прошлых лет	2411	(22 667)	-
	<i>в т.ч. из стр. 2405 постоянные налоговые обязательства (активы)</i>	2421	26 721 675	30 436 360
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(23 189 724)	(28 436 132)
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	(10 205 631)	(437 646)
	Прочие	2460	(672)	268
	Перераспределение налога на прибыль внутри КГН	2465	1 784	-
	Чистая прибыль (убыток)	2400	187 207 407	144 652 625

Пояс- нения	Наименование показателя	Код строки	за 1 квартал 2016 года	за 1 квартал 2015 года
	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	187 207 407	144 652 625
	СПРАВОЧНО: Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	-	-
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-

Руководитель

Главный бухгалтер

_____ А.Б. Миллер

_____ Е. А. Васильева

25. 04 2016 г.

7.3. Консолидированная финансовая отчетность эмитента

Не указывается в данном отчетном квартале.

7.4. Сведения об учетной политике эмитента

Информация приводится в приложении к настоящему ежеквартальному отчету.

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

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2015	2016, 3 мес.
Общая сумма доходов эмитента, полученных от экспорта продукции (товаров, работ, услуг)	2 260 352 070	548 717 719
Доля таких доходов в выручке от продаж %	52,15	46,35

Дополнительная информация:

Общая сумма доходов эмитента, полученных от экспорта продукции (товаров, работ, услуг) показана за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей.

7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершеного отчетного 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.

7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента

В период с 1 января 2015 года по 31 марта 2016 года ПАО «Газпром» не участвовало в судебных процессах, которые могли бы существенным образом отразиться на финансово-хозяйственной деятельности Общества.

Однако ПАО «Газпром» считает необходимым сообщить об участии Общества в следующих судебных процессах:

1. 4 апреля 2008 г. компания «Монкриф Ойл Интернешнл» предъявила в суд округа Тэррэнт, штат Техас, иск к ПАО «Газпром», а также компаниям «Газпром Маркетинг Энд Трейдинг ЮЭсЭй» и «Пейс Глобал Энерджи Сервисес ЭлЭлСи». В своем заявлении «Монкриф Ойл Интернешнл» обвинила ответчиков в незаконном вторжении в договорные отношения между истцом и его деловым партнером, противоправном присвоении коммерческих секретов и попытках препятствовать правосудию при рассмотрении предыдущего иска «Монкриф Ойл Интернешнл».

02 февраля 2015 г. судом округа Тэррэнт, штат Техас, США, было вынесено решение о прекращении разбирательства по иску компании Moncrief Oil International, Inc к ПАО «Газпром», ООО «Газпром экспорт», Gazprom Marketing & Trading USA, Pace Global Energy Services LLC, CC Pace Resources, Inc. в связи с отказом истца от данного иска без права его повторного предъявления.

2. 30 апреля 2014 г. ООО «Газпром экспорт» получило от немецкой компании «E.ON Global Commodities SE» уведомление об инициировании арбитражного разбирательства «ad hoc» (место проведения арбитража - г. Стокгольм, Швеция). «E.ON Global Commodities SE» требует пересмотра контрактных цен на поставку газа в Германию. 01 августа 2014 г. Компания «E.ON Commodities SE» направила в адрес ООО «Газпром экспорт» полное исковое заявление, на которое ООО «Газпром экспорт» направило свой отзыв, а также встречное исковое заявление 31 октября 2014 г. 14 ноября 2014 г. Общество и «E.ON Commodities SE» обменялись запросами о раскрытии информации (disclosure request). 23 января 2015 г. компания «E.ON Commodities SE» направила свой ответ на отзыв ООО «Газпром экспорт». 27 марта 2015 г. «E.ON Global Commodities SE» заявила новые требования в арбитражном разбирательстве, основывающиеся на недопоставках газа в период с сентября 2014 г. по март 2015 г. Трибунал своим решением от 09 апреля 2015 г. отказал «E.ON Global Commodities SE» в рассмотрении новых требований, основывающихся на недопоставках газа, в рамках текущего арбитража по пересмотру контрактных цен. 17 апреля 2015 г. Общество направило в адрес «E.ON Global Commodities SE» второй отзыв. 22 мая 2015 г. «E.ON Global Commodities SE» направило свой второй отзыв на встречное исковое заявление Общества.

Первая часть слушаний по делу прошла в феврале 2016 г. Арбитражное разбирательство прекращено в связи с достижением сторонами коммерческой договоренности, закреплённой в соглашении об урегулировании от 24 марта 2016 г., которое вступило в силу 29 марта 2016 г.

3. 29 августа 2011 г. ПАО «Газпром» была направлена просьба об арбитраже в Арбитражный институт при Торговой палате г. Стокгольма. Ответчик - Литовская Республика в лице Министерства энергетики. Позиция ПАО «Газпром» заключается в том, что поданный весной 2011 года иск Министерства энергетики Литвы в Вильнюсский окружной суд является нарушением Акционерного договора, а сам указанный суд не обладает юрисдикцией рассматривать споры между акционерами Lietuvos dujos. Указанный иск Литвы требовал расследования деятельности Lietuvos dujos (СП Газпрома, Э.ОН Рургаз и Литовского правительства) и устранение трех членов органов управления, двое из которых являлись представителями ПАО «Газпром» как акционера. ПАО «Газпром» требовало наложить запрет на продолжение судебного разбирательства в Литве и возместить убытки ПАО «Газпром». 31 июля 2012 г. арбитраж вынес решение, согласно которому начало разбирательств в Вильнюсском суде было признано частичным нарушением Договора акционеров Lietuvos dujos. Арбитраж согласился с ПАО «Газпром» в том, что только Договор акционеров регулирует любые вопросы изменения условий покупки газа и все другие коммерческие вопросы взаимоотношений ПАО «Газпром» и Lietuvos dujos, и что литовские органы власти не вправе обращаться в литовские суды с целью принудительного изменения согласованных ранее условий покупки и транзита российского газа. Арбитражный трибунал также предписал Министерству энергетики Литвы отказаться от своих ключевых исковых требований по делу в Вильнюсском суде. Министерство энергетики Литвы не исполнило решения в добровольном порядке, и 13 августа 2012 г. ПАО «Газпром» подало в Апелляционный суд Литвы ходатайство о признании и исполнении арбитражного решения от 31 июля 2012 г. 17 декабря 2012 г. Апелляционный суд Литвы отказался признать решение арбитража. 2 января 2013 г. ПАО «Газпром» подало кассационную жалобу в Верховный суд Литвы. 10 октября 2013 г. Верховный суд не объявил окончательного решения, постановил направить преюдициальный запрос в Суд ЕС с целью получения разъяснений относительно соответствия арбитражного решения праву ЕС и приостановил рассмотрение дела до решения Суда ЕС. 13 мая 2015 г. Верховный суд ЕС принял решение, полностью поддержавшее позицию ПАО «Газпром». 16 сентября 2015 г. состоялось заседание Верховного суда Литвы, окончательное решение было оглашено 23 октября 2015 г. Решение полностью признает и приводит в исполнение арбитражное решение. Разбирательство по делу о расследовании деятельности Lietuvos dujos должно быть возобновлено в Кассационном Суде с целью решить, обоснованно ли принято решение о начале расследования деятельности Lietuvos dujos. 4 января 2016 г. ПАО «Газпром» подало в суд ходатайство о полном прекращении производства по делу. 22 февраля нам стало известно о том, что Минэнерго Литвы и Лиетувос Энергия подали ходатайство об отказе от иска в отношении руководства Лиетувос Дујос. Суд в ближайшее время должен назначить дату следующего заседания, на котором примет соответствующее определение. В настоящее время дата следующего заседания еще не назначена.

4. В 2011 году в рамках реализации Третьей Газовой Директивы ЕС Литва приняла новое законодательство о природном газе, которым был введен запрет для предприятий, занимающихся поставкой и/или производством газа в любом государстве, контролировать систему передачи газа в

Литве. Таким образом, Lietuvos dujos (37,1% акций которого принадлежали ПАО «Газпром») обязано было до 31 октября 2014 г. либо произвести отчуждение газотранспортных активов, либо иным образом утратить над ним контроль.

В связи с этим ПАО «Газпром» 01 марта 2012 г. обратилось в международный арбитраж по регламенту ЮНСИТРАЛ с иском к Правительству Литвы с целью защиты своих инвестиций в Литовской Республике в соответствии с Соглашением между Правительством Российской Федерации и Правительством Литовской Республики о поощрении и взаимной защите капиталовложений от 29.06.1999. Состав арбитража был назначен, местом заседания арбитража был выбран г. Цюрих (Швейцария). ПАО «Газпром» представило свое исковое заявление 24 января 2013 г., Литовская Республика представила отзыв 25 июля 2013 г. ПАО «Газпром» представило возражения истца касательно вопросов ответственности и ответ касательно вопросов подсудности 07 февраля 2014 г.

В июне 2014 г. ПАО «Газпром» продало принадлежавшие ему доли в Lietuvos dujos и Amber Grid по рыночной цене, в связи с чем продолжение арбитражного разбирательства утратило целесообразность. 31 марта 2015 г. арбитраж принял решение о прекращении разбирательства и о распределении судебных расходов: арбитражные расходы несет ПАО «Газпром», расходы на адвокатов каждая из сторон несет самостоятельно.

5. 3 октября 2012 г. Министерство энергетики Литовской Республики направило в Арбитражный институт при Торговой палате г. Стокгольма просьбу об арбитраже против ПАО «Газпром». Министерство энергетики Литовской Республики заявляет, что ПАО «Газпром» нарушило Акционерный договор АО «Литувос Дуйос», не установив справедливые цены на природный газ, поставляемый в Литовскую Республику, и требует компенсировать ему 5 млрд. литовских литов. ПАО «Газпром» не согласилось с требованиями и 9 ноября 2012 г. подало в Арбитражный институт при Торговой палате г. Стокгольма ответ на просьбу об арбитраже. Слушания по существу дела состоялись с 1 по 9 июля 2015 года. По результатам слушаний стороны 30 сентября 2015 г. представили дополнительные письменные заключения на основе анализа материалов слушаний, в том числе показаний свидетелей и экспертов. Решение арбитров ожидается до 30 июня 2016 г.

6. 23 декабря 2014 г. ООО «Газпром экспорт» получило исковое заявление компании DONG Naturgas A/S (Дания) с требованием о пересмотре цены по контракту на поставку газа в Данию. 21 января 2015 г. ООО «Газпром экспорт» назначило своего арбитра. 13 мая 2015 г. был избран председатель арбитражного трибунала. Компания DONG Naturgas A/S направила полное исковое заявление 06 июля 2015 г. ООО «Газпром экспорт» направило отзыв на полное исковое заявление 02 декабря 2015 г. Слушания по делу пройдут в октябре-ноябре 2016 г.

7. 16 июня 2014 г. ПАО «Газпром» обратилось в Арбитражный институт Торговой палаты г. Стокгольма, Швеция, с просьбой об арбитраже с целью взыскания с НАК «Нафтогаз Украины» задолженности за природный газ, поставленный в ноябре-декабре 2013 г. и апреле-мае 2014 г. по Контракту №КП от 19 января 2009 г. купли-продажи природного газа в 2009-2019 годах, и процентов на указанную задолженность. 16 июня 2014 г. НАК «Нафтогаз Украины» обратилась в Арбитражный институт Торговой палаты г. Стокгольма, Швеция, с просьбой об арбитраже к ПАО «Газпром» с требованиями о ретроактивном изменении цены на природный газ, установленной Контрактом №КП от 19 января 2009 г. купли-продажи природного газа в 2009-2019 годах, возмещении в пользу истца всех переплат, осуществленных им с 20 мая 2011 г. и отмене положения Контракта №КП, запрещающего реализацию поставляемого по нему природного газа за пределами Украины. 21 июля 2014 г. эти дела были консолидированы. 15 сентября 2014 г. был сформирован состав арбитров. 3 ноября 2014 г. арбитраж принял решение об отсутствии необходимости проводить слушания о принятии обеспечительных мер по запросу НАК «Нафтогаз Украины». 12 июня 2015 г. ПАО «Газпром» представило в арбитраж отзыв на иск НАК «Нафтогаз Украины» и встречное исковое заявление, в котором уточнило общую сумму своих требований: 29,2 млрд долл. США. 9 октября 2015 г. НАК «Нафтогаз Украины» подала отзыв на иск ПАО «Газпром». 14 марта ПАО «Газпром» подало в арбитраж ответ на отзыв НАК «Нафтогаз Украины» и увеличило свои исковые требования до 31,75 млрд долл. США. Устные слушания по делу запланированы на сентябрь-октябрь 2016 г., вынесение решения арбитрами планируется в конце 2016 г. - начале 2017 г.

8. 13 октября 2014 г. НАК «Нафтогаз Украины» обратилась в Арбитражный институт Торговой палаты г. Стокгольма, Швеция, с просьбой об арбитраже к ПАО «Газпром» с требованиями: 1) признать, что права и обязанности НАК «Нафтогаз Украины» по Контракту от 19.01.2009 № ТКГУ об объемах и условиях транзита природного газа через территорию Украины в 2009-2019 годах подлежат передаче ПАО «Укртрансгаз»; 2) признать, что определенные положения Контракта ТКГУ, которые будут впоследствии уточнены, являются недействительными и/или

недействующими и должны быть дополнены или заменены положениями, которые будут уточнены, в соответствии с энергетическим и антимонопольным законодательством Украины и ЕС; 3) обязать ПАО «Газпром» выплатить НАК «Нафтогаз Украины» компенсацию за непредоставленные для транзита объемы газа в сумме 3,2 млрд долларов США, а также проценты на эту сумму; 4) признать, что транзитный тариф в Контракте ТКГУ должен быть изменен таким образом, как будет указано в дальнейших письменных заявлениях НАК «Нафтогаз Украины» в соответствии с основными принципами шведского контрактного права. Предварительная сумма требований – 6,2 млрд долл. США. 28 ноября 2014 года ПАО «Газпром» представил ответ на просьбу об арбитраже. 11 декабря 2014 г. был сформирован состав арбитров. 23 декабря ПАО «Газпром» подал в арбитраж ходатайство о консолидации дела с арбитражным процессом, указанным в пункте 8 выше. 28 января 2015 г. арбитраж принял решение не консолидировать это дело с делом, указанным в пункте 8 выше. НАК «Нафтогаз Украины» подал исковое заявление 30 апреля 2015 г., значительно увеличив сумму своих требований – по разным расчетам до 11-16 млрд долл. США. 16 октября 2015 г. ПАО «Газпром» подало в арбитраж отзыв на иск НАК «Нафтогаз Украины» и документы в обоснование своей позиции, предъявив к НАК «Нафтогаз Украины» встречное требование об оплате несанкционированно осевших на территории Украины объемов газа на сумму 5,861 млн долл. США. Устные слушания по делу запланированы на конец ноября-начало декабря 2016 г., вынесение решения арбитрами планируется до конца января 2017 г.

9. 10 июня 2014 г. Совет по конкуренции Литвы принял Постановление № 2S-3/2014 «О соответствии действий ПАО «Газпром» положениям постановления Совета по конкуренции Литвы № 1S-38 от 18 марта 2004 г.», которым на ПАО «Газпром» был наложен штраф в размере более 123 млн литов. 30 июня 2014 г. ПАО «Газпром» подало в Вильнюсский окружной административный суд жалобу с требованием об отмене указанного постановления Совета по конкуренции Литвы как необоснованного. 9 ноября 2015 г. суд принял решение, которым отказал в удовлетворении жалобы ПАО «Газпром». 23 ноября 2015 г. в Высший административный суд Литвы была подана апелляционная жалоба ПАО «Газпром». Совет по конкуренции Литвы и КЛ и компания Lietuvos energijos gamuaba подали отзывы на апелляционную жалобу ПАО «Газпром» 6 января 2016 г. Дата рассмотрения дела не назначена.

10. В мае 2014 г. в Арбитражный суд г. Москвы обратилось ООО «Транспецстрой» с двумя исками о взыскании с ООО «Газпром инвест Восток» и ПАО «Газпром» неосновательного обогащения в размере 3 184 994 968,42 руб. и 540 687 048,30 руб. Требования по обоим искам связаны с выполнением работ по строительству объектов, входящих в состав стройки «Газоснабжение Камчатской области. Первая очередь – газоснабжение г. Петропавловска-Камчатского» (Магистральный газопровод УКПГ-2 Нижне-Квакчинского ГКМ-АГРС г. Петропавловска-Камчатского; Обустройство Кишукского и Нижне-Квакчинского газоконденсатных месторождений). Определениями Арбитражного суда г. Москвы от 8 августа 2014 г. и 13 августа 2014 г. указанные дела переданы для рассмотрения в Арбитражный суд Томской области (по месту нахождения большинства доказательств).

Решением суда от 26 мая 2015 г., оставленным без изменения постановлением Седьмого арбитражного апелляционного суда от 23 июля 2015 г., в иске ООО «Транспецстрой» о взыскании 3 184 994 968,42 руб. отказано.

Решением суда от 30 июня 2015 г., оставленным без изменения постановлением Седьмого арбитражного апелляционного суда от 14 сентября 2015 г., в иске ООО «Транспецстрой» о взыскании 540 687 048,30 руб. (после уточнения – 645 354 467 руб.) отказано.

11. В июне 2014 г. в Арбитражный суд г. Москвы обратилась ГК «Олимпстрой» с иском о взыскании с ПАО «Газпром» 1 098 000 000 руб. неустойки за нарушение сроков выполнения работ по соглашению об организации строительства олимпийского объекта федерального значения. ПАО «Газпром» предъявлен встречный иск о взыскании пени за просрочку обеспечения олимпийских объектов сетями в составе пункта 109 Программы строительства олимпийских объектов в размере 1 296 000 000 руб. Определением суда от 10 февраля 2015 г. производство по делу прекращено.

12. В мае-июне 2014 года в Арбитражный суд г. Москвы обратилась ГК «Олимпстрой» с исками о взыскании с ПАО «Газпром» 3 376 000 000 руб. и 832 000 000 руб. неустойки за нарушение сроков выполнения работ по соглашению об организации строительства олимпийского объекта федерального значения. Определением суда от 22 октября 2014 г. дела по указанным искам объединены в одно производство. Определением суда от 16 февраля 2015 г. производство по делу прекращено.

13. В феврале 2015 г. ПАО «Газпром» обратилось в Международный коммерческий арбитражный суд при ТПП РФ с иском о взыскании с АО «Молдовагаз» (Республика Молдова) задолженности за природный газ, поставленный в 2012 году, в размере 830 767 493,06 долларов США. 27 июля 2015 г.

МКАС при ТПП РФ завершил устные слушания по делу и 30 октября 2015 г. вынес решение об удовлетворении исковых требований ПАО «Газпром».

14. В феврале 2015 г. в Арбитражный суд Томской области обратилось ООО «Транспецстрой» с иском к ООО «Газпром инвест Восток» и ПАО «Газпром» об истребовании имущества из чужого незаконного владения, взыскании 359 335 236,34 руб. убытков, процентов за пользование чужими денежными средствами. Требования связаны с выполнением работ по строительству объектов, входящих в состав стройки «Газоснабжение Камчатской области. Первая очередь - газоснабжение г. Петропавловска-Камчатского» (Обустройство Киукского и Нижне-Квакчикского газоконденсатных месторождений). Решением суда от 5 ноября 2015 г. в удовлетворении иска в части истребования недвижимого имущества из чужого незаконного владения, взыскания упущенной выгоды в размере 104 227 056, 44 руб., взыскания процентов за пользование чужими денежными средствами в размере 4 321 414, 11 руб. отказано. Не согласившись с указанным решением, ООО «Транспецстрой» обжаловало его в Седьмой арбитражный апелляционный суд, рассмотрение жалобы назначено на 21 января 2016 г. Требование ООО «Транспецстрой» о взыскании 105 524 715 руб. убытков суд выделил в отдельное производство, судебное заседание по данному делу назначено на 9 февраля 2016 г. Решением суда от 16 февраля 2016 г. в иске ООО «Транспецстрой» о взыскании 105 524 715 руб. убытков (после уточнения - 211 574 761,81 руб.) отказано. На указанное решение ООО «Транспецстрой» подана апелляционная жалоба. Судебное заседание назначено на 27 апреля 2016 г.

15. 18 мая 2015 г. польская компания АО «ПГНиГ» направила в адрес ООО «Газпром экспорт» уведомление об инициировании арбитражного разбирательства против ПАО «Газпром» и ООО «Газпром экспорт» с требованием о пересмотре цены на природный газ, поставляемый в Польшу по Контракту от 25 сентября 1996 г. 17 июня 2015 г. ООО «Газпром экспорт» / ПАО «Газпром» назначили своего арбитра. 15 сентября 2015 г. был избран председатель арбитражного трибунала. Сторонами согласован график арбитражного разбирательства. Решение по делу должно быть вынесено не позднее 31.07.2017.

16. 8 июня 2015 г. ООО «Газпром экспорт» инициировало арбитражное разбирательство против ГК «Туркменгаз» в Арбитражном институте Торговой палаты г. Стокгольма. ООО «Газпром экспорт» в своих исковых требованиях просит арбитражный трибунал пересмотреть цену на закупаемый у ГК «Туркменгаз» природный газ. 22 июля 2015 г. ГК «Туркменгаз» направил ответ на уведомление об арбитраже и назначил арбитра со своей стороны. В ноябре 2015 г. Арбитражный институт назначил председателя Арбитражного трибунала. 22 декабря 2015 г. был утвержден график арбитражного разбирательства, 30 апреля 2016 г. ООО «Газпром экспорт» подало исковое заявление в соответствии с утвержденным графиком арбитражного разбирательства. Слушания назначены на июль 2017 года.

17. 30 сентября 2015 г. компания Shell Energy Europe Ltd. инициировала арбитражное разбирательство о пересмотре контрактной цены в Международном арбитражном суде Международной торговой палаты. 30 октября 2015 г. ООО «Газпром экспорт» назначило своего арбитра. 2 декабря 2015 г. Общество подало свой отзыв на иск. Сформирован арбитражный трибунал. В соответствии с утвержденным графиком арбитражного разбирательства слушания по делу состоятся в феврале 2018 г.

18. 29 октября 2015 г. компанией BOTAŞ Petroleum Pipeline Corporation было инициировано арбитражное разбирательство против ООО «Газпром экспорт» по пересмотру контрактной цены в арбитражном суде ad hoc по правилам UNCITRAL. Общество назначило арбитра со своей стороны и подало свой отзыв на иск 27 ноября 2015 г. 23 февраля 2016 г. назначен председатель арбитражного трибунала. В ближайшее время арбитражный трибунал утвердит график арбитражного разбирательства.

19. 23 декабря 2015 г. французская компания Engie S.A. инициировала арбитражное разбирательство против ООО «Газпром экспорт» в соответствии с регламентом Арбитражного института Торговой палаты Стокгольма с требованием о пересмотре цены по контракту на поставку природного газа.

21 января 2016 г. Общество назначило арбитра, предоставило ответ на иск и оплатило арбитражные расходы. В связи с достижением коммерческой договоренности 08 апреля 2016 г. стороны подписали соглашение об урегулировании и направили письмо арбитрам и в Арбитражный институт Торговой палаты Стокгольма с требованием прекратить арбитражное разбирательство.

20. 16 декабря 2015 г. South Stream Transport B.V. (далее также «SSTTBV») получила официальное уведомление от секретариата арбитражного суда Международной торговой палаты (далее также «МТП») о том, что в МТП поступила просьба компания Saipet S.p.A. (далее также «Saipet») о

проведении арбитражного разбирательства против SSTTBV в связи с односторонним расторжением SSTTBV контракта от 14 марта 2014 г. на строительство газопровода «Южный поток» (далее также «Контракт»).

В своем заявлении в МТП Saipet требует взыскать с SSTTBV в качестве вознаграждения за выполненные истцом работы, компенсации понесенных им расходов и компенсации за расторжение Контракта около 760 млн евро плюс проценты.

16 февраля 2016 г. SSTTBV направила отзыв на просьбу Saipet о проведении арбитража, в которой отвергла все предъявленные Saipet требования в полном объеме и заявила о своем намерении подать к Saipet встречный иск. В отзыве на встречный иск SSTTBV, датированном 8 апреля 2016 г., Saipet заявил об отсутствии, по его мнению, оснований для предъявления к нему встречного иска SSTTBV. В настоящий момент арбитражный трибунал сформирован, стороны и трибунал согласовывают график арбитражного разбирательства.

21. 20 февраля 2016 г. ООО «Газпром экспорт» получило из Арбитражного института Торговой палаты Стокгольма заявление об арбитраже, который был инициирован г-ном Д. Копелузосом, гражданином Греческой Республики, против ООО «Газпром экспорт», в связи с якобы имевшим место нарушением со стороны ООО «Газпром экспорт» положений Соглашения Акционеров АО «Прометей Газ». ООО «Газпром экспорт» назначило своего арбитра и направило ответ на заявление об арбитраже 11 апреля 2016 г. (в соответствии с предоставленной Арбитражным институтом отсрочкой). Стороны приступили к процедуре избрания председателя арбитражного трибунала.

22. В феврале 2016 г. ПАО «Газпром» обратилось в Международный коммерческий арбитражный суд при ТПП РФ с иском о взыскании с АООТ «Молдовагаз» (Республика Молдова) задолженности за природный газ, поставленный в 2013 г., в размере 562 310 104,47 долларов США. Дата судебного разбирательства не назначена.

23. 31 марта 2016 г. компания GasTerra B.V. инициировала арбитражное разбирательство о пересмотре контрактной цены против ООО «Газпром экспорт» в Международном арбитражном суде Международной Торговой Палаты. Датой официального оповещения ООО «Газпром экспорт» об инициировании арбитражного разбирательства считается 4 мая 2016 года. В течение 30 дней с указанной даты ООО «Газпром экспорт» обязано назначить второго арбитра и направить свой отзыв.

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.: **118 367 564 500**

Обыкновенные акции

Общая номинальная стоимость: **118 367 564 500**

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, приведенная в настоящем пункте, соответствует учредительным документам (уставу) 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, обращение которых организовано за пределами Российской Федерации

Вид ценной бумаги: **акции**

Категория акций: **обыкновенные**

Доля акций, обращение которых организовано за пределами Российской Федерации, от общего количества акций соответствующей категории (типа): **27.78 %**

Иностранный эмитент, ценные бумаги которого удостоверяют права в отношении акций эмитента данной категории (типа)

Полное фирменное наименование: **«Зе Бэнк оф Нью-Йорк Меллон» (The Bank of New York Mellon), ранее - «Зе Бэнк оф Нью-Йорк» (The Bank of New York)**

Место нахождения: **Уан Уолл Стрит, Нью-Йорк, штат Нью-Йорк 10286, США (One Wall Street, New York, NY 10286, USA)**

Краткое описание программы (типа программы) выпуска депозитарных ценных бумаг иностранного эмитента, удостоверяющих права в отношении акций соответствующей категории (типа):

Программа АДР I уровня.

АДР I уровня выпускаются на размещенные акции и являются средством привлечения иностранных портфельных инвестиций. АДР I уровня предполагает небольшой объем требований к раскрытию информации по правилам Комиссии по ценным бумагам и биржам США.

Закрытая программа АДР по Правилу 144А.

Закрытая программа АДР по Правилу 144А предполагает размещение депозитарных расписок, удостоверяющих права в отношении акций ПАО «Газпром» среди Квалифицированных Институциональных Покупателей в США.

«Зе Бэнк оф Нью-Йорк» (The Bank of New York) выпустил американские депозитарные расписки за пределами Российской Федерации, удостоверяющие права в отношении акций ПАО «Газпром».

Сведения о получении разрешения Банка России и (или) уполномоченного органа государственной власти (уполномоченного государственного органа) Российской Федерации на размещение и (или) организацию обращения акций эмитента соответствующей категории (типа) за пределами Российской Федерации:

В соответствии с приказом ФСФР России от 26 января 2006 г. № 06-182/пз-и разрешено обращение за пределами Российской Федерации обыкновенных именных бездокументарных акций Публичного акционерного общества «Газпром», государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг 1-02-00028-А от 30 декабря 1998 г., в количестве 8 285 729 515 (восемь миллиардов двести восемьдесят пять миллионов семьсот двадцать девять тысяч пятьсот пятнадцать) штук, что составляет 35 процентов от общего количества размещенных обыкновенных именных бездокументарных акций Публичного акционерного общества «Газпром».

Наименование иностранного организатора торговли (организаторов торговли), через которого обращаются акции эмитента (депозитарные ценные бумаги, удостоверяющие права в отношении акций эмитента) (если такое обращение существует):

Лондонская фондовая биржа, Берлинская фондовая биржа, Франкфуртская фондовая биржа.

Иные сведения об организации обращения акций эмитента за пределами Российской Федерации, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

Получен листинг на Лондонской фондовой бирже.

Получен листинг на Сингапурской фондовой бирже.

8.1.2. Сведения об изменении размера уставного капитала эмитента

Изменений размера УК за данный период не было.

8.1.3. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента

Наименование высшего органа управления эмитента: *В соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» и статьей 14 Устава ПАО «Газпром» высшим органом управления ПАО «Газпром» является Общее собрание акционеров. По вопросам созыва и проведения Общего собрания акционеров ПАО «Газпром» руководствуется требованиями Федерального закона «Об акционерных обществах», Положения о дополнительных требованиях к порядку подготовки, созыва и проведения общего собрания акционеров (утверждено приказом ФСФР России от 02.02.2012 № 12-6/пз-н), нормами Устава ПАО «Газпром» и Положением об Общем собрании акционеров ОАО «Газпром».*

Порядок уведомления акционеров (участников) о проведении собрания (заседания) высшего органа управления эмитента:

Сообщение о проведении Общего собрания акционеров должно быть сделано не позднее чем за 30 дней до даты его проведения.

В случаях, предусмотренных пунктами 2 и 8 статьи 53 Федерального закона «Об акционерных обществах», сообщение о проведении внеочередного Общего собрания акционеров должно быть сделано не позднее чем за 70 дней до дня его проведения.

В указанные сроки сообщение о проведении Общего собрания акционеров размещается в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» на сайте Общества www.gazprom.ru.

ПАО «Газпром» вправе дополнительно информировать акционеров о проведении Общего собрания акционеров через иные средства массовой информации (телевидение, радио).

В случае, если зарегистрированным в реестре акционеров Общества лицом является номинальный держатель акций, сообщение о проведении Общего собрания акционеров, а также информация (материалы), подлежащая предоставлению лицам, имеющим право на участие в Общем собрании акционеров, при подготовке к проведению Общего собрания акционеров направляется в электронной форме (в форме электронных документов, подписанных электронной подписью) номинальному держателю акций.

Номинальный держатель акций обязан довести до сведения своих депонентов сообщение о проведении Общего собрания акционеров, а также информацию (материалы), полученную им в соответствии с настоящим пунктом, в порядке и в сроки, которые установлены нормативными правовыми актами Российской Федерации или договором с депонентом.

Лица (органы), которые вправе созывать (требовать проведения) внеочередного собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок направления (предъявления) таких требований: *В соответствии со статьей 24 Устава, внеочередное Общее собрание акционеров проводится по решению Совета директоров Общества на основании его собственной инициативы, требования Ревизионной комиссии Общества, аудитора Общества, а также акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 процентов голосующих акций Общества на дату предъявления требования.*

В течение пяти дней с даты предъявления требования о созыве внеочередного Общего собрания акционеров Советом директоров Общества должно быть принято решение о созыве внеочередного Общего собрания акционеров либо об отказе в его созыве.

В случае, если в течение указанного срока Советом директоров Общества не принято решение о созыве внеочередного Общего собрания акционеров или принято решение об отказе в его созыве, внеочередное Общее собрание акционеров может быть созвано органами и лицами, требующими его созыва.

В требовании о проведении внеочередного Общего собрания акционеров должны быть сформулированы вопросы, подлежащие внесению в повестку дня собрания, а также могут содержаться формулировки решений по каждому из этих вопросов и предложение о форме проведения Общего собрания акционеров.

В случае, если требование о созыве внеочередного Общего собрания акционеров исходит от акционеров (акционера), оно должно содержать имена (наименования) акционеров (акционера), требующих созыва такого собрания, и указание количества, категории (типа) принадлежащих им акций.

Требование о созыве внеочередного Общего собрания акционеров подписывается лицами (лицом), требующими созыва внеочередного Общего собрания акционеров.

Порядок определения даты проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента: *Дата проведения годового Общего собрания акционеров определяется Советом директоров ПАО «Газпром» в соответствии с п. 1. статьи 47 Федерального закона «Об акционерных обществах» и п. 14.1. статьи 14 Устава ПАО «Газпром», содержащих требование о необходимости проведения годового Общего собрания акционеров, не ранее чем через два месяца и не позднее чем через шесть месяцев после окончания финансового года.*

Внеочередное Общее собрание акционеров, созываемое по требованию Ревизионной комиссии Общества, аудитора Общества или акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 процентов голосующих акций Общества, должно быть проведено в течение 50 дней с момента представления требования о проведении внеочередного Общего собрания акционеров.

Если предлагаемая повестка дня внеочередного Общего собрания акционеров содержит вопрос об избрании членов Совета директоров Общества, то такое Общее собрание акционеров должно быть проведено в течение 95 дней с момента представления требования о проведении внеочередного Общего собрания акционеров.

Лица, которые вправе вносить предложения в повестку дня собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок внесения таких предложений:

В соответствии со статьей 22 Устава ПАО «Газпром» акционеры (акционер), являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 2 процентов голосующих акций Общества, вправе внести вопросы в повестку дня годового Общего собрания акционеров и выдвинуть кандидатов в Совет директоров Общества и Ревизионную комиссию Общества, число которых не может превышать количественный состав соответствующего органа. Такие предложения должны поступить в Общество не позднее чем через 30 дней после окончания финансового года (п. 22.1.).

В случае, если предлагаемая повестка дня внеочередного Общего собрания акционеров содержит вопрос об избрании членов Совета директоров Общества, акционеры (акционер) Общества, являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 2 процентов голосующих акций Общества, вправе предложить кандидатов для избрания в Совет директоров Общества, число которых не может превышать количественный состав Совета директоров Общества. Такие предложения должны поступить в Общество не менее чем за 30 дней до даты проведения внеочередного Общего собрания акционеров (п. 22.2.).

Предложение о внесении вопросов в повестку дня Общего собрания акционеров и предложение о выдвижении кандидатов вносятся в письменной форме с указанием имени (наименования) представивших их акционеров (акционера), количества и категории (типа) принадлежащих им акций и должны быть подписаны акционерами (акционером) (п. 22.3.).

Предложение о внесении вопросов в повестку дня Общего собрания акционеров должно содержать формулировку каждого предлагаемого вопроса, а предложение о выдвижении кандидатов - имя и данные документа, удостоверяющего личность (серия и (или) номер документа, дата и место его выдачи, орган, выдавший документ) каждого предлагаемого кандидата, наименование органа, для избрания в который он предлагается, а также иные сведения о нем, предусмотренные внутренними документами Общества. Предложение о внесении вопросов в повестку дня Общего собрания акционеров может содержать формулировку решения по каждому предлагаемому вопросу (п. 22.4.).

Пункт 22.5. Устава обязывает Совет директоров Общества рассмотреть поступившие предложения и принять решение о включении их в повестку дня Общего собрания акционеров или об отказе во включении в указанную повестку дня не позднее пяти дней после окончания сроков, установленных Уставом (не более 30 дней после окончания финансового года при внесении предложений в повестку дня годового Общего собрания акционеров и выдвижении кандидатов акционерами (акционером), являющимися в совокупности владельцами не менее чем 2 процентов голосующих акций ПАО «Газпром», и не менее чем за 30 дней до даты проведения внеочередного Общего собрания акционеров при внесении предложений в повестку дня внеочередного Общего собрания акционеров об избрании членов Совета директоров, акционерами (акционером), являющимися в совокупности владельцами не менее чем 2 процентов голосующих акций ПАО «Газпром»).

Помимо вопросов, предложенных для включения в повестку дня Общего собрания акционеров акционерами, а также в случае отсутствия таких предложений, отсутствия или недостаточного количества кандидатов, предложенных акционерами для образования соответствующего органа,

Совет директоров Общества вправе включать в повестку дня Общего собрания акционеров вопросы или кандидатов в список кандидатур по своему усмотрению.

лица, которые вправе ознакомиться с информацией (материалами), предоставляемой (предоставляемыми) для подготовки и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок ознакомления с такой информацией (материалами):

Статья 21 Устава предусматривает, что информация, содержащаяся в сообщении о проведении Общего собрания акционеров и годовая бухгалтерская отчетность, в том числе заключение аудитора, заключение Ревизионной комиссии ПАО «Газпром» по результатам проверки годовой бухгалтерской отчетности, сведения о кандидате (кандидатах) в Совет директоров ПАО «Газпром», Ревизионную комиссию ПАО «Газпром», проект изменений и дополнений, вносимых в Устав ПАО «Газпром», или проект Устава ПАО «Газпром» в новой редакции, проекты внутренних документов ПАО «Газпром», проекты решений Общего собрания акционеров, предусмотренная пунктом 5 статьи 32.1 Федерального закона «Об акционерных обществах» информация об акционерных соглашениях, заключенных в течение года до даты проведения Общего собрания акционеров, в течение 20 дней, а в случае проведения Общего собрания акционеров, повестка дня которого содержит вопрос о реорганизации Общества, в течение 30 дней до проведения Общего собрания акционеров должна быть доступна лицам, имеющим право на участие в Общем собрании акционеров, для ознакомления в помещении исполнительного органа Общества и иных местах, адреса которых указаны в сообщении о проведении Общего собрания акционеров. Указанная информация (материалы) должна быть доступна лицам, принимающим участие в Общем собрании акционеров, во время его проведения.

Общество обязано по требованию лица, имеющего право на участие в Общем собрании акционеров, предоставить ему копии указанных документов. Плата, взимаемая ПАО «Газпром» за предоставление данных копий, не может превышать затраты на их изготовление.

В случае, если зарегистрированным в реестре акционеров Общества лицом является номинальный держатель акций, сообщение о проведении Общего собрания акционеров, а также информация (материалы), подлежащая предоставлению лицам, имеющим право на участие в Общем собрании акционеров, при подготовке к проведению Общего собрания акционеров направляется в электронной форме (в форме электронных документов, подписанных электронной подписью) номинальному держателю акций.

Номинальный держатель акций обязан довести до сведения своих депонентов сообщение о проведении Общего собрания акционеров, а также информацию (материалы), полученную им в соответствии с настоящим пунктом, в порядке и в сроки, которые установлены нормативными правовыми актами Российской Федерации или договором с депонентом.

Порядок оглашения (доведения до сведения акционеров (участников) эмитента) решений, принятых высшим органом управления эмитента, а также итогов голосования:

В соответствии с п.4 ст.62 Федерального закона «Об акционерных обществах» и п.31.4 Устава Общества решения, принятые Общим собранием акционеров, и итоги голосования могут оглашаться на Общем собрании акционеров, в ходе которого проводилось голосование, а также должны доводиться до сведения лиц, включенных в список лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, в форме отчета об итогах голосования в порядке, предусмотренном для сообщения о проведении Общего собрания акционеров, не позднее четырех рабочих дней после даты закрытия Общего собрания акционеров или даты окончания приема бюллетеней при проведении Общего собрания акционеров в форме заочного голосования.

В случае, если на дату составления списка лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, зарегистрированным в реестре акционеров Общества лицом являлся номинальный держатель акций, отчет об итогах голосования направляется в электронной форме (в форме электронного документа, подписанного электронной подписью) номинальному держателю акций.

8.1.4. Сведения о коммерческих организациях, в которых эмитент владеет не менее чем пятью процентами уставного капитала либо не менее чем пятью процентами обыкновенных акций

Список коммерческих организаций, в которых эмитент на дату окончания последнего отчетного квартала владеет не менее чем пятью процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем пятью процентами обыкновенных акций

1. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Уфа»

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром трансгаз Уфа»**

Место нахождения

450054 Россия, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Рихарда Зорге, д. 59

ИНН: **0276053659**

ОГРН: **1020202861821**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

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

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

2. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Научно-исследовательский институт природных газов и газовых технологий - Газпром ВНИИГАЗ»

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром ВНИИГАЗ»**

Место нахождения

Россия, Московская обл., Ленинский р-он, пос. Развилка

ИНН: **5003028155**

ОГРН: **1025000651598**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

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

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

3. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Волгоград»

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром трансгаз Волгоград»**

Место нахождения

400074 Россия, г. Волгоград, ул. Рабоче-Крестьянская, д. 58

ИНН: **3445042160**

ОГРН: **1023403849182**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

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

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

4. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Нижний Новгород»

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром трансгаз Нижний Новгород»**

Место нахождения

603950 Россия, г. Нижний Новгород, ул. Звездинка, д. 11

ИНН: **5260080007**

ОГРН: **1025203016332**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

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

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

5. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Газпром

газобезопасность»

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром газобезопасность»**

Место нахождения

119311 Россия, г. Москва, ул. Строителей, д. 8 корп. 1

ИНН: **5003028148**

ОГРН: **1025000658187**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

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

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

6. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Махачкала»

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром трансгаз Махачкала»**

Место нахождения

367030 Россия, Республика Дагестан, г. Махачкала, ул. О. Булача

ИНН: **0500000136**

ОГРН: **1020502628486**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0.00038989%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0.00038989%**

7. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Ставрополь»

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром трансгаз Ставрополь»**

Место нахождения

Россия, Ставропольский край, г. Ставрополь, пр-т Октябрьской революции, д. 6

ИНН: **2636032629**

ОГРН: **1022601940613**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

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

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

8. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «ГАЗПРОМ СБЫТ УКРАИНА»

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «ГАЗПРОМ СБЫТ УКРАИНА»**

Место нахождения

Украина, г. Киев, ул. Артёма, д. 26-В

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

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

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

9. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Газпром добыча Краснодар»

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром добыча Краснодар»**

Место нахождения

350051 Россия, Западный административный округ, г. Краснодар, Шоссе Нефтяников, д. 53

ИНН: **2308065678**

ОГРН: **1022301190471**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

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

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

10. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Санкт-Петербург»

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург»**

Место нахождения

196128 Россия, г. Санкт-Петербург, ул. Варшавская, д. 3

ИНН: **7805018099**

ОГРН: **1027804862755**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

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

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

11. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Москва»

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром трансгаз Москва»**

Место нахождения

Россия, г. Москва, поселение Сосенское, пос. Газопровод, д. 101

ИНН: **5003028028**

ОГРН: **1025000653920**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

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

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

12. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Газпром добыча Надым»

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром добыча Надым»**

Место нахождения

629730 Россия, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Надым, ул. Зверева, д. 1

ИНН: **8903019871**

ОГРН: **1028900578080**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0.00050563%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0.00050563%**

13. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Новоуренгойский газохимический комплекс»

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

Место нахождения

Россия, Ямало-Ненецкий АО, Тюменская обл., г. Новый Уренгой, ул. Южная, д. 2а

ИНН: **8904006547**

ОГРН: **1028900620264**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

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

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

14. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Чайковский»

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром трансгаз Чайковский»**

Место нахождения

Россия, Пермский край, г. Чайковский, Приморский бульвар, д. 30

ИНН: **5920000593**

ОГРН: **1025902030780**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

15. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Самара»

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром трансгаз Самара»**

Место нахождения

443068 Россия, г. Самара, ул. Ново-Садовая, д. 106 корп. А стр. 1

ИНН: **6315000291**

ОГРН: **1026300956505**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

16. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Ухта»

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром трансгаз Ухта»**

Место нахождения

169300 Россия, Республика Коми, г. Ухта, пр-т Ленина, д. 39/2

ИНН: **1102024468**

ОГРН: **1021100731190**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

17. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Сургут»

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром трансгаз Сургут»**

Место нахождения

628412 Россия, Тюменская обл., Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Сургут, ул. Университетская, д. 1

ИНН: **8617002073**

ОГРН: **1028601679314**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0.04337548%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0.04337548%**

18. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Казань»

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром трансгаз Казань»**

Место нахождения

Россия, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Аделя Кутуя, д. 41

ИНН: **1600000036**

ОГРН: **1021603624921**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0.01389129%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0.01389129%**

19. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Томск»

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром трансгаз Томск»**

Место нахождения

634029 Россия, г. Томск, пр-т Фрунзе, д. 9

ИНН: **7017005289**

ОГРН: **1027000862954**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

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

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

20. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «ТюменНИИгипрогаз»

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

Место нахождения

625019 Россия, г. Тюмень, ул. Воровского, д. 2

ИНН: **7203095297**

ОГРН: **1027200786140**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

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

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

21. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Югорск»

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром трансгаз Югорск»**

Место нахождения

628260 Россия, Тюменская обл., Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Югорск, ул. Мира, д. 15

ИНН: **8622000931**

ОГРН: **1028601843918**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

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

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

22. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Екатеринбург»

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром трансгаз Екатеринбург»**

Место нахождения

620000 Россия, г. Екатеринбург, ул. Клары Цеткин, д. 14

ИНН: **6608007434**

ОГРН: **1026604947852**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

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

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

23. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Газпром добыча Уренгой»

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром добыча Уренгой»**

Место нахождения

629307 Россия, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Новый Уренгой, ул. Железнодорожная, д. 8

ИНН: **8904034784**

ОГРН: **1028900628932**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

24. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Саратов»

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром трансгаз Саратов»**

Место нахождения

Россия, г. Саратов

ИНН: **6453010110**

ОГРН: **1026403049815**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

25. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Газпром добыча Ямбург»

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром добыча Ямбург»**

Место нахождения

629300 Россия, Тюменская обл., Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Новый Уренгой, ул. Геологоразведчиков, д. 9

ИНН: **8904034777**

ОГРН: **1028900624576**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

26. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Газпром добыча Ноябрьск»

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром добыча Ноябрьск»**

Место нахождения

629806 Россия, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Ноябрьск, ул. Республики, д. 20

ИНН: **8905026850**

ОГРН: **1028900706647**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0.00287241%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0.00287241%**

27. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Газпром экспорт»

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром экспорт»**

Место нахождения

190000 Россия, г. Санкт-Петербург

ИНН: **7706193766**

ОГРН: **1027739898284**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

28. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Газпром флот»

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром флот»**

Место нахождения

117420 Россия, г. Москва, ул. Наметкина, д. 12а

ИНН: 7740000037

ОГРН: 1027700198635

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 100%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

29. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Газпром комплектация»

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром комплектация»**

Место нахождения

Россия, г. Москва, ул. Строителей, д. 8, корп. 1

ИНН: 7740000044

ОГРН: 1027700501113

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 100%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

30. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью Авиапредприятие «Газпром авиа»

Сокращенное фирменное наименование: **ООО Авиапредприятие «Газпром авиа»**

Место нахождения

142143 Россия, Московская обл., Подольский р-н, п/о Рязаново, аэропорт «Остафьево»

ИНН: 7736046504

ОГРН: 1025007509768

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 100%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

31. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Газпром межрегионгаз»

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром межрегионгаз»**

Место нахождения

Россия, г. Санкт-Петербург

ИНН: 5003021311

ОГРН: 1025000653930

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 100%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0.06119054%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0.06119054%

32. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Научно-исследовательский институт экономики и организации управления в газовой промышленности»

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

Место нахождения

105066 Россия, г. Москва, ул. Старая Басманная, д. 20, стр. 8

ИНН: 7701022125

ОГРН: 1027739345842

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 100%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

33. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Строительная компания «Сургутстройгаз»

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Строительная компания «Сургутстройгаз» (ООО «СК «ССГ»)**

Место нахождения

628418 Россия, ХМАО, Тюменская обл., г. Сургут, ул. Островского, д. 16

ИНН: **8617013614**

ОГРН: **1028601679600**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

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

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

34. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Газпром социнвест»

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром социнвест»**

Место нахождения

197022 Россия, г. Санкт-Петербург, Аптекарская наб., д. 20, литер А

ИНН: **7736077414**

ОГРН: **1037700253470**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

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

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

35. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Газпром экспо»

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром экспо»**

Место нахождения

117630 Россия, г. Москва, ул. Обручева, д. 27, корп. 2

ИНН: **7736045557**

ОГРН: **1027739087829**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

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

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

36. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Газпром энерго»

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром энерго»**

Место нахождения

117939 Россия, г. Москва, ул. Строителей, д. 8, корп. 1

ИНН: **7736186950**

ОГРН: **1027739841370**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

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

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

37. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Газпром геотехнологии»

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром геотехнологии»**

Место нахождения

117939 Россия, г. Москва, ул. Строителей, д. 8, корп. 1

ИНН: 7719002546

ОГРН: 1027739149447

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 100%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

38. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Газпром связь»

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром связь»**

Место нахождения

117997 Россия, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16

ИНН: 7740000020

ОГРН: 1027739411457

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 100%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

39. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью Частное охранное предприятие «Газпром охрана»

Сокращенное фирменное наименование: **ООО ЧОП «Газпром охрана»**

Место нахождения

119991 Россия, г. Москва, ул. Строителей, д. 8, корп. 1

ИНН: 7736189037

ОГРН: 1027739190951

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 100%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

40. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Газпром СПГ Санкт-Петербург»

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром СПГ Санкт-Петербург»**

Место нахождения

190000 Россия, г. Санкт-Петербург, ул. Галерная, д. 20/22 корп. лит А

ИНН: 7728173890

ОГРН: 1027700311760

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 100%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

41. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Газпром инвестхолдинг»

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром инвестхолдинг»**

Место нахождения

Россия, г. Москва, переулок Новопесковский Малый, дом 8

ИНН: 5003029649

ОГРН: 1025000651675

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 100%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

42. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Газпром газнадзор»

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром газнадзор»**

Место нахождения

119415 Россия, г. Москва, пр-т Вернадского, д. 41 стр. 1

ИНН: **7740000051**

ОГРН: **1027700528019**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

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

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

43. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Газпром проектирование»

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром проектирование»**

Место нахождения

107023 Россия, г. Санкт-Петербург

ИНН: **0560022871**

ОГРН: **1027700234210**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

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

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

44. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Темрюкское управление морского транспорта»

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

Место нахождения

353500 Россия, Краснодарский край, г. Темрюк, порт

ИНН: **2352028354**

ОГРН: **1022304743449**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

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

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

45. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Газпром энергохолдинг»

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром энергохолдинг»**

Место нахождения

117997 Россия, г. Санкт-Петербург

ИНН: **7703323030**

ОГРН: **1037739465004**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

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

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

46. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Газпром ПХГ»

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром ПХГ»**

Место нахождения

142770 Россия, г. Москва, п. Сосенское, пос. Газопровод, д. 101

ИНН: **5003065767**

ОГРН: **1075003001820**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

47. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Газпром переработка»

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром переработка»**

Место нахождения

Россия, г. Сургут

ИНН: **1102054991**

ОГРН: **1071102001651**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

48. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Краснодар»

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром трансгаз Краснодар»**

Место нахождения

350051 Россия, г. Краснодар, Шоссе Нефтяников, д. 53

ИНН: **2308128945**

ОГРН: **1072308003063**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

49. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Газпром геологоразведка»

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром геологоразведка»**

Место нахождения

Россия, Тюменская область, г. Тюмень, ул. Герцена, д. 70

ИНН: **2460066149**

ОГРН: **1042401809560**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

50. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Газпром инвест»

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром инвест»**

Место нахождения

196210 Россия, г. Санкт-Петербург, ул. Стартовая, д. 6, литер Д

ИНН: **7810483334**

ОГРН: **1077847507759**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

51. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Газпром центрремонт»

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром центрремонт»**

Место нахождения

Россия, город Щелково Московской области

ИНН: 5050073540

ОГРН: 1085050006766

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 100%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

52. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск»

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск»**

Место нахождения

693000 Россия, Сахалинская область, город Южно-Сахалинск, ул. Курильская, д. 40

ИНН: 7725646034

ОГРН: 5087746110788

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 100%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

53. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Газпром георесурс»

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром георесурс»**

Место нахождения

119415 Россия, г. Москва, пр-т Вернадского, д. 37, корп. 2, помещение 56

ИНН: 7709769582

ОГРН: 1077763601948

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 100%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

54. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Газпромтранс»

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

Место нахождения

117997 Россия, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16

ИНН: 7728262893

ОГРН: 1027728000871

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 100%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

55. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Газпром СПГ Владивосток»

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром СПГ Владивосток»**

Место нахождения

692720 Россия, Приморский край, Хасанский район, село Перевозное

ИНН: 7736182401

ОГРН: 1037700086588

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 100%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

56. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью Газпром капитал»

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром капитал»**

Место нахождения

142770 Россия, г. Москва, пос. Газопровод, д. 101, корп. 9

ИНН: **7726588547**

ОГРН: **1087746212388**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

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

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

57. Полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество «Ямалгазинвест»

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «Ямалгазинвест»**

Место нахождения

119991 Россия, г. Москва, пр-т Вернадского, д. 41, стр. 1

ИНН: **7728149400**

ОГРН: **1027700154261**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

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

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

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

58. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Газпром информ»

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром информ»**

Место нахождения

117447 Россия, г. Москва, ул. Большая Черемушкинская, д. 13, стр. 3

ИНН: **7727696104**

ОГРН: **1097746469303**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

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

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

59. Полное фирменное наименование: «Газпром (Ю.К.) Лтд.»

Сокращенное фирменное наименование: **«Газпром (Ю.К.) Лтд.»**

Место нахождения

Великобритания, London, 41 Vine Street, EC3N 2AA

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

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

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

60. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Газпром добыча Иркутск»

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром добыча Иркутск»**

Место нахождения

Россия, г. Иркутск, ул. Нижняя Набережная, д. 14

ИНН: **3812100646**

ОГРН: **1073812008731**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

61. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Газпром добыча Кузнецк»

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром добыча Кузнецк»**

Место нахождения

Россия, г. Кемерово, проспект Октябрьский, д. 4

ИНН: **4216000032**

ОГРН: **1024201465551**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

62. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Газ-Ойл»

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газ-Ойл»**

Место нахождения

117420 Россия, г. Москва, ул. Наметкина, д. 10Б

ИНН: **3906226250**

ОГРН: **1103926016435**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

63. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Газпром телеком»

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром телеком»**

Место нахождения

117630 Россия, г. Москва, Старокалужское шоссе, д. 62 стр. 2

ИНН: **7728840569**

ОГРН: **1137746329962**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

64. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Газпром инвестпроект»

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром инвестпроект»**

Место нахождения

117647 Россия, г. Москва, ул. Профсоюзная, дом 125 корп. А

ИНН: **7708624200**

ОГРН: **1067761855182**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

65. Полное фирменное наименование: Иностранное частное производственное унитарное предприятие «Газпром трансгаз Запад»

Сокращенное фирменное наименование: **Иностранное частное предприятие «Газпром трансгаз Запад»**

Место нахождения

220123 Беларусь, г. Минск, ул. В. Хоружей, д. 22

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

66. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Газпром Русская»

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром Русская»**

Место нахождения

Россия, г. Санкт-Петербург

ИНН: **3808069915**

ОГРН: **1023801016887**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

67. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Газпром Персонал»

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром Персонал»**

Место нахождения

Россия, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16

ИНН: **7728794168**

ОГРН: **5117746041860**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

68. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество «Газпром трансгаз Беларусь»

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Газпром трансгаз Беларусь»**

Место нахождения

220040 Беларусь, г. Минск, ул. Некрасова, д. 9

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

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

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

69. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество «Чеченгаз»

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Чеченгаз»**

Место нахождения

Россия, Чеченская Республика, г. Грозный, Старопромысловское шоссе, д. 38

ИНН: **2027000322**

ОГРН: **1032001204465**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

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

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

70. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество «Чеченгазпром»

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Чеченгазпром»**

Место нахождения

Россия, Чеченская Республика, г. Грозный, ул. Моздокская, д. 35

ИНН: **2014254979**

ОГРН: **1062031010106**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100% минус одна акция**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **100% минус одна акция**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

71. Полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество «Газпром Армения»

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «Газпром Армения»**

Место нахождения

375094 Армения, г. Ереван, Тбилисское шоссе, д. 43

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

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

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

72. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество «Кировгипрогаз»

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Кировгипрогаз»**

Место нахождения

610000 Россия, Кировская область, г. Киров, ул. Горбачева, д. 26

ИНН: **4345083100**

ОГРН: **1044316537100**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

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

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

73. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество «Газстрой»

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Газстрой»**

Место нахождения

Россия, Чеченская Республика, г. Грозный, Октябрьский район, ул. Чайковского, д. 45а

ИНН: **2027000330**

ОГРН: **1032001204421**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100% минус одна акция**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **100% минус одна акция**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

74. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Газпром Кыргызстан»

Сокращенное фирменное наименование: **ОсОО «Газпром Кыргызстан»**

Место нахождения

Киргизия, г.Бишкек, ул. М. Горького, д. 22

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

75. Полное фирменное наименование: Shtokman Development AG

Сокращенное фирменное наименование: **Shtokman Development AG**

Место нахождения

Швейцария, с/o Marcus Schnurrenberger, Alpenstrasse 2, 6301 Zug

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

76. Полное фирменное наименование: South Stream Transport B.V.

Сокращенное фирменное наименование: **South Stream Transport B.V.**

Место нахождения

Нидерланды, Parnassusweg 809, 1082 LZ Amsterdam, The Netherlands

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

77. Полное фирменное наименование: Акционерное общество «Газпром бытовые системы»

Сокращенное фирменное наименование: **АО «Газпром бытовые системы»**

Место нахождения

Россия, г. Санкт-Петербург, Приморский проспект, д 54 корп. 1

ИНН: **7709014944**

ОГРН: **1027700008390**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **99.999%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **99.999%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

78. Полное фирменное наименование: Gazprom Holding Cooperatie U.A.

Сокращенное фирменное наименование: **Gazprom Holding Cooperatie U.A.**

Место нахождения

Нидерланды, Concertgebouwplein 13, 1071 LL Amsterdam, The Netherlands

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **99.9997%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

79. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество «Центргаз» открытого акционерного общества «Газпром»

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Центргаз»**

Место нахождения

Россия, г. Тула, ул. Менделеевская, д. 11

ИНН: **7107002282**

ОГРН: **1027100975538**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **99.99%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **99.99%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

80. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество «Востокгазпром»

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Востокгазпром»**

Место нахождения

1534009 Россия, Томская обл., г. Томск, ул. Большая Подгорная, д. 73

ИНН: **7017005296**

ОГРН: **1027000855111**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **99.98%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **99.98%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

81. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество «Газпромтрубинвест»

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Газпромтрубинвест»**

Место нахождения

156901 Россия, Костромская обл., г. Волгореченск, ул. Магистральная, д. 1

ИНН: **4401008660**

ОГРН: **1024402233173**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **99.87%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **99.87%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

82. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Лазурная»

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

Место нахождения

354024 Россия, г. Сочи, Курортный пр-т, д. 103

ИНН: **2319070831**

ОГРН: **1132367004989**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **99.69%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

83. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Газпром торгсервис»

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром торгсервис»**

Место нахождения

117997 Россия, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16

ИНН: **7728187075**

ОГРН: **1027739499622**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **99%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

84. Полное фирменное наименование: Акционерное общество «Газпром промгаз»

Сокращенное фирменное наименование: **АО «Газпром промгаз»**

Место нахождения

Россия, г. Москва, ул. Наметкина, д. 6

ИНН: **7734034550**

ОГРН: **1027700174061**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **98.71%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **99.36%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

85. Полное фирменное наименование: *Gazprom Sakhalin Holdings B.V.*
Сокращенное фирменное наименование: ***Gazprom Sakhalin Holdings B.V.***

Место нахождения

Нидерланды, Amsterdam, Concertgebouwplein 13, 1071 LL

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: ***97.011%***

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

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

86. Полное фирменное наименование: *Благотворительный фонд «Будущее отечества» им. В.П. Поляничко*

Сокращенное фирменное наименование: ***ТОО Фонд «Будущее отечества»***

Место нахождения

121019 Россия, г. Москва, Кремлевская наб., д. 1/9, стр. 8

ИНН: ***7704298734***

ОГРН:

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: ***96.2%***

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

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

87. Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Камчатгазпром»*

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО «Камчатгазпром»***

Место нахождения

Россия, Камчатский край, г. Петропавловск-Камчатский, ул. Пограничная, д. 19

ИНН: ***4105023034***

ОГРН: ***1023000830005***

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: ***92.25%***

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: ***92.25%***

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

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

88. Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество «Газпром нефть»*

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

Место нахождения

Россия, г. Санкт-Петербург

ИНН: ***5504036333***

ОГРН: ***1025501701686***

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: ***95.679%***

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: ***95.679%***

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

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

89. Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Дальтрансгаз»*

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО «Дальтрансгаз»***

Место нахождения

680509 Россия, Хабаровский край, Хабаровский район, с. Ильинка, ул. Солнечная, д. 1

ИНН: ***6500000930***

ОГРН: ***1032700295650***

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: ***88%***

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: ***88%***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

90. Полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество «Арктик Билдинг Сервисиз»

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «Арктик Билдинг Сервисиз»**

Место нахождения

115162 Россия, г. Москва, ул. Лестева, д. 8 корп. 1

ИНН: **7725199516**

ОГРН: **1027739742436**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **83.29%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **83.29%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

91. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество «Газпром космические системы»

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Газпром космические системы»**

Место нахождения

141112 Россия, Московская обл., г. Щелково, ул. Московская, д. 77 Б

ИНН: **5018035691**

ОГРН: **1025002045177**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **79.79%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **79.79%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

92. Полное фирменное наименование: Акционерное общество «Дружба»

Сокращенное фирменное наименование: **АО «Дружба»**

Место нахождения

143397 Россия, город Москва, поселение Первомайское, деревня Рогозинино

ИНН: **5030019801**

ОГРН: **1025003747317**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **75.96%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **76.57%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

93. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество «Газпром-Южная Осетия»

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Газпром-Южная Осетия»**

Место нахождения

Южная Осетия, г. Цхинвал, ул. Сталина, д. 18

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **75% плюс одна акция**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **75% плюс одна акция**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

94. Полное фирменное наименование: Публичное акционерное общество «Красноярсгазпром»

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

Место нахождения

123182 Россия, г. Москва, пл. Академика Курчатова, д. 1

ИНН: **2460040655**

ОГРН: **1022401804820**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **75%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **75%**

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

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

95. Полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество «Газпром ЮРГМ Трейдинг»

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг»**

Место нахождения

629380 Россия, Ямало-Ненецкий автономный округ, Красноселькупский район, поселок Красноселькуп, ул. Ленина, д. 22

ИНН: **8912002521**

ОГРН: **1078911000992**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **75%**

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

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

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

96. Полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество «Газпром ЮРГМ Девелопмент»

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «Газпром ЮРГМ Девелопмент»**

Место нахождения

629007 Россия, ЯНАО, г. Салехард, ул. Свердлова, д. 43, корп. А

ИНН: **8901023181**

ОГРН: **1098901001143**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **75%**

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

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

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

97. Полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество «Ачим сбыт»

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «Ачим сбыт»**

Место нахождения

Россия, г. Москва, ул. Лужники, д. 24 стр. 15

ИНН: **7704866945**

ОГРН: **1147746711562**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **67.51%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **90.01%**

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

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

98. Полное фирменное наименование: Акционерное общество «Гипроспецгаз»

Сокращенное фирменное наименование: **АО «Гипроспецгаз»**

Место нахождения

191036 Россия, г. Санкт-Петербург, Суворовский пр., д. 16/13

ИНН: **7815023475**

ОГРН: **1027809223254**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **60%**
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **80%**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

99. Полное фирменное наименование: Публичное акционерное общество «ВНИПИгаздобыча»
Сокращенное фирменное наименование: **ПАО «ВНИПИгаздобыча»**

Место нахождения

410760 Россия, г. Саратов, ул. Сакко и Ванцетти, д. 4

ИНН: **6455010081**

ОГРН: **1026403670127**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **56.67%**
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **73.37%**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

100. Полное фирменное наименование: Акционерное общество «Гипрогазцентр»
Сокращенное фирменное наименование: **АО «Гипрогазцентр»**

Место нахождения

Россия, г. Нижний Новгород, ул. Алексеевская, д. 26

ИНН: **5260900490**

ОГРН: **1025203032800**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **51%**
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **51%**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

101. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество «Северо-Кавказский научно-исследовательский проектный институт природных газов»
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «СевКавНИПИгаз»**

Место нахождения

355035 Россия, г. Ставрополь, ул. Ленина, д. 419

ИНН: **2635000455**

ОГРН: **1022601957916**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **51%**
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **51%**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

102. Полное фирменное наименование: Дочернее открытое акционерное общество «Спецгазавтотранс» открытого акционерного общества «Газпром»
Сокращенное фирменное наименование: **ДООАО «Спецгазавтотранс» ОАО «Газпром»**

Место нахождения

426039 Россия, Удмуртская Республика, г. Ижевск, Воткинское шоссе, д. 182

ИНН: **1834100050**

ОГРН: **1021801586047**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **51%**
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **56.68%**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0.00008871%**
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0.00008871%**

103. Полное фирменное наименование: Акционерное общество «Центральное конструкторское бюро нефтеаппаратуры»

Сокращенное фирменное наименование: **АО «ЦКБН»**

Место нахождения

142110 Россия, Московская обл., г. Подольск, ул. Комсомольская, д. 28

ИНН: **5036008524**

ОГРН: **1025004704493**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **51%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **68%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

104. Полное фирменное наименование: Белорусско-российское совместное предприятие «Брестгазоаппарат» открытое акционерное общество

Сокращенное фирменное наименование: **СП ОАО «Брестгазоаппарат»**

Место нахождения

224016 Беларусь, г. Брест, ул. Орджоникидзе, д. 22

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **51%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **51%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

105. Полное фирменное наименование: Nord Stream AG

Сокращенное фирменное наименование: **Nord Stream AG**

Место нахождения

Швейцария, Industriestrasse 18, CH 6304 Zug

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **51%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

106. Полное фирменное наименование: South Stream Serbia AG

Сокращенное фирменное наименование: **South Stream Serbia AG**

Место нахождения

Швейцария, c/o Domanda Verwaltungs GmbH, Baarershrasse 43, 6304 Zug

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **51%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

107. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Газпромвьет»

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

Место нахождения

Россия, г. Москва, Севастопольский проспект, д. 28, корп. 1

ИНН: **7736621909**

ОГРН: **1107746743587**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **51%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

108. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Ачим Девелопмент»

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Ачим Девелопмент»**

Место нахождения

Россия, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Новый Уренгой, ул. Промышленная, д. 7

ИНН: **8904075533**

ОГРН: **1148904001971**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **50.01%**

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

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

109. Полное фирменное наименование: Молдавско-Российское акционерное общество открытого типа «Молдовагаз»

Сокращенное фирменное наименование: **АО «Молдовагаз»**

Место нахождения

2005 Молдавия, г. Кишинэу, ул. Албишоара, д. 38

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **50%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **50%**

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

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

110. Полное фирменное наименование: «Блю Стрим Пайплайн Кампани Б.В.»

Сокращенное фирменное наименование: **BSPC B.V.**

Место нахождения

Нидерланды, Amsterdam, Strawinskylaan 845, 1077XX

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **50%**

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

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

111. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «ЦентрКаспнефтегаз»

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

Место нахождения

117647 Россия, г. Москва, ул. Профсоюзная, д. 125

ИНН: **7728297783**

ОГРН: **1037728040668**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **50%**

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

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

112. Полное фирменное наименование: Предприятие по строительству газопроводных систем, транспорту и торговле природным газом «ЮгоРосГаз» а.о.

Сокращенное фирменное наименование: **«ЮгоРосГаз» а.о.**

Место нахождения

11000 Сербия, г. Белград, ул. Змай Йовина, д. 8-10

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **50%**

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

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

113. Полное фирменное наименование: Товарищество с ограниченной ответственностью «КазРосГаз»

Сокращенное фирменное наименование: **ТОО «КазРосГаз»**

Место нахождения

050010 Казахстан, г. Алматы, ул. Зенкова, д. 71

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **50%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

114. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Международный консорциум по управлению и развитию газотранспортной системы Украины»

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Международный газотранспортный консорциум»**

Место нахождения

01001 Украина, г. Киев, ул. Б. Хмельницкого, д. 6

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **50%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

115. Полное фирменное наименование: South Stream Hungary Zrt

Сокращенное фирменное наименование: **South Stream Hungary Zrt**

Место нахождения

H-1123 Венгрия, г. Будапешт, ул. Алкотас, д. 50

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **50%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

116. Полное фирменное наименование: South Stream Bulgaria AD

Сокращенное фирменное наименование: **South Stream Bulgaria AD**

Место нахождения

1303 Болгария, г. София, муниципалитет Софии, район Люлин, жилой комплекс "Люлин" 2, ул. Триуши, д. 8

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **50%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

117. Полное фирменное наименование: South Stream Greece S.A.

Сокращенное фирменное наименование: **South Stream Greece S.A.**

Место нахождения

Греция, муниципалитет Халандри в г. Аттике, авеню Мессогион, п/я 15231

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **50%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

118. Полное фирменное наименование: South Stream Austria GmbH

Сокращенное фирменное наименование: **South Stream Austria GmbH**

Место нахождения

Австрия, Wien, LowelstraBe 20, 1010

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **50%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

119. Полное фирменное наименование: South Stream Slovenia LLC, gas transmission company
Сокращенное фирменное наименование: **South Stream Slovenia LLC**

Место нахождения

1000 Словения, г. Любляна, ул. Люблянской бригады, д. 11

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **50%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

120. Полное фирменное наименование: Совместное белорусско-российское открытое акционерное общество «Белгазпромбанк»

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Белгазпромбанк»**

Место нахождения

220121 Беларусь, г. Минск, ул. Притыцкого, д. 60/2

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **49.66%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **49.68%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

121. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество по газификации и эксплуатации газового хозяйства «Даггаз»

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Даггаз»**

Место нахождения

Россия, Республика Дагестан, Карабудахкентский район, с. Карабудахкент

ИНН: **0500000062**

ОГРН: **1020502461792**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **48.2%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **48.2%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

122. Полное фирменное наименование: «Система транзитных газопроводов ЕвРоПол ГАЗ Акционерное общество»

Сокращенное фирменное наименование: **ЕвРоПол ГАЗ А.О.**

Место нахождения

00-342 Польша, Варшава, ул. Топель, д. 12

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **48%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **48%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

123. Полное фирменное наименование: «ТУРУСГАЗ» - ПОДРЯДНО-МАРКЕТИНГОВАЯ, КОММЕРЧЕСКАЯ АКЦИОНЕРНАЯ КОМПАНИЯ»

Сокращенное фирменное наименование: **АО «Турусгаз»**

Место нахождения

06680 Турция, Кавакльдере, г. Анкара, ул. Уксюп Джадеси, д. 16/26

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **45%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

124. Полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество «Химсорбент»

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «Химсорбент»**

Место нахождения

Россия, Нижегородская обл., г. Дзержинск

ИНН: **5249041484**

ОГРН: **1025201748098**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **43.5%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **43.5%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

125. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество «Ростовская газонаполнительная станция»

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «РГНС»**

Место нахождения

344090 Россия, г. Ростов-на-Дону, ул. Доватора (нежилое помещение), д. 146в

ИНН: **6168000273**

ОГРН: **1026104358862**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **41.8%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **41.8%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

126. Полное фирменное наименование: Частное акционерное общество «Газтранзит» с иностранными инвестициями

Сокращенное фирменное наименование: **АО «Газтранзит»**

Место нахождения

04053 Украина, г. Киев, ул. Артема, д. 26-В

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **40.22%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **40.22%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

127. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество «Севернефтегазпром»

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Севернефтегазпром»**

Место нахождения

629380 Россия, Ямало-Ненецкий автономный округ, Красноселькупский р-он, пос.

Красноселькуп, ул. Ленина, д. 22

ИНН: **8912001990**

ОГРН: **1028900699035**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **40.00045%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **50.00113%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

128. Полное фирменное наименование: Публичное акционерное общество «ИНСТИТУТ ЮЖНИИГИПРОГАЗ»

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО «ИНСТИТУТ ЮЖНИИГИПРОГАЗ»**

Место нахождения

83004 Украина, г. Донецк, ул. Артема, д. 169-Г

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **40%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **40%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

129. Полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество «Российская компания по освоению шельфа»

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «Росшельф»**

Место нахождения

Россия, г. Санкт-Петербург, ул. Фуриштатская, д. 10, литера Б оф. пом. 6-Н, № 6,7

ИНН: **2902011879**

ОГРН: **1022900838454**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **39.505%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **39.505%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

130. Полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество «Горизонт-Холдинг»

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «Горизонт-Холдинг»**

Место нахождения

117420 Россия, г. Москва, ул. Новочеремушкинская, д. 71/32

ИНН: **7727644280**

ОГРН: **1087746330187**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **35%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **35%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

131. Полное фирменное наименование: Акционерное общество «Латвияс Газе»

Сокращенное фирменное наименование: **АО «Латвияс Газе»**

Место нахождения

Латвия, LV-1009, г. Рига, ул. Вагону, д. 20

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **34%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **34%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

132. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество «Оренбургская финансовая компания»

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «ОРФИН»**

Место нахождения

461307 Россия, Оренбургская обл., Оренбургский р-он, п. Пригородный, ул. Центральная, д. 2

ИНН: **5638012824**

ОГРН: **1025602722859**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **33.7%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **34.39%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0.004224%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0.004224%**

133. Полное фирменное наименование: Совместное литовско-российское предприятие Закрытое акционерное общество «STELLA VITAE»

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «STELLA VITAE»**

Место нахождения

Литва, LT-92117, г. Клайпеда, ул. Данес, д. 15

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **30%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **30%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

134. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество «Архангельскоблгаз»

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Архангельскоблгаз»**

Место нахождения

Россия, г. Архангельск

ИНН: **2900000543**

ОГРН: **1022900531070**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **26.13%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **32.14%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

135. Полное фирменное наименование: Акционерное общество закрытого типа «Хорошевская энергетическая компания»

Сокращенное фирменное наименование: **АОЗТ «ХЭК»**

Место нахождения

123182 Россия, г. Москва, ул. Гамалеи, д. 9

ИНН: **7734021222**

ОГРН: **1067746075418**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **25.9%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **25.9%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

136. Полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество «Лидер» (Компания по управлению активами пенсионного фонда)

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «Лидер»**

Место нахождения

Россия, г. Москва, Симферопольский б-р, д. 13

ИНН: **5018026672**

ОГРН: **1025002040250**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **25.714%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **25.714%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

137. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество «ПРИМОРСКИЙ ГАЗ»

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Приморгаз»**

Место нахождения

690016 Россия, Приморский край, г. Владивосток, ул. Борисенко, д. 34

ИНН: **2540007565**

ОГРН: **1022501799440**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **25.5%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **25.5%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

138. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество по газификации и эксплуатации газового хозяйства «Читаоблгаз»

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Читаоблгаз»**

Место нахождения

Россия, г. Чита

ИНН: **7536019006**

ОГРН: **1027501147343**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **25.5%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **25.5%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

139. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество «Самарагаз»

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Самарагаз»**

Место нахождения

443010 Россия, г. Самара, ул. Л. Толстого, д. 18а

ИНН: **6315223001**

ОГРН: **1026300968319**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **25.5%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **25.5%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

140. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество «Амургаз»

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Амургаз»**

Место нахождения

675011 Россия, г. Благовещенск, Амурская область, ул. Мухина, д. № 80

ИНН: **2801018275**

ОГРН: **1022800511832**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **25.49%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **25.49%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

141. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество «Сахалиноблгаз»

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Сахалиноблгаз»**

Место нахождения

Россия, Сахалинская область

ИНН: **6506000609**

ОГРН: **1026500885553**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **24.56%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **24.56%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

142. Полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество «Морнефтегазпроект»

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «Морнефтегазпроект»**

Место нахождения

142717 Россия, Московская область, Ленинский район, пос. Развилка, ВНИИГАЗ

ИНН: **5003039083**

ОГРН: **1025000657219**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **20.8%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **20.8%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

143. Полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество «Специализированный регистратор - Держатель реестра акционеров газовой промышленности»

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «СР-ДРАГа»**

Место нахождения

117420 Россия, г. Москва, ул. Новочеремушкинская, д. 71/32

ИНН: **7704011964**

ОГРН: **1037739162240**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **20%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **20%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

144. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество «НефтеюганскГаз»

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «НефтеюганскГаз»**

Место нахождения

Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Нефтеюганск, Северо-Западная зона, ул. Сургутская, здание № 17

ИНН: **8604003792**

ОГРН: **1028601259565**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **19.99%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **26.65%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

145. Полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество «ТОРГОВЫЙ ДОМ «РУСЬ-ГАЗ»

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «ТОРГОВЫЙ ДОМ «РУСЬ-ГАЗ»**

Место нахождения

119606 Россия, г. Москва, пр-т Вернадского, д. 84, корп. 2

ИНН: **7711052009**

ОГРН: **1027739899879**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **17%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **17%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

146. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество «Мегионгазсервис»

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «МГС»**

Место нахождения

628680 Россия, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, город Мегион, ул. Нефтепромышленная, д. 1

ИНН: **8605001484**

ОГРН: **1028601355584**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **15%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **15%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

147. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество «Юграгаз»

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Юграгаз»**

Место нахождения

Россия, ХМАО-Югра, Тюменская область, г. Советский

ИНН: **8615001194**

ОГРН: **1028601843456**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **15%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **15%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

148. Полное фирменное наименование: Акционерное общество открытого типа «Московский промышленно-аграрный торговый дом»

Сокращенное фирменное наименование: **АООТ «Моспромагроторгдом»**

Место нахождения

125195 Россия, г. Москва, ул. Смольная, д. 24

ИНН: **7712035895**

ОГРН:

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **11.1%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **11.1%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

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

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

Место нахождения

Россия, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Салехард, ул. Республики, д. 72

ИНН: **8901001822**

ОГРН: **1118903004989**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **10%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

150. Полное фирменное наименование: Акционерное общество «Eesti Gaas»

Сокращенное фирменное наименование: **АО «Eesti Gaas»**

Место нахождения

10118 Эстония, г. Таллинн, ул. Лийвалайа, д. 9

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **6.38%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **6.38%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

151. Полное фирменное наименование: «Газпромбанк» (Акционерное общество)

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

Место нахождения

117420 Россия, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, стр. 1

ИНН: **7744001497**

ОГРН: **1027700167110**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **4.58%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **35.54%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

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 отчетный 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 Financial Services LLC»**

Сокращенное фирменное наименование: **«Standard & Poor's»**

Место нахождения: **Московский офис – 125009, г. Москва, ул. Воздвиженка, д. 4/7, стр. 2, 7 этаж.**

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга: **<http://www.standardandpoors.com>**

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: **«BB+» (прогноз: «негативный»)**

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+» (прогноз: «негативный»). Значение долгосрочного кредитного рейтинга ПАО «Газпром» в иностранной валюте понижено с «BBB-» до «BB+»
23.07.2015	«BB+» (прогноз: «негативный»). Значение долгосрочного кредитного рейтинга ПАО «Газпром» в иностранной валюте на уровне «BB+» (прогноз: «негативный») подтверждено

Объект присвоения рейтинга: **эмитент**

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: **«Fitch Ratings CIS Ltd.»**

Сокращенное фирменное наименование: **«Fitch Ratings»**

Место нахождения: **Московский офис – 115054, г. Москва, ул. Валовая, д. 26.**

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга: **<http://www.fitchratings.ru>**

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: **«BBB-» (прогноз: «негативный»)**

История изменения значений кредитного рейтинга за последний завершённый финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга

Дата присвоения	Значения кредитного рейтинга
13.01.2015	«BBB-» (прогноз: «негативный»). Значение долгосрочного рейтинга дефолта ПАО «Газпром» понижен с «BBB» до «BBB-» (прогноз: «негативный»)
24.08.2015	«BBB-» (прогноз: «негативный»). Значение долгосрочного рейтинга дефолта ПАО «Газпром» на уровне «BBB-» (прогноз: «негативный») подтверждено

Объект присвоения рейтинга: *эмитент*

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: *«Moody's Investors Service Inc.»*

Сокращенное фирменное наименование: *«Moody's»*

Место нахождения: *Московский офис – 125047, г. Москва, 1-я Тверская-Ямская ул., д. 21, 7 этаж*

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга: <http://www.moody.com>

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: *«Ba1» прогноз: рейтинг поставлен на пересмотр с возможностью понижения.*

История изменения значений кредитного рейтинга за последний завершённый финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга

Дата присвоения	Значения кредитного рейтинга
20.01.2015	«Baa3» («негативный»). Рейтинг ПАО «Газпром» в иностранной валюте понижен с уровня «Baa2» до уровня «Baa3» и поставлен на пересмотр с возможностью дальнейшего понижения.
25.02.2015	«Ba1» (прогноз: «негативный»). Рейтинг ПАО «Газпром» в иностранной валюте понижен с уровня «Baa3» до уровня «Ba1».
04.12.2015	«Ba1» (прогноз: «стабильный»). Прогноз по рейтингу ПАО «Газпром» в иностранной валюте изменен с «негативного» на «стабильный»
22.01.2016	«Ba1». Рейтинг поставлен на пересмотр с возможностью понижения.

Объект присвоения рейтинга: *эмитент*

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: *«Dagong Global Credit Rating Co., LTD»*

Сокращенное фирменное наименование: *«Dagong»*

Место нахождения: *Address: 29/F, Unit A, Eagle Run Plaza, No.26 Xiaoyun Road, Chaoyang District, Beijing, P.R.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: <http://en.dagongcredit.com/>

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: *«AAA» прогноз: «стабильный»*

История изменения значений кредитного рейтинга за последний завершённый финансовый год,

предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга

Дата присвоения	Значения кредитного рейтинга
02.02.2015	«ААА» (прогноз: «стабильный»). Долгосрочный кредитный рейтинг присвоен впервые

8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента

Категория акций: **обыкновенные**

Номинальная стоимость каждой акции (руб.): **5**

Количество акций, находящихся в обращении (количество акций, которые не являются погашенными или аннулированными): **23 673 512 900 шт.**

Количество дополнительных акций, которые могут быть размещены или находятся в процессе размещения (количество акций дополнительного выпуска, государственная регистрация которого осуществлена, но в отношении которого не осуществлена государственная регистрация отчета об итогах дополнительного выпуска или не представлено уведомление об итогах дополнительного выпуска в случае, если в соответствии с Федеральным законом «О рынке ценных бумаг» государственная регистрация отчета об итогах дополнительного выпуска акций не осуществляется): **0**

Количество объявленных акций: **0**

Количество акций, поступивших в распоряжение (находящихся на балансе) эмитента: **0**

Количество дополнительных акций, которые могут быть размещены в результате конвертации размещенных ценных бумаг, конвертируемых в акции, или в результате исполнения обязательств по опционам эмитента: **0**

Выпуски акций данной категории (типа):

Дата государственной регистрации	Государственный регистрационный номер выпуска
30.12.1998	1-02-00028-A

Права, предоставляемые акциями их владельцам:

Акционеры - владельцы обыкновенных акций Общества имеют право:

а) в соответствии с Уставом Общества участвовать в Общем собрании акционеров Общества с правом голоса по всем вопросам, отнесенным к компетенции Общего собрания;

б) получать дивиденды;

в) получать часть имущества Общества в случае его ликвидации.

Конвертация обыкновенных акций в привилегированные акции, облигации и иные ценные бумаги не допускается.

Каждая обыкновенная акция Общества предоставляет акционеру - ее владельцу одинаковый объем прав.

Акционеры Общества могут отчуждать принадлежащие им акции без согласия других акционеров и Общества.

Права акционера Общества осуществляются в соответствии с законодательством, Уставом и решениями органов управления Общества, принятыми в пределах их компетенции, предусмотренной Уставом.

Акционеры могут осуществлять свои права как непосредственно, так и через представителей, в качестве которых могут выступать любые третьи лица, включая других акционеров, а также должностных лиц Общества.

Акционеры могут назначать своих представителей в порядке, предусмотренном Гражданским кодексом Российской Федерации и Федеральным законом «Об акционерных обществах».

Иные сведения об акциях, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

Распоряжением ЗАО «ФБ ММВБ» № 1876-р от 24.12.2013 г. приняты следующие решения:

- о переводе из раздела «Перечень внесписочных ценных бумаг» в раздел «Котировальный список «А» второго уровня» Списка ценных бумаг, допущенных к торгам в ЗАО «ФБ ММВБ», акций обыкновенных ОАО «Газпром» (государственный регистрационный номер выпуска - 1-02-00028-А от 30.12.1998 г.);

- об утверждении Изменений № 2520 в Список ценных бумаг, допущенных к торгам в ЗАО «ФБ ММВБ», вступающих в силу 26 декабря 2013 года.

Решением ОАО «Санкт-Петербургская биржа» от 15 апреля 2014 года акции ОАО «Газпром» включены с 17 апреля 2014 года в котировальный список «А» второго уровня путем перевода из котировального списка «Б».

9 июня 2014 года ЗАО «ФБ ММВБ» включило акции ОАО «Газпром» в раздел «Первый уровень» Списка ценных бумаг, допущенных к биржевым торгам.

21 июля 2014 года ОАО «Санкт-Петербургская биржа» включило акции ОАО «Газпром» в котировальный список первого (высшего) уровня.

8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента

8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены

Вид ценной бумаги: *облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *A8*

Облигации неконвертируемые процентные документарные на предъявителя серии A8 с обязательным централизованным хранением

Государственный регистрационный номер выпуска: *4-08-00028-А*

Дата государственной регистрации выпуска: *28.09.2006*

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: *ФСФР России*

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: *Нет*

Количество ценных бумаг выпуска: *5 000 000*

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

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

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: *27.10.2011*

Основание для погашения ценных бумаг выпуска: *истечение срока обращения облигаций*

Вид ценной бумаги: *облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *A9*

Облигации неконвертируемые процентные документарные на предъявителя серии A9 с обязательным централизованным хранением

Государственный регистрационный номер выпуска: *4-09-00028-А*

Дата государственной регистрации выпуска: *28.09.2006*

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: *ФСФР России*

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: *Нет*

Количество ценных бумаг выпуска: *5 000 000*

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

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

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **12.02.2014**

Основание для погашения ценных бумаг выпуска: **истечение срока обращения облигаций**

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **A11**

Документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя серии A11 с обязательным централизованным хранением

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-11-00028-A**

Дата государственной регистрации выпуска: **11.09.2008**

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

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

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

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

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

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **24.06.2014**

Основание для погашения ценных бумаг выпуска: **истечение срока обращения облигаций**

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **A13**

Документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя серии A13 с обязательным централизованным хранением

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-13-00028-A**

Дата государственной регистрации выпуска: **11.09.2008**

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

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Количество ценных бумаг выпуска: **10 000 000**

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

Объем выпуска по номинальной стоимости: **10 000 000 000**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **26.06.2012**

Основание для погашения ценных бумаг выпуска: **истечение срока обращения облигаций**

Вид ценной бумаги: **биржевые/коммерческие облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **БО-21**

документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-21 со сроком погашения в 10 920-й (Десять тысяч девятьсот двадцатый) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев биржевых облигаций и по усмотрению эмитента

Идентификационный номер выпуска: **4B02-21-00028-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **10.08.2011**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО «ФБ ММВБ»**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

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

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

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

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **27.10.2015**

Основание для погашения ценных бумаг выпуска: **решение уполномоченного органа управления эмитента – Приказ ПАО «Газпром» от «07» октября 2015 г. № 589 о досрочном погашении Биржевых облигаций по усмотрению эмитента в соответствии с пунктом 9.5.2. Решения о выпуске ценных бумаг и подпунктом (в) пункта 9.1.2. Проспекта ценных бумаг.**

8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными

Вид ценной бумаги: **биржевые/коммерческие облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **БО-01**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-01 со сроком погашения в 5 460-й (Пять тысяч четыреста шестидесятый) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев биржевых облигаций и по усмотрению эмитента**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**

Идентификационный номер выпуска: **4B02-01-00028-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **10.08.2011**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО «ФБ ММВБ»**

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: **5 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **5 000 000 000**

Номинал, руб.: **1 000**

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

Состояние ценных бумаг выпуска: **размещение не началось**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **30**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **в 5 460-й (Пять тысяч четыреста шестидесятый) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска**

Указывается точно: **Нет**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **www.gazprom.ru**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет.

Вид ценной бумаги: **биржевые/коммерческие облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **БО-02**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-02 со сроком погашения в 5 460-й (Пять тысяч четыреста шестидесятый) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев биржевых облигаций и по усмотрению эмитента**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**

Идентификационный номер выпуска: **4B02-02-00028-A**
Дата присвоения идентификационного номера: **10.08.2011**
Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО «ФБ ММВБ»**

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: **5 000 000**
Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **5 000 000 000**
Номинал, руб.: **1 000**

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

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**
Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **30**
Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **в 5 460-й (Пять тысяч четыреста шестидесятый) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска**
Указывается точно: **Нет**
Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **www.gazprom.ru**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет.

Вид ценной бумаги: **биржевые/коммерческие облигации**
Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**
Серия: **БО-03**
Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-03 со сроком погашения в 5 460-й (Пять тысяч четыреста шестидесятый) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев биржевых облигаций и по усмотрению эмитента**
Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**
Идентификационный номер выпуска: **4B02-03-00028-A**
Дата присвоения идентификационного номера: **10.08.2011**
Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО «ФБ ММВБ»**

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: **5 000 000**
Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **5 000 000 000**
Номинал, руб.: **1 000**

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

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**
Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **30**
Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **в 5 460-й (Пять тысяч четыреста шестидесятый) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска**
Указывается точно: **Нет**
Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **www.gazprom.ru**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет.

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: **БО-04**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: *документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-04 со сроком погашения в 5 460-й (Пять тысяч четыреста шестидесятый) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев биржевых облигаций и по усмотрению эмитента*

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: *Да*

Идентификационный номер выпуска: **4B02-04-00028-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **10.08.2011**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО «ФБ ММВБ»**

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: **5 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **5 000 000 000**

Номинал, руб.: **1 000**

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

Состояние ценных бумаг выпуска: *размещение не началось*

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: *Да*

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **30**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: *в 5 460-й (Пять тысяч четыреста шестидесятый) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска*

Указывается точно: *Нет*

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **www.gazprom.ru**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: *Нет*

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет.

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: **БО-05**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: *документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-05 со сроком погашения в 5 460-й (Пять тысяч четыреста шестидесятый) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев биржевых облигаций и по усмотрению эмитента*

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: *Да*

Идентификационный номер выпуска: **4B02-05-00028-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **10.08.2011**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО «ФБ ММВБ»**

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: **5 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **5 000 000 000**

Номинал, руб.: **1 000**

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

Состояние ценных бумаг выпуска: *размещение не началось*

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: *Да*

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **30**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **в 5 460-й (Пять тысяч четыреста шестидесятый) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска**

Указывается точно: **Нет**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **www.gazprom.ru**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет.

Вид ценной бумаги: **биржевые/коммерческие облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **БО-06**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-06 со сроком погашения в 5 460-й (Пять тысяч четыреста шестидесятый) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев биржевых облигаций и по усмотрению эмитента**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**

Идентификационный номер выпуска: **4B02-06-00028-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **10.08.2011**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО «ФБ ММВБ»**

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: **5 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **5 000 000 000**

Номинал, руб.: **1 000**

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

Состояние ценных бумаг выпуска: **размещение не началось**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **30**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **в 5 460-й (Пять тысяч четыреста шестидесятый) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска**

Указывается точно: **Нет**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **www.gazprom.ru**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет.

Вид ценной бумаги: **биржевые/коммерческие облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **БО-07**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-07 со сроком погашения в 5 460-й (Пять тысяч четыреста шестидесятый) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев биржевых облигаций и по усмотрению эмитента**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**

Идентификационный номер выпуска: **4B02-07-00028-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **10.08.2011**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО «ФБ ММВБ»**

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: **10 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **10 000 000 000**

Номинал, руб.: **1 000**

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

Состояние ценных бумаг выпуска: **размещение не началось**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **30**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **в 5 460-й (Пять тысяч четыреста шестидесятый) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска**

Указывается точно: **Нет**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **www.gazprom.ru**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет.

Вид ценной бумаги: **биржевые/коммерческие облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **БО-08**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-08 со сроком погашения в 5 460-й (Пять тысяч четыреста шестидесятый) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев биржевых облигаций и по усмотрению эмитента**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**

Идентификационный номер выпуска: **4B02-08-00028-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **10.08.2011**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО «ФБ ММВБ»**

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: **10 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **10 000 000 000**

Номинал, руб.: **1 000**

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

Состояние ценных бумаг выпуска: **размещение не началось**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **30**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **в 5 460-й (Пять тысяч четыреста шестидесятый) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска**

Указывается точно: **Нет**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **www.gazprom.ru**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет.

Вид ценной бумаги: **биржевые/коммерческие облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **БО-09**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: *документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-09 со сроком погашения в 5 460-й (Пять тысяч четыреста шестидесятый) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев биржевых облигаций и по усмотрению эмитента*

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: *Да*

Идентификационный номер выпуска: *4B02-09-00028-A*

Дата присвоения идентификационного номера: *10.08.2011*

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: *ЗАО «ФБ ММВБ»*

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: *10 000 000*

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: *10 000 000 000*

Номинал, руб.: *1 000*

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

Состояние ценных бумаг выпуска: *размещение не началось*

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: *Да*

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: *30*

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: *в 5 460-й (Пять тысяч четыреста шестидесятый) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска*

Указывается точно: *Нет*

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: *www.gazprom.ru*

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: *Нет*

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет.

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *БО-10*

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: *документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-10 со сроком погашения в 5 460-й (Пять тысяч четыреста шестидесятый) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев биржевых облигаций и по усмотрению эмитента*

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: *Да*

Идентификационный номер выпуска: *4B02-10-00028-A*

Дата присвоения идентификационного номера: *10.08.2011*

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: *ЗАО «ФБ ММВБ»*

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: *10 000 000*

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: *10 000 000 000*

Номинал, руб.: *1 000*

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

Состояние ценных бумаг выпуска: *размещение не началось*

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: *Да*

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: *30*

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: *в 5 460-й (Пять тысяч четыреста шестидесятый) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска*

Указывается точно: *Нет*

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и

проспекта ценных бумаг: www.gazprom.ru

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: *Нет*

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет.

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: **БО-11**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: *документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-11 со сроком погашения в 5 460-й (Пять тысяч четыреста шестидесятый) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев биржевых облигаций и по усмотрению эмитента*

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: *Да*

Идентификационный номер выпуска: **4B02-11-00028-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **10.08.2011**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО «ФБ ММВБ»**

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: **10 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **10 000 000 000**

Номинал, руб.: **1 000**

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

Состояние ценных бумаг выпуска: *размещение не началось*

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: *Да*

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **30**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: *в 5 460-й (Пять тысяч четыреста шестидесятый) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска*

Указывается точно: *Нет*

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: www.gazprom.ru

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: *Нет*

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет.

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: **БО-12**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: *документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-12 со сроком погашения в 5 460-й (Пять тысяч четыреста шестидесятый) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев биржевых облигаций и по усмотрению эмитента*

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: *Да*

Идентификационный номер выпуска: **4B02-12-00028-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **10.08.2011**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО «ФБ ММВБ»**

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: **10 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **10 000 000 000**

Номинал, руб.: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у

данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**
Состояние ценных бумаг выпуска: **размещение не началось**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**
Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **30**
Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **в 5 460-й (Пять тысяч четыреста шестидесятый) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска**
Указывается точно: **Нет**
Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **www.gazprom.ru**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет.

Вид ценной бумаги: **биржевые/коммерческие облигации**
Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**
Серия: **БО-13**
Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-13 со сроком погашения в 5 460-й (Пять тысяч четыреста шестидесятый) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев биржевых облигаций и по усмотрению эмитента**
Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**
Идентификационный номер выпуска: **4B02-13-00028-A**
Дата присвоения идентификационного номера: **10.08.2011**
Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО «ФБ ММВБ»**

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: **10 000 000**
Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **10 000 000 000**
Номинал, руб.: **1 000**
В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**
Состояние ценных бумаг выпуска: **размещение не началось**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**
Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **30**
Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **в 5 460-й (Пять тысяч четыреста шестидесятый) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска**
Указывается точно: **Нет**
Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **www.gazprom.ru**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет.

Вид ценной бумаги: **биржевые/коммерческие облигации**
Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**
Серия: **БО-14**
Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-14 со сроком погашения в 5 460-й (Пять тысяч четыреста шестидесятый) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев биржевых облигаций и по усмотрению эмитента**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**
Идентификационный номер выпуска: **4B02-14-00028-A**
Дата присвоения идентификационного номера: **10.08.2011**
Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО «ФБ ММВБ»**

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: **10 000 000**
Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **10 000 000 000**
Номинал, руб.: **1 000**

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

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**
Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **30**
Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **в 5 460-й (Пять тысяч четыреста шестидесятый) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска**
Указывается точно: **Нет**
Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **www.gazprom.ru**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет.

Вид ценной бумаги: **биржевые/коммерческие облигации**
Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**
Серия: **БО-15**
Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-15 со сроком погашения в 5 460-й (Пять тысяч четыреста шестидесятый) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев биржевых облигаций и по усмотрению эмитента**
Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**
Идентификационный номер выпуска: **4B02-15-00028-A**
Дата присвоения идентификационного номера: **10.08.2011**
Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО «ФБ ММВБ»**

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: **10 000 000**
Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **10 000 000 000**
Номинал, руб.: **1 000**

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

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**
Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **30**
Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **в 5 460-й (Пять тысяч четыреста шестидесятый) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска**
Указывается точно: **Нет**
Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **www.gazprom.ru**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет.

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: **БО-16**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: *документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-16 со сроком погашения в 5 460-й (Пять тысяч четыреста шестидесятый) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев биржевых облигаций и по усмотрению эмитента*

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: *Да*

Идентификационный номер выпуска: **4B02-16-00028-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **10.08.2011**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО «ФБ ММВБ»**

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: **10 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **10 000 000 000**

Номинал, руб.: **1 000**

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

Состояние ценных бумаг выпуска: *размещение не началось*

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: *Да*

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **30**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: *в 5 460-й (Пять тысяч четыреста шестидесятый) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска*

Указывается точно: *Нет*

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **www.gazprom.ru**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: *Нет*

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет.

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: **БО-17**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: *документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-17 со сроком погашения в 5 460-й (Пять тысяч четыреста шестидесятый) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев биржевых облигаций и по усмотрению эмитента*

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: *Да*

Идентификационный номер выпуска: **4B02-17-00028-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **10.08.2011**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО «ФБ ММВБ»**

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: **10 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **10 000 000 000**

Номинал, руб.: **1 000**

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

Состояние ценных бумаг выпуска: *размещение не началось*

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: *Да*

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов,

процентов) по ценным бумагам выпуска: **30**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **в 5 460-й (Пять тысяч четыреста шестидесятый) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска**

Указывается точно: **Нет**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **www.gazprom.ru**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет.

Вид ценной бумаги: **биржевые/коммерческие облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **БО-18**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-18 со сроком погашения в 5 460-й (Пять тысяч четыреста шестидесятый) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев биржевых облигаций и по усмотрению эмитента**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**

Идентификационный номер выпуска: **4B02-18-00028-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **10.08.2011**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО «ФБ ММВБ»**

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: **10 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **10 000 000 000**

Номинал, руб.: **1 000**

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

Состояние ценных бумаг выпуска: **размещение не началось**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **30**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **в 5 460-й (Пять тысяч четыреста шестидесятый) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска**

Указывается точно: **Нет**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **www.gazprom.ru**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет.

Вид ценной бумаги: **биржевые/коммерческие облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **БО-19**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-19 со сроком погашения в 10 920-й (Десять тысяч девятьсот двадцатый) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев биржевых облигаций и по усмотрению эмитента**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**

Идентификационный номер выпуска: **4B02-19-00028-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **10.08.2011**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО «ФБ ММВБ»**

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: **15 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **15 000 000 000**

Номинал, руб.: **1 000**

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

Состояние ценных бумаг выпуска: **находятся в обращении**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **60**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **в 10 920-й (Десять тысяч девятьсот двадцатый) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска**

Указывается точно: **Нет**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **www.gazprom.ru**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет.

Вид ценной бумаги: **биржевые/коммерческие облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **БО-20**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-20 со сроком погашения в 10 920-й (Десять тысяч девятьсот двадцатый) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев биржевых облигаций и по усмотрению эмитента**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**

Идентификационный номер выпуска: **4B02-20-00028-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **10.08.2011**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО «ФБ ММВБ»**

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: **15 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **15 000 000 000**

Номинал, руб.: **1 000**

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

Состояние ценных бумаг выпуска: **находятся в обращении**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **60**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **в 10 920-й (Десять тысяч девятьсот двадцатый) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска**

Указывается точно: **Нет**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **www.gazprom.ru**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет.

Вид ценной бумаги: **биржевые/коммерческие облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **БО-22**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: *документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-22 со сроком погашения в 10 920-й (Десять тысяч девятьсот двадцатый) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев биржевых облигаций и по усмотрению эмитента*

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: *Да*

Идентификационный номер выпуска: **4B02-22-00028-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **10.08.2011**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО «ФБ ММВБ»**

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: **15 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **15 000 000 000**

Номинал, руб.: **1 000**

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

Состояние ценных бумаг выпуска: *размещение не началось*

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: *Да*

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **60**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: *в 10 920-й (Десять тысяч девятьсот двадцатый) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска*

Указывается точно: *Нет*

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **www.gazprom.ru**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: *Нет*

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет.

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: **БО-23**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: *документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-23 со сроком погашения в 10 920-й (Десять тысяч девятьсот двадцатый) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев биржевых облигаций и по усмотрению эмитента*

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: *Да*

Идентификационный номер выпуска: **4B02-23-00028-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **10.08.2011**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО «ФБ ММВБ»**

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: **15 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **15 000 000 000**

Номинал, руб.: **1 000**

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

Состояние ценных бумаг выпуска: *размещение не началось*

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: *Да*

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **60**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: *в 10 920-й (Десять тысяч девятьсот двадцатый) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска*

Указывается точно: *Нет*

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: www.gazprom.ru

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет.

Вид ценной бумаги: **биржевые/коммерческие облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **БО-24**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-24 со сроком погашения в 10 920-й (Десять тысяч девятьсот двадцатый) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев биржевых облигаций и по усмотрению эмитента**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**

Идентификационный номер выпуска: **4B02-24-00028-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **10.08.2011**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО «ФБ ММВБ»**

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: **15 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **15 000 000 000**

Номинал, руб.: **1 000**

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

Состояние ценных бумаг выпуска: **размещение не началось**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **60**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **в 10 920-й (Десять тысяч девятьсот двадцатый) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска**

Указывается точно: **Нет**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: www.gazprom.ru

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет.

Вид ценной бумаги: **биржевые/коммерческие облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **БО-25**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-25 со сроком погашения в 10 920-й (Десять тысяч девятьсот двадцатый) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев биржевых облигаций и по усмотрению эмитента**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**

Идентификационный номер выпуска: **4B02-25-00028-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **10.08.2011**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО «ФБ ММВБ»**

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: **15 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **15 000 000 000**

Номинал, руб.: **1 000**

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

Состояние ценных бумаг выпуска: **размещение не началось**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **60**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **в 10 920-й (Десять тысяч девятьсот двадцатый) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска**

Указывается точно: **Нет**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **www.gazprom.ru**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет.

Вид ценной бумаги: **биржевые/коммерческие облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **БО-26**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-26 со сроком погашения в 10 920-й (Десять тысяч девятьсот двадцатый) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев биржевых облигаций и по усмотрению эмитента**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**

Идентификационный номер выпуска: **4B02-26-00028-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **10.08.2011**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО «ФБ ММВБ»**

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: **15 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **15 000 000 000**

Номинал, руб.: **1 000**

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

Состояние ценных бумаг выпуска: **размещение не началось**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **60**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **в 10 920-й (Десять тысяч девятьсот двадцатый) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска**

Указывается точно: **Нет**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **www.gazprom.ru**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет.

Вид ценной бумаги: **биржевые/коммерческие облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **БО-27**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-27 со сроком погашения в 10 920-й (Десять тысяч девятьсот двадцатый) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по**

требованию владельцев биржевых облигаций и по усмотрению эмитента

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**

Идентификационный номер выпуска: **4B02-27-00028-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **10.08.2011**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО «ФБ ММВБ»**

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: **15 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **15 000 000 000**

Номинал, руб.: **1 000**

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

Состояние ценных бумаг выпуска: **размещение не началось**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **60**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **в 10 920-й (Десять тысяч девятьсот двадцатый) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска**

Указывается точно: **Нет**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **www.gazprom.ru**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет.

Вид ценной бумаги: **биржевые/коммерческие облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **БО-28**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-28 со сроком погашения в 10 920-й (Десять тысяч девятьсот двадцатый) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев биржевых облигаций и по усмотрению эмитента**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**

Идентификационный номер выпуска: **4B02-28-00028-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **10.08.2011**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО «ФБ ММВБ»**

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: **15 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **15 000 000 000**

Номинал, руб.: **1 000**

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

Состояние ценных бумаг выпуска: **размещение не началось**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **60**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **в 10 920-й (Десять тысяч девятьсот двадцатый) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска**

Указывается точно: **Нет**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **www.gazprom.ru**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет.

8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям эмитента с обеспечением, а также об обеспечении, предоставленном по облигациям эмитента с обеспечением

Эмитент не регистрировал проспект облигаций с обеспечением, допуск к организованным торгам биржевых облигаций с обеспечением не осуществлялся.

8.4.1. Дополнительные сведения об ипотечном покрытии по облигациям эмитента 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

Сведения о регистраторе:

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество «Специализированный регистратор - Держатель реестра акционеров газовой промышленности»*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО «СР-ДРАГа»*

Место нахождения: *Российская Федерация, 117420, г. Москва, ул. Новочеремушкинская, д. 71/32*

ИНН: *7704011964*

ОГРН: *1037739162240*

Данные о лицензии на осуществление деятельности по ведению реестра владельцев ценных бумаг

Номер: *№ 10-000-1-00291*

Дата выдачи: *26.12.2003*

Дата окончания действия:

Бессрочная

Наименование органа, выдавшего лицензию: *ФКЦБ (ФСФР) России*

Дата, с которой регистратор осуществляет ведение реестра владельцев ценных бумаг эмитента: *25.01.1995*

В обращении находятся документарные ценные бумаги эмитента с обязательным централизованным хранением.

Депозитари:

Полное фирменное наименование: *Небанковская кредитная организация закрытое акционерное общество «Национальный расчетный депозитарий»*

Сокращенное фирменное наименование: *НКО ЗАО НРД*

Место нахождения: *125009, г. Москва, Средний Кисловский переулок, дом 1/13, строение 8*

ИНН: *7702165310*

ОГРН: *1027739132563*

Данные о лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг на осуществление депозитарной деятельности

Номер: **177-12042-000100**

Дата выдачи: **19.02.2009**

Дата окончания действия:

Бессрочная

Наименование органа, выдавшего лицензию: **ФКЦБ (ФСФР) России**

8.6. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам

- *Федеральный закон от 10.12.2003 № 173-ФЗ «О валютном регулировании и валютном контроле».*
- *Закон РСФСР от 26.06.1991 № 1488-1 «Об инвестиционной деятельности в РСФСР».*
- *Федеральный закон от 09.07.1999 № 160-ФЗ «Об иностранных инвестициях в Российской Федерации».*
- *Федеральный закон от 22.04.1996 № 39-ФЗ «О рынке ценных бумаг».*
- *Федеральный закон от 05.03.1999 № 46-ФЗ «О защите прав и законных интересов инвесторов на рынке ценных бумаг».*
- *Федеральный закон от 25.02.1999 № 39-ФЗ «Об инвестиционной деятельности в Российской Федерации, осуществляемой в форме капитальных вложений».*
- *Федеральный закон от 22.07.2005 № 116-ФЗ «Об особых экономических зонах в Российской Федерации».*
- *Федеральный закон от 22.07.2005 № 117-ФЗ «О внесении изменений в некоторые законодательные акты в связи с принятием Федерального закона «Об особых экономических зонах в Российской Федерации».*
- *Федеральный закон от 18.07.2005 № 90-ФЗ «О внесении изменений в некоторые законодательные акты Российской Федерации».*
- *Федеральный закон от 07.08.2001 № 115-ФЗ «О противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем, и финансированию терроризма».*
- *Налоговый кодекс Российской Федерации (часть первая).*
- *Налоговый кодекс Российской Федерации (часть вторая).*
- *Федеральные законы Российской Федерации о ратификации соглашений между Российской Федерацией и зарубежными странами об избежании двойного налогообложения, защите капиталовложений и о предотвращении уклонения от уплаты налогов.*
- *Федеральный закон от 28.12.2004 № 181-ФЗ «О ратификации соглашения между Правительством Российской Федерации и Правительством Республики Беларусь о принципах взимания косвенных налогов при экспорте и импорте товаров, выполнении работ, оказании услуг».*
- *Федеральный закон от 23.12.2005 № 182-ФЗ «О внесении изменения в статью 15 Федерального закона «О газоснабжении в Российской Федерации».*
- *Федеральный закон от 18.02.2006 № 26-ФЗ «О внесении изменений в Таможенный Кодекс Российской Федерации и Федеральный закон «О специальных защитных, антидемпинговых и компенсационных мерах при импорте товаров».*
- *Федеральный закон от 02.02.2006 № 19-ФЗ «О внесении изменений в некоторые законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу отдельных положений законодательных актов Российской Федерации в связи с принятием Федерального закона «О размещении заказов на поставки товаров, выполнение работ, оказание услуг для государственных и муниципальных нужд».*
- *Федеральный закон от 18.07.2006 № 117-ФЗ «Об экспорте газа».*
- *Федеральный закон от 17.05.2007 № 82-ФЗ «О банке развития».*
- *Федеральный закон от 17.05.2007 № 83-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с принятием Федерального закона «О банке развития».*

- *Федеральный закон от 29.11.2007 № 277-ФЗ «О ратификации соглашения о едином порядке экспортного контроля государств-членов Евразийского экономического сообщества».*
- *Федеральный закон от 18.07.1999 № 183-ФЗ «Об экспортном контроле».*
- *Федеральный закон от 19.05.2010 № 94-ФЗ «О ратификации Протокола о порядке взимания косвенных налогов при выполнении работ, оказании услуг в таможенном союзе».*
- *Федеральный закон от 19.05.2010 № 95-ФЗ «О ратификации Протокола о внесении изменений в соглашение о принципах взимания косвенных налогов при экспорте и импорте товаров, выполнении работ, оказании услуг в таможенном союзе от 25 января 2008 года».*
- *Федеральный закон от 19.05.2010 № 98-ФЗ «О ратификации Протокола о порядке взимания косвенных налогов и механизме контроля за их уплатой при экспорте и импорте товаров в таможенном союзе».*
- *Федеральный закон от 02.06.2010 № 113-ФЗ «О ратификации Протокола о внесении изменений и дополнений в Договор о Таможенном кодексе таможенного союза от 27 ноября 2009 года».*
- *Федеральный закон от 02.06.2010 № 114-ФЗ «О ратификации Договора о Таможенном кодексе таможенного союза».*
- *Федеральный закон от 07.12.2011 № 414-ФЗ «О центральном депозитарии».*
- *Федеральный закон от 07.12.2011 № 415-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с принятием Федерального закона «О центральном депозитарии».*
- *Таможенный кодекс Таможенного союза.*

8.7. Сведения об объявленных (начисленных) и (или) 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

Информация за пять последних завершенных отчетных лет либо за каждый заверченный отчетный год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее пяти лет, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2011г., полный год
Категория акций, для привилегированных акций – тип	обыкновенные
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	Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов: Общее собрание акционеров. Дата принятия решения: 29.06.2012. Дата составления протокола: 04.07.2012. Номер протокола: 1.
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	8.97
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	212 351 410 713
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	10.05.2012
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2011г., полный год
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	до 28.08.2012

Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	денежные средства в безналичном порядке в валюте Российской Федерации
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	чистая прибыль отчетного года
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	24.14
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	212 299 139 348.50
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99.98
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	Обязательства по выплате дивидендов по акциям Эмитента исполнены кроме нижеперечисленных случаев, по которым Эмитент не несет ответственность в соответствии со ст. 44 Федерального закона «Об акционерных обществах»: не выплачены дивиденды лицам, зарегистрированным в реестре акционеров Эмитента, своевременно не информировавшим держателя реестра акционеров Эмитента об изменении своих данных.
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Иных сведений нет.

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2012г., полный год
Категория акций, для привилегированных акций – тип	обыкновенные
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	Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов: Общее собрание акционеров. Дата принятия решения: 28.06.2013. Дата составления протокола: 03.07.2013. Номер протокола: 1
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	5.99
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	141 804 342 271
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	13.05.2013
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2012г., полный год
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	27.08.2013
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	денежные средства в безналичном порядке в валюте Российской Федерации
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	чистая прибыль отчетного года
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	25.49

Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	141 738 891 566.69
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99.95
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	Обязательства по выплате дивидендов по акциям Эмитента исполнены кроме нижеперечисленных случаев, по которым Эмитент не несет ответственность в соответствии со ст. 44 Федерального закона «Об акционерных обществах»: не выплачены дивиденды лицам, зарегистрированным в реестре акционеров Эмитента, своевременно не информировавшим держателя реестра акционеров Эмитента об изменении своих данных.
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Иных сведений нет.

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2013г., полный год
Категория акций, для привилегированных акций – тип	обыкновенные
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	Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов: Общее собрание акционеров. Дата принятия решения: 27.06.2014. Дата составления протокола: 30.06.2014. Номер протокола: 1
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	7.2
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	170 449 292 880
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	17.07.2014
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2013г., полный год
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	дата завершения выплаты дивидендов номинальным держателям и являющимся профессиональными участниками рынка ценных бумаг доверительным управляющим, которые зарегистрированы в реестре акционеров ПАО «Газпром», - 31 июля 2014 г.; дата завершения выплаты дивидендов другим зарегистрированным в реестре акционеров ПАО «Газпром» лицам - 21 августа 2014 г.
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	денежные средства в безналичном порядке в валюте Российской Федерации
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	чистая прибыль отчетного года

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	27.12
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	170 155 650 490.60
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99.83
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	Обязательства по выплате дивидендов по акциям Эмитента исполнены кроме нижеперечисленных случаев, по которым Эмитент не несет ответственность в соответствии со ст. 44 Федерального закона «Об акционерных обществах»: не выплачены дивиденды лицам, зарегистрированным в реестре акционеров Эмитента, своевременно не информировавшим держателя реестра акционеров Эмитента об изменении своих данных.
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Иных сведений нет.

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2014г., полный год
Категория акций, для привилегированных акций – тип	обыкновенные
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	Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов: Общее собрание акционеров. Дата принятия решения: 26.06.2015. Дата составления протокола: 30.06.2015. Номер протокола: 1
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	7.20
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	170 449 292 880
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	16.07.2015
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2014г., полный год
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	дата завершения выплаты дивидендов номинальным держателям и являющимся профессиональными участниками рынка ценных бумаг доверительным управляющим, которые зарегистрированы в реестре акционеров ПАО «Газпром», - 30 июля 2015 г.; дата завершения выплаты дивидендов другим зарегистрированным в реестре акционеров ПАО «Газпром» лицам - 20 августа 2015 г.
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	денежные средства в безналичном порядке в валюте Российской Федерации
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль	чистая прибыль отчетного года

отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	90.19
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	169 908 827 006.80
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99.68
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	Обязательства по выплате дивидендов по акциям Эмитента исполнены кроме нижеперечисленных случаев, по которым Эмитент не несет ответственность в соответствии со ст. 44 Федерального закона «Об акционерных обществах»: не выплачены дивиденды лицам, зарегистрированным в реестре акционеров Эмитента, своевременно не информировавшим держателя реестра акционеров Эмитента об изменении своих данных.
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Иных сведений нет.

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2015г., полный год
В течение указанного периода решений о выплате дивидендов эмитентом не принималось	

8.7.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента

Указывается информация по каждому выпуску облигаций, по которым за пять последних завершенных отчетных лет, а если эмитент осуществляет свою деятельность менее пяти лет – за каждый заверченный отчетный год, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, выплачивался доход.

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **A8**

Облигации неконвертируемые процентные документарные на предъявителя серии A8 с обязательным централизованным хранением

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-08-00028-A**

Дата государственной регистрации выпуска: **28.09.2006**

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

Отчет об итогах выпуска

Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска: **07.12.2006**

Орган, осуществивший государственную регистрацию отчета об итогах выпуска: **ФСФР России**

Количество облигаций выпуска, шт.: **5 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

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

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующие отчетные периоды					
	2011	2012	2013	2014	2015	3 месяца 2016
Серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	Облигации неконвертируемые процентные документарные на предъявителя серии А8 с обязательным централизованным хранением					
Государственный регистрационный номер выпуска облигаций и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска облигаций и дата его присвоения в случае, если выпуск облигаций не подлежал государственной регистрации)	4-08-00028-А от 28.09.2006					
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное)	Купонный доход (далее КД), номинальная стоимость (далее НС)					
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска, руб.	КД - 34,90 НС - 1 000	-	-	-	-	-
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб.	КД - 349 000 000 НС - 5 000 000 000	-	-	-	-	-
Срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска	28.04.2011 27.10.2011	-	-	-	-	-
Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество)	Денежные средства в безналичном порядке в валюте Российской Федерации					
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб.	КД - 1 745 000 000 НС - 5 000 000 000	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующие отчетные периоды					
	2011	2012	2013	2014	2015	3 месяца 2016
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, % (1)	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	-	-	-	-	-	-

(1). Рассчитывается без учета выплаты номинальной стоимости

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **A9**

Облигации неконвертируемые процентные документарные на предъявителя серии A9 с обязательным централизованным хранением

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-09-00028-A**

Дата государственной регистрации выпуска: **28.09.2006**

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

Отчет об итогах выпуска

Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска: **27.03.2007**

Орган, осуществивший государственную регистрацию отчета об итогах выпуска: **ФСФР России**

Количество облигаций выпуска, шт.: **5 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

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

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующие отчетные периоды					
	2011	2012	2013	2014	2015	3 месяца 2016
Серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	Облигации неконвертируемые процентные документарные на предъявителя серии A9 с обязательным централизованным хранением					

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующие отчетные периоды					
	2011	2012	2013	2014	2015	3 месяца 2016
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)	4-09-00028-А от 28.09.2006					
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное)	Купонный доход (КД) Номинальная стоимость (НС)					
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска, руб.	36,05	36,05	36,05	КД - 36,05 НС - 1 000	-	-
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб.	360 500 000	360 500 000	360 500 000	КД - 180 250 000 НС - 5 000 000 000	-	-
Срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска	16.02.2011 17.08.2011	15.02.2012 15.08.2012	13.02.2013 14.08.2013	12.02.2014	-	-
Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество)	Денежные средства в безналичном порядке в валюте Российской Федерации					
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб.	1 622 250 000	1 982 750 000	2 343 250 000	КД - 2 523 500 000 НС - 5 000 000 000	-	-
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, % ⁽¹⁾	64,29	78,58	92,86	100	-	-
Причины невыплаты таких доходов в случае, если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующие отчетные периоды					
	2011	2012	2013	2014	2015	3 месяца 2016
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	-	-	-	-	-	-

⁽¹⁾. Рассчитывается без учета выплаты номинальной стоимости

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **A11**

Облигации неконвертируемые процентные документарные на предъявителя серии A11 с обязательным централизованным хранением

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-11-00028-A**

Дата государственной регистрации выпуска: **11.09.2008**

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

Уведомление об итогах выпуска

Дата представления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска: **28.07.2009**

Количество облигаций выпуска, шт.: **5 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

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

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующие отчетные периоды					
	2011	2012	2013	2014	2015	3 месяца 2016
Серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	Облигации неконвертируемые процентные документарные на предъявителя серии A11 с обязательным централизованным хранением					
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)	4-11-00028-A от 11.09.2008					

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующие отчетные периоды					
	2011	2012	2013	2014	2015	3 месяца 2016
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное)	Купонный доход (далее КД), номинальная стоимость (далее НС)					
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска, руб.	68,56	68,56	68,56	КД - 68,56 НС - 1 000	-	-
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб.	685 600 000	685 600 000	685 600 000	КД - 342 800 000 НС - 5 000 000 000	-	-
Срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска	28.06.2011 27.12.2011	26.06.2012 25.12.2012	25.06.2013 24.12.2013	24.06.2014	-	-
Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество)	Денежные средства в безналичном порядке в валюте Российской Федерации					
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб.	1 714 000 000	2 399 600 000	3 085 200 000	КД - 3 428 000 000 НС - 5 000 000 000	-	-
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, % ⁽¹⁾	50	70	90	100	-	-

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующие отчетные периоды					
	2011	2012	2013	2014	2015	3 месяца 2016
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	-	-	-	-	-	-

⁽¹⁾. Рассчитывается без учета выплаты номинальной стоимости

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **A13**

Облигации неконвертируемые процентные документарные на предъявителя серии A13 с обязательным централизованным хранением

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-13-00028-A**

Дата государственной регистрации выпуска: **11.09.2008**

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

Уведомление об итогах выпуска

Дата представления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска: **28.07.2009**

Количество облигаций выпуска, шт.: **10 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **10 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующие отчетные периоды					
	2011	2012	2013	2014	2015	3 месяца 2016
Серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	Облигации неконвертируемые процентные документарные на предъявителя серии A13 с обязательным централизованным хранением					

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующие отчетные периоды					
	2011	2012	2013	2014	2015	3 месяца 2016
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)	4-13-00028-А от 11.09.2008					
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное)	Купонный доход (далее КД), номинальная стоимость (далее НС)					
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска, руб.	65,42	КД - 65,42 НС - 1 000	-	-	-	-
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб.	1 308 400 000	КД - 654 200 000 НС - 10 000 000 000	-	-	-	-
Срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска	28.06.2011 27.12.2011	26.06.2012	-	-	-	-
Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество)	Денежные средства в безналичном порядке в валюте Российской Федерации					
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб.	3 271 000 000	КД - 3 925 200 000 НС - 10 000 000 000	-	-	-	-
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, % ⁽¹⁾	83,33	100,00	-	-	-	-

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующие отчетные периоды					
	2011	2012	2013	2014	2015	3 месяца 2016
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	-	-	-	-	-	-

⁽¹⁾. Рассчитывается без учета выплаты номинальной стоимости

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: **БО-19**

документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-19 со сроком погашения в 10 920-й (Десять тысяч девятьсот двадцатый) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев биржевых облигаций и по усмотрению эмитента

Идентификационный номер выпуска: **4B02-19-00028-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **10.08.2011**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "ФБ ММВБ"**

Количество облигаций выпуска, шт.: **15 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

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

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующие отчетные периоды		
	2014	2015	3 месяца 2016
Серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	<i>документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-19 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)	4B02-19-00028-A от 10.08.2011		
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость,	Купонный доход		

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующие отчетные периоды				
	2014		2015		3 месяца 2016
процент (купон), иное)					
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска, руб.	36,40	41,39	46,37	86,76	-
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб.	546 000 000	620 850 000	695 550 000	1 301 400 000	-
Срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска	28.05.2014	26.11.2014	27.05.2015	25.11.2015	-
Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество)	<i>Денежные средства в безналичном порядке в валюте Российской Федерации</i>				
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб.	3 136 800 000				
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, % ⁽¹⁾	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	-		-		-

⁽¹⁾ По облигациям выпуска установлена плавающая процентная ставка

Порядок расчета процентной ставки по купонам начиная со второго по шестидесятый по Биржевым облигациям установлен Приказом Председателя Правления ПАО «Газпром» «21» ноября 2013 г. (Приказ от «21» ноября 2013 г. № 431).

Содержание решения, принятого единоличным исполнительным органом акционерного общества:

«1. Установить порядок определения по i-ым купонным периодам, со второго по шестидесятый (i = 2,3,...60) включительно, по документарным процентным неконвертируемым биржевым облигациям ПАО «Газпром» на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-19, допущенным к торгам на фондовой бирже в процессе размещения 10 августа 2011 г., идентификационный номер 4B02-19-00028-A (далее – биржевые облигации), по формуле:

$K_i = (CPI - 100\%) + 1\%$, где:

K_i – процентная ставка i-го купонного периода, но не менее 0,01% годовых;

CPI – рассчитанное в целом по Российской Федерации значение индекса потребительских цен в процентах к соответствующему месяцу предыдущего года (далее - ИПЦ) в последнем месяце, за который осуществлена официальная публикация ИПЦ (в электронном или бумажном виде) уполномоченным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по формированию официальной статистической информации о социальных, экономических, демографических, экологических и других общественных процессах в Российской Федерации.

Расчетный месяц – месяц, в котором рассчитывается процентная ставка на соответствующий купонный период.

2. Определить дату расчета и утверждения эмитентом процентной ставки по i-ым купонным периодам, со второго по шестидесятый (i = 2,3,...60) включительно, по биржевым облигациям как 9-й рабочий день до даты начала i-го купонного периода. Определить дату расчета и использования значения CPI в целях утверждения эмитентом процентной ставки по биржевым облигациям как 9-й рабочий день до даты начала i-го купонного периода.

3. В случае отсутствия опубликованного значения CPI за календарный год до расчетного месяца, расчет процентной ставки по i-ым купонным периодам биржевых облигаций осуществляется по следующей формуле:

Ki = Rрефин

Ki – процентная ставка i-го купона, но не менее 0,01% годовых;

Ррефин – ставка рефинансирования Центрального Банка Российской Федерации (далее – Банк России), опубликованная на официальном сайте Банка России и действующая по состоянию на 9-й рабочий день до даты начала i-го купонного периода. В случае если на дату расчета эмитентом Ррефин не будет существовать, в качестве Ррефин принимается иная аналогичная ставка, определенная Банком России.»

Вид ценной бумаги: **биржевые/коммерческие облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **БО-20**

документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-20 со сроком погашения в 10 920-й (Десять тысяч девятьсот двадцатый) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев биржевых облигаций и по усмотрению эмитента

Идентификационный номер выпуска: **4B02-20-00028-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **10.08.2011**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "ФБ ММВБ"**

Количество облигаций выпуска, шт.: **15 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

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

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующие отчетные периоды				
	2014	2015			3 месяца 2016
Серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	<i>документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-20 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>4B02-20-00028-A от 10.08.2011</i>				
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное)	<i>Купонный доход</i>				
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска, руб.	36,40	41,39	46,37	86,76	-
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб.	546 000 000	620 850 000	695 550 000	1 301 400 000	-
Срок (дата) выплаты	28.05.2014	26.11.2014	27.05.2015	25.11.2015	-

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующие отчетные периоды			
	2014		2015	
			3 месяца 2016	
доходов по облигациям выпуска				
Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество)	<i>Денежные средства в безналичном порядке в валюте Российской Федерации</i>			
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб.	3 163 800 000			
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, % ⁽¹⁾	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	-	-	-	-

⁽¹⁾ По облигациям выпуска установлена плавающая процентная ставка

Порядок расчета процентной ставки по купонам начиная со второго по шестидесятый по Биржевым облигациям установлен Приказом Председателя Правления ПАО «Газпром» «21» ноября 2013 г. (Приказ от «21» ноября 2013 г. № 431).

Содержание решения, принятого единоличным исполнительным органом акционерного общества:

«1. Установить порядок определения по i-ым купонным периодам, со второго по шестидесятый (i = 2,3,...60) включительно, по документарным процентным неконвертируемым биржевым облигациям ПАО «Газпром» на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-20, допущенным к торгам на фондовой бирже в процессе размещения 10 августа 2011 г., идентификационный номер 4B02-20-00028-A (далее – биржевые облигации), по формуле:

$K_i = (CPI - 100\%) + 1\%$, где:

K_i – процентная ставка i-го купонного периода, но не менее 0,01% годовых;

CPI – рассчитанное в целом по Российской Федерации значение индекса потребительских цен в процентах к соответствующему месяцу предыдущего года (далее - ИПЦ) в последнем месяце, за который осуществлена официальная публикация ИПЦ (в электронном или бумажном виде)

уполномоченным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по формированию официальной статистической информации о социальных, экономических, демографических, экологических и других общественных процессах в Российской Федерации.

Расчетный месяц – месяц, в котором рассчитывается процентная ставка на соответствующий купонный период.

2. Определить дату расчета и утверждения эмитентом процентной ставки по i-ым купонным периодам, со второго по шестидесятый (i = 2,3,...60) включительно, по биржевым облигациям как 9-й рабочий день до даты начала i-го купонного периода. Определить дату расчета и использования значения CPI в целях утверждения эмитентом процентной ставки по биржевым облигациям как 9-й рабочий день до даты начала i-го купонного периода.

3. В случае отсутствия опубликованного значения CPI за календарный год до расчетного месяца, расчет процентной ставки по i-ым купонным периодам биржевых облигаций осуществляется по следующей формуле:

$K_i = R_{\text{рефин}}$

K_i – процентная ставка i-го купона, но не менее 0,01% годовых;

Ррефин – ставка рефинансирования Центрального Банка Российской Федерации (далее – Банк России), опубликованная на официальном сайте Банка России и действующая по состоянию на 9-й рабочий день до даты начала i-го купонного периода. В случае если на дату расчета эмитентом Ррефин не будет существовать, в качестве Ррефин принимается иная аналогичная ставка, определенная Банком России.»

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: **БО-21**

документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-21 со сроком погашения в 10 920-й (Десять тысяч девятьсот двадцатый) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска, с

возможностью досрочного погашения по требованию владельцев биржевых облигаций и по усмотрению эмитента

Идентификационный номер выпуска: **4B02-21-00028-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **10.08.2011**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "ФБ ММВБ"**

Количество облигаций выпуска, шт.: **15 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

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

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующие отчетные периоды		
	2015		3 месяца 2016
Серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	<i>документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-21 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>4B02-21-00028-A от 10.08.2011</i>		
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное)	<i>Купонный доход (далее КД), номинальная стоимость (далее НС)</i>		
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска, руб.	53,35	КД - 53,35 НС - 1 000	-
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб.	800 250 000	КД - 800 250 000 НС - 15 000 000 000	-
Срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска	28.04.2015	27.10.2015	-
Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество)	<i>Денежные средства в безналичном порядке в валюте Российской Федерации</i>		
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб.	КД - 1 600 500 000 НС - 15 000 000 000		
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, % ^{(1) (2)}	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	-	-

⁽¹⁾ По облигациям выпуска установлена плавающая процентная ставка

Порядок расчета процентной ставки по купонам начиная со второго по шестидесятый по Биржевым облигациям установлен Приказом Председателя Правления ПАО «Газпром» «21» ноября 2013 г. (Приказ от «21» ноября 2013 г. № 432).

Содержание решения, принятого единоличным исполнительным органом акционерного общества:

«1. Установить порядок определения по i-ым купонным периодам, со второго по шестидесятый ($i = 2, 3, \dots, 60$) включительно, по документарным процентным неконвертируемым биржевым облигациям ПАО «Газпром» на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-21, допущенным к торгам на фондовой бирже в процессе размещения 10 августа 2011 г., идентификационный номер 4B02-21-00028-A (далее – биржевые облигации), по формуле:

$K_i = (CPI - 100\%) + 1\%$, где:

K_i – процентная ставка i-го купонного периода, но не менее 0,01% годовых;

CPI – рассчитанное в целом по Российской Федерации значение индекса потребительских цен

в процентах к соответствующему месяцу предыдущего года (далее - ИПЦ) в последнем месяце,

за который осуществлена официальная публикация ИПЦ (в электронном или бумажном виде)

уполномоченным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по формированию официальной статистической информации о социальных, экономических, демографических, экологических и других общественных процессах в Российской Федерации.

Расчетный месяц – месяц, в котором рассчитывается процентная ставка на соответствующий купонный период.

2. Определить дату расчета и утверждения эмитентом процентной ставки по i-ым купонным периодам, со второго по шестидесятый ($i = 2, 3, \dots, 60$) включительно, по биржевым облигациям как 9-й рабочий день до даты начала i-го купонного периода. Определить дату расчета и использования значения CPI в целях утверждения эмитентом процентной ставки по биржевым облигациям как 9-й рабочий день до даты начала i-го купонного периода.

3. В случае отсутствия опубликованного значения CPI за календарный год до расчетного месяца, расчет процентной ставки по i-ым купонным периодам биржевых облигаций осуществляется по следующей формуле:

$K_i = R_{\text{рефин}}$

K_i – процентная ставка i-го купона, но не менее 0,01% годовых;

Ррефин – ставка рефинансирования Центрального Банка Российской Федерации (далее – Банк России), опубликованная на официальном сайте Банка России и действующая по состоянию на 9-й рабочий день до даты начала i-го купонного периода. В случае если на дату расчета эмитентом Ррефин не будет существовать, в качестве Ррефин принимается иная аналогичная ставка, определенная Банком России.»

⁽²⁾. Рассчитывается без учета выплаты номинальной стоимости

8.8. Иные сведения

Иных сведений нет.

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.

*Приложение к ежеквартальному отчету. Годовая бухгалтерская
(финансовая) отчетность эмитент*

