

Е Ж Е К В А Р Т А Л Ы Й О Т Ч Е Т

Открытое акционерное общество «Газпром»

Код эмитента: 00028-А

за 3 квартал 2011 г.

Место нахождения эмитента: **Россия, г. Москва, ул.Наметкина, д. 16**

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

Временно исполняющий обязанности Председателя Правления

Дата: ноября 2011 г.

_____ М.Л. Серeda
подпись

Заместитель Председателя Правления - главный бухгалтер

Дата: ноября 2011 г.

_____ Е.А.Васильева
подпись

Контактное лицо: **Лобачева Елена Павловна, заместитель начальника отдела по работе с акционерами**

Телефон: **(495) 719-2786**

Факс: **(495) 719-3937**

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

Адрес страницы (страниц) в сети Интернет, на которой раскрывается информация, содержащаяся в настоящем ежеквартальном отчете: **www.gazprom.ru**

Оглавление

Оглавление.....	2
Введение	5
I. Краткие сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, сведения о банковских счетах, об аудиторе, оценщике и о финансовом консультанте эмитента, а также об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет	7
1.1. Лица, входящие в состав органов управления эмитента	7
1.2. Сведения о банковских счетах эмитента	8
1.3. Сведения об аудиторе (аудиторах) эмитента.....	30
1.4. Сведения об оценщике (оценщиках) эмитента.....	33
1.5. Сведения о консультантах эмитента	35
1.6. Сведения об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет	36
II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента.....	36
2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента	36
2.2. Рыночная капитализация эмитента	38
2.3. Обязательства эмитента.....	38
2.3.1. Кредиторская задолженность.....	39
Структура кредиторской задолженности эмитента	39
2.3.2. Кредитная история эмитента.....	39
2.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам	40
2.3.4. Прочие обязательства эмитента.....	41
2.4. Цели эмиссии и направления использования средств, полученных в результате размещения эмиссионных ценных бумаг	41
2.5. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) эмиссионных ценных бумаг	41
2.5.1. Отраслевые риски	41
2.5.2. Страновые и региональные риски	47
2.5.3. Финансовые риски	50
2.5.4. Правовые риски.....	53
2.5.5. Риски, связанные с деятельностью эмитента	58
III. Подробная информация об эмитенте	61
3.1. История создания и развитие эмитента.....	61
3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента.....	61
3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента	62
3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента	62
3.1.4. Контактная информация.....	63
3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика	64
3.1.6. Филиалы и представительства эмитента.....	64
3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	65
3.2.1. Отраслевая принадлежность эмитента.....	65
3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	65
3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента.....	69
3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента	71
3.2.5. Сведения о наличии у эмитента лицензий.....	76
3.2.6. Совместная деятельность эмитента.....	85
3.2.8. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых.....	87
3.3. Планы будущей деятельности эмитента	97
3.4. Участие эмитента в промышленных, банковских и финансовых группах, холдингах, концернах и ассоциациях	104
3.5. Дочерние и зависимые хозяйственные общества эмитента	104
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	232

3.6.1. Основные средства.....	232
IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента	234
4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента.....	234
4.1.1. Прибыль и убытки	234
4.1.2. Факторы, оказавшие влияние на изменение размера выручки от продажи эмитентом товаров, продукции, работ, услуг и прибыли (убытков) эмитента от основной деятельности.....	235
4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств	237
4.3. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента.....	238
4.3.1. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента.....	238
4.3.2. Финансовые вложения эмитента	240
4.3.3. Нематериальные активы эмитента	242
4.4. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований	242
4.5. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента	264
4.5.1. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента.....	266
4.5.2. Конкуренты эмитента	268
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.....	271
5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента.....	271
5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента.....	275
5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента	275
5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента	286
5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента	287
5.3. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента	309
5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.....	309
5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.....	312
5.6. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	325
5.7. Данные о численности и обобщенные данные об образовании и о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента	327
5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента.....	327
VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность.....	327
6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента	327
6.2. Сведения об участниках (акционерах) эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций, а также сведения об участниках (акционерах) таких лиц, владеющих не менее чем 20 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций	327
6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента, наличии специального права ('золотой акции')	329
6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента	330
6.5. Сведения об изменениях в составе и размере участия акционеров (участников) эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций	330
6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	332
6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности	333
VII. Бухгалтерская отчетность эмитента и иная финансовая информация	334
7.1. Годовая бухгалтерская отчетность эмитента.....	334
7.2. Квартальная бухгалтерская отчетность эмитента за последний заверченный отчетный квартал	334

7.3. Сводная бухгалтерская отчетность эмитента за последний завершённый финансовый год	379
7.4. Сведения об учетной политике эмитента	379
7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж.....	379
7.6. Сведения о стоимости недвижимого имущества эмитента и существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершённого финансового года	379
7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента.....	380
VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах.....	389
8.1. Дополнительные сведения об эмитенте	389
8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента ...	389
8.1.2. Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента	390
8.1.3. Сведения о формировании и об использовании резервного фонда, а также иных фондов эмитента	390
8.1.4. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента	390
8.1.5. Сведения о коммерческих организациях, в которых эмитент владеет не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем 5 процентами обыкновенных акций	393
8.1.6. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом	424
8.1.7. Сведения о кредитных рейтингах эмитента	424
8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента	427
8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента	428
8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены (аннулированы)	428
8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых находятся в обращении.....	432
8.3.3. Сведения о выпусках, обязательства эмитента по ценным бумагам которых не исполнены (дефолт).....	489
8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям выпуска	489
8.5. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям выпуска	489
8.5.1. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям с ипотечным покрытием	489
8.6. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента	489
8.7. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам	490
8.8. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам эмитента.....	491
8.9. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента	496
8.9.1. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента за 5 последних завершённых финансовых лет либо за каждый завершённый финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет	496
8.9.2. Выпуски облигаций, по которым за 5 последних завершённых финансовых лет, предшествующих дате окончания последнего отчетного квартала, а если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет - за каждый завершённый финансовый год, предшествующий дате окончания последнего отчетного квартала, выплачивался доход	499
8.10. Иные сведения	509
8.11. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками	509

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

В настоящем Ежеквартальном отчете термины «Общество», «Компания» относятся к Открытому акционерному обществу «Газпром» (также далее Эмитент, ОАО «Газпром», и ОАО «Газпром» (головная компания)), если иное не явствует из контекста.

ОАО «Газпром» осуществляет некоторые виды деятельности, предусмотренные Уставом Общества, через большое число крупных дочерних и зависимых компаний. В целях наиболее полного раскрытия информации в разделах III и IV настоящего Ежеквартального отчета приведена дополнительная информация о деятельности группы компаний ОАО «Газпром» или Группы или Группы Газпром. Под группой компаний ОАО «Газпром» или Группой следует понимать совокупность компаний, состоящую из ОАО «Газпром» и его дочерних обществ.

Дополнительная информация для п. 1.4.

Для оказания услуг по оценке, связанных:

- с осуществлением эмиссии ценных бумаг, а также с определением рыночной стоимости размещенных ценных бумаг ОАО «Газпром», находящихся в обращении;
- с определением рыночной стоимости основных средств или недвижимого имущества эмитента, в отношении которых эмитентом осуществлялась переоценка стоимости, отраженная в иных разделах ежеквартального отчета, оценщики не привлекались.

По состоянию на 1.01.2010 Обществом была проведена переоценка текущей (восстановительной) стоимости основных средств. Услуги по проведению переоценки текущей (восстановительной) стоимости основных средств ОАО «Газпром» оказаны на основании договора, заключенного с ООО «Эрнст энд Янг – стоимостное консультирование».

Дополнительная информация для п. 2.3.1.

Структура кредиторской задолженности представлена по состоянию на 30 сентября 2011 года. Сумма кредиторской задолженности компании «Газ Капитал» СА приведена в тыс. руб.

Дополнительная информация для п. 3.5.

Либерализация рынка акций ОАО «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 списка лиц, имеющих право на участие в собрании акционеров и получении 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 30 сентября 2011 года не представляется возможным.

Таким образом, в настоящем Ежеквартальном отчете данные о доле участия лиц указанных в п. 3.5 в уставном капитале ОАО «Газпром» представлены только в объеме учетной системы ЗАО «СР-ДРАГа» и отсутствие информации в соответствующем поле о доле участия лиц указанных в п. 3.5 в уставном капитале ОАО «Газпром» означает - «нет данных».

Исключение составляют данные о лицах, входящих в состав Совета директоров и Правления ОАО «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 12 мая 2011 года, осуществленного для составления списка лиц, имеющих право на участие в годовом Общем

собрании акционеров ОАО «Газпром» в 2011 году, приведена в Ежеквартальном отчете Общества за II квартал 2011 года.

Значение дочерних и зависимых обществ для деятельности ОАО «Газпром»:

Дочерние и зависимые общества ОАО «Газпром», в основном, имеют выраженную отраслевую принадлежность, обеспечивают выполнение производственных задач Общества, удовлетворяют потребность в инфраструктурном, научно-исследовательском, проектном, а также социальном обеспечении деятельности организаций ОАО «Газпром».

Дополнительная информация для п. 4.3.2

Общая номинальная и общая балансовая стоимость ценных бумаг ОАО «Газпром нефть», находящихся в собственности ОАО «Газпром» приведена в тыс. руб.

Общая номинальная стоимость ценных бумаг «Gazprom Sakhalin Holdings» B.V., находящихся в собственности ОАО «Газпром» приведена в тыс. евро.

Общая балансовая стоимость ценных бумаг «Gazprom Sakhalin Holdings» B.V., находящихся в собственности ОАО «Газпром» приведена в тыс. руб.

Дополнительная информация для п. 6.7.

Структура дебиторской задолженности представлена по состоянию на 30 сентября 2011 года.

Дополнительная информация для п. 7.2.

В настоящем Ежеквартальном отчете в п. 7.2. представлена консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность, подготовленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО) (не прошедшая аудиторскую проверку) по состоянию 30 июня 2011 года.

ОАО «Газпром» не составляет промежуточную бухгалтерскую отчетность в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности либо Общепринятыми принципами бухгалтерского учета США.

Дополнительная информация для п. 8.1.5.

В настоящем Ежеквартальном отчете данные о доле участия лиц указанных в п. 8.1.5 в уставном капитале ОАО «Газпром» представлены только в объеме учетной системы ЗАО «СР-ДРАГа» и отсутствие информации в соответствующем поле о доле участия лиц указанных в п. 8.1.5 в уставном капитале ОАО «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.

I. Краткие сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, сведения о банковских счетах, об аудиторе, оценщике и о финансовом консультанте эмитента, а также об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет

1.1. Лица, входящие в состав органов управления эмитента

Состав совета директоров эмитента

ФИО	Год рождения
Зубков Виктор Алексеевич (председатель)	1941
Миллер Алексей Борисович	1962
Акимов Андрей Игоревич	1953
Ананенков Александр Георгиевич	1952
Газизуллин Фарит Рафикович	1946
Карпель Елена Евгеньевна	1944
Кулибаев Тимур Аскарлович	1966
Мау Владимир Александрович	1959
Мусин Валерий Абрамович	1939
Середа Михаил Леонидович	1970
Юсуфов Игорь Ханукович	1956

Единоличный исполнительный орган эмитента

ФИО	Год рождения
Миллер Алексей Борисович	1962

Состав коллегиального исполнительного органа эмитента

ФИО	Год рождения
Миллер Алексей Борисович (председатель)	1962
Ананенков Александр Георгиевич	1952
Васильева Елена Александровна	1959
Голубев Валерий Александрович	1952
Козлов Александр Николаевич	1952
Круглов Андрей Вячеславович	1969
Медведев Александр Иванович	1955
Хомяков Сергей Федорович	1953
Аксютин Олег Евгеньевич	1967
Голко Ярослав Ярославович	1961
Дубик Николай Николаевич	1971
Илюшин Виктор Васильевич	1947
Павлова Ольга Петровна	1953
Русакова Влада Вилориковна	1953
Селезнев Кирилл Геннадьевич	1974

Федоров Игорь Юрьевич	1965
Черепанов Всеволод Владимирович	1966

1.2. Сведения о банковских счетах эмитента

Сведения о кредитной организации

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

Сокращенное фирменное наименование: *ГПБ (ОАО)*

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

ИНН: *7744001497*

БИК: *044525823*

Номер счета: *40702810000000000001*

Корр. счет: *30101810200000000823*

Тип счета: *расчетный счет*

Сведения о кредитной организации

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

Сокращенное фирменное наименование: *ГПБ (ОАО)*

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

ИНН: *7744001497*

БИК: *044525823*

Номер счета: *40702810200000020001*

Корр. счет: *30101810200000000823*

Тип счета: *расчетный счет*

Сведения о кредитной организации

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

Сокращенное фирменное наименование: *ГПБ (ОАО)*

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

ИНН: *7744001497*

БИК: *044525823*

Номер счета: *40702810300000030001*

Корр. счет: *30101810200000000823*

Тип счета: *расчетный счет*

Сведения о кредитной организации

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

Сокращенное фирменное наименование: *ГПБ (ОАО)*

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

ИНН: *7744001497*

БИК: *044525823*

Номер счета: *40702810400000040001*

Корр. счет: *30101810200000000823*

Тип счета: *расчетный счет*

Сведения о кредитной организации

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

Сокращенное фирменное наименование: *ГПБ (ОАО)*

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

ИНН: *7744001497*

БИК: **044525823**
Номер счета: **40702810500000050001**
Корр. счет: **30101810200000000823**
Тип счета: **расчетный счет**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)**
Сокращенное фирменное наименование: **ГПБ (ОАО)**
Место нахождения: **117420, г. Москва, ул. Нагатинская, д. 16, стр. 1**
ИНН: **7744001497**
БИК: **044525823**

Номер счета: **40702810600000060001**
Корр. счет: **30101810200000000823**
Тип счета: **расчетный счет**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)**
Сокращенное фирменное наименование: **ГПБ (ОАО)**
Место нахождения: **117420, г. Москва, ул. Нагатинская, д. 16, стр. 1**
ИНН: **7744001497**
БИК: **044525823**

Номер счета: **40702810900000090001**
Корр. счет: **30101810200000000823**
Тип счета: **расчетный счет**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)**
Сокращенное фирменное наименование: **ГПБ (ОАО)**
Место нахождения: **117420, г. Москва, ул. Нагатинская, д. 16, стр.1**
ИНН: **7744001497**
БИК: **044525823**

Номер счета: **407028109000000100001**
Корр. счет: **30101810200000000823**
Тип счета: **расчетный счет**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)**
Сокращенное фирменное наименование: **ГПБ (ОАО)**
Место нахождения: **117420, г. Москва, ул. Нагатинская, д. 16, стр.1**
ИНН: **7744001497**
БИК: **044525823**

Номер счета: **407028100000000110001**
Корр. счет: **30101810200000000823**
Тип счета: **расчетный счет**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)**
Сокращенное фирменное наименование: **ГПБ (ОАО)**
Место нахождения: **117420, г. Москва, ул. Нагатинская, д. 16, стр. 1**
ИНН: **7744001497**

БИК: **044525823**
Номер счета: **40702810100000120001**
Корр. счет: **30101810200000000823**
Тип счета: **расчетный счет**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)**
Сокращенное фирменное наименование: **ГПБ (ОАО)**
Место нахождения: **117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, стр. 1**
ИНН: **7744001497**
БИК: **044525823**

Номер счета: **40702810200000130001**
Корр. счет: **30101810200000000823**
Тип счета: **расчетный счет**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)**
Сокращенное фирменное наименование: **ГПБ (ОАО)**
Место нахождения: **117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, стр. 1**
ИНН: **7744001497**
БИК: **044525823**

Номер счета: **40702810300000140001**
Корр. счет: **30101810200000000823**
Тип счета: **расчетный счет**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)**
Сокращенное фирменное наименование: **ГПБ (ОАО)**
Место нахождения: **117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, стр. 1**
ИНН: **7744001497**
БИК: **044525823**

Номер счета: **40702810400000150001**
Корр. счет: **30101810200000000823**
Тип счета: **расчетный счет**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)**
Сокращенное фирменное наименование: **ГПБ (ОАО)**
Место нахождения: **117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, стр. 1**
ИНН: **7744001497**
БИК: **044525823**

Номер счета: **40702810500000160001**
Корр. счет: **30101810200000000823**
Тип счета: **расчетный счет**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)**
Сокращенное фирменное наименование: **ГПБ (ОАО)**
Место нахождения: **117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, стр. 1**
ИНН: **7744001497**

БИК: **044525823**
Номер счета: **40702810600000170001**
Корр. счет: **30101810200000000823**
Тип счета: **расчетный счет**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)**
Сокращенное фирменное наименование: **ГПБ (ОАО)**
Место нахождения: **117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, стр. 1**
ИНН: **7744001497**
БИК: **044525823**

Номер счета: **40702810700000180001**
Корр. счет: **30101810200000000823**
Тип счета: **расчетный счет**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)**
Сокращенное фирменное наименование: **ГПБ (ОАО)**
Место нахождения: **117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, стр. 1**
ИНН: **7744001497**
БИК: **044525823**

Номер счета: **40702810800000190001**
Корр. счет: **30101810200000000823**
Тип счета: **расчетный счет**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)**
Сокращенное фирменное наименование: **ГПБ (ОАО)**
Место нахождения: **117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, стр. 1**
ИНН: **7744001497**
БИК: **044525823**

Номер счета: **40702810800000200001**
Корр. счет: **30101810200000000823**
Тип счета: **расчетный счет**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)**
Сокращенное фирменное наименование: **ГПБ (ОАО)**
Место нахождения: **117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, стр. 1**
ИНН: **7744001497**
БИК: **044525823**

Номер счета: **40702810900000210001**
Корр. счет: **30101810200000000823**
Тип счета: **расчетный счет**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)**
Сокращенное фирменное наименование: **ГПБ (ОАО)**
Место нахождения: **117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, стр. 1**
ИНН: **7744001497**

БИК: **044525823**
Номер счета: **4070281000000220001**
Корр. счет: **3010181020000000823**
Тип счета: **расчетный счет**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)**
Сокращенное фирменное наименование: **ГПБ (ОАО)**
Место нахождения: **117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, стр. 1**
ИНН: **7744001497**
БИК: **044525823**

Номер счета: **40702810100000230001**
Корр. счет: **3010181020000000823**
Тип счета: **расчетный счет**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)**
Сокращенное фирменное наименование: **ГПБ (ОАО)**
Место нахождения: **117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, стр. 1**
ИНН: **7744001497**
БИК: **044525823**

Номер счета: **40702810200000240001**
Корр. счет: **3010181020000000823**
Тип счета: **расчетный счет**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)**
Сокращенное фирменное наименование: **ГПБ (ОАО)**
Место нахождения: **117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, стр. 1**
ИНН: **7744001497**
БИК: **044525823**

Номер счета: **40702810300000250001**
Корр. счет: **3010181020000000823**
Тип счета: **расчетный счет**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)**
Сокращенное фирменное наименование: **ГПБ (ОАО)**
Место нахождения: **117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, стр. 1**
ИНН: **7744001497**
БИК: **044525823**

Номер счета: **40702810400000260001**
Корр. счет: **3010181020000000823**
Тип счета: **расчетный счет**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)**
Сокращенное фирменное наименование: **ГПБ (ОАО)**
Место нахождения: **117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, стр. 1**
ИНН: **7744001497**

БИК: **044525823**
Номер счета: **4070281050000270001**
Корр. счет: **30101810200000000823**
Тип счета: **расчетный счет**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)**
Сокращенное фирменное наименование: **ГПБ (ОАО)**
Место нахождения: **117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, стр. 1**
ИНН: **7744001497**
БИК: **044525823**

Номер счета: **4070281060000280001**
Корр. счет: **30101810200000000823**
Тип счета: **расчетный счет**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)**
Сокращенное фирменное наименование: **ГПБ (ОАО)**
Место нахождения: **117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, стр. 1**
ИНН: **7744001497**
БИК: **044525823**

Номер счета: **4070281070000290001**
Корр. счет: **30101810200000000823**
Тип счета: **расчетный счет**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)**
Сокращенное фирменное наименование: **ГПБ (ОАО)**
Место нахождения: **117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, стр. 1**
ИНН: **7744001497**
БИК: **044525823**

Номер счета: **4070281070000300001**
Корр. счет: **30101810200000000823**
Тип счета: **расчетный счет**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)**
Сокращенное фирменное наименование: **ГПБ (ОАО)**
Место нахождения: **117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, стр. 1**
ИНН: **7744001497**
БИК: **044525823**

Номер счета: **4070281080000310001**
Корр. счет: **30101810200000000823**
Тип счета: **расчетный счет**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)**
Сокращенное фирменное наименование: **ГПБ (ОАО)**
Место нахождения: **117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, стр. 1**
ИНН: **7744001497**

БИК: **044525823**
Номер счета: **40702810900000320001**
Корр. счет: **30101810200000000823**
Тип счета: **расчетный счет**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)**
Сокращенное фирменное наименование: **ГПБ (ОАО)**
Место нахождения: **117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, стр. 1**
ИНН: **7744001497**
БИК: **044525823**

Номер счета: **40702810000000330001**
Корр. счет: **30101810200000000823**
Тип счета: **расчетный счет**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)**
Сокращенное фирменное наименование: **ГПБ (ОАО)**
Место нахождения: **117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, стр. 1**
ИНН: **7744001497**
БИК: **044525823**

Номер счета: **40702810100000340001**
Корр. счет: **30101810200000000823**
Тип счета: **расчетный счет**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)**
Сокращенное фирменное наименование: **ГПБ (ОАО)**
Место нахождения: **117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, стр. 1**
ИНН: **7744001497**
БИК: **044525823**

Номер счета: **40702810200000350001**
Корр. счет: **30101810200000000823**
Тип счета: **расчетный счет**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)**
Сокращенное фирменное наименование: **ГПБ (ОАО)**
Место нахождения: **117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, стр. 1**
ИНН: **7744001497**
БИК: **044525823**

Номер счета: **40702810300000360001**
Корр. счет: **30101810200000000823**
Тип счета: **расчетный счет**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)**
Сокращенное фирменное наименование: **ГПБ (ОАО)**
Место нахождения: **117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, стр. 1**
ИНН: **7744001497**

БИК: **044525823**
Номер счета: **40702978900000000001**
Корр. счет: **30101810200000000823**
Тип счета: **текущий счет в евро**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)**
Сокращенное фирменное наименование: **ГПБ (ОАО)**
Место нахождения: **117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, стр. 1**
ИНН: **7744001497**
БИК: **044525823**

Номер счета: **40702840300000000001**
Корр. счет: **30101810200000000823**
Тип счета: **текущий счет в долларах США**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)**
Сокращенное фирменное наименование: **ГПБ (ОАО)**
Место нахождения: **117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, стр.1**
ИНН: **7744001497**
БИК: **044525823**

Номер счета: **40702826900000000001**
Корр. счет: **30101810200000000823**
Тип счета: **текущий счет в фунтах стерлингов Соединённого Королевства**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)**
Сокращенное фирменное наименование: **ГПБ (ОАО)**
Место нахождения: **117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, стр. 1**
ИНН: **7744001497**
БИК: **044525823**

Номер счета: **40702978000007000001**
Корр. счет: **30101810200000000823**
Тип счета: **транзитный счет в евро**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)**
Сокращенное фирменное наименование: **ГПБ (ОАО)**
Место нахождения: **117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, стр. 1**
ИНН: **7744001497**
БИК: **044525823**

Номер счета: **40702840400007000001**
Корр. счет: **30101810200000000823**
Тип счета: **транзитный счет в долларах США**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)**
Сокращенное фирменное наименование: **ГПБ (ОАО)**
Место нахождения: **117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, стр.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» (Открытое акционерное общество)**
Сокращенное фирменное наименование: **ГПБ (ОАО)**
Место нахождения: **117420, г. Москва, ул. Нагатинская, д. 16, стр. 1**
ИНН: **7744001497**
БИК: **044525823**

Номер счета: **40702978000000010001**
Корр. счет: **30101810200000000823**
Тип счета: **текущий счет в евро**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)**
Сокращенное фирменное наименование: **ГПБ (ОАО)**
Место нахождения: **117420, г. Москва, ул. Нагатинская, д. 16, стр. 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» (Открытое акционерное общество)**
Сокращенное фирменное наименование: **ГПБ (ОАО)**
Место нахождения: **117420, г. Москва, ул. Нагатинская, д. 16, стр. 1**
ИНН: **7744001497**
БИК: **044525823**

Номер счета: **40702840500000020001**
Корр. счет: **30101810200000000823**
Тип счета: **текущий счет в долларах США**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)**
Сокращенное фирменное наименование: **ГПБ (ОАО)**
Место нахождения: **117420, г. Москва, ул. Нагатинская, д. 16, стр. 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» (Открытое акционерное общество)**
Сокращенное фирменное наименование: **ГПБ (ОАО)**
Место нахождения: **117420, г. Москва, ул. Нагатинская, д. 16, стр. 1**
ИНН: **7744001497**

БИК: **044525823**
Номер счета: **40702840400000010001**
Корр. счет: **30101810200000000823**
Тип счета: **текущий счет в долларах США**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)**
Сокращенное фирменное наименование: **ГПБ (ОАО)**
Место нахождения: **117420, г. Москва, ул. Нагатинская, д. 16, стр. 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» (Открытое акционерное общество)**
Сокращенное фирменное наименование: **ГПБ (ОАО)**
Место нахождения: **117420, г. Москва, ул. Нагатинская, д. 16, стр. 1**
ИНН: **7744001497**
БИК: **044525823**

Номер счета: **40702840900002000001**
Корр. счет: **30101810200000000823**
Тип счета: **корпоративный карточный счет**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)**
Сокращенное фирменное наименование: **ГПБ (ОАО)**
Место нахождения: **117420, г. Москва, ул. Нагатинская, д. 16, стр.1**
ИНН: **7744001497**
БИК: **044525823**

Номер счета: **40702840000002010001**
Корр. счет: **30101810200000000823**
Тип счета: **корпоративный карточный текущий счет**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)**
Сокращенное фирменное наименование: **ГПБ (ОАО)**
Место нахождения: **117420, г. Москва, ул. Нагатинская, д. 16, стр. 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» (Открытое акционерное общество)**
Сокращенное фирменное наименование: **ГПБ (ОАО)**
Место нахождения: **117420, г. Москва, ул. Нагатинская, д. 16, стр. 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» (Открытое акционерное общество)**
Сокращенное фирменное наименование: **ГПБ (ОАО)**
Место нахождения: **117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, стр.1**
ИНН: **7744001497**
БИК: **044525823**

Номер счета: **40702840600000030001**
Корр. счет: **30101810200000000823**
Тип счета: **текущий счет в долларах США**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)**
Сокращенное фирменное наименование: **ГПБ (ОАО)**
Место нахождения: **117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, стр. 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» (Открытое акционерное общество)**
Сокращенное фирменное наименование: **ГПБ (ОАО)**
Место нахождения: **117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, стр. 1**
ИНН: **7744001497**
БИК: **044525823**

Номер счета: **40702392900000000001**
Корр. счет: **30101810200000000823**
Тип счета: **текущий счет в японских йенах**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)**
Сокращенное фирменное наименование: **ГПБ (ОАО)**
Место нахождения: **117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, стр. 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» (Открытое акционерное общество)**
Сокращенное фирменное наименование: **ГПБ (ОАО)**
Место нахождения: **117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, стр. 1**
ИНН: **7744001497**

БИК: **044525823**
Номер счета: **40702974700000000001**
Корр. счет: **30101810200000000823**
Тип счета: **текущий счет в белорусских рублях**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)**
Сокращенное фирменное наименование: **ГПБ (ОАО)**
Место нахождения: **117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, стр. 1**
ИНН: **7744001497**
БИК: **044525823**

Номер счета: **40702974800007000001**
Корр. счет: **30101810200000000823**
Тип счета: **транзитный счет в белорусских рублях**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Банк ВТБ (открытое акционерное общество), дополнительный офис №6**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО Банк ВТБ, дополнительный офис №6**
Место нахождения: **109044, г. Москва, ул. Воронцовская, д.43, стр.1**
ИНН: **7702070139**
БИК: **044525187**

Номер счета: **40702810300060000153**
Корр. счет: **30101810700000000187**
Тип счета: **расчетный счет**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Банк ВТБ (открытое акционерное общество), дополнительный офис №6**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО Банк ВТБ, дополнительный офис №6**
Место нахождения: **109044, г. Москва, ул. Воронцовская, д.43, стр.1**
ИНН: **7702070139**
БИК: **044525187**

Номер счета: **40702978000060000007**
Корр. счет: **30101810700000000187**
Тип счета: **текущий счет в евро**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Банк ВТБ (открытое акционерное общество), дополнительный офис №6**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО Банк ВТБ, дополнительный офис №6**
Место нахождения: **109044, г. Москва, ул. Воронцовская, д.43, стр.1**
ИНН: **7702070139**
БИК: **044525187**

Номер счета: **40702840300060000246**
Корр. счет: **30101810700000000187**
Тип счета: **текущий счет в долларах США**

Сведения о кредитной организации

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

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО Банк ВТБ, дополнительный офис №6**
Место нахождения: **109044, г.Москва, ул.Воронцовская, д.43, стр.1**
ИНН: **7702070139**
БИК: **044525187**
Номер счета: **40702826100060000004**
Корр. счет: **30101810700000000187**
Тип счета: **текущий счет в фунтах стерлингов Соединённого Королевства**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Банк ВТБ (открытое акционерное общество), дополнительный офис №6**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО Банк ВТБ, дополнительный офис №6**
Место нахождения: **109044, г.Москва, ул.Воронцовская, д.43, стр.1**
ИНН: **7702070139**
БИК: **044525187**
Номер счета: **40702978300060000008**
Корр. счет: **30101810700000000187**
Тип счета: **транзитный счет в евро**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Банк ВТБ (открытое акционерное общество), дополнительный офис №6**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО Банк ВТБ, дополнительный офис №6**
Место нахождения: **109044, г.Москва, ул.Воронцовская, д.43, стр.1**
ИНН: **7702070139**
БИК: **044525187**
Номер счета: **40702840600060000247**
Корр. счет: **30101810700000000187**
Тип счета: **транзитный счет в долларах США**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Банк ВТБ (открытое акционерное общество), дополнительный офис №6**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО Банк ВТБ, дополнительный офис №6**
Место нахождения: **109044, г.Москва, ул.Воронцовская, д.43, стр.1**
ИНН: **7702070139**
БИК: **044525187**
Номер счета: **40702826400060000005**
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**

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: *текущий 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: *текущий 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: **3010181050000000060**
Тип счета: **специальный счет в депозитарии**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Сбербанк России»**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Сбербанк России»**
Место нахождения: **117997, г. Москва, ул. Вавилова, д. 19**
ИНН: **7707083893**
БИК: **044525225**
Номер счета: **40702810600020106433**
Корр. счет: **30101810400000000225**
Тип счета: **расчетный счет**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Сбербанк России»**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Сбербанк России»**
Место нахождения: **117997, г. Москва, ул. Вавилова, д. 19**
ИНН: **7707083893**
БИК: **044525225**
Номер счета: **40702978500020106433**
Корр. счет: **30101810400000000225**
Тип счета: **текущий счет в евро**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Сбербанк России»**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Сбербанк России»**
Место нахождения: **117997, г. Москва, ул. Вавилова, д. 19**
ИНН: **7707083893**
БИК: **044525225**
Номер счета: **40702840900020106433**
Корр. счет: **30101810400000000225**
Тип счета: **текущий счет в долларах США**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Сбербанк России»**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Сбербанк России»**
Место нахождения: **117997, г. Москва, ул. Вавилова, д. 19**
ИНН: **7707083893**
БИК: **044525225**
Номер счета: **40702978400020206433**
Корр. счет: **30101810400000000225**
Тип счета: **транзитный счет в евро**

Сведения о кредитной организации

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

БИК: **044525225**
Номер счета: **40702840800020206433**
Корр. счет: **3010181040000000225**
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, Московская область, Ленинский район, п. Газопровод, д.101, корпус ББ**
ИНН: **7831000122**
БИК: **044599132**

Номер счета: **40702810500010000848**
Корр. счет: **3010181040000000132**
Тип счета: **расчетный счет**

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: **4070281080000000198**
Корр. счет: **3010181010000000101**
Тип счета: **расчетный счет**

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: **4070284030000000419**
Корр. счет: **3010181010000000101**
Тип счета: **текущий 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: **4070284070000000420**
Корр. счет: **3010181010000000101**
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: *4070297820000000229*
Корр. счет: *3010181010000000101*
Тип счета: *текущий 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: *4070297860000000230*
Корр. счет: *3010181010000000101*
Тип счета: *транзитный счет в евро*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество «Королевский Банк Шотландии»*
Сокращенное фирменное наименование: *«Королевский Банк Шотландии» ЗАО*
Место нахождения: *125009, г.Москва, ул. Большая Никитская, д.17, стр.1*
ИНН: *7703120329*
БИК: *044525217*
Номер счета: *40702810900005701503*
Корр. счет: *3010181090000000217*
Тип счета: *расчетный счет*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество «Королевский Банк Шотландии»*
Сокращенное фирменное наименование: *«Королевский Банк Шотландии» ЗАО*
Место нахождения: *125009, г.Москва, ул. Большая Никитская, д.17, стр.1*
ИНН: *7703120329*
БИК: *044525217*
Номер счета: *40702840200005701503*
Корр. счет: *3010181090000000217*
Тип счета: *текущий счет в долларах США*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество «Королевский Банк Шотландии»*
Сокращенное фирменное наименование: *«Королевский Банк Шотландии» ЗАО*
Место нахождения: *125009, г.Москва, ул. Большая Никитская, д.17, стр.1*
ИНН: *7703120329*
БИК: *044525217*
Номер счета: *40702840500205701511*
Корр. счет: *3010181090000000217*
Тип счета: *транзитный счет в долларах США*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество «ЮниКредит Банк»*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО 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*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество «ЮниКредит Банк»*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО ЮниКредит Банк*

Место нахождения: *119034, г.Москва, Пречистенская наб., д.9*

ИНН: *7710030411*

БИК: *044525545*

Номер счета: *40702978800014188643*

Корр. счет: *30101810300000000545*

Тип счета: *текущий счет в евро*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество «ЮниКредит Банк»*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО 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: *The Bank of Tokyo-Mitsubishi UFJ, Ltd*

Сокращенное фирменное наименование: *не имеет*

Место нахождения: *Jeevan Vihar Building, 3, Parliament Str., New Delhi-110001*

Номер счета: *019178*

Корр. счет: *не применимо*

Тип счета: *в индийских рупиях*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *The Bank of Tokyo-Mitsubishi UFJ, Ltd*

Сокращенное фирменное наименование: *не имеет*

Место нахождения: *Jeevan Vihar Building, 3, Parliament Str., New Delhi-110001*

Номер счета: *701785*

Корр. счет: *не применимо*

Тип счета: *в долларах США*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Филиал № 2 Совместного белорусско-российского открытого акционерного общества «Белгазпромбанк»*

Сокращенное фирменное наименование: *Филиал № 2 ОАО «Белгазпромбанк»*

Место нахождения: *ул. М.Богдановича, 116, 220040, г. Минск, Республика Беларусь*
Номер счета: *3024000001667*
Корр. счет: *не применимо*
Тип счета: *в долларах США*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Филиал № 2 Совместного белорусско-российского открытого акционерного общества «Белгазпромбанк»*
Сокращенное фирменное наименование: *Филиал № 2 ОАО «Белгазпромбанк»*
Место нахождения: *ул. М.Богдановича, 116, 220040, г. Минск, Республика Беларусь*
Номер счета: *3021000002597*
Корр. счет: *не применимо*
Тип счета: *в белорусских рублях*

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. Vasylykivska 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. Vasylykivska 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, Nedjatollahi Branch*

Сокращенное фирменное наименование: **не имеет**
Место нахождения: **Nedjatollahi str., Tehran, Iran**
Номер счета: **79557528**
Корр. счет: **не применимо**
Тип счета: **в долларах США**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Bank Tejarat, Nedjatollahi Branch**
Сокращенное фирменное наименование: **не имеет**
Место нахождения: **Nedjatollahi 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: **684989/01**
Корр. счет: **не применимо**
Тип счета: **в туркменских манатах**

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: **2731238/02**
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: *JSC VTB Bank, New Delhi Branch*
Сокращенное фирменное наименование: *не имеет*
Место нахождения: *The Taj Mahal Hotell, 1, Mansingh Road, New Delhi - 110011, India.*
Номер счета: *40702810400620000001*
Корр. счет: *не применимо*
Тип счета: *в российских рублях*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *AS «SMP Bank»*
Сокращенное фирменное наименование: *не имеет*
Место нахождения: *Elizabetes iela 57, Riga LV-1772, Latvija*
Номер счета: *LV60MULT1010362000010*
Корр. счет: *не применимо*
Тип счета: *мультивалютный счет в долларах США, евро и латах*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *AS «SMP Bank»*
Сокращенное фирменное наименование: *не имеет*
Место нахождения: *Elizabetes iela 57, Riga LV-1772, Latvija*
Номер счета: *LV64MULT1019362000020*
Корр. счет: *не применимо*
Тип счета: *в долларах США*

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: *Филиал ДБ АО Сбербанк в г. Астана*
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: *2251303841/MLD*
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: *2251303841/EUR*
Корр. счет:
Тип счета: *в евро*

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: *2251303841/USD*
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: *2251303841/RUB*
Корр. счет: *не применимо*
Тип счета: *в российских рублях*

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: *Punjab National Bank*
Сокращенное фирменное наименование: *не имеет*
Место нахождения: *ECE House, 28-A, Kasturba Gandhi Marg, New Delhi - 110001, India*
Номер счета: *1120002102312984*
Корр. счет: *не применимо*
Тип счета: *в индийских рупиях*

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: *«Demir Kyrgyz International Bank» CJSC, Filial «DKiB-Glavni»*
Сокращенное фирменное наименование: *не имеет*
Место нахождения: *245, Chui Avenue, Bishkek, 720001, Kyrgyzstan*
Номер счета: *1180000023027909*
Корр. счет: *не применимо*
Тип счета: *в кыргызских сомах*

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: *«Demir Kyrgyz International Bank» CJSC, Filial «DKiB-Glavni»*
Сокращенное фирменное наименование: *не имеет*

Место нахождения: *245, Chui Avenue, Bishkek, 720001, Kyrgyzstan*
Номер счета: *1180000023028010*
Корр. счет: *не применимо*
Тип счета: *в долларах США*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *«Demir Kyrgyz International Bank» CJSC, Filial «DKiB-Glavni»*
Сокращенное фирменное наименование: *не имеет*
Место нахождения: *245, Chui Avenue, Bishkek, 720001, Kyrgyzstan*
Номер счета: *1180000023028111*
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, 01025, 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, Sao Paulo, SP-Сер 04538-132, Brazil*
Номер счета: *11024-5*
Корр. счет: *не применимо*
Тип счета: *в бразильских реалах*

1.3. Сведения об аудиторе (аудиторах) эмитента

Аудитор (аудиторы), осуществляющий независимую проверку бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента, на основании заключенного с ним договора, а также об аудиторе (аудиторах), утвержденном (выбранном) для аудита годовой финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента по итогам текущего или завершеного финансового года:

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

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО «ПвК Аудит»*

Место нахождения: *125047, г. Москва, ул. Бутырский Вал, 10*

ИНН: *7705051102*

ОГРН: *1027700148431*

Телефон: *(495) 967-6000*

Факс: *(495) 967-6001*

Адрес электронной почты: *www.pwc.ru*

Данные о лицензии на осуществление аудиторской деятельности

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Министерство финансов Российской Федерации*

Номер: *E000376*

Дата выдачи: *20.05.2002*

Дата окончания действия: *20.05.2012*

Данные о членстве аудитора в саморегулируемых организациях аудиторов

Полное наименование: *Аудиторская Палата России*

Место нахождения

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

Сведения о членстве аудитора в коллегиях, ассоциациях или иных профессиональных объединениях (организациях):

*Ассоциация Европейского Бизнеса;
Российский союз промышленников и предпринимателей;
Ассоциация международных фармацевтических производителей;
Ассоциация Российских Банков;
Горнорудный консультативный совет;
Всероссийский Союз Страховщиков.*

Финансовый год (годы), за который (за которые) аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента

Год
1995
1996
1997
1998
1999
2000
2001
2002
2003
2004
2005
2006
2007
2008
2009
2010

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

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

Порядок выбора аудитора эмитента

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

На основании Федерального закона от 30 декабря 2008 года № 307-ФЗ «Об аудиторской деятельности» и конкурсных документов, разработанных в соответствии с Федеральным законом от 21 июля 2005 года № 94-ФЗ «О размещении заказов на поставки товаров, выполнение работ, оказание услуг для государственных и муниципальных нужд» ежегодно проводится конкурс по отбору аудиторских организаций для осуществления обязательного ежегодного аудита ОАО «Газпром».

На право осуществления обязательного ежегодного аудита ОАО «Газпром» за 2011 год открытый конкурс объявлен 05 марта 2011 года.

В 2011 году при формировании конкурсной документации для проведения конкурса также было использовано Постановление Правительства от 10.09.2009г. № 722 «Об утверждении правил оценки заявок на участие в конкурсе на право заключить государственный или муниципальный контракт на поставки товаров, выполнение работ, оказание услуг для государственных или муниципальных нужд».

Основные требования к участникам размещения заказа в 2011 году:

- *соответствие требованиям, предусмотренным статьей 11 Закона от 21.07.2005г. № 94-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, эквивалентной 400 000 долларов США;*
- *непревышение начальной (максимальной) цены договоров на оказание аудиторских услуг.*

Критерии оценки заявок на участие в конкурсе, разработанные на основании Постановления № 722:

- *цена договора;*
- *качество услуг и 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 ОАО «Газпром»;*
- *сроки (периоды) оказания услуг;*
- *срок предоставления гарантии качества товара, работ, услуг.*

Кроме того:

- *установлено денежное выражение объема предоставляемых гарантий качества услуг, размер которого равен сумме, эквивалентной 8 000 000 долларов США;*
- *установлена необходимость представления обеспечения исполнения договоров в размере суммы авансов, предусмотренных договорами оказания услуг по аудиту.*

В ОАО «Газпром», в соответствии с решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 19 ноября 2002 года № 390, образован Комитет Совета директоров ОАО «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 ОАО «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 утверждение Аудитора, ставшего победителем конкурса, произведено на Общем собрании акционеров ОАО «Газпром» по представлению его кандидатуры Советом директоров ОАО «Газпром».

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

Работы по специальным аудиторским заданиям в рамках аудита, регламентируемого Федеральным законом от 30 декабря 2008 года № 307-ФЗ «Об аудиторской деятельности», не проводились.

Описывается порядок определения размера вознаграждения аудитора, указывается фактический размер вознаграждения, выплаченного эмитентом аудитору по итогам каждого из пяти последних завершённых финансовых лет, за которые аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента:

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

Фактический размер вознаграждения, выплаченного эмитентом аудитором по итогам каждого из пяти последних завершённых финансовых лет, за которые аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента:

Год	Размер вознаграждения, выплаченного аудитором (тыс.рублей) ⁽¹⁾
2006	16 344
2007	15 851
2008	20 694
2009	20 224
2010	18 070

⁽¹⁾ Размер вознаграждения, выплаченного аудитором, включает оплату услуг по проведению аудита годовой финансовой (бухгалтерской) отчетности ОАО «Газпром» (головная компания). Раскрывается размер вознаграждения за оказание услуг по обязательному ежегодному аудиту, осуществляемому в рамках Федерального закона от 30 декабря 2008 года № 307-ФЗ «Об аудиторской деятельности».

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

По состоянию на дату окончания III квартала 2011 года у ОАО «Газпром» отсроченных и просроченных платежей по договорам на проведение аудита нет.

1.4. Сведения об оценщике (оценщиках) эмитента

Услуги по проведению переоценки текущей (восстановительной) стоимости основных средств ОАО «Газпром» (переоценка проведена по состоянию на 1 января 2010 года) оказаны на основании договора, заключенного с ООО «Эрнст энд Янг – стоимостное консультирование».

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Эрнст энд Янг - стоимостное консультирование»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Эрнст энд Янг-стоимостное консультирование»**

Место нахождения: **115035, г. Москва, Садовническая наб., д.77, стр. 1**

Телефон: **(495) 705-9700**

Факс: **(495) 755-9701**

Адрес электронной почты: **www.ey.com/russia**

ФИО: **Саркисян Акон Гургенович**

Оценщик работает на основании трудового договора с юридическим лицом

Телефон: **(495) 705-9722**

Факс: **(495) 755-9701**

Адрес электронной почты: **Hakob.Sarkissian@ru.ey.com**

Сведения о юридическом лице, с которым оценщик заключил трудовой договор

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Эрнст энд Янг - стоимостное консультирование»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Эрнст энд Янг - стоимостное консультирование»**

Место нахождения: **115035, г. Москва, Садовническая наб., д.77, стр. 1**

ИНН: **7709357821**

ОГРН: **1027739030769**

Данные о членстве оценщика в саморегулируемых организациях оценщиков

Полное наименование: **Общероссийская общественная организация «Российское общество оценщиков»**

Место нахождения:

Россия, г.Москва

Дата регистрации оценщика в реестре саморегулируемой организации оценщиков: **09.07.2007**

Регистрационный номер: **000010**

Информация об услугах по оценке, оказываемых данным оценщиком:

Услуги по проведению переоценки стоимости основных средств ОАО «Газпром» (переоценка проведена по состоянию на 1 января 2010 года)

ФИО: **Дурглишвили Валерий Владимирович**

Оценщик работает на основании трудового договора с юридическим лицом

Телефон: **(495) 705-9722**

Факс: **(495) 755-9701**

Адрес электронной почты: **Valeriy.Durglisvili@ru.ey.com**

Сведения о юридическом лице, с которым оценщик заключил трудовой договор

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Эрнст энд Янг - стоимостное консультирование»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Эрнст энд Янг - стоимостное консультирование»**

Место нахождения: **115035, г. Москва, Садовническая наб., д.77, стр. 1**

ИНН: **7709357821**

ОГРН: **1027739030769**

Данные о членстве оценщика в саморегулируемых организациях оценщиков

Полное наименование: **Общероссийская общественная организация «Российское общество оценщиков»**

Место нахождения:

Россия, г.Москва

Дата регистрации оценщика в реестре саморегулируемой организации оценщиков: **25.09.2007**

Регистрационный номер: **000983**

Информация об услугах по оценке, оказываемых данным оценщиком:

Услуги по проведению переоценки стоимости основных средств ОАО «Газпром» (переоценка проведена по состоянию на 1 января 2010 года)

ФИО: **Смолянин Анатолий Геннадьевич**

Оценщик работает на основании трудового договора с юридическим лицом

Телефон: **(495) 705-9722**

Факс: **(495) 755-9701**

Адрес электронной почты: **Anatoly.Smolianin@ru.ey.com**

Сведения о юридическом лице, с которым оценщик заключил трудовой договор

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Эрнст энд Янг - стоимостное консультирование»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Эрнст энд Янг - стоимостное консультирование»**

Место нахождения: **115035, г. Москва, Садовническая наб., д.77, стр. 1**

ИНН: **7709357821**

ОГРН: **1027739030769**

Данные о членстве оценщика в саморегулируемых организациях оценщиков

Полное наименование: **Общероссийская общественная организация «Российское общество оценщиков»**

Место нахождения:

Россия, г.Москва

Дата регистрации оценщика в реестре саморегулируемой организации оценщиков: **09.07.2007**

Регистрационный номер: **000255**

Информация об услугах по оценке, оказываемых данным оценщиком:

Услуги по проведению переоценки стоимости основных средств ОАО «Газпром» (переоценка проведена по состоянию на 1 января 2010 года)

1.5. Сведения о консультантах эмитента

Сведения в отношении финансового консультанта на рынке ценных бумаг, оказывающего эмитенту соответствующие услуги на основании договора, а также иных лиц, оказывающих эмитенту консультационные услуги, связанные с осуществлением эмиссии ценных бумаг, и подписавших ежеквартальный отчет и/или зарегистрированный проспект ценных бумаг, находящихся в обращении

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Федеральная фондовая корпорация»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «ФФК»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 119034, г. Москва, ул. Остоженка, д.25**

Телефон: **(495) 737-8630**

Факс: **(495) 737-8632**

Адрес электронной почты: **fsc@fscorp.ru**

Адрес страницы в сети «Интернет», которая используется финансовым консультантом для раскрытия информации об эмитенте: **www.fscorp.ru**

Сведения о наличии у лицензий на осуществление профессиональной деятельности на рынке ценных бумаг

Наименование органа, выдавшего лицензию: **ФКЦБ России**

Номер: **077-06174-100000**

Наименование вида (видов) деятельности: **брокерская деятельность**

Дата выдачи: **29.08.2003**

Дата окончания действия:

Бессрочная

Наименование органа, выдавшего лицензию: **ФКЦБ России**

Номер: **077-06178-010000**

Наименование вида (видов) деятельности: **дилерская деятельность**

Дата выдачи: **29.08.2003**

Дата окончания действия:

Бессрочная

Услуги, оказываемые (оказанные) консультантом:

- **оказание содействия Эмитенту при подготовке Проспектов неконвертируемых процентных документарных облигаций ОАО «Газпром» на предъявителя с обязательным централизованным хранением (далее Облигаций) серии А3, А4, А5, А6 и А7 – погашенных, серии А8, серии А9, серии А11, серии А13 – находящихся в обращении и серий А10, А12, А14 – выпуск которых**

признан несостоявшимся в связи с неразмещением ни одной ценной бумаги выпуска в течение срока размещения;

- после надлежащей проверки и получения соответствующих письменных заверений Эмитента в достоверности и полноте всей информации, содержащейся в Проспектах Облигаций серий А3, А4, А5, А6, А7, А8, А9 и серий А10-А14 за исключением части, подтверждаемой аудитором и/или оценщиком, подписание Проспектов Облигаций, а также документации, которая может потребоваться Эмитенту для организации обращения и, если применимо, размещения Облигаций у организаторов торговли;

- предоставление консультаций по вопросам, связанным с подготовкой Решения о выпуске, Проспекта, Отчета об итогах выпуска Облигаций серии А3, А4, А5, А6, А7, А8, А9 и серий А10-А14 иной документации, связанной с выпуском, размещением, организацией обращения Облигаций, а также по текущим вопросам в ходе эмиссии Облигации серии А3, А4, А5, А6, А7, А8, А9 и серий А10-А14;

- предоставление консультаций по вопросам, связанным с подготовкой решений органов управления Эмитента, сопровождающим выпуск, размещение Облигаций серии А3, А4, А5, А6, А7, А8, А9 и серий А10-А14 (Решение о размещении, одобрение сделки с заинтересованностью, одобрение крупной сделки, утверждение Решения о выпуске, утверждение Отчета об итогах выпуска и другие);

- предоставление консультаций по российскому праву по вопросам выпуска корпоративных облигаций и по требованиям законодательства о раскрытии информации при эмиссии ценных бумаг.

1.6. Сведения об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет

Иных подписей нет

II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента

2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента

Единица измерения: тыс. руб.

Наименование показателя	2010, 9 мес.	2011, 9 мес.
Стоимость чистых активов эмитента	6 147 026 843	6 650 821 459
Отношение суммы привлеченных средств к капиталу и резервам, %	24.66	26.05
Отношение суммы краткосрочных обязательств к капиталу и резервам, %	8.61	10.41
Покрытие платежей по обслуживанию долгов, %	2.75	9.25
Уровень просроченной задолженности, %	5.55	10.39
Оборачиваемость дебиторской задолженности, раз	1.11	0.97
Доля дивидендов в прибыли, %	0,0	0,0
Производительность труда, тыс. руб./чел	100 359	119 124
Амортизация к объему выручки, %	12.85	10.33

1) Для расчета показателя «Покрытие платежей по обслуживанию долгов» использовалась методика ФСФР России, но выражен данный показатель не в процентах, а в разгах, т.е. данный показатель демонстрирует, во сколько раз средства, генерируемые предприятием, позволяют покрыть фиксированные платежи по долгу и процентам.

2) Для расчета показателя «Покрытие платежей по обслуживанию долгов» в знаменателе формулы обязательства, подлежащие погашению в отчетном периоде, указаны в виде суммы средств, направленной на погашение долгосрочных обязательств, (долгосрочные займы и кредиты, и прочие долгосрочные обязательства) в отчетном периоде; проценты, подлежащие уплате в отчетном периоде указаны в виде суммы средств направленной на выплату процентов по долгосрочным и краткосрочным обязательствам в отчетном периоде.

3) Дивиденды за 9 месяцев 2011 года не объявлялись и не выплачивались.

4) Стоимость чистых активов приведена по состоянию на 30.09.2010 и на 30.09.2011.

Для расчета приведенных показателей использовалась методика, рекомендованная Положением о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденным приказом ФСФР России от 10 октября 2006 года № 06-117/пз-н.

Чистые активы рассчитаны в соответствии с Порядком оценки стоимости чистых активов акционерных обществ, утвержденным приказом Минфина России N 10н и ФКЦБ России № 03-6/пз от 29 января 2003 года.

Анализ платежеспособности и финансового положения эмитента на основе экономического анализа динамики приведенных показателей.

Стоимость чистых активов ОАО «Газпром» по итогам деятельности за 9 месяцев 2011 года увеличилась на 503 794 616 тыс. рублей по сравнению с аналогичным периодом 2010 года и составила 6 650 821 459 тыс. рублей. Прирост чистых активов в относительном выражении составил 8,20%. На увеличение стоимости чистых активов в большей степени оказало влияние превышение темпов роста активов над темпом роста обязательств Общества.

В связи с достаточно большим размером собственного капитала, образованного при проведении переоценки основных средств, относительная доля заемного капитала в капитале Общества невысока. Показатели «Отношение суммы привлеченных средств к капиталу и резервам» и «Отношение суммы краткосрочных обязательств к капиталу и резервам» в рассматриваемом периоде свидетельствует о невысокой степени зависимости ОАО «Газпром» от внешних источников финансирования.

По итогам деятельности за 9 месяцев 2011 года по сравнению с аналогичным периодом 2010 года произошло увеличение показателя «Отношение суммы привлеченных средств к капиталу и резервам» с 24,66% до 26,05%. На увеличение показателя в большей степени оказало влияние увеличение краткосрочных обязательств по статьям баланса:

- 1513 «Текущая часть долгосрочных кредитов и займов» согласно текущему графику обслуживания долговых обязательств;
- 1520 «Кредиторская задолженность» за счет увеличения задолженности перед поставщиками и подрядчиками;
- 1527 «Авансы полученные», в части роста авансов в соответствии с условиями заключенных договоров;

Увеличение краткосрочных обязательств привело также к увеличению показателя «Отношение суммы краткосрочных обязательств к капиталу и резервам» с 8,61% по итогам деятельности Общества за 9 месяцев 2010 года до 10,41% по итогам деятельности Общества за 9 месяцев 2011 года.

Увеличение краткосрочных обязательств Общества происходило на фоне снижения задолженности Общества по:

- статье 1512 «Займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты» вследствие не использования краткосрочного финансирования при управлении задолженностью в течение 9 месяцев 2011 года;
- 1529 «Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов», вследствие изменения сроков выплаты дивидендов согласно действующему законодательству.

Высокие значения показателя «Покрытие платежей по обслуживанию долгов» в течение рассматриваемого периода свидетельствуют о прибыльности ОАО «Газпром» и о достаточном запасе финансовой прочности Эмитента по обслуживанию взятых на себя обязательств.

Увеличение значения показателя «Покрытие платежей по обслуживанию долгов» с 2,75 по состоянию на 30 сентября 2010 года до 9,25 - на 30 сентября 2011 года связано, в большей степени, с существенным увеличением показателя «Чистая прибыль» по итогам деятельности за 9 месяцев 2011 года (на 230 301 198 тыс. рублей или на 71,41%) по сравнению с аналогичным периодом 2010 года при снижении обязательств, погашаемых в отчетном периоде и процентов, подлежащих уплате в отчетном периоде на 121 884 601 тыс. руб. или на 58,06%.

Увеличение показателя «Уровень просроченной задолженности» с 5,55 по итогам деятельности Общества за 9 месяцев 2010 года до 10,39 по итогам деятельности Общества за 9 месяцев 2011 года

связано с увеличением просроченной задолженности на 113,87%, которая состоит, в основном, из задолженности перед дочерними газотранспортными обществами ОАО «Газпром».

Незначительное снижение показателя «Оборачиваемость дебиторской задолженности» с 1,11 по состоянию на 30 сентября 2010 года до 0,97 на 30 сентября 2011 года обусловлено, в основном, увеличением долгосрочной и краткосрочной дебиторской задолженности по статье «Дебиторская задолженность прочих дебиторов (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)» (строка 1234) и по статье «Дебиторская задолженность прочих дебиторов (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)» (строка 1239), в которой отражается долгосрочная и краткосрочная задолженность дочерних обществ по полученному финансированию на осуществление инвестиционных проектов. Рост дебиторской задолженности дочерних обществ связан с ростом объема финансирования в рамках реализации инвестиционной программы.

По итогам деятельности за 9 месяцев 2011 года произошло снижение показателя «Амортизация к объему выручки» по сравнению с аналогичным периодом 2010 года. Доля амортизации невысока и в среднем (за последние 5 лет) составляет 11-14% от выручки Эмитента. Основным фактором, повлиявшим на снижение показателя «Амортизация к объему выручки» с 12,85 по итогам деятельности Общества за 9 месяцев 2010 года до 10,33 по итогам деятельности за 9 месяцев 2011 года, является опережающий рост выручки от реализации (на 27,42%), по сравнению с ростом амортизационных отчислений (на 2,51%).

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

2.2. Рыночная капитализация эмитента

Методика определения рыночной цены акций:

Рыночная капитализация ОАО «Газпром» определена как рыночная капитализация внутреннего рынка акций Общества (произведение цены обыкновенных акций Общества обращающихся на Фондовой бирже ММВБ на количество выпущенных акций Общества), в соответствии с Дивидендной политикой ОАО «Газпром», утвержденной решением Совета директоров ОАО «Газпром» от «27» октября 2010 года № 1665.

Рыночная капитализация внутреннего рынка акций ОАО «Газпром» определена в соответствии с рекомендуемой в Положении о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг (утверждено приказом ФСФР России от 10 октября 2006 года № 06-117/пз-н, в редакции от 21 января 2011 года № 11-1/пз-н) методикой как произведение количества акций Общества, обращающихся на внутреннем рынке, и рыночной цены одной акции ОАО «Газпром», опубликованной организатором торговли на рынке ценных бумаг по итогам торгов на дату завершения отчетного квартала, рассчитанной в соответствии с Порядком определения рыночной цены ценных бумаг, расчетной цены ценных бумаг, а также предельной границы колебаний рыночной цены ценных бумаг в целях 23 главы Налогового кодекса Российской Федерации (утвержден приказом ФСФР России от 09.11.2010 N 10-65/пз-н.)

Наименование показателя	3 кв. 2011
Рыночная капитализация, руб.	3 666 553 677 952

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»

2.3. Обязательства эмитента

2.3.1. Кредиторская задолженность

Структура кредиторской задолженности эмитента

За 9 мес. 2011 г.

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование кредиторской задолженности	Срок наступления платежа	
	До 1 года	Свыше 1 года
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками	363 734 361	0
в том числе просроченная	179 695 027	x
Кредиторская задолженность перед персоналом организации	538 068	0
в том числе просроченная	0	x
Кредиторская задолженность перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	6 814 680	0
в том числе просроченная	0	x
Кредиты	13 206 149	103 243 848
в том числе просроченные	0	x
Займы, всего	220 121 574	776 323 056
в том числе просроченные	0	x
в том числе облигационные займы	15 707 200	10 000 000
в том числе просроченные облигационные займы	0	x
Прочая кредиторская задолженность	87 022 528	160 487 345
в том числе просроченная	357 181	x
Итого	691 437 360	1 040 054 249
в том числе итого просроченная	180 052 208	x

При наличии просроченной кредиторской задолженности, в том числе по кредитным договорам или договорам займа, а также по выпущенным эмитентом долговым ценным бумагам (облигациям, векселям, другим), указываются причины неисполнения и последствия, которые наступили или могут наступить в будущем для эмитента вследствие указанных неисполненных обязательств, в том числе санкции, налагаемые на эмитента, и срок (предполагаемый срок) погашения просроченной кредиторской задолженности:

Просроченная кредиторская задолженность ОАО «Газпром» по состоянию на 30 сентября 2011 года составляет 180 052 208 тыс. рублей. Просроченная кредиторская задолженность ОАО «Газпром» по состоянию на указанную дату состоит, в основном, из задолженности перед дочерними обществами ОАО «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

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Газ Капитал» СА*

Сокращенное фирменное наименование: *«Газ Капитал» СА*

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

Не является резидентом РФ

Сумма кредиторской задолженности, тыс. руб.: *734 976 480*

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

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: *Нет*

2.3.2. Кредитная история эмитента

Исполнение эмитентом обязательств по действовавшим в течение 5 последних завершенных финансовых лет либо за каждый завершённый финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет, и действующим на дату окончания отчетного квартала кредитным договорам и/или договорам займа, сумма основного долга по которым составляет 5 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента на дату последнего завершённого отчетного квартала, предшествующего заключению соответствующего договора, а также иным кредитным договорам и/или договорам займа, которые эмитент считает для себя существенными. В случае, если эмитентом осуществлялась эмиссия облигаций, описывается исполнение эмитентом обязательств по каждому выпуску облигаций, совокупная номинальная стоимость которых составляет 5 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершённого квартала, предшествующего государственной регистрации отчета об итогах выпуска облигаций, а в случае, если размещение облигаций не завершено или по иным причинам не осуществлена государственная регистрация отчета об итогах их выпуска, - на дату окончания последнего завершённого квартала, предшествующего государственной регистрации выпуска облигаций

Наименование обязательства	Наименование кредитора (займодавца)	Сумма основного долга	Валюта	Срок кредита (займа) / срок погашения	Наличие просрочки исполнения обязательства в части выплаты суммы основного долга и/или установленных процентов, срок просрочки, дней
Перевод долга по кредитному соглашению	Синдикат банков во главе с Дрезднер Банк А.Г./АБН АМРО Банк Н.В.	7 579 298 059.95	долл. США	18 мес./ 20.04.2007	Просрочки исполнения обязательства заемщик не имеет

В октябре 2005 года компания «Газпром Финанс Б.В.» передала ОАО «Газпром» в качестве встречного удовлетворения за передачу пакета акций ОАО «Сибирская нефтяная компания» (в настоящее время ОАО «Газпром нефть») неисполненные обязательства по кредитам на общую сумму 10 079 298 059,95 долл. США, использованным ею для приобретения этого пакета акций. Объем обязательств по одному из кредитных договоров составил 7 579 298 059,95 долл. США.

В мае 2006 года задолженность по указанному кредиту была погашена полностью, обязательства по кредиту выполнены Обществом в полном объеме и в период до 30 сентября 2011 года ОАО «Газпром» не имело кредитных договоров и/или договоров займа, сумма основного долга по которым составляла бы 5 и более процентов балансовой стоимости активов Общества на дату окончания последнего завершённого отчетного квартала, предшествующего заключению соответствующего договора, а также иных, существенных для Общества, кредитных договоров и/или договоров займа.

В течение 2006-2010 годов, а также в течение 9 месяцев 2011 года, ОАО «Газпром» не имело выпусков облигаций, совокупная номинальная стоимость каждого из которых составляла бы 5 и более процентов балансовой стоимости активов Общества.

2.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	2011, 9 мес.
Общая сумма обязательств эмитента из предоставленного им обеспечения	390 805 566
в том числе общая сумма обязательств третьих лиц, по которым эмитент предоставил третьим лицам обеспечение, в том числе в форме залога или поручительства	390 805 566

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

Указанные обязательства в данном отчетном периоде не возникали

Дополнительная информация:

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

2.3.4. Прочие обязательства эмитента

Прочих обязательств, не отраженных в бухгалтерском балансе, которые могут существенно отразиться на финансовом состоянии эмитента, его ликвидности, источниках финансирования и условиях их использования, результатах деятельности и расходов, не имеется.

2.4. Цели эмиссии и направления использования средств, полученных в результате размещения эмиссионных ценных бумаг

В отчетном квартале эмитентом не осуществлялось размещение ценных бумаг путем подписки.

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

Политика эмитента в области управления рисками:

В настоящее время в целях обеспечения устойчивого развития ОАО «Газпром» и улучшения качества принятия решений в Компании проводится работа по совершенствованию корпоративной системы управления рисками. Основные задачи по формированию системы риск-менеджмента изложены в Плана мероприятий по развитию корпоративной системы управления основными рисками ОАО «Газпром».

Управление рисками ОАО «Газпром» в рамках единой корпоративной системы определяется как непрерывный циклический процесс принятия и выполнения управленческих решений, состоящий из идентификации, оценки и измерения рисков, реагирования на риски, контроля эффективности, планирования управления и мониторинга рисков, встроенный в общий процесс управления Компанией, направленный на оптимизацию величины рисков в соответствии с интересами ОАО «Газпром» и распространяющийся на все области его практической деятельности.

2.5.1. Отраслевые риски

В случае возникновения одного или нескольких из перечисленных ниже рисков, ОАО «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.

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

Высокая степень государственного регулирования отрасли.

ОАО «Газпром» является крупнейшей газодобывающей Компанией, осуществляет транспортировку и обеспечивает природным газом около 80% российских потребителей, занимает ведущее положение в экономике России. Деятельность ОАО «Газпром» по транспортировке газа по трубопроводам в соответствии с Федеральным законом Российской Федерации «О естественных монополиях» регламентируется как деятельность естественных монополий.

Владея контрольным пакетом акций, государство оказывает влияние на деятельность Компании. Так, государством осуществляется контроль за движением финансовых потоков ОАО «Газпром» через участие его представителей в Совете директоров Общества, к компетенции которого относится утверждение финансового плана и инвестиционной программы.

Кроме того, Федеральная служба по тарифам осуществляет регулирование оптовых цен на газ, поставляемый российским потребителям, тарифов на услуги по транспортировке газа по магистральным газопроводам ОАО «Газпром», оказываемые независимым организациям, тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям, а также платы за снабженческо-сбытовые услуги, оказываемые конечным потребителям газа.

В состав Российской Федерации входят 83 субъекта Российской Федерации. Некоторые из них обладают значительными полномочиями в плане самоуправления в силу договоров с федеральными органами власти. Несмотря на то, что для достижения единообразия при регулировании поставок природного газа в масштабах России федеральные органы власти взяли на себя разработку и проведение государственной политики в отношении поставок природного газа, а также промышленной и экологической безопасности таких поставок в пределах России, региональные и местные органы власти обладают значительной степенью автономности в осуществлении своих прав применительно к использованию земли и природных ресурсов (включая природный газ). Отсутствие единства в решениях федеральных, региональных и местных органов власти по вопросам газоснабжения может оказать значительное влияние на условия деятельности Общества в отдельных регионах.

ОАО «Газпром» снижает такой риск путем активной работы с регионами Российской Федерации, заключения соглашений о сотрудничестве с местными администрациями.

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 из двух секторов: регулируемого и нерегулируемого. ОАО «Газпром» является практически единственным поставщиком газа в регулируемом секторе рынка и собственником ЕСГ. Из всех видов топливных ресурсов государственному регулированию подлежат только цены на природный газ, добываемый компаниями группы ОАО «Газпром» и поставляемый российским потребителям. Цены на нефть, уголь и газ, продаваемый независимыми производителями, формируются на основе рыночных механизмов.

До настоящего времени регулируемые оптовые цены на газ не достигли экономически обоснованного уровня, в полной мере учитывающего потребительские свойства, а также технологические и экологические преимущества газа, что в конечном итоге способствует формированию нерационального соотношения цен на газ с ценами на альтернативные виды топлива. В период с 2000 по 2008 годы регулируемые цены не достигли уровня, обеспечивающего безубыточность продаж газа на внутреннем рынке.

С конца 1996 года по ноябрь 1999 года регулируемые цены на природный газ не повышались. С 2000 года решения Правительства Российской Федерации о повышении регулируемых цен на газ принимались ежегодно, и с 2002 года темп роста цен превысил уровень инфляции.

Параметры изменения регулируемых оптовых цен на газ для промышленных потребителей и населения:

Рост цены	с	с	с	с	с	с	с	с	с	с
	01.01.2003	01.01.2004	01.01.2005	01.01.2006	01.01.2007	01.01.2008	01.01.2009	01.01.2010	01.01.2011	01.01.2012
	20,0%	20,0%	23,0% ¹	11,7%	15,0%	25,0%	15,7% ²	26,3% ³	15,3% ⁴	7,5% ⁵

¹ Включает увеличение цен для населения на 8%, вступившее в силу с 1 апреля 2005 года.

² Среднегодовое повышение цен на газ. В 2009 году изменение цен на газ осуществлялось с 01.01.2009 на 5%, с 01.04.2009 на 7%, с 01.07.2009 на 7%, с 01.10.2009 на 6,2%.

³ Среднегодовое повышение цен на газ. В 2010 году изменение цен на газ для населения осуществлялось с 01.01.2010 на 5%, с 01.04.2010 на 15%.

⁴ Среднегодовое повышение цен на газ. В 2011 году изменение цен на газ для населения с 01.01.2011 на 5%, с 01.04.2011 на 9,5%.

⁵ Среднегодовое повышение цен на газ. В 2012 году предусмотрено изменение цен на газ с 01.07.2012 на 15%,

Сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2012 год и плановый период 2013 и 2014 годов, разработанными Минэкономразвития России, предусмотрены следующие предельные размеры изменения регулируемых цен на газ в 2012-2014 годах:

в среднем за год к предыдущему году, %

Наименования показателя	2012	2013	2014
Регулируемые оптовые цены, в среднем для всех категорий потребителей	7,5 ¹	15,0 ¹	15,0 ¹

¹ Предельный размер среднегодового повышения оптовых цен на газ при ежегодной индексации цен со II полугодия.

В целях снижения рисков, связанных с директивным установлением заниженного уровня цен на газ, ОАО «Газпром» продолжает вести активный диалог с федеральными органами исполнительной власти по вопросам совершенствования ценовой политики государства.

Правительством Российской Федерации 31 декабря 2010 г. принято постановление № 1205 «О совершенствовании государственного регулирования цен на газ», которое предусматривает в период 2011-2014 гг. осуществление регулирования цен на газ для промышленных потребителей на основе формулы цены газа и поэтапное достижение в этот период равной доходности поставок газа на внешний и внутренний рынки. Реализация указанного постановления позволит потребителям газа в полной мере адаптироваться к условиям рыночных колебаний цен на газ без негативных последствий для их экономических показателей.

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

ОАО «Газпром» реализует значительную часть добываемого природного газа в Западной и Центральной Европе, что является для Общества основным источником валютных поступлений и стабильных денежных потоков. Экспорт природного газа в европейские страны осуществляется ОАО «Газпром» и его предшественниками более 40 лет преимущественно в рамках долгосрочных контрактов по ценам, в основном индексированным в соответствии с изменением мировых цен на конкурирующие нефтепродукты.

Следует отметить, что единой общепринятой формулы цены на газ в Европе нет, поскольку нет единого газового рынка. Конкретные уравнения, применяемые для определения стоимости газа в каждом отдельно взятом контракте, являются закрытой коммерческой информацией. Ценообразование основано на увязке цены на газ с ценой альтернативных энергоносителей – обычно «корзины нефтепродуктов»: газойля и мазута с различными весами, отражающими особенности национальной структуры потребления газа. В формуле цены возможно появление и других альтернативных видов энергоносителей: нефти, угля, электроэнергии и т.д. Альтернативные виды энергоносителей, как правило, являются биржевыми товарами, что делает возможным опосредованное определение биржевой цены на газ.

В силу специфики ценообразования на европейском газовом рынке, выражающейся, в частности, в наличии опорного периода (чаще всего 9 месяцев) в формуле индексации цены газа, динамика экспортных цен на природный газ отстает от изменения цен на жидкое топливо. Эти цены могут претерпевать значительные колебания под воздействием целого ряда факторов, находящихся вне контроля ОАО «Газпром».

К числу таких факторов относятся:

- 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 в связи с недавним инцидентом в Японии;
- требования по снижению выбросов парниковых газов.

На рынках европейских стран ОАО «Газпром» сталкивается не только с межтопливной конкуренцией. Отмечается острая конкуренция и со стороны традиционных поставщиков

трубопроводного природного газа, особенно Норвегии, Алжира, Нидерландов. Конкурентами Общества также являются производители СПГ, прежде всего, Катар и Нигерия.

Определенный риск для ОАО «Газпром» представляет диспаритет цен по долгосрочным контрактам Общества и цен газа на спотовых рынках. В условиях превышения предложения газа над спросом высокие цены по долгосрочным контрактам Общества могут оказать негативное влияние на отбор газа покупателями.

ОАО «Газпром» не отрицает развития альтернативных механизмов ценообразования, однако считает, что пределы этого развития существенно ограничены, а цена торговых площадок пока не может рассматриваться в качестве надежного индикатора. Система долгосрочных контрактов с нефтяной индексацией является для ОАО «Газпром» неизменной базой взаимодействия с европейскими партнерами.

Европейский Союз, реформируя свой внутренний рынок газа, стремится к развитию рынка спотовой, биржевой торговли. В случаях, когда цены спотового рынка, определяемые соотношением спроса и предложения, оказываются ниже цен на газ, поставляемый по долгосрочным контрактам, возможно снижение отбора газа по этим контрактам. В целях недопущения существенного отрыва цен долгосрочных контрактов от цен торговых площадок, а также сохранения, где это возможно, неизменными экономических принципов взаимодействия и структуры долгосрочных контрактов, включая нефтепродуктовую индексацию, ОАО «Газпром» проводит адаптацию системы контрактов путем введения спотовой составляющей в ряд контрактных формул и временного снижения уровня «бери-или-плати» в период существенного снижения спроса на газ и избыточного предложения. Однако это снижение будет компенсировано равноценным увеличением обязательств партнеров по отбору газа в последующие периоды – после стабилизации ситуации и восстановления уровня потребления газа.

Введение спотовой составляющей и перенос обязательств по условию «бери-или-плати» на более поздний срок практиковались выборочно, на основании тщательного анализа аргументации клиента в пользу такого переноса. При этом базовые условия контрактов не нарушались.

В ООО «Газпром экспорт» - дочернем обществе ОАО «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 г. 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).

Третий энергетический пакет предусматривает отделение производящих мощностей (добывающие – в случае природного газа и генерирующие – для электроэнергии) от транспортных сетей – газопроводов или высоковольтных линий электропередачи. Требования об имущественно-правовом разединении распространяются не только на европейские компании, но и на иностранные энергетические концерны, действующие на рынке Евросоюза, в том числе ОАО «Газпром». После длительной дискуссии в Третьей директиве нашли отражение три вида вертикальной дезинтеграции.

Первый, наиболее радикальный вариант вертикальной дезинтеграции, отрицает возможность какого-либо владения линиями электропередач и магистральными газопроводами производителями энергии и природного газа и обязывает их продать свои транспортные сетевые активы

независимой компании. Второй, более компромиссный вариант, допускает сохранение собственности добывающей/генерирующей компании на трубопроводы/высоковольтные линии электропередачи, но исключает какое-либо участие в управлении транспортными сетями, которое передается независимым системным операторам.

Наконец, третий, «мягкий» вариант разъединения не исключает владения и участия поставщика газа в управлении сетями, хотя и по ограниченному кругу вопросов и под более жестким контролем со стороны национального регулятора, с тем, чтобы предотвратить любые его попытки ограничения конкуренции. Регулирование вопросов владения трубопроводами со стороны компаний третьих стран, будет, вероятнее всего, передано в компетенцию национального регулятора страны ЕС, который в вопросе открытия доступа к газотранспортным сетям должен учитывать принцип необходимости обеспечения надежности поставок энергоресурсов в ЕС. Выбор варианта вертикальной дезинтеграции определяется в национальном законодательстве государства-члена ЕС.

Третий энергопакет ЕС вступил в действие в марте 2011 г. (но имеет двухлетний адаптационный период) и обязывает предоставлять третьим лицам доступ к газотранспортным мощностям. Этот же документ предписывает всем странам ЕС обеспечить разделение бизнеса по продаже и транспортировке газа. Россия считает необходимым дальнейшее изучение и доработку Третьего энергопакета ЕС, поскольку возможно сохранить газопроводы в собственности при создании независимого оператора.

В случае наиболее неблагоприятного развития ситуации (т.е. при осуществлении государствами-членами ЕС наиболее радикального варианта вертикальной дезинтеграции – имущественно-правового разделения) газотранспортная инфраструктура, принадлежащая вертикально-интегрированной компании ОАО «Газпром» будет отчуждена. Условия отчуждения будут предусмотрены в национальном законодательстве соответствующего государства. Защита инвестиций ОАО «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.

Россия подписала и долгое время применяла на временной основе ДЭХ, устанавливающий юридическую базу для международного сотрудничества по вопросам энергетики. Этот Договор, однако, не был ратифицирован Государственной Думой. Механизм разрешения транзитных споров, предусмотренных ДЭХ, доказал свою неэффективность в ходе российско-украинского «газового кризиса» в январе 2009 г. В частности, он не был задействован ни одним договаривающимся государством ДЭХ для разрешения возникшей ситуации. 20 августа 2009 г. Россия заявила о прекращении временного применения ДЭХ в соответствии со ст. 45(3)(а) ДЭХ. Таким образом, временное применение ДЭХ прекращено для России с 20 октября 2009 г.

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. 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 роста спроса на природный газ.

Риски, связанные с реорганизацией ОАО «Газпром».

Вертикально интегрированная структура ОАО «Газпром» позволяет обеспечивать гарантированное газоснабжение российских потребителей и поставки российского газа на экспорт в соответствии с межправительственными соглашениями и заключенными долгосрочными контрактами. Нарушение целостности ОАО «Газпром» и создание на его базе независимых добывающих, транспортных и других компаний приведет к разрушению единой технологической цепочки, ослабит управляемость газовой отраслью, создаст неопределенность в распределении ответственности за поставки газа социально чувствительным секторам газопотребления. Кроме того, такое разделение сопряжено с большим количеством рисков не только для самой Компании, но и для России 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.

Для устойчивого функционирования газовой отрасли России ОАО «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.

Одним из факторов, в существенной степени определяющим конкурентные позиции работающих на мировом нефтегазовом рынке компаний, является фактор использования технических и технологических инноваций.

Применение новых технологий позволяет нефтегазовым компаниям получать дополнительные конкурентные преимущества за счет повышения эффективности разведки и разработки запасов углеводородов, увеличения продолжительности эксплуатации месторождений и объемов извлекаемых разведанных запасов, существенного снижения негативного воздействия на окружающую среду при одновременном сокращении издержек полного проектного цикла.

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

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

Риски, связанные с развитием производства газа из нетрадиционных источников

Повышение цен на природный газ и научно-технический прогресс в последние десятилетия обусловили рост интереса к разработке нетрадиционных ресурсов природного газа.

Ресурсы нетрадиционного природного газа (газ плотных пород, метан угольных пластов, сланцевый газ и др.) значительно беднее по концентрации запасов, чем традиционные скопления газа, а для их добычи требуется постоянное бурение новых скважин. Экономически оправданной добыча нетрадиционного газа может быть при выполнении целого ряда условий, из которых основные – это стабильно высокие цены на газ на мировом рынке и значительные ежегодные инвестиции для поддержания добычи.

Интерес к теме нетрадиционного газа в последние несколько лет обусловлен беспрецедентно быстрым ростом добычи сланцевого газа в США. Промышленная добыча сланцевого газа на данный момент ведется только в Северной Америке, частично замещая падающую добычу из традиционных источников. Увеличение добычи сланцевого газа привело к снижению импорта СПГ в США и перенаправлению некоторых объемов СПГ на рынки Европы и, как следствие к усилению конкуренции на газовых рынках и снижению цен на газ. В настоящее время при текущих ценах на газ в США стоимость добычи нетрадиционных ресурсов Северной Америки для некоторых компаний оказывается выше цены его реализации.

Развитие отрасли нетрадиционных ресурсов газа в Северной Америке может оказать определенное влияние на перспективы развития газовой отрасли в других регионах. В настоящее время работа по оценке потенциала и возможностей добычи сланцевого газа ведется в Европе (Швеция, Германия, Польша), на Украине, в Китае и Австралии.

Однако для развития европейской добычи сланцевого газа существуют определенные препятствия, такие как необходимость бурения большого числа скважин и использование химикатов в процессе гидроразрыва пласта, что может быть затруднительно в густонаселенной Европе, которая уделяет особое внимание вопросам экологии и качества питьевого водоснабжения.

Примером может быть Франция, где объявлен мораторий на проведение гидроразрыва пласта.

Таким образом, в среднесрочной перспективе поставки российского природного газа на традиционные рынки ОАО «Газпром» останутся конкурентоспособными.

В целях сохранения конкурентоспособности производства и поставок природного газа, добытого традиционными методами ОАО «Газпром»:

- контролирует инвестиционные и эксплуатационные затраты на производство;
- совершенствует и внедряет новые технологии, повышающие эффективность добычи традиционного газа.

С другой стороны, Россия также имеет крупные ресурсы нетрадиционного газа, а ОАО «Газпром» развивает технологии для их разработки.

2.5.2. Страновые и региональные риски

В случае возникновения одного или нескольких из перечисленных ниже рисков ОАО «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.

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

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 вертикальноинтегрированных 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 возрасти рыночные риски ОАО «Газпром».

Риски, связанные с развитием кризисных явлений в мировой экономике.

Замедление темпов роста восстановления мировой экономики после периода рецессии, продолжающийся долговой кризис в Еврозоне и ситуация вокруг госдолга США свидетельствуют о сохранении высокой неопределенности относительно возникновения второй волны мирового финансового кризиса.

Неблагоприятные экономические условия могут оказать негативное влияние и на деятельность Группы.

В ОАО «Газпром» в 2010 году успешно реализован Комплексный план мероприятий по финансовой стратегии Группы Газпром, утвержденный Председателем Правления ОАО «Газпром» А.Б. Миллером 26 января 2010 года №01-5. Основными направлениями комплексного плана являлись реализация непрофильных активов, совершенствование корпоративного контроля, оптимизация управления системой снабжения Группы Газпром и др. В настоящее время в Обществе ведется работа в соответствии с Планом мероприятий по повышению эффективности деятельности отдельных направлений Группы Газпром, утвержденным Председателем Правления ОАО «Газпром» А.Б. Миллером 14 февраля 2011 года №01-21.

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 природный газ, нефть, нефтепродукты, нефтехимические продукты, сжиженный природный газ. Обществом осуществляется подготовка к выходу на новые экспортные рынки - США, Китая, Японии, Южной Кореи. В 2007 году Группа Газпром вошла в проект «Сахалин-2» в качестве мажоритарного акционера через покупку 50% и одной акции оператора проекта «Sakhalin Energy Investment Company Ltd.». Проект ориентирован на поставки сжиженного природного газа в страны Азиатско-Тихоокеанского Региона - наиболее динамично развивающийся рынок энергоресурсов, а также на западное побережье Северной Америки. Выход на новые рынки связан как с возможностью получения дополнительных преимуществ, так и с рисками недооценки экономической и политической ситуации в странах региона.

ОАО «Газпром» продолжает изучать рынок природного газа США, уровень спроса на котором составляет практически четвертую часть от общемирового показателя. По оценке Группы Газпром, при выходе на рынок США Газпром может столкнуться с рисками, связанными с высокой конкуренцией со стороны работающих на этом рынке поставщиков этого вида топлива, а также с возможным сокращением спроса на импортируемый газ в результате наращивания внутренней добычи газа из нетрадиционных источников.

Риски, связанные с транзитом природного газа.

ОАО «Газпром» находится под влиянием рисков, связанных с транспортировкой природного газа через территорию транзитных стран. Отсутствие стабильной политической и социальной обстановки в таких странах может привести к нарушениям договорных отношений по транзиту и сбоям в поставках природного газа по экспортным контрактам ОАО «Газпром». Так, были отмечены случаи, когда часть природного газа ОАО «Газпром» направлялась не по назначению при транспортировке через территорию Украины, несмотря на ее заинтересованность в стабильности поставок природного газа украинским потребителям с территории Российской Федерации.

ОАО «Газпром» предпринимает меры по минимизации рисков, связанных с транзитом природного газа через территорию Украины. Так, в январе 2009 года НАК «Нафтогаз Украины» и ОАО «Газпром» подписали долгосрочные (сроком на 11 лет) контракты в области транзита и поставок газа. Контракты действуют независимо друг от друга. Это создает дополнительные гарантии того, что ситуация с прекращением транзита газа через Украину европейским потребителям, сложившаяся в начале января 2009 года, больше не повторится.

Кроме того, для компенсации этого риска ОАО «Газпром» диверсифицирует экспортные маршруты поставок газа. Примером такой работы является проект «Ямал-Европа», проходящий по территории Белоруссии и Польши. Владельцем белорусского участка газопровода является ОАО «Газпром», а польского участка - компания «Europol Gaz» (совместное предприятие ОАО «Газпром», польской национальной компании «PGNiG S.A.» и польского Акционерного общества «Газ-Трейдинг»). С целью снижения рисков, связанных с транзитом природного газа, в декабре 2006 года подписан пятилетний контракт на поставку и транзит газа через территорию Белоруссии в 2007-2011 годах.

ОАО «Газпром» осуществляет работы по реализации проекта строительства газопровода «Северный поток», принципиально нового маршрута экспорта российского природного газа в Западную Европу. Это один из приоритетных долгосрочных проектов Общества, который позволит повысить надежность и увеличить объемы российского экспорта природного газа. Газопровод пройдет напрямую из России (район Выборга) в Германию по акватории Балтийского моря, минуя третьи страны.

В мае 2011 г. завершена укладка первой нитки газопровода. Ввод в эксплуатацию первой нитки газопровода состоялся 8 ноября 2011 г., ввод второй нитки запланирован на 2012 г. Проектная производительность «Северного потока» составит 55 млрд. куб. м газа в год. Протяженность трассы - более 1200 км.

В рамках реализации стратегии диверсификации поставок российского природного газа ОАО «Газпром», наряду с осуществлением проекта «Северный поток», ведет разработку проекта газопровода «Южный поток».

Проект «Южный поток» подразумевает строительство газотранспортной системы из России через акваторию Черного моря до побережья Болгарии и далее по территориям стран Южной и Центральной Европы. Производительность проектируемой системы - 63 млрд. куб. м газа в год. Общая протяженность черноморской части газопровода составит около 930 км.

В настоящее время ОАО «Газпром» изучает возможные варианты прохождения трассы газопровода. Выбор окончательного варианта реализации данного проекта будет проводиться исходя из критериев его технической осуществимости и экономической целесообразности, а также на основе минимизации сопутствующих рисков.

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

Риски, связанные с неденежными расчетами.

Неблагоприятное воздействие на деятельность ОАО «Газпром» может оказывать ограниченная способность отдельных потребителей на территории России и за ее пределами производить оплату поставляемого ОАО «Газпром» природного газа денежными средствами. В прошлом, в силу сложной экономической ситуации, в работе со многими российскими компаниями ОАО «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 по оплате имели место у АО «Молдовагаз» и ОАО «Белтрансгаз». Тем не менее, невозможно гарантировать, что в будущем, в силу не зависящих от ОАО «Газпром» причин, не появятся неденежные формы расчетов за газ.

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

Риски, связанные с географическими и климатическими условиями.

Значительная доля добычи газа ОАО «Газпром» приходится на Западную Сибирь, суровый климат которой осложняет добычу и увеличивает себестоимость природного газа. Существенная географическая удаленность разрабатываемых Западно-Сибирских месторождений от основных регионов реализации продукции требует значительных затрат на транспортировку газа.

Месторождения Уренгойское, Ямбургское и Медвежье в Надым-Пур-Тазовском регионе Западной Сибири, исторически обеспечивающие основной объем добычи группы компаний ОАО «Газпром», находятся в стадии падающей добычи.

Естественное снижение добычи газа на этих месторождениях в ближайшие годы планируется компенсировать, в основном, за счет ввода 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, газовых – Муравленковского и Новогоднего месторождений.

Климатические условия полуострова Ямал более суровые, чем в основном регионе добычи ОАО «Газпром», а ямальские месторождения ещё более удалены от основных потребителей. ОАО «Газпром» планирует внедрять прогрессивные технические, технологические и организационные решения для снижения затрат на освоение полуострова Ямал и себестоимости добычи и транспорта газа.

2.5.3. Финансовые риски

В случае возникновения одного или нескольких из перечисленных ниже рисков ОАО «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.

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

Риски, связанные с кредитно-денежной политикой Центрального Банка Российской Федерации.

Центральный Банк Российской Федерации, проводя кредитно-денежную 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.

В условиях кризисных явлений на мировых финансовых рынках в качестве оперативного инструмента поддержания макроэкономической стабильности Банком России использовалась стратегия регулируемой девальвации национальной валюты. Так, на фоне падения цен на нефть и резкого ухудшения торгового баланса России с ноября 2008 года Банк России осуществляет практику поэтапного расширения коридора колебаний курса рубля к бивалютной корзине, включающей доллар США и евро.

В течение 2009 года ситуация на внутреннем валютном рынке существенно изменялась под воздействием внешних факторов. Курсовая политика Банка России в этих условиях была направлена на обеспечение стабильности национальной финансовой системы и сглаживание влияния последствий мирового финансового кризиса на российскую экономику.

Согласно утвержденным Банком России «Основным направлениям единой государственной денежно-кредитной политики на 2011 год и период 2012 и 2013 годов» в целях повышения эффективности денежно-кредитной политики Банк России продолжит движение в сторону свободного курсообразования, не препятствуя динамике обменного курса рубля, формирующейся на основе фундаментальных макроэкономических факторов. При этом Банк России сохранит свое присутствие на внутреннем валютном рынке с целью сглаживания чрезмерных колебаний рублевой стоимости бивалютной корзины.

Процентная политика предполагает постепенное сужение коридора процентных ставок по операциям Банка России для снижения волатильности ставок денежного рынка. На уровень ликвидности и процентные ставки этого рынка также будут оказывать существенное влияние дефицит государственного бюджета, действия Правительства Российской Федерации по сокращению этого дефицита, ориентация на внутренние заимствования для его финансирования. Поэтому эффективность действий Банка России в области денежно-кредитной политики в значительной степени будет зависеть от состояния государственных финансов, успешности проведения умеренно-жесткой бюджетной политики, предусмотренной параметрами проекта федерального закона «О федеральном бюджете на 2011 год и на плановый период 2012 и 2013 годов».

С целью повышения эффективности своих действий Банк России при проведении денежно-кредитной политики планирует учитывать ситуацию на финансовых рынках, риски,

обусловленные ростом денежных агрегатов, кредитов и цен на активы. Банк России планирует уделять особое внимание более широкому анализу тенденций в динамике денежных и кредитных показателей, чтобы своевременные действия в области денежно-кредитной политики и банковского регулирования и надзора могли способствовать предотвращению возникновения дисбалансов в финансовом секторе экономики и, таким образом, содействовать не только выполнению задачи по снижению инфляции, но и поддержанию финансовой стабильности и общего макроэкономического равновесия.

В целях обеспечения доверия к проводимой денежно-кредитной политике Банк России планирует расширять практику разъяснения широкой общественности причин и ожидаемых последствий принимаемых решений. В рамках подготовки к введению режима таргетирования инфляции будет также продолжена работа по совершенствованию методов экономического моделирования и прогнозирования и механизмов принятия решений относительно изменений параметров проводимой Банком России политики.

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

Несмотря на позитивные тенденции последнего времени, сохраняется высокая неопределенность в том, как и какими темпами будет проходить восстановление мировой экономики после периода глубокой глобальной рецессии.

Ухудшение неблагоприятных условий на мировых финансовых рынках может оказать негативное влияние на способность ОАО «Газпром» привлекать новые займы и рефинансировать текущую часть задолженности на прежних условиях. Общее понижение уровня ликвидности может оказать влияние на платежеспособность контрагентов ОАО «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 ОАО «Газпром» предпринимаются необходимые меры по обеспечению устойчивого развития деятельности Группы.

Риски, связанные с изменениями валютных курсов

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

В частности, на показатели прибыли ОАО «Газпром» негативное влияние может оказывать повышение курса рубля к доллару США или евро, поскольку это может привести к снижению выручки относительно затрат.

Результатом снижения курса рубля для ОАО «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 затрат, выраженных в иностранной валюте.

Однако, риски, связанные со снижением стоимости рубля, могут быть ограничены и даже частично или полностью нивелированы за счет увеличения рублевого эквивалента выручки от экспортных контрактов, номинированных в иностранной валюте, которая составляет значительную часть (более 60%) от общей выручки ОАО «Газпром».

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

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

Риски, связанные с изменениями процентных ставок

Существенную часть долгового портфеля ОАО «Газпром» составляют синдицированные кредиты западных банков. Процентная ставка по обслуживанию многих из этих кредитов базируется на

основе ставок по межбанковским кредитам LIBOR/EURIBOR. Увеличение данных процентных ставок может привести к удорожанию обслуживания долга ОАО «Газпром».

В период с 2004 по 2010 год сохраняется тенденция, связанная с преобладанием в долговом портфеле Общества кредитов и займов с фиксированной процентной ставкой, вследствие чего данный риск несколько снижается. С 2004 года происходило уменьшение доли заимствований с российского рынка в долговом портфеле Общества, связанное с проводимой ОАО «Газпром» работой в рамках реализации стратегии, нацеленной на улучшение структуры долгового портфеля и снижение затрат на его обслуживание. В апреле 2009 г. Обществом для финансирования приобретения 20% акций ОАО «Газпром нефть» в рамках опциона с компанией «ЭНИ» были привлечены долгосрочные кредиты Сбербанка РФ на сумму 3 млрд. долл. США, GPB Credit Risk Management S.A. на сумму 600 млн. долл. США и Россельхозбанка на сумму 600 млн. долл. США.

Кредиты GPB Credit Risk Management S.A и Россельхозбанка были досрочно погашены полностью в сентябре и декабре 2009г. соответственно. В декабре 2009г. было также осуществлено частичное досрочное погашение кредита Сбербанка на сумму 720 млн.долл. США. В апреле-июне 2010 г. досрочно погашен остаток кредита Сбербанка и еще один кредит Газпромбанка, привлеченный в декабре 2008г., в общей сумме 2280 млн. долл. США и 7,5 млрд. руб.

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

В настоящее время в обращении на российском рынке находятся четыре выпуска рублевых облигаций ОАО «Газпром» серии А8, серии А9, серии А11 и А13 размещенные в ноябре 2006 года, в феврале 2007 года и в июне 2009 года соответственно.

Рублевые облигационные займы ОАО «Газпром», обращающиеся на российском рынке, имеют фиксированную ставку по купонам. В отличие от плавающих процентных ставок, привязанных, как правило, к определенным экономическим индикаторам, фиксированные процентные ставки позволяют нивелировать процентный риск и влияние изменений экономических показателей на значение купонных ставок. Кроме того, фиксированные процентные ставки защищают рассчитываемую величину предстоящих обязательств по обслуживанию облигационных займов от влияния политических, экономических и других факторов.

Риски, связанные с влиянием инфляции.

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

Малая зависимость рентабельности ОАО «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 ОАО «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 ОАО «Газпром» сохранял рентабельность деятельности, нет никаких гарантий, что возможное увеличение или уменьшение потребительских цен не приведет к падению уровня рентабельности ОАО «Газпром» в будущем. Предсказать критический уровень инфляции для ОАО «Газпром» не представляется возможным, поскольку кроме уровня потребительских цен необходимо учитывать изменение реальной покупательной способности рубля, конъюнктуру на экспортных рынках газа и дальнейшую политику государства в отношении тарифов на природный газ.

Влияние финансовых рисков на показатели финансовой отчетности.

В соответствии с приказом Министерства финансов Российской Федерации от 2 июля 2010 года N 66н данные о наличии и движении денежных средств пересчитываются по курсу Центрального Банка Российской Федерации на дату составления бухгалтерской отчетности. 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 прибылях и убытках 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 приказом Министерства финансов Российской Федерации от 2 июля 2010 года N 66н), и, в результате, их сумма может оказать существенное влияние на чистую прибыль Общества.

Поскольку экспортная дебиторская задолженность ОАО «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 ОАО «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.

2.5.4. Правовые риски

В случае возникновения одного или нескольких из перечисленных ниже рисков ОАО «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.

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

Риски, связанные с изменением валютного регулирования.

ОАО «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 г. 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.

Введение ограничений, сокращающих возможности конвертации рублевых доходов в иностранную валюту и обратной конвертации рублей в силу требований об обязательной репатриации и конвертации, могут оказать неблагоприятное влияние на результаты деятельности и способность Общества осуществлять выплаты по кредитам и займам. Фактически рубль не используется в расчетах за пределами Содружества Независимых Государств, поэтому возможности ОАО «Газпром» по страхованию рисков, связанных с изменением валютных курсов посредством конвертации в другие валюты, в определенной степени ограничены.

Риски, связанные с изменением налогового законодательства.

ОАО «Газпром» является одним из крупнейших налогоплательщиков Российской Федерации, осуществляющим уплату федеральных, региональных и местных налогов, в частности, налога на добавленную стоимость, налога на прибыль организаций, транспортного налога, налога на имущество организаций, земельного налога.

Одной из особенностей российского законодательства о налогах и сборах является его постоянная изменчивость.

Принципы налогообложения в Российской Федерации, на которых базируется налоговая система России, установлены частью первой Налогового кодекса Российской Федерации (НК РФ). Часть первая НК РФ определила общие правила, которыми должны руководствоваться субъекты налоговых правоотношений, закрепила за ними права и обязанности, а также процессуальные нормы, способствующие соблюдению этих прав и обязанностей. В то же время налоговое законодательство существенно усложняется, в частности, вступлением в силу с 01.01.2012 новых правил трансфертного ценообразования для целей налогообложения, установленных Федеральным законом от 18.07.2011 № 227-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с совершенствованием принципов определения цен для целей налогообложения».

Вопросы, касающиеся уплаты конкретных налогов, установлены частью второй НК РФ, которая также подвергается регулярным изменениям и дополнениям. Несмотря на заверения Правительства Российской Федерации о стабильности налогового законодательства, законы, вносящие изменения в НК РФ в части изменения порядка исчисления и уплаты конкретных налогов, принимаются ежегодно. Это затрудняет составление средне- и долгосрочных прогнозов деятельности налогоплательщиков.

В условиях экономического кризиса принят ряд законов, направленных на снижение налоговой нагрузки, так, в частности, снижена ставка налога на прибыль организаций с 24% до 20%, введена «амортизационная премия» в размере, не превышающем 30% в отношении отдельных видов основных средств.

Вместе с тем, с 1 января 2011 года исчисление страховых взносов во внебюджетные фонды производится исходя из тарифа 34%, что сопряжено с увеличением нагрузки на организацию по

уплате этих обязательных платежей, поскольку, в отличие от ЕСН, при исчислении страховых взносов применение регрессивной шкалы не предусмотрено.

В целом, в отношении организаций газовой отрасли можно говорить о стабильной налоговой нагрузке за последние 5 лет. Однако с 1 января 2011 года вступили в силу изменения и дополнения в НК РФ, предусматривающие увеличение ставок налога на добычу полезных ископаемых при добыче газа горючего природного из всех видов месторождений углеводородного сырья, что приведет к росту налоговой нагрузки на этот сектор экономики.

Определенные риски 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. Российское право не является прецедентным, поэтому прецеденты, созданные в ходе предыдущих судебных разбирательств, не влияют на ход рассмотрения аналогичных дел в других судах.

Несмотря на то, что ОАО «Газпром» четко выполняет требования налогового законодательства, нельзя исключать рисков предъявления Обществу налоговых претензий.

ОАО «Газпром», как законопослушный налогоплательщик, в условиях несовершенного и часто меняющегося налогового законодательства прилагает максимум усилий, направленных на его соблюдение, а в случае необходимости, прибегает к защите своих позиций в судах.

Риски, связанные с изменением порядка таможенного оформления и уплаты таможенных пошлин.

Отмена с 1 июля 2011 года таможенного контроля на внутренних границах Таможенного союза не повлияла на процесс таможенного оформления поставок природного газа. В то же время ряд положений нормативных документов, регулирующих порядок помещения товаров под таможенные процедуры временного вывоза, таможенного транзита, а также заполнения декларации на товары, потребовали дополнительного уточнения с таможенными органами.

Действующее таможенное законодательство Таможенного союза и Российской Федерации позволяют в целом осуществлять таможенное декларирование с учетом интересов газовой отрасли. В то же время, в связи с пересмотром в ретроактивном порядке экспортных цен по ряду внешнеторговых контрактов, существует риск длительных арбитражных споров с таможенными органами из-за их отказа в осуществлении корректировки таможенной стоимости и возврата излишне уплаченной вывозной пошлины по факту уменьшения стоимости поставленного газа.

Требуется дальнейшего контроля начатый в третьем квартале т.г. процесс таможенного декларирования поставок природного газа для заполнения первой нитки трубопровода «Северный поток» и обеспечения начального этапа его эксплуатации, а также подготовки необходимых документов для заявления в таможенные органы факта предстоящего ввода в действие пункта сдачи ГИС «Портовая».

Продолжалась работа по увеличению объема электронного декларирования поставок природного газа, совершенствованию требуемого порядка форматирования товаро-транспортных документов в электронном виде.

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

В III квартале 2011 года приняты или вступили в силу следующие нормативные правовые акты, регулирующие вопросы, связанные с лицензированием основной деятельности ОАО «Газпром».

Согласно принятому Федеральному закону от 11.07.2011 г. N 172-ФЗ «О ратификации Соглашения о правилах доступа к услугам субъектов естественных монополий в сфере транспортировки газа по газотранспортным системам, включая основы ценообразования и тарифной политики», указанное Соглашение подготовлено в соответствии с Планом действий по формированию Единого экономического пространства Беларуси, Казахстана и России.

В соответствии с Соглашением стороны обеспечивают доступ хозяйствующих субъектов других государств-сторон к газотранспортным системам, расположенным на территориях государств-сторон, для транспортировки газа, предназначенного для удовлетворения внутренних потребностей государств-сторон, после выполнения всеми сторонами комплекса предусмотренных Соглашением мероприятий.

Предоставление такого доступа осуществляется в пределах имеющихся технических

возможностей, свободных мощностей газотранспортных систем, с учетом согласованного индикативного прогнозного баланса газа стран Единого экономического пространства и на основании гражданско-правовых договоров хозяйствующих субъектов.

Доступ к газотранспортной системе государства другой Стороны таким субъектам предоставляется на равных условиях, включая тарифы, с производителями газа, не являющимися собственниками газотранспортной системы Стороны, по территории которой осуществляется транспортировка.

Объемы, цены и тарифы на транспортировку газа, а также коммерческие и иные условия транспортировки газа по газотранспортным системам регулируются гражданско-правовыми договорами между хозяйствующими субъектами государств-сторон.

Соглашение предполагает достижение рыночных цен на газ на территориях всех государств - участников Единого экономического пространства не позднее 1 января 2015 года.

В соответствии с Федеральным законом от 18.07.2011 г. N 242-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации по вопросам осуществления государственного контроля (надзора) и муниципального контроля» в отношении юридических лиц и индивидуальных предпринимателей, эксплуатирующих опасные производственные объекты, может быть установлен режим постоянного государственного контроля (надзора).

Этот режим предусматривает постоянное пребывание уполномоченных должностных лиц органов государственного контроля (надзора) на объектах повышенной опасности и проведение ими мероприятий по контролю за состоянием безопасности и выполнением мероприятий по обеспечению безопасности на таких объектах.

Другими изменениями, внесенными в Федеральный закон «О защите прав юридических лиц и индивидуальных предпринимателей при осуществлении государственного контроля (надзора) и муниципального контроля» и в иные законодательные акты, в том числе в Федеральный закон «О газоснабжении в Российской Федерации», закон Российской Федерации «О недрах», установлены особенности осуществления государственного контроля и надзора и включены нормы, устанавливающие право Правительства Российской Федерации устанавливать порядок осуществления государственного контроля и надзора в данной сфере.

Принят Федеральный закон от 21.07.2011 г. N 258-ФЗ «О внесении изменений в статью 342 части второй Налогового кодекса Российской Федерации», которым в отношении отдельных месторождений нефти и газа установлена нулевая ставка НДС.

Налоговая льгота предусмотрена для месторождений:

- нефти на участках недр, расположенных в Черном море, Охотском море, Ямало-Ненецком автономном округе;

- газа горючего природного и газового конденсата, на участках недр, расположенных на полуострове Ямал.

Право применения налоговой льготы поставлено в зависимость от накопленного объема добычи полезного ископаемого и срока разработки.

Указанный закон вступает в силу с 1 января 2012 года.

Федеральным законом от 18.07.2011 г. N 222-ФЗ «О внесении изменений в Закон Российской Федерации «О недрах» и статью 8.2 Федерального закона «О введении в действие Лесного кодекса Российской Федерации» определен порядок предоставления и изъятия земельных участков, водных объектов, необходимых для ведения работ, связанных с пользованием недрами.

В частности, предусмотрено, что земельные участки из земель, находящихся в государственной или муниципальной собственности, необходимые для ведения работ, связанных с пользованием недрами, предоставляются пользователям в аренду без проведения торгов.

Установлено также, что в ценных лесах и на особо защищенных участках лесов допускается строительство, реконструкция и эксплуатация объектов капитального строительства, связанных с выполнением работ по геологическому изучению и разработкой месторождений углеводородного сырья, в отношении которых лицензии на пользование недрами получены до 31 декабря 2010 года, на срок, не превышающий срока действия таких лицензий.

В соответствии с Федеральным законом от 18.07.2011 г. N 224-ФЗ «О внесении изменений в статьи 51 и 56 Градостроительного кодекса Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации» уточнен порядок выдачи разрешений на строительство.

Определены федеральные органы исполнительной власти, которые осуществляют выдачу разрешений на строительство в границах особых экономических зон, особо охраняемых природных территорий, разрешений на строительство необходимых объектов пользователями недр.

Установлена подробная регламентация процедур прекращения действия и выдачи разрешений на строительство в связи с прекращением либо возникновением прав на соответствующий земельный участок по различным основаниям.

Постановлением Правительства Российской Федерации от 03.08.2011 г. N 651 «О внесении изменения в пункт 10 Положения о подготовке, согласовании и утверждении технических проектов разработки месторождений полезных ископаемых и иной проектной документации на выполнение работ, связанных с использованием участками недр, по видам полезных ископаемых и видам пользования недрами» уточнен порядок согласования проектной документации на добычу подземных вод.

Ранее было установлено, что проектная документация на добычу подземных вод для собственных технологических нужд при осуществлении пользователями недр разведки и добычи иных видов полезных ископаемых или по совмещенной лицензии для геологического изучения, разведки и добычи иных видов полезных ископаемых в границах предоставленных им горных отводов согласовывается в составе проектной документации на разработку соответствующего вида полезного ископаемого или в виде самостоятельного проекта. Теперь установлено, что таким же образом согласовывается проектная документация на добычу подземных вод для указанных целей не только в границах горных отводов, но и в границах геологических отводов, т.е. участков недр, предоставляемых в соответствии с лицензией для геологического изучения без существенного нарушения целостности недр.

Согласно постановлению Правительства Российской Федерации от 18.08.2011 г. N 685 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» уточнен порядок регулирования цен на газ.

В соответствии с изменениями, внесенными в «Основные положения формирования и государственного регулирования цен на газ и тарифов на услуги по его транспортировке на территории Российской Федерации» (Постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 г. N 1021), установлено, что розничные цены на газ, реализуемый населению, утверждаются органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации. Ранее было установлено, что розничные цены на газ, реализуемый населению, «регулируются в порядке, устанавливаемом Правительством Российской Федерации».

Уточнено, что под розничной ценой на газ понимается цена на газ, реализуемый населению для удовлетворения личных, семейных, домашних и иных нужд (кроме газа для заправки автотранспортных средств), не связанных с осуществлением предпринимательской (профессиональной) деятельности, а к «населению» относятся не только физические лица - собственники или наниматели жилых помещений, но и наймодатели, исполнители коммунальных услуг, садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан.

Определено также, что при установлении регулируемых цен (тарифов) на газ может применяться метод индексации, учитывающей средние параметры ежегодного изменения оптовых цен на газ и прогнозный уровень инфляции.

Приказом Рослесхоза от 10.06.2011 г. N 223 «Об утверждении Правил использования лесов для строительства, реконструкции, эксплуатации линейных объектов» определено, что на лесных участках, предоставленных в пользование в целях строительства, реконструкции линейных объектов, использование лесов осуществляется в соответствии с проектом освоения лесов.

Согласно утвержденным Правилам под линейными объектами понимаются линии электропередачи, линии связи, дороги, трубопроводы и другие линейные объекты, а также сооружения, являющиеся неотъемлемой технологической частью указанных объектов.

В Правилах регламентированы обязанности граждан, юридических лиц, имеющих в собственности, безвозмездном пользовании, аренде, хозяйственном ведении или оперативном управлении линейные объекты, в целях обеспечения их безаварийного функционирования и эксплуатации, безопасности граждан.

Опубликованы «Основные направления налоговой политики Российской Федерации на 2012 год и на плановый период 2013 и 2014 годов».

Среди предлагаемых конкретных мер можно выделить налогообложение природных ресурсов.

В целях выравнивания уровня налоговой нагрузки на газовую и нефтяную отрасли в плановом

периоде продолжится работа по установлению дополнительной фискальной нагрузки на газовую отрасль путем дифференциации ставки НДС. Предполагается также корректировка ставки по полезным ископаемым, доля экспорта которых превышает 50 процентов, в зависимости от мировых цен на соответствующие полезные ископаемые.

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 ОАО «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 ОАО «Газпром» и его дочерних обществ, не выявлено.

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

2 августа 2005 года Президиумом Высшего Арбитражного Суда Российской Федерации было вынесено постановление № 16112/03, которым с ОАО «Сибнефть» (в настоящее время ОАО «Газпром нефть») взыскано в пользу гражданки О.М.Зацариной 10 939 913 рублей убытков.

В своем постановлении ВАС Российской Федерации исходил из того, что ОАО «Сибнефть» как эмитент акций, поручивший ведение и хранение реестра акционеров ОАО «Сибнефть» регистратору, в соответствии с пунктом 4 статьи 44 Федерального закона «Об акционерных обществах» не освобождается от ответственности за ведение и хранение реестра. При этом суд пришел к выводу, что в том случае, если договором между акционерным обществом и регистратором не установлена солидарная ответственность перед акционерами за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязанности по ведению и хранению реестра акционеров, ответственность за ущерб, причиненный акционеру незаконным списанием акций с лицевого счета, должно нести само акционерное общество.

Учитывая, что к ОАО «Газпром» ранее предъявлялись подобные иски и суды отказывали в их удовлетворении, полагаем, что постановление ВАС Российской Федерации от 2 августа 2005 года № 16112/03 может повлиять на разрешение аналогичных споров в будущем.

25 сентября 2007 года Президиумом Высшего Арбитражного Суда Российской Федерации было вынесено постановление № 6194/07, в котором суд при рассмотрении спора между акционером и акционерным обществом указал на то, что ведение реестра акционеров является для акционерного общества (эмитента) предпринимательской деятельностью. В связи с этим эмитент несет безвиновную ответственность за необоснованное списание акций с лицевых счетов акционеров (пункт 3 статьи 401 Гражданского Кодекса Российской Федерации).

В связи с изложенным ОАО «Газпром» лишается возможности ссылаться на отсутствие своей вины при предъявлении к Обществу исков о возмещении ущерба, причиненного хищением акций (в частности, по делу ОАО «Росгазификация»).

Иных изменений судебной практики по вопросам, связанным с деятельностью ОАО «Газпром» (в том числе по вопросам лицензирования), которые могут негативно сказаться на результатах его деятельности, а также на результатах текущих судебных процессов, в которых участвует ОАО «Газпром», до даты утверждения настоящего Проспекта ценных бумаг не было.

2.5.5. Риски, связанные с деятельностью эмитента

В случае возникновения одного или нескольких из перечисленных ниже рисков ОАО «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.

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

Риски, связанные с текущими судебными процессами и возможной ответственностью ОАО «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 ОАО «Газпром» владеет более чем 50% уставного капитала, Общество может стать ответственным по их задолженности.

Кроме того, ОАО «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 ОАО «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 ОАО «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 ведение определенного вида деятельности либо на использование природных ресурсов.

ОАО «Газпром» ведет свою операционную деятельность в соответствии с большим количеством лицензий на право пользования недрами с целью поиска, разведки и добычи углеводородного сырья и геологического изучения недр. Регулирование указанных видов деятельности 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 право пользования недрами с целью поиска, разведки, добычи углеводородного сырья и геологического изучения недр владеют дочерние общества и зависимые организации Общества. Лицензии на добычу углеводородного сырья на месторождениях Группы покрывают период 2011-2039 годов. В большинстве лицензий 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.

ОАО «Газпром» и компании Группы, в основном, соблюдают требования условий лицензионных соглашений, предпринимают все необходимые действия для получения, поддержания в силе действия лицензий и минимизации вероятности приостановки и отзыва лицензий. Кроме того, ОАО «Газпром» намеревается продлить действующие лицензии на месторождения 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 ОАО «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.

ОАО «Газпром» ведет 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 (нефтегазопроявления, поглощения промысловой 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, ОАО «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 ОАО «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 ОАО «Газпром» проводит последовательную экологическую политику, совершенствует систему экологического менеджмента 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.

Результатом такой деятельности стало значительное снижение риска загрязнения окружающей среды.

Тем не менее, ОАО «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 ОАО «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 ОАО «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 перемычек могут быть осуществлены по другим маршрутам). Кроме того, ОАО «Газпром» осуществляет постоянный контроль за состоянием систем, обеспечивающих поставки газа потребителям, проводит их 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 ОАО «Газпром» использует тендеры по выбору поставщиков товаров, исполнителей работ и услуг, ведет работу напрямую с поставщиками. В 2010 году в Обществе успешно реализован Комплексный план мероприятий по финансовой стратегии Группы Газпром, утвержденный Председателем Правления ОАО «Газпром» А.Б. Миллером 26 января 2010 года №01-

5, одним из основных направлений которого являлась выработка стратегии по оптимизации затрат. В настоящее время в ОАО «Газпром» ведется работа в соответствии с Планом мероприятий по повышению эффективности деятельности отдельных направлений Группы Газпром, утвержденным Председателем Правления ОАО «Газпром» А.Б. Миллером 14 февраля 2011 года №01-21. Осуществляется работа по повышению эффективности управления, прозрачности и контроля за расходованием средств.

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

В настоящее время группа компаний ОАО «Газпром» осуществляет около 80% всей добычи газа в России, транспортировку его по магистральным газопроводам Единой системы газоснабжения, собственником которой является Общество, и реализацию на внутреннем и внешних рынках.

ОАО «Газпром» - основной поставщик на газовом рынке бывшего СССР. В 2006 году ОАО «Газпром» осуществляло поставки газа в страны Союза независимых государств в соответствии с ежегодными контрактами, а в государства Балтии - на основе долгосрочных договоров до 2015 года включительно. С 2007 года среднесрочные контракты до 2011 года заключены на поставку газа в Республику Молдова и Республику Беларусь, с 2009 года начал действовать долгосрочный контракт на поставку газа в Украину.

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

Экспорт природного газа в европейские страны осуществляется ОАО «Газпром» преимущественно в рамках долгосрочных контрактов по ценам, индексируемым в соответствии с изменением мировых цен на конкурирующие виды топлива. Эти цены могут претерпевать значительные колебания под воздействием ряда факторов, находящихся вне контроля ОАО «Газпром».

Определенный риск для ОАО «Газпром» представляет диспаритет цен по долгосрочным контрактам Общества и цен газа на спотовых рынках. В условиях превышения предложения газа над спросом высокие цены по долгосрочным контрактам Общества могут оказать негативное влияние на отбор газа покупателями.

Позиции ОАО «Газпром» на европейском газовом рынке по-прежнему 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.

Организация экспортных поставок, основанных на долгосрочных контрактах, а также соблюдение принципа «бери-или-плати», являются важнейшими факторами, позволяющими минимизировать риски снижения объемов экспортных поставок газа ОАО «Газпром» в период временного сокращения спроса и цен на газ на зарубежных рынках.

III. Подробная информация об эмитенте

3.1. История создания и развитие эмитента

3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента

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

Сокращенное фирменное наименование эмитента: *ОАО «Газпром»*

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 года;

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

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

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

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

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Газпром»*

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 регистрации: *02.08.2002*

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

3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента

Срок существования эмитента с даты его государственной регистрации, а также срок, до которого эмитент будет существовать, в случае если он создан на определенный срок или до достижения определенной цели:

*Срок существования эмитента (с даты государственной регистрации): 18 лет и 7 месяцев
Срок, до которого эмитент будет существовать: 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 ОАО «Газпром» Общество является 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 – ОАО «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 ОАО «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 ОАО «Газпром» возложена ответственность за обеспечение экспортных поставок газа, которые осуществляются через 100% дочернее общество ООО «Газэкспорт» (в настоящее время ООО «Газпром экспорт»). ОАО «Газпром» было определено государственным заказчиком по поставкам на экспорт природного газа.

Указ № 1333 ставил перед ОАО «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 ОАО «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.*

ОАО «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».

Миссия эмитента:

ОАО «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: *Россия, г. Москва, ул.Наметкина, д. 16*

Место нахождения постоянно действующего исполнительного органа:

Россия, г.Москва, ул.Наметкина, д. 16

Адрес для направления корреспонденции:

117997 Россия, г.Москва, ул.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.gazprom.ru*

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

Отдел по работе с акционерами

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

Телефон: *(495) 719-26-01 (справочный), (495) 719-49-86, (495) 719-27-86*

Факс: *(495) 719-39-37*

Адрес электронной почты: *O.Borodina@adm.gazprom.ru*

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

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

Отдел по работе с инвесторами

Место 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

Изменения, которые произошли в отчетном квартале в составе филиалов и представительств эмитента, а в случае изменения в отчетном квартале наименования, места нахождения филиала или представительства, фамилии, имени, отчества его руководителя, срока действия выданной ему эмитентом доверенности - также сведения о таких изменениях

В отчетном квартале произошли следующие изменения в составе филиалов и представительств Эмитента:

1. Изменился срок действия доверенности руководителя филиала «Служба корпоративной защиты ОАО «Газпром» в г. Москве

Полное наименование: *филиал «Служба корпоративной защиты ОАО «Газпром» в г. Москва*

Место нахождения: *г. Москва*

Дата открытия: *21.08.2001*

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: *Хомяков Сергей Федорович*

Срок действия доверенности: *04.07.2014*

2. Изменился срок действия доверенности руководителя филиала «Северо-Западное межрегиональное управление охраны ОАО «Газпром» в г. Санкт-Петербурге

Полное наименование: *филиал «Северо-Западное межрегиональное управление охраны ОАО «Газпром» в г. Санкт-Петербурге*

Место нахождения: *г. Санкт-Петербург*

Дата открытия: *06.03.2008*

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: *Мамонтов Анатолий Михайлович*

Срок действия доверенности: *15.09.2014*

3. Изменился срок действия доверенности руководителя филиала «Дальневосточное межрегиональное управление охраны ОАО «Газпром» в г. Хабаровске

Полное наименование: *филиал «Дальневосточное межрегиональное управление охраны ОАО «Газпром» в г. Хабаровске*
Место нахождения: *г. Хабаровск*
Дата открытия: *06.03.2008*

Руководитель филиала (представительства)
ФИО: *Шапоренко Максим Сергеевич*
Срок действия доверенности: *08.06.2014*

4. Изменился срок действия доверенности руководителя представительства ОАО «Газпром» в Федеративной Республике Бразилия в г. Рио-де-Жанейро

Полное наименование: *Представительство ОАО «Газпром» 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: *07.02.2013*

5. Установлен срок действия доверенности руководителя представительства ОАО «Газпром» в Государстве Катар в г. Дохе

Полное наименование: *Представительство ОАО «Газпром» 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: *13.06.2014*

3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

3.2.1. Отраслевая принадлежность эмитента

Коды ОКВЭД
51

3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

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

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование вида продукции (работ, услуг): *Реализация природного газа*

Наименование показателя	2010, 9 мес.	2011, 9 мес.
Объем выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности, тыс. руб.	1 522 025 682	2 013 076 547

Доля объема выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности в общем объеме выручки (доходов) эмитента, %	76.53	79.44
---	-------	-------

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

Выручка от реализации газа за 9 месяцев 2011 года увеличилась в сравнении с аналогичным периодом 2010 года на 32,27 %. Основной причиной увеличения выручки послужили увеличение средних расчетных цен за газ, поставляемый главным образом в страны дальнего зарубежья, СНГ и Балтии (несмотря на отрицательную динамику валютного курса), а также рост объемов по данным направлениям.

Наименование вида продукции (работ, услуг): *Предоставление имущества в аренду*

Наименование показателя	2010, 9 мес.	2011, 9 мес.
Объем выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности, тыс. руб.	268 302 220	281 965 438
Доля объема выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности в общем объеме выручки (доходов) эмитента, %	13.49	11.13

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

Одним из видов деятельности ОАО «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 ОАО «Газпром». Предоставление имущества в аренду дочерним обществам вызвано необходимостью обеспечения основного вида деятельности группы компаний ОАО «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 ОАО «Газпром» как деятельность для получения прибыли.

Эмитент ведет свою основную хозяйственную деятельность в нескольких странах

Географические области, приносящие 10 и более процентов выручки (доходов) за каждый отчетный период:

Наименование географической области: *Россия*

Наименование показателя	2011, 9 мес.
Объем выручки от осуществления хозяйственной деятельности в географической области/стране, тыс. руб.	615 921 705
Доля от общего объема выручки, %	30.6

КОММЕНТАРИИ К ТАБЛИЦЕ:

Единица измерения: *тыс. руб.*

- 1) Объем выручки от осуществления хозяйственной деятельности в географической области/стране – выручка от реализации газа на территории России (за минусом НДС, акцизов и иных аналогичных обязательных платежей).
- 2) В связи с различиями в методологии подготовки управленческой отчетности и бухгалтерской отчетности показатели объема поставки газа потребителям, рассчитанные по данным методикам, могут не совпадать. В данной таблице для расчета показателя использовалась методика подготовки бухгалтерской отчетности.

3) Распределение поставок газа по рынкам (географическим сегментам) произведено исходя из географической принадлежности места поставки газа.

Изменения размера выручки (доходов) эмитента, приходящиеся на указанные географические области, на 10 и более процентов по сравнению с соответствующим отчетным периодом предшествующего года и причины таких изменений:

За 9 месяцев 2011 года выручка от продажи газа увеличилась на 17,77% по сравнению с аналогичным периодом 2010 года за счет увеличения объемов реализации газа и средней цены продажи газа на внутреннем рынке, устанавливаемой ФСТ.

Наименование географической области: **Страны СНГ и Балтии**

Наименование показателя	2011, 9 мес.
Объем выручки от осуществления хозяйственной деятельности в географической области/стране, тыс. руб.	419 206 757
Доля от общего объема выручки, %	20.82

КОММЕНТАРИИ К ТАБЛИЦЕ:

Единица измерения: **тыс. руб.**

1) Объем выручки от осуществления хозяйственной деятельности в географической области/стране – выручка от реализации газа на территории стран СНГ и Балтии (за минусом НДС, акцизов и иных аналогичных обязательных платежей).

2) В связи с различиями в методологии подготовки управленческой отчетности и бухгалтерской отчетности показатели объема поставки газа потребителям, рассчитанные по данным методикам, могут не совпадать. В данной таблице для расчета показателя использовалась методика подготовки бухгалтерской отчетности.

3) Распределение поставок газа по рынкам (географическим сегментам) произведено исходя из географической принадлежности места поставки газа.

Изменения размера выручки (доходов) эмитента, приходящиеся на указанные географические области, на 10 и более процентов по сравнению с соответствующим отчетным периодом предшествующего года и причины таких изменений:

За 9 месяцев 2011 года по сравнению с аналогичным периодом 2010 года рост выручки от продажи газа на территории стран СНГ и Балтии составил 46,97%, главным образом за счет роста средней расчетной цены, а также увеличения объемов продаж газа в натуральном выражении на 22,69%, или на 10,27 млрд. куб. м.

Наименование географической области: **Европа**

Наименование показателя	2011, 9 мес.
Объем выручки от осуществления хозяйственной деятельности в географической области/стране, тыс. руб.	977 948 085
Доля от общего объема выручки, %	48.58

КОММЕНТАРИИ К ТАБЛИЦЕ:

Единица измерения: **тыс. руб.**

1) Объем выручки от осуществления хозяйственной деятельности в географической области/стране (за минусом НДС, акцизов и иных аналогичных обязательных платежей).

2) В связи с различиями в методологии подготовки управленческой отчетности и бухгалтерской отчетности показатели объема поставки газа потребителям, рассчитанные по данным методикам, могут не совпадать. В данной таблице для расчета показателя использовалась методика подготовки бухгалтерской отчетности.

3) Распределение поставок газа по рынкам (географическим сегментам) произведено исходя из географической принадлежности места поставки газа.

Изменения размера выручки (доходов) эмитента, приходящиеся на указанные географические области, на 10 и более процентов по сравнению с соответствующим отчетным периодом предшествующего года и причины таких изменений:

За 9 месяцев 2011 года по сравнению с аналогичным периодом 2010 года увеличение выручки от продажи газа на территории Европы составило 37,00%, главным образом за счет увеличения средней расчетной цены и ростом объемов продаж газа в натуральном выражении на 12,50%, или на 12,39 млрд. куб. м.

Сезонный характер основной хозяйственной деятельности эмитента:

ОАО «Газпром» осуществляет поставки природного газа в течение всего года. Однако эти поставки значительно возрастают во время отопительных сезонов, продолжительность которых по регионам России широко варьируется в зависимости от широты местоположения, климатических и погодных условий. Для удовлетворения роста зимнего потребления ОАО «Газпром» осуществляет закачку излишков газа в подземные хранилища в течение весенне-летних периодов, а отбор из них производит в зимнее время. Запасы газа в подземных хранилищах также являются гарантом обеспечения роста спроса на газ по причинам, не зависящим от погодных условий, и гарантом обеспечения обязательств по поставкам в случае серьезного сбоя в добыче, либо аварии на магистральном трубопроводе. Хранилища, расположенные на территории России обеспечивают в отопительный период около 20 % поставок газа российским потребителям и на экспорт, а в дни резких похолоданий эта величина достигает 30 %. За весь период эксплуатации ПХГ в Российской Федерации на 30.09.2011 года оборот газа в них составил 2219 млрд. куб. м.

ОАО «Газпром» эксплуатирует в России 25 объектов подземного хранения газа. На 30 сентября текущего года в ПХГ России закачено 45,5 млрд. куб. м. газа. До начала сезона отбора во исполнении решения протокола № 28-К-ПХГ/2011 Комиссии газовой промышленности по разработке месторождений и использованию недр необходимо закачать еще 1,9 млрд. куб. м.

К сезону отбора 2011/2012 года в соответствии с приказом Председателя Правления ОАО «Газпром» А.Б. Миллера от 26.01.2011 года № 6 «О мерах по строительству, реконструкции и вводу объектов подземного хранения газа на 2011 – 2015 годы» будут созданы запасы товарного газа в объеме 65,252 млрд. куб. м., что на 1,252 млрд. куб. м. выше аналогичного показателя предыдущего сезона. Обеспечена потенциальная суточная производительность – на начало сезона отбора в объеме 647,7 млн. куб. м., что на 27,7 млн. куб. м. превышает прошлогодний показатель, среднесуточная в декабре – феврале – 522,1 млн. куб. м., прирост 22,1 млн. куб. м.

Дополнительная информация:

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

Общая структура себестоимости эмитента:

Наименование статьи затрат	9 мес. 2011
Сырье и материалы, %	3.5
Приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %	0
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %	66.1
Топливо, %	0
Энергия, %	0
Затраты на оплату труда, %	1.4
Проценты по кредитам, %	0
Арендная плата, %	0.1
Отчисления на социальные нужды, %	0.2
Амортизация основных средств, %	24.4
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	2.7
Прочие затраты (пояснить)	1.6
амортизация по нематериальным активам, %	0.4
вознаграждения за рационализаторские предложения, %	0

обязательные страховые платежи, %	0
представительские расходы, %	0
иное, %	1.2
Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), %	100
Справочно: выручка от продажи продукции (работ, услуг), % к себестоимости	233.6

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 отчетность и произведены расчеты, отраженные в настоящем пункте ежеквартального отчета:

Бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества составлена исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, в частности, Федерального закона «О бухгалтерском учете» от 21 ноября 1996 г. № 129-ФЗ и Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденного приказом Министерства финансов Российской Федерации от 29 июля 1998 г. № 34н, 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 2 квартал 2011 года:

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

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Выксунский металлургический завод»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 607067, Нижегородская область, г.Выкса-7, ул.Ленина**

ИНН: **5247004695**

ОГРН: **1025201632610**

Доля в общем объеме поставок, %: **12.4**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Волжский трубный завод»**

Место нахождения: **404119 Волгоградская область, г. Волжский, ул. Автодорога, 7, б.**

ИНН: **3435900186**

ОГРН: **1023401997101**

Доля в общем объеме поставок, %: **12.3**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Челябинский трубопрокатный завод»**

Место нахождения: **454129 г. Челябинск, ул. Машиностроителей, 27.**

ИНН: **7449006730**

ОГРН: **1027402694186**

Доля в общем объеме поставок, %: 12.2

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:

ОАО «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 поставленные дочерним обществам и организациям ОАО «Газпром», во II квартале 2011 года по сравнению со II кварталом 2010 года:

№ п/п	Наименование МТР (группы МТР)	Изменение цены (в % к аналогичному периоду предыдущего финансового года)
		II квартал 2011/ II квартал 2010
1.	Трубы стальные диаметром до 530 мм	13,5
2.	ГПА и комплектующие к ним	5,5
3.	Насосно-компрессорное оборудование	4,3
4.	Нефтехимаппаратура	5,0
5.	Трубопроводная арматура	9,0
6.	Стальные газовые краны диаметром до 700 мм	9,0
7.	Низковольтное и высоковольтное оборудование	7,5
8.	Кабельно-проводниковая продукция	35,0
9.	КИП и А	5,0
10.	Оборудование технологической связи	0,8
11.	Прокат черных, цветных металлов и метизов	18,0
12.	Строительные материалы и конструкции	10,0
13.	Топливо и масла	22,0
14.	Химические и специальные материалы	17,2
15.	Газопромысловое и буровое оборудование	4,2
16.	Продукция машиностроения	5,1

Доля импорта 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 ОАО «Газпром» в I полугодии 2011 года составила 4,1%.

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

В основном поставщики материально-технических ресурсов для ОАО «Газпром», включая зарубежных поставщиков МТР, работают на конкурентном рынке. Наличие большого количество российских и зарубежных компаний - потенциальных поставщиков МТР позволяет предположить, что в будущем для ОАО «Газпром» не возникнет ограничений в доступности материально-технических ресурсов.

С 2002 года Обществом осуществляется переход на централизованные поставки товарно-материальных ресурсов через ООО «Газпром комплектация» (до 27 февраля 2009 г. ООО «Газкомплектимпэкс»). 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 ОАО «Газпром» действует Департамент по управлению 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 ОАО «Газпром» и его дочерних обществ отвечают Тендерное Управление и Конкурсная комиссия ООО «Газпром комплектация».

В связи с ограниченными сроками подготовки Ежеквартального отчета сбор оперативной информации об объемах поставок материально-технических ресурсов ОАО «Газпром» за отчетный квартал не представляется возможным. В этой связи данные о поставщиках и объемах материально-технических ресурсов Общества за III квартал 2011 года будут приведены в Ежеквартальном отчете ОАО «Газпром» за IV квартал 2011 года.

3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента

Основные рынки, на которых эмитент осуществляет свою деятельность:

Российский рынок.

За последнее десятилетие в России увеличилась доля газа в потреблении энергии по отношению к другим видам топлива. Доля газа в топливно-энергетическом балансе страны возросла с 42% в 1990 году до 50% - в настоящее время. Во многом это связано с относительно низкими регулируемыми ценами на газ. В России газ, в основном, поставляется электрогенерирующим компаниям, предприятиям металлургической и химической промышленности. По оценкам ОАО «Газпром» структура поставок газа на внутренний рынок, включая собственную покупку у независимых организаций, характеризуется следующими данными (по итогам III квартала 2011 года):

- 9,1% - для нужд населения,*
- 46,01% - организациям электроэнергетики,*
- 39,88% - другим промышленным потребителям,*
- 5,01% - коммунально-бытовым потребителям.*

Энергетическая стратегия России предполагает снижение доли газа в топливно-энергетическом балансе за счет его более рационального использования. При этом ОАО «Газпром» планирует годовой объем добычи в размере 650-670 млрд. куб. м к 2020 году (с учетом добычи на Востоке России). В настоящее время ОАО «Газпром» занимает доминирующее положение на внутреннем рынке газа и обеспечивает около 80% поставок. В соответствии с Энергетической стратегией России в долгосрочной перспективе к 2020 году ОАО «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 года № 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 года № 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 года № 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 целях совершенствования государственного регулирования цен на газ и развития рыночных

принципов ценообразования на внутреннем рынке газа Правительство Российской Федерации 28 мая 2007 г. приняло постановление № 333 «О совершенствовании государственного регулирования цен на газ» (далее – Постановление), которым установлено, 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 установлено, что оптовые цены на газ, добываемый открытым 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 г.;*
- конечные потребители, поставка газа которым осуществляется в связи с проведением работ по расширению Единой системы газоснабжения.*

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 14 июля 1997 года № 858 ОАО «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 ОАО «Газпром», и что к потребителям проложены газопроводы-отводы, а у поставщиков имеются подводные 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 ОАО «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 соответствии с Федеральным законом «О газоснабжении в Российской Федерации» потребители обязаны оплачивать поставки газа и услуги по транспортировке газа, а также снабженческо-сбытовые услуги Поставщика в соответствии с постановлением Федеральной службы 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 года № 1.

Поставки газа российским потребителям.

В III квартале 2011 года ОАО «Газпром» реализовало потребителям России 47,56 млрд. куб. м природного газа.

Реализацией газа на территории Российской Федерации, в основном, занимается дочерняя компания ООО «Газпром межрегионгаз». Вместе с тем, незначительные объемы газа реализует непосредственно ОАО «Газпром», а также газодобывающие и газотранспортные организации.

В соответствии с постановлениями Правительства Российской Федерации от 2 сентября 2006 года № 534 «О проведении эксперимента по реализации газа на электронной торговой площадке» и от 10 декабря 2007 года № 851 «О продолжении эксперимента по реализации газа на электронной торговой площадке в 2008 году» ОАО «Газпром» осуществляло реализацию ограниченных объемов газа через электронную торговую площадку ООО «Газпром межрегионгаз» наряду с газом независимых производителей по не регулируемым государством ценам. С января 2008 года по декабрь 2008 года включительно было реализовано 6,09 млрд. куб. м газа, из которых 2,99 млрд. куб. м - газ независимых производителей и 3,10 млрд. куб. м - газ ОАО «Газпром» и его аффилированных лиц.

С 1 января 2009 года торги газом на ЭТП прекращены в связи с отсутствием соответствующего постановления Правительства Российской Федерации. Начало биржевой торговли и торговли физическими объемами газа на ЭТП возможно в случае принятия соответствующего постановления Правительства Российской Федерации либо внесения изменения в Закон «О газоснабжении в Российской Федерации».

Поставки газа в страны СНГ и Балтии.

В III квартале 2011 года ОАО «Газпром» реализовало на территории стран СНГ и Балтии 11,18 млрд. куб. м природного газа.

В приведенной ниже таблице представлены данные об объемах продаж газа в страны СНГ и Балтии в III квартале 2011 года ¹⁾:

Страна	III квартал 2011 ²⁾ (млрд.куб.м)
Украина	5,145
Беларусь	4,231
Молдова	0,516
Литва	0,650
Латвия	0,208
Эстония	0,043
Казахстан	0,116
Южная Осетия	0,002
Армения	0,23
Грузия	0,03
Итого	11,171

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, в свою очередь, является самым крупным потребителем газа среди стран СНГ и Балтии. 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 ОАО «Газпром» об объемах и условиях транзита природного газа через территорию Украины на период с 2003 по 2013 год от 21 июня 2002 года. 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 года.

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 ОАО «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 ОАО «Газпром» и НАК «Нафтогаз Украины» подписан прямой долгосрочный контракт на поставку газа потребителям Украины.

27 декабря 2005 года ОАО «Газпром» и ОАО «Белтрансгаз» 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 ОАО «Газпром» и ОАО «Белтрансгаз» 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 ОАО «Газпром» ОАО «Белтрансгаз», рассчитывается ежеквартально по формуле с

учетом индексов изменения цен на газойль и мазут.

Во III квартале 2011 года контрактная цена составила 279,16 доллара США за 1000 куб. м.

В первом полугодии 2006 года в Республику Молдова поставка российского природного газа осуществлялась по цене 110 долларов США за 1000 куб. м. Со второго полугодия 2006 года с АО «Молдовагаз» заключен контракт на поставку газа по цене 160 долларов США за 1000 куб. м. В 2007 году цена на газ установлена в размере 170 долларов США за 1000 куб. м. В дальнейшем предусмотрено постепенное повышение цен до рыночного уровня. С 2008 года, цена на газ, поставляемый ОАО «Газпром» АО «Молдовагаз», устанавливается ежеквартально по формуле с учетом индексов изменения цен на газойль и мазут.

В III квартале 2011 года контрактная цена составила 361,17 доллара США за 1000 куб. м.

Осложнения в экономике Республики Беларусь в условиях мирового кризиса привели к снижению уровня платежеспособности потребителей газа. За газ, поставленный в январе - июне 2009 г., образовалась задолженность перед ОАО «Газпром» на сумму 285 млн. долларов США. В августе 2009 года ОАО «Белтрансгаз» начало частично погашать указанную задолженность. Полное погашение задолженности было осуществлено 23.12.2009 г.

Задолженность ОАО «Белтрансгаз» за поставленный в январе-апреле 2010 года газ составила порядка 187,9 млн. долларов США, которая была в основном погашена 23 июня 2010г.

Расчеты за газ, поставленный потребителям Республики Беларусь в феврале-апреле и июне 2011 года, осуществлялись с нарушением контрактных сроков. В третьем квартале ОАО «Белтрансгаз» обратилось в ОАО «Газпром» с просьбой о предоставлении отсрочки по оплате за поставленный газ и осуществляло расчеты, исходя из цены 245 долл.США за 1000 куб.м (при контрактной цене 279,16 долл. США за 1000 куб.м).

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

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

Цена газа для покупателей в странах Балтии соответствует европейскому уровню и рассчитывается по формуле в зависимости от усредненной за 6-9 месяцев цены мазута и газойля, что соответствует европейским и мировым нормам.

В III квартале 2011 года средневзвешенная по странам Балтии цена составила 457,8 доллара США за 1000 куб. м.

Европейский рынок.

В III квартале 2011 года ОАО «Газпром» реализовало в Европу 28,96 млрд.куб.м природного газа.

ОАО «Газпром» продает природный газ в Европу в основном по долгосрочным контрактам, большая часть которых, помимо прочего, содержит следующие условия:

- контрактную цену, которая привязана к изменению цен конкурирующих энергоносителей, таких как нефтепродукты и в отдельных случаях уголь;
- возможность пересмотра цены на природный газ по контракту, как правило, один раз в три года, если существенно изменились рыночные условия;
- условия, препятствующие одностороннему прекращению контрактов, за исключением случаев продолжительных форс-мажорных обстоятельств;
- условие «бери-или-плати», согласно которому покупатель, отобравший в течение года меньше оговоренного в контракте минимального годового объема природного газа, частично оплачивает неотобранное количество товара. Впоследствии это количество может быть отобрано покупателем с соответствующей доплатой после отбора минимального годового объема, предусмотренного контрактом в соответствующем году поставки.

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

Ряд европейских покупателей обратился в ООО «Газпром экспорт» с требованиями о пересмотре контрактной цены в рамках долгосрочных контрактов, обосновывая данный шаг изменениями на мировом газовом рынке (избыточное предложение газа, существенный разрыв между спотовыми ценами и ценами долгосрочных контрактов). По итогам проведенных переговоров в 2010 году были достигнуты договоренности с компаниями: «Э.ОН Рургаз», «ВИЕХ», «ВИНГАЗ», «ГДФ СУЭЗ»,

«ЭНИ», «ЕГЛ», «Синерджие Италиане», «ЕРГ», «ГВХГазхандель», «ЭконГаз», «Центрекс» и «ГазТерра».

В 2011 году были пересмотрены цены с компаниями «ПремиумГаз» и «Эдисон» (поставки через СП «Промгаз»).

В настоящее время ООО «Газпром экспорт» проводит коммерческие консультации с компаниями «РВЕ Трансгаз», «СПП», «Шелл Энерджи Юроп Б.В.», «Э.ОН Рургаз», «ЭНИ», «ГДФ СУЭЗ», «ЭконГаз», «ГВХГазхандель», «Центрекс», АО «ПГНиГ».

Западная Европа.

В III квартале 2011 года ОАО «Газпром» реализовало в Западную Европу 21,67 млрд.куб.м природного газа.

В приведенной ниже таблице представлены данные о продажах природного газа в страны Западной Европы за III квартал 2011 года ⁽¹⁾:

Страна	III квартал 2011 года ⁽³⁾ (млрд.куб.м)
Германия	5,77
Италия	2,64
Турция ⁽²⁾	5,53
Франция	2,31
Финляндия	0,72
Австрия	0,81
Греция	0,67
Нидерланды	1,61
Швейцария	0,06
Бельгия	-
Великобритания	1,55
Итого	21,67

⁽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.

ОАО «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», ОАО «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 от 4 до 30 лет.

Основными партнерами ОАО «Газпром» в Западной Европе являются: в Германии – «Э.ОН Рургаз» и совместные предприятия с концерном BASF «ВИЕХ» (доля Группы Газпром 50%) и «ВИНГАЗ» (доля Группы Газпром 49,98%), а также «ЭНИ» (Италия), «ГДФ-СУЭЗ» (Франция) и «Боташи» (Турция). За газ, реализуемый в Западной Европе, ОАО «Газпром» получает оплату в долларах США или евро, а также, в меньшей степени, в английских фунтах стерлингов.

Центральная Европа.

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

В III квартале 2011 г. ОАО «Газпром» реализовало в Центральную Европу 7,29 млрд.куб.м природного газа. За газ, реализуемый в Центральной Европе, ОАО «Газпром» получает оплату в долларах США.

В приведенной ниже таблице представлены данные о продажах природного газа в страны Центральной Европы за III квартал 2011 года ⁽¹⁾:

Страна	III квартал 2011 года ⁽²⁾ (млрд.куб.м)
Венгрия	1,61
Польша	2,13
Словакия	1,11
Чехия	1,47
Румыния	0,16
Болгария	0,56
Сербия и Черногория (ранее Югославия)	0,12
Хорватия	-
Словения	0,08
Босния и Герцеговина	0,04
Македония	0,01
Итого	7,29

⁽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 ОАО «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 ОАО «Газпром» и возможные ответные действия ОАО «Газпром» представлено в разделе 2.5. «Риски, связанные с приобретением размещаемых эмиссионных ценных бумаг» настоящего Ежеквартального отчета.

3.2.5. Сведения о наличии у эмитента лицензий

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Федеральное агентство по недропользованию*

Номер: *ШПМ № 13443 НЭ*

Наименование вида (видов) деятельности: *Разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Долгинского нефтяного месторождения*

Дата выдачи: *30.12.2005*

Дата окончания действия: *31.12.2025*

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Министерство природных ресурсов Российской Федерации*

Номер: *ИРК № 12066 НП*

Наименование вида (видов) деятельности: *Поиск и оценка месторождений углеводородного сырья в пределах Восточного участка Южно-Ковыктинской площади*

Дата выдачи: *26.12.2003*

Дата окончания действия: *01.12.2011*

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Российский Федеральный геологический фонд*

Номер: *АСТ № 10866 НР*

Наименование вида (видов) деятельности: *Геологическое изучение и последующая добыча нефти и*

газа в пределах Правобережного участка

Дата выдачи: **14.03.2000**

Дата окончания действия: **31.12.2024**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Федеральное государственное учреждение «Федеральный геологический фонд»**

Номер: **СЛХ № 10994 НР**

Наименование вида (видов) деятельности: **Геологическое изучение и добыча углеводородного сырья в пределах Северо-Пуровского участка недр**

Дата выдачи: **09.04.2001**

Дата окончания действия: **01.04.2026**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Министерство природных ресурсов Российской Федерации**

Номер: **ВОЛ 12999 ПГ**

Наименование вида (видов) деятельности: **Строительство и эксплуатация подземного хранилища газа (ПХГ) на Грязовецкой площади (Скалинского поднятия)**

Дата выдачи: **16.02.2005**

Дата окончания действия:

Бессрочная

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Федеральное агентство по недропользованию**

Номер: **ТАТ 13590 ПП**

Наименование вида (видов) деятельности: **Геологическое изучение Арбузовской площади для создания подземного хранилища газа**

Дата выдачи: **10.05.2006**

Дата окончания действия: **31.12.2011**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Департамент по недропользованию по Сибирскому федеральному округу**

Номер: **НОВ 02119 ПП**

Наименование вида (видов) деятельности: **Геологическое изучение Колмаковской площади с целью поисков структуры для строительства подземного хранилища газа**

Дата выдачи: **12.09.2008**

Дата окончания действия: **11.09.2013**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Федеральное агентство по недропользованию**

Номер: **ТУР 13736 НР**

Наименование вида (видов) деятельности: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Таимбинского участка недр**

Дата выдачи: **29.08.2006**

Дата окончания действия: **01.03.2031**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Федеральное агентство по недропользованию**

Номер: **КРР 13831 НП**

Наименование вида (видов) деятельности: **Поиск и оценка месторождений углеводородного сырья в пределах Бирюсинского участка недр**

Дата выдачи: **15.11.2006**

Дата окончания действия: **31.12.2014**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Федеральное агентство по недропользованию**

Номер: **КРР 13849 НП**

Наименование вида (видов) деятельности: **Поиск и оценка месторождений углеводородного сырья в пределах Чунского участка недр**

Дата выдачи: **27.11.2006**

Дата окончания действия: **31.12.2014**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Управление по недропользованию по Красноярскому краю (Красноярскнедра)**

Номер: **ТУР 00071 НР**

Наименование вида (видов) деятельности: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Тэтэрского участка недр**

Дата выдачи: **04.12.2006**

Дата окончания действия: **01.12.2031**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Управление по недропользованию по Красноярскому краю (Красноярскнедра)**

Номер: **KPP 01721 НР**

Наименование вида (видов) деятельности: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Абаканского участка недр**

Дата выдачи: **14.02.2007**

Дата окончания действия: **01.12.2031**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Роснедра Управление по недропользованию по Республике Коми**

Номер: **СЫК 01813 НР**

Наименование вида (видов) деятельности: **Геологическое изучение (поиски, разведка) и добыча углеводородного сырья в пределах Поварницкого участка недр**

Дата выдачи: **20.03.2007**

Дата окончания действия: **31.12.2031**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Федеральное агентство по недропользованию**

Номер: **СЛХ 14072 НР**

Наименование вида (видов) деятельности: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Парусового участка недр**

Дата выдачи: **21.05.2007**

Дата окончания действия: **25.09.2031**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Федеральное агентство по недропользованию**

Номер: **СЛХ 14128 НР**

Наименование вида (видов) деятельности: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Западно-Песцового участка недр**

Дата выдачи: **22.06.2007**

Дата окончания действия: **31.12.2031**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Федеральное агентство по недропользованию**

Номер: **ШКМ 13899 НЭ**

Наименование вида (видов) деятельности: **Разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Северо-Каменномысского месторождения**

Дата выдачи: **28.12.2006**

Дата окончания действия: **30.11.2026**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Федеральное агентство по недропользованию**

Номер: **ШКМ 13901 НЭ**

Наименование вида (видов) деятельности: **Разведка и добыча углеводородного сырья в пределах месторождения Каменномыское-море**

Дата выдачи: **28.12.2006**

Дата окончания действия: **30.11.2026**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Федеральное агентство по недропользованию**

Номер: **ШКМ 13900 НЭ**

Наименование вида (видов) деятельности: **Разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Обского месторождения**

Дата выдачи: **28.12.2006**

Дата окончания действия: **30.11.2026**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Федеральное агентство по недропользованию**

Номер: **СЛХ 14228 НР**

Наименование вида (видов) деятельности: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Сеяхинского участка недр**

Дата выдачи: **03.09.2007**

Дата окончания действия: **20.07.2032**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Федеральное агентство по недропользованию**

Номер: **СЛХ 14196 НР**

Наименование вида (видов) деятельности: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Тазовско-Заполярного участка недр**

Дата выдачи: **14.08.2007**

Дата окончания действия: **20.07.2032**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Федеральное агентство по недропользованию**

Номер: **СЛХ 14195 НР**

Наименование вида (видов) деятельности: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Ниливойского участка недр**

Дата выдачи: **14.08.2007**

Дата окончания действия: **02.07.2032**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Федеральное агентство по недропользованию**

Номер: **ИРК 14227 НР**

Наименование вида (видов) деятельности: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Боханского участка недр**

Дата выдачи: **03.09.2007**

Дата окончания действия: **20.06.2032**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Управление по недропользованию по Красноярскому краю (Красноярскнедра)**

Номер: **КРР 01870 НР**

Наименование вида (видов) деятельности: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья на Карабульском участке недр**

Дата выдачи: **12.02.2008**

Дата окончания действия: **31.12.2032**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Управление по недропользованию по Красноярскому краю (Красноярскнедра)**

Номер: **КРР 01871 НР**

Наименование вида (видов) деятельности: *Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья на Троицком участке недр*

Дата выдачи: *12.02.2008*

Дата окончания действия: *31.12.2032*

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Управление по недропользованию по Красноярскому краю (Красноярскнедра)*

Номер: *KPP 01869 НР*

Наименование вида (видов) деятельности: *Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья на Верхнеманзинском участке недр*

Дата выдачи: *12.02.2008*

Дата окончания действия: *31.12.2032*

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Управление по недропользованию по Красноярскому краю (Красноярскнедра)*

Номер: *KPP 01868 НР*

Наименование вида (видов) деятельности: *Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья на Юдоконском участке недр*

Дата выдачи: *12.02.2008*

Дата окончания действия: *31.12.2032*

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Управление по недропользованию по Красноярскому краю (Красноярскнедра)*

Номер: *KPP 01867 НР*

Наименование вида (видов) деятельности: *Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья на Араканском участке недр*

Дата выдачи: *12.02.2008*

Дата окончания действия: *31.12.2032*

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Федеральное агентство по недропользованию*

Номер: *KPP 14422 НР*

Наименование вида (видов) деятельности: *Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Имбинского участка недр*

Дата выдачи: *28.03.2008*

Дата окончания действия: *28.01.2033*

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Федеральное агентство по недропользованию*

Номер: *KPP 14421 НР*

Наименование вида (видов) деятельности: *Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Солзаводского участка недр*

Дата выдачи: *28.03.2008*

Дата окончания действия: *28.01.2033*

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Федеральное агентство по недропользованию*

Номер: *KPP 14423 НР*

Наименование вида (видов) деятельности: *Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Ильбокичского участка недр*

Дата выдачи: *28.03.2008*

Дата окончания действия: *28.01.2033*

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Федеральное агентство по недропользованию*

Номер: *ИРК 14424 НР*

Наименование вида (видов) деятельности: *Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Южно-Усть-Кутского участка недр*

Дата выдачи: *28.03.2008*

Дата окончания действия: *30.12.2032*

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Федеральное агентство по недропользованию*

Номер: *ИРК 14391 НЭ*

Наименование вида (видов) деятельности: *Разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Чиканского месторождения*

Дата выдачи: *29.02.2008*

Дата окончания действия: *15.02.2028*

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Федеральное агентство по недропользованию*

Номер: *ЯКУ 14564 НЭ*

Наименование вида (видов) деятельности: *Разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Чаяндинского участка*

Дата выдачи: *02.09.2008*

Дата окончания действия: *25.08.2028*

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Федеральное агентство по недропользованию*

Номер: *СЛХ 14574 НЭ*

Наименование вида (видов) деятельности: *Разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Северо-Тамбейского участка*

Дата выдачи: *16.09.2008*

Дата окончания действия: *01.09.2028*

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Федеральное агентство по недропользованию*

Номер: *СЛХ 14576 НЭ*

Наименование вида (видов) деятельности: *Разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Западно-Тамбейского участка*

Дата выдачи: *16.09.2008*

Дата окончания действия: *01.09.2028*

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Федеральное агентство по недропользованию*

Номер: *СЛХ 14570 НЭ*

Наименование вида (видов) деятельности: *Разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Крузеништернского участка*

Дата выдачи: *16.09.2008*

Дата окончания действия: *01.09.2028*

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Федеральное агентство по недропользованию*

Номер: *СЛХ 14572 НЭ*

Наименование вида (видов) деятельности: *Разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Тасийского участка*

Дата выдачи: *16.09.2008*

Дата окончания действия: *01.09.2028*

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Федеральное агентство по недропользованию*

Номер: *СЛХ 14573 НЭ*

Наименование вида (видов) деятельности: **Разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Малыгинского участка**

Дата выдачи: **16.09.2008**

Дата окончания действия: **01.09.2028**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Федеральное агентство по недропользованию**

Номер: **СЛХ 14575 НЭ**

Наименование вида (видов) деятельности: **Разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Тота-Яхинского участка**

Дата выдачи: **16.09.2008**

Дата окончания действия: **25.08.2028**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Федеральное агентство по недропользованию**

Номер: **СЛХ 14571 НЭ**

Наименование вида (видов) деятельности: **Разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Антипаютинского участка**

Дата выдачи: **16.09.2008**

Дата окончания действия: **25.08.2028**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Федеральное агентство по недропользованию**

Номер: **СЛХ 14563 НЭ**

Наименование вида (видов) деятельности: **Разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Семаковского участка**

Дата выдачи: **02.09.2008**

Дата окончания действия: **25.08.2028**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Федеральное агентство по недропользованию**

Номер: **ШОМ 14565 НЭ**

Наименование вида (видов) деятельности: **Разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Киринского месторождения**

Дата выдачи: **02.09.2008**

Дата окончания действия: **25.08.2028**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Федеральное агентство по недропользованию**

Номер: **ШОМ 14710 НР**

Наименование вида (видов) деятельности: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Киринского перспективного участка недр**

Дата выдачи: **07.07.2009**

Дата окончания действия: **01.07.2039**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Федеральное агентство по недропользованию**

Номер: **ШОМ 14716 НР**

Наименование вида (видов) деятельности: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Аяшского участка недр**

Дата выдачи: **22.07.2009**

Дата окончания действия: **01.07.2039**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Федеральное агентство по недропользованию**

Номер: **ШОМ 14717 НР**

Наименование вида (видов) деятельности: *Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Восточно-Одоятинского участка недр*

Дата выдачи: *22.07.2009*

Дата окончания действия: *01.07.2039*

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Федеральное агентство по недропользованию*

Номер: *ШОМ 14718 НР*

Наименование вида (видов) деятельности: *Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Западно-Камчатского участка недр*

Дата выдачи: *22.07.2009*

Дата окончания действия: *01.07.2039*

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Федеральное агентство по недропользованию*

Номер: *ИРК 15227 НЭ*

Наименование вида (видов) деятельности: *Добыча углеводородного сырья и геологического изучения недр в пределах Ковыктинского газоконденсатного месторождения*

Дата выдачи: *03.10.2011*

Дата окончания действия: *31.12.2017*

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Федеральное агентство по недропользованию*

Номер: *ПТР 14715 НЭ*

Наименование вида (видов) деятельности: *Разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Северо-Колпаковского участка недр*

Дата выдачи: *22.07.2009*

Дата окончания действия: *01.06.2029*

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Управление по недропользованию по Краснодарскому краю (Краснодарнедра)*

Номер: *КРП 03524 НП*

Наименование вида (видов) деятельности: *Поиск и оценка месторождений углеводородного сырья в пределах Крупского участка*

Дата выдачи: *03.07.2008*

Дата окончания действия: *31.12.2011*

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Федеральное агентство по недропользованию*

Номер: *ТОМ 14584 ПГ*

Наименование вида (видов) деятельности: *Геологическое изучение Татьяновского участка с целью поисков и оценки структуры для строительства подземного хранилища газа*

Дата выдачи: *07.10.2008*

Дата окончания действия: *01.09.2013*

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Федеральное агентство по недропользованию*

Номер: *ХАБ 15074 ПП*

Наименование вида (видов) деятельности: *Геологическое изучение Малоситинской площади с целью поисков и оценки структуры для строительства подземного хранилища газа*

Дата выдачи: *11.01.2011*

Дата окончания действия: *01.12.2015*

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Федеральное агентство по недропользованию*

Номер: *ШКМ 15038 НЭ*

Наименование вида (видов) деятельности: **Разведка и добыча углеводородного сырья в пределах участка Харасавай-море**

Дата выдачи: **09.11.2010**

Дата окончания действия: **10.11.2030**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Федеральное агентство по недропользованию**

Номер: **ШКМ 15023 НЭ**

Наименование вида (видов) деятельности: **Разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Чугорьяхинского газоконденсатного месторождения**

Дата выдачи: **22.10.2010**

Дата окончания действия: **01.11.2030**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Государственный комитет Республики Узбекистан по геологии и минеральным ресурсам**

Номер: **ОО 0007 G1**

Наименование вида (видов) деятельности: **Геологическое изучение недр в пределах Шахпахтинского инвестиционного блока (Республика Узбекистан)**

Дата выдачи: **07.08.2007**

Дата окончания действия: **07.12.2011**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Правительство Республики Таджикистан**

Номер: **137**

Наименование вида (видов) деятельности: **Геологическое изучение недр в пределах площади Саргазон (Республика Таджикистан)**

Дата выдачи: **13.12.2006**

Дата окончания действия: **13.12.2011**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Правительство Республики Таджикистан**

Номер: **138**

Наименование вида (видов) деятельности: **Геологическое изучение недр в пределах площади Ренган (Республика Таджикистан)**

Дата выдачи: **13.12.2006**

Дата окончания действия: **13.12.2011**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Министерство планирования и инвестиций социалистическая Республика Вьетнам**

Номер: **2177/GP**

Наименование вида (видов) деятельности: **Геологическое изучение разведка и добыча углеводородного сырья в пределах блоков № 112 и № 113 континентального шельфа Вьетнама**

Дата выдачи: **10.11.2000**

Дата окончания действия: **10.11.2025**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Государственное агентство по геологии и минеральным ресурсам при Правительстве Кыргызской Республики**

Номер: **1638 НП**

Наименование вида (видов) деятельности: **Геологическое изучение на нефть и газ в пределах участка Восточный Майлису-IV (Кыргызская Республика)**

Дата выдачи: **20.02.2008**

Дата окончания действия: **20.02.2015**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Государственное агентство по геологии и минеральным ресурсам при Правительстве Кыргызской Республики**

Номер: **1636 НП**

Наименование вида (видов) деятельности: **Геологическое изучение на нефть и газ в пределах участка Кугартская площадь (Кыргызская Республика)**

Дата выдачи: **20.02.2008**

Дата окончания действия: **20.02.2015**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Республика Таджикистан**

Номер: **A186 НП**

Наименование вида (видов) деятельности: **Геологическое изучение на нефть и газ в пределах участка площадь Сарикамыш (Республика Таджикистан)**

Дата выдачи: **15.09.2008**

Дата окончания действия: **15.09.2013**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Республика Таджикистан**

Номер: **A187 НП**

Наименование вида (видов) деятельности: **Геологическое изучение на нефть и газ в пределах участка площадь Западный Шохамбары (Республика Таджикистан)**

Дата выдачи: **15.09.2008**

Дата окончания действия: **15.09.2013**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Министерство планирования и инвестиций социалистическая Республика Вьетнам**

Номер: **2177/GP (инвестиционное свидетельство №00022000044)**

Наименование вида (видов) деятельности: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах блоков №№ 129, 130, 131, 132 континентального шельфа СРВ**

Дата выдачи: **04.02.2009**

Дата окончания действия: **04.02.2039**

Прогноз эмитента относительно вероятности продления лицензий:

ОАО «Газпром» ведет свою операционную деятельность в соответствии с большим количеством лицензий на право пользования недрами с целью поиска, разведки и добычи углеводородного сырья и геологического изучения недр. Большинство из них владеют дочерние общества и зависимые организации Общества. Лицензии на добычу на основных месторождениях Группы покрывают период 2011-2039 годов. В большинстве лицензий 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.

ОАО «Газпром» и компании Группы, в основном, соблюдают требования условий лицензионных соглашений, предпринимают все необходимые действия для получения, поддержания в силе действия лицензий и минимизации вероятности приостановки и отзыва лицензий. Кроме того, ОАО «Газпром» намеревается продлить действующие лицензии на месторождения 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 ОАО «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. Совместная деятельность эмитента

Информация о совместной деятельности, которую эмитент ведет с другими организациями за отчетный квартал:

По состоянию на 30 сентября 2011 года:

Наименование предприятия, номер договора	Цель вложений
ДООАО «Электрогаз» ОАО «Газпром» № 3484-00-5-С от 31.07.00г.	НИОКР
ОАО «ЦКБ «Лазурит» - № 2393-97-Г от 19.11.97г. - № 3484-00-5-С от 31.07.00г.	НИОКР НИОКР
ОАО «Невский завод» № 16/303 от 01.11.94г.	НИОКР
ЗАО «НИИТурбокомпрессор» им. В.Б. Шнеппа № 94-101 от 16.05.94г.	НИОКР
ОАО «Казанское МПО» № 94-101 от 16.05.94г.	НИОКР
Фил.НТЦ им.А.Люльки ОАО НПО «Сатурн» - № 31-СТ/92-2 от 20.01.92г.	НИОКР
ЗАО ФНПЦ «Нефтегазэрокосмос» № НГАК-1/96 от 25.06.96г.	НИОКР
ФГУП «ФНПЦ НИИИС им. Ю.Е. Седатова» № 0506/497/Т от 25.03.93г.	НИОКР
ЗАО «Киров-Энергомаш» № КЗ-1-93 от 19.03.93г.	НИОКР
ЗАО «НПО «Спецнефтегаз» - № 01Р/92-Г от 17.03.92г. - № 05 ПС/95-Г от 10.03.95г. - № 07 ПС/97-Г от 07.01.97г. - № 9/14 от 22.12.93г.	НИОКР НИОКР НИОКР НИОКР
НПО «Спектр» № 01Р/92-Г от 17.03.92г.	НИОКР
ОАО «СНТК им.Н.Д.Кузнецова» - № 5-НК-93 от 27.03.93г. - № 7-НК-93 от 25.05.93г.	НИОКР НИОКР
ЗАО «Искра-Авигаз» № ЭС-4-1/94 от 02.11.94г.	НИОКР
ОАО НПО «Искра» - № Т-56-93 от 11.02.93г. - № ЭС-4-1/94 от 02.11.94г.	НИОКР НИОКР
ОАО «Авиадвигатель» - № Т-56-93 от 11.02.93г. - № ЭС-4-1/94 от 02.11.94г.	НИОКР НИОКР
ОАО «Уралнефть» № 9 от 10.09.93г.	Освоение месторождений
ООО «Газпром трансгаз Москва» - № 2 от 31.07.02г. - № 1 от 17.07.02г.	Строительство газопровода (газификация) Строительство газопровода (газификация)
Головной филиал «СРЗ «Нерпа» ОАО ЦС «Звездочка» № б/н от 12.08.93г.	Строительство
ООО «Газ-Ойл» № 23-25 от 04.09.95г.	Создание совместной собственности
ОАО «Газпром космические системы» № 2/919-99 от 20.08.99г.	Создание спутниковой связи
ЗАО «Полицелл» № б/н от 15.11.96г.	Производство
ЗАО «Росшельф» № 16/2003/1М от 23.06.03г.	Разработка систем защиты нефтегазовых сооружений
ООО «Газпром нефть шельф» № 101/94М от 18.03.94г.	Освоение шельфа
ЗАО «Газпром зарубежнефтегаз» - Индия № Д-17-926 от 26.06.02г. - Вьетнам № Д-17-926 от 26.06.02г.	Освоение месторождений Освоение месторождений
ОАО «Автогаз» № 68/93 от 28.04.93г.	Создание оборудования

Данные о величине вложений и финансовых результатах, полученных ОАО «Газпром» по каждому виду совместной деятельности за отчетный квартал:

Наименование вида совместной деятельности	Величина вложений по состоянию на 30.09.2011, тыс. руб.	Прибыль (+), убыток (-) полученная за III квартал 2011 года, тыс. руб.
НИОКР	1 832 085	+1
разработка систем защиты нефтегазовых сооружений	475 555	+12
создание спутниковой связи	3 180 362	+137 382
освоение месторождений (в том числе на шельфе)	110 421 514	-105 174
строительство (в том числе газопроводов)	79 915	0

реконструкция объектов	0	0
газификация	36 716	0
создание совместной собственности	10 602	0
создание оборудования	90 154	0
создание продукции СМИ	0	0
производство	18 112	-1 645
ИТОГО:	116 145 015	+30 576

3.2.8. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых

а) Запасы полезных ископаемых

Перечень месторождений полезных ископаемых, права пользования которыми принадлежат эмитенту, его дочерним или зависимым обществам

Лицензии на пользование недрами, полученные эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами, для использования указанных месторождений

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

Добыча.

В III квартале 2011 года группой компаний ОАО «Газпром» добыто 105,128 млрд. куб. м газа, 2980,5 тыс. тонн конденсата и 8118,8 тыс. тонн нефти (с учетом показателей ОАО «Газпром нефть»).

Группа компаний ОАО «Газпром» осуществляет промышленную добычу газа, газового конденсата и нефти в различных регионах Российской Федерации. В число основных районов добычи входят:

Западная Сибирь

Западная Сибирь - это основной регион по добыче газа группой компаний ОАО «Газпром».

В этом регионе осуществляют производственную деятельность основные газодобывающие предприятия ОАО «Газпром»: ООО «Газпром добыча Ямбург» (ранее - ООО «Ямбурггаздобыча»), ООО «Газпром добыча Уренгой» (ранее - ООО «Уренгойгазпром»), ООО «Газпром добыча Надым» (ранее - ООО «Надымгазпром»), ООО «Газпром добыча Ноябрьск» (ранее - ООО «Ноябрьскгаздобыча»). Они ведут промышленную разработку 14-ти наиболее крупных по запасам месторождений: Ямбургского, Заполярного, Уренгойского, Северо-Уренгойского, Ен-Яхинского, Песцового, Медвежьего, Юбилейного, Ямсовейского, Комсомольского, Западно-Таркосалинского, Вынгапуровского, Вынгайхинского, Еты-Пуровского. Разработка 3-х месторождений – Тазовского, Бованенковского и Харасавейского ведется для обеспечения местных потребителей и собственных нужд.*

Кроме этого в Западной Сибири осуществляют свою деятельность ЗАО «Пургаз», ОАО «Севернефтегазпром», ООО «Газпром трансгаз Югорск», ОАО «Томскгазпром», ОАО «Газпром нефть».

ЗАО «Пургаз» создано ООО «Ноябрьскгаздобыча» (в настоящее время ООО «Газпром добыча Ноябрьск») и ООО «НГК «ИТЕРА» и осуществляет разработку Губкинского газового месторождения. 51% акций ЗАО «Пургаз» владеет ООО «Газпром добыча Ноябрьск», дочернее общество ОАО «Газпром». До 2005 года в объемах добычи газа группы компаний ОАО «Газпром»

* В соответствии с приказом ОАО «Газпром» от 14 июля 2007 года № 183 «Об использовании единого фирменного стиля дочерними обществами и организациями ОАО «Газпром», зарегистрированными на территории Российской Федерации», с I квартала 2008 года проводится процедура переименования дочерних обществ и организаций ОАО «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».

ОАО «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.

ОАО «Томскгазпром» является 100% дочерним обществом ОАО «Востокгазпром». 99,98% акций ОАО «Востокгазпром» принадлежит ОАО «Газпром». 100% объемов добычи ОАО «Томскгазпром» учитываются в объемах добычи Группы Газпром.

ОАО «Газпром нефть»

С октября 2005 года ОАО «Газпром» контролирует 75,679%, а с апреля 2009 года 95,679% акций ОАО «Газпром нефть» (ранее - ОАО «Сибнефть»), одной из крупнейших нефтедобывающих компаний России. ОАО «Газпром нефть» и его дочерние добывающие предприятия осуществляют разведку, разработку и добычу нефти и газа в Ямало-Ненецком и Ханты-Мансийском автономных округах (Западно-Сибирская нефтегазоносная провинция), а также в Ненецком автономном округе, Краснодарском и Красноярском краях, Иркутской, Омской, Томской и Тюменской областях.

Крупнейшими по запасам углеводородного сырья в Ямало-Ненецком автономном округе являются: Сугмутское, Суторминское, Вынгапуровское, Спорышевское и Муравленковское месторождения. В 2010 году доля добычи на этих месторождениях составила 28,6% общего объема собственной добычи нефти Компании (без учета добычи консолидируемых обществ), в III квартале 2011 года – 38,9%. На этих месторождениях производственную деятельность осуществляют нефтегазодобывающие предприятия ОАО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз» и его дочернее общество ООО «Заполярье», владеющее лицензиями на разработку Вынгапуровского, Ярайнерского и Новогоднего месторождений.

В 2010 году ОАО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз» признано победителем аукциона на право пользования недрами Северо-Романовского участка, расположенного на территории ЯНАО.

В Ханты-Мансийском округе наиболее перспективным месторождением ОАО «Газпром нефть» является Приобское месторождение, лицензией на разработку которого владеет дочернее общество Компании ООО «Сибнефть-Югра», а операторскую деятельность осуществляет ООО «Газпромнефть-Хантос». В этом же регионе расположена Северо-Восточная часть Пальяновской площади Красноленинского месторождения и группа лицензионных участков, приобретенных Компанией в начале 2005 года («Салымский - 2», «Салымский - 3», «Салымский - 5») и часть Зимнего месторождения в Тюменской области. В 2008 году ООО «Газпромнефть-Хантос» признано победителем аукциона на право пользования недрами Зимнего участка, расположенного на территории ХМАО.

Приобское месторождение является самым крупным по объему добычи нефти. В 2010 году объем добычи на Приобском месторождении составил 31,0% общего объема добычи нефти Компании (без учета добычи консолидируемых обществ), в III квартале 2011 года – 33%. Вторым «новым» центром станет региональная группа месторождений Омской и Томской областей.

Во 2 полугодии 2009 г. – 1 квартале 2010 г. ОАО «Газпром нефть» оформляло сделки по приобретению новых активов по добыче углеводородов: ОАО «НК Магма» и НК «Салым Петролеум» («Сибирь Энерджи плс»), «Нефтяная индустрия Сербии» («НИС») и ООО «СТС-Сервис». Добыча по ОАО «НК Магма» учтена в добыче ОАО «Газпром нефть» с 23 июня 2009 г. и добыча по ООО «СТС-Сервис» - с 4 февраля 2010 г. (с даты приобретения). Добыча по НК «Салым Петролеум» отнесена к добыче зависимыми (ассоциированными) организациями ОАО «Газпром», а добыча «Нефтяной индустрии Сербии» («НИС») отнесена к зарубежным активам и учитывается отдельно. Кроме того, в конце 2009 г. была оформлена сделка по продаже ООО «Сибнефть Чукотка», поэтому в 2010 г. в добыче ОАО «Газпром нефть» этот актив не учитывался.

В ноябре 2010 г. ООО «Ямал развитие» (совместное предприятие ОАО «Газпром нефть» и ОАО «Новатэк») приобрело долю в размере 51% в компании ООО «СеверЭнергия».

100% объемов добычи ОАО «Газпром нефть» учитываются в объемах добычи Группы Газпром.

Европейский Север

В регионе расположены 4 действующие газоконденсатные и нефтегазоконденсатные месторождения. Дочернее общество ОАО «Газпром», осуществляющее деятельность в данном регионе - ООО «Газпром переработка» (ранее ООО «Севергазпром»).

Поволжье

В Поволжье расположено одно действующее газоконденсатное месторождение - Астраханское. Дочерняя компания ОАО «Газпром», осуществляющая разработку этого месторождения - ООО «Газпром добыча Астрахань» (ранее ООО «Астраханьгазпром»). С 01 января 2010 года в объеме добычи ОАО «Газпром» включены объемы добычи газа ОАО «Калмгаз», контролируемого Группой Газпром, осуществляющего свою деятельность на территории Калмыкии.

Европейский Юг (Северный Кавказ)

Дочернее общество ОАО «Газпром» - ООО «Газпром добыча Краснодар»* (ранее ООО «Кубаньгазпром»), ведет разработку 55 действующих месторождений в Северокавказском регионе.

Урал

Добыча из различных участков Оренбургского нефтегазоконденсатного месторождения осуществляется дочерними обществами ОАО «Газпром» - ООО «Газпром добыча Оренбург» (ранее ООО «Оренбурггазпром») и ЗАО «Газпром нефть Оренбург» (ранее ЗАО «Стимул»).

Дальний Восток и Восточная Сибирь

В Восточной Сибири деятельность по добыче нефти и газа осуществляет дочернее общество ОАО «Газпром нефть» - ООО «Газпромнефть-Ангара».

В Камчатском крае ОАО «Камчатгазпром» (92,25% акций находится в федеральной собственности, оператор по добыче ООО «Газпром добыча Ноябрьск») осуществляет разработку Киукского месторождения, ведется обустройство Нижне-Квачинского месторождения с вводом в 3 квартале 2011 года.

На шельфе острова Сахалин осуществляет деятельность ООО «Газпром добыча шельф» по освоению Кириновского газоконденсатного месторождения.

В приведенной ниже таблице представлены объемы добычи в перечисленных регионах в III квартале 2011 года (с учетом показателей ОАО «Газпром нефть»):

		III квартал 2011 года ⁽¹⁾
Европейский Север		
Газ	млрд.куб.м	0,602
Конденсат	тыс. т	34,329
Нефть	тыс. т	11,454
Европейский Юг (Северный Кавказ)		
Газ	млрд.куб.м	0,249
Конденсат	тыс. т	9,356
Нефть	тыс. т	40,954
Поволжье		
Газ	млрд.куб.м	2,930
Конденсат	тыс. т	1 017,707
Нефть	тыс. т	0,0
Урал		
Газ	млрд.куб.м	4,402
Конденсат	тыс. т	55,490
Нефть	тыс. т	166,067
Западная Сибирь		
Газ	млрд.куб.м	96,945
Конденсат	тыс. т	1 863,663
Нефть	тыс. т	7 900,301

* С 1 апреля 2008 года в связи с оптимизацией структуры управления основными видами деятельности лицензии на право пользования недрами переоформлены с ООО «Кавказтрансгаз» на ООО «Кубаньгазпром».

		III квартал 2011 года ⁽¹⁾
Дальний Восток		
Газ	млрд.куб.м	0,0
Конденсат	тыс. т	0,0
Нефть	тыс. т	0,0

⁽¹⁾ Оперативные данные

Месторождения Уренгойское, Ямбургское и Медвежье в Надым-Пур-Тазовском регионе Западной Сибири, исторически обеспечивающие основной объем добычи группы компаний ОАО «Газпром», находятся в стадии падающей добычи.

Естественное снижение добычи газа на этих месторождениях в ближайшие годы планируется компенсировать, в основном, за счет ввода 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, газовых – Муравленковского и Новогоднего месторождений.

Восточная газовая программа

Распоряжением Правительства Российской Федерации ОАО «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 АТП» (Восточная газовая программа).

В долгосрочной перспективе Восточная газовая программа предполагает сформировать в России четыре крупных газодобывающих центра – Сахалинский, Якутский, Иркутский и Красноярский.

ОАО «Газпром» приступил к формированию Сахалинского центра газодобычи. Проект «Сахалин - 2» осуществляется компанией-оператором «Сахалинская Энергия», в которой ОАО «Газпром» владеет 50% плюс одна акция. В феврале 2009 года на о.Сахалин состоялся пуск первого в России завода по производству сжиженного газа, построенного в рамках реализации проекта «Сахалин -2».

Первоочередными объектами работ на шельфе Сахалина являются Киринское газоконденсатное месторождение и Киринский лицензионный участок, в пределах которого в 2010 году открыто новое месторождение газа и конденсата – Южно-Киринское с промышленнозначимыми запасами (С1+С2) 260 млрд. куб. м газа и 30 млн. тонн конденсата.

Ввод Киринского газоконденсатного месторождения в эксплуатацию планируется в 2012 году, с максимальным уровнем добычи газа в объеме 4,2 млрд. куб. м в год.

Первоочередным объектом Якутского центра является Чаяндинское нефтегазоконденсатное месторождение, запасы категории С1+С2 которого составляют более 1,3 трлн. куб. м газа и 79,1 млн. тонн нефти и конденсата. Лицензией на Чаяндинское месторождение владеет ОАО «Газпром». Дальнейшее развитие этого центра газодобычи связывается с освоением соседних с Чаяндинским месторождений – Среднетюнгского, Тас-Юряхского, Верхне-Виллючанского и Соболюх-Неджелинского.

В сентябре 2007 года правительством Российской Федерации было принято решение о подключении ОАО «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 федеральной собственности). В рамках реализации проекта ОАО «Газпром» ведет обустройство Кишукского и Нижне-Квакчикского месторождений на западном побережье Камчатского п-ова.

В сентябре 2010 года произведена подача газа на АГРС г. Петропавловска-Камчатского с Кишукского месторождения в рамках торжественных мероприятий с участием Президента Российской Федерации Д.А. Медведева.

Продолжается работа по строительству и подготовке к вводу в эксплуатацию Нижне-Квакчикского месторождения (II пусковой комплекс) во второй половине 2011 года.

Аудит запасов.

С 1997 года американская компания «ДеГольер энд МакНотон» осуществляет аудит сырьевой базы ОАО «Газпром» в соответствии с международными стандартами. Аудит проводится ежегодно по состоянию на дату окончания года. В настоящее время Общество располагает данными об аудите запасов группы компаний ОАО «Газпром», который был осуществлен по состоянию на 31 декабря 2010 года. Проведен аудит 92,6% запасов газа, 85,9% запасов конденсата и 78% запасов нефти (без учета ОАО «Газпром нефть»). Суммарные запасы категорий «доказанные» и «вероятные» по международным стандартам PRMS (SPE) составили 22,3 трлн. куб. м газа, 719,3 млн. тонн конденсата, 262 млн. тонн нефти. Их текущая стоимость оценивается в 243,4 млрд. долл. США.

С октября 2005 года в Группу компаний ОАО «Газпром» входит ОАО «Газпром нефть». Оценка запасов нефти и газа ОАО «Газпром нефть» (ранее ОАО «Сибнефть») в 2006 и 2007 гг. осуществлялась независимой американской компанией «Miller & Lents», а в 2005, 2008, 2009 и 2010 гг. тендер на проведение аудита запасов ОАО «Газпром нефть» выиграла компания «ДеГольер энд МакНотон».

Аудит проводился по месторождениям репрезентативной базы месторождений ОАО «Газпром нефть», представляющей 98% нефти и 92% газа от российской категории ABC1.

По состоянию на 31 декабря 2010 года суммарные запасы нефти ОАО «Газпром нефть» категорий «доказанные» и «вероятные» по международным стандартам PRMS составили 919,9 млн. тонн нефти и 217 млрд. куб. м газа. Их текущая стоимость оценивается в 26,2 млрд. долл. США.

В 2010 оценку запасов совместных предприятий, входящих в группу компаний ОАО «Газпром нефть» проводила также компания «ДеГольер энд МакНотон».

Запасы компании ОАО «НГК «Славнефть» в 2009 году аудировала компания «Miller & Lents». В 2010 году по оценке «ДеГольер энд МакНотон» доля запасов ОАО «НГК «Славнефть», принадлежащая ОАО «Газпром нефть» по категориям PRMS доказанные + вероятные составила 316 млн. тонн нефти и 6,7 млрд. куб. м газа. Текущая стоимость 3,1 млрд. долл. США.

Доля запасов ОАО «Томскнефть» ВНК, принадлежащая ОАО «Газпром нефть» по категориям PRMS доказанные + вероятные составила 117,1 млн. тонн нефти и 21,2 млрд. куб. м газа. Текущая стоимость 2,4 млрд. долл. США.

Доля запасов «Салым Петролеум Девелопмент», принадлежащая ОАО «Газпром нефть» через «Сибирь Энерджи» в сумме «доказанные» и «вероятные» составила 51,3 млн. тонн нефти. Их текущая стоимость оценивается в 1,8 млрд. долл. США.

ООО «СеверЭнергия» в 2010 году своей частью увеличила запасы ОАО «Газпром нефть» категорий «доказанные» и «вероятные» по международным стандартам PRMS на 38,8 млн. тонн нефти и 189 млрд. куб. м газа. Их текущая стоимость составляет 1,9 млрд. долл. США.

В 2010 году получена оценка запасов месторождений зарубежного проекта ОАО «Газпром нефть» в Сербии – НИС. Компания «ДеГольер энд МакНотон» оценила запасы НИС по состоянию на 31.12.2009г. На приведенную дату в сумме «доказанные» и «вероятные» запасы варианта PRMS составили 8,3 млн. тонн нефти и 6,8 млрд. куб. м газа, их текущая стоимость равна 1,5 млрд. долл. США.

Лицензирование.

По состоянию на 30 сентября 2011 года Группа Газпром владела 301 лицензией на право пользования участками недр: 230 лицензий - с правом добычи углеводородного сырья, 35 - с целью геологического изучения недр, 36 - с целью поиска, строительства и эксплуатации подземных хранилищ газа. Кроме того, зависимые общества Группы Газпром владели 93 лицензиями, из которых 84 - с правом добычи углеводородного сырья, 9 - с целью геологического изучения недр.

В 2003 году группа компаний ОАО «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: Берябинского, 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 2 месторождений: Южно-Кириного и Абаканского.

В соответствии с распоряжениями Правительства Российской Федерации от 16 апреля 2008 г. № 493-р, от 6 мая 2008г.№ 650-р и № 666-р в 2008 году ОАО «Газпром» получены лицензии с правом разведки и добычи УВС на месторождения федерального значения: Западно-Тамбейское, Крузенигерское, Малыгинское, Северо-Тамбейское, Тасийское, Тота-Яхинское, Семаковское и Антипаютинское месторождения на п-ве Ямал и Гыдан, Кириное на шельфе Охотского моря и Чайдинское в Республике Саха (Якутия). В соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации от 15.06.2009 №787-р в 2009 году ОАО «Газпром» получены лицензии с правом геологического изучения, разведки и добычи УВС на участки недр федерального значения: Кириный перспективный, Западно-Камчатский, Восточно-Одоптинский и Аяиский на шельфе Охотского моря. Кроме того, в 2010 году в соответствии с распоряжениями Правительства Российской Федерации от 24.09.2010 №1598-р и от 11.10.2010 №1699-р ОАО «Газпром» получены лицензии с правом разведки и добычи УВС на месторождения федерального значения: Чугорьяхинское и участок Харасавэй-море.

С октября 2005 года ОАО «Газпром» контролирует 75,679%, а с апреля 2009 года 95,679 % акций ОАО «Газпром нефть». По состоянию на 30 сентября 2011 года ОАО «Газпром нефть» и его дочерние общества (ОАО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз», ООО «Арчинское», ООО «Газпромнефть-Хантос», ООО «НК «Сибнефть-Югра», ОАО «Меретояханефтегаз», ООО «Газпромнефть-Восток», ООО «Газпромнефть-Ангара») имели 58 лицензий на право пользования недрами, в том числе 50 лицензий с целью поиска, разведки и добычи углеводородного сырья и 8 лицензий на геологическое изучение недр. Косвенно контролируемое общество (ООО «Заполярье») имело 5 лицензий, в том числе 4 - с целью поиска, разведки и добычи углеводородного сырья и 1 лицензию - на геологическое изучение недр.

За пределами Российской Федерации, на территории Сербии, Боснии и Герцеговины (Республика Сербская), дочернее предприятие ОАО «Газпром нефть» NIS имеет 66 решений (аналог лицензий).

ОАО «Славнефть», управляемое на паритетной основе с ОАО «ТНК-ВР-Холдинг», и его дочерние предприятия на 30.09.2011 г. владеют 31 лицензией на право пользования недрами, в том числе 30 лицензиями с целью поиска, разведки и добычи нефти и газа и 1 лицензией – на геологическое изучение недр.

На 30.09.2011 г. ОАО «Томскнефть» (50% доли ОАО «Газпром нефть») принадлежит 33 лицензии на разработку более 40 нефтегазовых месторождений.

С февраля 2011 г. группа Газпром нефть владеет 50% ЗАО «Мессояханефтегаз», которое на паритетной основе управляется совместно с ТНК-ВР. На 30.09.2011 г. компания владеет 2 лицензиями с целью геологического изучения и добычи нефти, конденсата и газа. Все лицензионные участки расположены на территории ЯНАО в Тюменской области.

В августе 2011 года ОАО «Газпром нефть» довело долю прямого участия в компании Sibir Energy до 99,96%, дочерние общества которой ОАО «НК «Магма» и ООО «Сибирская Геологическая Компания» владеют 2 лицензиями с целью поиска, разведки и добычи углеводородного сырья и 6 лицензиями на геологическое изучение недр соответственно. Также Sibir Energy принадлежит 50% доли СП «Салым Петролеум Девелопмент», владеющего 3 лицензиями с целью поиска, разведки и добычи углеводородного сырья. Все лицензионные участки расположены на территории ХМАО.

ООО «СеверЭнергия» в составе компаний ОАО «Арктикгаз», ЗАО «Уренгой Инк.» и ООО «Нефтегазтехнология» владеет 2 лицензиями на геологическое изучение, разведку и добычу углеводородного сырья и 2 лицензиями на разведку и добычу углеводородного сырья. Все лицензионные участки расположены на территории ЯНАО.

Иная информация, подлежащая раскрытию в настоящем пункте Ежеквартального отчета, в соответствии с приказом ОАО «Газпром» №148 от 12 июля 2006 года 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 ОАО «Газпром», компаний ОАО «Газпром нефть».

Шесть дочерних обществ ОАО «Газпром» осуществляют переработку природного газа, газового конденсата и нефти: ООО «Газпром добыча Астрахань» (ранее ООО «Астраханьгазпром»), ООО «Газпром добыча Оренбург» (ранее ООО «Оренбурггазпром»), ООО «Газпром переработка», ООО «Газпром добыча Краснодар» (ранее ООО «Кубаньгазпром»), ООО «Газпром добыча Ямбург» (ранее ООО «Ямбурггаздобыча»), ОАО «Востокгазпром». Указанные общества также осуществляют деятельность по добыче и транспортировке углеводородного сырья.

ООО «Газпром переработка» создано с целью консолидации перерабатывающих активов дочерних обществ ООО «Севергазпром», ООО «Уренгойгазпром», ООО «Сургутгазпром». В результате проведенной в указанных дочерних обществах реструктуризации с 1 октября 2007 года под управление ООО «Газпром переработка» перешли Сургутский завод по стабилизации конденсата, Сосногорский газоперерабатывающий завод и Уренгойский завод по подготовке конденсата к транспорту (ранее - Уренгойское управление по подготовке конденсата к транспорту).

Дочерние компании ОАО «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 газы, этан, серу, газообразный гелий, одорант, техуглерод, широкий спектр нефтепродуктов.

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, технического углерода, гелия. Все заводы непосредственно связаны с соответствующими газоконденсатными месторождениями и представляют собой единые технологически взаимосвязанные комплексы.

ОАО «Газпром нефть» эксплуатирует мощности по переработке сырой нефти. Основными перерабатывающими активами Компании являются Омский нефтеперерабатывающий завод и Московский нефтеперерабатывающий завод (доля в переработке - 100%). Также Компания имеет долю в переработке ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез» и НПЗ компании NIS (Сербия), расположенных в городах Панчево и Нови-Сад, с суммарной мощностью 7,5 млн. тонн нефти в год.

Далее представлена информация об основных перерабатывающих заводах дочерних обществ ОАО «Газпром».

Астраханский газоперерабатывающий завод.

Данное предприятие находится под управлением ООО «Газпром добыча Астрахань» (ранее ООО «Астраханьгазпром»). 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 в год сырого отсепарированного природного газа. Мощность по стабилизации конденсата составляет 7,3 млн. тонн в год, по переработке стабильного газового конденсата - 3 млн. тонн в год. Продукцией завода является: сухой товарный газ, направляемый в магистральный газопровод; сера газовая; автомобильный бензин; дизельное топливо; сжиженный газ; мазут. В целях переработки всего объема стабильного конденсата, повышения качества моторных топлив в настоящее время ведется реконструкция и расширение мощностей по переработке стабильного конденсата. Для рационального использования ресурсов углеводородного сырья, увеличения глубины его переработки, планируется строительство мощностей по производству полиэтилена, что увеличит общую экономическую эффективность Астраханского ГПЗ.

* В соответствии с приказом ОАО «Газпром» от 14 июля 2007 года № 183 «Об использовании единого фирменного стиля дочерними обществами и организациями ОАО «Газпром», зарегистрированными на территории Российской Федерации», с I квартала 2008 года проводится процедура переименования дочерних обществ и организаций ОАО «Газпром».

Оренбургский газоперерабатывающий завод и Оренбургский гелиевый завод.

Оренбургский газохимический комплекс находится под управлением ООО «Газпром добыча Оренбург» (ранее ООО «Оренбурггазпром») 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 6,2 млн. тонн газового конденсата в год. Продукцией завода является: сухой товарный газ; стабильный газовый конденсат; сжиженный газ; широкая фракция легких углеводородов (ШФЛУ); сера газовая; одорант.

Оренбургский гелиевый завод является крупнейшим 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: сухой товарный газ, гелий газообразный; этан; широкая фракция легких углеводородов (ШФЛУ); сжиженный газ; пентан-гексановая фракция.

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; автомобильный бензин; 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, Обществом планируется проведение реконструкции производства Сосногорского ГПЗ по стабилизации конденсата, которая позволит увеличить глубину переработки сырья и расширить ассортимент выпускаемой заводом продукции.

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. Производительность завода составляет 13,9 млн. тонн нестабильного газового конденсата в год. Продукцией завода является дезтанизованный газовый конденсат, направляемый для дальнейшей переработки на Сургутский ЗСК; автомобильный бензин; дизельное топливо; сжиженный газ; дистиллят газового конденсата легкий; сухой газ (газ дезтанизации). После ввода в эксплуатацию Новоуренгойского ГХК, газ дезтанизации будет использоваться в качестве сырья для производства полиэтилена.

В 2008 году на реконструированные мощности установки дезтанизации нестабильного конденсата УДК-1 начат прием перспективного сырья - нестабильного конденсата Ачимовских отложений.

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 дезтанизованного конденсата в год. Мощность по переработке стабильного конденсата - 4000 тыс.т. в год. Продукцией завода является: стабильный конденсат, дистиллят газового конденсата легкий, автомобильный бензин, дизельное топливо, сжиженный газ, пентан-гексановая фракция. В 2005 году освоено производство нового вида продукции - топливо для реактивных двигателей ТС-1.

В соответствии с прогнозом развития сырьевой базы жидких углеводородов в Западной Сибири в перспективе может возникнуть дефицит мощностей по переработке дезтанизованной

нефтегазоконденсатной смеси (ДНГКС). Для предотвращения такого риска Общество планирует увеличение мощностей Сургутского ЗСК по переработке ДНГКС.

ОАО «Востокгазпром».

В январе 2009 года Группа «Востокгазпром» получила контроль над ООО «Сибметакхим». Таким образом, начиная с февраля 2009 года, отчетные данные Группы Газпром представлены с учетом переработки газа и производства метанола ООО «Сибметакхим».

Омский нефтеперерабатывающий завод.

Омский НПЗ - один из самых современных нефтеперерабатывающих заводов в России и один из крупнейших в мире. Установленная мощность Омского НПЗ составляет 19,5 млн. тонн сырой нефти в год. В 2010 году Омский НПЗ сохранил свое лидирующее положение в России по объемам производства светлых нефтепродуктов и ароматических углеводородов. По объемам переработки нефти - 18,98 млн. тонн (7,6% объема всей российской нефтепереработки) - Омский НПЗ занял в 2010 году второе место среди нефтеперерабатывающих предприятий России (первое занимает принадлежащее ОАО «Сургутнефтегаз» ООО ПО «Киришинефтеоргсинтез» с 21,2 млн. тонн). В 2010 году загрузка Омского НПЗ по первичной переработке нефти составила 97,4 % от установленной мощности; глубина переработки нефти достигла 83,3 % при среднеотраслевых 71,8 % по России.

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 составляет 65 %.

Данные об объемах переработки сырья и основных видах продукции, произведенной на производственных мощностях дочерних обществ ОАО «Газпром» (без учета сырья независимых поставщиков и ОАО «Газпром нефть»):

Продукция переработки	Ед. изм.	III квартал 2011 года ⁽¹⁾
Переработка сырья:		
Переработка газа	млрд.куб.м	8,1
Переработка газ конденсата и нефти (первичная)	тыс.т	1468,8
Продукция переработки:		
Сухой газ	млрд.куб.м	6,3
Сжиженный газ	тыс.т	526,8
Этан	тыс.т	91,0
Стабильный конденсат и нефть	тыс.т	2424,3
Бензин	тыс.т	482,2
Топливо марки ТС-1	тыс.т	30,1
Дизельное топливо	тыс.т	336,0
Мазут топочный	тыс.т	88,5
Сера	тыс.т	1290,2
Гелий	тыс.куб.м	914,1
Одорант	тыс.т	0,9
Техуглерод	тыс.т	8,0
Метанол	тыс.т	150,1

⁽¹⁾ Оперативные данные

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

Объемы и продукция переработки	Ед. изм.	III квартал 2011 года
Переработка сырья:		
Переработка нефти	тыс.т	11 109,90
ОАО «Газпромнефть-ОНПЗ» (обессоленная)	тыс.т	5 553,98
ОАО «Московский НПЗ» (с учетом доли МНГК)	тыс.т	3 006,59
ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез»*	тыс.т	1 975,42
NIS*	тыс. т.	573,91
Продукция переработки:		
Бензин:	тыс.т	2 535,40
ОАО «Газпромнефть-ОНПЗ»	тыс.т	1 242,66
ОАО «Московский НПЗ» (с учетом доли МНГК)	тыс.т	751,70
ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез»*	тыс.т	387,07
NIS*	тыс. т.	153,97
Дизельное топливо	тыс.т	3 205,92
ОАО «Газпромнефть-ОНПЗ»	тыс.т	1 695,17
ОАО «Московский НПЗ» (с учетом доли МНГК)	тыс.т	798,12
ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез»*	тыс.т	538,49
NIS*	тыс. т.	174,13
Мазут	тыс.т	1 990,57
ОАО «Газпромнефть-ОНПЗ»	тыс.т	643,56
ОАО «Московский НПЗ» (с учетом доли МНГК)	тыс.т	691,91
ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез»*	тыс.т	584,96
NIS*	тыс. т.	70,14
Топливо для реактивных двигателей	тыс.т	819,72
ОАО «Газпромнефть-ОНПЗ»	тыс.т	465,67
ОАО «Московский НПЗ» (с учетом доли МНГК)	тыс.т	185,18
ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез»*	тыс.т	148,64
NIS*	тыс. т.	20,22

* указана доля ГПН

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 9 декабря 2002 года № 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 ОАО «Газпром» через агентов. Агентами являются дочерние общества ООО «Газпром добыча Астрахань», ООО «Газпром добыча Оренбург», ООО «Газпром переработка», ООО «Газпром добыча Уренгой» и ООО «Газпром добыча Краснодар». Реализация жидких углеводородов собственности ОАО «Газпром» на экспорт осуществляется через единый экспортный канал – ООО «Газпром экспорт».

Распределение продукции осуществляется на основании внутренних документов ОАО «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 энергетики Российской Федерации от 27 февраля 2009 года № 45 «Об организации работы Министерства энергетики Российской Федерации по обеспечению поставок сжиженных углеводородных газов потребителям Российской Федерации и на экспорт»). Оплата за реализованную продукцию осуществляется денежными средствами. 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

3.3. Планы будущей деятельности эмитента

Стратегической целью ОАО «Газпром» является становление Общества как лидера среди глобальных энергетических компаний посредством освоения новых рынков, диверсификации видов деятельности, обеспечения надежности поставок.

Деятельность Компании строится на принципах:

- повышения эффективности основной деятельности;
- диверсификации деятельности за счет высокоэффективных проектов, обеспечивающих создание продуктов с высокой добавленной стоимостью;
- повышения капитализации и корпоративного рейтинга;
- 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 связи с падением спроса на газ на внутреннем и зарубежных газовых рынках, вызванным снижением темпов промышленного производства в результате мирового финансово-экономического кризиса Газпром обеспечил в 2010 г. добычу газа в объеме 508,6 млрд. куб. м. Задачи обеспечения необходимых уровней добычи газа в среднесрочной перспективе будут решаться за счет эксплуатации действующих месторождений, а также вывода на проектную производительность Харвутинской площади Ямбургского месторождения, увеличения добычи из сеноманских и валанжинских залежей Заполярного месторождения, ачимовских залежей Уренгойского месторождения. Компания планирует ввести в разработку валанжинские залежи Песцового месторождений, Ныдинскую площадь Медвежьего месторождения, расположенные вблизи действующей инфраструктуры, что предопределяет экономическую эффективность их эксплуатации. В 2012 году планируется ввести в разработку Бованенковское месторождение на полуострове Ямал.

Приоритетным направлением деятельности Компании будет являться также освоение газовых ресурсов Восточной Сибири, Дальнего Востока, акваторий Обской и Тазовской губ, Штокмановского месторождения, потенциал которых позволяет сформировать ряд крупных газодобывающих центров.

Выход Общества в новые регионы будет способствовать решению задач поддержания устойчивого газоснабжения в России и диверсификации направлений экспортных поставок газа.

В связи с мировым финансовым и экономическим кризисом стратегия развития нефтяного бизнеса Группы не изменилась, однако среднесрочные задачи претерпели поправки.

ОАО «Газпром нефть» - дочерняя компания ОАО «Газпром», деятельность которой направлена на надежное обеспечение нефтью и нефтепродуктами отечественных и зарубежных потребителей, внедрение высокопроизводительных технологий добычи и переработки, позволяющих повышать эффективность деятельности и усиливать конкурентные позиции, как на российском, так и на мировом рынках.

Стратегия развития ОАО «Газпром нефть» принята в 2010 году. Она определяет основные принципы, цели, направления и ожидаемые результаты деятельности ОАО «Газпром нефть», включая дочерние и зависимые общества. В рамках построения интегрированной системы разработки долгосрочных и среднесрочных планов этот документ является определяющим и при постановке задач ближайших периодов.

Целевое видение бизнеса

Добыча

- 100 млн. т. н. э. (тонн нефтяного эквивалента) в год
- Отношение запасов к добыче – 20 лет
- Доля добычи на месторождениях в начальных стадиях разработки – не менее 50 %
- Доля добычи от зарубежных проектов – 10 %

Переработка

- 70 млн. тонн сырья в год

- В том числе в Российской Федерации – до 40 млн. тонн, за рубежом – до 30 млн. тонн в год
- Повышение глубины переработки в РФ до 90 %
- Увеличение выхода светлых нефтепродуктов в РФ до 77 %

Продажи конечным потребителям

- 40 млн. тонн в РФ и за рубежом в год, в том числе:
- 12 млн. тонн – розничные продажи через АЗС (из них 8,2 млн. тонн в России и СНГ),
- 18 млн. тонн – авиатопливо, бункеровка судов, смазочные материалы и др.,
- 10 млн. тонн – мелкооптовые продажи крупным конечным потребителям.

К 2020 г. масштабное развитие бизнеса призвано обеспечить самый высокий совокупный доход для акционеров среди нефтяных компаний РФ при сохранении места в тройке лидеров по эффективности среди вертикально-интегрированных нефтяных компаний Российской Федерации (ВИНК РФ).

Интенсификация геологоразведочных работ, проводимых собственными силами группы компаний Газпром, будет направлена 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, в Архангельской области, Республике Саха (Якутия), 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 газа, транспортировки и подземного хранения газа. В ОАО «Газпром» разработаны и реализуются детальные комплексные программы реконструкции и технического перевооружения объектов добычи газа на период 2011-2015 годы (утверждена Постановлением Правления ОАО «Газпром» от 31 марта 2011 № 14) и реконструкции и технического перевооружения объектов транспорта газа и подземных хранилищ газа на период 2011-2015 годы (утверждена Постановлением Правления ОАО «Газпром» от 31 марта 2011 № 16). 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.

ОАО «Газпром» поэтапно реализует ряд проектов по строительству магистральных газопроводов: довод КС на газопроводе Северные районы Тюменской области - Торжок, расширение газопровода Заполярное-Уренгой, строительство газопроводов Бованенково-Ухта, Ухта - Торжок, Починки-Грязовец, Грязовец-Выборг и другие.

ОАО «Газпром» осуществляют работы по реализации проекта строительства газопровода «Северный поток». «Северный поток» - принципиально новый маршрут экспорта природного газа в Западную Европу и один из приоритетных долгосрочных проектов Общества, который позволит повысить надежность, снизить стоимость транспортировки газа и увеличить объемы российского экспорта природного газа. Газопровод пройдет напрямую из России (район Выборга) в Германию по акватории Балтийского моря минуя третьи страны. Проектом предполагается строительство двух ниток газопровода. Проектная производительность «Северного потока» составит 55 млрд. куб. м газа в год. Протяженность трассы – более 1 200 км.

В ноябре 2005 года в Швейцарии было создано совместное предприятие «Nord Stream AG» (первоначальное название «North European Gas Pipeline Company») для осуществления работ на всех этапах реализации проекта: от проектирования и строительства до эксплуатации газопровода.

В июне 2010 года сторонами подписано соглашение о присоединении компании Gaz de France Suez к проекту «Северный поток». Данное соглашение является Пятым дополнением к Окончательному соглашению акционеров Nord Stream AG и регулирует условия вхождения Gaz de France Suez в компанию-оператор «Северного потока» в качестве пятого акционера.

Доли в Nord Stream AG распределены следующим образом: ОАО «Газпром» – 51%, Wintershall Oil AG (Группа BASF) и PEG Infrastruktur AG (Группа E.ON) – по 15,5%, Gasunie Infrastruktur AG (Группа Gasunie) и GDF Suez Holding Switzerland AG (Группа GDF Suez) – по 9%.

Компанией Nord Stream AG получены все необходимые для строительства разрешения от стран, через территориальные воды и/или исключительные экономические зоны которых проходит маршрут газопровода, трубоукладочные работы начались в апреле 2010 г. В мае 2011 г. завершена укладка первой нитки газопровода. Ввод в эксплуатацию первой нитки газопровода состоялся 8 ноября 2011 г., ввод второй нитки запланирован на 2012 г.

В рамках реализации стратегии диверсификации поставок российского природного газа ОАО «Газпром», наряду с осуществлением проекта «Северный поток», ведет разработку проекта газопровода «Южный поток».

Проект «Южный поток» предусматривает строительство газотранспортной системы из России через акваторию Черного моря до побережья Болгарии и далее по территориям стран Южной и Центральной Европы. Производительность проектируемой системы - 63 млрд. куб. м газа в год. Общая протяженность черноморской части газопровода составит около 930 км, (максимальная глубина – более 2000 м), европейской части – около 2400 км.

В июне 2007 г. на основе Соглашения о стратегическом альянсе, ОАО «Газпром» и ENI подписали Меморандум о взаимопонимании по изучению возможности и оценке эффективности реализации проекта «Южный поток». Для реализации проекта в январе 2008 г. стороны на паритетной основе создали компанию специального назначения South Stream AG.

В целях реализации сухопутной части Проекта за рубежом в 2008-2010 гг. подписаны межправительственные соглашения с рядом стран Южной и Центральной Европы, по территориям которых возможно прохождение трассы газопровода, в том числе с Республикой Болгарией (18 января 2008 г.), Республикой Сербией (25 января 2008 г.), Венгерской Республикой (28 февраля 2008 г.), Греческой Республикой (29 апреля 2008 г.), Республикой Словенией (14 ноября 2009 г.), Республикой Хорватия (2 марта 2010 года), Австрийской Республикой (24 апреля 2010 г.).

Кроме того, ОАО «Газпром» подписаны двусторонние соглашения о сотрудничестве по реализации проекта с уполномоченными национальными компаниями: сербским ГП «Сербиягаз», Венгерским банком развития (MFB), «Болгарским энергетическим холдингом ЕАД», оператором греческой газотранспортной системы DESFA, словенской «Geoplín plinovodi» и австрийской OMV.

Учреждены совместные проектные компании для реализации проекта на территории Сербии – South Stream Serbia AG (доля «Газпрома» – 51%, ГП «Сербиягаз» – 49%), Венгрии – South Stream Hungary Zrt. (по 50% у «Газпрома» и Венгерского банка развития, MFB), Греции – South Stream Greece S.A. (по 50% у «Газпрома» и DESFA), Болгарии – South Stream Bulgaria AD (по 50% у «Газпрома» и «Болгарского энергетического холдинга» ЕАД). 22 марта 2011 года ОАО «Газпром» и Geoplín Plinovodi подписали Соглашение участников South Stream Slovenia LLC – совместной проектной компании, создаваемой на паритетных началах для реализации проекта «Южный поток» в Словении.

19 июня 2010 года ОАО «Газпром», Eni и французская энергетическая компания EDF подписали трехсторонний Меморандум, предусматривающий вхождение EDF в состав акционеров South Stream AG до конца 2010 года за счет снижения доли Eni в совместной проектной компании. При этом доля EDF составит 15%.

21 марта 2011 года «Газпром» и Wintershall Holding GmbH подписали Меморандум о взаимопонимании в отношении проекта «Южный поток», предусматривающий присоединение немецкой компании к реализации морского участка проекта. В Меморандуме зафиксировано, что доля участия Wintershall Holding GmbH в компании South Stream AG составит 15% с сохранением за «Газпромом» 50%-ного пакета.

16 сентября 2011 г. состоялось подписание Соглашения акционеров морского участка проекта «Южный поток». В соответствии с Соглашением немецкая компания Wintershall Holding и французская EDF получили по 15%-ной доле участия в морском участке проекта «Южный поток» за счет сокращения доли ENI на 30%. В результате доли в морском участке проекта «Южный поток» распределились следующим образом: ОАО «Газпром» – 50%, ENI – 20%, Wintershall Holding и EDF – по 15%.

К настоящему времени завершена разработка технико-экономических обоснований российского, морского и зарубежных сухопутных участков газопровода по территориям Сербии, Словении, Венгрии, Австрии, Румынии. Завершается разработка ТЭО зарубежных сухопутных участков газопровода по территориям Болгарии, Греции и Хорватии, а также Сводного ТЭО проекта газопровода «Южный поток», консолидирующего результаты работ на всех участках.

В ОАО «Газпром» разработаны и реализуются меры по укреплению позиций на традиционных и новых рынках газа за счет диверсификации географии трубопроводных поставок и развития СПГ-бизнеса.

Традиционным рынком для поставок газа Группы Газпром являются Европейский страны. Особая роль в дальнейшем увеличении экспорта газа в данный регион отводится газопроводам «Северный поток» (в стадии строительства) и «Южный поток» (в стадии подготовки сводного ТЭО). Реализация данных проектов позволит укрепить позиции Общества на рынке Европы.

Большое внимание в рамках реализации географической диверсификации уделяется проектам поставок трубопроводного газа в Китай. Ведется работа по организации трубопроводного экспорта газа по двум экспортным коридорам – западному и восточному, объемом до 68 млрд. куб. м. В сентябре 2010 г. между дочерними компаниями ОАО «Газпром» и «КННК» подписаны Расширенные основные условия поставок газа, на основе которых, как ожидается, будут разработаны контракты купли–продажи газа. В случае подписания контрактов купли–продажи по западному варианту до конца 2011 г. поставки газа в Китай могут начаться до конца 2015 г. По восточному коридору поставки могут быть организованы после 2017 г. Стоит отметить, что проекты поставок «западного» и «восточного» коридоров ориентированы на удовлетворение спроса на газ на различных региональных рынках Китая, то есть являются взаимодополняющими.

Одной из стратегических задач для ОАО «Газпром» сегодня является увеличение объемов СПГ в портфеле Компании. «Дальность действия» (охват рынков) экспортных трубопроводных поставок Компании ограничена. СПГ единственный инструмент, который обеспечит ОАО «Газпром» значительное расширение спектра новых доступных рынков и, соответственно, наращивание экспорта. Предполагается, что основная часть объемов СПГ может быть обеспечена за счет реализации российских проектов, в том числе Штокмановского проекта, суммарный годовой объем производства СПГ в рамках которого может составлять около 43 млрд. куб. м. Принятие окончательного инвестиционного решения по проекту планируется в декабре 2011 г.

Также изучаются возможности расширения мощностей по производству СПГ на Дальнем Востоке. ОАО «Газпром» считает важным сосредоточить усилия на формировании новых потенциальных потребителей СПГ. В последние годы наблюдается тенденция возникновения новых рынков, прежде всего, в растущих экономиках Азии (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.

К настоящему времени в портфеле торговой компании ОАО «Газпром» достаточно большая доля приходится на закупки СПГ из проектов за рубежом. Это позволяет эффективно оптимизировать торговые потоки. В перспективе Компания ставит задачу нарастить объемы реализации с таких проектов, в том числе в результате долевого участия в них компаний группы Газпром. Причем особая роль отводится проектам на этапе до ввода в эксплуатацию российских проектов сжижения, т.е. в ближайшие 5-7 лет.

Важно отметить, что Совет директоров Газпрома поддержал планы по реализации мероприятий для укрепления позиций Общества, в том числе за счет развития СПГ направления, включающего своевременное обеспечение ввода российских СПГ проектов и получение Газпромом объемов СПГ с проектов в третьих странах.

Перспективные планы Компании предусматривают развитие подземного хранения газа на территории России.

В январе 2011г. утверждены Приказом Председателя Правления ОАО «Газпром» А.Б.Миллером от 26.01.2011г. №6 и одобрены Постановлением Правления ОАО «Газпром» от 27.01.2011г. №4 «Мероприятия по строительству, реконструкции и вводу объектов в 2011 году и задание по развитию системы подземного хранения газа до 2015 года».

Основными целями развития является:

- формирование потенциальных запасов товарного газа, обеспечивающих регулирование сезонной неравномерности;
- сохранение на протяжении реализации работ по выполнению программы развития ПХГ степени надежности по видам резервов и суточной производительности порядка 25% по отношению к прогнозируемому уровню отбора газа из подземных газохранилищ для повышения надежности работы Единой системы газоснабжения;
- дальнейшее наращивание суточной производительности по отбору газа за счет реконструкции и расширения действующих и строительства новых ПХГ;
- повышение промышленной безопасности.

В настоящее время ОАО «Газпром» ведет строительство двух новых подземных газохранилищ в отложениях каменной соли (Калининградского и Волгоградского), а на стадии разведки и принятия решения по обустройству находятся еще несколько структур под ПХГ.

Для обеспечения стабильных поставок газа в рамках обязательств по контрактам ОАО «Газпром» использует мощности ПХГ, расположенные на территории европейских государств: Австрии (Хайдах), Великобритании (ПХГ компании Vitol), Германии (Реден и ПХГ компании VNG), Латвии (Инчукалское), Франции (ПХГ компании Vitol).

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, а также осуществлению дополнительных продаж газа из ПХГ, ОАО «Газпром» проводит работу по развитию системы подземного хранения газа на территории стран импортеров и транзитеров российского газа в Европе.

В данном направлении уже достигнуты определенные результаты. Общая динамика прироста мощностей подземного хранения ОАО «Газпром» в Европе в период 2006-2010 гг. выглядит следующим образом:

гг.	2006 г.	2007 г.	2008 г.	2009 г.	2010 г.
Объем активного газа (млрд. куб. м.)	1,4	2,1	2,5	2,5	2,5
Суточная производительность (в млн. куб. м.)	18,2	22,8	30,0	30,0	30,0

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, ОАО «Газпром» начало осуществлять инвестиции в создание собственных мощностей в ПХГ Западной Европы.

Реализация самостоятельных инвестиционных проектов в области ПХГ позволяет получить полную гибкость по использованию активного объема 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:

Haidach (Хайдах). В 2005 году совместно с компаниями WINGAS, RAG, Centrex и Gazprom Germania GmbH организовано совместное предприятие (без образования юридического лица) для строительства и эксплуатации ПХГ Haidach, расположенного на северо-западе Австрии. Доля мощностей Группы Газпром в данном ПХГ составляет 67%. В мае 2007 г. было завершено строительство первой очереди ПХГ. Совокупный объем активного газа в 1-ой очереди газохранилища составляет 1,3 млрд. куб. м, а мощность отбора - 13,4 млн. куб. м/сутки. При этом объем активного газа Группы Газпром составляет 859 млн. куб. м, а мощность отбора Группы Газпром - 9 млн. куб. м/сутки. В IV квартале 2009г. начаты работы по строительству второй очереди (бурение скважин, строительство наземных сооружений). 1 апреля 2011 г. состоялся ввод в эксплуатацию второй очереди ПХГ. Совокупные показатели Стадии I и Стадии II ПХГ Хайдах следующие: активный объем - 2,8 млрд. куб. м, мощность отбора - 28 млн. куб. м/сутки. При этом объем активного газа Группы Газпром составит 1,9 млрд. куб. м, а мощность отбора - 19 млн. куб. м/сутки.

Saltfleetby (Солтфлитби). В рамках совместного предприятия между компаниями WINGAS и ZMB Gasspeicherholding GmbH осуществляется проектирование ПХГ на основе крупнейшего на территории Великобритании газового месторождения Saltfleetby. Соглашение акционеров (the "Shareholders' Agreement") подписано 10 мая 2006г. Проектируемый активный объем газа составляет 775 млн. куб. м., суточная производительность 8,5 млн. куб. м. Предполагается начать закачку газа в хранилище в 2016 году.

Katharina (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 соляной структуре Бернбург неподалеку от Магдебурга подземного хранилища Katharina. 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 будет пиковым хранилищем с мощностью отбора в 13 млн. куб. м. в сутки и возможностью оперативного переключения между закачкой и отбором. На реализацию проекта отведено 15 лет, предполагается, что проект выйдет на запланированную мощность к 2025 г. В результате переговоров с немецким Регулятором (Bundesnetzagentur) ООО «Газпром экспорт» получил право резервировать не менее 50% мощностей ПХГ Катарина. Общий объем инвестиций в данный проект оценивается в 365 млн. евро. 20 мая 2011 года по проекту ПХГ Катарина было принято окончательное инвестиционное решение.

Банатский Двор. 20 октября 2009 года подписано Соглашение о создании Совместного Предприятия ПХГ Банатский Двор (Сербия) между ООО «Газпром экспорт», Газпром Германия ГмбХ и ГП Сербиягаз. Совместное Предприятие «ПХГ Банатский Двор» (СП) зарегистрировано 8

февраля 2010 года. После подписания всех необходимых соглашений и произведения окончательных взаиморасчетов, в рамках формирования уставного капитала компании, доля Группы Газпром в проекте составит 51%. Общий объем инвестиций в данный проект оценивается в 56,7 млн. евро. ПХГ Банатский Двор будет обеспечивать надежность экспортных поставок российского газа в Венгрию, Сербию и Боснию-Герцеговину. С технической точки зрения в настоящее время ПХГ полностью готово к эксплуатации, сформированы основные органы управления компанией (Совет Директоров), разработана и утверждена Бизнес Модель СП, коммерческая эксплуатация ПХГ начата с 1 октября 2011г. Активный объем первой очереди - 450 млн. куб. м., производительность 5 млн. куб. м./сутки, в последующем возможно расширение еще до 800 млн. куб. м. активного объема и 9,8 млн. куб. м.суточной производительности.

Bergermeer (Бергермеер). В соответствии с подписанными соглашениями с Консорциумом компаний (TAQA Onshore B.V. и Energie Beheer Nederland B.V.) на территории Нидерландов создается ПХГ Бергермеер. ОАО «Газпром» обязалось поставить необходимый объем буферного газа для хранилища в объеме 4,7 млрд. куб. м. взамен на право доступа к мощностям хранилища в объеме 1,9 млрд. куб. м активного объема хранения и 26,4 млн. куб. м суточной производительности отбора. ПХГ будет функционировать в непосредственной близости от основных европейских торговых площадок: TTF и Zeebrugge Hub. Благодаря стратегическому расположению и значительным запасам активного газа в ПХГ, данный проект будет обеспечивать безопасный режим работы газопровода Северный Поток при изменениях в отборе газа покупателями. Работы по проектированию, переоборудованию скважин начались в 2010 г., в настоящее время осуществляется закачка буферного газа, начало коммерческой эксплуатации ПХГ запланировано на 2014 г.

Несколько проектов осуществляются на условиях аренды мощностей по хранению газа. Это связано с необходимостью обеспечения надежности и гибкости экспортных поставок газа на рынках стран потребителей российского газа, на территории которых нет хранилищ, принадлежащих Группе Газпром.

ПХГ Великобритании. В июле 2005 г. мы подписали лизинговое соглашение с компанией Vitol о доступе к мощностям ПХГ Великобритании на период до 2011 г., в объеме 151 млн. м3 активного газа. С 2007 г. наш доступ к мощностям увеличился до 227 млн. м3. В 2011 г. подписано соглашение о продлении контракта до 1 апреля 2016г.

Bernburg (Бернбург). Соглашение об аренде с компанией ФНГ позволяет Группе Газпром получить доступ к 100 млн. куб. м. активного объема газа на ПХГ в соляных кавернах Бернбург (Германия).

Среди перспективных направлений развития системы подземного хранения российского газа в Европе следует упомянуть проекты в следующих странах:

Бельгия. Подписан Меморандум о взаимопонимании в области подземного хранения газа между ООО «Газпром экспорт» и бельгийским оператором по транспортировке газа Fluxys. Документ предполагает, что стороны при поддержке правительств обеих стран проведут переговоры с бельгийским национальным регулятором энергетического рынка (CREG), чтобы изучить возможность аренды объемов ПХГ Лунхаут в рамках открытой и прозрачной процедуры. ОАО «Газпром» рассчитывает к 2015-2016 гг. получить в свое распоряжение мощности по хранению порядка 100 млн. куб. м. газа.

Чехия. В течение 2009-2011 гг. в рамках Меморандума о Взаимопонимании с компанией МНД проводился технико-экономический анализ предложенных проектов ПХГ на территории Чешской Республики. Проект ПХГ на базе истощенного месторождения Дамборице позволит получить 450 млн. куб.м. активного объема газа при суточной производительности до 8 млн. куб. м.

В январе 2011 г. Правление ОАО «Газпром» признало целесообразным наращивание мощностей ПХГ за рубежом до достижения активной емкости не менее 5% от годового объема экспортных поставок в срок до 2030 г., при этом отдавая приоритет созданию собственных мощностей хранения. Профильным подразделениям компании было поручено продолжить реализацию соответствующих инвестиционных проектов.

Другие проекты. Компания проводит технико-экономический анализ участия в совместных проектах подземного хранения газа в Румынии, Бельгии, Словакии, Франции 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. Для этого в ОАО «Газпром» разработана и реализуется детальная комплексная программа реконструкции и технического перевооружения

объектов переработки газа и жидких углеводородов на 2011-2015 годы (утверждена Постановлением Правления ОАО «Газпром» от 31 марта 2011 № 15).

ОАО «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 года Совет директоров Общества одобрил Стратегию развития газохимического и газоперерабатывающего комплексов ОАО «Газпром» и поручил Правлению Общества организовать работу по её реализации. Согласно утвержденной стратегии, основной деятельностью ОАО «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 ОАО «Газпром» является сохранение и усиление позиции лидера на газовом рынке Европы.

В условиях либерализации газового рынка Европы ОАО «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.

ОАО «Газпром» активно изучает рынки газа стран Азиатско-Тихоокеанского Региона (АТР), имеющие значительный потенциал роста. Правительство России назначило ОАО «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.

ОАО «Газпром» развивает сотрудничество в сфере освоения запасов газа, модернизации и развития газотранспортных систем в центральноазиатских странах.

12 мая 2007 года Президенты Республики Казахстан, Российской Федерации, Туркменистана и Республики Узбекистан подписали совместную декларацию, предусматривающую дальнейшее развитие сотрудничества четырех государств по реконструкции существующей газотранспортной системы и созданию новых мощностей для транспортировки природного газа региона Центральной Азии. Одновременно была подписана совместная декларация Президента Республики Казахстан, Президента Российской Федерации и Президента Туркменистана о строительстве Прикаспийского газопровода. В декабре 2007 года подписано Соглашение между Правительством Республики Казахстан, Правительством Российской Федерации и Правительством Туркменистана, определяющее основные принципы строительства Прикаспийского газопровода.

В последние годы наметилась устойчивая тенденция к снижению негативного воздействия газовой отрасли на окружающую среду, что связано с внедрением новых технологий и оборудования. В ОАО «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 марте 2007 года в ОАО «Газпром» утверждена «Целевая комплексная программа развития газозаправочной сети и парка техники, работающей на природном газе, на 2007-2015 годы». Программа будет реализована более чем в 40 регионах России.

Уже сейчас Общество осуществляет переход на более эффективные формы финансирования своих проектов, в частности, на проектное финансирование. Принципы проектного финансирования позволят 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 года был одобрен перечень стратегических целевых показателей (СЦП) развития ОАО «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 года № 34 утвержден «Порядок планирования в ОАО «Газпром» с использованием стратегических целевых показателей» (далее по тексту «Порядок планирования»).

12 июля 2006 года Совет директоров Общества утвердил уровни стратегических целевых показателей развития ОАО «Газпром» на 10 лет (решение Совета директоров ОАО «Газпром» от 12 июля 2006 года № 872) и поручил Правлению Компании организовать работу по достижению этих уровней СЦП.

26 ноября 2008 года Совет директоров Общества принял решение сохранить на десятилетний период планирования утвержденные в 2006 г. уровни СЦП (решение Совета директоров ОАО «Газпром» от 26 ноября 2008 года № 1319).

29 декабря 2009 года 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 Программа развития ОАО «Газпром» на 10 лет (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.

Изменение основной деятельности Эмитентом не планируется.

3.4. Участие эмитента в промышленных, банковских и финансовых группах, холдингах, концернах и ассоциациях

Эмитент не участвует в промышленных, банковских и финансовых группах, холдингах, концернах и ассоциациях

3.5. Дочерние и зависимые хозяйственные общества эмитента

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, стр. литер А

ИНН: 3006006420

ОГРН: 1023001538460

Дочернее общество: *Да*

Зависимое общество: *Нет*

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: *преобладающее участие в уставном капитале*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *100*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

добыча и переработка углеводородов

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Михайленко Сергей Анатольевич	1958		

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**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

транспортировка газа

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
-----	--------------	---	--

			%
Пашин Сергей Тимофеевич	1946		

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**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

научно-техническая деятельность

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Цыбульский Павел Геннадьевич	1957		

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**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

транспортировка газа

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Набиев Гасан Гилал-оглы	1954		

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**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

транспортировка газа

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Щеголев Игорь Львович	1960		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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*

Дочернее общество: *Да*

Зависимое общество: *Нет*

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: *преобладающее участие в уставном капитале*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *100*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

надзор за соблюдением инструкций по обеспечению газовой безопасности, за соблюдением технологии эксплуатации скважин

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Довбня Борис Евгеньевич	1958		

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**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

транспортировка газа

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Гусейнов Керим Басирович	1958		

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**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

транспортировка газа

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Завгороднев Алексей Васильевич	1971		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ГАЗПРОМ СБЫТ УКРАИНА"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ГАЗПРОМ СБЫТ УКРАИНА"**

Место нахождения

Украина, г. Киев, ул.Артема, д. 26-В

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

поставка природного газа по нерегулируемому тарифу

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Коробанова Людмила Ивановна	1973		

Состав коллегиального исполнительного органа общества (список исполнительных органов 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**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

добыча углеводородов

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Гейхман Михаил Григорьевич	1953		

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**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

транспортировка газа

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Фокин Георгий Анатольевич	1965		

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, Московская обл., Ленинский р-он, пос. Газопровод, д. 101

ИНН: **5003028028**

ОГРН: **1025000653920**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

транспортировка газа

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
-----	--------------	---	--

Голубничий Алексей Сергеевич	1962		
------------------------------	------	--	--

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*

Дочернее общество: *Да*

Зависимое общество: *Нет*

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: *преобладающее участие в уставном капитале*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *100*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

добыча углеводородов

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Меньшиков Сергей Николаевич	1968		

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*

Дочернее общество: *Да*

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

строительство газохимического комплекса

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Слизкий Анатолий Викторович	1957		

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

460021 Россия, г. Оренбург, ул.60-лет Октября, д. 11

ИНН: **5610058025**

ОГРН: **1025601028221**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

добыча и переработка углеводородов

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Иванов Сергей Иванович	1950		

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**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

транспортировка газа

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Чичелов Виктор Александрович	1954		

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

443086 Россия, г. Самара, ул.Ерошевского, д. 20

ИНН: **6315000291**

ОГРН: **1026300956505**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

транспортировка газа

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Степаненко Олег Александрович	1961		

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**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

транспортировка газа

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества
Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Захаров Анатолий Алексеевич	1949		

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**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

транспортировка газа

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества
Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Иванов Игорь Алексеевич	1956		

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**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

транспортировка газа

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Кантюков Рафкат Абдулхаевич	1953		

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**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

транспортировка газа

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Маркелов Виталий Анатольевич	1963		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ТюменНИИГазпрогаз"**

Место нахождения

625019 Россия, г. Тюмень, ул.Воровского, д. 2

ИНН: **7203095297**

ОГРН: **1027200786140**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

научно-исследовательская и проектная деятельность

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Скрылев Сергей Александрович	1958		

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*

Дочернее общество: *Да*

Зависимое общество: *Нет*

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: *преобладающее участие в уставном капитале*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *100*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

транспортировка газа

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Завальный Павел Николаевич	1961		

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

Дочернее общество: *Да*

Зависимое общество: *Нет*

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: *преобладающее участие в уставном капитале*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *100*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

транспортировка газа

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Гайдт Давид Давидович	1947		

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*

Дочернее общество: *Да*

Зависимое общество: *Нет*

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: *преобладающее участие в уставном капитале*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *100*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

добыча углеводородов

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Сулейманов Рим Султанович	1949		

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

410052 Россия, г. Саратов, проспект 50 лет Октября, д. 118 а

ИНН: **6453010110**

ОГРН: **1026403049815**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

транспортировка газа

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Чернощеков Леонид Николаевич	1950		

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**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

добыча углеводородов

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Андреев Олег Петрович	1964		

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**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности

эмитента:

добыча углеводородов

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Степовой Константин Владимирович	1969		

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

127006 Россия, г. Москва, Страстной б-р, д. 9

ИНН: **7706193766**

ОГРН: **1027739898284**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

внешнеторговая деятельность

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Медведев Александр Иванович	1955	0.000199	0.000199

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Медведев Александр Иванович	1955	0.000199	0.000199
Емельянов Сергей Анатольевич	1952		
Челпанов Сергей Юрьевич	1956		
Ефремов Александр Иванович	1952		
Бурмистрова Елена Викторовна	1971		
Симонян Георгий Райрович	1953		

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

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газфлот"**

Место нахождения

117420 Россия, г. Москва, ул.Наметкина, д. 12а

ИНН: **7740000037**

ОГРН: **1027700198635**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

морские перевозки, освоение морских месторождений нефти и газа

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Едиличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Шамалов Юрий Васильевич	1963		

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**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

материально-техническое обеспечение

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Федоров Игорь Юрьевич	1965	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**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

организация и выполнение воздушных перевозок

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Овчаренко Андрей Станиславович	1970		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром сжиженный газ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром сжиженный газ"**

Место нахождения

Россия, Республика Татарстан, г. Казань, ул.Дубравная, д. 53а

ИНН: **1660033036**

ОГРН: **1021603628705**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

поставка и реализация сжиженного газа, наполнение сжиженным газом баллонов, ремонт и техническое освидетельствование баллонов

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: **Открытое акционерное общество "Газпром газэнергосеть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Газпром газэнергосеть"**

Место нахождения: **117647, г. Москва, ул. Профсоюзная, д. 125, корп. С**
Доля участия управляющей организации в уставном капитале 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 межрегионгаз"**
Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром межрегионгаз"**

Место нахождения
142770 Россия, Московская обл., Ленинский р-он, Газопровод, д. 101
ИНН: **5003021311**
ОГРН: **1025000653930**

Дочернее общество: **Да**
Зависимое общество: **Нет**
Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **преобладающее участие в уставном капитале**
Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:
Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:
продажа природного газа всем категориям потребителей РФ

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества
Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Селезнев Кирилл Геннадьевич	1974	0.000138	0.000138

Состав коллегиального исполнительного органа общества
Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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**

Дочернее общество: *Да*

Зависимое общество: *Нет*

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: *преобладающее участие в уставном капитале*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *100*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

научно-техническая деятельность

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Кисленко Николай Анатольевич	1971		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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*

Дочернее общество: *Да*

Зависимое общество: *Нет*

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: *преобладающее участие в уставном капитале*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *100*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

строительство

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Пушкарев Дмитрий Аркадьевич			

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Дополнительная информация:

Полномочия единоличного исполнительного органа Общества переданы конкурсному управляющему Пушкареву Дмитрию Аркадьевичу.

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**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

проектирование, строительство и эксплуатация объектов социального назначения

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Пайкин Борис Романович	1965		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

информационно-аналитическое и рекламное обслуживание научно-технической, производственной и управленческой деятельности ОАО "Газпром"

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Калитюк Сергей Александрович	1962		

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**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

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	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Митюшов Алексей Александрович	1975		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Подземгазпром"**

Место нахождения

117939 Россия, г. Москва, ул.Строителей, д. 8, корп. 1

ИНН: **7719002546**

ОГРН: **1027739149447**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

научно-исследовательская и проектная деятельность

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Хлопцов Валерий Геннадьевич	1961		

Состав коллегиального исполнительного органа общества
Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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: **774000020**
ОГРН: **1027739411457**

Дочернее общество: **Да**
Зависимое общество: **Нет**
Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **преобладающее участие в уставном капитале**
Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:
Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:
эксплуатация сетей технологической связи ОАО "Газпром" и сетей передачи данных

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества
Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Носонов Александр Юрьевич	1962		

Состав коллегиального исполнительного органа общества
Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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**

Дочернее общество: **Да**
Зависимое общество: **Нет**
Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

осуществление охранной деятельности

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Мельник Валерий Александрович	1964		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром развитие"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром развитие"**

Место нахождения

117997 Россия, г. Москва, ул.Новочеремушкинская, д. 69-Б

ИНН: **7728173890**

ОГРН: **1027700311760**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

поиск, организация разработки новых проектов, оптимизация инвестиций, снижение рисков и издержек деятельности предприятий ОАО "Газпром" на территории РФ и за рубежом

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Левитский Дмитрий Николаевич	1953		

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

142770 Россия, Московская обл., Ленинский р-он, г. Видное, ул. Строительная, д. 15

ИНН: **5003029649**

ОГРН: **1025000651675**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

инвестиционно-финансовая деятельность

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Усманов Алишер Бурханович	1953		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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

Дочернее общество: *Да*

Зависимое общество: *Нет*

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: *преобладающее участие в уставном капитале*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *100*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

обеспечение совместно с предприятиями ОАО "Газпром" надежности и безопасности технологических объектов Единой системы газоснабжения

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Медведев Вячеслав Николаевич	1955		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Научно-производственный центр Подземгидроминерал"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "НПЦ Подземгидроминерал"*

Место нахождения

107023 Россия, г. Москва, ул.Большая Семеновская, д. 40

ИНН: *0560022871*

ОГРН: *1027700234210*

Дочернее общество: *Да*

Зависимое общество: *Нет*

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: *преобладающее участие в уставном капитале*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *100*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

научные и проектные разработки в области добычи и рационального использования гидроминерального сырья, организация производства по извлечению ценных компонентов из гидроминерального сырья

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Омаров Магомедали Алиевич	1951		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

морские каботажные и заграничные перевозки грузов, буксировочные, аварийно-спасательные и снабженческие работы на море

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Серета Михаил Леонидович (председатель)	1970	0.000264	0.000264
Прозоров Сергей Фролович	1958		
Липский Игорь Иосифович	1966		
Рахманько Виктор Григорьевич	1953		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Снегирев Владимир Викторович	1966		

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

117997 Россия, г. Москва, проспект Вернадского, д. 101, корп. 3

ИНН: **7703323030**

ОГРН: **1037739465004**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

инвестиционная деятельность, управление активами в сфере электроэнергетики

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Федоров Денис Владимирович	1978		

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, Московская обл., Ленинский р-он, пос. Газопровод, д. 101
ИНН: 5003065767
ОГРН: 1075003001820

Дочернее общество: *Да*

Зависимое общество: *Нет*

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: *преобладающее участие в уставном капитале*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *100*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

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	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Шилов Сергей Викторович	1957		

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

Дочернее общество: *Да*

Зависимое общество: *Нет*

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: *преобладающее участие в уставном капитале*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *100*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

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	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Дмитрук Владимир Владимирович	1970		

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, Тюменская обл., ХМАО-Югра, г. Сургут, ул.Островского, д. 16

ИНН: **1102054991**

ОГРН: **1071102001651**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

переработка углеводородов

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Важенин Юрий Иванович	1954		

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**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

транспортировка газа

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Жвачкин Сергей Анатольевич	1957		

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**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

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	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Гличев Александр Юрьевич	1957		

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

660075 Россия, Красноярский край, г. Красноярск, ул. Северо-Енисейская, д. 33

ИНН: **2460066149**

ОГРН: **1042401809560**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

добыча газа, газового конденсата, нефти

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Сироткин Михаил Владимирович	1972		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром инвест Запад"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром инвест Запад"**

Место нахождения

194044 Россия, г. Санкт-Петербург, ул.Тобольская, д. 6, литер А

ИНН: **7810483334**

ОГРН: **1077847507759**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

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	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Левченков Михаил Иванович	1964		

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

680000 Россия, Хабаровский край, г. Хабаровск, ул.Шевченко, д. 22

ИНН: **2721152331**

ОГРН: 1072721020041

Дочернее общество: *Да*

Зависимое общество: *Нет*

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: *преобладающее участие в уставном капитале*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *100*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

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	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Шелехов Дмитрий Юрьевич	1963		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Газпром центрремонт"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Газпром центрремонт"*

Место нахождения

141100 Россия, Московская обл., г. Щелково, ул.Московская, д. 1

ИНН: *5050073540*

ОГРН: *1085050006766*

Дочернее общество: *Да*

Зависимое общество: *Нет*

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: *преобладающее участие в уставном капитале*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *100*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

выполнение работ по капитальному ремонту, реконструкции, техническому перевооружению теплоэнергетического оборудования

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Круглов Андрей Вячеславович (председатель)	1969	0.000322	0.000322
Шайхутдинов Александр Зайнетдинович	1959		
Серета Михаил Леонидович	1970	0.000264	0.000264
Одинцов Владислав Александрович	1974		
Кравченко Константин Валерьевич	1976		
Будзуляк Богдан Владимирович	1946		
Проскуряков Александр Михайлович	1953		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Доев Дмитрий Витальевич	1966		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром добыча шельф"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром добыча шельф"**

Место нахождения

117418 Россия, г. Москва, ул.Новочеремушкинская, д. 65

ИНН: **7725646034**

ОГРН: **5087746110788**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

освоение месторождений углеводородов на континентальном шельфе

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Мандель Александр Яковлевич	1950		

Состав коллегиального исполнительного органа общества
Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Георесурс"**
Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Георесурс"**

Место нахождения
119415 Россия, г. Москва, пр-т Вернадского, д. 37, корп. 2, помещение 56
ИНН: **7709769582**
ОГРН: **1077763601948**

Дочернее общество: **Да**
Зависимое общество: **Нет**
Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **преобладающее участие в уставном капитале**
Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:
Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:
геофизическая деятельность

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Доев Дмитрий Витальевич (председатель)	1966		
Хатьков Виталий Юрьевич	1969		
Душко Александр Павлович	1964		
Калинкин Александр Вячеславович	1957		
Сироткин Михаил Владимирович	1972		
Шаталов Игорь Игоревич	1963	0.000004	0.000004
Васильев Николай Вячеславович	1968		
Кучеров Геннадий Георгиевич	1951		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Хатьков Виталий Юрьевич	1969		

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**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

оказание транспортных услуг железнодорожным транспортом, транспортно-экспедиторское обслуживание

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Голубев Валерий Александрович (председатель)	1952	0.000743	0.000743
Голко Ярослав Ярославович	1961	0.000077	0.000077
Тюрин Вячеслав Александрович	1960		
Рахманько Виктор Григорьевич	1953		
Прозоров Сергей Фролович	1958		
Гараев Марат Марселович	1973		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Тюрин Вячеслав Александрович	1960		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Эколого-аналитический центр газовой промышленности"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЭАЦГП"**

Место нахождения

117939 Россия, г. Москва, ул. Строителей, д. 8, корп. 1

ИНН: **7736182401**

ОГРН: **1027739086588**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

проведение различных физико-химических и химико-аналитических работ радиационного мониторинга

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Черноплеков Алексей Николаевич	1955		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром капитал"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром капитал"**

Место нахождения

117556 Россия, г. Москва, Варшавское шоссе, д. 95, корп. 1

ИНН: 7726588547
ОГРН: 1087746212388

Дочернее общество: *Да*

Зависимое общество: *Нет*

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: *преобладающее участие в уставном капитале*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *100*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

привлечение финансирования для ОАО «Газпром» путем размещения рублевых облигаций

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Воробьев Всеволод Станиславович	1973		

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

Дочернее общество: *Да*

Зависимое общество: *Нет*

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: *преобладающее участие в уставном капитале*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *100*

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: *100*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

проведение работ по организации проектирования и строительства объектов газовой промышленности

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Голко Ярослав Ярославович (председатель)	1961	0.000077	0.000077
Васильева Елена Александровна	1959	0.000281	0.000281
Илюшин Виктор Васильевич	1947	0.000153	0.000153
Винокуров Владимир Анатольевич	1960		
Хурцилава Владимир Сергеевич	1953		

Едиличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Хурцилава Владимир Сергеевич	1953		

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***

Дочернее общество: ***Да***

Зависимое общество: ***Нет***

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: ***преобладающее участие в уставном капитале***

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***100***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

выполнение функций единой сервисной IT- компании

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Стукан Александр Сергеевич	1964		

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, г. Амстердам, Локателликаде 1, 1076 AZ

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

инвестиционная деятельность, управление активами

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %

Состав коллегиального исполнительного органа общества (список исполнительных органов общества)

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Юрьев Михаил Евгеньевич	1980		
Бакаев Петр Геннадьевич	1968		

Дополнительная информация:

Единоличный исполнительный орган не предусмотрен.

Полное фирменное наименование: **Gazprom EP International B.V.**

Сокращенное фирменное наименование: **Gazprom EP International B.V.**

Место нахождения

Нидерланды, Amsterdam, 1075BD Prins Hendriklaan 28

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

инвестиционная деятельность, управление зарубежными активами в сфере добычи углеводородов

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Круглов Андрей Вячеславович	1969	0.000322	0.000322
Акимов Андрей Игоревич	1953		
Медведев Александр Иванович	1955	0.000199	0.000199
Черепанов Всеволод Владимирович	1966	0.000013	0.000013

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Гулев Валерий Леонидович	1964		

Состав коллегиального исполнительного органа общества (список исполнительных органов общества)

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Гулев Валерий Леонидович	1964		
Ван Поланен Карел Бернард	1967		
Гугина Ольга Юрьевна	1961		

Дополнительная информация:

Председатель Совета директоров Общества не избирается.

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

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

Место нахождения

Нидерланды, Amsterdam, 1071 NV, de Lairessestraat, 77

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

инвестиционная деятельность, управление активами

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Одеров Павел Валерьевич	1979		

Состав коллегиального исполнительного органа общества (список исполнительных органов общества)

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Ван Стевенинк Крис де Руйтер			
Котгерман Геррит Вильгельмус Эверардус			
Нагель Франсискус Хуберт Герард			
Одеров Павел Валерьевич	1979		

Полное фирменное наименование: **"Газпром (Ю.К.) Лтд."**
Сокращенное фирменное наименование: **"Газпром (Ю.К.) Лтд."**

Место нахождения

Великобритания, London, 41 Vine Street, EC3N 2AA

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

организация проектного финансирования отдельных объектов добычи углеводородов

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Середа Михаил Леонидович (председатель)	1970	0.000264	0.000264
Васильева Елена Александровна	1959	0.000281	0.000281
Медведев Александр Иванович	1955	0.000199	0.000199
Цыганков Станислав Евгеньевич	1966		
Тимофеев Сергей Александрович	1955		
Душко Александр Павлович	1964		

Едиличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %

Состав коллегиального исполнительного органа общества (список исполнительных органов общества)

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Привалова Евгения Михайловна	1972		
Ситников Николай Иванович	1952		

Дополнительная информация:

Единоличный исполнительный орган не предусмотрен.

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**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

строительно-монтажные работы, инжиниринговая деятельность

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Голко Ярослав Ярославович (председатель)	1961	0.000077	0.000077
Шаталов Игорь Игоревич	1963	0.000004	0.000004
Соркин Вячеслав Исаакович	1944		
Проскурнина Майя Викторовна	1977		
Рубанов Сергей Владимирович	1977		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Аксельрод Михаил Аркадьевич	1946		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром добыча Иркутск"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром добыча Иркутск"**

Место нахождения

Россия, г. Иркутск, ул. Улан-Баторская, д. 1, оф. 222

ИНН: **3812100646**

ОГРН: **1073812008731**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

разведка и разработка месторождений углеводородного сырья, строительство и эксплуатация газораспределительных сетей

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Татаринов Андрей Олегович	1965		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Топэнерджи"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Топэнерджи"**

Место нахождения

Болгария, г. София 1113, община "Изгрев", ул. "Никола Мирчев", д. 35

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

поставка, продажа природного газа, расширение действующих транзитных газопроводов

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Посягин Борис Сергеевич (председатель)	1944		
Будзуляк Богдан Владимирович	1946		
Котенев Владимир Михайлович	1958		
Елкин Игорь Анатольевич	1957		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Елкин Игорь Анатольевич	1957		

Состав коллегиального исполнительного органа общества (список исполнительных органов 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

117418 Россия, г. Москва, ул.Новочеремушкинская, д. 65

ИНН: ***7725610285***

ОГРН: ***5077746978315***

Дочернее общество: ***Да***

Зависимое общество: ***Нет***

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: ***преобладающее участие в уставном капитале***

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***100***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

разработка нефтегазовых месторождений

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Мандель Александр Яковлевич	1950		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

поиск, разведка и добыча метана из угольных пластов и других углеводородов

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Калинкин Александр Вячеславович (председатель)	1957		
Новиков Владимир Иванович	1954		
Кузнецов Сергей Евгеньевич	1962		
Сайкин Владимир Владимирович	1960		
Карнаухов Сергей Михайлович	1952		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Золотых Станислав Станиславович	1950		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Газ-Ойл"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Газ-Ойл"*

Место нахождения

236010 Россия, г. Калининград, ул.Нахимова, д. 14

ИНН: *3906226250*

ОГРН: *1103926016435*

Дочернее общество: *Да*

Зависимое общество: *Нет*

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: *преобладающее участие в уставном капитале*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *100*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

осуществление и развитие комплексных мер по проектированию и строительству газопроводов, ПХГ, ГРС, АГНКС

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Пронин Евгений Николаевич (председатель)	1956		
Воробьев Всеволод Станиславович	1973		
Беганский Виктор Семенович	1949		
Кузнецов Сергей Евгеньевич	1962		
Демишев Олег Евгеньевич	1961		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Малышевский Михаил Юрьевич	1961		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество "Газтелеком"*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО "Газтелеком"*

Место нахождения

117638 Россия, г. Москва, ул.Криворожская, д. 17-А

ИНН: *7726216267*

ОГРН: *1027700444617*

Дочернее общество: *Да*

Зависимое общество: *Нет*

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: *преобладающее участие в уставном капитале*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *100*

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: *100*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

техническое перевооружение и модернизация ведомственной сети связи ОАО "Газпром" за счет коммерческого использования свободных мощностей телекоммуникаций

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Серeda Михаил Леонидович (председатель)	1970	0.000264	0.000264
Столяр Николай Федорович	1953		
Мотенко Борис Георгиевич	1949		
Прозоров Сергей Фролович	1958		
Храмова Елена Владиславовна	1965		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Мотенко Борис Георгиевич	1949		

Состав коллегиального исполнительного органа общества
Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество "Газпром зарубежнефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО "Газпром зарубежнефтегаз"*

Место нахождения
117311 Россия, г. Москва, ул. Строителей, д. 8, стр. 1
ИНН: *7736188555*
ОГРН: *1027739075440*

Дочернее общество: *Да*
Зависимое общество: *Нет*
Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: *преобладающее участие в уставном капитале*
Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *100*
Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: *100*
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:
Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:
разведка и разработка нефтяных и газовых месторождений зарубежных стран, внешнеэкономическая деятельность

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Голубев Валерий Александрович (председатель)	1952	0.000743	0.000743
Медведев Александр Иванович	1955	0.000199	0.000199
Черепанов Всеволод Владимирович	1966	0.000013	0.000013
Цыганков Станислав Евгеньевич	1966		
Михеев Александр Ленидович	1944		
Душко Александр Павлович	1964		
Чернощеков Андрей Леонидович	1974		

Едиличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Скок Юрий Анатольевич			

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Дополнительная информация: **исполнение обязанностей генерального директора возложено на исполнительного директора Юрия Анатольевича Скока**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром инвестпроект"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром инвестпроект"**

Место нахождения

117393 Россия, г. Москва, ул. Архитектора Власова, д. 33

ИНН: **7708624200**

ОГРН: **1067761855182**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

инвестиции в проекты и управление проектами в области энергетики

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Круглов Андрей Вячеславович (председатель)	1969	0.000322	0.000322
Васильева Елена Александровна	1959	0.000281	0.000281
Голубев Валерий Александрович	1952	0.000743	0.000743
Хомяков Сергей Федорович	1953	0.000199	0.000199
Павлова Ольга Петровна	1953	0.000172	0.000172
Душко Александр Павлович	1964		
Голенищев Игорь Анатольевич	1963		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Голенищев Игорь Анатольевич	1963		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

транспортировка газа

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Айрапетян Михаил Ашотович	1952		

Состав коллегиального исполнительного органа общества (список исполнительных органов общества)

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Ковыктанефтегаз"**

Место нахождения

664011 Россия, Иркутская область, г.Иркутск, ул.Нижняя Набережная, д. 14

ИНН: **3808069915**

ОГРН: **1023801016887**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

добыча, транспортировка, переработка и реализация углеводородного сырья и продуктов его переработки

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Татаринов Андрей Олегович	1965		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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

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

Место нахождения

Россия, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Салехард, ул. Республики, д. 72

ОГРН: **1118903004989**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

добыча нефти и газа

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Любин Геннадий Петрович	нет данных		

Состав коллегиального исполнительного органа общества
Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Газмаш"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Газмаш"**

Место нахождения
109240 Россия, г. Москва, ул.Верхняя Радищевская, д. 13
ИНН: **7709014944**
ОГРН: **1027700008390**

Дочернее общество: **Да**
Зависимое общество: **Нет**
Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **преобладающее участие в уставном капитале**
Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **99.999**
Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **99.999**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:
Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:
производство бытовой топливоиспользующей аппаратуры

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Зубко Надежда Андреевна (председатель)	1948		
Гриненко Денис Михайлович	1976		
Николаев Валерий Викторович	1973		
Самсоненко Алексей Георгиевич	1967		
Ярославцева Марина Викторовна	1977		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Самсоненко Алексей Георгиевич	1967		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ГазпромПурИнвест"**

Место нахождения

119049 Россия, г. Москва, ул.Донская, д. 13, стр. 1

ИНН: **7706552246**

ОГРН: **1047796713040**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **99.99**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

инвестиционная деятельность

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Одинцов Владислав Александрович	1974		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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**

Дочернее общество: *Да*

Зависимое общество: *Нет*

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: *преобладающее участие в уставном капитале*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *99,99*

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: *99,99*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

строительство магистральных газопроводов, реконструкция, капитальный ремонт объектов газовой промышленности, газификация населенных пунктов

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Голубев Валерий Александрович (председатель)	1952	0.000743	0.000743
Середа Михаил Леонидович	1970	0.000264	0.000264
Аникеев Станислав Владимирович	1962		
Элькин Максим Константинович	1975		
Рубанов Сергей Владимирович	1977		
Голко Ярослав Ярославович	1961	0.000077	0.000077
Винокуров Владимир Анатольевич	1960		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Аникеев Станислав Владимирович	1962		

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*

Дочернее общество: *Да*

Зависимое общество: *Нет*

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: *преобладающее участие в уставном капитале*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *99.98*

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: *99.98*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

разведка и разработка нефтяных и газовых месторождений, реализация углеводородов и продуктов их переработки

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Середа Михаил Леонидович (председатель)	1970	0.000264	0.000264
Васильева Елена Александровна	1959	0.000281	0.000281
Яковлев Виталий Георгиевич	1972		
Круглов Андрей Вячеславович	1969	0.000322	0.000322
Селезнев Кирилл Геннадьевич	1974	0.000138	0.000138

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Кутепов Виталий Анатольевич	1976		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Гагин Сергей Владимирович	1954		
Зайка Наталья Сергеевна	1980		
Калюта Владимир Николаевич	1973		
Мангазеев Павел Владимирович	1973		
Данилов Геннадий Алексеевич	1955		
Шуклин Сергей Юрьевич	1967		

Козырева Галина Степановна	1952		
Неверковец Светлана Павловна	1966		
Степанов Виталий Петрович	1958		
Кутепов Виталий Анатольевич	1976		

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**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **99.87**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **99.87**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

производство и реализация труб

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Середа Михаил Леонидович (председатель)	1970	0.000264	0.000264
Прозоров Сергей Фролович	1958		
Николаев Валерий Викторович	1973		
Винокуров Владимир Анатольевич	1960		
Элькин Максим Константинович	1975		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Золотов Кирилл Вадимович	1970		

Состав коллегиального исполнительного органа общества
Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Лазурная"**

Место нахождения

354024 Россия, г. Сочи, Курортный пр-т, д. 103

ИНН: **2319017059**

ОГРН: **1022302831528**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **99.69**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **99.69**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

проектирование, финансирование и завершение строительства гостиничного комплекса "Лазурная"

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Павлова Ольга Петровна (председатель)	1953	0.000172	0.000172
Васильева Елена Александровна	1959	0.000281	0.000281
Мешков Александр Анатольевич	1962		
Дубик Николай Николаевич	1971	0.000955	0.000955
Зубко Надежда Андреевна	1948		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Захаров Александр Николаевич	1959		

Состав коллегиального исполнительного органа общества
Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество "Каунасская термофикационная электростанция"*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО "Каунасская термофикационная электростанция"*

Место нахождения

Литва, ЛТ-51142, г. Каунас, Тайкос пр., д. 147

Дочернее общество: *Да*

Зависимое общество: *Нет*

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: *преобладающее участие в уставном капитале*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *99.496*

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: *99.496*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

производство и распределение электрической энергии

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Пранцулис Антанас			

Состав коллегиального исполнительного органа общества (список исполнительных органов общества)

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Селезнев Кирилл Геннадьевич (председатель)	1974	0.000138	0.000138
Голубев Валерий Александрович	1952	0.000743	0.000743
Стонис Римандас	1953		
Федоров Денис Владимирович	1978		
Липский Игорь Иосифович	1966		

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

Дочернее общество: *Да*

Зависимое общество: *Нет*

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: *преобладающее участие в уставном капитале*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *99*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

торговля продуктами питания и товарами народного потребления

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Чистикова Ирина Михайловна	1952		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Газпром промгаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Газпром промгаз"*

Место нахождения

Россия, г. Москва, ул.Наметкина, д. 6

ИНН: 7734034550

ОГРН: 1027700174061

Дочернее общество: *Да*

Зависимое общество: *Нет*

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: *преобладающее участие в уставном капитале*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *98.71*

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: *99.36*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

проведение единой научно-технической политики в области энергосбережения и газификации

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Русакова Влада Вилориковна (председатель)	1953	0.000143	0.000143
Карасевич Александр Мирославович	1948		
Курилкин Роман Леонидович	1944		
Лобанова Татьяна Петровна	1961		
Филатова Алла Евгеньевна	1967		
Матюшечкин Валерий Николаевич	1956		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Карасевич Александр Мирославович	1948		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Карасевич Александр Мирославович	1948		
Зоря Алексей Юрьевич	1961		
Сторонский Николай Миронович	1963		
Ларченкова Елена Николаевна	1971		
Попадько Михаил Владимирович	1968		
Вольский Эдуард Леонидович	1936		
Артамонов Евгений Анатольевич	1974		
Брысьева Елена Викторовна	1960		
Охорзин Юрий Афанасьевич	1947		

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

Дочернее общество: *Да*

Зависимое общество: *Нет*

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: *преобладающее участие в уставном капитале*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **96.2**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

поддержка инновационной деятельности молодежи.

В настоящее время Общество не ведет хозяйственную деятельность

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Газпром нефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Газпром нефть"*

Место нахождения

190000 Россия, г. Санкт-Петербург, ул.Галерная, д. 5, лит. А

ИНН: 5504036333

ОГРН: 1025501701686

Дочернее общество: *Да*

Зависимое общество: *Нет*

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: *преобладающее участие в уставном капитале*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **90**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **90**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

разведка нефтяных, газовых месторождений, организация добычи, транспортировки и переработки нефти, газа, производство нефтепродуктов, нефтехимической и другой продукции

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Миллер Алексей Борисович (председатель)	1962	0.000958	0.000958
Круглов Андрей Вячеславович	1969	0.000322	0.000322
Голубев Валерий Александрович	1952	0.000743	0.000743
Черепанов Всеволод Владимирович	1966	0.000013	0.000013
Селезнев Кирилл Геннадьевич	1974	0.000138	0.000138
Дубик Николай Николаевич	1971	0.000955	0.000955
Павлова Ольга Петровна	1953	0.000172	0.000172
Дюков Александр Валерьевич	1967		
Михеев Александр Леонидович	1944		
Алисов Владимир Иванович	1960		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Дюков Александр Валерьевич	1967		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Дюков Александр Валерьевич	1967		
Яковлев Вадим Владиславович	1970		
Зильберминц Борис Семенович	1967		
Кравченко Кирилл Альбертович	1976		
Чернер Анатолий Моисеевич	1954		
Баранов Виталий Витальевич	1966		
Антонов Игорь Константинович	1951		
Дыбаль Александр Михайлович	1966		
Илюхина Елена Анатольевна	1969		
Барышников Владислав Валерьевич	1965		

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

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Дальтрансгаз"*

Место нахождения

680028 Россия, Хабаровский край, г. Хабаровск, ул.Калинина, д. 108

ИНН: **6500000930**

ОГРН: **1032700295650**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **88**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **88**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

транспортировка газа

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Колотовский Александр Николаевич (председатель)	1956		
Алисов Владимир Иванович	1960		
Прозоров Сергей Фролович	1958		
Лавров Дмитрий Геннадьевич	1973		
Маркелов Виталий Анатольевич	1963		
Михаленко Вячеслав Александрович	1965		
Башунов Иван Владимирович	1974		
Тимошилов Виктор Петрович	1966		
Кузнецов Игорь Александрович			

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Маркелов Виталий Анатольевич	1963		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Армянско-Российское закрытое акционерное общество "АрмРосгазпром"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "АрмРосгазпром"**

Место нахождения

0091 Армения, г. Ереван, Тбилисское шоссе, д. 43

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **80**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **80**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

транспортировка, хранение и реализация природного газа на территории Армении

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Голубев Валерий Александрович (председатель)	1952	0.000743	0.000743
Карпель Елена Евгеньевна	1944	0.000748	0.000748
Лавров Дмитрий Геннадьевич	1973		
Мовсисян Армен Хикарович	1962		
Исаян Иосиф Георгиевич	1949		
Фролов Александр Александрович	1980		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Арутюнян Вардан Рубикович	1975		

Состав коллегиального исполнительного органа общества (список исполнительных органов общества)

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Арутюнян Вардан Рубикович	1975		
Овсепян Ашот Михайлович	1951		

Подмышальский Анатолий Аркадьевич	1941		
Тернюк Александр Михайлович	1955		
Боровлева Елена Игоревна	1969		
Гюлумян Борис Акопович	1959		
Абдуллин Тимур Вильевич	1963		

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Газпром космические системы"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Газпром космические системы"**

Место нахождения

141070 Россия, Московская обл., г. Королев, ул.Сакко и Ванцетти, д. 18 Б

ИНН: **5018035691**

ОГРН: **1025002045177**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **79.79**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **79.79**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

создание системы спутниковой связи

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Павлова Ольга Петровна (председатель)	1953	0.000172	0.000172
Середа Михаил Леонидович	1970	0.000264	0.000264
Севастьянов Дмитрий Николаевич	1967		
Голенищев Игорь Анатольевич	1963		
Столяр Николай Федорович	1953		
Васильев Вячеслав Васильевич	1946		
Соболь Александр Иванович	1969		
Иванников Александр Сергеевич	1966		
Хомяков Сергей Федорович	1953	0.000199	0.000199

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица	Доля принадлежащих
-----	--------------	-------------------	--------------------

		в уставном капитале эмитента, %	лицу обыкновенных акций эмитента, %
Севастьянов Дмитрий Николаевич	1967		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Запсибгазпром" Открытого акционерного общества "Газпром"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Запсибгазпром"**

Место нахождения

625000 Россия, г.Тюмень, ул.Первомайская, д. 19

ИНН: **7203001796**

ОГРН: **1027200821196**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **76.69**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **87.41**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

газификация, производство общестроительных работ и стройматериалов

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Слипенчук Михаил Викторович (председатель)	1965		
Водопьянов Юрий Леонидович	1974		
Охтырский Илья Анатольевич	1974		
Житихин Сергей Владимирович	1962		
Салимов Ирек Хамзиевич	1965		
Цыренов Баир Дашиевич	1956		
Мазур Владимир Владимирович	1966		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год	Доля участия лица	Доля принадлежащих
-----	-----	-------------------	--------------------

	рождения	в уставном капитале эмитента, %	лицу обыкновенных акций эмитента, %
Мазур Владимир Владимирович	1966		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Мазур Владимир Владимирович	1966		
Зубарев Владимир Александрович	1977		
Руппель Николай Яковлевич	1963		
Мурзин Михаил Николаевич	1954		
Яснев Андрей Николаевич	1971		

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

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Дружба"**

Место нахождения

Россия, Московская обл., Наро-Фоминский р-он, д. Розозинино

ИНН: **5030019801**

ОГРН: **1025003747317**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **75.96**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **76.57**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

организация гостиничных, лечебно-оздоровительных услуг

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Козлов Александр Николаевич (председатель)	1952	0.000264	0.000264
Фролов Евгений Иванович	1952		
Сонин Валерий Николаевич	1957		

Комаровский Юрий Павлович	1936		
Гриненко Денис Михайлович	1976		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Реммер Дмитрий Владимирович	1969		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Дополнительная информация:

Полномочия единоличного исполнительного органа Общества переданы конкурсному управляющему Реммеру Дмитрию Владимировичу.

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

Дочернее общество: *Да*

Зависимое общество: *Нет*

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: *преобладающее участие в уставном капитале*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *75*

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: *75*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

транспортировка газа

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Голубев Валерий Александрович (председатель)	1952	0.000743	0.000743
Винокуров Владимир Анатольевич	1960		
Котенев Владимир Михайлович	1958		
Исаков Николай Васильевич			
Плиев Хасан Сосланович			

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Завгороднев Алексей Васильевич	1971		

Состав коллегиального исполнительного органа общества (список исполнительных органов общества)

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Дополнительная информация:

Доля ОАО "Газпром" в уставном капитале ОАО "Газпром-Южная Осетия" составляет 75% + 1 акция, доля обыкновенных акций ОАО "Газпром-Южная Осетия", принадлежащих ОАО "Газпром" составляет также 75% + 1 акция.

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

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Красноярскгазпром"**

Место нахождения

123182 Россия, г. Москва, пл. Академика Курчатова, д. 1

ИНН: **2460040655**

ОГРН: **1022401804820**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **75**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **75**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

проведение геологоразведочных и буровых работ

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Калинкин Александр Вячеславович (председатель)	1957		
Сироткин Михаил Владимирович	1972		
Карнаухов Сергей Михайлович	1952		
Бирлов Евгений Евгеньевич	1972		
Пряхин Олег Юрьевич	1960		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Сироткин Михаил Владимирович	1972		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **75**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

поставка (продажа) природного газа, конденсата нефти, оказание услуг по их транспортировке и хранению

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Цыганков Станислав Евгеньевич (председатель)	1966		
Майорец Максим Андреевич	1978		
Михеев Александр Леонидович	1944		
Мерен Марио			
Хобрекер Йоахим			
Волькевитц Матиас			

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Ефимочкин Егор Алексеевич	1971		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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*

Дочернее общество: *Да*

Зависимое общество: *Нет*

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: *преобладающее участие в уставном капитале*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *75*

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: *100*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

поставка (продажа) природного газа, конденсата нефти, оказание услуг по их транспортировке и хранению

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Цыганков Станислав Евгеньевич (председатель)	1966		
Калинкин Александр Вячеславович	1957		
Михеев Александр Леонидович	1944		
Бусс Юдит	1968		
Сивертсен Франк Аллан			
Везерилл Алан Джеймс			

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Голубничий Григорий Александрович			

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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

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

Место нахождения

Россия, г. Оренбург, ул.Набережная, д. 2/1

ИНН: **5610029842**

ОГРН: **1025602725862**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **61.8**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **61.8**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

добыча и реализация нефти, а также попутного газа на Оренбургском нефтегазоконденсатном месторождении

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Черепанов Всеволод Владимирович (председатель)	1966	0.000013	0.000013
Минликаев Валерий Зирякович	1956		
Павлова Ольга Петровна	1953	0.000172	0.000172
Дубик Николай Николаевич	1971	0.000955	0.000955
Дулин Евгений Иванович	1961		
Иванов Сергей Иванович	1950		
Мокшаев Александр Николаевич	1957		

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 "Газпромнефть-Ангара"**

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

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

Доля участия управляющей организации в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих управляющей организации обыкновенных акций эмитента, %:

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Гипроспецгаз"**

Место нахождения

191036 Россия, г. Санкт-Петербург, Суворовский пр., д. 16/13

ИНН: **7815023475**

ОГРН: **1027809223254**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **60**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **80**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

разработка перспективных программ газового строительства, технологическое проектирование

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Курилкин Роман Леонидович (председатель)	1944		
Булгаков Дмитрий Владимирович	1970		
Сергиенко Андрей Викторович	1967		
Калмыков Андрей Михайлович	1967		
Храмов Александр Геннадьевич	1972		
Серебряков Андрей Михайлович	1962		
Шемякина Мария Николаевна	1979		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Сергиенко Андрей Викторович	1967		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "ВНИПИгаздобыча"**

Место нахождения

410760 Россия, г. Саратов, ул.Сакко и Ванцетти, д. 4

ИНН: **6455010081**

ОГРН: **1026403670127**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **56.67**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **73.37**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

научно-техническая продукция в области геологии и добычи газа, строительство и реконструкция объектов добычи газа. Обслуживание предприятий системы ОАО "Газпром"

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Мещерин Игорь Викторович (председатель)	1962		
Лобанова Татьяна Петровна	1961		
Милованов Виктор Иванович	1949		
Требина Марина Гарольдовна			
Минликаев Валерий Зирякович	1956		
Жмулин Владимир Владимирович	1955		
Заборовский Дмитрий Евгеньевич	1970		

Едиличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Милованов Виктор Иванович	1949		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Милованов Виктор Иванович	1949		
Мокеев Михаил Юрьевич	1948		
Кривогузов Юрий Алексеевич	1941		
Мысенков Святослав Борисович	1949		
Соловьева Любовь Георгиевна	1951		
Попов Александр Петрович	1959		

Полное фирменное наименование: *Shtokman Development AG*

Сокращенное фирменное наименование: *Shtokman Development AG*

Место нахождения

Швейцария, Baarerstrasse 8, 6301 Zug

Дочернее общество: *Нет*

Зависимое общество: *Да*

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: *в соответствии с заключенным договором*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *51*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

проектирование, строительство, финансирование и эксплуатация объектов первой фазы освоения Штокмановского месторождения

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Миллер Алексей Борисович (председатель)	1962	0.000958	0.000958

Дубик Николай Николаевич	1971	0.000955	0.000955
Боррэлл Майкл	1963		
Кидланд Торгейр	1956		
Ананенков Александр Георгиевич	1952	0.006933	0.006933
Медведев Александр Иванович	1955	0.000199	0.000199
Черепанов Всеволод Владимирович	1966	0.000013	0.000013
Лунд Хельге	1962		
Де Марджори Кристоф Жакин	1951		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %

Состав коллегиального исполнительного органа общества (список исполнительных органов общества)

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Загоровский Алексей Алексеевич	1966		

Дополнительная информация:

Единоличный исполнительный орган не предусмотрен.

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Газпромгеофизика"**
Открытого акционерного общества "Газпром"

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Газпромгеофизика"**

Место нахождения

Россия, Московская обл., Раменский р-он, г. Раменское, ул. Нефтегазозъёмки

ИНН: **7711000723**

ОГРН: **1027700242184**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **51**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **51**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

проведение геофизических исследований скважин, организация выпуска новых технических

разработок для геофизических исследований скважин

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Калинкин Александр Вячеславович (председатель)	1957		
Кучеров Геннадий Георгиевич	1951		
Зубко Надежда Андреевна	1948		
Кириенко Сергей Александрович	1980		
Кузнецов Сергей Евгеньевич	1962		
Ершов Сергей Евгеньевич	1953		
Карнаухов Сергей Михайлович	1952		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Илюшин Вячеслав Владимирович	1963		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Илюшин Вячеслав Владимирович	1963		
Венско Сергей Александрович	1949		
Татьянин Сергей Владиславович	1951		
Воропанов Сергей Николаевич	1968		
Некрасова Ольга Александровна	1975		

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

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Гипрогазцентр"*

Место нахождения

Россия, г. Нижний Новгород, ул.Алексеевская, д. 26

ИНН: 5260900490

ОГРН: 1025203032800

Дочернее общество: *Да*

Зависимое общество: *Нет*

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: *преобладающее участие в уставном капитале*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *51*

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: *51*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

проектное обеспечение предприятий ОАО "Газпром"

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Курилкин Роман Леонидович (председатель)	1944		
Столяр Николай Федорович	1953		
Пужайло Александр Федорович	1955		
Березина Валентина Ивановна	1956		
Ким Ирина Анатольевна	1977		
Федотов Михаил Борисович	1946		
Рубанов Сергей Владимирович	1977		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Пужайло Александр Федорович	1955		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Пужайло Александр Федорович	1955		
Савченков Сергей Викторович	1967		
Березина Валентина Ивановна	1956		
Кайнова Наталья Юрьевна	1959		

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**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **51**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **51**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

выполнение проектно-изыскательских работ для строительства объектов нефтегазового комплекса

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Лубкова Инна Вадимовна (председатель)	1960		
Нестеров Николай Борисович	1961		
Гасумов Рамиз Алиджавад-оглы	1958		
Филиппов Андрей Геннадьевич	1961		
Заборовский Дмитрий Евгеньевич	1970		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Гасумов Рамиз Алиджавад-оглы	1958		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Год	Доля	Доля
-----	-----	------	------

	рождения	участия лица в уставном капитале эмитента, %	принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Яркина Татьяна Алексеевна	1961		
Ильченко Лариса Алексеевна	1947		
Гасумов Рамиз Алиджавад-оглы	1958		
Ахмедов Курбан Сапиджоллаевич	1955		
Дубенко Валерий Евсеевич	1945		
Шуплецова Татьяна Сергеевна			
Серков Геннадий Александрович	1952		
Кашапова Ирина Владимировна			

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*

Дочернее общество: *Да*

Зависимое общество: *Нет*

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: *преобладающее участие в уставном капитале*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *51*

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: *56.68*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

строительство и капитальный ремонт магистральных трубопроводов, обустройство месторождений, автотранспортные услуги

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Прозоров Сергей Фролович (председатель)	1958		
Тумаев Владимир Алексеевич	1946		
Смаева Рада Викторовна	1971		
Рахманько Виктор Григорьевич	1953		
Фарафонов Алексей Викторович	1976		
Воробьев Всеволод Станиславович	1973		

Соркин Вячеслав Исаакович	1944		
---------------------------	------	--	--

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Фарафонов Алексей Викторович	1976		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Фарафонов Алексей Викторович	1976		
Солохин Дмитрий Юрьевич	1969		
Рузанов Дмитрий Васильевич	1954		
Стручков Алексей Александрович	1959		
Веретенников Сергей Николаевич			
Недбайло Сергей Григорьевич	1958		
Рагозин Сергей Николаевич			

Полное фирменное наименование: *Дочернее открытое акционерное общество "Центральное конструкторское бюро нефтеаппаратуры" Открытого акционерного общества "Газпром"*
Сокращенное фирменное наименование: *ДОО "ЦКБН" ОАО "Газпром"*

Место нахождения

142110 Россия, Московская обл., г. Подольск, ул.Комсомольская, д. 28

ИНН: *5036008524*

ОГРН: *1025004704493*

Дочернее общество: *Да*

Зависимое общество: *Нет*

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: *преобладающее участие в уставном капитале*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *51*

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: *68*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

проектно-конструкторская деятельность по созданию блочно-комплектного оборудования для газовых и нефтяных месторождений

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Лобанова Татьяна Петровна (председатель)	1961		
Лубкова Инна Вадимовна	1960		
Шарафутдинов Александр Викторович	1978		
Луцик Зеновий Павлович	1953		
Толстов Сергей Станиславович	1957		

Едиличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Толстов Сергей Станиславович	1957		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Толстов Сергей Станиславович	1957		
Палей Борис Самуилович	1950		
Бажанов Владимир Юрьевич	1957		
Сулова Ирина Ивановна	1966		
Колпаков Алексей Сергеевич	1963		
Швец Сергей Алексеевич	1966		
Мирзоев Дилижан Аллахверди-оглы	1940		

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

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **преобладающее**

участие в уставном капитале

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **51**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **51**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

производство бытовых газовых плит

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Зубко Надежда Андреевна (председатель)	1948		
Самсоненко Алексей Георгиевич	1967		
Миронов Денис Валерьевич	1975		
Гриненко Денис Михайлович	1976		
Товпенец Эдуард Федорович	1939		
Иоффе Михаил Фадеевич	1932		
Казелько Евгений Николаевич	1951		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Морозов Анатолий Васильевич	1950		

Состав коллегиального исполнительного органа общества (список исполнительных органов общества)

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Nord Stream AG**

Сокращенное фирменное наименование: **Nord Stream AG**

Место нахождения

Швейцария, Grafenauweg 2, 6304 Zug

Дочернее общество: **Нет**

Зависимое общество: **Да**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **в соответствии с заключенным договором**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **51**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

проектирование, строительство и эксплуатация газопровода "Северный поток"

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Хаусхеер Урс			

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Варниг Артур Маттиас	1955		

Состав коллегиального исполнительного органа общества (список исполнительных органов общества)

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Дополнительная информация:

Председатель Совета директоров не предусмотрен.

Полное фирменное наименование: **South Stream Serbia AG**

Сокращенное фирменное наименование: **South Stream Serbia AG**

Место нахождения

Швейцария, с/o Domanda Verwaltungs GmbH, Baarershrasse 43, 6304 Zug

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **51**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

проектирование, финансирование, строительство и эксплуатация участка газопровода "Южный поток"

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале	Доля принадлежащих лицу обыкновенных
-----	--------------	---------------------------------------	--------------------------------------

		эмитента, %	акций эмитента, %
Медведев Александр Иванович (председатель)	1955	0.000199	0.000199
Русакова Влада Вилориковна	1953	0.000143	0.000143
Храмов Александр Геннадьевич	1972		
Баятович Душан	1967		
Мартинович Драгиша			

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Кайзер Питер			

Состав коллегиального исполнительного органа общества (список исполнительных органов общества)
Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпромвѐт"**
Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпромвѐт"**

Место нахождения

Россия, г. Москва, ул. Строителей, д. 8, корп. 1

ИНН: **7736621909**

ОГРН: **1107746743587**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **51**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

проведение геологоразведочных работ, добыча, транспортировка и переработка нефти, газа

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Черепанов Всеволод Владимирович (председатель)	1966	0.000013	0.000013
Сорокин Игорь Евгеньевич	1960		

Горянной Игорь Иванович	1971		
Гулев Валерий Леонидович	1964		
Чан Дык Чинь			
Тиен Зунг Нгуен			
Нгок Чунг Хоанг			
Нгок Шон Чан			

Едиличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Макеев Сергей Иванович	1965		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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

Дочернее общество: *Нет*

Зависимое общество: *Да*

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: *имеет более 20% голосующих акций*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *50*

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: *50*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

транспортировка и реализация газа на территории республики Молдова

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Голубев Валерий Александрович (председатель)	1952	0.000743	0.000743
Дубик Николай Николаевич	1971	0.000955	0.000955

Валов Виктор Яковлевич	1958		
Попа Иларион Георгиевич	1965		
Абашкин Геннадий Александрович	1964		
Чебан Вадим Петрович	1979		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Гусев Александр Владимирович	1972		

Состав коллегиального исполнительного органа общества (список исполнительных органов общества)

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Гусев Александр Владимирович	1972		
Бешляга Олег Федорович	1974		
Кийсвик Вольдемар Александрович	1935		
Лавров Дмитрий Геннадьевич	1973		
Божемолов Александр Васильевич	1955		
Корин Сергей Савович	1977		
Коробанова Людмила Ивановна	1973		
Казаку Яков Федорович	1958		
Фролов Александр Александрович	1980		

Полное фирменное наименование: **"Блю Стрим Пайплайн Кампани Б.В."**

Сокращенное фирменное наименование: **BSPC B.V.**

Место нахождения

Нидерланды, Amsterdam, Strawinskylaan 845, 1077XX

Дочернее общество: **Нет**

Зависимое общество: **Да**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **имеет более 20% голосующих акций**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **50**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

строительство и эксплуатация газопроводной системы "Голубой Поток"

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Медведев Александр Иванович (председатель)	1955	0.000199	0.000199
Диспенца Доменико (председатель)	1946		
Будзуляк Богдан Владимирович	1946		
Дикоррадо Стефано			
Мериджи Карло Роберто	1956		
Емельянов Сергей Анатольевич	1952		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %

Состав коллегиального исполнительного органа общества (список исполнительных органов общества)

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Мериджи Карло Роберто	1956		
Емельянов Сергей Анатольевич	1952		

Дополнительная информация:

Единоличный исполнительный орган не предусмотрен.

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**

Дочернее общество: **Нет**

Зависимое общество: **Да**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **имеет более 20% уставного капитала**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **50**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

разведка нефтяных и газовых месторождений

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Черепанов Всеволод Владимирович (председатель)	1966	0.000013	0.000013
Вовк Владимир Степанович	1944		
Муляк Владимир Витальевич	1955		
Мандрик Илья Иммануилович	1960		
Петраков Валерий Леонидович	1946		
Никитин Станислав Георгиевич			
Пяткин Владимир Владимирович	1975		
Душко Александр Павлович	1964		
Мухин Александр Сергеевич	1951		
Хатьков Виталий Юрьевич	1969		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Вартанов Геннадий Павлович	1953		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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

Дочернее общество: **Нет**

Зависимое общество: **Да**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **имеет более 20% голосующих акций**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **50**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

проектирование и строительство системы газопроводов

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Колдин Владимир Васильевич	1949		

Состав коллегиального исполнительного органа общества (список исполнительных органов общества)

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Медведев Александр Иванович (председатель)	1955	0.000199	0.000199
Николацци Массимо	1954		
Баятович Душан	1967		
Челпанов Сергей Юрьевич	1956		

Полное фирменное наименование: **Товарищество с ограниченной ответственностью "КазРосГаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ТОО "КазРосГаз"**

Место нахождения

050010 Казахстан, г. Алматы, ул.Зенкова, д. 71

Дочернее общество: **Нет**

Зависимое общество: **Да**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **имеет более 20% уставного капитала**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **50**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

транспортировка и переработка казахстанского природного газа на Оренбургском ГПЗ, реализация продуктов переработки

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Медведев Александр Иванович (председатель)	1955	0.000199	0.000199
Селезнев Кирилл Геннадьевич	1974	0.000138	0.000138
Голубев Валерий Александрович	1952	0.000743	0.000743
Касымбек Ардак Махмудулы	1977		
Казымбет Нурлан Полатович	1978		
Назаров Болат Кунакбаевич	1955		

Едиличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Боранбаев Кайрат Советаевич	1966		

Состав коллегиального исполнительного органа общества (список исполнительных органов общества)

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Боранбаев Кайрат Советаевич	1966		
Гараев Марат Марселович	1973		

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

Дочернее общество: **Нет**

Зависимое общество: **Да**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **имеет более 20% уставного капитала**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **50**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

обеспечение надежности транспортировки и оптимизация маршрутов транспортировки природного газа через территорию Украины

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Бойко Юрий Анатольевич (председатель)	1958		
Бакулин Евгений Николаевич	1956		
Винокуров Валерий Викторович			
Христенко Виктор Борисович	1957		
Голубев Валерий Александрович	1952	0.000743	0.000743
Михеев Александр Леонидович	1944		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %

Состав коллегиального исполнительного органа общества (список исполнительных органов общества)

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Парсентьев Николай Николаевич			
Цымбал Анатолий Васильевич	1955		

Дополнительная информация:

Единоличный исполнительный орган не предусмотрен.

Полное фирменное наименование: **ROSUKRENERGO AG**

Сокращенное фирменное наименование: **ROSUKRENERGO AG**

Место нахождения

Швейцария, Bahnhofstrasse 7, CH-6300 Zug

Дочернее общество: **Нет**

Зависимое общество: **Да**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **имеет более 20% голосующих акций**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **50**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

торговля природным газом

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Маргулис Вячеслав Аркадьевич			
Хауссманн Ларс	1969		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %

Состав коллегиального исполнительного органа общества (список исполнительных органов общества)

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Дубик Николай Николаевич	1971	0.000955	0.000955
Глебка Дмитрий Леонидович	1971		

Дополнительная информация:

Единоличный исполнительный орган не предусмотрен. Председатель Совета директоров не избирается.

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

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Белтрансгаз"**

Место нахождения

220040 Беларусь, г. Минск, ул.Некрасова, д. 9

Дочернее общество: **Нет**

Зависимое общество: **Да**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **имеет более 20% голосующих акций**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **50**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **50**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

транспортировка газа

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Голубев Валерий Александрович (председатель)	1952	0.000743	0.000743
Озерец Александр Владимирович	1953		
Товпенец Эдуард Федорович	1939		
Дубик Николай Николаевич	1971	0.000955	0.000955
Жерносек Наталья Кузьминична	1956		
Фролов Александр Александрович	1980		
Васильев Николай Вячеславович	1968		
Семашко Владимир Ильич	1949		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Майоров Владимир Владимирович	1970		

Состав коллегиального исполнительного органа общества (список исполнительных органов общества)

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Майоров Владимир Владимирович	1970		
Войтов Павел Михайлович			
Аннюк Дмитрий Михайлович	1955		
Каминский Леонид Владимирович	1954		

Пучило Михаил Николаевич	1974		
Шабан Андрей Николаевич	1962		
Реутский Владимир Александрович	1953		
Кушнер Лариса Николаевна	1954		

Полное фирменное наименование: *South Stream Hungary Zrt*

Сокращенное фирменное наименование: *South Stream Hungary Zrt*

Место нахождения

Н-1051 Венгрия, г. Будапешт, ул.Надор, д. 31

Дочернее общество: *Нет*

Зависимое общество: *Да*

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: *имеет более 20% голосующих акций*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *50*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

проектирование, финансирование, строительство и эксплуатация участка газопровода "Южный поток"

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Урбан Золтан (председатель)			
Силади-Лостейнер Дора			
Русакова Влада Вилориковна	1953	0.000143	0.000143
Медведев Александр Иванович	1955	0.000199	0.000199

Едиличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Зайцев Алексей Юрьевич			

Состав коллегиального исполнительного органа общества (список исполнительных органов общества)

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Дополнительная информация:

В состав единоличного исполнительного органа, кроме Зайцева Алексея Юрьевича входит еще один исполнительный директор - Тордаи Дьёрдь.

Полное фирменное наименование: *South Stream Bulgaria AD*

Сокращенное фирменное наименование: *South Stream Bulgaria AD*

Место нахождения

1336 Болгария, г.София, муниципалитет Софии, район Люлин, жилой комплекс "Люлин" 2, бульвар Панчо Владигеров, д. 66

Дочернее общество: **Нет**

Зависимое общество: **Да**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **имеет более 20% голосующих акций**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **50**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

проектирование, финансирование, строительство и эксплуатация участка газопровода "Южный поток"

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Христова Мая Крумова (председатель)			
Чугунов Леонид Семенович	1956		
Тодоров Борис Янакиев			
Гегов Георги Кирилов			
Елкин Игорь Анатольевич	1957		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Елкин Игорь Анатольевич	1957		

Состав коллегиального исполнительного органа общества (список исполнительных органов общества)

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Дополнительная информация:

В состав единоличного исполнительного органа Общества, кроме Елкина Игоря Анатольевича входит еще один исполнительный директор - Гегов Георги Кирилов.

Полное фирменное наименование: *South Stream Greece S.A.*
Сокращенное фирменное наименование: *South Stream Greece S.A.*

Место нахождения

Греция, муниципалитет Халандри в г.Аттике

Дочернее общество: *Нет*

Зависимое общество: *Да*

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: *имеет более 20% голосующих акций*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *50*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

проектирование, финансирование, строительство и эксплуатация участка газопровода "Южный поток"

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Медведев Александр Иванович (председатель)	1955	0.000199	0.000199
Русакова Влада Вилориковна	1953	0.000143	0.000143
Маврокефалос Панос-Димитриос			
Папарсенос Георгиос			

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %

Состав коллегиального исполнительного органа общества (список исполнительных органов общества)

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Дополнительная информация:

По состоянию на 30.09.2011 единоличный исполнительный орган Общества не назначен.

Полное фирменное наименование: *South Stream Austria GmbH*

Сокращенное фирменное наименование: *South Stream Austria GmbH*

Место нахождения

Австрия, Wien, LowelstraBe 20, 1010

Дочернее общество: *Нет*

Зависимое общество: *Да*

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: *имеет более 20% голосующих акций*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *50*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

проектирование, финансирование, строительство и эксплуатация участка газопровода "Южный поток"

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Медведев Александр Иванович (председатель)	1955	0.000199	0.000199
Русакова Влада Вилориковна	1953	0.000143	0.000143
Аули Вернер			
Вольтран Микаэль			

Едиличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %

Состав коллегиального исполнительного органа общества (список исполнительных органов общества)

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Дополнительная информация:

По состоянию на 30.09.2011 единый исполнительный орган Общества не назначен.

Полное фирменное наименование: *South Stream AG*

Сокращенное фирменное наименование: *South Stream AG*

Место нахождения

Швейцария, Industriestrasse 13c, c/o Peter Hodel, CH-6304 Zug

Дочернее общество: *Нет*

Зависимое общество: *Да*

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: *имеет более 20% голосующих акций*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *50*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

проектирование, финансирование, строительство и эксплуатация участка газопровода "Южный поток"

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Иво Йоханнес Бехтигер (председатель)			
Бит Бадертшер			

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %

Состав коллегиального исполнительного органа общества (список исполнительных органов общества)

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Дополнительная информация:

По состоянию на 30.09.2011 единоличный исполнительный орган Общества не назначен.

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Газпром автоматизация"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Газпром автоматизация"**

Место нахождения

119435 Россия, г. Москва, Саввинская наб., д. 25-27, стр. 3

ИНН: **7704028125**

ОГРН: **1027700055360**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **преобладающее участие в уставном капитале (свыше 50% голосующих акций) и возможность определять решения, принимаемые ОАО "Газпром автоматизация"**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **49.62**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **65.57**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

разработка, производство и внедрение систем автоматики и телемеханики

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Столяр Николай Федорович (председатель)	1953		
Кравченко Константин Валерьевич			
Алисов Владимир Иванович	1960		
Глюз Елена Петровна	1967		
Палкин Сергей Валентинович	1955		
Соркин Вячеслав Исаакович	1944		
Савельева Татьяна Борисовна	1965		
Хатьков Виталий Юрьевич	1969		
Цетлина Екатерина Александровна			
Стази Жан Луи			

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Раушкин Юрий Владимирович	1965		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Раушкин Юрий Владимирович	1965		
Панова Альбина Валерьевна	1969		
Чикало Василий Николаевич	1952		
Бобриков Николай Михайлович	1978		
Давыдов Алексей Александрович	1973		
Джураев Эльдар Шамильевич	1976		
Иголкин Алексей Михайлович	1976		
Корнев Игорь Викторович	1954		
Наумец Анатолий Евгеньевич	1973		
Семенцов Анатолий Викторович	1970		

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

Дочернее общество: *Нет*

Зависимое общество: *Да*

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: *имеет более 20% голосующих акций*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *49.02*

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: *49.05*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

банковские услуги

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Круглов Андрей Вячеславович (председатель)	1969	0.000322	0.000322
Мешков Александр Анатольевич	1962		
Майоров Владимир Владимирович	1970		
Соболь Александр Иванович	1969		
Канцеров Фарид Масхутович	1949		
Корендюк Виктор Алексеевич	1959		
Носов Юрий Станиславович	1963		
Коренев Николай Григорьевич	1952		
Шаталов Игорь Игоревич	1963	0.000004	0.000004

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Бабарико Виктор Дмитриевич	1963		

Состав коллегиального исполнительного органа общества (список исполнительных органов общества)

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном	Доля принадлежащих лицу
-----	--------------	------------------------------	-------------------------

		капитале эмитента, %	обыкновенных акций эмитента, %
Бабарико Виктор Дмитриевич	1963		
Пивовар Татьяна Михайловна	1960		
Ильясюк Александр Петрович	1966		
Станкевич Вячеслав Зиновьевич	1954		
Кузьмич Дмитрий Михайлович	1971		
Добролет Сергей Михайлович	1969		
Сажин Владимир Васильевич	1958		
Шабан Сергей Васильевич	1971		
Дякович Владимир Владимирович			

Полное фирменное наименование: **"Система транзитных газопроводов ЕвРоПол ГАЗ Акционерное общество"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЕвРоПол ГАЗ А.О.**

Место нахождения

04-028 Польша, Варшава, Аллея Станув Зъедночѣных, д. 61

Дочернее общество: **Нет**

Зависимое общество: **Да**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **имеет более 20% голосующих акций**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **48**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **48**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

строительство и эксплуатация польского участка газопровода «Ямал—Европа»

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Медведев Александр Иванович (председатель)	1955	0.000199	0.000199
Дубик Николай Николаевич	1971	0.000955	0.000955
Гудзоваты Александр Георгиевич	1938		
Шубски Михал			
Емельянов Сергей Анатольевич	1952		
Дудзиньски Радослав			
Хинц Славомир			
Шкалуба Мирослав	1959		
Одеров Павел Валерьевич	1979		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Добрут Мирослав	1951		

Состав коллегиального исполнительного органа общества (список исполнительных органов общества)

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Добрут Мирослав	1951		
Калужский Юрий Алексеевич	1962		
Васюков Евгений Александрович	1952		
Ямка Здислав	1952		

Полное фирменное наименование: **"ТУРУСГАЗ" - ПОДРЯДНО-МАРКЕТИНГОВАЯ, КОММЕРЧЕСКАЯ АКЦИОНЕРНАЯ КОМПАНИЯ"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Турусгаз"**

Место нахождения

06680 Турция, Кавакльdere, Анкара, ул.Уксюп Джадеси, д. 16/26

Дочернее общество: **Нет**

Зависимое общество: **Да**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **имеет более 20% голосующих акций**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **45**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

проектирование, строительство и эксплуатация объектов газификации и энергетики Турции

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном	Доля принадлежащих лицу
-----	--------------	------------------------------	-------------------------

		капитале эмитента, %	обыкновенных акций эмитента, %
Пичугин Олег Игоревич	1951		

Состав коллегиального исполнительного органа общества (список исполнительных органов общества)

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Хюсню Мюджат Балы			
Пичугин Олег Игоревич	1951		
Джеласин Эгель Ибрахим	1941		
Цыганков Станислав Евгеньевич	1966		
Винокуров Владимир Анатольевич	1960		
Мехмет Теджимен			

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Химсорбент"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Химсорбент"**

Место нахождения

Россия, Нижегородская обл., г. Дзержинск

ИНН: **5249041484**

ОГРН: **1025201748098**

Дочернее общество: **Нет**

Зависимое общество: **Да**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **имеет более 20% голосующих акций**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **43.5**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **43.5**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

завершение строительства и эксплуатация комплекса производств химреагентов для очистки природных газов от сернистых соединений и углекислоты

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Алексеев Сергей Зиновьевич (председатель)	1956		
Луговской Сергей Анатольевич	1966		

Марков Сергей Валерьевич			
Никонов Сергей Геннадьевич	1966		
Готов Александр Валентинович	1963		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Луговской Сергей Анатольевич	1966		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **"Газпромбанк" (Открытое акционерное общество)**

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

Место нахождения

117420 Россия, г. Москва, ул.Наметкина, д. 16, стр. 1

ИНН: **7744001497**

ОГРН: **1027700167110**

Дочернее общество: **Нет**

Зависимое общество: **Да**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **имеет более 20% голосующих акций**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **41.7252**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **41.7252**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

оказание всех видов банковских услуг

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Миллер Алексей Борисович (председатель)	1962	0.000958	0.000958
Серeda Михаил Леонидович	1970	0.000264	0.000264
Елисеев Илья Владимирович	1965		
Васильева Елена Александровна	1959	0.000281	0.000281
Красенков Александр Викторович	1961		

Акимов Андрей Игоревич	1953		
Круглов Андрей Вячеславович	1969	0.000322	0.000322
Сенкевич Николай Юрьевич	1968		
Селезнев Кирилл Геннадьевич	1974	0.000138	0.000138
Шамалов Юрий Николаевич	1970		
Гавриленко Анатолий Анатольевич	1972		
Иванов Сергей Сергеевич	1980		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Акимов Андрей Игоревич	1953		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Акимов Андрей Игоревич	1953		
Соболь Александр Иванович	1969		
Малюсева Светлана Евгеньевна	1952		
Матвеев Алексей Анатольевич	1963		
Елисеев Илья Владимирович	1965		
Обозинцев Алексей Александрович	1964		
Муранов Александр Юрьевич	1958		
Коренев Николай Григорьевич	1952		
Канцеров Фарид Масхутович	1949		
Команов Виктор Алексеевич	1973		
Шмидт Александр Оттович	1969		
Садыгов Фамил Камиль оглы	1968		
Червоненко Наталья Анатольевна	1966		
Серегин Валерий Александрович	1966		
Ваксман Олег Михайлович	1977		
Корытов Виктор Борисович	1957		

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

Дочернее общество: **Нет**

Зависимое общество: **Да**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **имеет более 20% голосующих акций**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **40.22**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **40.22**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

транспортировка газа

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Медведев Александр Иванович (председатель)	1955	0.000199	0.000199
Чернощеков Андрей Леонидович	1974		
Загородний Роман Васильевич			
Пичугин Олег Игоревич	1951		
Власова Светлана Владимировна			
Швидкий Эдуард Анатольевич			
Тернюк Александр Михайлович	1955		

Едиличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Линчевский Михаил Петрович	1951		

Состав коллегиального исполнительного органа общества (список исполнительных органов общества)

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Линчевский Михаил Петрович	1951		
Лопатин Владимир Алексеевич	1942		
Белей Петр Иванович	1948		

Шейкин Александр Викторович	1963		
Химко Мирослав Петрович			
Реха Гюлюмсер Осман	1953		
Элькин Максим Константинович	1975		

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**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **преобладающее участие в уставном капитале (свыше 50% голосующих акций) и возможность определять решения, принимаемые ОАО "Севернефтегазпром"**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **40.00045**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **50.00113**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

добыча, подготовка и реализация природного газа на Южно-Русском нефтегазовом месторождении

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Медведев Александр Иванович (председатель)	1955	0.000199	0.000199
Зееле Райне			
Павлова Ольга Петровна	1953	0.000172	0.000172
Сивертсен Франк			
Черепанов Всеволод Владимирович	1966	0.000013	0.000013
Рольф Детерс Хеннинг			
Тис Тиссен	1957		
Душко Александр Павлович	1964		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица	Доля принадлежащих
-----	--------------	-------------------	--------------------

		в уставном капитале эмитента, %	лицу обыкновенных акций эмитента, %
Цыганков Станислав Евгеньевич	1966		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "ИНСТИТУТ ЮЖНИИГИПРОГАЗ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "ИНСТИТУТ ЮЖНИИГИПРОГАЗ"**

Место нахождения

83004 Украина, г. Донецк, ул. Артема, д. 169-Г

Дочернее общество: **Нет**

Зависимое общество: **Да**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **имеет более 20% голосующих акций**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **40**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **40**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

проектно-изыскательские работы объектов газовой промышленности

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Мещерин Игорь Викторович (председатель)	1962		
Спиридонов Павел Викторович	1964		
Воробьев Всеволод Станиславович	1973		
Сумский Борис Александрович	1939		
Коломийцев Виктор Васильевич	1948		
Соркин Вячеслав Исаакович	1945		
Никитюк Елена Васильевна	1980		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
-----	--------------	---	--

			%
Бондарцов Владимир Дмитриевич	1939		

Состав коллегиального исполнительного органа общества (список исполнительных органов общества)

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Российская компания по освоению шельфа"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Росшельф"**

Место нахождения

197343 Россия, г. Санкт-Петербург, ул. Земледельческая, д. 3, литер-Б, оф. пом. 6-Н, № 6,7

ИНН: **2902011879**

ОГРН: **1022900838454**

Дочернее общество: **Нет**

Зависимое общество: **Да**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **имеет более 20% голосующих акций**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **39.505**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **39.505**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

освоение газовых месторождений на Арктическом шельфе России

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Вовк Владимир Степанович (председатель)	1944		
Басарыгин Михаил Юрьевич	1968		
Матросов Сергей Анатольевич	1968		
Сироткин Михаил Владимирович	1972		
Сергиенко Андрей Викторович	1967		
Минчева Наталья Александровна	1974		
Шашкова Наталья Шахнуровна	1977		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
-----	--------------	---	--

			%
Сироткин Михаил Владимирович	1972		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Лиетувос Дуйос"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Лиетувос Дуйос"*

Место нахождения

Литва, ЛТ-03212, г. Вильнюс, ул. Агуону, д. 24

Дочернее общество: **Нет**

Зависимое общество: **Да**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **имеет более 20% голосующих акций**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **37.06**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **37.06**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

покупка, транспортировка и распределение природного газа в Литовской Республике

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Валентукавичус Викторас	1954		

Состав коллегиального исполнительного органа общества (список исполнительных органов общества)

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Голубев Валерий Александрович	1952	0.000743	0.000743
Франкенберг Петер	1961		
Селезнев Кирилл Геннадьевич	1974	0.000138	0.000138
Фип Уве	1960		
Швядас Ромас			

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**

Дочернее общество: **Нет**

Зависимое общество: **Да**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **имеет более 20% голосующих акций**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **35**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **35**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

инвестиционная и консультационная деятельность

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Бакаев Петр Геннадьевич (председатель)	1968		
Грязнов Леонид Эдуардович	1958		
Бестужева Оксана Ювиналиевна	1953		
Соколов Сергей Васильевич	1955		
Бакшинскас Витаутас Юргио	1971		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Грязнов Леонид Эдуардович	1958		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Латвияс Газе"**

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Латвияс Газе"*

Место нахождения

Латвия, LV-1009, г. Рига, ул.Вагону, д. 20

Дочернее общество: *Нет*

Зависимое общество: *Да*

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: *имеет более 20% голосующих акций*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *34*

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: *34*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

покупка, транспортировка, распределение и хранение природного газа в Латвийской Республике

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Селезнев Кирилл Геннадьевич (председатель)	1974	0.000138	0.000138
Карпель Елена Евгеньевна	1944	0.000748	0.000748
Русакова Влада Вилориковна	1953	0.000143	0.000143
Нуллмейер Марио	1964		
Хокерц Йоахим	1963		
Франкенберг Петер	1961		
Савицкис Юрис	1946		
Назаров Игорь Михайлович	1960		
Красенков Александр Викторович	1961		
Вацка Хейнц	1958		
Фип Уве	1960		

Едиличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Давис Адрианс	1941		

Состав коллегиального исполнительного органа общества (список исполнительных органов общества)

ФИО	Год	Доля	Доля
-----	-----	------	------

	рождения	участия лица в уставном капитале эмитента, %	принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Давис Адрианс	1941		
Йорг Тумат	1969		
Михеев Александр Леонидович	1944		
Улле Анда	1961		
Фрейбергс Гинтс	1959		

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: **5638112824**

ОГРН: **1025602722859**

Дочернее общество: **Нет**

Зависимое общество: **Да**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **имеет более 20% голосующих акций**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **33.7**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **34.39**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.004224**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.004224**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

организация, финансирование и реализация инвестиционных программ, организация операций на финансовом и фондовом рынках

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Корнеева Анастасия Федоровна (председатель)			
Михайлычев Александр Викторович	1979		
Креницын Юрий Георгиевич	1956		
Акелина Елена Владимировна			
Слющенко Елена Ивановна			

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год	Доля	Доля
-----	-----	------	------

	рождения	участия лица в уставном капитале эмитента, %	принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Криницын Юрий Георгиевич	1956		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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

Дочернее общество: **Нет**

Зависимое общество: **Да**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **имеет более 20% голосующих акций**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **30**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **30**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

торговля нефтью, газом и продуктами их переработки. Оптовая торговля природным газом

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Босас Антанас	1955		

Состав коллегиального исполнительного органа общества (список исполнительных органов общества)

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Босас Антанас	1955		
Грицос Ричардс	1967		

Церкова Наталия	1960		
-----------------	------	--	--

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*

Дочернее общество: *Нет*

Зависимое общество: *Да*

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: *имеет более 20% голосующих акций*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *25.9*

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: *25.9*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

производство и реализация электрической и тепловой энергии.

В настоящее время Общество не ведет хозяйственную деятельность.

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Прометей-Сочи"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Прометей-Сочи"*

Место нахождения

354002 Россия, г. Сочи, с. Раздольное, ул.Следопытов, д. 3

ИНН: *2319008600*

Дочернее общество: *Нет*

Зависимое общество: *Да*

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: *имеет более 20% голосующих акций*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *25*

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **25**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

участие в социальном и экономическом развитии Черноморской курортной зоны Краснодарского края, строительство

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
-----	--------------	---	--

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
-----	--------------	---	--

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Дополнительная информация:

ОАО "Прометей-Сочи" не предоставляет по запросу Эмитента информацию о своей компании.

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Газум"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Газум"**

Место нахождения

Финляндия, Миестение 1, 02150 Эспоо

Дочернее общество: **Нет**

Зависимое общество: **Да**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **имеет более 20% голосующих акций**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **25**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **25**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

транспортировка и реализация природного газа на территории Финляндии

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Джорма Элоранта (председатель)			
Франкенберг Петер	1961		
Карттинен Тимо	1965		
Йорг Тумат			
Цыганков Станислав Евгеньевич	1966		
Емельянов Сергей Анатольевич	1952		
Вяйсянен Ярмо			

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Антеро Яннес	1954		

Состав коллегиального исполнительного органа общества (список исполнительных органов общества)

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Антеро Яннес	1954		
Берн Ахлнес	1953		
Палтчик Кристер	1949		
Вуори Кристиина	1970		
Ляхде Паула	1951		
Новицкий Алексей	1969		
Юха Вайникка	1947		

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью Инвестиционная компания "ВЕГА"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО ИК "ВЕГА"*

Место нахождения

614068 Россия, г. Пермь, ул.Генкеля, д. 4, оф. 214

ИНН: *5903026778*

Дочернее общество: *Нет*

Зависимое общество: *Да*

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: *имеет более 20% уставного капитала*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *21*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

инвестиционно-финансовая деятельность.

В настоящее время Общество не ведет хозяйственную деятельность

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу 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

3.6.1. Основные средства

На дату окончания отчетного квартала

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Здания	449 423 425	196 539 935
Сооружения	9 514 643 543	6 387 807 464
Машины и оборудование	1 328 568 040	1 048 916 051
Транспортные средства	33 838 818	2 413 290
Инвентарь производственный и хозяйственный	4 843 638	3 729 817
Прочие	694 130	66 724
Итого:	11 332 011 594	7 639 473 281

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 ОАО «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.

Отчетная дата: **30.09.2011**

Результаты последней переоценки основных средств и долгосрочно арендуемых основных средств, осуществленной за 5 завершённых финансовых лет, предшествующих отчетному кварталу, либо за каждый завершённый финансовый год, предшествующий отчетному кварталу, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет, и за отчетный квартал

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование группы основных средств	Полная стоимость до проведения переоценки	Остаточная (за вычетом амортизации) стоимость до проведения переоценки	Дата проведения переоценки	Полная стоимость после проведения переоценки	Остаточная (за вычетом амортизации) стоимость после проведения переоценки
Здания	342 780 472	199 990 010	01.01.2010	408 531 137	234 318 766
Сооружения	7 903 444 848	2 788 488 405	01.01.2010	9 135 451 172	3 219 567 504
Машины и оборудование	1 177 266 356	300 506 030	01.01.2010	1 274 779 453	317 136 445
Транспортные средства	3 395 874	2 069 225	01.01.2010	3 690 548	2 163 355
Инвентарь производственный и хозяйственный	3 973 172	1 355 408	01.01.2010	4 675 959	1 575 251
Прочие	560 527	510 050	01.01.2010	621 297	562 390
Итого	9 431 421 249	3 292 919 128		10 827 749 566	3 775 323 711

Указывается способ проведения переоценки основных средств (по коэффициентам Государственного комитета Российской Федерации по статистике, по рыночной стоимости соответствующих основных средств, подтвержденной документами или экспертными заключениями. При наличии экспертного заключения необходимо указать методику оценки):

Переоценка основных средств проводилась ООО «Эрнст энд Янг - стоимостное консультирование» в соответствии с Договором, в основном, путем прямого пересчета стоимости объектов основных средств по ценам воспроизводства новых основных средств, складывающихся на 1 января 2010 года.

Пояснения к способу проведения переоценки основных средств (включая методику оценки):

Восстановительная стоимость основных средств ОАО «Газпром» была определена следующими методами:

- метод прямого пересчета стоимости отдельных объектов основных средств по ценам воспроизводства новых основных средств;
- метод инфляционного анализа на основе исторического роста фактических затрат;
- метод аналогов на основе использования информации о сходных объектах, построенных или приобретенных после оцениваемого.

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, момента возникновения обременения, срока его действия и иных условий по усмотрению эмитента), существующих на дату окончания последнего завершенного отчетного периода:

По состоянию на 30 сентября 2011 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 30 сентября 2011 года фактов обременения основных средств ОАО «Газпром» не выявлено.

IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента

4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента

4.1.1. Прибыль и убытки

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2010, 9 мес.	2011, 9 мес.
Выручка	1 988 919 581	2 534 242 084
Валовая прибыль	1 094 455 064	1 435 545 695
Чистая прибыль (нераспределенная прибыль (непокрытый убыток))	322 512 537	552 813 735
Рентабельность собственного капитала, %	5.25	8.31
Рентабельность активов, %	4.21	6.59
Коэффициент чистой прибыльности, %	16.22	21.81
Рентабельность продукции (продаж), %	26.54	32.18
Оборачиваемость капитала	0.28	0.33
Сумма непокрытого убытка на отчетную дату	0	0
Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и валюты баланса	0	0

КОММЕНТАРИИ К ТАБЛИЦЕ:

1) Показатель «Выручка» приведен за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей.

Экономический анализ прибыльности/убыточности эмитента исходя из динамики приведенных показателей. В том числе раскрывается информация о причинах, которые, по мнению органов управления эмитента, привели к убыткам/прибыли эмитента, отраженным в бухгалтерской отчетности по состоянию на момент окончания отчетного квартала в сравнении с аналогичным периодом предшествующего года (предшествующих лет):

За 9 месяцев 2011 года по сравнению с результатами деятельности Общества за аналогичный период 2010 года произошло увеличение показателя «Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг» на 545 322 503 тыс. рублей или на 27,42%. Увеличение показателя «Выручка от

продажи товаров, продукции, работ, услуг» вызвано, в основном, ростом выручки от продажи газа, которая увеличилась по итогам деятельности Общества за 9 месяцев 2011 года на 491 050 865 тыс. рублей или на 32,26% по сравнению с аналогичным периодом 2010 года. Увеличение выручки от продажи газа, в основном, было вызвано ростом объемов продаж газа и цен на него.

В разрезе географических областей выручка от продажи газа:

- на российском рынке увеличилась на 17,77% вследствие увеличения цен и объемов реализации природного газа;
- по странам СНГ и Балтии увеличилась на 46,97% за счет роста объемов продаж газа (в основном в Украину) и увеличения средней расчетной цены на него;
- по странам Дальнего зарубежья увеличилась на 37,00% за счет увеличения средней расчетной цены и роста объемов продаж газа.

Показатель «Валовая прибыль» увеличился за 9 месяцев 2011 года по сравнению с аналогичным периодом 2010 года на 341 090 631 тыс. рублей или на 31,17%, в большей степени, из-за опережающего роста выручки от продажи товаров, продукции, работ, услуг по сравнению с ростом себестоимости проданных товаров, продукции, работ, услуг.

Чистая прибыль по итогам деятельности за 9 месяцев 2011 года увеличилась на 230 301 198 тыс. рублей (или на 71,41%) по сравнению с аналогичным периодом 2010 года и составила 552 813 735 тыс. рублей. Увеличение чистой прибыли вызвано, в большей степени, ростом валовой прибыли.

Показатели рентабельности характеризуют эффективность работы предприятия – производительность или отдачу финансовых ресурсов.

ОАО «Газпром» - организация, относящаяся к капиталоемкой отрасли и имеющая значительный объем инвестиций в долгосрочные активы с низким коэффициентом оборачиваемости.

Кроме того, 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 собственного капитала» и «Рентабельность активов» по итогам деятельности Общества за 9 месяцев 2011 года по сравнению с результатами за аналогичный период предыдущего года увеличились с 5,25% до 8,31% и с 4,21% до 6,59% соответственно. Увеличение коэффициентов рентабельности обусловлено, в первую очередь, ростом показателя «Чистая прибыль».

Показатель «Коэффициент чистой прибыльности» характеризует долю чистой прибыли, остающейся в распоряжении предприятия, от общей суммы выручки от реализации. В рассматриваемом периоде показатель увеличился с 16,22% до 21,81% вследствие увеличения доли чистой прибыли в выручке от реализации продукции.

Показатель «Рентабельность продукции» по состоянию на 30 сентября 2011 года составил 32,18%, в то время как по состоянию на 30 сентября 2010 года он составлял 26,54%. Рост значения показателя обусловлен увеличением доли прибыли от продаж в выручке от продажи товаров, продукции, работ, услуг.

Показатель «Оборачиваемость капитала», рассчитываемый как отношение выручки к сумме собственных средств и долгосрочных обязательств, и отражающий эффективность деятельности в части использования собственного и долгосрочного заемного капитала, в рассматриваемом периоде незначительно увеличился, вследствие более быстрых темпов роста выручки от реализации по сравнению с ростом собственного капитала и долгосрочного заемного капитала, что свидетельствует об увеличении эффективности деятельности Общества в части использования долгосрочного финансирования.

Мнения органов управления Эмитента относительно упомянутых причин и/или степени их влияния на показатели финансово-хозяйственной деятельности Эмитента совпадают. Члены Совета директоров Эмитента особого мнения относительно упомянутых причин и/или степени их влияния на показатели финансово-хозяйственной деятельности Эмитента не имеют.

4.1.2. Факторы, оказавшие влияние на изменение размера выручки от продажи эмитентом товаров, продукции, работ, услуг и прибыли (убытков) эмитента от основной деятельности

Факторы (влияние инфляции, изменение курсов иностранных валют, решения государственных органов,

иные экономические, финансовые, политические и другие факторы), которые, по мнению органов управления эмитента, оказали влияние на изменение размера выручки от продажи эмитентом товаров, продукции, работ, услуг, затрат на их производство и продажу (себестоимости) и прибыли (убытков) от основной деятельности (валовой прибыли) за соответствующий отчетный период по сравнению с аналогичным периодом предшествующего года. Оценка влияния, которое оказал каждый из приведенных факторов на вышеупомянутые показатели финансово-хозяйственной деятельности эмитента.

В представленной таблице приведены изменения выручки от продажи товаров, продукции, работ, услуг, себестоимости проданных товаров, продукции, работ, услуг и валовой прибыли за 9 месяцев 2011 года по сравнению с 9 месяцами 2010 года, в тыс. рублей:

	Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг ⁽¹⁾	Изменение, %	Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	Изменение, %	Валовая прибыль	Изменение, %
9 месяцев 2010	1 988 919 581	-	894 464 517	-	1 094 455 064	-
9 месяцев 2011	2 534 242 084	27,42	1 098 696 389	22,83	1 435 545 695	31,17

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

Принимая во внимание, что показатель «Валовая прибыль» является разницей показателей «Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг» и «Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг», в качестве факторов, оказавших влияние на показатель «Валовая прибыль», рассматриваются факторы, повлиявшие на участвующие в расчете показатели.

Как видно из данных таблицы, все рассматриваемые показатели в анализируемом периоде демонстрируют динамику к росту.

Основным фактором, влияющим на рост себестоимости проданных товаров, продукции, работ и услуг, является ежегодное увеличение затрат на покупку природного газа, которое, как правило, связано с увеличением объемов покупного газа, внутренних расчетных цен на газ, а также ростом цен на газ, приобретаемый Обществом у сторонних организаций на территории и за пределами Российской Федерации.

Наименование показателя	9 месяцев 2010	9 месяцев 2011
Доля себестоимости в выручке от продажи товаров, продукции, работ, услуг %	44,97%	43,35%
Доля валовой прибыли в выручке от продажи товаров, продукции, работ, услуг %	55,03%	56,65%

Значительных изменений показателей «Доля себестоимости в выручке от продажи товаров, продукции, работ, услуг» и «Доля валовой прибыли в выручке от продажи товаров, продукции, работ, услуг» по итогам деятельности Общества за 9 месяцев 2011 года по сравнению с аналогичным периодом 2010 года не произошло.

Поскольку доля выручки от реализации газа от общего объема выручки, как правило, составляет 80% и более, Общество проводит анализ факторов, оказавших влияние на размер выручки от реализации газа.

По итогам деятельности Общества за 9 месяцев 2011 года по сравнению с аналогичным периодом 2010 года выручка от реализации газа (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей) выросла на 32,26%. При этом в I квартале 2011 года по сравнению с I кварталом 2010 года выручка от продажи газа увеличилась на 41,84%, во II квартале 2011 года по сравнению с аналогичным периодом 2010 года увеличилась на 34,90%, в III квартале 2011 года по сравнению с аналогичным периодом 2010 увеличилась на 15,69%.

Для анализа степени влияния на изменение размера выручки от реализации газа экономических характеристик деятельности ОАО «Газпром» Общество использует многофакторную модель.

Основные факторы, оказывающие значимое воздействие на результирующий показатель (размер выручки от реализации газа в текущем году), используемые в модели - физический объем поставок, цены на поставляемый газ и динамика валютного курса. Удельный вес каждого фактора определяется непосредственно в ходе анализа.

Каждый из рассматриваемых факторов может оказывать различное как по направлению, так и по значимости воздействие на изменение выручки от реализации газа, а их суммарное воздействие в

итоге определяет изменение размера выручки от реализации газа в текущем году.

Факторы, оказавшие влияние на размер выручки от реализации газа (основная деятельность)

Период	Фактор влияния на размер выручки Общества по сравнению с предыдущим финансовым годом	Оценка влияния фактора в % по оценке эмитента ⁽¹⁾
I квартал 2011/ I квартал 2010	Объемы поставок	45
	Цена реализации	51
	Динамика валютного курса	-4 ⁽²⁾
II квартал 2011/ II квартал 2010 ¹	Объемы поставок	37
	Цена реализации	46
	Динамика валютного курса	-16 ⁽²⁾
III квартал 2011/ III квартал 2010 ¹	Объемы поставок	-15 ⁽³⁾
	Цена реализации	72
	Динамика валютного курса	-13 ⁽²⁾

⁽¹⁾ Отрицательное значение фактора представляет собой негативное влияние на размер выручки.

⁽²⁾ Отрицательное значение фактора отражает укрепление рубля (в среднем за год) по отношению к доллару США и евро.

⁽³⁾ Отрицательное значение фактора отражает снижение объемов поставки газа

Мнения органов управления ОАО «Газпром» относительно упомянутых факторов и/или степени их влияния на показатели финансово-хозяйственной деятельности Общества совпадают. Члены Совета директоров Эмитента особого мнения относительно упомянутых факторов и/или степени их влияния на показатели финансово-хозяйственной деятельности Эмитента не имеют.

4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2010, 9 мес.	2011, 9 мес.
Собственные оборотные средства	687 719 456	1 319 821 307
Индекс постоянного актива	0.98	0.91
Коэффициент текущей ликвидности	3.1	3.4
Коэффициент быстрой ликвидности	2.55	2.93
Коэффициент автономии собственных средств	0.8	0.79

Экономический анализ ликвидности и платежеспособности эмитента на основе экономического анализа динамики приведенных показателей:

По состоянию на дату окончания III квартала 2011 года ОАО «Газпром» не испытывало недостатка в собственных оборотных средствах для финансирования текущей деятельности. По состоянию на 30 сентября 2011 года показатель стоимости собственных оборотных средств ОАО «Газпром» составил 1 319 821 307 тыс. рублей, что на 91,91% больше аналогичного показателя по состоянию на 30 сентября 2010 года.

Рост данного показателя по состоянию на 30 сентября 2011 года связан с увеличением раздела баланса «Капитал и резервы» при снижении раздела баланса «Внеоборотные активы». Увеличение раздела баланса «Капитал и резервы» произошло по статье 1370 «Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)» бухгалтерского баланса (22,48%) в связи с ростом показателя «Чистая прибыль». Внеоборотные активы Общества снизились на 2,41% в большей степени за счет проведенной Обществом переоценке финансовых вложений по текущей рыночной стоимости по состоянию на 31 декабря 2010 года.

Коэффициент автономии или коэффициент собственности - доля собственных средств, направленных на формирование имущества ОАО «Газпром» - имеет достаточно высокий уровень и по итогам деятельности за 9 месяцев 2011 года по сравнению с аналогичным периодом 2010 года значение показателя практически осталось на уровне 2010 года. Значение коэффициента

свидетельствует о том, что большая часть имущества ОАО «Газпром» сформирована за счет собственных средств.

По состоянию на 30 сентября 2011 года коэффициенты быстрой и текущей ликвидности увеличились на 14,99% и 9,91% соответственно по сравнению с аналогичными показателями за 9 месяцев 2010 года.

Наибольшее влияние на увеличение значений коэффициентов оказали:

- увеличение на 23,24% раздела баланса «Оборотные активы» в части статьи 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 62,44% раздела баланса «Оборотные активы» в части статьи 1250 «Денежные средства»;
- снижение доли запасов, налога на добавленную стоимость по приобретенным ценностям и долгосрочной дебиторской задолженности в оборотных активах Общества;
- снижение на 98,84% раздела баланса «Краткосрочные обязательства» в части статьи 1528 «Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов» вследствие изменения сроков выплаты дивидендов согласно действующему законодательству.

Показатель «Индекс постоянного актива» характеризует долю внеоборотных активов и долгосрочной дебиторской задолженности Эмитента в источниках собственных средств.

За анализируемый период собственных средств было достаточно для покрытия практически всех внеоборотных активов и дебиторской задолженности, значение индекса постоянного актива – единица, и колебание его в течение этого периода было незначительно.

Значения коэффициентов подтверждают способность ОАО «Газпром» выполнять свои краткосрочные и среднесрочные обязательства.

Мнения органов управления Эмитента относительно упомянутых факторов и/или степени их влияния на показатели финансово-хозяйственной деятельности Эмитента совпадают. Члены Совета директоров Эмитента особого мнения относительно упомянутых факторов и/или степени их влияния на показатели финансово-хозяйственной деятельности Эмитента не имеют.

4.3. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента

4.3.1. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2011, 9 мес.
Размер уставного капитала	118 367 564
Общая стоимость акций (долей) эмитента, выкупленных эмитентом для последующей перепродажи (передачи)	0
Процент акций (долей), выкупленных эмитентом для последующей перепродажи (передачи), от размещенных акций (уставного капитала) эмитента	0
Размер резервного капитала эмитента, формируемого за счет отчислений из прибыли эмитента	8 636 001
Размер добавочного капитала эмитента, отражающий прирост стоимости активов, выявляемый по результатам переоценки, а также сумму разницы между продажной ценой (ценой размещения) и номинальной стоимостью акций (долей) общества за счет продажи акций (долей) по цене, превышающей номинальную стоимость	3 768 592 973
Размер нераспределенной чистой прибыли эмитента	2 755 224 516
Общая сумма капитала эмитента	6 650 821 054

Размер уставного капитала, приведенный в настоящем пункте, соответствует учредительным документам эмитента

Структура и размер оборотных средств эмитента в соответствии с бухгалтерской отчетностью эмитента:

Наименование показателя	2011, 9 мес.
ИТОГО Оборотные активы	3 052 406 583
Запасы	305 979 528
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	19 285 248
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	696 330 678
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	1 906 460 333
Краткосрочные финансовые вложения	21 562 471
Денежные средства	100 206 684
Прочие оборотные активы	2 581 641

(*) в т.ч. расходы на освоение природных ресурсов 2 540 023 тыс. руб.

Источники финансирования оборотных средств эмитента (собственные источники, займы, кредиты):

Источниками финансирования оборотных средств ОАО «Газпром» являются собственные и заёмные средства, кредиторская задолженность. Привлекаемые заемные средства имеют тенденцию к удлинению сроков в соответствии с политикой, проводимой Обществом по управлению своей задолженностью.

За 9 месяцев 2011 года темп прироста капитала и резервов (7,46 %) незначительно превысил темп прироста валюты баланса (7,10%), вследствие чего коэффициент финансовой независимости увеличился незначительно (на 0,25%)

тыс. руб.

№ п/п	Наименование	на начало периода ⁽¹⁾	на конец периода	Изменение за период	Изменение за период, в %
1.	Капитал и резервы	6 189 150 344	6 650 821 054	461 670 710	7,46%
2.	Валюта баланса	7 827 957 711	8 383 406 735	555 449 024	7,10%
3.	Коэффициент финансовой независимости ⁽²⁾	0,791	0,793	0,002	0,25%

⁽¹⁾ Расчет показателей сделан на основе бухгалтерской отчетности ОАО «Газпром» за 9 месяцев 2011 года.

⁽²⁾ Отношение размера капитала и резервов к размеру валюты баланса.

Политика эмитента по финансированию оборотных средств, а также факторы, которые могут повлечь на изменение в политике финансирования оборотных средств, и оценка вероятности их появления: Политика эмитента по финансированию оборотных средств:

Политика ОАО «Газпром» в отношении финансирования оборотных средств включает в себя реализацию мероприятий по следующим направлениям:

- оптимизация объема и состава финансовых источников с учетом обеспечения эффективного использования собственного капитала и достаточной финансовой устойчивости;
- привлечение на международных и российском рынках капитала денежных средств посредством выпуска долговых инструментов, а также привлечения банковских кредитов в рамках утвержденной Программы заимствований;
- сотрудничество с рядом крупных банков на предмет снижения процентных ставок.

Факторы, которые могут повлечь изменение в политике финансирования оборотных средств, оценка вероятности их появления:

На изменение политики финансирования оборотных средств могут повлиять следующие факторы:

1. **Значительное сокращение или увеличение объема оборотных средств, требуемого для обеспечения деятельности Компании. Низкая вероятность.**
2. **Существенные изменения в стоимости собственного и заёмного капитала для Компании. Низкая вероятность.**

Дополнительная информация:

Структура оборотных средств эмитента в соответствии с бухгалтерской отчетностью эмитента по состоянию на 30 сентября 2011 года:

Состав	Структура (%)
Запасы и затраты	10,02
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	0,63
Долгосрочная дебиторская задолженность	22,81
Краткосрочная дебиторская задолженность	62,46
Краткосрочные финансовые вложения	0,71
Денежные средства	3,28
Прочие оборотные активы	0,09
Итого оборотные активы	100,00%

4.3.2. Финансовые вложения эмитента

На дату окончания отчетного квартала

Перечень финансовых вложений эмитента, которые составляют 10 и более процентов всех его финансовых вложений на дату окончания отчетного периода

Вложения в эмиссионные ценные бумаги

Вид ценных бумаг: **акции**

Полное фирменное наименование эмитента: **Открытое акционерное общество «Газпром нефть» (ранее - Открытое акционерное общество «Сибирская нефтяная компания», переименовано с 1 июня 2006 года)**

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

Место нахождения эмитента: **Российская Федерация, 119034, г. Санкт-Петербург, ул. Галерная, д. 5 лит. А**

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: **4 267 169 676 шт.**

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента, тыс.руб.: **6 827.47**

Валюта: **RUB**

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента, тыс.руб.:

546 624 435

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 нефть» в 2010 году на годовом Общем собрании акционеров 9 июня 2011 года принято решение выплатить дивиденды в размере 4,44 рубля на одну обыкновенную акцию.**

Срок выплаты дивидендов по обыкновенным акциям: **в течение 60 дней со дня принятия решения о выплате дивидендов.**

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: **Teleportboulevard 140, 1043 EJ Amsterdam, Netherlands**

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: **187 598 397 шт.**

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента, тыс.евро:

6 276 592

Валюта: **евро**

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента, тыс.руб.:

223 160 275

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**

Вложения в неэмиссионные ценные бумаги

Вложений в неэмиссионные ценные бумаги, составляющих 10 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 2010 года: 2 944 378 тыс. рублей

по состоянию на 31 декабря 2010 года: 11 639 274 тыс. рублей

Иные финансовые вложения

Иных финансовых вложений, составляющих 10 и более процентов всех финансовых вложений, нет

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 ОАО «Газпром» по состоянию на 30 сентября 2011 года составляет 445 408,5 тыс. рублей, из них:

По эмиссионным ценным бумагам: *8,5 тыс. рублей*

По неэмиссионным ценным бумагам: *нет*

По иным финансовым вложениям ОАО «Газпром»: *445 400 тыс. рублей*

В период с 1 января 2011 года до 30 сентября 2011 года списано в убыток финансовых вложений:

По эмиссионным ценным бумагам: *нет*

По неэмиссионным ценным бумагам: *нет*

По иным финансовым вложениям ОАО «Газпром» (вклады в уставные капиталы обществ с ограниченной ответственностью и т.д.): *529 510 тыс. рублей*

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

4.3.3. Нематериальные активы эмитента

На дату окончания отчетного квартала

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование группы объектов нематериальных активов	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Патенты, лицензии, товарные знаки (знаки обслуживания), иные аналогичные с перечисленными права и активы	1 292 495	973 415

Стандарты (правила) бухгалтерского учета, в соответствии с которыми эмитент представляет информацию о своих нематериальных активах:

ПБУ 14/2000 «Учет нематериальных активов», утвержденное приказом Минфина от 16.10.2000 № 91н с учетом приказа Минфина РФ от 2 июля 2010 № 66н «О формах бухгалтерской отчетности организаций».

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

ОАО «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;
- обеспечение безопасности деятельности, увеличение инвестиционной и социальной привлекательности.

Начиная с 2012 г., планирование, организация и выполнение научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических разработок в ОАО «Газпром» должны осуществляться на основе Программы инновационного развития ОАО «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 ОАО «Газпром», так и в смежных областях промышленного производства России.

На основе прогноза научно-технического развития ОАО «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 9 месяцев 2011 года по заключенным договорам на основании актов сдачи-приемки научно-технической продукции произведена оплата выполненных работ на сумму 1 733,9 млн. рублей.

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 ОАО «Газпром» и его дочерние общества являются правообладателями 1 504 действующих охранных документов. В собственном производстве используются 174 изобретения, полезных моделей и промышленных образцов. Экономический эффект по итогам 2010 года составил более 860 млн. рублей. Сведения об этих изобретениях, полезных моделях и промышленных образцах приведены в таблице.

*Сведения об изобретениях, полезных моделях и промышленных образцах,
используемых в собственном производстве*

№	Название ОИС	Номер патента	Дата приоритета
1.	Газоперекачивающий агрегат STD-12500	21810	13.06.2001
2.	Устройство для ремонта магистрального трубопровода	24224	24.01.2002
3.	Установка адсорбционной осушки, очистки и низкотемпературного разделения природного газа	26965	19.08.2002
4.	Устройство для очистки внутренней поверхности трубопровода	26976	15.08.2002

№	Название ОИС	Номер патента	Дата приоритета
5.	Система подготовки и транспортировки газа	27185	08.07.2002
6.	Устройство подачи пробы газа для анализа	28399	04.11.2002
7.	Барaban для гранулирования технического углерода	32107	17.04.2003
8.	Система сбора и распределения газа	32824	18.12.2002
9.	Устройство для измерения смещения кромок сварного соединения трубы.	35425	15.09.2003
10.	Устройство для испытаний герметичности шаровых затворов запорной арматуры	39399	24.03.2004
11.	Устьевая обвязка скважин системы сбора газа на газовом промысле	41350	30.06.2004
12.	Устройство размагничивания труб и элементов трубопроводов	43399	27.04.2004
13.	Блок-бокс	45146	26.07.2004
14.	Турбодетандер	46082	11.02.2005
15.	Турбодетандер	46083	11.02.2005
16.	Опора трубопровода	51412	09.08.2005
17.	Установка фракционирования углеводородов	54805	17.11.2005
18.	Установка осушки и очистки природного газа от сернистых соединений	54813	17.08.2005
19.	Установка получения жидкого пропана	55108	23.12.2005
20.	Центробежный компрессор	55897	27.03.2006
21.	Муфта для ремонта трубопроводов	56552	09.03.2006
22.	Дроссельный клапан	57861	05.06.2006
23.	Дожимная компрессорная станция	59751	13.02.2006
24.	Муфта для ремонта трубопровода	60174	08.06.2006
25.	Центробежный компрессор	60651	27.03.2006
26.	Устройство для подъема и перемещения грузов	60930	05.09.2006
27.	Установка для непрерывного изготовления металлополимерной трубы	61634	17.07.2006
28.	Установка для непрерывного изготовления трубчатого проволочного каркаса	62052	17.07.2006
29.	Устройство для измерения давления, объема и температуры пластовых флюидов	66546	27.04.2007
30.	Устройство для ультразвукового контроля труб и средства ультразвукового контроля для использования в этом устройстве	66547	13.04.2007
31.	Плита кухонная (семь вариантов)	67053	05.02.2007
32.	Плита кухонная (четыре варианта)	67058	16.03.2007
33.	Плита кухонная (четыре варианта)	67063	23.07.2007
34.	Компрессорная станция магистрального газопровода	68068	12.03.2007
35.	Утяжелитель трубопровода	68635	13.06.2007
36.	Блочно-комплектное устройство электроснабжения	68800	27.11.2007
37.	Зарядное устройство аккумуляторной батареи для питания аппаратуры телеметрии поляризованных установок дренажной защиты	71044	19.09.2007
38.	Установка адсорбционной осушки, очистки и низкотемпературного разделения природного газа	71410	20.08.2007
39.	Муфта для ремонта трубопровода	77013	29.04.2008
40.	Способ приготовления поверочных газовых смесей и устройство для его осуществления	77114	11.08.2008
41.	Захват для извлечения шара из ствола фонтанной арматуры	78258	05.06.2008
42.	Установка получения элементарной серы	80451	02.06.2008
43.	Муфта для ремонта трубопровода	80534	10.09.2008
44.	Установка фракционирования газообразных и жидких потоков углеводородов	80544	02.06.2008
45.	Сигнализатор давления	80566	21.08.2008
46.	Устройство для определения температуры насыщения углеводородов парафином и асфальтосмолистыми отложениями	82039	29.01.2009
47.	Устройство для управления закрытием клапанов пробоотборника	82763	23.12.2008
48.	Муфта для ремонта трубопровода	85212	30.03.2009
49.	Установка для разгазирования контейнеров	86740	14.05.2009
50.	Установка фракционирования углеводородного газа	88783	08.06.2009
51.	Вентиль запорно-регулирующий	89196	08.09.2009
52.	Средства контроля труб и подвижное устройство для их использования	89710	03.09.2009
53.	Устройство для очистки каналов подачи смазки к седлам шаровых затворов запорной арматуры	90162	18.08.2009
54.	Установка для исследования пластовой нефти	90203	14.10.2009
55.	Термоизолирующий спальный комплект	91828	21.08.2009
56.	Устройство для локализации утечек текучей среды через трубопроводную арматуру	91983	01.12.2009

№	Название ОИС	Номер патента	Дата приоритета
57.	Заглушка для локализации утечек текучей среды через трубопроводную сливно-наливную арматуру	91984	25.12.2009
58.	Устройство для локализации утечек текучей среды через предохранительный клапан емкости для хранения и транспортировки сжиженного газа	92481	28.12.2009
59.	Установка низкотемпературной сепарации газовых или газожидкостных смесей (варианты)	93513	15.02.2010
60.	Устройство телемеханики дренажной защиты с питанием от токов наведения	93992	28.12.2009
61.	Устройство для измерения радиуса кривизны цилиндрических поверхностей крупногабаритных деталей	95096	02.04.2010
62.	Информационно-управляющая аналитическая система комплексной оптимизации технологических режимов скважин	96675	26.03.2010
63.	Информационно-измерительная система автоматического управления температурными параметрами объектов газового промысла	97544	27.11.2009
64.	Способ обработки призабойной зоны скважины	1758218	17.01.1990
65.	Утяжелитель трубопровода и способ его баллаستировки	2047035	29.06.1992
66.	Способ получения высокооктанового бензина	2051167	08.06.1993
67.	Способ получения высокооктанового бензина и ароматических углеводородов	2078791	12.01.1994
68.	Способ переработки природного газа	2097648	24.03.1997
69.	Тампонажный состав для изоляции проницаемых пластов	2111339	21.05.1996
70.	Способ удаления жидкости из газоконденсатной скважины и установка для его осуществления	2114284	01.07.1996
71.	Газотурбинная силовая установка	2123608	26.05.1998
72.	Способ получения тепловой и электрической энергии	2123609	26.05.1998
73.	Способ диагностики по данным химического анализа выносимой из газовых скважин воды	2128280	24.03.1997
74.	Устройство для смены задвижек фонтанной арматуры на устье скважины	2132926	05.09.1997
75.	Способ ожигения природного газа	2135913	10.04.1997
76.	Способ абсорбционной осушки углеводородного газа ДРАЙФИКСОЛ	2140807	18.05.1998
77.	Устройство для контроля расхода компонентов продукции	2148711	27.07.1998
78.	Способ диагностики генезиса механических примесей, выносимых из газовых скважин с потоком газа	2151289	24.03.1997
79.	Способ фракционирования природного газа	2151349	10.01.1999
80.	Устройство для контроля расхода компонентов продукции	2154162	27.07.1998
81.	Способ повышения устойчивости свайных фундаментов в криолитозоне	2159308	10.03.1999
82.	Способ регенерации цеолита процесса осушки и очистки природного газа от сернистых соединений	2159663	16.09.1999
83.	Способ регенерации катализаторов дегидроциклодимеризации алифатических углеводородов	2159676	07.06.1999
84.	Катушка вращающаяся	2160353	16.03.1999
85.	Камера сгорания газотурбинного двигателя	2160416	01.12.1999
86.	Способ исследования скважин	2165519	22.10.1999
87.	Способ изготовления волокнистой футеровки	2167054	16.05.2000
88.	Способ сжижения природного газа	2168124	15.06.1999
89.	Способ реконструкции компрессорной станции и устройство для его осуществления	2170369	10.01.2000
90.	Устройство для крепления жаровой трубы в корпусе камеры сгорания	2177114	03.04.2000
91.	Бесконтактный измеритель тока в подземных трубопроводах	2177630	06.04.2003
92.	Установка фракционирования углеводородов	2178325	15.08.2000
93.	Способ ремонта газопровода	2178856	20.11.2000
94.	Устройство для отсечки шлейфа скважины	2180717	26.06.2000
95.	Способ удаления термически активных осадков с поверхности внутренних элементов аппаратов	2182920	06.12.2000
96.	Автогазозаправщик	2185976	13.06.2001
97.	Способ заправки транспортных средств сжатым горючим газом	2185977	28.06.2001
98.	Способ ремонта трубопровода	2189517	30.10.2001
99.	Устройство для нарезания резьбы на трубах на устье скважин	2190078	14.04.2000
100.	Регулярная насадка для тепло- и массообменных аппаратов	2192305	13.03.2001
101.	Способ абсорбционной осушки углеводородного газа	2199375	19.02.2002
102.	Газоперекачивающий агрегат компрессорной станции магистрального газопровода	2200255	26.02.2002

№	Название ОИС	Номер патента	Дата приоритета
103.	Устройство для впрыска жидкости в действующий трубопровод	2201809	25.02.2001
104.	Способ ожижения природного газа	2202078	14.03.2001
105.	Способ контроля за процессом обводнения газовых скважин	2202692	13.07.2000
106.	Способ диагностики технического состояния газовых скважин	2202693	03.04.2001
107.	Гидродомкратный блок	2215116	21.06.2001
108.	Способ определения водного фактора газового промысла	2217588	03.04.2001
109.	Способ переработки углеводородного сырья	2217668	19.12.2001
110.	Способ осушки и очистки этановой фракции	2221626	15.08.2002
111.	Гидронатаскиватель координатный	2228425	08.01.2002
112.	Способ изоляции вод в трещиновато-пористых пластах	2232256	28.11.2001
113.	Способ газогидродинамических исследований скважин	2232266	10.11.2002
114.	Бомба равновесия для изучения фазового поведения углеводородов	2235313	27.11.2002
115.	Устройство для диспергирования жидкости	2235604	05.12.2002
116.	Устройство для опрессовки фонтанной "ёлки"	2236552	16.07.2002
117.	Способ селективной обработки пласта	2236559	16.04.2003
118.	Способ регенерации цеолита процесса осушки и очистки природного газа от сернистых соединений	2240176	22.09.2003
119.	Муфта для ремонта трубопровода и способ ее установки	2240468	17.04.2003
120.	Состав для выноса водоконденсатной смеси из скважины	2242495	09.12.2002
121.	Способ лечения кариеса нитратом серебра	2243775	16.04.2003
122.	Способ исследования скважин	2244105	11.08.2003
123.	Способ эксплуатации газоконденсатного месторождения	2245997	08.07.2002
124.	Система бесконтактного измерения тока в подземных трубопроводах и определения глубины их залегания	2246742	11.11.2003
125.	Способ кислотной обработки продуктивного пласта	2247833	08.09.2003
126.	Мультикассетная сепарационная насадка	2250796	19.01.2004
127.	Сепаратор для осушки газа	2252813	19.01.2004
128.	Трубная муфта и способ ее изготовления	2256841	28.08.2003
129.	Способ определения октанового числа не содержащих антидетонационных присадок автомобильных бензинов, катализаторов риформинга и прямогонных бензиновых фракций	2258928	31.12.2003
130.	Состав для глушения скважин	2260682	18.03.2004
131.	Генератор специальных сигналов	2267805	24.05.2004
132.	Устройство для смены задвижек фонтанной арматуры скважин	2274726	17.06.2004
133.	Способ определения коэффициента фильтрации горных пород	2276780	31.10.2003
134.	Способ ремонтно-восстановительных работ на трубах магистральных трубопроводов	2277667	26.10.2004
135.	Способ помещения глубинных приборов в лубрикатор	2279541	08.04.2005
136.	Способ ремонта трубопровода и сварная муфта для его осуществления	2285192	08.12.2004
137.	Способ автоматического управления процессом охлаждения сырого природного газа	2285283	09.06.2004
138.	Система автоматического управления аппаратами воздушного охлаждения природного газа	2291474	09.06.2004
139.	Способ подготовки углеводородного газа к транспорту	2294429	01.12.2004
140.	Способ подготовки углеводородного газа к транспорту	2294430	14.06.2005
141.	Способ сжижения природного газа на автогазонаполнительной компрессорной станции	2295678	06.06.2005
142.	Устройство бесконтактного магнитометрического контроля состояния металла трубопровода	2306554	16.03.2006
143.	Способ определения удельного и общего количества жидкой воды в добываемом природном газе	2307248	10.03.2006
144.	Способ определения метанола в газовом конденсате	2307341	25.11.2005
145.	Способ мониторинга разработки газовых месторождений	2307379	01.03.2006
146.	Способ контроля разработки газового месторождения	2307927	30.01.2006
147.	Устройство для очистки асфальтеносмолопарафиновых отложений с внутренней поверхности насосно-компрессорных труб	2317402	22.08.2005
148.	Кислотная система для очистки фильтровой части скважин и призабойной зоны пласта (варианты)	2319724	27.05.2005

№	Название ОИС	Номер патента	Дата приоритета
149.	Способ непрерывного изготовления металлополимерной трубы и установка для его осуществления	2319886	26.02.2006
150.	Способ непрерывного изготовления трубчатого проволочного каркаса и установка для его осуществления	2321481	11.04.2006
151.	Технологическая смесь для удаления жидкого пластового флюида из газоконденсатных скважин с аномально низкими пластовыми давлениями	2328515	15.12.2005
152.	Способ управления процессом предупреждения гидратообразования во внутрипромысловых шлейфах газовых и газоконденсатных месторождений Крайнего Севера	2329371	26.10.2006
153.	Глубинный пробоотборник	2333358	15.12.2006
154.	Реагент для подъема пластовых жидкостей из газовых, газоконденсатных скважин с низким газовым фактором в условиях АНПД	2337937	15.12.2005
155.	Способ группового проведения исследований кустовых газовых и газоконденсатных скважин на стационарных режимах фильтрации	2338877	12.04.2007
156.	Механизм управления клапанами пробоотборника	2340773	27.04.2007
157.	Способ управления технологическими процессами газового промысла	2344339	12.07.2007
158.	Способ фракционирования природного газа	2354901	20.08.2007
159.	Способ бестраншейной прокладки футляров под автомобильными и железными дорогами при строительстве магистральных трубопроводов	2362080	19.11.2007
160.	Способ опорожнения участков трубопроводов в многониточных системах магистральных газопроводов (варианты)	2362087	19.03.2008
161.	Способ бестраншейной прокладки футляров под автомобильными и железными дорогами при строительстве магистральных трубопроводов с использованием энергии управляемого взрыва	2362936	19.11.2007
162.	Способ обработки призабойной зоны пласта	2368769	17.10.2007
163.	Способ восстановления платинорениевого катализатора риформинга	2370315	04.10.2007
164.	Способ лечения пародонтита линкомицина гидрохлоридом	2372921	21.04.2008
165.	Комплексная автоматизированная система распределения и дозирования ингибитора гидратообразования	2376451	07.04.2008
166.	Поверхностная опора надземного трубопровода	2380601	08.12.2008
167.	Способ ремонта газовых и газоконденсатных скважин с негерметичной обсадной колонной	2382171	04.08.2008
168.	Способ приготовления поверочных газовых смесей и устройство для его осуществления	2383007	11.08.2008
169.	Состав для водоизоляции в газовом пласте	2383576	16.01.2009
170.	Способ проведения исследований газовых и газоконденсатных скважин с субгоризонтальным и горизонтальным окончанием ствола	2386808	12.02.2009
171.	Способ поэтапной комплексной инженерной защиты общепланировочной насыпи	2390605	08.12.2008
172.	Способ обеспечения проектного положения трубопроводов обвязки газо- или нефтедобывающих скважин в районах распространения вечномёрзлых грунтов	2390621	08.12.2008
173.	Способ ремонта эксплуатационных скважин	2394152	02.03.2009
174.	Газораспределительное устройство	2394623	29.01.2009

Сведения об изобретениях и полезных моделях, владельцем прав на которые является ОАО «Газпром»

№	Наименование ОИС	Номер патента	Дата приоритета
1.	Газоперекачивающий агрегат СТД 12500	21810	13.06.2001
2.	Терминальная сеть предприятия	23700	18.12.2001
3.	Устройство для ремонта магистрального трубопровода	24224	24.01.2002
4.	Устройство для компримирования природного газа	24511	26.02.2002
5.	Мультикассетная кольцевая сепарационная насадка	26441	22.07.2002
6.	Мультикассетная кольцевая сепарационная насадка	26442	22.07.2002
7.	Компрессорная станция	26818	05.03.2002
8.	Опора скольжения	29352	26.12.2002
9.	Барaban для гранулирования технического углерода	32107	17.04.2003
10.	Дорожная конструкция со сборным покрытием из бетонных плит	34940	08.10.2003

№	Наименование ОИС	Номер патента	Дата приоритета
11.	Устройство для закрепления грунта откоса в месте выхода трубопровода	34944	08.10.2003
12.	Дорожная конструкция со сборным покрытием из бетонных плит	34945	08.10.2003
13.	Система передачи данных о технологическом процессе	37560	12.01.2004
14.	Система передачи данных о технологическом процессе с электронной цифровой подписью	37852	12.01.2004
15.	Устройство контроля параметров нефтяных и/или газовых и/или газоконденсатных скважин	38485	27.02.2004
16.	Установка переработки отходящих газов печного производства техуглерода в широкую фракцию углеводородов	39324	10.03.2004
17.	Устройство для укрепления грунтовой насыпи	42547	01.10.2004
18.	Система информационного обеспечения диагностики оборудования технологических процессов	43090	16.08.2004
19.	Устройство для измерения поляризационного потенциала подземного металлического сооружения	44117	29.07.2004
20.	Неразъемное соединение	44783	01.10.2004
21.	Неразъемное соединение труб	44784	01.10.2004
22.	Контейнер текстильный для балластировки трубопровода (КТ-М)	48387	06.06.2005
23.	Система контроля метрологических параметров	49303	22.03.2005
24.	Центратор-корректор	51362	24.08.2005
25.	Система контроля зависания	52217	24.01.2005
26.	Кустовая обвязка газовых скважин в зоне многолетнемерзлых пород	53364	21.11.2005
27.	Система информационного обеспечения диагностики аналоговых параметров технологических процессов	53472	25.08.2005
28.	Муфта для ремонта трубопроводов	56552	09.03.2006
29.	Установка обезвреживания отходов, содержащих жидкие и/или пастообразные углеводороды	59455	16.03.2006
30.	Установка обезвреживания отходов, содержащих пастообразные углеводороды	59456	16.03.2006
31.	Установка обезвреживания отходов, содержащих жидкие и/или пастообразные углеводороды	59457	16.03.2006
32.	Муфта для ремонта трубопровода	60174	08.08.2006
33.	Конструкция скважины для беспакерной эксплуатации в зоне многолетнемерзлых высокольдистых пород	60983	04.09.2006
34.	Конструкция газовой и газоконденсатной скважины для пакерной эксплуатации в зоне многолетнемерзлых пород	62982	04.09.2006
35.	Регулируемый эжектор (варианты)	63472	19.02.2007
36.	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	66447	16.03.2007
37.	Компрессорная станция	68068	12.03.2007
38.	Установка очистки сточных вод	71649	02.07.2007
39.	Пьезоэлектрический вибропреобразователь	72076	05.10.2007
40.	Муфта для ремонта трубопровода	77013	29.04.2008
41.	Установка комплексной подготовки газа	77405	02.06.2008
42.	Горизонтальный сепаратор	78087	26.06.2008
43.	Вертикальный сепаратор	78088	26.06.2008
44.	Горизонтальный сепаратор	78089	01.07.2008
45.	Оборудование для эксплуатации многозабойной скважины	79144	25.07.2008
46.	Скважинный фильтр	79312	14.07.2008
47.	Корпоративная система получения космической информации для проектирования и эксплуатации протяженных инженерных сооружений для разведки нефтегазовых месторождений и их обустройства и эксплуатации	79362	13.08.2008
48.	Конструкция многозабойной скважины для одновременной эксплуатации нескольких пластов разной продуктивности	79935	29.07.2008
49.	Оборудование для эксплуатации многозабойной скважины	80196	31.07.2008
50.	Муфта для ремонта трубопровода	80534	10.09.2008

№	Наименование ОИС	Номер патента	Дата приоритета
51.	Сигнализатор давления	80566	21.08.2008
52.	Установка для испытания устойчивости морских гидротехнических сооружений	83480	12.12.2008
53.	Устройство для предупреждения накипи	84268	12.03.2009
54.	Дегазатор конденсата	84736	12.03.2009
55.	Сужающее устройство для измерения расхода газа	84970	25.03.2009
56.	Муфта для ремонта трубопровода	85212	30.03.2009
57.	Сепарационный блок	85359	10.02.2009
58.	Сепарационный блок	85360	10.02.2009
59.	Блок насосной	85571	10.02.2009
60.	Автозаправочная станция природным газом - ВНИИГАЗ	87004	02.03.2009
61.	Хранилище газов в горных выработках - ВНИИГАЗ	89505	02.03.2009
62.	Хранилище гелия	89660	29.06.2009
63.	Устройство для регулирования уровня жидкости в сепараторе (варианты)	89730	08.06.2009
64.	Устройство для контроля защищенности подземных металлических сооружений	90204	14.09.2009
65.	Мобильная ледостойкая буровая платформа	90456	18.09.2009
66.	Станция газоснабжения железнодорожных транспортных средств сжиженным природным газом	91134	07.09.2009
67.	Мобильная лаборатория анализа газомоторного топлива	91178	10.08.2009
68.	Устройство для измерения скорости и направления движения грунта относительно подземного трубопровода	96582	24.02.2010
69.	Установка получения жидких углеводородов из синтез-газа	98187	04.05.2010
70.	Устройство для оптимизации режима эксплуатации скважины	99060	02.07.2010
71.	Устройство ультразвукового измерения шероховатости поверхности трубы	99615	02.07.2010
72.	Станция катодной защиты с устройством для поддержания защитных потенциалов	102008	24.09.2010
73.	Муфта для ремонта трубопровода	105396	03.12.2010
74.	Устройство для сооружения подземного резервуара в растворимых формациях	2041143	12.01.1993
75.	Бесшарнирная гусеница транспортного средства	2051831	29.12.1992
76.	Лифтовая теплоизолированная труба	2065919	19.10.1993
77.	Смазочный реагент к буровым растворам	2076132	01.06.1995
78.	Мощный CO ₂ - лазер на смеси атмосферного воздуха с углекислым газом	2086064	27.06.1995
79.	Двухтопливный газобензиновый двигатель внутреннего сгорания с газотурбинным наддувом	2088768	03.08.1994
80.	Двухтопливный газобензиновый двигатель внутреннего сгорания	2090766	03.08.1994
81.	Смазочный реагент к буровым растворам	2105783	30.05.1996
82.	Способ цементирования обсадных колонн	2111342	14.06.1996
83.	Способ удаления жидкости из газоконденсатной скважины и установка для его осуществления	2114284	01.07.1996
84.	Центробежная машина	2119101	30.04.1997
85.	Способ предотвращения коррозионного растрескивания под напряжением трубопроводов	2120079	26.12.1997
86.	Способ выравнивания температурного поля в газотурбинных установках	2121068	08.01.1997
87.	Антидот при острых отравлениях сероводородсодержащими газами	2124891	13.05.1998
88.	Способ переработки природного газа	2124929	23.06.1998
89.	Способ подготовки природного газа	2124930	23.06.1998
90.	Способ определения коэффициента теплоотдачи эксплуатационной скважины	2126887	24.03.1997
91.	Способ погружения трубчатой сваи в многолетнемерзлый грунт	2128270	22.04.1997
92.	Конструкция обсадной колонны	2129201	13.05.1997
93.	Волновой обменник давления	2133886	24.07.1997
94.	Способ получения углеводородов C ₂ - C ₃	2134675	27.07.1998
95.	Способ утилизации отходов от производства ферромарганца в составе рудной части шихты	2140462	21.04.1998

№	Наименование ОИС	Номер патента	Дата приоритета
96.	Способ сооружения и технологический комплекс подводной добычи полезных ископаемых	2140516	19.06.1998
97.	Способ переработки природного газа	2142325	15.03.1999
98.	Способ прогнозирования содержания конденсата в пластовом газе и его суммарной добычи для залежей с высоким содержанием конденсата	2143065	24.07.1998
99.	Тампонажный цемент для низкотемпературных скважин "Арцемент"	2144977	13.03.1997
100.	Способ испытания сварных монтажных соединений или локальных участков трубопровода на прочность	2146359	20.04.1999
101.	Способ выявления участков магистральных трубопроводов, предрасположенных к коррозионному растрескиванию под напряжением (стресс-коррозии)	2147098	03.06.1999
102.	Облегченный тампонажный раствор	2151267	10.11.1998
103.	Установка для испытания пластмассовых труб	2152020	08.06.1998
104.	Перо оболочковой турбинной лопатки "Флокс 2"	2154169	10.11.1998
105.	Сочлененное транспортное средство	2156202	30.10.1998
106.	Конструкция насыпного охлаждаемого основания сооружений и способ температурной стабилизации многолетнемерзлых грунтов	2157872	26.12.1996
107.	Способ стабилизации теплового состояния устьевой зоны скважины в многолетнемерзлых породах	2158353	13.03.1999
108.	Установка для определения стойкости пластмассовых труб	2158913	24.06.1998
109.	Способ регенерации катализаторов дегидроциклодимеризации алифатических углеводородов	2159676	07.06.1999
110.	Средство доврачебной помощи на газоопасных производствах	2160579	16.11.1999
111.	Способ подготовки природного газа	2161526	06.06.2000
112.	Скважинный дроссель	2162931	23.02.1998
113.	Способ определения покомпонентного расхода потока газожидкостной смеси продуктов газонефтедобычи в трубопроводе и устройство для его реализации	2164340	30.12.1997
114.	Способ подготовки газового конденсата к транспортированию по трубопроводу	2165565	10.07.2000
115.	Способ подводной добычи полезных ископаемых	2166065	20.05.1999
116.	Способ минерализации проб для определения микроэлементов в жидких углеводородах и устройство для осуществления способа	2166192	26.03.1999
117.	Способ возведения основания для куста скважин на многолетнемерзлых грунтах	2166586	26.03.1999
118.	Энергоблок газотурбинной электростанции	2166656	08.02.1999
119.	Способ изготовления теплоизоляционного элемента	2167054	16.05.2000
120.	Трубное уплотняющееся резьбовое соединение	2167358	23.10.1998
121.	Способ очистки ствола скважины	2168000	24.08.1999
122.	Способ ликвидации скважины с источником межколонного давления	2168607	30.11.1998
123.	Устройство для перепуска отработавших газов в двухтопливном двигателе внутреннего сгорания с газотурбинным наддувом	2168643	16.06.1998
124.	Способ установки цементного моста	2170334	24.08.1999
125.	Способ реконструкции компрессорной станции и устройство для его осуществления	2170369	10.01.2000
126.	Утяжеленный расширяющийся тампонажный раствор	2170809	15.12.1999
127.	Способ выделения стабильного конденсата из природного газа	2171270	18.03.1998
128.	Композиция для удаления асфальтосмолопарафиновых отложений	2173328	08.12.1999
129.	Устройство для перекрытия полости газопровода под давлением	2173810	29.06.1999
130.	Заглушка, устройство для монтажа ее на объект и способ монтажа заглушки	2173811	20.06.1999
131.	Металлокерамический газопровод высокотемпературной газовой турбины	2174617	15.06.1999
132.	Способ разделения углеводородного сырья	2175260	13.09.1999
133.	Устройство для индикации уровня жидкости в скважине	2175387	13.09.1999
134.	Способ создания и эксплуатации подземного хранилища газа в нефтегазоконденсатных месторождениях	2175941	29.06.1999
135.	Способ очистки и осушки природного и попутного нефтяного газов с высоким содержанием сероводорода	2176266	27.03.2000

№	Наименование ОИС	Номер патента	Дата приоритета
136.	Телевизионный комплекс для глубинной видеосъемки и способ формирования телевизионного сигнала цветного изображения объекта	2177676	27.09.2000
137.	Способ определения солеотложения при смешивании пластовых вод и технических жидкостей	2178075	18.06.1999
138.	Способ ремонта газопровода	2178856	20.11.2000
139.	Способ ремонта трубопровода	2180718	08.12.1999
140.	Способ очистки раствора гликоля - осушителя природного газа	2181069	13.04.2001
141.	Способ управления работой комплекса агрегатов компрессорного цеха	2181854	18.06.2001
142.	Способ заложения поисковых и разведочных скважин	2183843	15.06.2000
143.	Способ воздействия на слабопроницаемый трещиноватый коллектор с аномально высоким пластовым давлением	2184219	05.07.2000
144.	Жидкость-песконоситель для гидравлического разрыва пласта	2184223	05.07.2000
145.	Буровой раствор для бурения многолетнемерзлых пород	2184756	20.02.2001
146.	Автогазозаправщик	2185976	13.06.2001
147.	Способ заправки транспортных средств сжатым горючим газом	2185977	28.06.2001
148.	Композиционный реагент для буровых растворов	2186083	12.07.2000
149.	Ротор компрессора газотурбинного двигателя	2186258	10.05.2000
150.	Способ изготовления армированных трехслойных пластмассовых труб	2186685	14.04.2000
151.	Компрессор газотурбинного двигателя	2187023	03.01.2001
152.	Воздухоочистительное устройство	2188082	07.02.2001
153.	Способ выявления нарушений соединения полиэтиленового антикоррозионного покрытия заводского нанесения с металлическими трубами	2188414	09.11.1999
154.	Опора газотурбинного двигателя	2189475	26.10.2000
155.	Компрессор газотурбинного двигателя	2189499	26.05.2000
156.	Способ ремонта трубопровода	2189517	30.10.2001
157.	Устройство для нарезания резьбы на трубах на устье скважин	2190078	14.04.2000
158.	Стенд для опрессовки газонефтепромыслового оборудования	2190081	31.01.2000
159.	Уплотнительный элемент пакера	2190082	08.06.2000
160.	Турбоблок газотурбинной электростанции	2190108	09.10.2000
161.	Устройство для ликвидации течи	2190148	30.11.1999
162.	Барокамера перфорационная	2193503	17.03.2000
163.	Газотурбинный энергоагрегат	2193678	04.12.2000
164.	Стеновая скважина	2194147	20.10.2000
165.	Способ маркировки радиоактивным индикаторным веществом дефектов стенки магистрального трубопровода, внутритрубный аппарат для маркировки дефектов стенки магистрального трубопровода и инжекционный модуль	2194261	28.03.2001
166.	Внутритрубное транспортное средство	2194918	07.05.2001
167.	Труборезка внутренняя	2196218	26.09.2000
168.	Устройство для очистки и осушки природного и попутного нефтяного газов с высоким содержанием сероводорода	2197318	22.08.2001
169.	Установка очистки газа от кислых компонентов	2197319	18.06.1999
170.	Внутритрубное транспортное средство с автономным источником электроэнергии	2197678	07.05.2001
171.	Надсадочный абсорбер осушки газа (варианты)	2198017	04.02.2002
172.	Пакер	2198283	01.11.2001
173.	Газотурбинная установка	2198311	03.01.2001
174.	Способ ремонта магистрального трубопровода	2198340	24.01.2002
175.	Компрессорная станция магистрального газопровода	2198342	05.03.2002
176.	Рабочая лопатка турбомшины	2199669	26.01.2001
177.	Надроторное устройство турбомшины	2199680	26.01.2001
178.	Внутритрубное транспортирующее средство	2199695	07.05.2001
179.	Газоперекачивающий агрегат компрессорной станции магистрального газопровода	2200255	26.02.2002
180.	Газоотводное устройство газотурбинной установки	2202697	07.02.2002
181.	Соединение пластмассовых армированных труб и способ его выполнения	2202727	25.12.2001
182.	Охлаждаемая металлокерамическая рабочая лопатка газовой турбины	2204020	10.01.1999

№	Наименование ОИС	Номер патента	Дата приоритета
183.	Квазиadiaбатный керамический сопловый аппарат высокотемпературной газовой турбины (варианты)	2204021	01.03.1999
184.	Устройство для фиксации дефлектора диска турбомшины	2204723	15.05.2000
185.	Способ градуировки гигрометров точки росы природных газов и устройство для его осуществления	2205389	11.05.2000
186.	Способ строительства многозабойной скважины	2205935	20.09.2001
187.	Устройство для измерения остаточных напряжений в деталях конструкций	2207531	13.07.2001
188.	Устройство для расширения ствола скважины	2209920	25.09.2002
189.	Керногазонаборник	2209922	31.10.2002
190.	Способ разупрочнения угольного пласта	2209968	06.09.2001
191.	Способ увеличения метаноотдачи угольного пласта	2209984	06.09.2001
192.	Способ эксплуатации подземных хранилищ газов в отложениях растворимых пород	2211179	27.12.2001
193.	Способ ремонта скважин подземных резервуаров	2211300	27.12.2001
194.	Ротор многоступенчатой турбины газотурбинного двигателя	2211337	12.01.2002
195.	Способ эксплуатации нефтяных или нефтегазовых скважин	2212523	14.05.2001
196.	Гидродомкратный блок	2215116	21.06.2001
197.	Установка для спуска-подъема труб под давлением	2215117	04.10.2001
198.	Малогобаритная автоматическая непрерывная гидравлическая установка для спуска труб в скважину под давлением	2215118	08.10.2001
199.	Головка колонная разъемная заклинивающаяся	2215121	28.06.2001
200.	Устройство для сверления оборудования, находящегося под давлением	2217269	08.07.2002
201.	Способ соединения пластмассовых армированных труб	2217311	14.08.2001
202.	Способ изготовления многослойной пластмассовой трубы	2219426	13.08.2001
203.	Выхлопное устройство турбомшины	2220285	20.02.2002
204.	Неразъемное соединение труб и способ его изготовления	2220355	25.12.2001
205.	Морская ледостойкая плавучая платформа и способ ее эксплуатации	2221917	11.04.2001
206.	Волнолом	2223359	12.10.2001
207.	Клапан обратный	2223436	20.09.2001
208.	Способ получения сероасфальтобетона	2223991	08.04.2002
209.	Способ получения серобитума	2223992	08.04.2002
210.	Способ предотвращения отклонения параметров силовой турбины турбомашинного агрегата при внезапном полном или частичном сбросе нагрузки	2225945	10.04.2002
211.	Опора ротора турбокомпрессора	2227232	24.09.2002
212.	Туннельный нанотурбокомпрессор	2227850	17.01.2002
213.	Гидронатаскиватель координатный	2228425	08.01.2002
214.	Установка для определения стойкости полимерных труб	2229695	15.04.2002
215.	Ротор многоступенчатой турбины	2230195	30.05.2002
216.	Способ защиты подшипниковых узлов роторных машин от электрического тока при сварочных работах на агрегате	2230637	24.03.2003
217.	Защитное устройство для измерительных приборов	2231035	15.03.2002
218.	Устройство защиты от внутренних перенапряжений трехфазных электрических сетей с изолированной нейтралью (варианты)	2232457	17.09.2001
219.	Способ добычи нефти из газовых скважин с нефтесодержащими пластами	2232877	30.06.2000
220.	Способ эксплуатации скважины	2232880	15.03.2002
221.	Скважинный клапан-отсекатель	2234595	30.12.2002
222.	Абсорбент для очистки газов от H ₂ S и CO ₂	2235582	18.12.2001
223.	Устройство для опрессовки фонтанной "елки"	2236552	16.07.2002
224.	Муфта для ремонта трубопровода и способ ее установки	2240468	17.04.2003
225.	Способ аналитической диагностики разрушающего давления трубопроводов с поверхностными дефектами	2240469	25.02.2003
226.	Звукопоглощающий кожух газотурбинной установки	2241843	14.07.2003
227.	Выхлопной тракт газоперекачивающего агрегата	2243385	04.01.2003
228.	Опорная система трубопровода	2249747	05.03.2004
229.	Установка для обогрева превентора в зимний период в условиях распространения многолетнемерзлых пород	2250356	25.08.2003

№	Наименование ОИС	Номер патента	Дата приоритета
230.	Электромагнитный скважинный дефектоскоп	2250372	08.08.2003
231.	Способ повышения продуктивности скважин	2250986	05.06.2003
232.	Способ двухступенчатого смешения жидкости и газа с повышенной однородностью смеси	2252065	22.03.2004
233.	Сочлененное транспортное средство	2252889	23.05.2003
234.	Подвижная опора трубопровода	2253790	20.07.2004
235.	Способ прогнозирования изменения фракционного состава конденсата пластового газа в процессе разработки газоконденсатного месторождения	2255217	03.09.2003
236.	Способ создания подземных хранилищ в растворимых породах	2256596	28.01.2004
237.	Трубная муфта и способ ее изготовления	2256841	28.08.2003
238.	Жидкость-песконоситель для гидравлического разрыва пласта	2258136	30.12.2003
239.	Способ сооружения подземного тоннельного резервуара в пласте каменной соли ограниченной мощности	2258652	17.02.2004
240.	Способ определения октанового числа не содержащих антидетонационных присадок автомобильных бензинов, катализаторов риформинга и прямогонных бензиновых фракций	2258928	31.12.2003
241.	Способ создания подземного резервуара в каменной соли и устройство для его осуществления	2260116	25.12.2003
242.	Способ обработки призабойной зоны терригенного пласта газовой скважины в условиях аномально низких пластовых давлений	2261323	30.12.2003
243.	Способ сооружения подземного хранилища в растворимых породах	2264339	12.04.2004
244.	Способ раздельного определения соединений магния в каустических магнезитовых порошках	2264620	02.06.2004
245.	Способ сооружения подземного резервуара в каменной соли	2264965	23.12.2003
246.	Способ оценки работоспособности катализатора в реакторах установок получения серы по методу Клауса и реакторов доочистки по методу Сульфрен	2264978	20.04.2004
247.	Способ определения герметичности резьбовых трубных соединений	2265815	26.11.2002
248.	Способ сборки центробежного нагнетателя	2266437	09.03.2004
249.	Способ бандажирования дефектного участка трубопровода и устройство для его осуществления	2266463	23.10.2003
250.	Система охлаждения газотурбинного двигателя газоперекачивающего агрегата	2267019	27.04.2004
251.	Опора надземного трубопровода	2267686	25.06.2001
252.	Способ определения качества каустических магнезитовых порошков	2269773	02.06.2004
253.	Способ бестраншейной замены трубопровода большого диаметра	2270952	26.04.2004
254.	Цистерна для сжиженных газов	2272216	09.08.2004
255.	Устройство для смены задвижек фонтанной арматуры скважин	2274726	17.06.2004
256.	Блок силовой газоперекачивающего агрегата	2276277	28.10.2004
257.	Устройство для подвески и герметизации потайной обсадной колонны	2279536	23.05.2003
258.	Устройство для нагнетания флюида	2280152	15.04.2004
259.	Автоматическое устройство аварийного закрытия крана	2282088	21.09.2004
260.	Центратор обсадной колонны	2282705	28.12.2004
261.	Башмак обсадной колонны	2282706	28.12.2004
262.	Заколонный пакер	2282711	28.12.2004
263.	Способ ремонта трубопровода и сварная муфта для его осуществления	2285192	08.12.2004
264.	Скважинный газопесочный сепаратор	2286450	28.12.2004
265.	Устройство для расширения ствола скважины	2288338	28.12.2004
266.	Устройство для образования сквозного канала в запирающем элементе затвора задвижки фонтанной арматуры	2288345	28.12.2004
267.	Установка для обогрева превентора в зимний период в зоне многолетнемерзлых пород	2291280	07.06.2005
268.	Морская ледостойкая стационарная платформа	2292421	17.09.2004
269.	Механический пакер	2294427	29.07.2002
270.	Цистерна для сжиженных газов	2294479	11.07.2005
271.	Способ газодинамического розжига газовых горелок факельных устройств	2294485	27.02.2006

№	Наименование ОИС	Номер патента	Дата приоритета
272.	Установка для определения герметичности резьбового соединения обсадных труб в процессе спуска в скважину	2298637	04.08.2005
273.	Способ испытания трубы	2298777	06.07.2005
274.	Способ предотвращения разрушения породы в призабойной зоне пласта	2301323	08.08.2005
275.	Устройство для подводного хранения газа (варианты)	2301938	15.03.2005
276.	Устройство для изучения физико-механических свойств образцов горных пород	2301982	15.03.2005
277.	Водопрпускное устройство (варианты) и способ его сооружения	2303096	02.09.2005
278.	Способ эксплуатации подземных газохранилищ в растворимых породах	2304555	08.08.2005
279.	Буровой раствор без твердой фазы (варианты)	2304605	14.12.2005
280.	Способ обезвреживания отходов, содержащих менее 50% жидких и/или пастообразных углеводородов	2305116	16.03.2006
281.	Гелеобразующий состав для глушения скважин	2306326	07.06.2005
282.	Газодинамический источник сейсмических колебаний	2306411	12.05.2006
283.	Способ ремонта действующего трубопровода	2306476	15.03.2005
284.	Способ испытания на герметичность заполненного рассолом подземного резервуара, создаваемого через скважину в растворимых породах	2306540	08.08.2005
285.	Способ регенерации насыщенного раствора абсорбента - триэтиленгликоля	2307699	03.10.2002
286.	Способ регенерации насыщенного раствора абсорбента - диэтиленгликоля	2307700	03.10.2002
287.	Датчик контроля коррозионной активности среды	2308703	21.02.2006
288.	Устройство сверлильно-фрезерное УСФ	2309821	10.02.2006
289.	Устройство для отбора остаточного рассола из подземного резервуара и подачи отвердителя	2309880	08.08.2005
290.	Фланец колонный разъемный	2310738	10.02.2006
291.	Насосно-вакуумное устройство для очистки скважины от песчаной пробки	2314411	25.08.2006
292.	Насосная система	2315198	15.03.2005
293.	Способ нанесения на трубопровод изолирующей ленты	2315225	15.03.2005
294.	Гидромеханический перфоратор	2316644	16.08.2004
295.	Тампонажный раствор	2322471	11.07.2006
296.	Жидкость для гидравлического разрыва пласта	2322476	16.10.2006
297.	Способ получения твердого пенообразователя для удаления жидкости из газовых и газоконденсатных скважин	2323244	25.08.2006
298.	Устройство дистанционного розжига факельных газов	2324111	27.03.2007
299.	Устройство для создания кроссовера	2325509	24.11.2006
300.	Изоляционный антикоррозионный материал РАМ	2325584	21.02.2007
301.	Способ нанесения изоляционного покрытия на трубопровод	2325585	21.02.2007
302.	Способ прогнозирования изменения коэффициента сверхсжимаемости пластового газа в процессе разработки газоконденсатных месторождений	2326242	14.07.2006
303.	Покрытие антикоррозионное модифицирующее	2326911	16.04.2007
304.	Способ регулирования параметров катодной защиты участков подземных трубопроводов	2327821	27.07.2007
305.	Способ прогнозирования изменения плотности пластового газа в процессе разработки газоконденсатных месторождений	2327867	06.10.2006
306.	Способ ультразвукового контроля детали из сплавов (варианты)	2329498	28.05.2007
307.	Устройство для установки цементного моста	2331756	14.07.2006
308.	Скважинный магнитно-импульсный дефектоскоп-толщинометр	2333461	20.11.2006
309.	Устройство для предотвращения развития трещиноподобных и коррозионных дефектов стенок трубопроводов	2338116	29.04.2004
310.	Способ изоляции трубопровода	2338117	06.04.2007
311.	Устройство для контроля и регулирования процесса добычи газа в газовых и/или газоконденсатных скважинах	2340771	15.02.2007
312.	Способ предотвращения развития трещиноподобных и коррозионных дефектов стенок трубопроводов	2340823	29.04.2004
313.	Циркуляционная обвязка для сооружения гравийного фильтра в скважине	2341648	20.04.2007
314.	Буровой раствор	2344152	20.04.2007




№	Наименование ОИС	Номер патента	Дата приоритета
315.	Буровой раствор	2344153	20.04.2007
316.	Векторный пьезоэлектрический вибропреобразователь	2347228	05.10.2007
317.	Теплоизолированная колонна	2352750	13.08.2007
318.	Энергоустановка на топливных элементах	2353023	24.12.2007
319.	Способ изготовления керамического щебня	2355660	29.10.2007
320.	Технологическая линия для изготовления керамического щебня	2355661	29.10.2007
321.	Состав для разрушения органотфильных глинистых образований, кольматирующих призабойную зону пласта подземных хранилищ газа	2360941	05.10.2007
322.	Извлекаемый струйный насос	2362913	09.01.2008
323.	Сужающее устройство для измерения расхода газа	2366899	25.07.2008
324.	Разделитель жидкостей	2369426	26.06.2008
325.	Способ восстановления платинорениевого катализатора риформинга	2370315	04.10.2007
326.	Горелочное устройство	2370702	02.07.2008
327.	Способ получения водорода и устройство для его осуществления	2372277	10.06.2008
328.	Электромагнитный скважинный дефектоскоп	2372478	09.04.2008
329.	Способ приготовления катализатора для получения алифатических углеводородов с регулируемой активностью и селективностью	2372990	14.01.2008
330.	Способ монтажа колонных головок на устье скважины с использованием эксцентриковой муфты	2373374	26.02.2008
331.	Способ осушки полости газопровода после гидравлических испытаний	2373466	14.07.2008
332.	Состав ванны для ликвидации прихвата колонных труб	2374296	04.07.2007
333.	Состав ванны для ликвидации прихвата трубных колонн	2374297	04.07.2007
334.	Одорант для природного газа	2374305	24.06.2008
335.	Способ сооружения гравийного фильтра	2374431	19.02.2007
336.	Газонаполнительная компрессорная система для заправки баллонов транспортных средств компримированным природным газом	2374554	03.06.2008
337.	Способ морской доставки природного газа потребителю	2375246	12.05.2008
338.	Способ создания малопроницаемого экрана в пористой среде при подземном хранении газа	2375281	26.06.2008
339.	Устройство дистанционного розжига факельных газов	2375635	28.11.2008
340.	Устройство для заворота колонных головок	2376448	26.02.2008
341.	Способ создания и эксплуатации подземных хранилищ газа в истощенных нефтяных и нефтегазоконденсатных месторождениях	2377172	04.07.2008
342.	Способ определения содержания углеводородов в керне	2377564	18.08.2008
343.	Способ расконсервации нефтегазовой скважины с негерметичной эксплуатационной колонной в условиях наличия в разрезе многолетнемерзлых пород	2378493	15.09.2008
344.	Конструкция газовой и газоконденсатной скважины с открытым забоем	2378497	11.07.2008
345.	Буровой раствор на буровой основе	2379324	01.09.2008
346.	Способ консервации многозабойной низкодебитной скважины в условиях аномально низких пластовых давлений	2379467	25.07.2008
347.	Конструкция многозабойной скважины для эксплуатации в зоне многолетнемерзлых пород	2379487	18.06.2008
348.	Способ извлечения заземленного водой газа	2379490	18.08.2008
349.	Конструкция многозабойной скважины для эксплуатации в зоне многолетнемерзлых пород	2379496	16.07.2008
350.	Устройство для обледования и диагностики трубопроводов	2379674	23.05.2008
351.	Способ технического обслуживания высокотехнологичного оборудования на основе мониторинговых систем диагностирования	2381475	03.07.2007
352.	Подземное оборудование с устройством для очистки зумпфа метанугольной скважины в процессе освоения и эксплуатации	2382176	11.08.2008
353.	Конструкция многозабойной низкодебитной скважины для одновременной эксплуатации нескольких пластов разной продуктивности в условиях аномально низких пластовых давлений	2382182	29.07.2008
354.	Способ приготовления бурового раствора с использованием полисахаридов	2382807	01.09.2008
355.	Способ приготовления бурового раствора с использованием понизителя фильтрации полуколлоидного типа	2382808	01.09.2008
356.	Способ испытания разведочной скважины	2383732	02.10.2008

№	Наименование ОИС	Номер патента	Дата приоритета
357.	Устройство для закачки и отбора газа на подземном хранилище	2384504	24.06.2008
358.	Способ увеличения полезного объема подземного резервуара, созданного в растворимых породах через буровую скважину	2384505	06.07.2007
359.	Консорциум штаммов микроорганизмов для очистки окружающей среды от углеводов	2384616	12.03.2008
360.	Способ контроля балластировки трубопровода, протаскиваемого в горизонтальной скважине под водными и другими естественными преградами установкой горизонтального бурения	2384673	16.06.2008
361.	Система загрузки буровых штанг в рабочую зону буровой установки наклонно-направленного бурения	2384690	16.06.2008
362.	Скважинный датчик	2384699	07.04.2008
363.	Устройство для доставки приборов в горизонтальную скважину	2386778	23.06.2008
364.	Способ создания малопроницаемого экрана в пористой среде	2386805	29.01.2009
365.	Устройство для исследования высокотемпературных скважин	2386809	16.06.2008
366.	Способ приготовления глинистого раствора	2388783	01.09.2008
367.	Буровой раствор на углеводородной основе	2388784	01.09.2008
368.	Обвязка устьевого и наземного оборудования метаноугольных скважин для сбора неочищенного газа	2388900	01.12.2008
369.	Способ трубопроводной подачи газа удаленному от магистрального газопровода потребителю	2392535	12.05.2008
370.	Способ очистки зумпфа метаноугольной скважины и посадочный узел для установки опорной втулки в эксплуатационной колонне	2393335	10.04.2009
371.	Обвязка устьевого и наземного оборудования метаноугольной скважины (варианты)	2393336	10.04.2009
372.	Наконечник кабельный	2393599	07.04.2008
373.	Устройство для доставки приборов в горизонтальную скважину	2394984	16.06.2008
374.	Способ осушки и очистки природного газа	2395329	19.11.2007
375.	Устройство для измерения скорости движения и температуры потоков флюидов	2395684	03.10.2008
376.	Способ одновременного создания группы подземных резервуаров в растворимых породах	2399571	10.04.2009
377.	Способ осушки трубопровода или оборудования, прошедшего гидравлические испытания, и устройство для его осуществления	2404865	25.04.2006
378.	Способ очистки углеводородного газа от сероводорода в присутствии диоксида углерода	2406559	01.06.2009
379.	Теплоизолированная колонна	2410523	30.06.2008
380.	Способ стабильной эксплуатации обводняющегося газового пласта	2413838	24.06.2008
381.	Способ определения критических скоростей флюида	2415400	16.03.2009
382.	Способ гидравлического разрыва и крепления пластов, сложенных рыхлыми несцементированными породами	2416025	13.04.2010
383.	Способ определения дрейфа морских льдов	2416070	24.02.2010
384.	Способ получения одоранта для природного газа	2419479	14.07.2008
385.	Способ повышения продуктивности скважин	2419716	07.04.2010
386.	Состав ингибитора коррозии и способ его получения	2421549	14.09.2009
387.	Способ получения жидких углеводородов из синтез-газа	2422491	04.05.2010
388.	Способ и система сбора, подготовки низконапорного газа – угольного метана и использования теплового потенциала пластовой жидкости (варианты)	2422630	24.02.2010
389.	Способ отбора проб газожидкостной среды и устройство для его осуществления	2422796	16.03.2010
390.	Способ оценки влияния геодинамических факторов на безопасность эксплуатации подземного хранилища газа в пористом пласте	2423306	24.02.2010
391.	Жидкость для гидравлического разрыва пласта	2424271	24.02.2010
392.	Способ определения коэффициента теплопроводности теплоизоляции теплоизолированной лифтовой трубы в скважине	2424420	01.02.2010
393.	Способ активной борьбы с айсберговой опасностью и устройство для его осуществления	2425929	24.02.2010

№	Наименование ОИС	Номер патента	Дата приоритета
394.	Способ газохроматографического определения серосодержащих соединений в углеводородных продуктах и устройство для его осуществления	2426112	24.05.2010

Риски, связанные с возможностью истечения сроков действия основных патентов, минимальны, поскольку средний возраст подавляющего большинства объектов интеллектуальной собственности составляет 5-7 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 ОАО «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).
	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).
	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 2014 года, запись внесена в Государственный реестр товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 06 декабря 2005 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).
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).
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).



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) № 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) № 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) № 402279, 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) № 402281, 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) № 441094, зарегистрирован в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 15 июля 2011 года (приоритет от 21 апреля 2009 года).




Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 441175, зарегистрирован в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 18 июля 2011 года (приоритет от 21 апреля 2009 года).



Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 441155, зарегистрирован в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 18 июля 2011 года (приоритет от 21 апреля 2009 года).

	Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 441174, зарегистрирован в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 18 июля 2011 года (приоритет от 21 апреля 2009 года).
	Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 441153, зарегистрирован в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 18 июля 2011 года (приоритет от 21 апреля 2009 года).
	Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 441096, зарегистрирован в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 15 июля 2011 года (приоритет от 21 апреля 2009 года).
	Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 441095, зарегистрирован в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 15 июля 2011 года (приоритет от 21 апреля 2009 года).
	Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 441154, зарегистрирован в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 18 июля 2011 года (приоритет от 21 апреля 2009 года).

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.
GAZPROM	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 ОАО «Газпром» за рубежом



Международная регистрация товарных знаков:

Товарные знаки Общества зарегистрированы в странах, подписавших Мадридское соглашение о международной регистрации знаков и Протокол к нему (Австралия, Австрия, Азербайджан, Албания, Алжир, Антигуа и Барбуда, Армения, Беларусь, Бельгия, Болгария, Босния и Герцеговина, Бутан, бывшая югославская Республика Македония, Венгрия, Вьетнам, Германия, Греция, Грузия, Дания, Египет, Замбия, Ирландия, Исландия, Испания, Италия, Казахстан, Кения, Китай, Корейская Народно-Демократическая Республика, Куба, Кыргызстан, Латвия, Лесото, Либерия, Литва, Лихтенштейн, Люксембург, Марокко, Мозамбик, Монако, Монголия, Нидерланды, Норвегия, Польша, Португалия, Республика Корея, Республика Молдова, Румыния, Сан-Марино, Свазиленд, Сербия, Черногория, Сингапур, Словакия, Словения, Соединенное Королевство Великобритании и Северной Ирландии, Судан, Сьерра-Леоне, Таджикистан, Туркмения, Турция, Узбекистан, Украина, Финляндия, Франция, Хорватия, Чешская Республика, Швейцария, Швеция, Эстония, Япония):

Сертификат о регистрации Международного бюро Всемирной





	Организации Интеллектуальной Собственности № 807842 от 22 апреля 2003 года.
Газпром	Сертификат о регистрации Международного бюро Всемирной Организации Интеллектуальной Собственности № 807840 от 22 апреля 2003 года.
Gazprom	Сертификат о регистрации Международного бюро Всемирной Организации Интеллектуальной Собственности № 807841 от 22 апреля 2003 года.

Товарные знаки Общества зарегистрированы в качестве товарных знаков Европейского Союза, действие которых распространяется на все страны, вошедшие в Европейское сообщество:

	Сертификат о регистрации Ведомства по гармонизации на внутреннем рынке (товарные знаки и промышленные образцы) № 003290781 от 13 ноября 2006 года.
ГАЗПРОМ	Сертификат о регистрации Ведомства по гармонизации на внутреннем рынке (товарные знаки и промышленные образцы) № 003290351 от 17 марта 2005 года.
GAZPROM	Сертификат о регистрации Ведомства по гармонизации на внутреннем рынке (товарные знаки и промышленные образцы) № 003290335 от 28 января 2005 года.
	Сертификат о регистрации Ведомства по гармонизации на внутреннем рынке (товарные знаки и промышленные образцы) № 004726841 от 18 декабря 2006 года.

Регистрация товарных знаков в иностранных государствах

GAZPROM	Свидетельство о регистрации товарного знака Ведомства по регистрации компаний и промышленной собственности Исламской Республики Иран № 110470 от 03 апреля 2004 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.
	Свидетельства о регистрации товарного знака Ведомства по регистрации товарных знаков Индии № 1224134 от 17 января 2006 года, № 1224135 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, № 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.
	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 компаний и промышленной собственности Исламской Республики Иран № 171679 от 07 ноября 2006 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. Свидетельства о регистрации товарного знака Африканской организации интеллектуальной собственности №№ 65679, 65680 от 30 мая 2011 года.
GAZPROM	Свидетельства о регистрации товарного знака Федерального Министерства Торговли и Промышленности Нигерии №№ 86323, 86325, 86326, 86327, 86330, 86333, 86335 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. Свидетельства о регистрации товарного знака Африканской организации интеллектуальной собственности №№ 65677, 65678 от 30 мая 2011 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 (знака обслуживания) Агентства интеллектуальной собственности Республики Армения № 15686 от 06 июля 2010 года. Свидетельство о регистрации товарного знака Агентства промышленной собственности Республики Сербии № 60302 от 16 февраля 2010 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 (знака обслуживания) Агентства интеллектуальной собственности Республики Армения № 15687 от 06 июля 2010 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Агентства промышленной собственности Республики Сербии № 60301 от 16 февраля 2010 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 (знака обслуживания) Агентства интеллектуальной собственности Республики Армения № 15684 от 06 июля 2010 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Агентства промышленной собственности Республики Сербии № 60299 от 12 февраля 2010 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 (знака обслуживания) Агентства интеллектуальной собственности Республики Армения № 15685 от 06 июля 2010 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Агентства промышленной собственности Республики Сербии № 60300 от 12 февраля 2010 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.

Свидетельство о регистрации товарного знака Службы по товарным знакам Ведомства по развитию внутренней торговли Арабской Республики Египет № 236203 от 07 февраля 2011 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Агентства промышленной собственности Республики Сербии № 60165 от 23 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 21115 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 Агентства промышленной собственности Республики Сербии № 60166 от 23 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 21116 от 05 мая 2011 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Патентного Ведомства Республики Болгария № 76799 от 11 мая 2011 года.

Факторы риска, связанные с возможностью истечения сроков действия основных для эмитента патентов, лицензий на использование товарных знаков.

Риски, связанные с возможностью истечения сроков действия основных патентов, минимальны, поскольку средний возраст подавляющего большинства объектов интеллектуальной собственности составляет 5-7 лет, что значительно меньше установленного Гражданским кодексом Российской Федерации срока действия патента на изобретение, составляющего 20 лет с даты приоритета.

4.5. 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:

	2006	2007	2008	2009	2010
Добыча газа в России (млрд.куб.м)	656,2	654,0	664,9	582,9	650,8
Добыча газа Группой Газпром (млрд.куб.м)	556,0	548,6	549,7	461,5	508,6
Добыча газа Группой Газпром в % от добычи газа в России	84,7%	83,9%	82,6%	79,2%	78,1%

К 2020 году при наличии платежеспособного спроса российских потребителей и благоприятной конъюнктуры внешнего рынка объем добычи газа ОАО «Газпром» может составить до 620-670 млрд. куб. м. Основным газодобывающим районом страны на рассматриваемую перспективу остается Ямало-Ненецкий автономный округ, где сосредоточено 72% всех запасов России.

Стратегически приоритетными регионами добычи газа на долгосрочную перспективу станут полуостров Ямал, а также акватории северных морей России.

Другими крупными районами газодобычи в период до 2020 года станут Восточная Сибирь и Дальний Восток. Добыча газа будет развиваться на базе освоения шельфовых месторождений на Сахалине, в Республике Саха (Якутия), а также в Иркутской области.

Перспективным направлением развития ОАО «Газпром» является переработка природного газа с использованием технологии «газ-в-жидкость» (Gas to liquids – GTL) и производства синтетических жидких топлив (СЖТ). Создание индустрии СЖТ позволит Компании диверсифицировать деятельность, обеспечить эффективный сбыт продуктов переработки природного газа, создать современную систему транспорта, а также задействовать ресурсы низконапорного газа.

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.

ОАО «Газпром» продолжает вести активную работу с федеральными органами исполнительной власти по вопросам совершенствования ценовой политики государства в газовой сфере.

В настоящее время российский рынок природного газа в зоне Единой системы газоснабжения (ЕСГ) состоит из двух секторов: регулируемого и нерегулируемого. ОАО «Газпром» является практически

единственным поставщиком газа в регулируемом секторе рынка и собственником ЕСГ. Из всех видов топливных ресурсов государственному регулированию подлежат только цены на природный газ, добываемый компаниями группы ОАО «Газпром» и поставляемый российским потребителям. Цены на нефть, уголь и газ, продаваемый независимыми производителями, формируются на основе рыночных механизмов.

Следует отметить, что в последние годы предприняты определенные шаги по либерализации российского газового рынка. Начиная с ноября 2006 года по 2008 год, в рамках эксперимента, проводимого в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации о реализации ограниченных объемов газа на электронной торговой площадке, осуществлялась продажа газа ОАО «Газпром» наряду с газом независимых производителей по не регулируемым государством ценам.

За время проведения эксперимента на электронной торговой площадке ООО «Газпром межрегионгаз» с декабря 2006 года по декабрь 2008 года включительно реализовано около 13,3 млрд. куб. м газа, из которых порядка 5,8 млрд. куб. м - газ независимых производителей и порядка 7,5 млрд. куб. м - газ ОАО «Газпром» и его аффилированных лиц.

Ценовые индикаторы продаж на электронной торговой площадке за указанный период на 38,0% превысили уровень регулируемых цен.

Постановлением Правительства Российской Федерации от 10 декабря 2007 года № 851 «О продолжении эксперимента по реализации газа на электронной торговой площадке в 2008 году» разрешено увеличение продаж газа Открытым акционерным обществом «Газпром» и его аффилированными лицами по не регулируемым государством ценам с 5 млрд. куб. м в 2007 году до 7,5 млрд. куб. м в 2008 году.

Фактически за 2008 год на электронной торговой площадке было реализовано 3,1 млрд. куб. м газа ОАО «Газпром» и его аффилированных лиц и 2,99 млрд. куб. м газа независимых производителей.

В настоящее время Минэнерго России совместно с заинтересованными федеральными органами исполнительной власти и ОАО «Газпром» дорабатывается проект постановления Правительства Российской Федерации «О реализации газа с использованием биржевых технологий», в котором предусмотрено право ОАО «Газпром» реализовывать газ через ЭТП и биржу по нерегулируемым государством ценам.

Кроме того, в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 28 мая 2007 года № 333 «О совершенствовании государственного регулирования цен на газ», ОАО «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 года;*
- приобретающих газ сверх объемов, зафиксированных в договорах поставки газа на 2007 год;*
- поставка газа которым осуществляется в связи с проведением работ по расширению Единой системы газоснабжения.*

В I полугодии 2011 года было реализовано указанным выше группам потребителей 14,4 млрд. куб. м газа. При этом превышение цен, установленных по соглашению сторон, над соответствующими регулируемыми оптовыми ценами составило за указанный период в среднем 4%.

Правительством Российской Федерации приняты решения, направленные на либерализацию ценообразования в газовой отрасли, в частности, переход к применению в ценообразовании на газ с 1 января 2011 г. рыночной формулы цены, основанной на принципе равной доходности поставок газа на внутренний и внешний рынки.

В связи с наблюдавшимися в мировой и российской экономике тенденциями было принято решение о необходимости переходного периода (2011–2014 гг.), на протяжении которого следует постепенно привести внутренние цены на газ к уровню равной доходности поставок на внешний и внутренний рынки.

Правительством Российской Федерации 31 декабря 2010 г. принято постановление № 1205 «О совершенствовании государственного регулирования цен на газ», которое предусматривает в период 2011-2014 гг. осуществление регулирования цен на газ для промышленных потребителей на основе формулы цены газа и поэтапное достижение в этот период равной доходности поставок газа на внешний и внутренний рынки. Переход к равнодоходным ценам предполагается в полной мере осуществить с 2015г.

Европейский рынок.

Позиции ОАО «Газпром» на европейском газовом рынке являются устойчивыми. Компания занимает первое место в Европе и в мире по экспорту природного газа. Гарантией сохранения имеющихся позиций являются солидный портфель долгосрочных экспортных контрактов на условиях «бери-или-плати», значительная сырьевая база, а также постоянно развивающиеся мощности по добыче, транспортировке и хранению газа.

Снижение потребления газа в результате финансового кризиса в сочетании с приростом предложения (в основном за счет ввода в эксплуатацию целого ряда СПГ проектов) оказало давление как на объемы закупок трубопроводного газа, так и цен на спотовых площадках в сторону их снижения. В сложившейся ситуации для сохранения конкурентоспособности российского газа по отношению к газу, реализуемому другими экспортерами по долгосрочным контрактам, а также газу, реализуемому на ликвидных рынках, ОАО «Газпром» была проведена некоторая адаптация существующих контрактов.

В то же время, в основе экспортной стратегии ОАО «Газпром» по-прежнему лежит система долгосрочных контрактов на условиях «бери-или-плати» с привязкой контрактной цены на газ к ценам на нефтепродукты - как стандарт отрасли, обеспечивающий прогнозируемую базу при планировании нормального инвестиционного цикла. В ближайшие несколько лет на рынке газа ожидается восстановление баланса спроса и предложения, что, соответственно, приведет к сближению спотовых цен и цен по долгосрочным контрактам Общества.

Другим основополагающим элементом экспортной стратегии Компании является принцип сохранения единого экспортного канала. В июле 2006 г. был принят Федеральный закон «Об экспорте природного газа», предоставивший исключительное право на экспорт этого товара организации-собственнику единой системы газоснабжения или ее дочернему обществу, в капитале которого доля участия организации-собственника единой системы газоснабжения составляет 100%. В соответствии с Законом лицензия на осуществление исключительного права на экспорт природного газа была выдана ООО «Газпром экспорт» (ранее ООО «Газэкспорт»). Законодательное закрепление исключительного права на экспорт газа за ООО «Газпром экспорт» является дополнительной юридической гарантией надежности экспорта российского газа.

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, Общество 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, использованию газа также в качестве моторного топлива, и новых видах использования газа.

Результаты деятельности ОАО «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. Общество является крупнейшей газодобывающей Компанией, осуществляет транспортировку и обеспечивает природным газом около 80% российских потребителей. ОАО «Газпром» занимает первое место в мире и в Европе по экспорту природного газа.

4.5.1. 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 ОАО «Газпром». К этим факторам относятся:

- Восстановление спроса. Современное состояние европейского газового рынка характеризуется неравномерными темпами восстановления спроса на газ после глобальной рецессии. В целом, по предварительным оценкам Международного центра CEDIGAZ, потребление природного газа в Европе в 2010 году увеличилось по сравнению с 2009 годом на 4,9% и составило 566,9 млрд. куб. м (источник: 2010 Natural Gas Year in Review, CEDIGAZ First Estimates, April 28, 2011). В то же время увеличение предложения СПГ в Европейском регионе, вызванное вводом в 2010 году новых мощностей по производству СПГ в мире, привело к снижению спотовых цен в Европе ниже уровня цен на природный газ,

поставляемый в европейские страны по долгосрочным контрактам, оказывая негативное влияние на объемы закупок трубопроводного газа, в том числе поставляемого из России.

- Предполагается, что уже в текущем году спрос на европейском газовом рынке полностью восстановится и достигнет своего докризисного уровня. В долгосрочном периоде прогнозируется умеренный рост спроса на газ темпами порядка 1% в год. При этом перспективный спрос на газ во многом будет зависеть от политики стран ЕС в области атомной и возобновляемой энергетики, принятия мер по поддержанию и развитию угольной генерации, а также энергосбережения.
- Изменение конъюнктуры на газовом рынке в результате политических волнений в Северной Африке и техногенной катастрофы в Японии. Значительные потери объемов выработки энергии на атомных и угольных электростанциях Японии будут компенсироваться дополнительной загрузкой существующих газовых электростанций, что приведет к увеличению Японией импорта СПГ. Современная структура глобального рынка СПГ позволяет обеспечить быстрое наращивание поставок в Японию. С одной стороны это может быть достигнуто за счёт увеличения загрузки мощностей по сжижению газа, с другой - за счёт переориентации части танкеров СПГ с европейского на азиатский рынок, что приведет к увеличению потребностей Европы в трубопроводном газе. Кроме того, проведение многими государствами политики, направленной на регулирование развития ядерной энергетики и ограничение выбросов CO₂ усилит давление на газовый рынок, спрос на газ будет расти более высокими темпами, чем предполагалось ранее. Так взрыв на АЭС Фукусима (Япония) в марте 2011 года подтолкнул власти Германии к принятию решения о закрытии всех АЭС на территории страны к 2022 г., что приведет к росту использования топливных ресурсов, в том числе газа, для производства электроэнергии. Кроме того, нестабильная ситуация в странах Северной Африки может привести к дальнейшему снижению поставок газа из этого региона в Европу.
- Данные факторы способствуют повышению спроса и цен на газ.
- 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 предоставляющихся 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. ОАО «Газпром» для достижения своих стратегических и финансовых целей стремится применять 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. В результате ОАО «Газпром» ожидает обострение конкуренции на своих основных рынках.

В связи со значительными различиями условий деятельности на основных рынках Общества влияние перечисленных факторов на деятельность ОАО «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 с возможным превышением уровня цен по долгосрочным контрактам Общества над спотовыми ценами на газ, что может привести к сокращению потребителями объемов отбора

российского газа за счет увеличения закупок на спотовом рынке, риски, связанные с государственным регулированием оптовых цен на газ на внутреннем рынке, конкуренцией со стороны других поставщиков природного газа, особенно Норвегии, Алжира, Катара, Нидерландов, производителей нетрадиционного газа (сланцевый газ, газ угольных пластов и др.), а также со стороны поставщиков альтернативных видов энергоносителей (жидкое топливо, уголь). Также влияние на результаты деятельности ОАО «Газпром» оказывают такие рыночные риски как изменение валютных курсов, процентных ставок и цен на рыночные ценные бумаги.

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 ОАО «Газпром» являются повышение конкурентоспособности Общества в результате внедрения и использования технических и технологических инноваций в области добычи и переработки газа. 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 ОАО «Газпром» включает природный газ, нефть, продукты переработки нефти, газа и газового конденсата, нефтехимические продукты, электро- и теплоэнергию. Обществом проводятся меры по диверсификации способов транспортировки газа – строятся новые трубопроводы, также планируется развитие СПГ-проектов; осуществляется подготовка к выходу на новые экспортные рынки - США, Китай, Япония и Южная Корея.

4.5.2. 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 ОАО «Газпром», являющееся собственником Единой системы газоснабжения. Действующий порядок доступа независимых организаций к газотранспортной системе ОАО «Газпром» установлен постановлением Правительства Российской Федерации от 14 июля 1997 года № 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 года № 334 «Об обеспечении недискриминационного доступа к газотранспортным системам».

В настоящее время группа компаний ОАО «Газпром» осуществляет более 80% всей добычи газа в России, транспортировку его по магистральным газопроводам Единой системы газоснабжения и реализацию на внутреннем и внешних рынках. Оптовые цены на газ, реализуемый ОАО «Газпром» потребителям Российской Федерации, а также тарифы на услуги по транспортировке газа, оказываемые независимым производителям газа, устанавливаются регулирующим государственным органом - Федеральной службой по тарифам. На долю независимых газодобывающих организаций, которым предоставлено право реализовывать газ по свободным (рыночным) ценам, складывающимся на основе спроса и предложения, приходится порядка 15% объема добычи газа в России. Однако в условиях, когда основная часть газа реализуется потребителям в регулируемом секторе рынка газа, возможности использовать указанное право у независимых производителей ограничены, и они, действуя на другом - нерегулируемом сегменте рынка, не оказывают конкурентного воздействия на доминирующее положение ОАО «Газпром».

Доля транспортировки по ЕСГ газа независимых поставщиков в общем объеме транспортировки газа, %:

2006	2007	2008	2009	2010	9 месяцев 2011
16,0%	16,79%	17,9%	13,8%	12,79%	14,67%

В настоящее время деятельность ОАО «Газпром» на российском рынке природного газа находится вне конкуренции. В последние годы федеральными органами исполнительной власти с участием ОАО «Газпром» и независимых производителей газа разрабатываются меры по формированию и

дальнейшему развитию федерального оптового рынка газа (ФОРГ), направленные на поэтапную либерализацию российского газового рынка.

В рамках формирования ФОРГ в 2006-2008 годах в соответствии с постановлениями Правительства Российской Федерации от 2 сентября 2006 года № 534 и от 10 декабря 2007 года № 851 проводился эксперимент по продаже на электронной торговой площадке (ЭТП) части газа ОАО «Газпром» на конкурентных с независимыми производителями газа условиях, в т.ч. с обеспечением паритета продаж газа. За время проведения эксперимента на ЭТП ООО «Газпром межрегионгаз» было реализовано газа из ресурсов ОАО «Газпром» и независимых производителей газа в объеме 13,3 млрд. куб. м на сумму 20,7 млрд. руб., превышение цен торгов над ценами ФСТ России составило 38%. При этом в 2007 году ОАО «Газпром» и его аффилированными лицами было продано 4,4 млрд. куб. м газа, независимыми организациями – 2,8 млрд. куб. м. В 2008 году эти показатели составили 3,1 млрд. куб. м и 3,0 млрд. куб. м, соответственно. В торгах приняло участие 14 продавцов и 59 покупателей, за период торговли было совершено 3 120 сделок, все они были исполнены.

В 2009–2010 г.г. торги газом не проводились в связи с отсутствием соответствующего нормативно-правового документа.

С октября 2008 года ОАО «Газпром» ведется работа с государственными ведомствами и Правительством Российской Федерации по согласованию и принятию постановления Правительства Российской Федерации «О реализации газа с использованием биржевых технологий», которое позволит организовать продажу финансовых инструментов на газ на товарных биржах и торговлю физическими объемами газа с поставкой «Спот» на ЭТП. В соответствии с поручением Президента Российской Федерации Д.А. Медведева по организации и обеспечению до 01.06.2011 функционирования газовой биржи Минэнерго России был подготовлен для представления Правительству РФ проект постановления «О реализации газа с использованием биржевых технологий» из которого исключена возможность реализации газа ОАО «Газпром» на электронных торговых площадках. Предлагается директивно направлять все разрешенные объемы газа для реализации исключительно на товарных биржах, которые не имеют опыта продаж физических объемов газа и организации доступа продавцов и покупателей к ГТС с соблюдением необходимых условий сбалансированной работы этой системы. Данный документ не был согласован ни ОАО «Газпром», ни ФАС России. В связи с этим Обществом было высказано мнение о необходимости функционирования, как товарных бирж, так и электронных торговых площадок по продаже газа, которые не противопоставляются, а дополняют этот сегмент рынка газа. При этом организация торговли газом на товарных биржах и восстановление продажи газа на ЭТП, скоординированных по режимам работы и документообороту ГТС должны стать приоритетным направлением развития инфраструктуры рынка газа Российской Федерации, способствующим минимизации затрат, повышению надежности и оперативности газоснабжения.

Данное мнение было озвучено в письме ОАО «Газпром» в адрес Председателя Правительства РФ В.В. Путина в июле 2011 года, в котором также была высказана просьба дать поручение федеральным органам исполнительной власти учесть в проекте постановления позицию Общества как основного производителя и поставщика газа на внутренний рынок.

Несмотря на происходящие в рамках либерализации российского газового рынка изменения, в настоящее время оценка перспектив ОАО «Газпром» и его места на конкурентном рынке природного газа, а также выявление его потенциальных конкурентов представляется преждевременным.

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 ОАО «Газпром». В свою очередь, ОАО «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 ОАО «Газпром». В результате ОАО «Газпром» пришлось существенно сократить поставки газа в некоторые государства СНГ.

Конкуренция на европейском рынке.

ОАО «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, ОАО «Газпром» конкурирует с другими крупными поставщиками газа, такими как «СтатойлГидро» (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 ОАО «Газпром», дают Обществу весомые преимущества в конкурентной борьбе.

В то время, как добыча природного газа в Европе имеет тенденцию к снижению вследствие истощения его разведанных запасов, Норвегия наращивает экспорт этого энергоносителя.

Практически удвоились поставки СПГ из Катара, который укрепляет свои позиции на рынке.

В настоящее время ОАО «Газпром» обеспечивает покрытие порядка 1/4 спроса на природный газ в Европе. Основным внешним рынком сбыта российского природного газа является Западная Европа, на которую приходится почти три четверти экспорта данного товара. При этом ОАО «Газпром» обеспечивает примерно треть его суммарного импорта в Западную Европу.

Традиционно важную роль в экспортной политике ОАО «Газпром» играет центрально-европейский газовый рынок, вследствие его географической близости к России и доминирующего положения российского газа на нем. На этот рынок в 2009 г. приходилось около четверти экспорта природного газа Обществом. Удельный вес российского газа в потреблении этого энергоносителя в регионе оценивается примерно в 60%. ОАО «Газпром» обеспечивает почти 90% совокупного импорта природного газа странами Центральной Европы.

Наименование компании	Страна регистрации	2005 г.	2006 г.	2007 г.	2008 г.	2009 г.	2010 г.
Продажи газа в Европу⁽¹⁾, млрд. куб. м							
ОАО «Газпром» ⁽²⁾	Россия	147,1	150,1	150,5	158,8	140,6	138,6
«СтатойлГидро» ⁽³⁾	Норвегия	67,9	61,1	76,0	94,8	98,9	99,8
«Сонатрак»	Алжир	65,0	61,9	56,8	55,0	51,4	53,0
«ГазТерра»	Нидерланды	53,0	56,3	54,0	55,2	48,6	53,3
«Катар гэс»	Катар	4,6	5,4	7,5	7,9	18,8	35,6
Доля на европейском рынке⁽⁴⁾, %							
ОАО «Газпром»	Россия	23,3	23,9	23,9	28,4	26,3	24,5
«СтатойлГидро» ⁽³⁾	Норвегия	10,7	9,7	12,1	17,5	18,5	17,7
«Сонатрак»	Алжир	10,3	9,8	9,0	9,9	9,6	9,4
«ГазТерра»	Нидерланды	8,4	8,9	8,6	13,4	9,1	9,5
«Катар гэс»	Катар	0,7	0,9	1,2	1,4	3,5	6,2

Источник: КЭРА (Кембриджская Ассоциация исследований энергетического рынка), Cedigaz, ВР, бухгалтерская отчетность ОАО «Газпром» и отчетность Statoil.

⁽¹⁾ Все объемы природного газа приведены в соответствие с российскими стандартами учета (калорийность 8850 и температура 20 градусов С).

⁽²⁾ Продажи ОАО «Газпром» представляют собой объемы находящегося на балансе Общества, поставленные ООО «Газпром экспорт» в страны дальнего зарубежья (ЕС24 плюс Швейцария и Турция).

⁽³⁾ Без учета продаж «Норск Гидро». В октябре 2007 года произошло слияние компании «Статойл» с «Норск Гидро» и создание интегрированной компании «СтатойлГидро». Включая продажи газа компанией «Статойл» от имени норвежского государства.

⁽⁴⁾ В потребление газа странами Европы не включены объемы потребления странами Балтии и СНГ.

В приведенной ниже таблице факторов конкурентоспособности ОАО «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 ОАО «Газпром»

Наименование фактора	Рейтинг важности фактора	ОАО «Газпром»	Конкурент 1	Конкурент 2	Конкурент 3

			«СтатойлГидро»	«СОНАТРАК»	« ГазТерра »
Цена	0,1	5	5	5	5
Географическое положение	0,2	2	4	3	5
Наличие долгосрочных контрактов	0,3	5	5	5	5
Размер разведанных запасов газа	0,3	5	3	3	2
Качество товара	0,1	5	5	5	5
Итоговое значение конкурентоспособности предприятия		4,4	4,2	4	4,1

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;
- 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 облигаций и иных эмиссионных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;
- 7) определение цены (денежной оценки) имущества, цены размещения и выкупа эмиссионных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;
- 8) приобретение размещенных Обществом акций, облигаций и иных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;
- 9) образование исполнительных органов Общества и 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»);
- 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 относятся:

- 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 поведения либо иной аналогичный документ.

Сведения о кодексе корпоративного поведения либо аналогичном документе:

В 2002 году годовым Общим собранием акционеров ОАО «Газпром» утвержден Кодекс корпоративного управления (поведения) ОАО «Газпром» (протокол № 1 от 28 июня 2002 года).

Адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещен его полный текст:
www.gazprom.ru

За последний отчетный период вносились изменения в устав (учредительные документы) эмитента, либо во внутренние документы, регулирующие деятельность органов эмитента.

Сведения о внесенных за последний отчетный период изменениях в устав эмитента, а также во внутренние документы, регулирующие деятельность органов эмитента:

Решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 27.09.2011 № 1886 в Устав Общества внесены следующие изменения:

«Абзац 2 пункта 4.14 статьи 4 после слов «в г. Дохе,» дополнить словами «в Королевстве Бельгия в г. Брюсселе,».

Адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещен полный текст действующей редакции устава эмитента и внутренних документов, регулирующих деятельность органов эмитента:
www.gazprom.ru

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 том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2007	Федеральная служба по финансовому мониторингу Российской Федерации	руководитель
2007	2008	Правительство Российской Федерации	Председатель
2008	наст. время	Правительство Российской Федерации	Первый заместитель Председателя
2008	наст. время	ОАО "Газпром"	Председатель Совета директоров
2008	2011	ОАО "Россельхозбанк"	Председатель Наблюдательного совета
2008	2011	ГК "Внешэкономбанк"	член Наблюдательного совета

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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

Сведения о занятии 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 том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	наст. время	ОАО "Газпром"	Председатель Правления
2006	наст. время	ОАО "Газпром"	заместитель Председателя Совета директоров
2006	наст. время	ГПБ (ОАО) (ранее - АБ "Газпромбанк"(ЗАО))	Председатель Совета директоров
2006	наст. время	ОАО "СОГАЗ"	Председатель Совета директоров
2006	наст. время	ОАО "Газпром нефть" (ранее - ОАО "Сибнефть")	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2007	наст. время	Негосударственный пенсионный фонд "Газфонд"	Председатель Совета фонда
2007	наст. время	ОАО "Газпром-Медиа Холдинг"	Председатель Совета директоров, член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2008	наст. время	Shtokman Development AG	Председатель Совета директоров
2008	2009	Gazprom EP International B.V. (ранее - Gazprom Netherlands B.V.)	член Совета директоров

2010	наст. время	Gazprom Neft International SA	Председатель Наблюдательного Совета
------	-------------	-------------------------------	--

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.000958**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.000958**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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 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 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:

послевузовское профессиональное

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	наст. время	"Газпромбанк" (ОАО)	Председатель Правления, Заместитель Председателя Совета директоров
2006	наст. время	ОАО "НОВАТЭК"	член Совета директоров
2006	наст. время	Carbon Trade & Finance SICAR S.A.	член Совета директоров
2007	наст. время	ООО "Конгресс-Центр "Константиновский"	член Совета директоров
2009	наст. время	Gazprombank (Switzerland) Ltd.	Председатель Наблюдательного Совета
2011	наст. время	ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ"	Председатель Совета директоров
2011	наст. время	ОАО "Газпром"	член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: *эмитент не выпускал опционов*

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

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

ИНН: *7744001497*

ОГРН: *1027700167110*

Доля лица в уставном капитале организации, %: *0.091*

Доля обыкновенных акций организации, принадлежащих данному лицу, %: *0.091*

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 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 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: *Ананенков Александр Георгиевич*

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 том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	наст. время	ОАО "Газпром"	заместитель Председателя Правления, член Правления
2006	2008	ГПБ (ОАО) (ранее - АБ "Газпромбанк"(ЗАО))	член Совета директоров
2006	наст. время	ОАО "Газпром"	член Совета директоров
2006	наст. время	"Винтерсхалл АГ"	член Наблюдательного совета, заместитель Председателя Наблюдательного совета
2006	2006	ЕвроПол ГАЗ А.О.	Председатель Наблюдательного совета
2006	наст. время	Журнал "Газовая промышленность"	главный редактор
2006	наст. время	НО "Фонд социально-экономической поддержки ветеранов Севера"	Председатель Попечительского совета
2006	2009	НО "Фонд им.В.И.Вернадского"	Президент, Председатель Попечительского совета
2008	наст. время	Shtokman Development AG	член Совета директоров

2010	наст. время	ОАО "ОБЪЕДИНЕННАЯ СУДОСТРОИТЕЛЬНАЯ КОРПОРАЦИЯ"	член Совета директоров
------	-------------	--	------------------------

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.006933**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.006933**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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 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 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 том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	наст. время	ОАО "Газпром"	член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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 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 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: **Карпель Елена Евгеньевна**

Год рождения: **1944**

Образование:

высшее профессиональное

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	наст. время	ОАО "Газпром"	начальник Департамента экономической экспертизы и ценообразования
2006	наст. время	ОАО "Газпром"	член Совета директоров
2006	наст. время	АО "Латвияс Газе"	член Совета директоров
2006	наст. время	ЗАО "АрмРосгазпром"	член Совета директоров
2006	наст. время	АО "Овергаз Инк."	член Административного совета, член Совета директоров, член Административного совета, член Совета директоров
2006	2009	ОАО "Севернефтегазпром"	член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.000748**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.000748**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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 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 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*

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 том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2007	АО "Самрук"	заместитель Председателя Правления
2006	наст. время	АО НК "КазМунайГаз"	Председатель Совета директоров
2008	наст. время	АО "НАК "Казатомпром"	Председатель Совета директоров
2008	2011	АО "Фонд национального благосостояния "Самрук-Казына"	заместитель Председателя Правления
2011	наст. время	АО "Фонд национального благосостояния "Самрук-Казына"	Председатель Правления
2011	наст. время	ОАО "Газпром"	член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: *эмитент не выпускал опционов*

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 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 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 том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2010	Государственное образовательное учреждение высшего профессионального образования "Академия народного хозяйства при Правительстве Российской Федерации"	ректор
2010	наст. время	Федеральное бюджетное образовательное учреждение высшего профессионального образования "Российская академия народного хозяйства и государственной службы при Президенте Российской Федерации"	ректор
2011	наст. время	ОАО "Газпром"	член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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 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 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: **Мусин Валерий Абрамович**

Год рождения: **1939**

Образование:

послевузовское профессиональное

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	наст. время	Санкт-Петербургский государственный университет	заведующий кафедрой гражданского процесса

			юридического факультета
2006	наст. время	российско-британская юридическая фирма "Мусин и Партнеры", ассоциированная с английской юридической фирмой "Clyde & Co" (Лондон)	старший партнер
2009	наст. время	ОАО "Газпром"	член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

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 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 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 том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	наст. время	ОАО "Газпром"	заместитель Председателя Правления - руководитель Аппарата Правления
2006	2006	АО "Всеобщий банк по Обороту Ценностей"	член Совета директоров
2006	2006	ЗАО "Зарубежнефтегаз"	член Совета директоров
2007	2008	ОАО "Газмаш"	Председатель Совета директоров
2006	наст. время	ОАО "Газпром"	член Совета директоров
2006	наст. время	"Винтерсхал Ердгаз Хандельсхаус ГмбХ"	член Совета Общества
2006	наст. время	"Вингаз ГмбХ"	член Совета Общества
2006	наст. время	Газпром (Ю.К.) Лтд.	член Совета директоров, Председатель Совета

			директоров
2006	наст. время	ГПБ (ОАО) (ранее - АБ "Газпромбанк" (ЗАО))	член Совета директоров, заместитель Председателя Совета директоров
2006	наст. время	ОАО "Востокгазпром"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2006	2009	ОАО "Краснодаргазстрой"	член Совета директоров
2006	наст. время	ЗАО "Газтелеком"	Председатель Совета директоров, член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2006	наст. время	ООО "Темрюкмортранс"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров, член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2006	наст. время	АО "Панрусгаз"	член Правления
2006	2009	ОАО "Волгограднефтемаш"	Председатель Совета директоров, член Совета директоров
2006	наст. время	ДООАО "Центрэнергогаз" ОАО "Газпром"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2006	наст. время	ОАО "Центргаз"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров, член Совета директоров
2006	наст. время	ОАО "Томскгазпром"	Председатель Совета директоров
2006	2009	"ГВХ Газ унд Варенхандельс ГмбХ"	член Совета Предприятия
2006	наст. время	ОАО "Газпромтрубинвест"	Председатель Совета директоров
2006	2009	ОАО "Стройтрансгаз"	член Совета директоров, заместитель Председателя Совета директоров
2007	наст. время	ОАО "Газпром космические системы" (ранее - ОАО "Газком")	член Совета директоров
2008	наст. время	ООО "Газпром центрремонт"	член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.000264**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.000264**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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 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 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: **Юсуфов Игорь Ханукович**

Год рождения: **1956**

Образование:

высшее профессиональное

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	наст. время	ОАО "Газпром"	член Совета директоров
2006	наст. время	Министерство иностранных дел Российской Федерации	специальный представитель Президента Российской Федерации по международному энергетическому сотрудничеству, Посол по особым поручениям

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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 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 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 том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	наст. время	ОАО "Газпром"	Председатель Правления
2006	наст. время	ОАО "Газпром"	заместитель Председателя Совета директоров
2006	наст. время	ГПБ (ОАО) (ранее - АБ "Газпромбанк"(ЗАО))	Председатель Совета директоров
2006	наст. время	ОАО "СОГАЗ"	Председатель Совета директоров
2006	наст. время	ОАО "Газпром нефть" (ранее - ОАО "Сибнефть")	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2007	наст. время	Негосударственный пенсионный фонд "Газфонд"	Председатель Совета фонда
2007	наст. время	ОАО "Газпром-Медиа Холдинг"	Председатель Совета директоров
2008	наст. время	Shtokman Development AG	Председатель Совета директоров
2008	2009	Gazprom EP International B.V. (ранее - Gazprom Netherlands B.V.)	член Совета директоров
2010	наст. время	Gazprom Neft International SA	Председатель Наблюдательного Совета

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.000958**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.000958**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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 лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось**

Сведения о занятии 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 том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	наст. время	ОАО "Газпром"	Председатель Правления
2006	наст. время	ОАО "Газпром"	заместитель Председателя Совета директоров
2006	наст. время	ГПБ (ОАО) (ранее - АБ "Газпромбанк"(ЗАО))	Председатель Совета директоров
2006	наст. время	ОАО "СОГАЗ"	Председатель Совета директоров
2006	наст. время	ОАО "Газпром нефть" (ранее - ОАО "Сибнефть")	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2007	наст. время	Негосударственный пенсионный фонд "Газфонд"	Председатель Совета фонда
2007	наст. время	ОАО "Газпром-Медиа Холдинг"	Председатель Совета директоров, член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2008	наст. время	Shtokman Development AG	Председатель Совета директоров
2008	2009	Gazprom EP International B.V. (ранее - Gazprom Netherlands B.V.)	член Совета директоров
2010	наст. время	Gazprom Neft International SA	Председатель Наблюдательного Совета

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: *0.000958*

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: *0.000958*

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: *эмитент не выпускал опционов*

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 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 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: **Ананенков Александр Георгиевич**

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 том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	наст. время	ОАО "Газпром"	заместитель Председателя Правления, член Правления
2006	2008	ГПБ (ОАО) (ранее - АБ "Газпромбанк"(ЗАО))	член Совета директоров
2006	наст. время	ОАО "Газпром"	член Совета директоров
2006	наст. время	"Винтерсхалл АГ"	член Наблюдательного совета, заместитель Председателя Наблюдательного совета
2006	2006	ЕвроПол ГАЗ А.О.	Председатель Наблюдательного совета
2006	наст. время	Журнал "Газовая промышленность"	главный редактор
2006	наст. время	НО "Фонд социально-экономической поддержки ветеранов Севера"	Председатель Попечительского совета
2006	2009	НО "Фонд им.В.И.Вернадского"	Президент, Председатель Попечительского совета
2008	наст. время	Shtokman Development AG	член Совета директоров
2010	наст. время	ОАО "ОБЪЕДИНЕННАЯ СУДОСТРОИТЕЛЬНАЯ КОРПОРАЦИЯ"	член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.006933**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.006933**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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 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 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 том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	наст. время	ОАО "Газпром"	заместитель Председателя Правления - главный бухгалтер ОАО "Газпром", член Правления
2006	наст. время	ОАО "Лазурная"	член Совета директоров, заместитель Председателя Совета директоров
2006	наст. время	ЗАО "Ямалгазинвест"	член Совета директоров
2006	наст. время	ГПБ (ОАО) (ранее - АБ "Газпромбанк" (ЗАО))	член Совета директоров
2006	наст. время	Газпром (Ю.К.) Лтд.	член Совета директоров
2006	2008	АО "Словрусгаз"	член Контрольного совета
2008	наст. время	ОАО "Востокгазпром"	член Совета директоров
2009	наст. время	ООО "Газпром инвестпроект" (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**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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 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 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 том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2006	ДООАО "Центрэнергогаз" ОАО "Газпром"	член Совета директоров
2006	2007	ООО "Газтехлизинг"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2006	2006	ОАО "Газпром"	начальник Департамента инвестиций и строительства, член Правления
2006	2006	ООО "Газкомплектимпэкс"	генеральный директор (по совместительству)
2006	2007	ЗАО "Ямалгазинвест"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2006	2007	ОАО "Газпромтрубинвест"	член Совета директоров
2006	2007	ЗАО "Газпромстройинжиниринг"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2006	2009	ОАО "Севернефтегазпром"	член Совета директоров
2006	2007	ООО "Темрюкмортранс"	член Совета директоров
2006	наст. время	ОАО "Центргаз"	Председатель Совета директоров
2006	2007	ОАО "Запсибгазпром"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров, член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2006	наст. время	ОАО "Волгограднефтемаш"	Председатель Совета директоров, член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2006	2007	ДООАО "Спецгазавтотранс" ОАО "Газпром"	Председатель Совета директоров
2006	2006	ООО "Газпромтранс"	член Совета директоров
2006	2007	ОАО "Краснодаргазстрой"	Председатель Совета директоров

2006	наст. время	ОАО "Газпром"	заместитель Председателя Правления, член Правления
2006	2007	ОАО "Гипроспецгаз"	Председатель Совета директоров
2006	2009	ОАО "ЮжНИИгазпрогаз"	Председатель Совета директоров
2006	наст. время	ЗАО "Газпром зарубежнефтегаз" (ранее - ЗАО "Зарубежнефтегаз")	член Совета директоров, Председатель Совета директоров, член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2006	2007	ОАО "ВНИПИгаздобыча"	Председатель Совета директоров
2006	наст. время	НП "Российское газовое общество"	член Наблюдательного совета, Первый вице-президент - член Наблюдательного совета
2006	наст. время	ТОО "КазРосГаз"	член Наблюдательного совета
2006	наст. время	ЗАО "Каунасская термофикационная электростанция"	член Правления
2007	наст. время	АО "Молдовагаз"	Председатель Наблюдательного совета
2007	наст. время	ООО "Международный газотранспортный консорциум"	член Совета Участников
2007	наст. время	ОАО "Мосэнерго"	член Совета директоров
2007	наст. время	ООО "Газпромтранс"	Председатель Совета директоров
2007	наст. время	АО "Лиетувос Дуйос"	Председатель Правления, член Правления, Председатель Правления, заместитель Председателя Правления
2007	наст. время	ЗАО "АрмРосгазпром"	Председатель Совета директоров
2007	наст. время	ОАО "Газпром нефть" (ранее-ОАО "Сибнефть")	член Совета директоров
2007	2011	ОАО "СИБУР Холдинг"	член Совета директоров
2007	наст. время	ОАО "Белтрансгаз"	член Наблюдательного совета, Председатель Наблюдательного Совета
2009	наст. время	Sakhalin Energy Investment Company Ltd.	Сопредседатель Наблюдательного Совета по СПИ, член Совета директоров
2009	наст. время	ООО "Газпром инвестпроект (ранее - ООО "Русские энергетические проекты")	член Совета директоров
2010	наст. время	ОАО "Газпром - Южная Осетия"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.000743**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.000743**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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 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 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 том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	наст. время	ОАО "Газпром"	заместитель Председателя Правления, член Правления
2009	наст. время	ОАО "Дружба"	Председатель Совета директоров
2009	наст. время	НО Фонд "Газпромипотека"	Председатель Наблюдательного совета

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.000264**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.000264**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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 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 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 том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	наст. время	ОАО "Газпром"	заместитель Председателя Правления - начальник Финансово-экономического департамента, член Правления
2006	2010	ЗАО "Газэнергопромбанк"	член Совета директоров
2006	наст. время	ОАО "Белгазпромбанк"	Председатель Совета директоров
2006	наст. время	ГПБ (ОАО) (ранее - АБ "Газпромбанк" (ЗАО))	член Совета директоров
2006	2006	ООО "ЦентрКаспнефтегаз"	член Совета директоров
2006	2010	ДОО "Центрэнергогаз" ОАО "Газпром"	Председатель Совета директоров
2006	наст. время	ОАО "Востокгазпром"	член Совета директоров
2006	наст. время	ОАО "Томскгазпром"	член Совета директоров
2006	2007	ОАО "Запсибгазпром"	член Совета директоров
2006	2008	ОАО "Севернефтегазпром"	член Совета директоров
2006	наст. время	ОАО "Газпром нефть" (ранее-ОАО "Сибнефть")	член Совета директоров
2006	наст. время	ОАО "СОГАЗ"	член Совета директоров
2008	наст. время	ОАО "Газпром центрремонт"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2009	2009	ЗАО "Геросгаз"	член Совета директоров
2009	наст. время	"ГАЗПРОМ Германия ГмбХ"	член Наблюдательного совета
2009	наст. время	"Газпром Маркетинг энд Трейдинг"	член Совета директоров
2009	наст. время	Gazprom EP International B.V. (ранее - Gazprom Netherlands B.V.)	член Наблюдательного совета
2009	наст. время	ООО "Газпром инвестпроект" (ранее - ООО "Русские энергетические проекты")	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2010	наст. время	АО "Овергаз Инк."	заместитель Председателя Совета директоров

2010	наст. время	Газпром нефть финанс Б.В.	член Наблюдательного совета
------	-------------	---------------------------	-----------------------------

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.000322**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.000322**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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 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 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 том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2009	"ГВХ Газ унд Варенхандельс ГмбХ"	член Совета Предприятия
2006	2011	АО "Фрагаз"	Президент Наблюдательного совета
2006	наст. время	"Винтерсхал Ердгаз Хандельсхаус ГмбХ"	Председатель Наблюдательного совета
2006	наст. время	АО "ГазКоп"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2006	наст. время	"Вингаз ГмбХ"	член Наблюдательного совета, заместитель Председателя Наблюдательного совета, член Наблюдательного совета, член Совета Общества
2006	наст. время	АО "Панрусгаз"	Председатель Правления,

			член Правления
2006	2008	АО "Словругаз"	член Правления
2006	наст. время	ВТБ Банк (Австрия) АГ (ранее - "Донау Банк")	член Наблюдательного совета, заместитель Председателя Наблюдательного совета
2006	наст. время	АО "Прометей Газ"	Председатель Совета директоров, член Совета директоров, Председатель Совета директоров, член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2006	наст. время	ЗАО "Газпром зарубежнефтегаз" (ранее - ЗАО "Зарубежнефтегаз")	член Совета директоров, Председатель Совета директоров, член Совета директоров
2006	наст. время	АО "Овергаз Инк."	член Административного совета, заместитель Председателя Административного совета, Председатель Совета директоров
2006	2010	ЗАО "Геросгаз"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров, заместитель Председателя Совета директоров, Председатель Совета директоров, заместитель Председателя Совета директоров
2006	2007	АКБ "Совфинтрейд"	Председатель Совета директоров, член Совета директоров
2006	2007	АО "Газ-Трейдинг"	член Наблюдательного совета
2006	2008	ГПБ (ОАО) (ранее - АБ "Газпромбанк" (ЗАО))	член Совета директоров
2006	2006	Компания "ЗГГ-Зарубежгаз-Эрдгазхандель-Гезельшафт мбХ" ("ЗГГ-мбХ")	член Консультативного совета, заместитель Председателя Консультативного совета, Председатель Консультативного совета
2006	наст. время	ОАО "Севернефтегазпром"	Председатель Совета директоров
2006	наст. время	ООО "Газпром экспорт" (ранее до 2006 г. - ООО "Газэкспорт")	генеральный директор (по совместительству), Председатель Правления
2006	наст. время	ОАО "Газпром"	заместитель Председателя Правления, член Правления
2006	наст. время	ТОО "КазРосГаз"	Председатель Наблюдательного совета
2006	наст. время	Блю Стрим Пайплайн Кампани Б.В	Сопредседатель
2006	наст. время	ЗАО "Газтранзит"	Председатель Наблюдательного совета
2006	наст. время	"Газпром Маркетинг энд Трейдинг"	Председатель Совета

			директоров
2006	наст. время	ЕвроПол ГАЗ А.О.	член Наблюдательного совета, Председатель Наблюдательного совета, заместитель Председателя Наблюдательного совета, Председатель Наблюдательного совета
2006	наст. время	"ЮгоРосГаз" а.о.	Председатель Правления, член Правления, Председатель Правления
2006	наст. время	Газпром (Ю.К.) Лтд.	член Совета директоров
2006	наст. время	ЗАО "Хоккейный клуб СКА" (ранее - ЗАО "СКА Санкт-Петербург")	Председатель Совета директоров, заместитель Председателя Совета директоров
2006	2007	ГАЗПРОМ Германия ГмбХ	Председатель Консультативного совета
2007	2009	АБ "ГПБ Ипотека"	заместитель Председателя Совета директоров
2008	наст. время	Shtokman Development AG	член Совета директоров
2008	наст. время	Gazprom EP International B.V. (ранее - Gazprom Netherlands B.V.)	член Наблюдательного совета
2008	наст. время	"ГАЗПРОМ Германия ГмбХ"	член Консультативного Совета, член Наблюдательного Совета, Председатель Консультативного Совета, Председатель Наблюдательного совета
2008	наст. время	ООО "КХЛ"	Президент, член Совета директоров
2009	наст. время	CEA Centrex Energy & Gas AG (ЦЕА Центрекс Энерджи энд Гэз АГ (Австрия))	Председатель Наблюдательного Совета
2009	2010	ООО "СеверЭнергия"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2009	наст. время	Sakhalin Energy Investment Company Ltd.	член Совета директоров
2009	2010	ОАО "Арктическая газовая компания"	член Совета директоров
2009	2010	ОАО "Нефтегазтехнология"	член Совета директоров
2009	2010	ЗАО "Уренойл Инк."	член Совета директоров
2009	наст. время	South Stream Serbia AG	Председатель Совета директоров
2010	наст. время	South Stream Hungary Zrt	член Совета директоров
2010	наст. время	South Stream Greece S.A.	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2010	наст. время	Erdgasspeicher Peissen GmbH	член Наблюдательного совета
2010	2011	South Stream Bulgaria AD	Исполнительный директор, член Совета директоров
2011	наст. время	South Stream Austria GmbH	член Совета директоров, Председатель Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.000199**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.000199**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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 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 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 том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2007	Служба безопасности ОАО "Газпром"	первый заместитель генерального директора
2007	наст. время	ОАО "Газпром"	заместитель Председателя Правления, член Правления
2007	2008	Служба безопасности ОАО "Газпром"	исполняющий обязанности генерального директора, генеральный директор (совмещение)
2006	наст. время	ОАО "Газпром космические системы" (ранее ОАО "Газком")	член Совета директоров
2006	2009	ДОО "Газпроектинжиниринг"	Председатель Совета директоров
2008	2009	Фонд содействия ипотечному кредитованию "Газпромипотека" (Некоммерческая организация)	Председатель Наблюдательного совета
2008	наст. время	Служба корпоративной защиты ОАО "Газпром"	генеральный директор (совмещение)
2009	наст. время	ООО "Газпром инвестпроект" (ранее - ООО "Русские энергетические проекты")	член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.000199**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.000199**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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 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 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 том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2007	ООО "Кавказтрансгаз"	главный инженер-первый заместитель генерального директора
2007	2008	ООО "Газпром добыча Надым"	генеральный директор
2008	наст. время	ОАО "Газпром"	начальник Департамента по транспортировке, подземному хранению и использованию газа, член Правления

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.000218**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.000218**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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 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 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: *Голко Ярослав Ярославович*

Год рождения: *1961*

Образование:

послевузовское профессиональное

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2006	ОАО "Газпром"	первый заместитель начальника Департамента инвестиций и строительства
2006	2007	ОАО "Газпром"	начальник Департамента инвестиций и строительства
2006	2008	ОАО "Запсибгазпром"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2007	наст. время	ОАО "Газпром"	начальник Департамента инвестиций и строительства, член Правления
2006	наст. время	ЗАО "Газпром инвест Юг" (ранее - ЗАО "Газпромстройинжиниринг")	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2006	наст. время	ОАО "Центргаз"	член Совета директоров
2006	2008	ОАО "Газпромтрубинвест"	член Совета директоров
2006	2008	ОАО "ЛГСС"	Председатель Совета директоров
2006	2008	ОАО "Волгогаз"	Председатель Совета директоров
2006	2009	ОАО "Гипрогазцентр"	Председатель Совета директоров
2006	2008	ОАО "Краснодаргазстрой"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2006	2008	ДООАО "Спецгазавтотранс" ОАО "Газпром"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров

2006	2008	ОАО "Спецгазремстрой" ОАО "Газпром"	Председатель Совета директоров
2006	2010	ОАО "Газавтоматика" ОАО "Газпром"	член Совета директоров
2006	2010	АО "Турусгаз"	член Правления
2006	наст. время	НО Фонд "Газпромипотека"	заместитель Председателя Попечительского совета
2007	наст. время	ЗАО "Ямалгазинвест"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2007	2008	ООО "Темрюкмортранс"	член Совета директоров
2007	2009	ОАО "ВНИПИгаздобыча"	Председатель Совета директоров
2007	2009	ОАО "Гипроспецгаз"	Председатель Совета директоров, член Совета директоров
2007	2008	АО "Питер-Газ Б.В."	Председатель Наблюдательного совета
2007	наст. время	ЗАО "ФНПЦ "НефтеГазАэроКосмос"	Председатель Совета директоров, член Совета директоров
2008	наст. время	Ассоциация проектных организаций ОАО "Газпром"	Президент Ассоциации
2008	наст. время	ООО "Газпромтранс"	член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.000077**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.000077**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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 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 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 том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2008	ОАО "Газпром"	заместитель начальника Юридического департамента, первый заместитель начальника Юридического департамента
2006	2006	ОАО "Сибнефть"	член Совета директоров
2006	2009	"Газпром Финанс Б.В."	исполнительный директор
2006	наст. время	ЗАО "Газпром нефть Оренбург" (ранее - ЗАО "Стимул")	член Совета директоров
2006	2008	ООО "Иркутскгазпром" (ранее - ОАО "Иркутскгазпром")	член Совета директоров
2006	наст. время	АО "Молдовагаз"	член Наблюдательного Совета
2007	2007	ОАО "Газпром нефть" (ранее - ОАО "Сибнефть")	член Совета директоров
2008	наст. время	ОАО "Газпром"	начальник Юридического департамента, член Правления
2008	наст. время	ОАО "СОГАЗ"	член Совета директоров
2008	наст. время	ROSUKRENERGO AG	исполнительный директор
2008	наст. время	ОАО "Газпром нефть" (ранее - ОАО "Сибнефть")	член Совета директоров
2008	наст. время	АО "ЕвРоПол ГАЗ"	член Наблюдательного совета
2008	2011	ООО "Газпроммедсервис"	член Совета директоров
2008	наст. время	ОАО "Лазурная"	член Совета директоров
2008	наст. время	ОАО "Газпром-Медиа Холдинг"	член Совета директоров
2008	наст. время	Shtokman Development AG	член Совета директоров
2009	наст. время	ОАО "Белтрансгаз"	член Наблюдательного совета
2010	наст. время	Gazprom Neft International SA	член Наблюдательного совета

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.000955**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.000955**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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 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 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: **Илюшин Виктор Васильевич**

Год рождения: **1947**

Образование:

высшее профессиональное

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2010	ОАО "Газпром"	начальник Департамента по работе с регионами Российской Федерации, член Правления
2006	2006	ОАО "Салаватнефтеоргсинтез"	член Совета директоров
2006	наст. время	ОАО "СОГАЗ-мед" (ранее - ОАО "Газпроммедстрах")	член Совета директоров
2006	наст. время	ЗАО "Ямалгазинвест"	член Совета директоров
2006	2008	ОАО "Запсибгазпром"	член Совета директоров
2006	наст. время	ОАО "Газпром газораспределение" (ранее до 2011г. - ОАО "Газпромрегионгаз")	член Совета директоров
2010	наст. время	ОАО "Газпром"	начальник Департамента по работе с органами власти Российской Федерации, член Правления

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.000153**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.000153**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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 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 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: **Павлова Ольга Петровна**

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 том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	наст. время	ОАО "Газпром"	начальник Департамента по управлению имуществом и корпоративным отношениям, член Правления
2006	2007	ООО "Агрисовгаз"	Председатель Совета директоров
2006	наст. время	ОАО "Газпром космические системы" (ранее - ОАО "Газком")	Председатель Совета директоров, член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2006	наст. время	ЗАО "Газпром нефть Оренбург" (ранее - ЗАО "Стимул")	член Совета директоров
2006	наст. время	ОАО "Газпром газораспределение" (ранее до 2011г. - ОАО "Газпромрегионгаз")	член Совета директоров
2006	2010	ГПБ (ОАО) (ранее - АБ "Газпромбанк" (ЗАО))	член Совета директоров
2006	наст. время	ОАО "Лазурная"	Председатель Совета директоров
2006	2008	ОАО КБ "Севергазбанк"	член Совета директоров
2006	наст. время	ЗАО "Нортгаз"	член Совета директоров
2006	наст. время	ОАО "Газпром нефть" (ранее - ОАО "Сибнефть")	член Совета директоров
2007	наст. время	ОАО "Мосэнерго"	член Совета директоров
2007	наст. время	ОАО "Севернефтегазпром"	член Совета директоров
2007	наст. время	НО Фонд "Газпромипотека"	член Наблюдательного совета
2008	2011	ООО "Газпроммедсервис"	член Совета директоров
2009	наст. время	ООО "Газпром инвестпроект" (ранее - ООО "Русские энергетические проекты")	член Совета директоров
2010	наст. время	Газпром нефть финанс Б.В.	член Наблюдательного совета

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.000172**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.000172**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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 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 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: **Русакова Влада Вилориковна**

Год рождения: **1953**

Образование:

высшее профессиональное

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	наст. время	ОАО "Газпром"	начальник Департамента стратегического развития, член Правления
2006	наст. время	АО "Латвияс Газе"	член Совета директоров
2006	наст. время	ОАО "Газпром промгаз" (ранее ОАО "Промгаз")	Председатель Совета директоров
2009	наст. время	South Stream Serbia AG	член Совета директоров
2010	наст. время	South Stream Hungary Zrt	член Совета директоров
2010	наст. время	South Stream Greece S.A.	член Совета директоров
2010	2011	South Stream Bulgaria AD	член Совета директоров
2011	наст. время	South Stream Austria GmbH	член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.000143**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.000143**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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 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 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 том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	наст. время	ОАО "Газпром"	начальник Департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов, член Правления
2006	наст. время	ООО "Газпром межрегионгаз" (ранее до сентября 2010 г. - ООО "Межрегионгаз")	генеральный директор (по совместительству)
2006	наст. время	АО "Латвияс Газе"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2006	2006	ЗАО "АрмРосгазпром"	Председатель Совета директоров
2006	2007	ООО "Севморнефтегаз"	Председатель Совета директоров
2006	2006	ЗАО "Росшельф"	член Совета директоров
2006	наст. время	ТОО "КазРосГаз"	член Наблюдательного совета
2006	2006	ЗАО "Газ-Ойл"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2006	наст. время	ОАО "Востокгазпром"	член Совета директоров
2006	2010	ЗАО "Газэнергопромбанк"	Председатель Совета директоров
2006	наст. время	ОАО "Газпром нефтехим Салават" (ранее до 2011г. - ОАО "Салаватнефтеоргсинтез")	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2006	2008	ООО "Международный газотранспортный консорциум"	член Совета Участников
2006	2008	ОАО РАО "ЕЭС России"	член Совета директоров
2006	наст. время	АО "Лиетувос Дуйос"	член Правления

2006	2006	ОАО "Центргаз"	член Совета директоров
2006	наст. время	ОАО "Томскгазпром"	член Совета директоров
2006	наст. время	ОАО "Газпром газораспределение" (ранее до 2011г. - ОАО "Газпромрегионгаз")	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2006	наст. время	ЗАО "Нортгаз"	член Совета директоров
2006	наст. время	ОАО "Газпром нефть" (ранее - ОАО "Сибнефть")	член Совета директоров
2006	наст. время	ЗАО "Каунасская термофикационная электростанция"	член Правления, Председатель Правления
2006	наст. время	ЗАО "Футбольный клуб "Зенит"	член Совета директоров
2006	наст. время	НП "Российское газовое общество"	член Наблюдательного совета
2006	2009	ОАО "СИБУР-Минеральные удобрения"	Председатель Совета директоров, член Совета директоров
2006	наст. время	ОАО "НОВАТЭК"	член Совета директоров
2007	2007	ЗАО "СКА Санкт-Петербург"	член Совета директоров
2007	наст. время	ОАО "Мосэнерго"	Председатель Совета директоров
2007	2011	ОАО "СИБУР Холдинг"	член Совета директоров
2008	наст. время	ОАО "Территориальная генерирующая компания № 1"	Председатель Совета директоров
2008	наст. время	ОАО "Интер РАО ЕЭС"	член Совета директоров
2009	2010	ОАО "РАО Энергетические системы Востока"	член Совета директоров
2010	наст. время	ГПБ (ОАО) (ранее - АБ "Газпромбанк" (ЗАО))	член Совета директоров
2011	наст. время	ОАО "АБ "РОССИЯ"	член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.000138**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.000138**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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 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 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 том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2006	ООО "Газкомплектимпэкс"	заместитель генерального директора по административно-правовой работе - начальник Правового управления
2006	наст. время	ООО "Газпром комплектация" (ранее - ООО "Газкомплектимпэкс")	генеральный директор
2007	наст. время	ОАО "Газпром"	член Правления
2007	2008	ООО "Газтехлизинг"	Председатель Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.000136**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.000136**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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 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 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 том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2008	Надымское нефтегазодобывающее управление ООО "Надымгазпром"	главный геолог
2008	2010	ООО "Газпром добыча Надым" (ранее - ООО "Надымгазпром")	заместитель генерального директора - главный геолог
2010	наст. время	ОАО "Газпром"	начальник Департамента по добыче газа, газового конденсата, нефти, член Правления
2010	наст. время	ЗАО "Газпром зарубежнефтегаз"	член Совета директоров
2010	наст. время	ООО "ЦентрКаспнефтегаз"	Председатель Совета директоров
2010	наст. время	ЗАО "Ачимгаз"	член Совета директоров
2010	наст. время	ЗАО "Газпром нефть Оренбург"	Председатель Совета директоров
2010	наст. время	Shtokman Development AG	член Совета директоров
2010	наст. время	ОАО "Севернефтегазпром"	член Совета директоров
2010	наст. время	Gazprom EP International B.V. (ранее - Gazprom Netherlands B.V.)	член Наблюдательного совета
2011	наст. время	ОАО "Газпром нефть"	член Совета директоров
2011	наст. время	ООО "Газпромвьет"	Председатель Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.000013**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.000013**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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

Лицо указанных должностей не занимало

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

Сведения о размере вознаграждения по каждому из органов управления (за исключением физического лица, осуществляющего функции единоличного исполнительного органа управления эмитента). Указываются все виды вознаграждения, в том числе заработная плата, премии, комиссионные, льготы и (или) компенсации расходов, а также иные имущественные представления, которые были выплачены эмитентом за последний завершённый финансовый год:

Единица измерения: *тыс. руб.*

Совет директоров

Вознаграждение	75 530
Заработная плата	31 838
Премии	28 203
Комиссионные	0
Льготы	9 299
Компенсации расходов	0
Иные имущественные представления	0
Иное	10 596
ИТОГО	155 466

Комментарии к таблице:

1) Сумма доходов (вознаграждений), выплаченных ОАО «Газпром» всем членам Совета директоров Общества в 2010 году. Сумма доходов (вознаграждений) включает заработную плату, премии, налог на доходы физических лиц, страховые взносы в ПФР, ФСС, федеральный и территориальные ФОМСы, комиссионные, льготы и/или компенсации расходов, а также иные имущественные представления, которые были выплачены Обществом в 2010 году.

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 года) 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.*

Кроме этого, членам Совета директоров ОАО «Газпром», являющимся штатными сотрудниками Общества, в течение года производится оплата их труда по занимаемым должностям в соответствии с трудовыми договорами.

Доходы, полученные членами Совета директоров ОАО «Газпром», одновременно являющимися членами Правления ОАО «Газпром» и штатными сотрудниками Общества, учтены в сумме доходов Правления ОАО «Газпром».

Размер вознаграждения по данному органу по итогам работы за последний завершённый финансовый год, который был определен (утвержден) уполномоченным органом управления эмитента, но по состоянию на момент окончания отчетного периода не был фактически выплачен: **0**

Коллегиальный исполнительный орган

Единица измерения: *тыс. руб.*

Вознаграждение	32 586
Заработная плата	443 504
Премии	433 929
Комиссионные	0

Льготы	122 499
Компенсации расходов	0
Иные имущественные представления	0
Иное	55 370
ИТОГО	1 087 888

Комментарии к таблице:

1) Сумма доходов (вознаграждений), выплаченных ОАО «Газпром» всем членам Правления Общества в 2010 году. Сумма доходов (вознаграждений) включает заработную плату, премии, налог на доходы физических лиц, страховые взносы в ПФР, ФСС, федеральный и территориальные ФОМСы, комиссионные, льготы и/или компенсации расходов, а также иные имущественные предоставления, которые были выплачены Обществом в 2010 году.

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году: *Членам Правления Общества вознаграждения и компенсации, предусмотренные подпунктом 9 пункта 34.1 Устава ОАО «Газпром», не устанавливались, а оплата их труда производится по занимаемым должностям в соответствии с трудовыми договорами.*

Размер вознаграждения по данному органу по итогам работы за последний завершённый финансовый год, который был определен (утвержден) уполномоченным органом управления эмитента, но по состоянию на момент окончания отчетного периода не был фактически выплачен: *0*

5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

Приводится полное описание структуры органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента и их компетенции в соответствии с уставом (учредительными документами) эмитента:

В соответствии со статьей 48 Устава ОАО «Газпром» и Положением о Ревизионной комиссии ОАО «Газпром», утвержденным годовым Общим собранием акционеров ОАО «Газпром» 28 июня 2002 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 ОАО «Газпром».

К компетенции Ревизионной комиссии Общества относятся:

- осуществление проверки финансово-хозяйственной деятельности ОАО «Газпром» по итогам деятельности за год, а также во всякое время по своей инициативе, решению Общего собрания акционеров, Совета директоров ОАО «Газпром» или по требованию акционера (акционеров) ОАО «Газпром», владеющего в совокупности не менее чем 10 процентами голосующих акций ОАО «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.

Эмитентом создана служба внутреннего аудита

Срок работы службы внутреннего аудита/внутреннего контроля и ее ключевые сотрудники:

В организационную структуру ОАО «Газпром» входит Департамент внутреннего аудита Аппарата Правления (далее - Департамент). Департамент создан в соответствии с решением Председателя Правления от 14.05.2010 № 01-1263 и является структурным подразделением Аппарата Правления администрации ОАО «Газпром». Департамент создан на базе Департамента внутреннего аудита и контроля за финансово-хозяйственной деятельностью дочерних обществ и организаций, ранее Контрольно-ревизионного управления, функционировавшего с начала 90-х гг. и как самостоятельное Управление и в составе структурных подразделений Общества.

Деятельность Департамента регламентируется Положением о Департаменте внутреннего аудита Аппарата Правления, утвержденным приказом Общества от 19.09.2011 г. № 261.

Руководство Департамента:

Первый заместитель руководителя Аппарата Правления - Начальник Департамента - Архипов Дмитрий Александрович.

Заместитель начальника Департамента – Фомичев Сергей Егорович.

В структуру Департамента входят:

- Управление внутреннего аудита.
Начальник Управления – Салехов Марат Хасанович;*
- Организационное управление.
Заместитель начальника Департамента - начальник Управления – Белобров Андрей Викторович;*
- Управление методологии внутреннего аудита.
Начальник Управления - Биколов Вадим Касымович.*

Основные функции службы внутреннего аудита; подотчетность службы внутреннего аудита, взаимодействие с исполнительными органами управления эмитента и советом директоров (наблюдательным советом) эмитента:

Основные задачи Департамента:

1. Контроль за эффективностью деятельности структурных подразделений администрации Общества, финансово-хозяйственной деятельностью дочерних обществ, организаций и филиалов Общества, реализацией инвестиционных проектов Общества.

2. Аудит бизнес-процессов администрации Общества, дочерних и зависимых обществ и организаций, выявление внутренних резервов для повышения эффективности финансово-хозяйственной деятельности Общества, его дочерних обществ и организаций.

3. Взаимодействие с Комитетом Совета директоров по аудиту, внешним аудитором и Ревизионной комиссией Общества.

Основные функции Департамента:

- *контроль за надлежащим исполнением решений органов управления Общества;*
- *выявление и предотвращение нарушений в экономической и финансовой сферах, неэффективного использования материальных и нематериальных активов Общества, его дочерних обществ и организаций;*
- *организация и проведение в установленном порядке контрольных мероприятий по проверке финансово-хозяйственной деятельности филиалов, представительств, дочерних обществ и организаций Общества, а также эффективности деятельности структурных подразделений администрации Общества;*
- *организация и проведение внутреннего аудита деятельности администрации Общества, его филиалов, представительств;*
- *подготовка совместно с внешними аудиторами информации Комитету Совета директоров по аудиту, Ревизионной комиссии Общества об эффективности функционирования механизмов финансового и операционного контроля Общества, а также о совершенствовании системы контрольно-ревизионной работы;*
- *анализ нарушений и недостатков, выявленных по результатам проведения контрольных мероприятий по проверке финансово-хозяйственной деятельности филиалов, представительств, дочерних обществ и организаций Общества, а также эффективности деятельности структурных подразделений администрации Общества, выявленных рисках, подготовка предложений и рекомендаций по их устранению;*
- *разработка методик планирования, организации и проведения контрольной работы.*

Подотчетность службы внутреннего аудита:

В соответствии с Положением о Департаменте внутреннего аудита Аппарата Правления администрации ОАО «Газпром» Департамент подотчетен заместителю Председателя Правления – руководителю Аппарата Правления Общества.

Взаимодействие с исполнительными органами управления эмитента и советом директоров (наблюдательным советом) эмитента:

В соответствии с Положением о Совете директоров ОАО «Газпром» в целях обеспечения принятия обоснованных и эффективных решений в 2005 году был сформирован Комитет Совета директоров по аудиту.

Взаимодействие службы внутреннего аудита и внешнего аудитора эмитента:

В соответствии с положением о Департаменте внутреннего аудита Аппарата Правления, утвержденным приказом Общества от 19.09.2011 № 261 одной из функций Департамента является взаимодействие с Комитетом Совета директоров по аудиту, внешним аудитом и Ревизионной комиссией Общества. Выполнение указанной функции осуществляется Управлением методологии внутреннего аудита. В рамках своей компетенции Управлением производится сбор и анализ письменной информации внешних аудиторов о результатах проверки дочерних и зависимых обществ и организаций Общества, при этом получаемая от внешних аудиторов аналитическая информация используется при планировании и проведении контрольных мероприятий Департамента.

Эмитентом утвержден (одобрен) внутренний документ, устанавливающий правила по предотвращению использования служебной (инсайдерской) информации

Сведения о наличии документа по предотвращению использования служебной (инсайдерской) информации:

Осуществление в ОАО «Газпром» контроля за использованием инсайдерской информации предусмотрено Положением о раскрытии информации ОАО «Газпром», утвержденным решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 22 февраля 2005 года.

Адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещен его полный текст:
www.gazprom.ru

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 ОАО «Газпром»*

ФИО: *Архипов Дмитрий Александрович*

Год рождения: *1975*

Образование:

послевузовское профессиональное

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2010	ОАО "Газпром"	первый заместитель руководителя Аппарата Правления
2006	наст. время	ОАО "Томскгазпром"	член Совета директоров
2006	2006	ОАО "Газпромрегионгаз"	член Совета директоров
2006	наст. время	ОАО "Оргэнергогаз" (ранее - ДООО "Оргэнергогаз")	член Наблюдательного совета
2006	наст. время	ООО "Темрюкмортранс"	член исполнительной дирекции
2010	2010	ОАО "Газпром"	первый заместитель руководителя Аппарата Правления - начальник Департамента внутреннего аудита и контроля за финансово-хозяйственной деятельностью дочерних обществ и организаций Аппарата Правления
2010	наст. время	ОАО "Газпром"	первый заместитель руководителя Аппарата Правления - начальник Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: *0.000055*

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: *0.000055*

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: *эмитент не выпускал опционов*

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 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 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 том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2010	ООО "Газфлот"	главный бухгалтер
2010	наст. время	ОАО "Газпром"	начальник Управления методологии внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.000904**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.000904**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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 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 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: **Миронов Алексей Борисович**

Год рождения: **1976**

Образование:

высшее профессиональное

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2009	Fitch Ratings	Директор по развитию бизнеса, Старший директор по развитию бизнеса
2009	наст. время	Федеральное агентство по управлению государственным имуществом	заместитель начальника Управления инфраструктурных отраслей и организаций ВПК, начальник Управления инновационных корпоративных технологий и организаций промышленного комплекса

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

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 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 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: ***Морозова Лидия Васильевна***

Год рождения: ***1965***

Образование:

высшее профессиональное

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2009	ОАО "Газпром"	заместитель начальника Управления бухгалтерского учета Департамента бухгалтерского учета
2009	наст. время	ОАО "Газпром"	начальник Управления учета доходов, расходов и отчетности Департамента

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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 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 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: **Нестерова Анна Борисовна**

Год рождения: **нет данных**

Образование:
нет данных

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

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **нет данных**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **нет данных**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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

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

Сведения о привлечении 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: **нет данных**

Сведения о занятии 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):

нет данных

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 том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2009	ОАО "Газпром"	заместитель руководителя Аппарата Правления
2009	наст. время	ОАО "Газпром"	заместитель руководителя Аппарата Правления - начальник Департамента по управлению делами Аппарата Правления
2010	наст. время	ОАО "Белгазпромбанк"	член Совета директоров
2010	наст. время	Комитет по законодательству, банкам и финансам Европейского делового конгресса	член Комитета

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.000038**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.000038**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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 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 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: **Песоцкий Константин Валерьевич**

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 том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2008	Файбернет-ФН Кабельный Холдинг, г.Будапешт	директор по слияниям и поглощениям
2008	2009	ООО "Голдман сакс"	старший менеджер отдела по исследованию специальных проектов
2009	2011	Министерство экономического развития Российской Федерации	заместитель директора, исполняющий обязанности директора Департамента государственного регулирования тарифов, инфраструктурных реформ и энергоэффективности
2009	наст. время	Некоммерческое партнерство "Клуб выпускников Гарвардского университета"	председатель комитета по финансам
2011	наст. время	Правительство Москвы	заместитель директора Департамента имущества

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

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 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 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: ***Тихонова Мария Геннадьевна***

Год рождения: ***1980***

Образование:

высшее профессиональное

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2008	Федеральное агентство по энергетике	ведущий специалист, главный специалист -

			эксперт заместитель начальника отдела Управления правового обеспечения и имущественных отношений в ТЭК
2008	наст. время	Министерство энергетики Российской Федерации	начальник отдела, заместитель директора, директор Департамента экономического регулирования и имущественных отношений в ТЭК

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

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 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 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: ***Югов Александр Сергеевич***

Год рождения: ***1981***

Образование:

высшее профессиональное

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	наст. время	Федеральное агентство по управлению государственным имуществом	Специалист 2 категории отдела, Специалист 1 категории, Ведущий специалист, Советник отдела, Советник, Заместитель начальника отдела Управления имущества организаций коммерческого сектора,

			начальник отдела, Заместитель начальника Управления инфраструктурных отраслей и организаций военно- промышленного комплекса
2006	2008	ОАО "Омскоблгаз"	член Совета директоров
2007	наст. время	ОАО "ВНИПИнефть"	член Совета директоров
2007	2010	ОАО "Ставропольнефтегеофизика"	член Совета директоров
2007	наст. время	ОАО "Самаранефтегеофизика"	член Совета директоров
2007	наст. время	ОАО "Пермнефтегеофизика"	член Совета директоров
2007	наст. время	ОАО "Пермский завод смазок и смазочно-охлаждающих жидкостей"	член Совета директоров
2007	наст. время	ОАО "Сибнефтегеофизика"	член Совета директоров
2007	наст. время	ОАО "Завод "Сланцы"	член Совета директоров
2007	наст. время	ОАО "ВНИИнефтехим"	член Совета директоров
2007	наст. время	ОАО "Волгограднефтегеофизика"	член Совета директоров, председатель Совета директоров
2009	2010	ОАО "Норильскгазпром"	член Совета директоров
2009	2010	ОАО "Омскоблгаз"	член Совета директоров
2009	наст. время	ОАО "Энел ОГК-5"	член Совета директоров
2009	наст. время	ОАО "Иркутская электросетевая компания"	член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

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

Лицо указанных должностей не занимало

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: ***Департамент внутреннего аудита Аппарата Правления ОАО «Газпром»***

ФИО: ***Архипов Дмитрий Александрович***

Год рождения: ***1975***

Образование:

послевузовское профессиональное

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2010	ОАО "Газпром"	первый заместитель руководителя Аппарата Правления
2006	наст. время	ОАО "Томскгазпром"	член Совета директоров
2006	2006	ОАО "Газпромрегионгаз"	член Совета директоров
2006	наст. время	ДООАО "Оргэнергогаз"	член Наблюдательного совета
2006	наст. время	ООО "Темрюкмортранс"	член исполнительной дирекции
2010	2010	ОАО "Газпром"	первый заместитель руководителя Аппарата Правления - начальник Департамента внутреннего аудита и контроля за финансово-хозяйственной деятельностью дочерних обществ и организаций Аппарата Правления
2010	наст. время	ОАО "Газпром"	первый заместитель руководителя Аппарата Правления - начальник Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.000055**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.000055**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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 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 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: **Фомичев Сергей Егорович**

Год рождения: **1950**

Образование:

послевузовское профессиональное

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2010	ОАО "Газпром"	начальник Управления внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита и контроля за финансово-хозяйственной деятельностью дочерних обществ и организаций Аппарата Правления
2010	наст. время	ОАО "Газпром"	заместитель начальника Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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 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 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: **Салехов Марат Хасанович**

Год рождения: **1973**

Образование:

высшее профессиональное

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

Период	Наименование организации	Должность
--------	--------------------------	-----------

с	по		
2006	2009	ОАО "Газпром"	заместитель начальника отдела Управления контроля за деятельностью организаций системы газоснабжения Департамента внутреннего аудита и контроля за финансово-хозяйственной деятельностью дочерних обществ и организаций Apparata Правления
2006	наст. время	ООО "Темрюкмортранс"	член исполнительный дирекции
2009	2010	ОАО "Газпром"	первый заместитель начальника Управления внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита и контроля за финансово-хозяйственной деятельностью дочерних обществ и организаций Apparata Правления
2010	наст. время	ОАО "Газпром"	начальник Управления внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита Apparata Правления

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.000003**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.000003**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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 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 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: **Белобров Андрей Викторович**

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 том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2010	ОАО "Газпром"	заместитель начальника Департамента - начальник Управления контроля за деятельностью организаций по обеспечению работы системы газоснабжения Департамента внутреннего аудита и контроля за финансово-хозяйственной деятельностью дочерних обществ и организаций Аппарата Правления
2010	наст. время	ОАО "Газпром"	заместитель начальника Департамента - начальник Организационного управления Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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 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 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 том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2010	ООО "Газфлот"	главный бухгалтер
2010	наст. время	ОАО "Газпром"	начальник Управления методологии внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.000904**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.000904**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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

Лицо указанных должностей не занимало

5.6. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

Сведения о размере вознаграждения по каждому из органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью. Указываются все виды вознаграждения, в том числе заработная плата, премии, комиссионные, льготы и (или) компенсации расходов, а также иные имущественные представления, которые были выплачены эмитентом за последний завершённый финансовый год:

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **Ревизионная комиссия ОАО «Газпром»**

Вознаграждение	12 949
Заработная плата	18 260
Премии	16 831
Комиссионные	0
Льготы	10 460
Компенсации расходов	0
Иные имущественные представления	0

Иное	431
ИТОГО	58 931

Комментарии к таблице:

1) Сумма доходов (вознаграждений), выплаченных ОАО «Газпром» всем членам Ревизионной комиссии Общества в 2010 году. Сумма доходов (вознаграждений) включает заработную плату, премии, налог на доходы физических лиц, страховые взносы в ПФР, ФСС, федеральный и территориальные ФОМСы, комиссионные, льготы и/или компенсации расходов, а также иные имущественные предоставления, которые были выплачены Обществом в 2010 году.

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году: *В соответствии с Положением о Ревизионной комиссии ОАО «Газпром», утвержденным годовым Общим собранием акционеров ОАО «Газпром» (протокол № 1 от 28 июня 2002 года) 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 ОАО «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 ОАО «Газпром», одновременно являющимися сотрудниками Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления ОАО «Газпром» (до 14.05.2010 г. - Департамент внутреннего аудита и контроля за финансово-хозяйственной деятельностью дочерних обществ и организаций Аппарата Правления ОАО «Газпром») и штатными сотрудниками Общества, учтены в сумме доходов членов Ревизионной комиссии ОАО «Газпром».

Размер вознаграждения по данному органу по итогам работы за последний заверченный финансовый год, который был определен (утвержден) уполномоченным органом управления эмитента, но по состоянию на момент окончания отчетного периода не был фактически выплачен: **0**

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: *Департамент внутреннего аудита Аппарата Правления ОАО «Газпром»*

Единица измерения: *тыс. руб.*

Вознаграждение	0
Заработная плата	79 782
Премии	46 048
Комиссионные	0
Льготы	18 534
Компенсации расходов	0
Иные имущественные представления	0
Иное	7 460
ИТОГО	151 824

Комментарии к таблице:

1) Сумма доходов (вознаграждений), выплаченных ОАО «Газпром» сотрудникам Департамента в 2010 году. Сумма доходов (вознаграждений) включает заработную плату, премии, налог на доходы физических лиц, страховые взносы в ПФР, ФСС, федеральный и территориальные ФОМСы, комиссионные, льготы и/или компенсации расходов, а также иные имущественные предоставления, которые были выплачены Обществом в 2010 году.

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году: *Сотрудникам Департамента в течение года производится оплата их труда по занимаемым должностям в соответствии с трудовыми договорами.*

Размер вознаграждения по данному органу по итогам работы за последний завершённый финансовый год, который был определен (утвержден) уполномоченным органом управления эмитента, но по состоянию на момент окончания отчетного периода не был фактически выплачен: 0

5.7. Данные о численности и обобщенные данные об образовании и о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	3 кв. 2011
Среднесписочная численность работников, чел.	21 274
Доля сотрудников эмитента, имеющих высшее профессиональное образование, %	
Объем денежных средств, направленных на оплату труда	4 573 323
Объем денежных средств, направленных на социальное обеспечение	654 392
Общий объем израсходованных денежных средств	5 227 715

1) Среднесписочная численность работников (сотрудников) ОАО «Газпром» включает работников (сотрудников), работающих в его филиалах и представительствах. Данные приведены на основании форм федерального государственного статистического наблюдения.

2) Данные за III квартал 2011 года о доле сотрудников эмитента, имеющих высшее профессиональное образование не приводятся в связи с отсутствием поквартальной статистической отчетности.

3) Данные об объеме денежных средств, направленных на оплату труда и социальное обеспечение приведены на основе формы 4 «Отчет о движении денежных средств», утвержденной приказом Минфина РФ от 02 июля 2010 года № 66н

Данные о создании профсоюзного органа эмитента:

В ОАО «Газпром» создан и функционирует Профсоюзный комитет.

5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента

Решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 19 декабря 2006 года № 927 утверждено Положение о премировании руководящих работников ОАО «Газпром» акциями Общества, позволяющее руководящим работникам Общества участвовать в его уставном капитале.

Внутренние документы, касающиеся возможности предоставления сотрудникам ОАО «Газпром» опционов Общества, отсутствуют.

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, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на дату окончания последнего отчетного квартала: **45 910**

Общее количество номинальных держателей акций эмитента: **11**

6.2. Сведения об участниках (акционерах) эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций, а также сведения об участниках (акционерах)

таких лиц, владеющих не менее чем 20 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций

Участники (акционеры) эмитента, владеющие не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций

Полное фирменное наименование: *Российская Федерация в лице: Федерального агентства по управлению государственным имуществом*

Сокращенное фирменное наименование: *Росимущество*

Место нахождения

109012 Россия, г.Москва, Никольский переулок, д. 9

ИНН: *7710723134*

ОГРН: *1087746829994*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: *38.37315*

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: *38.37315*

Участники (акционеры) данного лица, владеющие не менее чем 20 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 20 процентами его обыкновенных акций

Указанных лиц нет

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

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Роснефтегаз»*

Место нахождения

115035 Россия, г.Москва, Софийская набережная, д. 26/1

ИНН: *7705630445*

ОГРН: *1047796902966*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: *10.739851*

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: *10.739851*

Участники (акционеры) данного лица, владеющие не менее чем 20 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 20 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 переулок, д. 9

ИНН: *7710723134*

ОГРН: *1087746829994*

Доля лица в уставном капитале акционера (участника) эмитента, %: *100*

Доля обыкновенных акций акционера (участника) эмитента, принадлежащих данному лицу, %: *100*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: *38.37315*

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: *38.37315*

Полное фирменное наименование: *3e Бэнк оф Нью-Йорк Меллон (The Bank of New York Mellon)*

Сокращенное фирменное наименование: *отсутствует*

Место нахождения

10286 США, Нью-Йорк, Ван Уолл Стрит

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: *28.342*

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: *28.342*

Участники (акционеры) данного лица, владеющие не менее чем 20 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 20 процентами его обыкновенных акций

Указанных лиц нет

Номинальный держатель

Информация о номинальном держателе:

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

Сокращенное фирменное наименование: *ГПБ (ОАО)*

Место нахождения

117420 Россия, г.Москва, ул.Наметкина, д. 16 корп. 1

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: *10 336 691 905*

Количество привилегированных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: *0*

6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента, наличии специального права ('золотой акции')

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в федеральной собственности, %

38.37315

Лицо, управляющее пакетом

Полное фирменное наименование: *Федеральное агентство по управлению государственным имуществом*

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в собственности субъектов Российской Федерации), %

0.000084

Лицо, управляющее пакетом

Полное фирменное наименование: *Департамент имущественных отношений Ямало-Ненецкого автономного округа*

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в муниципальной собственности, %

0.005466

Лицо, управляющее пакетом

Полное фирменное наименование: *Департамент имущественных и земельных отношений администрации Сургутского района*

Наличие специального права на участие Российской Федерации, субъектов Российской Федерации, муниципальных образований в управлении эмитентом - акционерным обществом ('золотой акции'), срок действия специального права ('золотой акции')

Указанное право не предусмотрено

6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента

Ограничения количества акций, принадлежащих одному акционеру, и/или их суммарной номинальной стоимости, и/или максимального числа голосов, предоставляемых одному акционеру, Уставом ОАО «Газпром» не установлены.

Прямые ограничения на долю участия иностранных лиц в уставном капитале ОАО «Газпром» отменены. Вместе с тем, согласно изменениям в статью 15 Федерального закона «О газоснабжении в Российской Федерации», вступившим в силу 26 декабря 2005 года, 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 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций

Составы акционеров (участников) эмитента, владевших не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала эмитента, а для эмитентов, являющихся акционерными обществами, - также не менее 5 процентами обыкновенных акций эмитента, определенные на дату списка лиц, имевших право на участие в каждом общем собрании акционеров (участников) эмитента, проведенном за 5 последних завершаемых финансовых лет, предшествующих дате окончания отчетного квартала, или за каждый завершаемый финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет, а также за последний квартал 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: **12.05.2006**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению федеральным имуществом**

Сокращенное фирменное наименование: **Росимущество**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **38.37**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **38.37**

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

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Роснефтегаз»**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **10.74**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **10.74**

Полное фирменное наименование: **Зе Бэнк оф Нью-Йорк (The Bank of New York)**

Сокращенное фирменное наименование: **отсутствует**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **8.24**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **8.24**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **11.05.2007**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению федеральным имуществом**

Сокращенное фирменное наименование: **Росимущество**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **38.37**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **38.37**

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

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Роснефтегаз»**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **10.74**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **10.74**

Полное фирменное наименование: **Зе Бэнк оф Нью-Йорк (The Bank of New York)**

Сокращенное фирменное наименование: **отсутствует**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **14.11**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **14.11**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **08.05.2008**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению федеральным имуществом**

Сокращенное фирменное наименование: **Росимущество**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **38.37**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **38.37**

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

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Роснефтегаз»**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **10.74**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **10.74**

Полное фирменное наименование: **Зе Бэнк оф Нью-Йорк Меллон (The Bank of New York Mellon)**

Сокращенное фирменное наименование: **отсутствует**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **22.45**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **22.45**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **08.05.2009**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом**

Сокращенное фирменное наименование: **Росимущество**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **38.37**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **38.37**

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

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Роснефтегаз»**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **10.74**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **10.74**

Полное фирменное наименование: **Зе Бэнк оф Нью-Йорк Меллон (The Bank of New York Mellon)**

Сокращенное фирменное наименование: *отсутствует*
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **22.6**
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **22.6**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **07.05.2010**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: *Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом*

Сокращенное фирменное наименование: *Росимущество*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **38.37**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **38.37**

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

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Роснефтегаз»*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **10.74**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **10.74**

Полное фирменное наименование: *Зе Бэнк оф Нью-Йорк Меллон (The Bank of New York Mellon)*

Сокращенное фирменное наименование: *отсутствует*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **24.52**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **24.52**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **12.05.2011**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: *Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом*

Сокращенное фирменное наименование: *Росимущество*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **38.37**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **38.37**

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

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Роснефтегаз»*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **10.74**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **10.74**

Полное фирменное наименование: *Зе Бэнк оф Нью-Йорк Меллон (The Bank of New York Mellon)*

Сокращенное фирменное наименование: *отсутствует*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **28.8**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **28.8**

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

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

Единица измерения: *руб.*

Наименование показателя	Общее количество, шт.	Общий объем в денежном выражении
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые требовали одобрения уполномоченным органом управления эмитента	46	419 556 614 125
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые были одобрены общим собранием участников (акционеров) эмитента	26	44 714 650 525
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые были одобрены советом директоров (наблюдательным советом эмитента)	20	374 841 953 600
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 5 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента, определенной по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату перед совершением сделки, совершенной эмитентом за последний отчетный квартал

Указанных сделок не совершалось

Общий объем в денежном выражении сделок, в совершении которых имелась заинтересованность, совершенных эмитентом за последний отчетный квартал, руб.: **419 556 614 125**

Сделки (группы взаимосвязанных сделок), в совершении которой имелась заинтересованность и решение об одобрении которой советом директоров (наблюдательным советом) или общим собранием акционеров (участников) эмитента не принималось в случаях, когда такое одобрение является обязательным в соответствии с законодательством Российской Федерации

Указанных сделок не совершалось

Дополнительная информация:

Условия и структура многих из заключенных Обществом в течение III квартала 2011 года, но не завершённых на дату его окончания сделок, признаваемых как сделки с заинтересованностью, учитывают влияние различных факторов, подверженных изменениям во времени (процентные ставки, курсы валют, объемы и условия поставок 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 ОАО «Газпром».

6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности

На дату окончания отчетного квартала

Единица измерения: **тыс. руб.**

Вид дебиторской задолженности	Срок наступления платежа	
	До 1 года	Свыше 1 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	411 173 730	0
в том числе просроченная	119 312 037	x
Дебиторская задолженность по векселям к получению	0	0
в том числе просроченная	0	x
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	0	0

в том числе просроченная	0	x
Дебиторская задолженность по авансам выданным	34 442 546	31 418 175
в том числе просроченная	0	x
Прочая дебиторская задолженность	1 460 844 057	664 912 503
в том числе просроченная	24 646 043	x
Итого	1 906 460 333	696 330 678
в том числе итого просроченная	143 958 080	x

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

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

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО «Ямалгазинвест»*

Место нахождения: *Российская Федерация, 119991, г. Москва, пр. Вернадского, д.41, стр. 1*

Сумма дебиторской задолженности, тыс.руб.: *580 968 069*

Размер и условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени): *0*

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: *Да*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *100*

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: *100*

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

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

Сумма дебиторской задолженности ЗАО «Ямалгазинвест» приведена в тыс. руб.

Просроченная дебиторская задолженность ОАО «Газпром» по состоянию на 30 сентября 2011 года составила 143 958 080 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 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.

VII. Бухгалтерская отчетность эмитента и иная финансовая информация

7.1. Годовая бухгалтерская отчетность эмитента

Не указывается в данном отчетном квартале

7.2. Квартальная бухгалтерская отчетность эмитента за последний заверченный отчетный квартал

Форма: *Приказ N 66н от 02.07.2010*

Бухгалтерский баланс

на 30 сентября 2011 года

		Коды
	Форма по ОКУД	0710001
	Дата(число,месяц,год)	30.09.2011
Организация ОАО "Газпром"	по ОКПО	00040778
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	7736 050 003
Вид деятельности оптовая торговля	по ОКВЭД	51
Организационно-правовая форма / форма собственности открытое акционерное общество	по ОКОПФ/ОКФС	47 / 31
Единица измерения: тыс.руб.	по ОКЕИ	384

Местонахождение (адрес) 117997, г. Москва, В-420, ГСП-7, ул. Наметкина, д.16,

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 30.09.2011г.	На 31.12.2010г.	На 31.12.2009г.
АКТИВ					
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ					
	Нематериальные активы, в т.ч.	1110	321 747	401 664	473 841
	права на объекты интеллектуальной собственности	1111	319 080	400 346	472 700
	деловая репутация	1112	-	-	-
	прочие	1119	2 667	1 318	1 141
	Результаты исследований и разработок	1120	1 929 969	3 089 366	2 625 917
	Основные средства, в т.ч.	1130	3 705 247 574	3 873 633 124	3 930 928 660
	Объекты основных средств, в т.ч.	1131	3 692 538 313	3 860 843 942	3 919 254 806
	земельные участки и объекты природопользования	1132	360 623	261 400	232 106
	здания, сооружения, машины и оборудование	1133	3 659 371 557	3 854 909 327	3 914 954 594
	Незавершенные капитальные вложения	1134	12 709 261	12 789 182	11 673 854
	Доходные вложения в материальные ценности	1140	-	-	-
	Финансовые вложения, в т.ч.	1150	1 536 982 082	1 517 264 033	1 627 870 581
	инвестиции в дочерние общества	1151	1 237 582 383	1 236 770 566	1 403 261 874
	инвестиции в зависимые общества	1152	157 679 816	151 743 064	120 402 551
	инвестиции в другие организации	1153	100 607	100 607	102 725
	займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев	1154	24 743 919	23 757 537	12 887 735
	Отложенные налоговые активы	1160	12 617 340	11 325 511	8 951 991
	Прочие внеоборотные активы, в т.ч.	1170	73 901 440	64 754 311	49 748 267
	расходы на освоение природных ресурсов	1171	68 919 791	60 043 524	45 435 437
	Итого по разделу I	1100	5 331 000 152	5 470 468 009	5 620 599 257

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 30.09.2011г.	На 31.12.2010г.	На 31.12.2009г.
АКТИВ					
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ					
	Запасы, в т.ч.	1210	305 979 528	248 405 982	201 476 621
	сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1211	2 610 748	2 636 375	2 345 850
	затраты в незавершенном производстве	1213	197 168 809	166 318 156	138 162 013
	готовая продукция и товары для перепродажи	1214	99 454 119	73 970 851	55 786 523
	товары отгруженные	1215	1 908 683	2 220 675	2 627 222
	расходы будущих периодов	1216	4 837 136	3 259 817	2 554 905
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	19 285 248	21 189 481	54 508 068
	Дебиторская задолженность, в т.ч.	1230	2 602 791 011	1 852 257 127	1 429 938 398
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты), в т.ч.	1231	696 330 678	703 918 072	565 444 150
	покупатели и заказчики	1232	-	464 100	928 500
	авансы выданные	1233	31 418 175	38 859 322	-
	прочие дебиторы	1234	664 912 503	664 594 650	564 515 650
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты), в т.ч.	1235	1 906 460 333	1 148 339 055	864 494 248
	покупатели и заказчики	1236	411 173 730	400 250 553	323 940 334
	задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	1237	-	-	-
	авансы выданные	1238	34 442 546	104 614 692	39 472 908
	прочие дебиторы	1239	1 460 844 057	643 473 810	501 081 006
	Финансовые вложения, в т.ч.	1240	21 562 471	20 198 059	58 695 234
	займы, предоставленные на срок менее 12 мес.	1241	18 924 648	15 316 724	49 304 185
	Денежные средства, в т.ч.	1250	100 206 684	207 711 746	61 688 603
	касса	1251	7 570	7 891	5 065
	расчетные счета	1252	32 441 788	86 670 344	17 830 252
	валютные счета	1253	63 447 978	117 222 131	40 040 926
	прочие денежные средства и их эквиваленты	1259	4 309 348	3 811 380	3 812 360
	Прочие оборотные активы, в т.ч.	1260	2 581 641	7 727 307	6 235 759
	расходы на освоение природных ресурсов	1261	2 540 023	7 705 635	6 233 078
	Итого по разделу II	1200	3 052 406 583	2 357 489 702	1 812 542 683
	БАЛАНС	1600	8 383 406 735	7 827 957 711	7 433 141 940

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 30.09.2011г.	На 31.12.2010г.	На 31.12.2009г.
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 (добавочный капитал)	1340	3 768 592 973	3 769 181 002	3 771 562 864
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	-	-	-
	Резервный капитал	1360	8 636 001	8 636 001	8 636 001
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	2 755 224 516	2 292 965 777	1 982 527 573
	Фонд социальной сферы государственной	1380	-	-	-
	Итого по разделу III	1300	6 650 821 054	6 189 150 344	5 881 094 002
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА					
	Заемные средства, в т.ч.	1410	879 566 904	862 948 018	919 635 349
	кредиты банков, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1411	103 243 848	97 941 764	156 639 303
	займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1412	776 323 056	765 006 254	762 996 046
	Отложенные налоговые обязательства	1420	156 246 736	136 710 142	151 573 369
	Резервы под условные обязательства	1430	-	-	16 657 035
	Прочие обязательства	1450	4 240 609	4 240 609	-
	Итого по разделу IV	1400	1 040 054 249	1 003 898 769	1 087 865 753
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА					
	Заемные средства, в т.ч.	1510	233 327 723	129 891 126	163 293 623
	кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	1511	-	-	3 973 437
	займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	1512	22 037 973	64 440 169	-
	текущая часть долгосрочных кредитов и займов	1513	211 289 750	65 450 957	159 320 186
	Кредиторская задолженность, в т.ч.	1520	458 109 637	502 883 091	299 453 240
	поставщики и подрядчики	1521	363 734 361	307 451 964	185 960 714
	задолженность перед персоналом организации	1522	538 068	253 725	120 419
	задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1523	131 576	52 812	73 658
	задолженность по налогам и сборам	1524	6 683 104	41 231 679	43 010 880
	прочие кредиторы, в т.ч.	1525	86 364 645	153 170 843	69 853 763
	авансы получены	1527	78 412 829	136 150 704	10 961 983
	другие расчеты	1528	7 951 816	17 020 139	58 891 780
	задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	1529	657 883	722 068	433 806
	Доходы будущих периодов	1530	405	-	-
	Резервы предстоящих расходов	1540	1 093 667	2 134 381	1 435 322
	Прочие обязательства	1550	-	-	-
	Итого по разделу V	1500	692 531 432	634 908 598	464 182 185
	БАЛАНС	1700	8 383 406 735	7 827 957 711	7 433 141 940

Руководитель

М.Л. Середа

(подпись)

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

Е.А. Васильева

(подпись)

(расшифровка подписи)

" ___ " _____ 2011 г.

Отчет о прибылях и убытках

за 9 месяцев 2011 года

		КОДЫ
Организация	ОАО "Газпром"	0710002
Идентификационный номер налогоплательщика		30.09.2011
Вид деятельности	оптовая торговля	00040778
Организационно-правовая форма / форма собственности	открытое акционерное общество	ИНН 7736 050 003
Единица измерения: тыс.руб.		по ОКВЭД 51
		по ОКОПФ/ОКФС 47 / 31
		по ОКЕИ 384

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
	Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	2110	2 534 242 084	1 988 919 581
	в том числе от продажи:			
	газ	2111	2 013 076 547	1 522 025 682
	предоставление имущества в аренду	2112	281 965 438	268 302 220
	услуги по организации транспортировки газа	2113	113 274 011	106 271 572
	продукты нефтегазопереработки	2114	98 438 361	73 282 028
	газовый конденсат	2115	24 510 907	16 657 059
	прочая реализация	2116	2 286 547	1 541 139
	услуги по организации хранения газа	2117	690 273	839 881
	Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	2120	(1 098 696 389)	(894 571 412)
	в том числе проданных:			
	газ	2121	(634 012 175)	(455 268 115)
	предоставление имущества в аренду	2122	(295 440 816)	(280 707 502)
	услуги по организации транспортировки газа	2123	(100 975 427)	(100 342 487)
	продукты нефтегазопереработки	2124	(49 514 312)	(43 150 169)
	газовый конденсат	2125	(14 730 443)	(11 993 577)
	прочая реализация	2126	(3 755 574)	(2 830 327)
	услуги по организации хранения газа	2127	(267 642)	(279 235)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	1 435 545 695	1 094 348 169
	Коммерческие расходы	2210	(587 962 594)	(537 422 574)
	Управленческие расходы	2220	(32 188 829)	(28 991 902)
	Прибыль(убыток) от продаж	2200	815 394 272	527 933 693
	Доходы от участия в других организациях	2310	50 438 376	18 929 742
	Проценты к получению	2320	4 784 005	4 509 841
	Проценты к уплате	2330	(46 236 172)	(51 241 190)

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
	Прочие доходы	2340	2 276 790 833	1 603 771 186
	Прочие расходы	2350	(2 379 894 661)	(1 683 637 804)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	721 276 653	420 265 468
	Налог на прибыль, в т.ч.:	2405	(150 099 317)	(96 501 916)
	текущий налог на прибыль	2410	(164 753 874)	(124 252 831)
	налог на прибыль прошлых лет	2411	14 654 557	27 750 915
	<i>в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы) из стр. 2405</i>	2421	35 913 272	17 001 277
	изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(21 659 414)	(2 679 542)
	изменение отложенных налоговых активов	2450	1 396 982	1 577 171
	Прочие	2460	1 898 831	(148 644)
	Чистая прибыль (убыток)	2400	552 813 735	322 512 537

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
	СПРАВОЧНО:			
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	-	-
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	-	-
	Совокупный финансовый результат периода	2500	552 813 735	322 512 537
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	-	-
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-

Руководитель

Главный бухгалтер

_____ М.Л. Середа
 (подпись) (расшифровка подписи)

_____ Е.А. Васильева
 (подпись) (расшифровка подписи)

" ____ " _____ 2011 г.

Эмитент не составляет промежуточную бухгалтерскую отчетность в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности либо общепринятыми принципами бухгалтерского учета США.

В настоящем Ежеквартальном отчете в п. 7.2. представлена консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность, подготовленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО) (не прошедшая аудиторскую проверку) по состоянию 30 июня 2011 года.

ОАО «ГАЗПРОМ»

**КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ПРОМЕЖУТОЧНАЯ
СОКРАЩЕННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ,
ПОДГОТОВЛЕННАЯ В СООТВЕТСТВИИ С
МЕЖДУНАРОДНЫМИ СТАНДАРТАМИ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (МСФО)
(НЕ ПРОШЕДШАЯ АУДИТОРСКУЮ ПРОВЕРКУ)**

30 ИЮНЯ 2011 ГОДА



ОТЧЕТ О РЕЗУЛЬТАТАХ ОБЗОРА КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

Акционерам и Совету директоров открытого акционерного общества «Газпром»

Введение

Нами проведен обзор прилагаемого консолидированного промежуточного сокращенного баланса ОАО «Газпром» и его дочерних обществ (далее – «Группа») по состоянию на 30 июня 2011 года и относящихся к нему консолидированных промежуточных сокращенных отчетов о совокупном доходе за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2011 года, о движении денежных средств и об изменениях в капитале за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2011 года. Ответственность за подготовку данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности 34 «Промежуточная финансовая отчетность» несет руководство Группы. Наша ответственность заключается в формировании наших выводов по данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности на основе проведенного обзора.

Масштаб обзора

Обзор проводился в соответствии с Международным стандартом 2410 «Обзор промежуточной финансовой информации независимым аудитором компании». Обзор промежуточной финансовой отчетности ограничивается проведением опроса сотрудников Группы, главным образом, сотрудников, отвечающих за финансовые и бухгалтерские вопросы, и применением аналитических и иных процедур по обзору. Обзор предусматривает значительно меньший объем процедур, чем аудит, проводимый в соответствии с Международными стандартами аудита, и, следовательно, не обеспечивает уверенность в том, что нам станет известно обо всех существенных вопросах, которые могли бы быть выявлены в ходе аудита. Соответственно, мы не даем аудиторского заключения.

Выводы

В ходе проведения обзора нами не были замечены факты, из которых можно было бы сделать вывод о том, что прилагаемая консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность не была подготовлена во всех существенных аспектах в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности 34 «Промежуточная финансовая отчетность».

ZAO PricewaterhouseCoopers Audit


7 ноября 2011 г.
Москва, Российская Федерация

Закрытое акционерное общество «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит» (ZAO «ПwК Аудит»)
Бизнес-центр «Белая площадь», ул. Бутырский Вал д. 10, Москва, 125047, Россия
T: +7 (495) 967 60 00, F: +7 (495) 967 6001, www.pwc.com

ОАО «ГАЗПРОМ»
КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ БУХГАЛТЕРСКИЙ
БАЛАНС ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШИЙ АУДИТОРСКУЮ ПРОВЕРКУ)
НА 30 ИЮНЯ 2011 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

Прим.	30 июня 2011 г.	31 декабря 2010 г.	
	Активы		
	Оборотные активы		
6	Денежные средства и их эквиваленты	455 369	440 786
6	Денежные средства с ограничением к использованию	3 380	3 669
7	Краткосрочные финансовые активы	24 361	7 435
8	Дебиторская задолженность и предоплата	717 699	757 900
9	Товарно-материальные запасы	321 561	325 739
	НДС к возмещению	163 679	158 390
	Прочие оборотные активы	<u>245 201</u>	<u>171 976</u>
		1 931 250	1 865 895
	Внеоборотные активы		
10	Основные средства	5 751 955	5 486 429
11	Инвестиции в ассоциированные и совместно контролируемые компании	754 198	757 157
12	Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата	585 807	436 432
13	Долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	187 592	191 417
14	Прочие внеоборотные активы	<u>521 908</u>	<u>498 663</u>
		<u>7 801 460</u>	<u>7 370 098</u>
	Итого активы	9 732 710	9 235 993
	Обязательства и капитал		
	Краткосрочные обязательства		
	Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	610 066	702 640
	Задолженность по текущему налогу на прибыль	7 920	45 649
	Задолженность по расчетам с бюджетом и внебюджетными фондами	83 949	71 920
	Краткосрочные заемные средства и текущая часть обязательств по долгосрочным займам	206 837	190 845
	Краткосрочные векселя к уплате	<u>53</u>	<u>207</u>
		908 825	1 011 261
	Долгосрочные обязательства		
15	Долгосрочные займы	1 063 468	1 124 395
22	Резервы предстоящих расходов и платежей	201 672	200 040
16	Отложенное обязательство по налогу на прибыль	350 602	333 143
	Прочие долгосрочные обязательства	<u>27 926</u>	<u>30 793</u>
		<u>1 643 668</u>	<u>1 688 371</u>
	Итого обязательства	2 552 493	2 699 632
	Капитал		
17	Уставный капитал	325 194	325 194
17	Выкупленные собственные акции	(103 992)	(103 986)
	Нераспределенная прибыль и прочие резервы	<u>6 684 853</u>	<u>6 028 543</u>
		6 906 055	6 249 751
	Доля меньшинства	<u>274 162</u>	<u>286 610</u>
	Итого капитал	7 180 217	6 536 361
	Итого обязательства и капитал	9 732 710	9 235 993



А.В. Миллер
Председатель Правления
7 июля 2011 г.



Е.А. Васильева
Главный бухгалтер
7 июля 2011 г.

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

ОАО «ГАЗПРОМ»
КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ ОТЧЕТ О
СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШИЙ АУДИТОРСКУЮ ПРОВЕРКУ)
ЗА ТРИ И ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2011 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

Прим.		За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
		2011 г.	2010 г.	2011 г.	2010 г.
18	Выручка от продаж	1 030 324	761 952	2 347 071	1 716 279
	Чистый доход (расход) по торговым операциям без фактической поставки	94	2 633	(236)	2 437
19	Операционные расходы	(680 431)	(526 166)	(1 498 340)	(1 140 996)
	Прибыль от продаж	349 987	238 419	848 495	577 720
20	Доходы от финансирования	32 797	20 086	106 765	91 588
20	Расходы по финансированию	(24 397)	(64 479)	(44 675)	(83 444)
11	Доля чистой прибыли ассоциированных и совместно контролируемых компаний	24 047	24 716	62 566	52 945
	Прибыль (убыток) от выбытия финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	482	(240)	831	1 389
	Прибыль до налогообложения	382 916	218 502	973 982	640 198
	Текущий налог на прибыль	(61 482)	(44 337)	(170 346)	(99 390)
	Отложенный налог на прибыль	(14 732)	(2 780)	(18 434)	(32 574)
	Налог на прибыль	(76 214)	(47 117)	(188 780)	(131 964)
	Прибыль за период	306 702	171 385	785 202	508 234
	Прочий совокупный доход (Убыток) прибыль от изменений справедливой стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, за вычетом налога	(9 562)	(9 619)	(2 389)	174
	Доля прочего совокупного (расхода) дохода ассоциированных и совместно контролируемых компаний	(773)	715	(6 352)	726
	Курсовые разницы	(5 410)	8 899	(25 034)	(13 315)
	Прочий совокупный расход за период, за вычетом налога	(15 745)	(5)	(33 775)	(12 415)
	Совокупный доход за период	290 957	171 380	751 427	495 819
	Прибыль за период, относящаяся к:				
	акционерам ОАО «Газпром»	303 700	169 731	771 669	494 684
	доле меньшинства	3 002	1 654	13 533	13 550
		306 702	171 385	785 202	508 234
	Совокупный доход за период, относящийся к:				
	акционерам ОАО «Газпром»	288 249	165 449	739 777	480 079
	доле меньшинства	2 708	5 931	11 650	15 740
		290 957	171 380	751 427	495 819
21	Базовая и разводненная прибыль в расчете на одну акцию, относящаяся к акционерам ОАО «Газпром» (в рублях)	13,23	7,40	33,62	21,56


А.Б. Мидлер
Председатель Правления
7 ноября 2011 г.


Е.А. Васильева
Главный бухгалтер
7 ноября 2011 г.

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

ОАО «ГАЗПРОМ»
КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ
ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШИЙ АУДИТОРСКУЮ ПРОВЕРКУ)
ЗА ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2011 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

Прим.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2011 г.	2010 г.
	Операционная деятельность	
	Прибыль до налогообложения	973 982 640 198
	Корректировки к прибыли до налогообложения	
	Амортизация	133 920 120 619
	Нереализованная чистая прибыль по курсовым разницам	(73 803) (20 952)
	Проценты к уплате	19 368 24 154
	Проценты к получению	(7 557) (11 342)
	Прибыль от выбытия финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	(831) (1 389)
	Доля чистой прибыли ассоциированных и совместно контролируемых компаний	(62 566) (52 945)
	Увеличение резервов	18 522 19 143
	(Прибыль) убыток от производных финансовых инструментов	(1 291) 8 458
	Прочее	1 415 1 162
	Итого влияние корректировок	27 177 86 908
	Увеличение долгосрочных активов	(1 957) (4 113)
	(Уменьшение) увеличение долгосрочных обязательств	(1 749) 200
	Общий эффект от изменений в оборотном капитале	(53 170) 215 548
	Уплаченный налог на прибыль	(254 835) (190 959)
	Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности	689 448 747 782
	Инвестиционная деятельность	
	Капитальные вложения	(662 070) (399 448)
6	Капитализированные и уплаченные проценты	(22 783) (27 906)
	Чистое изменение займов выданных	(9 400) (2 776)
23	Приобретение дочерних обществ за минусом денежных средств в приобретенных обществах	(24 560) (54 912)
	Уменьшение денежных средств и их эквивалентов, вызванное изменением порядка отражения показателей дочерних банков Группы	- (32 504)
	Приобретение ассоциированных и совместно контролируемых компаний	(4 374) (24 576)
	Поступления от выбытия долей в дочерних обществах	5 852 -
	Полученные проценты	2 955 7 331
	Изменение долгосрочных финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	115 (4 207)
	Поступления от ассоциированных и совместно контролируемых компаний	45 645 47 058
	Прочее	1 673 (2 014)
	Чистые денежные средства, использованные для инвестиционной деятельности	(666 947) (493 954)
	Финансовая деятельность	
	Поступления по долгосрочным займам	130 096 81 625
	Погашение долгосрочных займов (включая текущую часть обязательств по долгосрочным займам)	(74 609) (172 960)
	Чистое погашение краткосрочных заемных средств	(33 873) (11 375)
	Чистое погашение векселей	(154) (812)
6	Уплаченные проценты	(19 967) (22 230)
	Приобретение собственных акций	(6) -
	Изменение в остатках денежных средств с ограничением к использованию	289 (757)
	Чистые денежные средства, полученные от (использованные для) финансовой деятельности	1 776 (126 509)
	Влияние изменения обменного курса на денежные средства и их эквиваленты	(9 694) (5 900)
	Увеличение денежных средств и их эквивалентов	14 583 121 419
6	Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного периода	440 786 249 759
6	Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного периода	455 369 371 178

А.Б. Миллер
 Председатель Правления
 7 июля 2011 г.

Е.А. Васильева
 Главный бухгалтер
 7 июля 2011 г.

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

ОАО «ГАЗПРОМ»
КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ ОТЧЕТ ОБ
ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШИЙ АУДИТОРСКУЮ ПРОВЕРКУ)
ЗА ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2011 ГОДА
 (в миллионах российских рублей)

Прим.	Количество размещенных акций (млрд. штук)	Относящиеся к акционерам ОАО «Газпром»						
		Уставный капитал	Выкупленные собственные акции	Нераспределенная прибыль и прочие резервы	Итого	Доля меньшинства	Итого по капиталу	
За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2010 г.								
	Сальдо на 31 декабря 2009 г.	22,9	325 194	(104 204)	5 105 525	5 326 515	322 806	5 649 321
	Прибыль за период		-	-	494 684	494 684	13 550	508 234
	Прочий совокупный доход:							
	Прибыль от изменений справедливой стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, за вычетом налога		-	-	174	174	-	174
	Доля прочего совокупного дохода ассоциированных и совместно контролируемых компаний		-	-	726	726	-	726
	Курсовые разницы		-	-	(15 505)	(15 505)	2 190	(13 315)
	Совокупный доход за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2010 г.		-	-	480 079	480 079	15 740	495 819
	Приобретение доли меньшинства в дочерних организациях		-	-	(2 499)	(2 499)	(20 960)	(23 459)
	Выбытие долей в дочерних организациях		-	-	-	-	(3 024)	(3 024)
	Возврат активов социальной сферы на баланс государственных органов		-	-	(185)	(185)	-	(185)
	Дивиденды		-	-	(55 007)	(55 007)	(1 110)	(56 117)
	Сальдо на 30 июня 2010 г.	22,9	325 194	(104 204)	5 527 913	5 748 903	313 452	6 062 355
За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2011 г.								
	Сальдо на 31 декабря 2010 г.	23,0	325 194	(103 986)	6 028 543	6 249 751	286 610	6 536 361
	Прибыль за период		-	-	771 669	771 669	13 533	785 202
	Прочий совокупный доход:							
	Убыток от изменений справедливой стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, за вычетом налога		-	-	(2 389)	(2 389)	-	(2 389)
	Доля прочего совокупного расхода ассоциированных и совместно контролируемых компаний		-	-	(6 352)	(6 352)	-	(6 352)
	Курсовые разницы		-	-	(23 151)	(23 151)	(1 883)	(25 034)
	Совокупный доход за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2011 г.		-	-	739 777	739 777	11 650	751 427
23	Приобретение доли меньшинства в дочерних организациях		-	-	5 656	5 656	(22 565)	(16 909)
	Чистый результат по операциям с собственными акциями	0,0	-	(6)	-	(6)	-	(6)
	Возврат активов социальной сферы на баланс государственных органов		-	-	(366)	(366)	-	(366)
	Дивиденды		-	-	(88 757)	(88 757)	(1 533)	(90 290)
	Сальдо на 30 июня 2011 г.	23,0	325 194	(103 992)	6 684 853	6 906 055	274 162	7 180 217

А.Б. Миллер
 Председатель Правления
 7 ноября 2011 г.

Е.А. Васильева
 Главный бухгалтер
 7 ноября 2011 г.

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКУЮ
ПРОВЕРКУ) - 30 ИЮНЯ 2011 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

1 ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

ОАО «Газпром» и его дочерние общества (далее – Группа) располагают одной из крупнейших в мире систем газопроводов и обеспечивают 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 также осуществляет добычу нефти, производство нефтепродуктов и выработку электрической и тепловой энергии. Правительство Российской Федерации, являясь основным акционером ОАО «Газпром», имеет контрольный пакет акций (включая прямое и косвенное владение) свыше 50% в ОАО «Газпром».

Группа непосредственно осуществляет следующие виды хозяйственной деятельности:

- Разведка и добыча газа;
- Транспортировка газа;
- Продажа газа в Российской Федерации и за ее пределами;
- Хранение газа;
- Добыча нефти и газового конденсата;
- Переработка нефти, газового конденсата и прочих углеводородов и продажа продуктов переработки;
- Производство и продажа электрической и тепловой энергии.

Прочие виды финансово-хозяйственной деятельности включают в себя, в основном, производство прочих товаров, работ, услуг.

Хозяйственная деятельность Группы подвержена сезонным колебаниям, пик спроса на газ приходится на первый и четвертый кварталы года. Исторически, примерно 30% годового объема газа отгружается в первом календарном квартале и примерно 20% во втором календарном квартале.

2 УСЛОВИЯ ВЕДЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ В РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Хотя в экономической ситуации наметились тенденции к улучшению, экономике Российской Федерации по-прежнему присущи определенные черты развивающегося рынка, в частности, неконвертируемость российского рубля в большинстве стран, валютное регулирование, а также сравнительно высокая инфляция. Существующее российское налоговое, валютное и таможенное законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям.

Экономическая перспектива Российской Федерации во многом зависит от эффективности экономических мер, финансовых механизмов и денежной политики, предпринимаемых Правительством, а также развития фискальной, правовой и политической систем.

3 ОСНОВА ПРЕДСТАВЛЕНИЯ ИНФОРМАЦИИ

Настоящая консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с требованиями Международного стандарта финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность» (МСФО (IAS) 34). Данная консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность должна рассматриваться вместе с консолидированной финансовой отчетностью за год, закончившийся 31 декабря 2010 г., подготовленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности («МСФО»).

Официальный курс обмена российского рубля к доллару США, устанавливаемый Центральным банком Российской Федерации, составлял 28,08 и 30,48 на 30 июня 2011 г. и 31 декабря 2010 г. соответственно. Официальный курс обмена российского рубля к евро, устанавливаемый Центральным банком Российской Федерации, составлял 40,39 и 40,33 на 30 июня 2011 г. и 31 декабря 2010 г. соответственно.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОМУ
ПРОВЕРКУ) - 30 ИЮНЯ 2011 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

4 КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ВАЖНЕЙШИХ ПРИНЦИПОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ И СУЩЕСТВЕННЫХ ОЦЕНОК В ЕЕ ПРИМЕНЕНИИ

Важнейшие принципы учетной политики Группы и существенные оценки в ее применении соответствуют принципам учетной политики, раскрытым в консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2010 г., и пересмотрены, при необходимости, в целях соответствия новым стандартам, перечисленным ниже.

Налог на прибыль за промежуточные периоды начисляется на основании налоговой ставки, которая была бы применима для ожидаемой прибыли за год.

Новые стандарты финансовой отчетности

В 2011 году Группа начала применять все стандарты МСФО (IFRS), а также изменения к ним и их интерпретации, которые вступили в силу с 1 января 2011 г. и имеют отношение к ее деятельности.

(а) Стандарты, поправки и интерпретации, вступившие в силу в 2011 г.

Поправка к МСФО (IAS) 32 «Финансовые инструменты: представление в отчетности» (МСФО (IAS) 32) (выпущена в октябре 2008 года и применяется к годовым отчетным периодам, начинающимся с 1 февраля 2010 г. или после этой даты). Данная поправка исключает возможность классификации определенных прав на выпуск акций с доходом в иностранной валюте в качестве производных финансовых инструментов. Применение этой поправки не оказало существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

Поправка к МСФО (IAS) 24 «Раскрытие информации о связанных сторонах» (МСФО (IAS) 24) (выпущена в ноябре 2009 года и применяется к годовым отчетным периодам, начинающимся с 1 января 2011 г. или после этой даты). МСФО (IAS) 24 был пересмотрен в 2009 г., в результате чего: (а) было упрощено определение понятия связанной стороны, внесена ясность в его предполагаемое значение и устранены несоответствия, (б) частично было предоставлено освобождение от требований раскрытия информации для государственных компаний. Применение этой поправки не оказало существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

Интерпретация IFRIC 19 «Погашение финансовых обязательств долевыми инструментами» (IFRIC 19) применяется к годовым отчетным периодам, начинающимся с 1 июля 2010 г. или после этой даты. Данная интерпретация разъясняет правила учета в случае, когда компания пересматривает условия кредитных договоров в пользу погашения долга посредством выпуска собственных долевыми инструментами кредиторам. Прибыль или убыток от данной операции признается в составе прибылей и убытков на основе справедливой стоимости долевыми инструментами по сравнению с текущей стоимостью долга. Применение этой поправки не оказало существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

Поправка к интерпретации IFRIC 14 «Предоплата в рамках минимальных требований к финансированию пенсионных планов» (IFRIC 14) применяется к годовым отчетным периодам, начинающимся с 1 января 2011 г. или после этой даты. Данная поправка применяется, когда к компании применяются минимальные требования к финансированию пенсионных планов с установленными выплатами. Поправка убирает непредусмотренные выводы, которые могли быть сделаны из IFRIC 14, относящиеся к предоплатам добровольных пенсионных планов, когда существуют минимальные требования к финансированию пенсионных планов. Применение этой поправки не оказало существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

Поправки к Международным стандартам финансовой отчетности (опубликованы в мае 2010 г., вступают в силу с 1 января 2011 г.). Указанные поправки представляют собой сочетание изменений по существу и разъяснений следующих стандартов и интерпретаций:

Поправка к МСФО (IFRS) 3 «Объединение компаний» (МСФО (IFRS) 3) (i) устанавливает требование проводить оценку по справедливой стоимости (в том случае, если другие стандарты МСФО не требуют оценки на иной основе) доли участия, не обеспечивающей контроль, которая более не является текущей долей участия или не дает держателю право на пропорциональную долю чистых активов в случае ликвидации, (ii) содержит руководство по учету приобретенных при объединении компаний программ выплат, основанных на акциях, в приобретенной компании, которые не были изменены или были добровольно изменены в результате объединения компаний.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКУЮ
ПРОВЕРКУ) - 30 ИЮНЯ 2011 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

4 КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ВАЖНЕЙШИХ ПРИНЦИПОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ И СУЩЕСТВЕННЫХ ОЦЕНОК В ЕЕ ПРИМЕНЕНИИ (продолжение)

Поправка к МСФО (IFRS) 7 «Финансовые инструменты: раскрытие информации» (МСФО (IFRS) 7) разъясняет некоторые требования к раскрытию информации, в частности, (i) сделан особый акцент на увязке количественной и качественной информации, касающейся характера и размера финансовых рисков, (ii) снято требование о раскрытии балансовой стоимости финансовых активов, условия по которым были пересмотрены в результате переговоров, и которые в ином случае уже относились бы к категории просроченных или обесцененных, (iii) требование о раскрытии справедливой стоимости залогового обеспечения заменено более общим требованием о раскрытии его финансового воздействия, и (iv) разъясняет, что организация должна раскрывать сумму обеспечения, на которое обращено взыскание, по состоянию на отчетную дату, а не сумму обеспечения, предоставленного организации за отчетный период.

Поправка к МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности» (МСФО (IAS) 1) разъясняет, что отчет об изменениях в капитале включает такие составляющие, как прибыль и убыток, прочий совокупный доход, общий совокупный доход и операции с акционерами, а также поясняет, что постатейный анализ прочего совокупного дохода можно представлять в примечаниях к финансовой отчетности.

Поправка к МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность» (МСФО (IAS) 34) приводит дополнительные примеры значительных фактов хозяйственной деятельности и операций, вызывающих необходимость раскрытия в промежуточной сокращенной финансовой отчетности, включая переносы между уровнями иерархии справедливой стоимости, изменения в классификации финансовых активов или условий ведения бизнеса, или экономических условий, влияющих на справедливую стоимость финансовых инструментов компании.

Поправка к IFRIC 13 «Программы лояльности клиентов» разъясняет порядок измерения справедливой стоимости поощрительных льгот.

Применение этих поправок не оказало существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

Все изменения учетной политики были осуществлены в соответствии с положением МСФО (IAS) 8 «Учетная политика, изменения в учетных оценках и ошибки», который требует ретроспективного применения, за исключением случаев, когда новые стандарты требуют иное.

(б) Стандарты, поправки и интерпретации к существующим стандартам, не вступившие в силу и не применяемые Группой досрочно.

Поправка к МСФО (IFRS) 7 «Финансовые инструменты: раскрытие информации» (МСФО (IFRS) 7) (выпущена в октябре 2010 года) применяется к годовым отчетным периодам, начинающимся с 1 июля 2011 г. или после этой даты. Данное изменение требует дополнительного раскрытия размера риска, возникающего при передаче финансовых активов. Изменение включает требование раскрытия по классам финансовых активов, которые были переданы контрагенту, но остались на балансе компании, следующей информации: характер, балансовая стоимость, описание рисков и выгод, связанных с активом. Также необходимым является раскрытие, позволяющее пользователю понять размер связанного с активом финансового обязательства, а также взаимосвязь между финансовым активом и соответствующим финансовым обязательством. В том случае, если признание актива было прекращено, однако компания все еще подвержена определенным рискам и способна получить определенные выгоды, связанные с переданным активом, требуется дополнительное раскрытие информации для понимания пользователем размера такого риска. Ожидается, что применение этой поправки не окажет существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

Поправка к МСФО (IAS) 12 «Налог на прибыль: Возмещение балансовой стоимости базового актива» (МСФО (IAS) 12) (выпущена в декабре 2010 года) применяется к годовым отчетным периодам, начинающимся с 1 января 2012 г. или после этой даты. Данное изменение предусматривает введение допущения о том, что стоимость инвестиционного имущества, учитываемого по справедливой стоимости, полностью возмещается за счет продажи, кроме инвестиционного имущества, владение которым осуществляется в рамках бизнес-модели, направленной на получение практически всех экономических выгод в результате использования данного инвестиционного имущества в течение определенного периода времени, а не в результате его продажи. Интерпретация (SIC) 21 «Налоги на прибыль – возмещение переоцененных

4 КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ВАЖНЕЙШИХ ПРИНЦИПОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ И СУЩЕСТВЕННЫХ ОЦЕНОК В ЕЕ ПРИМЕНЕНИИ (продолжение)

неамортизируемых активов», в которой рассматриваются аналогичные вопросы, связанные с неамортизируемыми активами, измеряемыми с помощью модели переоценки в соответствии с МСФО (IAS) 16 «Основные средства» (МСФО (IAS) 16), включена в МСФО (IAS) 12 после того, как инвестиционное имущество, оцениваемое по справедливой стоимости, было выведено за рамки применения МСФО (IAS) 16. Ожидается, что применение этой поправки не окажет существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» (МСФО (IFRS) 9) (выпущен в ноябре 2009 года) применяется к годовым отчетным периодам, начинающимся с 1 января 2013 г. или после этой даты с возможностью досрочного применения. МСФО (IFRS) 9 заменяет части МСФО (IAS) 39, относящиеся к классификации и оценке финансовых активов. Могут быть выделены следующие особенности:

- Финансовые активы должны быть классифицированы в соответствии с двумя основными категориями: последовательно учитываемые по справедливой стоимости или по амортизированной стоимости. Решение о классификации должно быть принято при первоначальном признании. Классификация зависит от бизнес-модели компании по управлению финансовыми инструментами и характеристик договорных денежных потоков инструмента.
- Финансовый инструмент учитывается последовательно по амортизированной стоимости только если это долговой финансовый инструмент и, одновременно, если (а) бизнес-моделью компании является владение активом с целью получения договорных денежных потоков и (б) договорные денежные потоки предусматривают только выплату основной суммы и процентов (то есть, если актив имеет свойства простого займа). Все остальные долговые финансовые инструменты должны быть классифицированы по справедливой стоимости с признанием прибылей и убытков в составе прибылей и убытков.
- Все долевыми инструментами учитываются последовательно по справедливой стоимости. Долевые инструменты, предназначенные для торговли, классифицируются по справедливой стоимости с признанием прибылей и убытков в составе прибылей и убытков. Для всех остальных долевыми инструментами может быть сделан выбор (без возможности последующего изменения) при первоначальном признании относить нерезализованные и резализованные прибыли и убытки от изменения справедливой стоимости в состав прочего совокупного дохода, а не в состав прибылей и убытков. В таком случае, возможность списания накопленных прибылей и убытков от изменения справедливой стоимости в состав прибылей и убытков, не предусмотрена. Данный выбор может быть сделан для каждого инструмента отдельно. Дивиденды признаются в составе прибылей и убытков в связи с тем, что они представляют собой доход от инвестиций.

В настоящее время Группа оценивает, какое влияние окажет стандарт на консолидированную финансовую отчетность.

МСФО (IFRS) 10 «Консолидированная финансовая отчетность» (МСФО (IFRS) 10) (выпущен в мае 2011 года) применяется к годовым отчетным периодам, начинающимся с 1 января 2013 г. или после этой даты с возможностью досрочного применения, заменяет МСФО (IAS) 27 «Консолидированная и отдельная финансовая отчетность» и интерпретация (SIC) 12 «Консолидация – компании специального назначения». МСФО (IFRS) 10 вносит изменения в определение контроля на основе применения одинаковых критериев ко всем компаниям. Определение подкреплено подробным руководством по практическому применению. В настоящее время Группа оценивает, какое влияние окажет стандарт на консолидированную финансовую отчетность.

МСФО (IFRS) 11 «Соглашения о совместной деятельности» (МСФО (IFRS) 11) (выпущен в мае 2011 года) применяется к годовым отчетным периодам, начинающимся с 1 января 2013 г. или после этой даты с возможностью досрочного применения, заменяет МСФО (IAS) 31 «Участие в совместной деятельности» (МСФО (IAS) 31) и интерпретация (SIC) 13 «Совместно контролируемые предприятия – немонетарные вклады участников». Благодаря изменениям в определениях количество видов совместной деятельности сократилось до двух: совместные операции и совместные предприятия. Для совместных предприятий отменена существовавшая ранее возможность учета по методу пропорциональной консолидации. Участники совместного предприятия обязаны применять метод долевого участия. В настоящее время Группа оценивает, какое влияние окажет стандарт на консолидированную финансовую отчетность.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКУЮ
ПРОВЕРКУ) - 30 ИЮНЯ 2011 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

4 КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ВАЖНЕЙШИХ ПРИНЦИПОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ И СУЩЕСТВЕННЫХ ОЦЕНОК В ЕЕ ПРИМЕНЕНИИ (продолжение)

МСФО (IFRS) 12 «Раскрытие информации об участии в других компаниях» (МСФО (IFRS) 12) (выпущен в мае 2011 года) применяется к годовым отчетным периодам, начинающимся с 1 января 2013 г. или после этой даты с возможностью досрочного применения, применяется к компаниям, у которых есть доли участия в дочерних, ассоциированных компаниях, совместной деятельности или неконсолидируемых структурированных компаниях. Стандарт замещает требования к раскрытию информации, которые в настоящее время предусматриваются МСФО (IAS) 27 «Консолидированная и отдельная финансовая отчетность» и МСФО (IAS) 28 «Инвестиции в ассоциированные предприятия». МСФО (IFRS) 12 требует раскрытия информации, которая поможет пользователям отчетности оценить характер, риски и финансовые последствия, связанные с долями участия в дочерних и ассоциированных компаниях, соглашениях о совместной деятельности и неконсолидируемых структурированных компаниях. Для соответствия новым требованиям компании должны раскрывать следующее: существенные суждения и допущения при определении контроля, совместного контроля или значительного влияния на другие компании, развернутые раскрытия в отношении доли, не обеспечивающей контроля, в деятельности и в денежных потоках группы, обобщенная информация о дочерних компаниях с существенными долями участия, не обеспечивающими контроля и детальные раскрытия информации в отношении неконсолидируемых структурированных компаний. В настоящее время Группа оценивает, какое влияние окажет стандарт на консолидированную финансовую отчетность.

МСФО (IFRS) 13 «Оценка по справедливой стоимости» (МСФО (IFRS) 13) (выпущен в мае 2011 года) применяется к годовым отчетным периодам, начинающимся с 1 января 2013 г. или после этой даты с возможностью досрочного применения, направлен на улучшение сопоставимости и повышение качества раскрытия информации о справедливой стоимости, так как требует применения единого для МСФО определения справедливой стоимости, требований по раскрытию информации и источников измерения справедливой стоимости. В настоящее время Группа оценивает, какое влияние окажет стандарт на консолидированную финансовую отчетность.

Поправка МСФО (IAS) 27 «Отдельная финансовая отчетность» (МСФО (IAS) 27) (выпущена в мае 2011 года) применяется с 1 января 2013 г. или после этой даты с возможностью досрочного применения, содержит требования по учету и раскрытию информации по инвестициям в дочерние общества, совместную деятельность и ассоциированные компании в случае, когда общество составляет отдельную финансовую отчетность. Ожидается, что применение этой поправки не окажет существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

Поправка МСФО (IAS) 28 «Учет инвестиций в ассоциированные компании» (МСФО (IAS) 28) (выпущена в мае 2011 года) применяется с 1 января 2013 г. или после этой даты с возможностью досрочного применения, предписывает порядок учета инвестиций в ассоциированные компании и содержит требование по применению метода долевого участия к инвестициям в ассоциированные компании и совместную деятельность. В настоящее время Группа оценивает, какое влияние окажет стандарт на консолидированную финансовую отчетность.

Поправки МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности» (МСФО (IAS) 1) (выпущены в июне 2011 года) применяются к годовым отчетным периодам, начинающимся с 1 июля 2012 г. или после этой даты, изменяют порядок отражения статей прочего совокупного дохода в отчете о совокупном доходе. Согласно изменению компании обязаны подразделять статьи, представленные в составе прочего совокупного дохода, на две категории, исходя из того, могут ли эти статьи быть перенесены в отчет о прибылях и убытках в будущем. Используемое в МСФО (IAS) 1 название отчета о совокупном доходе теперь изменено на «Отчет о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе». В настоящее время Группа оценивает, какое влияние окажет стандарт на консолидированную финансовую отчетность.

Измененный МСФО (IAS) 19 «Вознаграждения работникам» (МСФО (IAS) 19) (выпущен в июне 2011 года) применяется к периодам, начинающимся с 1 января 2013 г. или после этой даты, вносит значительные изменения в порядок признания и измерения расходов по пенсионному плану с установленными выплатами и выходных пособий, а также значительно меняет требования к раскрытию информации обо всех видах вознаграждений работникам. В настоящее время Группа оценивает, какое влияние окажет стандарт на консолидированную финансовую отчетность.

**ОАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКУЮ
ПРОВЕРКУ) - 30 ИЮНЯ 2011 ГОДА**
(в миллионах российских рублей)

5 СЕГМЕНТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Группа осуществляет свою деятельность как вертикально интегрированное производство, и почти вся внешняя продажа газа осуществляется сегментом «Поставка газа».

Совет директоров и Правление ОАО «Газпром» (Органы управления) принимают ключевые решения при осуществлении руководства деятельностью Группы, оценивают результаты деятельности и распределяют ресурсы, используя различную внутреннюю финансовую информацию.

На основе данной информации были определены следующие отчетные сегменты:

- Добыча газа – геологоразведка и добыча газа;
- Транспортировка – транспортировка газа;
- Поставка газа – продажа газа в Российской Федерации и за ее пределами;
- Хранение газа – хранение добытого и приобретенного газа в подземных хранилищах;
- Добыча нефти и газового конденсата – разведка и добыча нефти и газового конденсата, продажа нефти и газового конденсата;
- Переработка – переработка нефти, газового конденсата и прочих углеводородов и продажа продуктов переработки;
- Производство и продажа электрической и тепловой энергии.

Результаты по прочим видам деятельности отражены как «Все прочие сегменты».

Выручка от межсегментной продажи состоит, главным образом, из следующих операций:

- Добыча газа – продажа газа сегментам «Поставка газа» и «Переработка»;
- Транспортировка – оказание услуг по транспортировке газа сегменту «Поставка газа»;
- Поставка газа – продажа газа сегменту «Транспортировка» на операционные нужды и сегменту «Производство и продажа электрической и тепловой энергии»;
- Хранение газа – оказание услуг по хранению газа сегменту «Поставка газа»;
- Добыча нефти и газового конденсата - продажа нефти и газового конденсата сегменту «Переработка» для последующей переработки;
- Переработка – продажа продуктов переработки углеводородов другим сегментам.

Внутренние трансфертные цены, в основном, для сегментов «Добыча газа», «Транспортировка» и «Хранение газа», устанавливаются руководством Группы с целью обеспечения потребностей финансирования конкретных дочерних обществ в рамках каждого отдельного сегмента.

Органы управления Группы оценивают результаты деятельности, активы и обязательства по операционным сегментам на основе внутренней финансовой отчетности. Результаты отдельных существенных операций и событий, таких как приобретение бизнеса, а также ряд корректировок, которые могут быть необходимы для приведения внутренней финансовой информации Группы к соответствующим показателям, отраженным в консолидированной финансовой отчетности по МСФО, рассматриваются Органами управления в целом по Группе без распределения по операционным сегментам. Прибыли и убытки от финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, и доходы и расходы по финансированию также не распределяются по операционным сегментам.

ОАО «ГАЗПРОМ»
 ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
 ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОМУ
 ПРОВЕРКУ) - 30 ИЮНЯ 2011 ГОДА
 (в миллионах российских рублей)

5 СЕГМЕНТАЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ (продолжение)

	Добыча газа	Транспор- тировка	Поставка газа	Хранение газа	Добыча нефти и газового конденсата	Пере- работка	Производство и продажа электрической и тепловой энергии	Все прочие сегменты	Итого
За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2011 г.									
Выручка по сегментам	203 636	317 705	1 587 199	13 316	272 352	455 413	182 151	96 818	3 158 590
Выручка от межсегментных продаж	199 965	292 205	118 594	13 000	155 059	3 475	-	-	782 298
Выручка от внешних продаж	3 671	55 500	1 468 605	316	117 293	451 938	182 151	96 818	2 376 292
Финансовый результат по сегментам	27 980	17 821	549 069	2 138	64 280	55 854	29 220	(2 557)	743 805
Амортизация	43 569	133 541	3 146	4 881	22 468	11 659	8 845	8 762	236 871
Доля чистой прибыли (убытка) ассоциированных и совместно контролируемых компаний	796	(484)	8 852	-	32 612	3 466	-	17 324	62 566
За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2010 г.									
Выручка по сегментам	157 197	305 947	1 147 028	11 299	212 646	322 853	148 161	75 865	2 380 996
Выручка от межсегментных продаж	153 512	260 371	94 613	10 904	119 126	3 728	-	-	642 254
Выручка от внешних продаж	3 685	45 576	1 052 415	395	93 520	319 125	148 161	75 865	1 738 742
Финансовый результат по сегментам	14 971	8 029	363 945	1 312	43 926	44 017	13 748	(3 324)	486 624
Амортизация	38 522	131 128	2 815	4 539	20 276	10 948	8 506	8 215	224 949
Доля чистой прибыли ассоциированных и совместно контролируемых компаний	4 272	1 966	10 051	-	23 358	1 126	-	12 172	52 945

ОАО «ГАЗПРОМ»
 ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
 ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОЮ
 ПРОВЕРКУ) - 30 ИЮНЯ 2011 ГОДА
 (в миллионах российских рублей)

5 СЕГМЕНТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ (продолжение)

	Добыча газа	Транспор- тировка	Поставка газа	Хранение газа	Добыча нефти и газового конденсата	Пере- работка	Производство и продажа электрической и тепловой энергии	Все прочие сегменты	Итого
За три месяца, закончившихся 30 июня 2011 г.									
Выручка по сегментам	<u>104 923</u>	<u>179 110</u>	<u>651 433</u>	<u>7 316</u>	<u>142 866</u>	<u>238 801</u>	<u>68 677</u>	<u>49 523</u>	<u>1 442 649</u>
Выручка от межсегментных продаж	103 245	152 406	50 804	7 262	82 918	1 750	-	-	398 385
Выручка от внешних продаж	1 678	26 704	600 629	54	59 948	237 051	68 677	49 523	1 044 264
Финансовый результат по сегментам	<u>18 119</u>	<u>12 946</u>	<u>219 277</u>	<u>1 136</u>	<u>35 979</u>	<u>18 734</u>	<u>4 551</u>	<u>1 417</u>	<u>312 159</u>
Амортизация	21 827	66 668	1 631	2 425	10 862	5 866	4 342	4 412	118 033
Доля чистой прибыли (убытка) ассоциированных и совместно контролируемых компаний	399	(3 221)	3 984	-	17 661	1 800	-	3 424	24 047
За три месяца, закончившихся 30 июня 2010 г.									
Выручка по сегментам	<u>75 944</u>	<u>151 284</u>	<u>479 142</u>	<u>6 075</u>	<u>107 635</u>	<u>167 244</u>	<u>53 625</u>	<u>40 337</u>	<u>1 081 286</u>
Выручка от межсегментных продаж	74 326	130 855	37 020	5 916	58 699	1 664	-	-	308 480
Выручка от внешних продаж	1 618	20 429	442 122	159	48 936	165 580	53 625	40 337	772 806
Финансовый результат по сегментам	<u>6 400</u>	<u>3 815</u>	<u>134 147</u>	<u>250</u>	<u>22 015</u>	<u>28 444</u>	<u>(2 461)</u>	<u>(518)</u>	<u>192 092</u>
Амортизация	19 282	65 547	1 263	2 268	8 840	5 625	4 278	3 724	110 827
Доля чистой прибыли ассоциированных и совместно контролируемых компаний	1 610	1 891	4 691	-	13 367	533	-	2 624	24 716

Ниже представлено приведение финансового результата по операционным сегментам к прибыли до налогообложения:

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2011 г.	2010 г.	2011 г.	2010 г.
Финансовый результат по сегментам	<u>312 159</u>	<u>192 092</u>	<u>743 805</u>	<u>486 624</u>
Разница в амортизации основных средств	51 082	52 027	102 952	104 647
(Расходы) доходы по обязательствам пенсионного плана	(6 256)	(3 294)	9 435	(5 620)
Чистые доходы (расходы) по финансированию	8 400	(44 393)	62 090	8 144
Прибыль (убыток) от выбытия финансовых активов, имеющих в наличии для продажи	482	(240)	831	1 389
Доля чистой прибыли ассоциированных и совместно контролируемых компаний	24 047	24 716	62 566	52 945
Прочее	<u>(6 998)</u>	<u>(2 406)</u>	<u>(7 697)</u>	<u>(7 931)</u>
Прибыль до налогообложения	<u>382 916</u>	<u>218 502</u>	<u>973 982</u>	<u>640 198</u>

ОАО «ГАЗПРОМ»
 ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
 ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКУЮ
 ПРОВЕРКУ) - 30 ИЮНЯ 2011 ГОДА
 (в миллионах российских рублей)

5 СЕГМЕНТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ (продолжение)

Ниже представлено приведение выручки от внешних продаж по отчетным сегментам к выручке от продаж в отчете о совокупном доходе:

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2011 г.	2010 г.	2011 г.	2010 г.
Выручка от внешних продаж по отчетным сегментам	994 741	732 469	2 279 474	1 662 877
Выручка от внешних продаж по прочим сегментам	49 523	40 337	96 818	75 865
Выручка от внешних продаж по сегментам	1 044 264	772 806	2 376 292	1 738 742
Разницы по внешним продажам	(13 940)	(10 854)	(29 221)	(22 463)
Выручка от продаж в отчете о совокупном доходе	1 030 324	761 952	2 347 071	1 716 279

Активы Группы, в основном, расположены в Российской Федерации. Активы по сегментам состоят, главным образом, из основных средств, дебиторской задолженности и предоплаты, инвестиций в ассоциированные и совместно контролируемые компании и запасов. Денежные средства и их эквиваленты, денежные средства с ограничением к использованию, НДС к возмещению, финансовые активы и прочие оборотные и внеоборотные активы не распределяются по сегментам и рассматриваются по Группе в целом.

	Добыча газа	Транспор- тировка	Поставка газа	Хране- ние газа	Добыча нефти и газового конден- сата	Пере- работка	Производ- ство и продажа электри- ческой и тепловой энергии	Все прочие сегменты	Итого
По состоянию на 30 июня 2011 г.									
Активы по сегментам	1 482 901	4 151 757	857 298	164 994	1 120 936	881 187	515 753	603 165	9 777 991
Инвестиции в ассоциированные и совместно контролируемые компании	24 703	107 492	86 021	-	426 500	38 933	48	70 501	754 198
Капитальные вложения	80 154	199 990	13 275	4 190	39 168	31 550	21 099	13 969	403 395
По состоянию на 31 декабря 2010 г.									
Активы по сегментам	1 466 058	4 000 952	1 048 594	169 146	1 094 309	819 440	487 046	643 132	9 728 677
Инвестиции в ассоциированные и совместно контролируемые компании	23 600	112 892	91 503	-	435 890	36 964	48	56 260	757 157
Капитальные вложения	215 236	407 571	37 578	17 355	95 289	78 712	46 239	22 153	920 133

ОАО «ГАЗПРОМ»
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКУЮ
ПРОВЕРКУ) - 30 ИЮНЯ 2011 ГОДА**
(в миллионах российских рублей)

5 СЕГМЕНТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ (продолжение)

Приведение активов по операционным сегментам к итогу активов в бухгалтерском балансе:

	30 июня 2011 г.	31 декабря 2010 г.
Активы по отчетным сегментам	9 174 826	9 085 545
Активы по прочим сегментам	<u>603 165</u>	<u>643 132</u>
Итого активы по сегментам	9 777 991	9 728 677
Чистая разница в стоимости основных средств*	(1 635 159)	(1 709 952)
Капитализированные проценты по займам	232 807	192 154
Расходы, связанные с ликвидацией скважин	75 652	65 017
Денежные средства и их эквиваленты	455 369	440 786
Денежные средства с ограничением к использованию	3 380	3 669
Краткосрочные финансовые активы	24 361	7 435
НДС к возмещению	163 679	158 390
Прочие оборотные активы	245 201	171 976
Долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	187 592	191 417
Прочие внеоборотные активы	521 908	498 663
Межсегментные активы	(537 076)	(659 640)
Прочее	<u>217 005</u>	<u>147 401</u>
Итого активы в бухгалтерском балансе	9 732 710	9 235 993

*Разница в стоимости основных средств относится к поправкам, связанным с приведением стоимости основных средств по РСБУ к стоимости по МСФО, таким, как сторнирование переоценки основных средств, учитываемой в соответствии с РСБУ, или поправки, связанные с функционированием Группы в условиях гиперинфляции.

Обязательства по сегментам состоят преимущественно из кредиторской задолженности, возникающей в ходе текущей деятельности. Задолженность по уплате налога на прибыль, отложенные обязательства по налогу на прибыль, резервы предстоящих расходов и платежей, а также долгосрочные и краткосрочные заемные средства, включая текущую часть обязательств по долгосрочным займам, долгосрочные и краткосрочные векселя к уплате и прочие долгосрочные обязательства рассматриваются по Группе в целом.

	Добыча газа	Транспор- тировка	Постав- ка газа	Хранение газа	Добыча нефти и газового конден- сата	Пере- работка	Производ- ство и продажа электри- ческой и тепловой энергии	Все прочие сегменты	Итого
Обязательства по сегментам									
30 июня 2011 г.	94 805	177 621	283 487	3 847	244 693	95 700	33 109	143 436	1 076 698
31 декабря 2010 г.	105 270	306 784	433 569	7 309	228 315	123 422	32 275	148 954	1 385 898

Приведение обязательств по операционным сегментам к итогу обязательств в бухгалтерском балансе:

	30 июня 2011 г.	31 декабря 2010 г.
Обязательства по отчетным сегментам	933 262	1 236 944
Обязательства по прочим сегментам	<u>143 436</u>	<u>148 954</u>
Итого обязательства по сегментам	1 076 698	1 385 898
Задолженность по текущему налогу на прибыль	7 920	45 649
Краткосрочные заемные средства и текущая часть обязательств по долгосрочным займам	206 837	190 845
Краткосрочные векселя к уплате	53	207
Долгосрочные займы	1 063 468	1 124 395
Резервы предстоящих расходов и платежей	201 672	200 040
Отложенное обязательство по налогу на прибыль	350 602	333 143
Прочие долгосрочные обязательства	27 926	30 793
Дивиденды	91 640	2 258
Межсегментные обязательства	(537 076)	(659 640)
Прочее	<u>62 753</u>	<u>46 044</u>
Итого обязательства в бухгалтерском балансе	2 552 493	2 699 632

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКУЮ
ПРОВЕРКУ) - 30 ИЮНЯ 2011 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

6 ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ И ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА С ОГРАНИЧЕНИЕМ К ИСПОЛЬЗОВАНИЮ

В составе денежных средств и их эквивалентов в консолидированном промежуточном сокращенном бухгалтерском балансе отражены наличные денежные средства, средства на счетах в банках и срочные депозиты с первоначальным сроком погашения не более трех месяцев.

	30 июня	31 декабря
	2011 г.	2010 г.
Денежные средства в кассе и остатки на банковских счетах до востребования	379 913	339 109
Срочные депозиты с первоначальным сроком погашения не более трех месяцев	<u>75 456</u>	<u>101 677</u>
	455 369	440 786

Общая сумма процентов уплаченных составила 22 070 млн. руб. и 42 750 млн. руб. за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2011 г., соответственно, и 22 526 млн. руб. и 50 136 млн. руб. за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2010 г., соответственно.

В составе денежных средств с ограничением к использованию отражены денежные средства и их эквиваленты, которые не подлежат использованию на иные цели, кроме предусмотренных условиями некоторых займов

7 КРАТКОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ

	30 июня	31 декабря
	2011 г.	2010 г.
Финансовые активы, предназначенные для торговли	4 117	2 689
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи (за вычетом резерва на снижение стоимости в сумме 182 млн. руб. и 427 млн. руб. на 30 июня 2011 г. и 31 декабря 2010 г., соответственно)	<u>20 244</u>	<u>4 746</u>
	24 361	7 435

Финансовые активы, предназначенные для торговли, в основном, включают рыночные долевые и долговые ценные бумаги, предназначенные для получения краткосрочной прибыли в ходе торговых операций.

Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, включают в себя, в основном, вложения в фонды денежного рынка, а также долговые ценные бумаги, в том числе векселя третьих лиц со сроками погашения в течение двенадцати месяцев после отчетной даты.

8 ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРЕДОПЛАТА

	30 июня	31 декабря
	2011 г.	2010 г.
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	397 991	400 252
Авансы выданные и предоплата	165 099	218 297
Прочая дебиторская задолженность	<u>154 609</u>	<u>139 351</u>
	717 699	757 900

Дебиторская задолженность и предоплата представлены за вычетом резерва на снижение стоимости в сумме 184 052 млн. руб. и 175 479 млн. руб. на 30 июня 2011 г. и 31 декабря 2010 г. соответственно.

9 ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ

Товарно-материальные запасы представлены за вычетом резерва на снижение стоимости, начисленного в размере 2 155 млн. руб. и 2 585 млн. руб. по состоянию на 30 июня 2011 г. и 31 декабря 2010 г. соответственно.

ОАО «ГАЗПРОМ»
 ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
 ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКУЮ
 ПРОВЕРКУ) - 30 ИЮНЯ 2011 ГОДА
 (в миллионах российских рублей)

10 ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

	Активы производствен- ного назначения (включая лицензии на добычу)	Объекты социальной сферы	Незавер- шенное строитель- ство	Итого
По состоянию на 31 декабря 2009 г.				
Первоначальная стоимость	6 292 666	78 487	1 084 644	7 455 797
Накопленная амортизация	(2 529 546)	(27 028)	-	(2 556 574)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2009 г.	3 763 120	51 459	1 084 644	4 899 223
За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2010 г.				
Остаточная стоимость на 31 декабря 2009 г.	3 763 120	51 459	1 084 644	4 899 223
Амортизация	(120 496)	(1 189)	-	(121 685)
Поступление	3 377	549	340 374	344 300
Приобретение дочерних обществ	14 272	-	232	14 504
Выбытие дочерних обществ	(4 896)	-	-	(4 896)
Передача	88 315	50	(88 365)	-
Выбытие	(9 521)	(283)	(9 788)	(19 592)
Курсовая разница	1 527	25	831	2 383
Восстановление резерва на снижение стоимости	-	-	267	267
Остаточная стоимость на 30 июня 2010 г.	3 735 698	50 611	1 328 195	5 114 504
За шесть месяцев, закончившихся 31 декабря 2010 г.				
Остаточная стоимость на 30 июня 2010 г.	3 735 698	50 611	1 328 195	5 114 504
Амортизация	(125 862)	(1 236)	-	(127 098)
Поступление	13 709	1 164	655 984	670 857
Выбытие дочерних обществ	(103 828)	(3)	(13 076)	(116 907)
Передача	465 438	6 606	(472 044)	-
Выбытие	(28 492)	(2 165)	(22 861)	(53 518)
Курсовая разница	(553)	(5)	37	(521)
Начисление резерва на снижение стоимости	-	-	(888)	(888)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2010 г.	3 956 110	54 972	1 475 347	5 486 429
По состоянию на 31 декабря 2010 г.				
Первоначальная стоимость	6 731 168	82 818	1 475 347	8 289 333
Накопленная амортизация	(2 775 058)	(27 846)	-	(2 802 904)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2010 г.	3 956 110	54 972	1 475 347	5 486 429
За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2011 г.				
Остаточная стоимость на 31 декабря 2010 г.	3 956 110	54 972	1 475 347	5 486 429
Амортизация	(131 560)	(1 303)	-	(132 863)
Поступление	42 192	1 037	399 959	443 188
Передача	113 953	881	(114 834)	-
Выбытие	(23 762)	(907)	(12 697)	(37 366)
Курсовая разница	(5 423)	(35)	(1 948)	(7 406)
Начисление резерва на снижение стоимости	-	-	(27)	(27)
Остаточная стоимость на 30 июня 2011 г.	3 951 510	54 645	1 745 800	5 751 955

ОАО «ГАЗПРОМ»
 ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
 ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОМУ
 ПРОВЕРКУ) - 30 ИЮНЯ 2011 ГОДА
 (в миллионах российских рублей)

10 ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)

	Активы производственного назначения (включая лицензии на добычу)			Итого
	Объекты социальной сферы	Незавершенное строительство		
По состоянию на 30 июня 2011 г.				
Первоначальная стоимость	6 853 563	83 047	1 745 800	8 682 410
Накопленная амортизация	(2 902 053)	(28 402)	-	(2 930 455)
Остаточная стоимость на 30 июня 2011 г.	3 951 510	54 645	1 745 800	5 751 955

Активы производственного назначения приводятся за вычетом резерва на снижение стоимости в размере 54 387 млн. руб. по состоянию на 30 июня 2011 г. и 31 декабря 2010 г. Объекты незавершенного строительства приводятся за вычетом резерва на снижение стоимости в сумме 95 872 млн. руб. и 96 146 млн. руб. по состоянию на 30 июня 2011 г. и 31 декабря 2010 г. соответственно.

В состав основных средств включены полученные Группой в процессе приватизации активы социальной сферы, такие как жилые дома, пансионаты, школы и медицинские учреждения с остаточной стоимостью 938 млн. руб. и 1 354 млн. руб. по состоянию на 30 июня 2011 г. и 31 декабря 2010 г. соответственно.

11 ИНВЕСТИЦИИ В АССОЦИИРОВАННЫЕ И СОВМЕСТНО КОНТРОЛИРУЕМЫЕ КОМПАНИИ

Прим.		Доля чистой прибыли (убытка) ассоциированных и совместно контролируемых компаний за шесть месяцев, закончившихся			
		Стоимость инвестиций на		30 июня	
		30 июня 2011 г.	31 декабря 2010 г.	2011 г.	2010 г.
25,26	«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	151 471	153 871	28 504	18 992
25	ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние общества	144 518	151 826	1 038	776
25	ОАО «Томскнефть» ВНК и его дочерние общества	60 939	65 286	858	2 309
25	Группа Газпромбанк	60 319	50 362	17 284	12 176
25	ОАО «Белтрансгаз»	46 476	53 678	(936)	1 702
26	«Норд Стрим АГ»	40 912	39 066	180	(543)
25	«Салым Петролеум Девелопмент Н.В.»	40 656	38 395	2 261	857
25	«ВИНГАЗ ГмбХ и Ко. КГ»	37 051	41 798	1 239	2 168
25	ТОО «КазРосГаз»	27 692	27 034	4 299	5 011
	ООО «Ямал развитие» и его дочерние общества	27 283	27 984	(1 050)	-
25	ОАО «Газпром нефтехим Салават»	22 364	19 940	2 854	932
	«Штокман Девелопмент АГ»	18 430	17 741	225	(609)
25,26	АО «СТГ ЕвроПол ГАЗ»	17 177	17 314	3	580
	«Винтерхалл АГ»	11 658	11 003	715	754
	ЗАО «Нортгаз»	5 502	5 023	479	443
25	АО «Латвияс Газе»	4 425	4 255	159	154
26	ЗАО «Ачимгаз»	3 855	3 054	801	895
25	АО «Газум»	3 693	4 040	396	451
25	АО «Лиетувос дуйос»	2 869	3 011	373	378
25,26	«Трубопроводная компания «Голубой поток» Б.В.»	2 186	2 093	269	227
13,25	ОАО «НОВАТЭК»	-	-	-	3 552
	Прочие (за вычетом резерва на снижение стоимости в размере 2 096 млн. руб. на 30 июня 2011 г. и 31 декабря 2010 г.)	24 722	20 383	2 615	1 740
		754 198	757 157	62 566	52 945

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОЮ
ПРОВЕРКУ) - 30 ИЮНЯ 2011 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

11 ИНВЕСТИЦИИ В АССОЦИИРОВАННЫЕ И СОВМЕСТНО КОНТРОЛИРУЕМЫЕ КОМПАНИИ (продолжение)

В июле 2010 г. была создана компания ООО «Ямал развитие», совместно контролируемая Группой и ОАО «НОВАТЭК». В ноябре 2010 г. Группа продала 51% долю в уставном капитале ООО «СеверЭнергия» компании ООО «Ямал развитие». В результате данной операции эффективная доля Группы в уставном капитале ООО «СеверЭнергия» составила 25,5%.

В декабре 2010 г. Группа продала 9,4% акций ОАО «НОВАТЭК». В результате этой сделки Группа прекратила оказывать существенное влияние на компанию ОАО «НОВАТЭК». Оставшаяся доля учитывается в составе долгосрочных финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи (см. Примечание 13).

Обобщенная финансовая информация о крупнейших ассоциированных и совместно контролируемых компаниях Группы представлена ниже. Приведенные показатели активов, обязательств, выручки, прибыли (убытка) крупнейших ассоциированных и совместно контролируемых компаний Группы являются совокупными показателями, а не долей Группы в этих показателях.

	Доля в акционерном капитале	Страна	По состоянию на 30 июня 2011 г.		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2011 г.	
			Активы	Обязательства	Выручка	Прибыль (убыток)
Группа Газпромбанк*	45%	Россия	1 985 807	1 742 192	55 093	38 567
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние общества	50%	Россия	604 728	317 064	79 716	2 130
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	50%	Бермудские острова	589 954	312 824	123 332	56 965
«Норд Стрим АГ»	51%	Швейцария	239 090	156 844	-	354
«ВИНГАЗ ГмбХ и Ко. КГ»	50%	Германия	173 636	133 415	159 326	2 178
ООО «Ямал развитие» и его дочерние общества	50%	Россия	152 541	24 292	-	(2 077)
ОАО «Томскнефть» ВНК и его дочерние общества	50%	Россия	124 057	77 943	51 326	1 488
ОАО «Газпром нефтехим Салават»	50%	Россия	80 979	54 171	64 296	5 717
«Трубопроводная компания «Голубой поток» Б.В.»	50%	Нидерланды	63 092	54 476	4 051	1 076
ТОО «КазРосГаз»	50%	Казахстан	60 100	4 715	17 269	8 598
АО «СТГ ЕвРоПол ГАЗ»	48%	Польша	49 758	13 972	6 051	7
«Винтерсхалл АГ»	49%	Германия	45 132	32 399	19 359	1 459
«Штокман Девелопмент АГ»	51%	Швейцария	40 735	4 597	-	479
ОАО «Белтрансгаз»	50%	Беларусь	40 155	23 125	78 743	(1 851)
«Салым Петролеум Девелопмент Н.В.»	50%	Нидерланды	37 599	20 331	31 581	4 523
АО «Лиетувос дуйос»	37%	Литва	30 664	6 737	10 838	1 006
АО «Газум»	25%	Финляндия	30 273	15 500	28 814	1 585
АО «Латвияс Газе»	34%	Латвия	28 518	7 773	11 155	467
ЗАО «Нортгаз»	51%	Россия	14 439	3 652	3 065	939
ЗАО «Ачимгаз»	50%	Россия	10 729	3 019	2 844	1 602

* Показатель выручки Группы Газпромбанк определен в соответствии с учетной политикой Группы и включает выручку медиа-бизнеса, машиностроения и прочих небанковских компаний.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОМУ
ПРОВЕРКУ) - 30 ИЮНЯ 2011 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

11 ИНВЕСТИЦИИ В АССОЦИИРОВАННЫЕ И СОВМЕСТНО КОНТРОЛИРУЕМЫЕ КОМПАНИИ (продолжение)

	Доля в акционерном капитале	Страна	По состоянию на 30 июня 2010 г.		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2010 г.	
			Активы	Обязательства	Выручка	Прибыль (убыток)
Группа Газпромбанк*	45%	Россия	1 747 546	1 522 173	150 006	29 543
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	50%	Бермудские острова	656 731	307 635	95 888	37 984
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние общества	50%	Россия	241 316	71 142	66 998	1 554
ОАО «НОВАТЭК»	19%	Россия	216 943	67 096	53 448	18 321
«Норд Стрим АГ»	51%	Швейцария	147 744	81 077	-	(1 064)
«ВИНГАЗ ГмБХ и Ко. КГ»	50%	Германия	143 797	101 371	144 604	4 828
ОАО «Томскнефть» ВНК и его дочерние общества	50%	Россия	137 185	73 963	37 276	4 628
«Трубопроводная компания «Голубой поток» Б.В.»	50%	Нидерланды	70 841	63 446	4 084	908
ОАО «Газпром нефтехим Салават»	50%	Россия	67 886	45 397	46 264	1 865
ОАО «Белтрансгаз»**	50%	Беларусь	50 434	18 788	67 745	3 410
ТОО «КазРосГаз»	50%	Казахстан	50 030	1 294	19 348	10 022
АО «СТГ ЕвРоПол ГАЗ»	48%	Польша	48 167	14 240	5 668	1 189
«Салым Петролеум Девелопмент Н.В.»	50%	Нидерланды	37 794	27 618	21 706	2 335
«Штокман Девелопмент АГ»	51%	Швейцария	33 166	5 468	-	(1 026)
«Винтерсхалл АГ»	49%	Германия	27 875	19 722	29 675	1 539
АО «Лиетувос дуйос»	37%	Литва	27 550	5 372	11 306	1 021
АО «Газум»	25%	Финляндия	26 570	12 262	25 146	1 803
АО «Латвияс Газе»	34%	Латвия	24 200	5 199	10 175	453
ЗАО «Нортгаз»	51%	Россия	11 718	2 358	2 754	868
ЗАО «Ачимгаз»	50%	Россия	10 065	4 975	2 312	1 790

* Показатель выручки Группы Газпромбанк определен в соответствии с учетной политикой Группы и включает выручку нефтехимического бизнеса, медиа-бизнеса, машиностроения и прочих небанковских компаний.

** В феврале 2010 г. Группа заплатила 625 млн. долл. США за приобретение 12,5% доли в ОАО «Белтрансгаз», тем самым увеличив долю Группы в ОАО «Белтрансгаз» до 50%.

Оценочная справедливая стоимость доли Группы в ассоциированных и совместно контролируемых компаниях, определенная на основе публикуемых рыночных котировок, приведена в таблице ниже:

	30 июня 2011 г.	31 декабря 2010 г.
ОАО «Газпром нефтехим Салават»	27 569	20 046
АО «Лиетувос дуйос»	4 679	5 134
АО «Латвияс Газе»	5 175	3 735

12 ДОЛГОСРОЧНАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРЕДОПЛАТА

	30 июня 2011 г.	31 декабря 2010 г.
Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата	198 427	169 124
Авансы на капитальное строительство	387 380	267 308
	585 807	436 432

Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата представлены за вычетом резерва на снижение стоимости в сумме 18 286 млн. руб. и 22 470 млн. руб. на 30 июня 2011 г. и 31 декабря 2010 г. соответственно.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОЮ
ПРОВЕРКУ) - 30 ИЮНЯ 2011 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

13 ДОЛГОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ, ИМЕЮЩИЕСЯ В НАЛИЧИИ ДЛЯ ПРОДАЖИ

Долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, в общей сумме 187 592 млн. руб. и 191 417 млн. руб. представлены за вычетом резерва на снижение стоимости в сумме 2 112 млн. руб. и 2 164 млн. руб. по состоянию на 30 июня 2011 г. и 31 декабря 2010 г. соответственно.

По состоянию на 30 июня 2011 г. и 31 декабря 2010 г. долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, включают инвестицию в ОАО «НОВАТЭК» в сумме 117 608 млн. руб. и 110 471 млн. руб. соответственно.

14 ПРОЧНЕ ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

По состоянию на 30 июня 2011 г. и 31 декабря 2010 г. прочие внеоборотные активы включают НДС по незавершенному строительству в сумме 131 062 млн. руб. и 107 969 млн. руб. соответственно.

В состав прочих внеоборотных активов включены чистые активы пенсионного плана в сумме 250 990 млн. руб. и 254 304 млн. руб. по состоянию на 30 июня 2011 г. и 31 декабря 2010 г. соответственно.

15 ДОЛГОСРОЧНЫЕ ЗАЙМЫ

	Валюта	Окончательный срок погашения	30 июня 2011 г.	31 декабря 2010 г.
Долгосрочные займы:				
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2009 г. ¹	Долл. США	2019	64 274	69 771
«Королевский Банк Шотландии» АГ	Долл. США	2013	50 709	55 046
Облигации участия в кредите, выпущенные в октябре 2007 г. ¹	Евро	2018	49 675	51 220
Облигации участия в кредите, выпущенные в июне 2007 г. ¹	Долл. США	2013	46 489	48 963
«Натиксис СА» ²	Долл. США	2015	42 116	45 721
Облигации участия в кредите, выпущенные в декабре 2005 г. ¹	Евро	2012	41 420	40 445
Облигации участия в кредите, выпущенные в мае 2005 г. ¹	Евро	2015	40 585	41 715
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2006 г. ¹	Долл. США	2016	38 157	41 421
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2007 г. ¹	Долл. США	2022	37 251	40 437
«Уайт Найте Финанс Б.В.»	Долл. США	2014	36 613	39 744
Облигации участия в кредите, выпущенные в июле 2009 г. ¹	Долл. США	2014	36 283	39 386
Облигации участия в кредите, выпущенные в августе 2007 г. ¹	Долл. США	2037	36 054	39 137
Облигации участия в кредите, выпущенные в июле 2009 г. ¹	Евро	2015	35 452	36 809
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2004 г. ¹	Долл. США	2034	34 199	37 124
Облигации участия в кредите, выпущенные в октябре 2006 г. ¹	Евро	2014	32 049	32 804
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2008 г. ¹	Долл. США	2018	31 442	34 131
Облигации участия в кредите, выпущенные в июне 2007 г. ¹	Евро	2014	29 280	28 490
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2010 г. ¹	Долл. США	2015	28 203	30 615
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2007 г. ¹	Евро	2017	20 919	20 347
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2006 г. ¹	Евро	2017	20 480	20 975

ОАО «ГАЗПРОМ»
 ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
 ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОМУ
 ПРОВЕРКУ) - 30 ИЮНЯ 2011 ГОДА
 (в миллионах российских рублей)

15 ДОЛГОСРОЧНЫЕ ЗАЙМЫ (продолжение)

	Валюта	Окончательный срок погашения	30 июня 2011 г.	31 декабря 2010 г.
Российские облигации, выпущенные в апреле 2010 г. ⁶	Росс. рубли	2013	20 310	20 000
Структурированные облигации участия в кредите, выпущенные в июле 2004 г. ³	Долл. США	2020	18 707	22 747
«Российский национальный коммерческий банк» (ОАО)	Долл. США	2012	17 520	19 018
«ЮниКредит Банк» АГ ^{2,8}	Евро	2018	17 495	-
«ЮниКредит Банк» АГ ^{2,8}	Долл. США	2018	16 885	-
«РосУкрЭнерго АГ»	Долл. США	2012	16 078	-
«Кредит Свисс Интернэшнл»	Долл. США	2017	14 727	15 989
Облигации участия в кредите, выпущенные в июле 2008 г. ¹	Долл. США	2013	14 436	15 671
«Банк оф Токио-Митцубиси ЮЭфДжей Лтд.»	Долл. США	2012	14 056	15 259
«ВестЛБ АГ» ²	Долл. США	2013	11 884	25 744
«Дж.П. Морган Чейз Банк»	Долл. США	2012	11 831	12 847
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2008 г. ¹	Долл. США	2013	11 414	12 390
ОАО «Банк ВТБ»	Долл. США	2012	11 346	12 317
ОАО «Сбербанк России»	Долл. США	2012	10 949	16 643
«БНП Париба СА» ²	Евро	2022	10 860	7 108
Российские облигации, выпущенные в феврале 2011 г. ⁶	Росс. рубли	2021	10 349	-
Российские облигации, выпущенные в феврале 2011 г. ⁶	Росс. рубли	2016	10 333	-
Российские облигации, выпущенные в феврале 2011 г. ⁶	Росс. рубли	2021	10 333	-
Российские облигации, выпущенные в июне 2009 г.	Росс. рубли	2012	10 007	10 011
ГК «Внешэкономбанк»	Росс. рубли	2025	9 839	6 621
«Ситибанк Интернэшнл плс» ²	Долл. США	2021	9 461	10 269
«Евроферт Трейдинг Лимитед ллс» ⁴	Росс. рубли	2015	8 600	8 600
Российские облигации, выпущенные в июле 2009 г. ⁶	Росс. рубли	2016	8 523	8 000
«Дойче Банк АГ»	Долл. США	2014	8 490	9 217
«Банк оф Токио-Митцубиси ЮЭфДжей Лтд.»	Долл. США	2015	8 473	9 198
«Банк оф Токио-Митцубиси ЮЭфДжей Лтд.»	Долл. США	2016	8 433	-
«Дойче Банк АГ»	Долл. США	2014	8 272	11 410
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2007 г. ¹	Японские иены	2012	7 386	8 017
«Креди Агриколь КИБ» ²	Долл. США	2013	7 031	7 633
«Королевский Банк Шотландии» АГ ²	Долл. США	2012	6 617	10 774
«Дойче Банк АГ»	Долл. США	2014	5 632	6 115
«ЮниКредит Банк» АГ ^{2,8}	Росс. рубли	2018	5 516	-
Российские облигации, выпущенные в июле 2009 г. ⁷	Росс. рубли	2014	5 275	5 000
Российские облигации, выпущенные в феврале 2007 г.	Росс. рубли	2014	5 133	5 134
«Королевский Банк Шотландии» АГ ²	Долл. США	2013	5 086	5 521
Российские облигации, выпущенные в ноябре 2006 г.	Росс. рубли	2011	5 060	5 061
Российские облигации, выпущенные в декабре 2009 г. ⁵	Росс. рубли	2014	5 038	5 039

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКУЮ
ПРОВЕРКУ) - 30 ИЮНЯ 2011 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

15 ДОЛГОСРОЧНЫЕ ЗАЙМЫ (продолжение)

	Валюта	Окончательный срок погашения	30 июня 2011 г.	31 декабря 2010 г.
Российские облигации, выпущенные в июне 2009 г.	Росс. рубли	2014	5 004	5 006
«Евроферт Трейдинг Лимитед лс» ⁴	Росс. рубли	2015	5 000	5 000
Российские облигации, выпущенные в марте 2006 г. ⁵	Росс. рубли	2016	4 909	4 910
Российские облигации, выпущенные в сентябре 2006 г. ⁵	Росс. рубли	2011	4 799	4 801
Российские облигации, выпущенные в апреле 2009 г. ⁶	Росс. рубли	2019	3 931	11 173
Прочие долгосрочные займы	Различные	Различные	79 618	99 422
Итого долгосрочные займы			124 296	1 251 966
За вычетом: текущей части обязательств по долгосрочным займам			(178 828)	(127 571)
			106 348	1 124 395

¹ Эмитентом выпуска данных облигаций выступил «Газ Капитал С.А.».

² Кредиты получены от синдикатов банков, в качестве кредитора указан банк-агент.

³ Эмитентом выпуска данных облигаций выступил «Газпром Интернешнл С.А.».

⁴ Данные облигации были выпущены ОАО «ОГК-2» и ОАО «ОГК-6».

⁵ Данные облигации были выпущены ОАО «Мосэнерго».

⁶ Данные облигации были выпущены ОАО «Газпром нефть».

⁷ Данные облигации были выпущены ОАО «ТГК-1».

⁸ Займы получены для финансирования проекта освоения Южно-Русского нефтегазового месторождения.

Анализ займов по срокам погашения:	30 июня 2011 г.	31 декабря 2010 г.
От одного года до двух лет	268 892	166 853
От двух до пяти лет	490 473	551 310
Свыше пяти лет	304 103	406 232
	1 063 468	1 124 395

В состав долгосрочных займов входят займы с фиксированной ставкой процента, балансовая стоимость которых составила 1 039 974 млн. руб. и 1 065 435 млн. руб., а справедливая – 1 105 141 млн. руб. и 1 130 206 млн. руб. на 30 июня 2011 и 31 декабря 2010 гг. соответственно. Все прочие долгосрочные займы получены под плавающие процентные ставки, базирующиеся, в основном, на ставке ЛИБОР, и их балансовая стоимость приблизительно равна справедливой стоимости.

По состоянию на 30 июня 2011 и 31 декабря 2010 гг. долгосрочные займы, включая текущую часть обязательств по долгосрочным займам, на общую сумму 18 707 млн. руб. и 22 747 млн. руб. соответственно обеспечены выручкой от продаж газа в Западную Европу.

По облигациям участия в кредите, выпущенным «Газ Капитал С.А.» в апреле 2009 г. со сроком погашения в 2019 г., владельцы могут воспользоваться правом досрочного выкупа облигаций в апреле 2012 г. по номинальной стоимости облигаций в общей сумме 63 171 млн. руб. по состоянию на 30 июня 2011 г.

По облигациям участия в кредите, выпущенным «Газ Капитал С.А.» в апреле 2004 г. со сроком погашения в 2034 г., владельцы могут воспользоваться правом досрочного выкупа облигаций в апреле 2014 г. по номинальной стоимости облигаций в общей сумме 33 691 млн. руб. по состоянию на 30 июня 2011 г.

По российским облигациям на 10 000 млн. руб., выпущенным ОАО «Газпром нефть» в феврале 2011 г. со сроком погашения в 2021 г., владельцы могут воспользоваться правом досрочного выкупа облигаций в феврале 2018 г. по номинальной стоимости облигаций.

По российским облигациям на 10 000 млн. руб., выпущенным ОАО «Газпром нефть» в феврале 2011 г. со сроком погашения в 2021 г., владельцы могут воспользоваться правом досрочного выкупа облигаций в феврале 2016 г. по номинальной стоимости облигаций.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОМУ
ПРОВЕРКУ) - 30 ИЮНЯ 2011 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

15 ДОЛГОСРОЧНЫЕ ЗАЙМЫ (продолжение)

По российским облигациям на 8 000 млн. руб., выпущенным ОАО «Газпром нефть» в июле 2009 г. со сроком погашения в 2016 г., владельцы могут воспользоваться правом досрочного выкупа облигаций в июле 2012 г. по номинальной стоимости облигаций.

По итогам оферты по российским облигациям на 5 000 млн. руб., выпущенным ОАО «ТГК-1» в июле 2009 г. со сроком погашения в 2014 г., 11 июля 2011 г. Группа выкупила 2 105 813 штук выпущенных облигаций номинальной стоимостью 1 000 руб. Остаток задолженности в размере 2 894 млн. руб также может быть предъявлен владельцами к досрочному погашению в июле 2013 г. по номинальной стоимости в соответствии с условиями выпуска.

По российским облигациям на 5 000 млн. руб., выпущенным ОАО «Мосэнерго» в декабре 2009 г. со сроком погашения в 2014 г., владельцы могут воспользоваться правом досрочного выкупа облигаций в декабре 2012 г. по номинальной стоимости облигаций.

По российским облигациям на 4 783 млн. руб., выпущенным ОАО «Мосэнерго» в марте 2006 г. со сроком погашения в 2016 г., владельцы могут воспользоваться правом досрочного выкупа облигаций в марте 2012 г. по номинальной стоимости облигаций.

По российским облигациям на сумму 3 869 млн. руб., выпущенным ОАО «Газпром нефть» в апреле 2009 г. со сроком погашения в 2019 г. и частично выкупленным в апреле 2011 г., владельцы могут воспользоваться правом досрочного выкупа облигаций в апреле 2018 г. по номинальной стоимости облигаций.

16 НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ

Отличия, существующие между критериями признания активов и обязательств, отраженных в финансовой отчетности по МСФО и для целей российского налогообложения, приводят к возникновению некоторых временных разниц. Налоговый эффект изменения этих временных разниц отражен по законодательно установленной ставке 20%.

	Признание и сторнирование			Признание и сторнирование		
	30 июня 2011 г.	временных разниц	31 декабря 2010 г.	30 июня 2010 г.	временных разниц	31 декабря 2009 г.
Налоговый эффект налогооблагаемых временных разниц:						
Основные средства	(335 922)	(19 355)	(316 567)	(343 031)	(38 405)	(304 626)
Финансовые активы	(16 548)	1 674	(18 222)	(14 735)	2 969	(17 704)
Товарно-материальные запасы	<u>(1 081)</u>	<u>1 490</u>	<u>(2 571)</u>	<u>(1 572)</u>	<u>1 796</u>	<u>(3 368)</u>
	(353 551)	(16 191)	(337 360)	(359 338)	(33 640)	(325 698)
Налоговый эффект вычитаемых временных разниц:						
Перенос налоговых убытков на будущие периоды	1 004	186	818	2 198	(41)	2 239
Прочие вычитаемые временные разницы	<u>1 945</u>	<u>(1 454)</u>	<u>3 399</u>	<u>2 010</u>	<u>75</u>	<u>1 935</u>
	2 949	(1 268)	4 217	4 208	34	4 174
Итого чистых отложенных налоговых обязательств	(350 602)	(17 459)	(333 143)	(355 130)	(33 606)	(321 524)

Налогооблагаемые временные разницы, признанные за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2011 и 2010 гг., включают в себя эффект от применения специального коэффициента 2 к основной норме амортизации в отношении основных средств, используемых для работы в условиях агрессивной среды. Соответствующие разницы, признанные в отношении основных средств, составили 10 727 млн. руб. и 23 088 млн. руб., соответственно.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОЮ
ПРОВЕРКУ) - 30 ИЮНЯ 2011 ГОДА
(в миллиардах российских рублей)

17 КАПИТАЛ

Уставный капитал

Сумма объявленного, выпущенного и оплаченного уставного капитала составляет 325 194 млн. руб. по состоянию на 30 июня 2011 г. и 31 декабря 2010 г. и состоит из 23,7 млрд. обыкновенных акций, номинальной стоимостью 5 рублей каждая.

Выкупленные собственные акции

На 30 июня 2011 г. и 31 декабря 2010 г. в собственности дочерних обществ ОАО «Газпром» находилось 723 млн. обыкновенных акций ОАО «Газпром», которые отражаются в учете как выкупленные собственные акции. Руководство Группы контролирует право голоса по этим акциям.

18 ВЫРУЧКА ОТ ПРОДАЖ

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2011 г.	2010 г.	2011 г.	2010 г.
Выручка от продажи газа (без НДС, включая акцизы и таможенные пошлины):				
Российская Федерация	132 588	110 804	398 630	343 587
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	137 227	98 265	357 470	216 658
Европа и другие страны	<u>428 233</u>	<u>293 833</u>	<u>896 354</u>	<u>659 315</u>
Валовая выручка от продажи газа	698 048	502 902	1 652 454	1 219 560
Таможенные пошлины	<u>(95 741)</u>	<u>(59 162)</u>	<u>(180 178)</u>	<u>(163 460)</u>
Чистая выручка от продажи газа	602 307	443 740	1 472 276	1 056 100
Выручка от продажи продуктов нефтегазопереработки:				
Российская Федерация	136 229	96 436	257 364	182 802
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	12 087	8 597	22 912	16 351
Европа и другие страны	<u>88 735</u>	<u>60 547</u>	<u>171 662</u>	<u>119 972</u>
Выручка от продажи продуктов нефтегазопереработки	237 051	165 580	451 938	319 125
Выручка от продажи сырой нефти и газового конденсата:				
Российская Федерация	10 982	6 144	18 370	11 006
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	9 223	7 275	17 148	12 635
Европа и другие страны	<u>39 743</u>	<u>35 517</u>	<u>81 775</u>	<u>69 879</u>
Выручка от продажи сырой нефти и газового конденсата	59 948	48 936	117 293	93 520
Выручка от продажи электрической и тепловой энергии	67 679	52 336	180 215	145 733
Выручка от продажи услуг по транспортировке газа	26 704	20 429	55 500	45 576
Прочая выручка	<u>36 635</u>	<u>30 931</u>	<u>69 849</u>	<u>56 225</u>
Итого выручка от продаж	1 030 324	761 952	2 347 071	1 716 279

ОАО «ГАЗПРОМ»
 ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
 ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКУЮ
 ПРОВЕРКУ) - 30 ИЮНЯ 2011 ГОДА
 (в миллионах российских рублей)

19 ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ

Прим.	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2011 г.	2010 г.	2011 г.	2010 г.
	188 798	143 017	452 311	273 908
25 Покупные газ и нефть				
Налоги, кроме налога на прибыль	104 656	73 449	206 542	144 866
Расходы на оплату труда	90 246	75 076	178 058	150 537
Амортизация	66 952	59 117	133 920	120 619
Транзит газа, нефти и продуктов нефтегазопереработки	69 668	69 419	133 414	145 805
Расходы на ремонт, эксплуатацию и техническое обслуживание	39 296	41 930	70 940	69 556
Товары для перепродажи, в том числе продукты нефтегазо переработки	26 775	16 084	50 867	22 300
Материалы	24 586	22 306	49 636	46 447
Расходы на электроэнергию и теплоэнергию	17 833	12 283	39 081	29 863
Курсовые разницы по операционным статьям	9 008	(13 538)	29 442	6 975
Транспортные расходы	7 764	6 493	16 810	10 924
Расходы по транспортировке теплоэнергии	3 752	2 986	16 014	14 191
Социальные расходы	6 500	5 672	13 742	10 975
Расходы по аренде	7 474	5 013	11 878	10 087
Расходы на исследования и разработки	6 371	5 194	10 193	10 437
Расходы на страхование	4 197	3 676	8 339	7 588
Услуги по переработке	2 009	2 398	4 114	4 240
Увеличение оценочных резервов	959	4 726	1 350	8 968
Прочие	42 290	27 584	68 851	67 347
	719 134	562 885	1 495 502	1 155 633
Изменение в балансе готовой продукции незавершенного производства и прочие эффекты	(38 703)	(36 719)	2 838	(14 637)
Итого операционные расходы	680 431	526 166	1 498 340	1 140 996

С 1 января 2011 г. Группа изменила представление операционных расходов, которые раскрывают расходы, понесенные в течение периода, по своей сути, корректируя их на общее изменение в балансе готовой продукции, незавершенного производства и прочих эффектов. Сопоставимые данные были изменены соответствующим образом. Руководство полагает, что текущее представление операционных расходов в большей степени отражает характер деятельности Группы.

Расходы на оплату труда включают 8 595 млн. руб. и 17 172 млн. руб. расходов по пенсионным обязательствам за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2011 г., соответственно, и 4 452 млн. руб. и 10 175 млн. руб. расходов по пенсионным обязательствам за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2010 г., соответственно.

20 ДОХОДЫ И РАСХОДЫ ПО ФИНАНСИРОВАНИЮ

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2011 г.	2010 г.	2011 г.	2010 г.
Прибыль по курсовым разницам	29 280	16 302	99 110	80 242
Проценты к получению	3 515	3 782	7 557	11 342
Прибыль от реструктуризации и списания обязательств	2	2	98	4
Итого доходов от финансирования	32 797	20 086	106 765	91 588
Убыток по курсовым разницам	21 947	54 604	25 307	59 290
Проценты к уплате	2 450	9 875	19 368	24 154
Итого расходов по финансированию	24 397	64 479	44 675	83 444

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКУЮ
ПРОВЕРКУ) - 30 ИЮНЯ 2011 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

21 БАЗОВАЯ И РАЗВОДНЕННАЯ ПРИБЫЛЬ В РАСЧЕТЕ НА ОДНУ АКЦИЮ, ОТНОСЯЩАЯСЯ К АКЦИОНЕРАМ ОАО «ГАЗПРОМ»

Прибыль в расчете на акцию, относящаяся к акционерам ОАО «Газпром», была рассчитана путем деления прибыли акционеров ОАО «Газпром» за отчетный период на средневзвешенное количество обыкновенных акций за период за вычетом средневзвешенного количества обыкновенных акций, приобретенных Группой и считающихся ее выкупленными собственными акциями (см. Примечание 17).

Средневзвешенное количество размещенных акций составило 23,0 млрд. за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2011 г., и 22,9 млрд. акций за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2010 г.

У Группы отсутствуют финансовые инструменты с разводняющим эффектом.

22 РЕЗЕРВЫ ПРЕДСТОЯЩИХ РАСХОДОВ И ПЛАТЕЖЕЙ

	30 июня 2011 г.	31 декабря 2010 г.
Резерв по обязательствам на демонтаж основных средств и восстановление окружающей среды	102 802	101 407
Резерв по пенсионным обязательствам	92 980	84 064
Прочие	<u>5 890</u>	<u>14 569</u>
	201 672	200 040

Группа применяет систему пенсионного обеспечения с установленными выплатами. Пенсионное обеспечение предоставляется большинству работников Группы. Пенсионное обеспечение включает выплаты, осуществляемые НПФ «Газфонд», и выплаты, осуществляемые Группой, в связи с выходом на пенсию работников при достижении ими пенсионного возраста.

Чистые активы пенсионного плана в части выплат, осуществляемых НПФ «Газфонд», в сумме 250 990 млн. руб. и 254 304 млн. руб. по состоянию на 30 июня 2011 г. и 31 декабря 2010 г., соответственно, отражены в консолидированном бухгалтерском балансе в составе прочих внеоборотных активов. В соответствии с МСФО (IAS) 19 активы пенсионного плана отражены по оценочной справедливой стоимости с учетом определенных ограничений. По состоянию на 30 июня 2011 г. и 31 декабря 2010 г. руководство оценивает справедливую стоимость этих активов в размере около 455 млрд. руб. и 438 млрд. руб., соответственно. Активы пенсионного плана состоят из акций ОАО «Газпром», ОАО «Газпромбанк» и прочих активов НПФ «Газфонд».

23 УВЕЛИЧЕНИЕ ДОЛИ ВЛАДЕНИЯ В КОМПАНИИ «СИБИРЬ ЭНЕРДЖИ ЛТД.»

14 февраля 2011 г. Совет директоров компании «Сибирь Энерджи Лтд.» принял решение об уменьшении уставного капитала компании на 86,25 млн. акций (22,39%). ОАО «Центральная топливная компания», аффилированное с Правительством г. Москвы, приняло решение о выходе из состава владельцев «Сибирь Энерджи Лтд.» в обмен на денежную компенсацию в размере 740 млн. долл. США. В результате данной сделки с 15 февраля 2011 г. доля Группы в «Сибирь Энерджи Лтд.» составила 100%.

Вследствие уменьшения уставного капитала «Сибирь Энерджи Лтд.» Группа увеличила эффективную долю участия в ОАО «Московский НПЗ» с 66,04% до 74,36%.

В результате данной транзакции разница между стоимостью доли меньшинства и переданным возмещением в сумме 5 405 млн. руб. была признана в капитале и отражена в составе нераспределенной прибыли и прочих резервов.

24 ИЗМЕНЕНИЕ ПОРЯДКА ОТРАЖЕНИЯ ЗАО «ГАЗЭНЕРГОПРОМБАНК»

29 марта 2010 г. Советы директоров ЗАО «Газэнергпромбанк», дочернего банка Группы, и ОАО «АБ «Россия», банка не входящего в Группу, одобрили реорганизацию банков в форме присоединения ЗАО «Газэнергпромбанк» к ОАО «АБ «Россия».

30 апреля 2010 г. акционеры двух банков одобрили реорганизацию в форме присоединения ЗАО «Газэнергпромбанк» к ОАО «АБ «Россия». В соответствии с договором о присоединении все активы и обязательства ЗАО «Газэнергпромбанк» перешли к ОАО «АБ «Россия». Взамен своего контрольного пакета акций ЗАО «Газэнергпромбанк» Группа получила неконтрольный пакет акций ОАО «АБ «Россия». В соответствии с условиями договора о присоединении Группа утратила возможность контролировать финансовую и операционную политику ЗАО «Газэнергпромбанк» с 30 апреля 2010 г. Начиная с 30 апреля 2010 г. Группа прекратила отражать ЗАО «Газэнергпромбанк» в качестве дочернего общества.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОМУ
ПРОВЕРКУ) - 30 ИЮНЯ 2011 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

25 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ

В настоящей консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности связанными считаются стороны, одна из которых имеет возможность контролировать или осуществлять значительное влияние на операционные и финансовые решения другой стороны, как определено в МСФО (IAS) 24 «Раскрытие информации о связанных сторонах». Связанные стороны могут вступать в сделки, которые не проводились бы между несвязанными сторонами, цены и условия таких сделок могут отличаться от цен и условий сделок между несвязанными сторонами.

Ниже приведено описание характера взаимоотношений с теми связанными сторонами, с которыми Группа осуществляла значительные операции или имеет значительное saldo расчетов по состоянию на 30 июня 2011 г.

Государство

Правительство Российской Федерации, являясь основным акционером ОАО «Газпром», имеет контрольный пакет акций (включая прямое и косвенное владение) свыше 50% в ОАО «Газпром». Государство не составляет консолидированную финансовую отчетность для публичного пользования. 30 июня 2011 г. было проведено внеочередное Общее собрание акционеров для исполнения поручений Президента Российской Федерации, связанных с заменой в советах директоров акционерных обществ представителей государства, занимающих государственные должности, на независимых или поверенных директоров. В результате внеочередного Общего собрания акционеров два представителя государства в Совете директоров ОАО «Газпром» досрочно прекратили свои полномочия членов Совета директоров и был избран новый состав Совета директоров. Государственная экономическая и социальная политика оказывает влияние на финансовое положение Группы, результаты ее хозяйственной деятельности и движение денежных средств.

В рамках процесса приватизации в 1992 году Правительство возложило на Группу обязательство по обеспечению бесперебойных поставок газа потребителям в Российской Федерации по регулируемым государством ценам.

Стороны, контролируемые государством

В рамках текущей деятельности Группа осуществляет операции с другими компаниями, контролируемые государством. Цены на природный газ и тарифы на электроэнергию в России регулируются Федеральной службой по тарифам («ФСТ»). Кредиты банков предоставляются на основе рыночных процентных ставок. Начисление и уплата налогов осуществляется в соответствии с российским налоговым законодательством.

По состоянию на 30 июня 2011 г. и 31 декабря 2010 г., а также за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2011 и 2010 гг., существенные операции проведенные Группой и saldo расчетов с государством и контролируемые государством организациями, можно представить следующим образом:

ОАО «ГАЗПРОМ»
 ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
 ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОМУ
 ПРОВЕРКУ) - 30 ИЮНЯ 2011 ГОДА
 (в миллионах российских рублей)

25 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)

Прим.	По состоянию на 30 июня 2011 г.		За три месяца, закончившихся 30 июня 2011 г.		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2011 г.		
	Обязатель-		Доходы	Расходы	Доходы	Расходы	
	Активы	ства					
	Операции и сальдо расчетов с государством						
	Текущий налог на прибыль	61 292	7 920	-	61 482	-	170 346
	Страховые взносы во внебюджетные фонды	317	4 208	-	17 468	-	37 138
	НДС к возмещению / уплате	334 485	36 620	-	-	-	-
	Таможенные платежи	51 417	-	-	-	-	-
19	Прочие налоги	1 668	43 121	-	104 656	-	206 542
	Операции и сальдо расчетов с компаниями, контролируруемыми государством						
	Продажа газа	-	-	1 199	-	2 544	-
	Продажа энергии	-	-	46 474	-	119 362	-
	Продажа прочих услуг	-	-	469	-	949	-
	Дебиторская задолженность	30 739	-	-	-	-	-
	Расходы по транспортировке нефти	-	-	-	21 105	-	41 361
	Кредиторская задолженность	-	16 099	-	-	-	-
	Займы	-	46 701	-	-	-	-
	Проценты к уплате	-	-	-	449	-	984
	Краткосрочные финансовые активы	2 227	-	-	-	-	-
	Долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	44 730	-	-	-	-	-
		По состоянию на 31 декабря 2010 г.		За три месяца, закончившихся 30 июня 2010 г.		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2010 г.	
		Обязатель-		Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
		Активы	ства				
	Операции и сальдо расчетов с государством						
	Текущий налог на прибыль	14 265	45 649	-	44 337	-	99 390
	Страховые взносы во внебюджетные фонды	753	1 438	-	8 506	-	23 256
	НДС к возмещению / уплате	299 121	32 365	-	-	-	-
	Таможенные платежи	44 197	-	-	-	-	-
19	Прочие налоги	1 689	38 117	-	73 449	-	144 866
	Операции и сальдо расчетов с компаниями, контролируруемыми государством						
	Продажа газа	-	-	620	-	1 452	-
	Продажа энергии	-	-	34 664	-	97 964	-
	Продажа прочих услуг	-	-	385	-	871	-
	Дебиторская задолженность	26 977	-	-	-	-	-
	Расходы по транспортировке нефти	-	-	-	23 851	-	43 912
	Кредиторская задолженность	-	9 289	-	-	-	-
	Займы	-	48 710	-	-	-	-
	Проценты к уплате	-	-	-	2 555	-	5 465
	Краткосрочные финансовые активы	517	-	-	-	-	-
	Долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	54 718	-	-	-	-	-

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОМУ
ПРОВЕРКУ) - 30 ИЮНЯ 2011 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

25 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)

Выручка от продажи газа и соответствующая дебиторская задолженность, расходы по транспортировке нефти и соответствующая кредиторская задолженность, включенные в таблицу выше, относятся к компаниям, контролируемым государством.

В ходе регулярной деятельности, Группа несет расходы на электроэнергию и теплотенергию (см. Примечание 19). Некоторая часть этих расходов относится к закупкам у компаний, контролируемых государством. Из-за структуры российского рынка электроэнергии, эти закупки не могут быть надлежащим образом отделены от закупок электроэнергии от частных компаний.

Информация о передаче объектов социальной сферы государственным органам за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2011 и 2010 гг., раскрыта в консолидированном промежуточном сокращенном отчете об изменениях в капитале. Информация об остаточной стоимости объектов социальной сферы государственной, полученных Группой в ходе приватизации, на 30 июня 2011 г. и 31 декабря 2010 г. раскрыта в Примечании 10.

Вознаграждение ключевого управленческого персонала

Ключевой управленческий персонал (члены Совета директоров и Правления ОАО «Газпром») получают краткосрочное вознаграждение, включая заработную плату, премии и вознаграждение за участие в органах управления обществ Группы. Входящие в состав Совета директоров государственные служащие не получают вознаграждения от Группы. Вознаграждение членам Совета директоров утверждается общими годовыми собраниями акционеров обществ Группы.

Вознаграждение ключевого управленческого персонала (помимо вознаграждения членам Совета директоров) оговорено условиями трудовых контрактов. Краткосрочное вознаграждение ключевого управленческого персонала также включает в себя оплату услуг оздоровительного характера.

В соответствии с российским законодательством, Группа перечисляет взносы в Пенсионный фонд Российской Федерации за всех своих сотрудников, включая ключевой управленческий персонал. Ключевой управленческий персонал также имеет право на долгосрочные выплаты после окончания трудовой деятельности. Данные выплаты включают в себя негосударственное пенсионное обеспечение, осуществляемое НПФ «Газфонд», а также единовременные выплаты при выходе на пенсию, осуществляемые обществами Группы. Сотрудники большинства компаний Группы имеют право на получение данных вознаграждений после окончания трудовой деятельности.

Группа также обеспечивает медицинское страхование и страхование ответственности основного управленческого персонала.

Ассоциированные и совместно контролируемые компании

По состоянию на 30 июня 2011 г. и 31 декабря 2010 г., а также за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2011 и 2010 гг., существенные операции, проведенные Группой с ассоциированными и совместно контролируемыми компаниями, и остатки по расчетам с этими компаниями представлены следующим образом:

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2011 г.	2010 г.	2011 г.	2010 г.
Выручка от продажи газа	Доходы	Доходы	Доходы	Доходы
ОАО «Белтрансгаз»	29 646	23 624	70 889	56 622
«Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус ГмбХ и Ко. КГ» (ВИЕХ)	21 440	20 155	49 228	44 323
«ВИНГАЗ ГмбХ и Ко. КГ»	15 709	8 803	31 377	19 302
ЗАО «Панрусгаз»	13 852	14 269	24 401	34 007
«Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус Цуг АГ» (ВИЕЕ)*	11 041	8 269	22 411	14 869
АО «Газум»	7 530	4 654	17 655	13 178
АО «Овергаз Инк.»	6 053	4 648	11 816	9 501
АО «Молдовагаз»	3 033	2 956	9 605	8 507
«Промгаз С.п.А.»	3 762	3 292	7 787	6 768
АО «Литувос дуйос»	2 269	1 583	5 824	5 984
АО «Латвияс Газе»	1 469	1 441	5 593	1 854
«ГВХ Газхандель ГмбХ»**	1 960	2 135	4 900	4 588
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг»	2 345	2 998	4 848	6 479
«ПреминумГаз С.п.А.»	1 648	1 578	4 272	4 242

ОАО «ГАЗПРОМ»
 ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
 ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОМУ
 ПРОВЕРКУ) - 30 ИЮНЯ 2011 ГОДА
 (в миллионах российских рублей)

25 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2011 г.	2010 г.	2011 г.	2010 г.
	Доходы	Доходы	Доходы	Доходы
ЗАО «Газпром ЮРГМ Девелопмент»	1 675	2 141	3 463	4 628
«Босфорус Газ Корпорэйшн А.С.»	746	927	2 103	1 629
Выручка от продажи услуг по транспортировке газа				
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг»	4 902	4 140	10 134	8 948
ЗАО «Газпром ЮРГМ Девелопмент»	3 501	2 958	7 238	6 392
ОАО «НОВАТЭК»***	-	5 770	-	12 058
Выручка от продажи газового конденсата, сырой нефти и продуктов нефтегазопереработки				
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние общества	10 063	10 357	17 146	17 710
ОАО «Газпром нефтехим Салават»	5 643	3 523	10 047	6 042
Выручка от продажи услуг по переработке газа				
ТОО «КазРосГаз»	1 244	1 182	2 683	2 480
Покупной газ	Расходы	Расходы	Расходы	Расходы
«РосУкрЭнерго АГ»	12 284	-	122 541	-
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг»	12 883	9 356	26 066	20 381
ЗАО «Газпром ЮРГМ Девелопмент»	9 213	6 691	18 636	14 572
«ВИНГАЗ ГмбХ и Ко. КГ»	7 140	5 138	15 054	11 830
ТОО «КазРосГаз»	7 982	8 839	13 456	15 137
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	920	2 925	2 768	4 201
ОАО «НОВАТЭК»***	-	2 938	-	6 659
Покупка услуг по транспортировке газа				
ОАО «Белтрансгаз»	3 751	3 403	7 197	6 520
АО «СТГ ЕвРоПол ГАЗ»	2 606	2 308	5 183	4 885
«Трубопроводная компания «Голубой поток» Б.В.»	1 673	1 859	3 594	3 831
«ВИНГАЗ ГмбХ и Ко. КГ»	928	1 049	1 841	2 175
Покупная нефть и продукты нефтегазопереработки				
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние общества	17 291	13 679	34 063	28 594
ОАО «Томскнефть» ВНК и его дочерние общества	11 693	8 256	22 728	16 237
«Салым Петролеум Девелопмент Н.В.»	8 029	5 541	16 459	12 117
Покупка услуг по переработке				
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние общества	1 823	1 856	3 778	3 698

* «Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус Цуг АГ» (ВИЕЕ) является дочерним обществом компании «Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус ГмбХ и Ко. КГ» (ВИЕХ).

**В мае 2011 года Группа приобрела 50 % акций в «ГВХ Газхандель ГмбХ». В результате этой сделки «ГВХ Газхандель ГмбХ» стало дочерним обществом Группы.

***В декабре 2010 г. Группа продала 9,4% акций ОАО «НОВАТЭК». В результате этой сделки Группа прекратила оказывать существенное влияние на компанию ОАО «НОВАТЭК». Оставшаяся доля учитывается в составе долгосрочных финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи (см. Примечание 13).

ОАО «ГАЗПРОМ»
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
 ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОМУ
 ПРОВЕРКУ) - 30 ИЮНЯ 2011 ГОДА**
 (в миллионах российских рублей)

25 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)

Продажа газа ассоциированным компаниям на территории Российской Федерации осуществляется в основном по тарифам, устанавливаемым ФСТ. Продажа газа вне Российской Федерации, как правило, производится на долгосрочной основе по ценам, определяемым исходя из мировых цен на энергоносители.

	По состоянию на 30 июня 2011 г.		По состоянию на 31 декабря 2010 г.	
	Активы	Обязатель- ства	Активы	Обязатель- ства
Краткосрочная дебиторская задолженность и предоплата				
ОАО «Газпром нефтехим Салават»	9 614	-	10 829	-
ОАО «Белтрансгаз»	9 464	-	14 972	-
«ВИНГАЗ ГмбХ и Ко. КГ»	7 197	-	7 870	-
АО «Молдовагаз»*	6 541	-	2 717	-
АО «Овергаз Инк.»	6 094	-	5 820	-
«Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус ГмбХ и Ко.КГ» (ВИЕХ)	5 733	-	7 253	-
«Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус Цуг АГ» (ВИЕЕ)	5 307	-	2 763	-
ЗАО «Панрусгаз»	4 942	-	8 087	-
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние общества	2 980	-	1 238	-
АО «Газум»	2 749	-	5 164	-
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг»	2 266	-	1 432	-
ТОО «КазРосГаз»	1 897	-	647	-
«Промгаз С.п.А.»	1 633	-	2 143	-
ЗАО «Газпром ЮРГМ Девелопмент»	1 618	-	1 023	-
АО «Лиетувос дуйос»	1 600	-	2 103	-
ОАО «Газпромбанк»	518	-	1 567	-
ОАО «Сибур Холдинг» и его дочерние общества	330	-	498	-
«РосУкрЭнерго АГ»	-	-	81 622	-
Денежные средства в ассоциированных компаниях				
ОАО «Газпромбанк»	250 623	-	191 552	-
Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата				
«ВИНГАЗ ГмбХ и Ко. КГ»	15 460	-	15 439	-
ОАО «Сибур Холдинг» и его дочерние общества	4 909	-	3 894	-
«Салым Петролеум Девелопмент Н.В.»	2 867	-	4 806	-
Долгосрочные векселя				
ОАО «Газпромбанк»	965	-	943	-
Краткосрочная кредиторская задолженность				
АО «СТГ ЕвРоПол ГАЗ»	-	6 054	-	6 976
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг»	-	5 727	-	6 466
ТОО «КазРосГаз»	-	4 232	-	4 336
ЗАО «Газпром ЮРГМ Девелопмент»	-	3 645	-	4 984
ОАО «Сибур Холдинг» и его дочерние общества	-	3 079	-	3 777
«Салым Петролеум Девелопмент Н.В.»	-	2 854	-	2 635
«Промгаз С.п.А.»	-	2 505	-	1 583
«ВИНГАЗ ГмбХ и Ко. КГ»	-	2 307	-	2 806
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние общества	-	1 709	-	1 394

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКУЮ
ПРОВЕРКУ) - 30 ИЮНЯ 2011 ГОДА
 (в миллионах российских рублей)

25 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)

	По состоянию на 30 июня 2011 г.		По состоянию на 31 декабря 2010 г.	
	Активы	Обязатель- ства	Активы	Обязатель- ства
ОАО «Белтрансгаз»	-	1 171	-	1 297
ОАО «Газпромбанк»	-	-	-	708
«РосУкрЭнерго АГ»	-	-	-	8 447
Прочие долгосрочные обязательства				
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг»	-	3 187	-	3 187
ОАО «Сибур Холдинг» и его дочерние общества	-	1 614	-	1 115
ЗАО «Газпром ЮРГМ Девелопмент»	-	497	-	497
Краткосрочные займы от ассоциированных компаний				
ОАО «Томскнефть» ВНК и его дочерние общества	-	9 938	-	7 027
ОАО «Газпромбанк»	-	6 905	-	6 973
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние общества	-	226	-	-
«Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус ГмбХ и Ко. КГ» (ВИЕХ)	-	-	-	2 527
Долгосрочные займы от ассоциированных компаний				
«РосУкрЭнерго АГ»	-	16 078	-	-
ОАО «Газпромбанк»	-	2 204	-	3 770

* За вычетом резерва на снижение стоимости дебиторской задолженности в сумме 67 868 млн. руб. и 69 305 млн. руб. на 30 июня 2011 г. и 31 декабря 2010 г., соответственно.

Информация по инвестициям в ассоциированные и совместно контролируемые компании представлена в Примечании 11.

Информация о финансовых гарантиях, выданных Группой в отношении ассоциированных и совместно контролируемых компаний, представлена в Примечании 26.

26 КОНТРАКТНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА И ОПЕРАЦИОННЫЕ РИСКИ

Налогообложение

Российское налоговое, валютное и таможенное законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. Налоговые органы могут занять более жесткую позицию при интерпретации законодательства и проверке налоговых расчетов. По мнению руководства, по состоянию на 30 июня 2011 г. соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и положение Группы с точки зрения налогового, валютного и таможенного законодательства останется стабильным.

Финансовые поручительства

	30 июня 2011 г.	31 декабря 2010 г.
Поручительства, выданные за:		
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	91 308	100 260
«Норд Стрим АГ»	85 318	50 005
«Трубопроводную компанию «Голубой поток» Б.В.»	9 468	12 974
«ЕМ Интерфинанс Лимитед»	5 168	5 694
ООО «Производственная фирма «ВИС»	4 472	4 472
«Блэкрок Капитал Инвестментс Лимитед»	4 367	4 824
«Девере Капитал Интернэшнл Лимитед»	2 859	4 217
ОАО «Группа Е4»	1 428	1 450
ЗАО «Ачимгаз»	377	4 330
ООО «Северный Европейский Трубный проект»	-	27 227
ООО «Торговый Дом «Трубопровод»	-	8 305
Прочие	18 070	17 619
	222 835	241 377

**ОАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКУЮ
ПРОВЕРКУ) - 30 ИЮНЯ 2011 ГОДА**
(в миллионах российских рублей)

26 Контрактные и условные обязательства и операционные риски
(продолжение)

В состав финансовых поручительств включены поручительства в долларах США на сумму 4 231 млн. долл. США и 4 374 млн. долл. США по состоянию на 30 июня 2011 г. и 31 декабря 2010 г. соответственно, а также поручительства в евро на сумму 2 286 млн. евро и 1 494 млн. евро по состоянию на 30 июня 2011 г. и 31 декабря 2010 г. соответственно.

В июле 2005 г. «Трубопроводная компания «Голубой поток» Б.В.» рефинансировала часть существующих обязательств, на которую продолжают распространяться поручительства Группы, погасив обязательства перед группой итальянских и японских банков. Для финансирования данной операции были получены займы от компании «Газетрим СА» в размере 1 185,3 млн. долл. США. Группа выдала поручительство под обеспечение данных займов. По состоянию на 30 июня 2011 г. и 31 декабря 2010 г. непогашенный остаток задолженности по займам, полученным компанией, на которые распространялись поручительства Группы, составил 9 468 млн. руб. (337 млн. долл. США) и 12 974 млн. руб. (426 млн. долл. США) соответственно.

В 2006 г. Группа выдала поручительства компании «Эссет Репкеджиинг Траст Файв» Б.В., зарегистрированной в Нидерландах, за пять компаний («Девере Капитал Интернэшнл Лимитед», «Блэкрок Капитал Инвестментс Лимитед», «ДСЛ Эссете Интернэшнл Лимитед», «Юнайтед Энерджи Инвестментс Лимитед», «ЕМ Интерфинанс Лимитед»), зарегистрированных в Ирландии, в отношении выпущенных ими облигаций сроком до декабря 2012 г., июня 2018 г., декабря 2009 г., декабря 2009 г., и декабря 2015 г. соответственно. Облигации были выпущены для финансирования строительства транзитного газопровода на территории Польши, осуществляемого АО «СТГ ЕвроПол ГАЗ». В декабре 2009 г. обязательства по облигациям компаний «ДСЛ Эссете Интернэшнл Лимитед» и «Юнайтед Энерджи Инвестментс Лимитед» были погашены. В результате по состоянию на 30 июня 2011 г. и 31 декабря 2010 г. сумма поручительств за «Девере Капитал Интернэшнл Лимитед», «Блэкрок Капитал Инвестментс Лимитед» и «ЕМ Интерфинанс Лимитед» составляет 12 394 млн. руб. (441 млн. долл. США) и 14 735 млн. руб. (483 млн. долл. США), соответственно.

В 2007 г. Группа выдала поручительства компании «Винтерсхалл Фермегенфервальтунгсгезельшафт мБХ» за ЗАО «Ачимгаз» под обеспечение полученных займов, направленных на дополнительное финансирование опытно-промышленной эксплуатации проекта разработки Ачимовских отложений Уренгойского месторождения. Ответственность Группы по займам ограничена 50% в соответствии с долей владения в ЗАО «Ачимгаз». По состоянию на 30 июня 2011 г. и 31 декабря 2010 г. сумма поручительств составляет 377 млн. руб. (9 млн. евро) и 4 330 млн. руб. (107 млн. евро) соответственно.

В мае 2008 г. Группа выдала поручительство ОАО «Банк Москвы» за компанию ОАО «Группа Е4» под обеспечение обязательств по договору на поставку силовых установок. По состоянию на 30 июня 2011 г. и 31 декабря 2010 г. сумма поручительств составляет 1 428 млн. руб. (35 млн. евро) и 1 450 млн. руб. (36 млн. евро) соответственно.

В июне 2008 г. Группа выдала поручительство банку «Бэнк оф Токио-Митсубиси ЮЭфДжей Лтд.» за «Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.» на сумму в пределах доли Группы (50%) в обязательствах «Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.» по кредиту. По состоянию на 30 июня 2011 г. и 31 декабря 2010 г. сумма поручительств составляет 91 308 млн. руб. (3 252 млн. долл. США) и 100 260 млн. руб. (3 290 млн. долл. США) соответственно.

В январе 2010 г. Группа выдала поручительство ОАО «Банк ВТБ» за компанию ООО «Производственная Фирма «ВИС» под обеспечение кредитной линии, привлеченной с целью реализации проектов по строительству промышленных объектов для Группы Газпром, в т. ч. приоритетных инвестиционных проектов по строительству генерирующих мощностей для нужд ОАО «ОГК-6». По состоянию на 30 июня 2011 г. и 31 декабря 2010 г. сумма поручительств составляет 4 472 млн. руб.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКУЮ
ПРОВЕРКУ) - 30 ИЮНЯ 2011 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

26 Контрактные и условные обязательства и операционные риски
(продолжение)

В марте 2010 г. Группа выдала поручительство банку «Сосьете Женераль» за «Норд Стрим АГ», гарантируя завершение работ по Фазе 1 строительства трубопровода «Норд Стрим». В соответствии с условиями данной гарантии Группа обязуется погасить всю задолженность перед кредиторами первой фазы проекта в рамках своей доли (51%) в случае неуплаты суммы долга компанией «Норд Стрим АГ». По состоянию на 30 июня 2011 г. и 31 декабря 2010 г. сумма поручительства составляет 61 939 млн. руб. (1 534 млн. евро) и 50 005 млн. руб. (1 240 млн. евро) соответственно.

В мае 2011 г. Группа выдала поручительство банку «Сосьете Женераль» за «Норд Стрим АГ», гарантируя завершение работ по Фазе 2 строительства трубопровода «Норд Стрим». В соответствии с условиями данной гарантии Группа обязуется погасить всю задолженность перед кредиторами второй фазы проекта в рамках своей доли (51%) в случае неуплаты суммы долга компанией «Норд Стрим АГ». По состоянию на 30 июня 2011 г. сумма поручительства составляет 23 379 млн. руб. (579 млн. евро).

В ноябре 2010 г. Группа выдала поручительство ОАО «Газпромбанк» в обеспечение кредита, выданного ООО «Северный Европейский Трубный проект» для осуществления расчетов с поставщиками трубной продукции, поставляемой дочерним обществам ОАО «Газпром». По состоянию на 31 декабря 2010 г. сумма поручительства составила 27 227 млн. руб. В феврале 2011 г. кредит был погашен.

В ноябре 2010 г. Группа выдала поручительство ОАО «Газпромбанк» в обеспечение кредита, выданного ООО «Торговый Дом «Трубопровод» для осуществления расчетов с поставщиками трубной продукции, поставляемой дочерним обществам ОАО «Газпром». По состоянию на 31 декабря 2010 г. сумма поручительства составила 8 305 млн. руб. В феврале 2011 г. кредит был погашен.

Исковые требования

В декабре 2010 г. компания «РВЕ Трансгаз» А.С. подала иск в международный арбитраж против Группы Газпром с требованием о пересмотре цен по долгосрочному контракту на поставку газа. Дело в настоящий момент находится на рассмотрении Арбитражного суда. Переговоры с «РВЕ Трансгаз» А.С. по вопросу цены продолжаются. В настоящий момент оценить потенциальный ущерб для Группы Газпром не представляется возможным.

В июле 2011 г. компания «Э.ОН Рургаз» АГ подала иск в международный арбитраж против Группы Газпром с заявлением о пересмотре цен по долгосрочным контрактам на поставку газа. Рассмотрение дела еще не назначено. Переговоры с «Э.ОН Рургаз» АГ по вопросу цены продолжаются. В настоящий момент оценить потенциальный ущерб для Группы Газпром не представляется возможным.

27 События после отчетной даты

Займы

В сентябре 2011 г. Группа привлекла долгосрочный необеспеченный синдицированный кредит от консорциума банков на сумму 600 млн. долл. США с процентной ставкой ЛИБОР+1,5% и сроком погашения в 2016 г. в рамках договора, заключенного в апреле 2011 г. Агентом по сделке выступает ЗАО «Мидзухо Корпорэйт Банк (Москва)».

В сентябре 2011 г. Группа заключила договор о привлечении долгосрочного кредита от ОАО «Газпромбанк» на сумму 10 000 млн. руб. с процентной ставкой 9% и сроком погашения в 2018 г. По данному договору в октябре 2011 г. было привлечено 8 000 млн. руб., оставшаяся часть будет привлечена в ноябре 2011 г.

**ОАО «ГАЗПРОМ»
ОТНОШЕНИЯ С ИНВЕТОРАМИ**

Официально зарегистрированный адрес ОАО «Газпром»:

ОАО «Газпром»
ул. Наметкина, д. 16
В-420, ГСП-7, 117997, Москва
Россия

Телефон: (7 495) 719 3001
Факс: (7 495) 719 8333, 719 8335
www.gazprom.ru (на русском языке)

7.3. Сводная бухгалтерская отчетность эмитента за последний завершённый финансовый год

Не указывается в данном отчетном квартале

7.4. Сведения об учетной политике эмитента

В течение III квартала 2011 года изменения в Учетную политику ОАО «Газпром», принятую на 2011 год (текущий финансовый год) не вносились.

Данные об учетной политике ОАО «Газпром», принятой Обществом на 2011 год, приведены в Ежеквартальном отчете ОАО «Газпром» за I квартал 2011 года.

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

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2011, 9 мес.
Общая сумма доходов эмитента, полученных от экспорта продукции (товаров, работ, услуг)	1 455 974 384
Доля таких доходов в доходах эмитента от обычных видов деятельности %	57.46

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 стоимости недвижимого имущества эмитента и существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершённого финансового года

Единица измерения: *тыс. руб.*

Общая стоимость недвижимого имущества на дату окончания отчетного квартала, тыс. руб.:

9 909 857 721

Величина начисленной амортизации на дату окончания отчетного квартала, тыс. руб.: **6 564 652 048**

Сведения о существенных изменениях в составе недвижимого имущества эмитента, произошедшие в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала:

Существенных изменений в составе недвижимого имущества в течении 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала не было

Сведения о любых приобретениях или выбытии по любым основаниям любого иного имущества эмитента, если балансовая стоимость такого имущества превышает 5 процентов балансовой стоимости активов эмитента, а также сведения о любых иных существенных для эмитента изменениях, произошедших в составе иного имущества эмитента после даты окончания последнего завершённого финансового года до даты окончания отчетного квартала:

Указанных изменений не было.

Дополнительная информация:

Комментарий:

Первоначальная (восстановительная) стоимость недвижимого имущества на дату окончания отчетного квартала и величина начисленной амортизации на дату окончания отчетного квартала приведены в тыс. руб.

7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента

В течение последних трех лет, предшествующих дате окончания отчетного квартала (2008, 2009, 2010), ОАО «Газпром» не участвовало в судебных процессах, которые могли бы существенным образом отразиться на финансово-хозяйственной деятельности Общества.

Однако ОАО «Газпром» считает необходимым сообщить об участии Общества в следующих судебных процессах:

1. 4 апреля 2008 года компания «Монкриф Ойл Интернешнл» предъявила в суд округа Тэррэнт, штат Техас, иск к ОАО «Газпром», а также компаниям «Газпром Маркетинг Энд Трейдинг ЮЭсЭй» и «Пейс Глобал Энерджи Сервисез 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».

4 июня 2008 года ОАО «Газпром» подало в суд округа Тэррэнт заявление о вступлении в процесс и ходатайство об отклонении данного иска в связи с отсутствием персональной юрисдикции судов США в отношении ОАО «Газпром».

15 декабря 2008 года суд отказал в удовлетворении ходатайства о переносе рассмотрения спора.

16 января 2009 года «Монкриф Ойл Интернешнл» подало дополненное исковое заявление, в котором указало новых ответчиков по данному иску – ООО «Газпром экспорт», «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество), «Газпром Маркетинг энд Трейдинг Лтд.», «СиСи Пейс Ресурсез Инк», а также предполагаемый размер убытков – 110 млн. долларов США по каждому из трех обвинений.

18 сентября 2009 года решением суда округа Тэррэнт удовлетворено ходатайство ОАО «Газпром», ООО «Газпром экспорт», «Газпром Маркетинг энд Трейдинг Лтд.» и «ГПБ» (ОАО) о прекращении разбирательства в отношении данных ответчиков в связи с отсутствием юрисдикции.

13 января 2009 года «Монкриф Ойл Интернешнл» подало апелляционную жалобу на это решение.

Решением суда апелляционной инстанции от 24 ноября 2010 года в удовлетворении апелляционной жалобы компании «Монкриф Ойл Интернешнл» было отказано.

10 января 2011 года компания «Монкриф Ойл Интернешнл» направила в суд ходатайство о пересмотре решения апелляционной инстанции апелляционным судом в полном составе (en banc).

Решением от 3 февраля 2011 года апелляционный суд отказал компании «Монкриф Ойл Интернешнл» в рассмотрении ходатайства о пересмотре решения от 24 ноября 2010 года полным составом апелляционного суда (en banc).

20 апреля 2011 года компания «Монкриф Ойл Интернешнл» обратилась с кассационной жалобой на решения нижестоящих судов в Верховный Суд штата Техас. На настоящий момент информация о дате рассмотрения кассационной жалобы отсутствует.

В связи с данным судебным процессом считаем необходимым обратить внимание на то, что ранее «Монкриф Ойл Интернешнл» уже подавала против ОАО «Газпром» иск в Окружной суд Северного округа штата Техас (США). В том исковом заявлении истец требовал восстановления заявленных им прав в отношении Южно-Русского месторождения и/или ОАО «Севернефтегазпром» либо взыскания убытков, которые были оценены «Монкриф Ойл Интернешнл» в несколько миллиардов долларов. ОАО «Газпром» подало в Окружной суд Северного округа штата Техас (США) ходатайство о прекращении дела ввиду отсутствия юрисдикции у суда Соединенных Штатов, которое было полностью удовлетворено судом. В дальнейшем суды вышестоящих инстанций поддержали данное судебное решение и отказали в его пересмотре по жалобам «Монкриф Ойл Интернешнл».

2. 9 октября 2007 года дочерняя компания Монкрифа – «Монкриф Ойл Интернешнл Германия ГмбХ» – подала в суд г. Берлин иск с требованием о восстановлении заявленных ею прав в отношении совместного освоения Южно-Русского месторождения и/или ОАО «Севернефтегазпром» либо взыскании убытков, причиненных нарушением этих прав. 16 сентября 2008 года ОАО «Газпром» в судебном заседании Арбитражного суда г. Москвы был вручен данный иск. 25 февраля 2009 года ОАО «Газпром» направило в суд г. Берлина ходатайство о прекращении производства по иску в связи с отсутствием у него юрисдикции в отношении ОАО «Газпром». Также ОАО «Газпром» было заявлено ходатайство об обязанности истца, обеспечить судебные расходы Общества.

Решением от 29 октября 2009 года Окружной Суд г. Берлина удовлетворил ходатайство ОАО «Газпром» об обязанности «Монкриф Ойл Интернешнл Германия ГмбХ» обеспечить судебные расходы ОАО «Газпром» в размере 1 813 986 Евро. 2 декабря 2009 года истец предоставил такое обеспечение.

15 апреля 2010 года суд вынес решение об удовлетворении ходатайства ОАО «Газпром» о прекращении производства по делу в связи с отсутствием у суда юрисдикции.

Компания «Монкриф Ойл Интернешнл Германия ГмбХ» подала официальное заявление об отказе от права обжаловать решение Окружного суда г. Берлина в суде апелляционной инстанции.

3. 15 декабря 2005 года Черемушкинский районный суд г. Москвы отказал ОАО «Росгазификация» в иске к В.В. Плотникову, ЗАО «СР-ДРАГа», ОЮЛ «ДРС» и ОАО «Газпром» о солидарном взыскании убытков в размере 9 370 000 000 рублей, причиненных хищением у истца 50 000 000 акций ОАО «Газпром». Московский городской суд постановлением от 14 февраля 2006 года данное решение отменил и направил дело на новое рассмотрение в Черемушкинский районный суд г. Москвы. В судебном заседании 27 июня 2006 года ОАО «Росгазификация» заявило ходатайство об увеличении исковых требований до 14 390 000 000 рублей (14 239 000 000 рублей – рыночная стоимость акций, 151 000 000 рублей – размер неполученных дивидендов). Черемушкинский районный суд г. Москвы 6 сентября 2006 года частично удовлетворил иск ОАО «Росгазификация» и взыскал солидарно с Плотникова В.В. и ОЮЛ «ДРС» 4 169 010 000 рублей, в иске к ОАО «Газпром» и ЗАО «СР-ДРАГа» - отказал. На данное решение Плотниковым В.В., ОЮЛ «ДРС» и ОАО «Росгазификация» поданы кассационные жалобы. Московский городской суд 23 января 2007 года в удовлетворении кассационных жалоб отказал, решение Черемушкинского районного суда г. Москвы от 6 сентября 2006 года оставил без изменения. ОАО «Росгазификация» подало в Черемушкинский районный суд г. Москвы заявление о пересмотре решения от 6 сентября 2006 года по вновь открывшимся обстоятельствам. Определением Черемушкинского районного суда г. Москвы от 30 мая 2007 года в удовлетворении требований ОАО «Росгазификация» отказано. В июле 2009 г. ОЮЛ «ДРС» обратилось в Черемушкинский районный суд г. Москвы с заявлением о восстановлении срока на подачу надзорной жалобы на решение 6 сентября 2006 года и постановление Московского городского суда от 23 января 2007г. 8 октября 2009 г. в удовлетворении указанного заявления Черемушкинским районным судом г. Москвы было отказано. 10 декабря 2009 года Московский городской суд оставил определение Черемушкинского районного суда от 08.10.2009 года без изменения. В мае 2010 г. ОАО «Росгазификация» обратилось в Черемушкинский районный суд г. Москвы с заявлением о пересмотре решения от 6 сентября 2006 года по вновь открывшимся обстоятельствам. 4 августа 2010 года Черемушкинским районным судом в удовлетворении заявления отказано. 22 октября 2010 года Московский городской суд, рассмотрев частную жалобу ОАО «Росгазификация», оставил определение Черемушкинского районного суда от 4 августа 2010 года без изменения.

4. Дело о взыскании в пользу ОАО «Росгазификация» с ЗАО «СР-ДРАГа» и ОАО «Газпром» убытков истца в размере 1 459 000 000 рублей, связанных с хищением у ОАО «Росгазификация» акций ОАО «Газпром», постановлением Президиума Высшего Арбитражного Суда Российской Федерации от 20 февраля 2006 года направлено для рассмотрения по существу в суд первой инстанции. При новом рассмотрении дела 8 августа 2006 года Арбитражный суд г. Москвы удовлетворил ходатайство ЗАО «СР-ДРАГа» о назначении экспертизы подписей и печатей, содержащихся в документах ОАО «Росгазификация», в связи с чем производство по делу было приостановлено до получения экспертного заключения. Экспертами подано в Арбитражный суд г. Москвы ходатайство о представлении дополнительных материалов, необходимых для проведения экспертизы. Определением от 26 января 2007 года указанное ходатайство удовлетворено. В судебном заседании 30 марта 2007 года судом удовлетворено ходатайство истца об увеличении своих требований до 14 203 000 000 рублей. В том же заседании суд отказал ЗАО «СР-ДРАГа» и ОАО «Газпром» в удовлетворении заявленных ходатайств о прекращении производства по делу в связи с наличием вступившего в законную силу решения Черемушкинского суда г. Москвы по спору между теми же лицами по тому же предмету и основанию. При этом суд удовлетворил ходатайства ответчиков о проведении дополнительной экспертизы, в связи с чем производство по делу было приостановлено. Экспертом заявлено ходатайство о предоставлении дополнительных материалов, необходимых для проведения экспертизы. 16 ноября 2007 года ЗАО «СР-ДРАГа» заявило ходатайство об отложении рассмотрения дела в связи с непоступлением в суд запрошенных документов. Ходатайство судом удовлетворено, рассмотрение дела отложено на 25 января 2008 года. По итогам судебных заседаний, состоявшихся 25 января 2008 года и 1 февраля 2008 года, производство по делу приостановлено для проведения экспертизы с установлением срока для представления экспертного заключения до 15 мая 2008 года. Определением Арбитражного суда г. Москвы от 7 мая 2008 года производство по делу возобновлено, а судебное разбирательство назначено на 6 июня 2008 года.

В ходе судебного заседания 6 июня 2008 года ОАО «Газпром» заявило ходатайство о приостановлении производства по делу в связи с обращением в Конституционный Суд РФ с жалобой на неконституционность п. 4 ст. 44 ФЗ «Об акционерных обществах», на которой основаны требования ОАО «Росгазификация». Данное ходатайство арбитражным судом удовлетворено, производство по делу приостановлено.

В феврале 2010 года производство по делу Арбитражным судом г. Москвы возобновлено.

Дополнительно в мае 2010 года ОАО «Росгазификация» подало в Арбитражный суд г. Москвы заявление о пересмотре по вновь открывшимся обстоятельствам решения от 8 мая 2003 года, которым в удовлетворении исковых требований в отношении ОАО «Газпром» было отказано. Определением Арбитражного суда г. Москвы от 7 декабря 2010 года, оставленным без изменения постановлением Девятого арбитражного апелляционного суда от 18 апреля 2011 года и Федерального арбитражного суда Московского округа от 28 июня 2011 года, в удовлетворении указанного заявления ОАО «Росгазификация» было отказано. Определением от 22 августа 2011 года коллегия судей Высшего Арбитражного Суда Российской Федерации также отказала в передаче дела в Президиум для пересмотра указанных судебных актов в порядке надзора.

По итогам рассмотрения иска ОАО «Росгазификация» по существу Арбитражный суд г. Москвы вынес решение от 27 июля 2011 года, которым в удовлетворении исковых требований отказал. Постановлением Девятого арбитражного апелляционного суда от 11 октября 2011 года указанное решение оставлено без изменения.

5. 21 августа 2006 года Межрегиональной инспекцией ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам № 2 было вынесено решение № 180/53-12 по результатам выездной налоговой проверки полноты и правильности уплаты ОАО «Газпром» налогов в 2002-2003 годах. В соответствии с указанным решением с ОАО «Газпром» подлежат взысканию сумма доначисленных налогов в размере 1 782 160 951 рубль, пени в размере 642 092 242 рубля и штрафы в размере 235 072 656 рублей (общая сумма взыскания составляет 2 659 325 849 рублей).

ОАО «Газпром» обратилось в Арбитражный суд г. Москвы с заявлением о признании решения налогового органа частично недействительным (за исключением доначисления сумм налога на рекламу и пеней в общем размере 502 611,81 рублей). Решением Арбитражного суда от 2 марта 2007 года заявление ОАО «Газпром» удовлетворено в полном объеме.

Постановлением Девятого арбитражного апелляционного суда от 24 мая 2007 года решение арбитражного суда первой инстанции оставлено без изменения. Постановлением Федерального арбитражного суда Московского округа от 1 ноября 2007 года решение первой инстанции и постановление апелляционной инстанции в части налога на прибыль отменены, дело передано на новое рассмотрение.

15 мая 2008 года Арбитражный суд г. Москвы по итогам нового рассмотрения дела в данной части вновь принял решение об удовлетворении заявленных ОАО «Газпром» требований.

6. В феврале 2008 года в Арбитражный суд Московской области обратились конкурсные кредиторы КБ «Олимпийский» с иском о привлечении к субсидиарной ответственности по обязательствам банка его руководителей, членов Совета директоров и акционеров (в т.ч. ОАО «Газпром») и о солидарном взыскании с указанных лиц 3 291 727 095, 59 руб. Решением Арбитражного суда Московской области от 1 октября 2008 г. в удовлетворении заявленных исковых требований отказано.

Не согласившись с доводами суда первой инстанции, истцы обратились с апелляционной жалобой в Десятый арбитражный апелляционный суд, который своим постановлением от 15 декабря 2008 года отменил решение арбитражного суда первой инстанции и удовлетворил заявленные иски.

ОАО «Газпром» была подана кассационная жалоба на постановление Десятого арбитражного апелляционного суда, а также ходатайство о приостановлении его исполнения.

30 декабря 2008 года Федеральный арбитражный суд Московского округа вынес определение о приостановлении исполнения постановления Десятого арбитражного апелляционного суда.

Постановлением от 31 марта 2009 года Федеральный арбитражный суд Московского округа удовлетворил кассационную жалобу ОАО «Газпром», отменив постановление Десятого арбитражного апелляционного суда и оставив в силе решение Арбитражного суда Московской области.

28 мая 2009 года истцы обратились в Высший Арбитражный Суд РФ с заявлением о пересмотре судебного акта в порядке надзора. Определением от 6 августа 2009 года в передаче дела в Президиум ВАС РФ было отказано.

7. В 2007 году ОАО «Газпром» обратилось в Международный коммерческий арбитражный суд при ТПП РФ с четырьмя исками о взыскании с АООТ «Молдовагаз» (Республика Молдова) задолженности за природный газ, поставленный в 2005-2006 гг.

8 февраля 2008 года МКАС при ТПП РФ вынесено решение, которым прекращено производство по делу о взыскании с АООТ «Молдовагаз» (Республика Молдова) в пользу ОАО «Газпром» 9 462 231, 76 доллара США задолженности за природный газ, поставленный во 2 квартале 2006 года. Указанное решение обжаловано ОАО «Газпром» как вынесенное с нарушением предусмотренной сторонами процедуры рассмотрения спора. Определением Арбитражного суда г. Москвы от 24 июля 2008 года, оставленным без изменения постановлением Федерального арбитражного суда Московского округа от 11 сентября 2008 года, решение МКАС при ТПП РФ отменено. ОАО «Газпром» обратилось в МКАС при ТПП РФ с требованием возобновить судебное разбирательство по заявленному Обществу иску. 28 апреля 2009 года МКАС при ТПП РФ вынесено мотивированное решение по данному спору, в соответствии с которым исковые требования ОАО «Газпром» удовлетворены в полном объеме.

8 апреля 2008 года состоялось судебное разбирательство по делу о взыскании с АООТ «Молдовагаз» в пользу ОАО «Газпром» задолженности за поставленный в 1 квартале 2006 года природный газ в размере 42 661 235, 09 доллара США. 3 июля 2008 года МКАС при ТПП РФ вынесло мотивированное решение по данному спору, в соответствии с которым исковые требования ОАО «Газпром» удовлетворены в полном объеме.

29 мая 2008 года состоялось рассмотрение иска ОАО «Газпром» о взыскании с АООТ «Молдовагаз» задолженности по поставкам газа в течение 2005 года в размере 25 051 457,39 доллара США. 28 июля 2008 года МКАС при ТПП РФ вынес мотивированное решение по данному спору, в соответствии с которым исковые требования ОАО «Газпром» удовлетворены в полном объеме.

8 сентября 2008 года состоялось судебное разбирательство по делу о взыскании с АООТ «Молдовагаз» в пользу ОАО «Газпром» задолженности за поставленный в 3 квартале 2006 года природный газ в размере 22 918 907,81 долларов США. В ходе судебного разбирательства исковые требования были уточнены и составили 19 132 381,89 долларов США. 22 декабря 2008 года МКАС при ТПП РФ вынесено мотивированное решение по данному спору, в соответствии с которым исковые требования ОАО «Газпром» были удовлетворены в сумме 18 919 864,95 долларов США.

8. 3 июня 2008 года состоялось рассмотрение Территориальным управлением Росфиннадзора в г. Москве дел о привлечении ОАО «Газпром» к административной ответственности за неполучение валютной выручки от АО «Молдовагаз» в сентябре - октябре 2007 года (размер неполученной валютной выручки составляет 17 789 566,80 и 5 533 494,79 долл. США соответственно). По итогам рассмотрения дел Территориальное управление Росфиннадзора в г. Москве вынесло постановления о привлечении ОАО «Газпром» к административной ответственности и наложении на него штрафов в размере 100% неполученной валютной выручки. На основании поданных ОАО «Газпром» заявлений Арбитражный суд г. Москвы 3 июля 2008 года признал постановления, вынесенные Территориальным управлением Росфиннадзора в г. Москве, незаконными.

Не согласившись с доводами суда первой инстанции, Территориальное управление Росфиннадзора обратилось с апелляционными жалобами в Девятый арбитражный апелляционный суд, который своими постановлениями от 18 и 24 сентября 2008 года оставил жалобу без удовлетворения, решение суда первой инстанции без изменения.

Постановлениями от 29 и 30 декабря 2008 года кассационные жалобы Территориального управления Росфиннадзора в г. Москве, поданные в Федеральный арбитражный суд Московского округа, также были оставлены без удовлетворения.

9. 19 июня 2008 года состоялось рассмотрение Территориальным управлением Росфиннадзора в г. Москве дела о привлечении ОАО «Газпром» к административной ответственности за неполучение валютной выручки от АО «Молдовагаз» в мае 2007 года (размер неполученной валютной выручки составляет 60 452 064,70 руб.).

По итогам рассмотрения дела Территориальное управление Росфиннадзора в г. Москве вынесло постановление о привлечении ОАО «Газпром» к административной ответственности и наложении на него штрафа в размере 100% неполученной валютной выручки.

На основании поданного ОАО «Газпром» заявления Арбитражный суд г. Москвы 25 августа 2008 года признал постановление Территориального управления Росфиннадзора в г. Москве незаконным.

Не согласившись с доводами суда первой инстанции, Территориальное управление Росфиннадзора обратилось с апелляционной жалобой в Девятый арбитражный апелляционный суд, который своим постановлением от 22 октября 2008 года оставил жалобу без удовлетворения, решение суда первой инстанции без изменения.

Постановлением от 13 февраля 2009 года кассационная жалоба Территориального управления Росфиннадзора в г. Москве, поданная в Федеральный арбитражный суд Московского округа, также была оставлена без удовлетворения.

10. 19 августа 2008 года состоялось рассмотрение Территориальным управлением Росфиннадзора в г. Москве дела о привлечении ОАО «Газпром» к административной ответственности за неполучение валютной выручки от АО «Молдовагаз» в июле 2007 года (размер неполученной валютной выручки составляет 356 702 488,10 руб.).

По итогам рассмотрения дела Территориальное управление Росфиннадзора в г. Москве вынесло постановление о привлечении ОАО «Газпром» к административной ответственности и наложении на него штрафа в размере 100% неполученной валютной выручки.

На основании поданного ОАО «Газпром» заявления Арбитражный суд г. Москвы 23 сентября 2008 года признал постановление Территориального управления Росфиннадзора в г. Москве незаконным.

Не согласившись с доводами суда первой инстанции, Территориальное управление Росфиннадзора обратилось с апелляционной жалобой в Девятый арбитражный апелляционный суд, который своим постановлением от 18 ноября 2008 года оставил жалобу без удовлетворения, решение суда первой инстанции без изменения.

Постановлением от 24 февраля 2009 года кассационная жалоба Территориального управления Росфиннадзора в г. Москве, поданная в Федеральный арбитражный суд Московского округа, также была оставлена без удовлетворения.

11. 22 июля 2008 года состоялось рассмотрение Территориальным управлением Росфиннадзора в г. Москве дела о привлечении ОАО «Газпром» к административной ответственности за неполучение валютной выручки от АО «Молдовагаз» в августе 2007 года (размер неполученной валютной выручки составляет 428 031 629,98 руб.).

По итогам рассмотрения дела Территориальное управление Росфиннадзора в г. Москве вынесло постановление о привлечении ОАО «Газпром» к административной ответственности и наложении на него штрафа в размере 100% неполученной валютной выручки.

На основании поданного ОАО «Газпром» заявления Арбитражный суд г. Москвы 2 сентября 2008 года признал постановление Территориального управления Росфиннадзора в г. Москве незаконным.

Не согласившись с доводами суда первой инстанции, Территориальное управление Росфиннадзора обратилось с апелляционной жалобой в Девятый арбитражный апелляционный суд, который своим постановлением от 27 октября 2008 года оставил жалобу без удовлетворения, решение суда первой инстанции без изменения.

Постановлением от 12 февраля 2009 года кассационная жалоба Территориального управления Росфиннадзора в г. Москве, поданная в Федеральный арбитражный суд Московского округа, также была оставлена без удовлетворения.

12. 22 июля 2008 года состоялось рассмотрение Территориальным управлением Росфиннадзора в г. Москве дела о привлечении ОАО «Газпром» к административной ответственности за неполучение валютной выручки от АО «Молдовагаз» в ноябре 2007 года (размер неполученной валютной выручки составляет 616 820 947,83 руб.).

По итогам рассмотрения дела Территориальное управление Росфиннадзора в г. Москве вынесло постановление о привлечении ОАО «Газпром» к административной ответственности и наложении на него штрафа в размере 3/4 неполученной валютной выручки.

На основании поданного ОАО «Газпром» заявления Арбитражный суд г. Москвы 2 сентября 2008 года признал постановление Территориального управления Росфиннадзора в г. Москве незаконным.

Не согласившись с доводами суда первой инстанции, Территориальное управление Росфиннадзора обратилось с апелляционной жалобой в Девятый арбитражный апелляционный суд, который

своим постановлением от 27 октября 2008 года оставил жалобу без удовлетворения, решение суда первой инстанции без изменения.

Постановлением от 11 февраля 2009 года кассационная жалоба Территориального управления Росфиннадзора в г. Москве, поданная в Федеральный арбитражный суд Московского округа, также была оставлена без удовлетворения.

13. 22 июля 2008 года состоялось рассмотрение Территориальным управлением Росфиннадзора в г. Москве дела о привлечении ОАО «Газпром» к административной ответственности за неполучение валютной выручки от АО «Молдовагаз» в декабре 2007 года (размер неполученной валютной выручки составляет 644 383 688,08 руб.).

По итогам рассмотрения дела Территориальное управление Росфиннадзора в г. Москве вынесло постановление о привлечении ОАО «Газпром» к административной ответственности и наложении на него штрафа в размере 100% неполученной валютной выручки.

На основании поданного ОАО «Газпром» заявления Арбитражный суд г. Москвы 15 сентября 2008 года признал постановление Территориального управления Росфиннадзора в г. Москве незаконным.

Не согласившись с доводами суда первой инстанции, Территориальное управление Росфиннадзора обратилось с апелляционной жалобой в Девятый арбитражный апелляционный суд, который своим постановлением от 17 ноября 2008 года оставил жалобу без удовлетворения, решение суда первой инстанции без изменения.

Постановлением от 27 февраля 2009 года кассационная жалоба Территориального управления Росфиннадзора в г. Москве, поданная в Федеральный арбитражный суд Московского округа, также была оставлена без удовлетворения.

14. 22 сентября 2008 года Межрегиональной инспекцией ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам № 2 было вынесено решение № 381/13 по результатам выездной налоговой проверки полноты и правильности уплаты ОАО «Газпром» налогов в 2004-2005 гг. Указанное решение оспорено ОАО «Газпром» в части доначисления налогов, пени, штрафов на сумму 1 665 195 063,00 руб.

ОАО «Газпром» обратилось в Арбитражный суд г. Москвы с заявлением о признании решения налогового органа недействительным. 26 октября 2009 года данное заявление Общества Арбитражным судом г. Москвы было удовлетворено. Не согласившись с решением Арбитражного суда г. Москвы, Межрегиональная инспекция ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам № 2 обратилась в Девятый арбитражный апелляционный суд. 14 января 2010 года Девятый арбитражный апелляционный суд в удовлетворении поданной жалобы отказал.

Не согласившись с постановлением Девятого арбитражного апелляционного суда, Межрегиональная инспекция ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам № 2 обратилась в Федеральный арбитражный суд Московского округа с кассационной жалобой. Рассмотрение поданной кассационной жалобы назначено на 29 апреля 2010 года. 29.04.2010 Федеральный арбитражный суд Московского округа оставил судебные акты без изменения, кассационную жалобу МИ ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам – без удовлетворения.

15. 17-19 июня 2009 года Центральной энергетической таможней было отказано ОАО «Газпром» в принятии 10 полных грузовых таможенных деклараций по поставкам газа на экспорт в мае 2009 года. Указанные отказы были обжалованы Обществом в порядке ведомственного контроля путем подачи 2 июля 2009 года жалобы в адрес начальника таможни. Решением таможенного органа от 31 июля 2009 года в удовлетворении поданной Обществом жалобы отказано.

Указанные действия ЦЭТ оспорены ОАО «Газпром» в судебном порядке путем подачи трех заявлений. Решениями Арбитражного суда г. Москвы от 29 октября и 16 ноября 2009 года требования Общества были удовлетворены. Не согласившись с решениями судов ЦЭТ ФТС РФ обратилась в Девятый арбитражный апелляционный суд. 11 и 19 января 2010 года Девятый арбитражный апелляционный суд в удовлетворении жалоб, поданных таможенным органом, отказал. Постановлением Девятого арбитражного апелляционного суда от 11 марта 2010 года решение Арбитражного суда г. Москвы от 16 ноября 2009 года отменено, вынесено постановление об удовлетворении требований Общества в полном объеме. Апелляционная жалоба таможенного органа оставлена без удовлетворения.

16. 22 июня 2009 года Центральной энергетической таможней выставлено ОАО «Газпром» требование № 239 об уплате таможенной пошлины в размере 2 945 656 880, 12 руб. (поставки газа в мае 2009 г.). Указанное требование оспорено ОАО «Газпром» в судебном порядке. Решением

Арбитражного суда г. Москвы от 19.11.2009 указанное требование таможенного органа признано недействительным. Не согласившись с решением суда ЦЭТ ФТС РФ обратилась в Девятый арбитражный апелляционный суд. Постановлением Девятого арбитражного апелляционного суда от 15 февраля 2010 года решение Арбитражного суда г. Москвы от 19 ноября 2009 года оставлено без изменения, апелляционная жалоба таможенного органа без удовлетворения. Не согласившись с постановлением Девятого арбитражного апелляционного суда, Центральная энергетическая таможня обратилась в Федеральный арбитражный суд Московского округа с кассационной жалобой. Постановлением Федерального арбитражного суда Московского округа от 19.05.2010 судебные акты нижестоящих судов оставлены без изменения, кассационная жалоба таможенного органа - без удовлетворения.

17. 15-17, 20 июля 2009 года Центральной энергетической таможней было отказано ОАО «Газпром» в принятии 10 полных грузовых таможенных деклараций по поставкам газа на экспорт в июне 2009 года. Указанные отказы были обжалованы Обществом в порядке ведомственного контроля путем подачи 31 июля 2009 года жалобы в адрес начальника таможни. Решением таможенного органа от 2 сентября 2009 года в удовлетворении поданной Обществом жалобы отказано. Указанные действия ЦЭТ оспорены ОАО «Газпром» в судебном порядке. Решением Арбитражного суда г. Москвы от 12 ноября 2009 года требования Общества были удовлетворены. Не согласившись с решением суда ЦЭТ ФТС РФ обратилась в Девятый арбитражный апелляционный суд. Постановлением Девятого арбитражного апелляционного суда от 18 февраля 2010 года решение Арбитражного суда г. Москвы оставлено без изменения, апелляционная жалоба таможенного органа без удовлетворения.

18. 22 июля 2009 года Центральной энергетической таможней выставлено ОАО «Газпром» требование № 250 об уплате таможенной пошлины в размере 3 082 200 185, 57 руб. и пеней в размере 2 258 623, 81 руб. (поставки газа в июне 2009 г.) Указанные требования оспорены ОАО «Газпром» в судебном порядке. Предварительное судебное заседание по делу состоялось 14 сентября 2009 года. Определением суда от 03.11.2009г. рассмотрение дела приостановлено до вступления в законную силу решения по другому делу. После возобновления производства по делу решением Арбитражного суда г. Москвы от 6 апреля 2010 года требования Общества были удовлетворены.

19. 17-19 августа 2009 года Центральной энергетической таможней было отказано ОАО «Газпром» в принятии 11 полных грузовых таможенных деклараций по поставкам газа на экспорт в июле 2009 года. Решением Арбитражного суда г. Москвы от 08 декабря 2009 года требования Общества были удовлетворены. Не согласившись с вынесенным решением, таможенный орган обжаловал его в Девятый арбитражный апелляционный суд. Постановлением Девятого арбитражного апелляционного суда от 4 марта 2010 года решение Арбитражного суда г. Москвы оставлено без изменения, апелляционная жалоба таможенного органа - без удовлетворения.

20. 18 августа 2009 года Центральной энергетической таможней выставлено ОАО «Газпром» требование о предоставлении обеспечения уплаты таможенных платежей по поставкам газа в сентябре 2009 года либо уплате таможенных платежей в полном размере, указанном во временной ГТД, и доплате 2 008 784 186, 26 руб. 27 августа 2009 года таможенным органом также было направлено требование об уплате пеней в размере 5 038 700, 33 руб. за несвоевременную уплату таможенных платежей по указанной ГТД.

Указанные требования оспорены ОАО «Газпром» в судебном порядке. Решением Арбитражного суда г. Москвы от 10.11.2009 указанные требования таможенного органа признаны недействительными. Постановлением Девятого арбитражного апелляционного суда от 14.01.2010 решение суда оставлено без изменения, апелляционная жалоба таможенного органа – без удовлетворения. Не согласившись с вынесенным постановлением, таможенный орган обжаловал его в Федеральный арбитражный суд Московского округа. Постановлением Федерального арбитражного суда Московского округа от 31 марта 2010 года вынесенные по делу судебные акты оставлены без изменения, кассационная жалоба таможенного органа - без удовлетворения.

21. 16-18 сентября 2009 года Центральной энергетической таможней было отказано ОАО «Газпром» в принятии 11 полных грузовых таможенных деклараций по поставкам газа на экспорт в августе 2009 года. Указанные отказы были обжалованы Обществом в порядке ведомственного контроля путем подачи 30 сентября 2009 года жалобы в адрес начальника таможни. Решением таможенного органа от 29 октября 2009 года в удовлетворении поданной Обществом жалобы отказано.

Указанные действия ЦЭТ оспорены ОАО «Газпром» в судебном порядке. Решением Арбитражного суда г. Москвы от 02 февраля 2010 года требования Общества были удовлетворены. В апелляционном порядке решение суда таможенным органом не обжаловалось.

22. 15-19 октября 2009 года Центральной энергетической таможенной было отказано ОАО «Газпром» в принятии 11 полных грузовых таможенных деклараций по поставкам газа на экспорт в сентябре 2009 года. Указанные действия ЦЭТ оспорены ОАО «Газпром» в судебном порядке. Решением Арбитражного суда г. Москвы от 02 февраля 2010 года требования Общества были удовлетворены. В апелляционном порядке решение суда таможенным органом не обжаловалось.

23. 17-19 ноября 2009 года Центральной энергетической таможенной было отказано ОАО «Газпром» в принятии 11 полных грузовых таможенных деклараций по поставкам газа на экспорт в октябре 2009 года. Указанные действия ЦЭТ оспорены ОАО «Газпром» в судебном порядке. Решением Арбитражного суда г. Москвы от 1 марта 2010 года требования Общества удовлетворены.

24. 16-18 декабря 2009 года Центральной энергетической таможенной было отказано ОАО «Газпром» в принятии 10 полных грузовых таможенных деклараций по поставкам газа на экспорт в ноябре 2009 года. Указанные действия ЦЭТ оспорены ОАО «Газпром» в судебном порядке. Решением Арбитражного суда г. Москвы от 14 апреля 2010 года требования Общества удовлетворены.

25. 31 марта, 29 апреля, 19 мая 2009 года Центральная энергетическая таможня выставила ОАО «Газпром» требования №№ 191, 216, 221-228 об уплате таможенной пошлины на общую сумму 365 516 933,83 руб., доначисленной в связи с корректировкой таможенным органом таможенной стоимости газа, поставленного в адрес ЗАО «Каунасская теплофикационная станция» (Республика Литва) в марте-декабре 2008 года. Указанные требования оспорены ОАО «Газпром» в судебном порядке. Решениями Арбитражного суда г. Москвы от 29.10.2009, от 26.11.2009 действия таможенного органа по корректировке признаны незаконными, требования недействительными.

Не согласившись с вынесенными решениями, таможенный орган обжаловал их в Девятый арбитражный апелляционный суд. Постановлениями Девятого арбитражного апелляционного суда от 8, 9 и 26 февраля 2010 года решения Арбитражного суда г. Москвы от 29 октября 2009 года и от 26 ноября 2009 года оставлены без изменения, апелляционные жалобы таможенного органа - без удовлетворения. Не согласившись с вынесенными постановлениями, Федеральная таможенная служба, привлеченная к участию в делах в качестве заинтересованного лица, и Центральная энергетическая таможня обратились в Федеральный арбитражный суд Московского округа с кассационными жалобами. Постановлениями Федерального арбитражного суда Московского округа от 12.05.2010, от 01.06.2010 судебные акты нижестоящих судов оставлены без изменения, кассационные жалобы таможенных органов - без удовлетворения.

26. 15 сентября 2009 года Центральная энергетическая таможня выставила ОАО «Газпром» требование б/н о предоставлении обеспечения уплаты таможенных платежей или уплаты оставшейся части вывозной таможенной пошлины на сумму 3 016 340 838,75 руб. за поставки октября 2009 года. 23 сентября 2009 года таможенной было выставлено требование № 283 об уплате пеней в размере 1 055 719, 29 руб. на вышеуказанную сумму. Указанные требования оспорены ОАО «Газпром» в судебном порядке. Решением Арбитражного суда г. Москвы от 23.12.2009 требование таможенного органа от 18 сентября 2009 года признано недействительным. В связи с отказом Общества от признания недействительным требования от 23 сентября 2009 года № 283 в связи с его добровольной отменой таможенным органом производство по делу в указанной части прекращено.

Не согласившись с вынесенным решением, таможенный орган обжаловал его в Девятый арбитражный апелляционный суд. Постановлением Девятого арбитражного апелляционного суда от 19 марта 2010 года решение Арбитражного суда г. Москвы от 23 декабря 2009 года оставлено без изменения, апелляционная жалоба таможенного органа - без удовлетворения. Не согласившись с постановлением Девятого арбитражного апелляционного суда, Центральная энергетическая таможня обратилась в Федеральный арбитражный суд Московского округа с кассационной жалобой. Постановлением Федерального арбитражного суда Московского округа от 03.06.2010 судебные акты нижестоящих судов оставлены без изменения, кассационная жалоба таможенного органа - без удовлетворения.

27. 16 октября 2009 года Центральная энергетическая таможня выставила ОАО «Газпром» 3 требования б/н о предоставлении обеспечения уплаты таможенных платежей или уплаты оставшейся части вывозной таможенной пошлины на общую сумму 3 239 131 585,51 руб. за поставки ноября 2009 года. Указанные требования оспорены ОАО «Газпром» в судебном порядке. Решением Арбитражного суда г. Москвы от 27 февраля 2010 года требования Общества были

удовлетворены. Не согласившись с вынесенным решением, таможенный орган обжаловал его в Девятый арбитражный апелляционный суд. Дата и время рассмотрения апелляционной жалобы не назначены. Постановлением Девятого арбитражного апелляционного суда от 12.04.2010 решение суда оставлено без изменения, апелляционная жалоба таможенного органа без – удовлетворения.

28. 18 ноября 2009 года Центральная энергетическая таможня выставила ОАО «Газпром» 3 требования б/н о предоставлении обеспечения уплаты таможенных платежей или уплаты оставшейся части вывозной таможенной пошлины на общую сумму 3 507 514 780,68 руб. за поставки декабря 2009 года. Указанные требования оспорены ОАО «Газпром» в судебном порядке. Решением Арбитражного суда г. Москвы от 16 марта 2010 года требования Общества удовлетворены. Не согласившись с вынесенным решением, таможенный орган обжаловал его в Федеральный арбитражный суд Московского округа. Постановлением Федерального арбитражного суда Московского округа от 13.07.2010 решение суда оставлено без изменения, кассационная жалоба таможенного органа - без удовлетворения.

29. 18 декабря 2009 года Центральная энергетическая таможня выставила ОАО «Газпром» 3 требования б/н о предоставлении обеспечения уплаты таможенных платежей или уплаты оставшейся части вывозной таможенной пошлины на общую сумму 4 306 462 046,16 руб. за поставки января 2010 года. Указанные требования оспорены ОАО «Газпром» в судебном порядке. Решением Арбитражного суда г. Москвы от 24 марта 2010 года требования Общества удовлетворены.

30. В период 18 – 20 января 2010 года Центральной энергетической таможней было отказано ОАО «Газпром» в принятии 10 полных грузовых таможенных деклараций по поставкам газа на экспорт в декабре 2009 года. Указанные действия ЦЭТ оспорены ОАО «Газпром» в судебном порядке. Решением Арбитражного суда г. Москвы от 29 марта 2010 года требования Общества удовлетворены.

31. В ноябре 2009 года ОАО «Газпром» обратилось в Международный коммерческий арбитражный суд при ТПП РФ с иском о взыскании с АО «Молдовагаз» (Республика Молдова) задолженности за газ, поставленный в 4 квартале 2006 года, в размере 80 278 805, 72 доллара США. Решением от 11 июня 2010 года Международный коммерческий арбитражный суд при ТПП РФ удовлетворил требования ОАО «Газпром» в полном объеме.

32. В феврале 2010 года ОАО «Газпром» обратилось в Международный коммерческий арбитражный суд при ТПП РФ с иском о взыскании с АО «Молдовагаз» (Республика Молдова) задолженности за газ, поставленный в 2007 году, в размере 207 883 835, 16 доллара США. Решением Международного коммерческого арбитражного суда при ТПП РФ от 22 сентября 2010 года иск ОАО «Газпром» удовлетворен.

33. 30 апреля 2010 года Межрегиональной инспекцией ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам № 2 было вынесено решение № 244/13 по результатам выездной налоговой проверки полноты и правильности уплаты ОАО «Газпром» налогов в 2006-2007 гг. В соответствии с указанным решением с ОАО «Газпром» подлежит взысканию сумма доначисленных налогов в размере 215 417 540,85 руб., пени в размере 12 273 661, 67 руб. и штраф в размере 4 359 653, 41 руб. Кроме того, согласно указанному решению Общество обязано произвести возврат в федеральный бюджет излишне возмещенного НДС в размере 224 671 076, 48 руб.

24 мая 2010 года на указанное решение Обществом была подана апелляционная жалоба в ФНС России. Решением ФНС России от 28 октября 2010 года № АС-379/14405 в удовлетворении жалобы ОАО «Газпром» отказано.

27 декабря 2010 года ОАО «Газпром» подано заявление в Арбитражный суд г. Москвы о признании недействительным решения № 244/13 Межрегиональной инспекции ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам № 2. Решением Арбитражного суда г. Москвы от 20 апреля 2011 г. заявленные ОАО «Газпром» требования удовлетворены, решение налогового органа признано недействительным. Не согласившись с вынесенным решением, инспекция обжаловала его в Девятый арбитражный апелляционный суд.

Постановлением Девятого арбитражного апелляционного суда от 8 июля 2011 года решение Арбитражного суда г. Москвы от 20 апреля 2011 года оставлено без изменения, а апелляционная жалоба Межрегиональной инспекции ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам № 2 - без удовлетворения.

Не согласившись с вынесенными судебными актами, Межрегиональная инспекция ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам № 2 подала кассационную жалобу в Федеральный арбитражный суд Московского округа, рассмотрение которой назначено на 1 ноября 2011 года.

VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах

8.1. Дополнительные сведения об эмитенте

8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента

Размер уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента на дату окончания последнего отчетного квартала, руб.: **118 367 564 500**

Обыкновенные акции

Общая номинальная стоимость, руб.: **118 367 564 500**

Размер доли в УК, %: **100**

Привилегированные

Общая номинальная стоимость, руб.: **0**

Размер доли в УК, %: **0**

Часть акций эмитента обращается за пределами Российской Федерации посредством обращения в соответствии с иностранным правом ценных бумаг иностранных эмитентов, удостоверяющих права в отношении указанных акций эмитента

Категории (типы) акций, обращающихся за пределами Российской Федерации

Вид ценной бумаги: **акции**

Категория акций: **обыкновенные**

Форма ценной бумаги: **именные бездокументарные**

Доля акций, обращающихся за пределами Российской Федерации, от общего количества акций соответствующей категории (типа): **28.342%**

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: **Ван Уолл Стрит, Нью-Йорк, штат Нью-Йорк 10286, США (One Wall Street, New York, NY 10286, USA)**

Краткое описание программы (типа программы) выпуска ценных бумаг иностранного эмитента, удостоверяющих права в отношении акций данной 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 ОАО «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 ОАО «Газпром».

Сведения о получении разрешения Федеральной комиссии на допуск акций эмитента данной категории (типа) к обращению за пределами Российской Федерации (если применимо):

В соответствии с приказом ФСФР России от 26 января 2006 года № 06-182/пз-и разрешено обращение за пределами Российской Федерации обыкновенных именных бездокументарных акций Открытого акционерного общества «Газпром», государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг 1-02-00028-А от 30 декабря 1998 года, 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 Открытого акционерного общества «Газпром».

Иностраный организатор торговли (организаторы торговли), через которого обращаются ценные бумаги иностранного эмитента, удостоверяющие права в отношении акций эмитента (если такое обращение существует):

Лондонская фондовая биржа, Берлинская фондовая биржа, Франкфуртская фондовая биржа.

Дополнительные сведения:

Получен листинг на Лондонской фондовой бирже.

8.1.2. Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента

Изменений размера УК за данный период не было

8.1.3. Сведения о формировании и об использовании резервного фонда, а также иных фондов эмитента

За отчетный квартал

Сведения о формировании и об использовании резервного фонда, а также иных фондов эмитента, формирующихся за счет его чистой прибыли

Наименование фонда: *Резервный фонд (формируется путем обязательных ежегодных отчислений в размере, не менее 7.3% от чистой прибыли до достижения установленного размера)*

Размер фонда, установленный учредительными документами: *не менее 7.3% Уставного капитала*

Размер фонда в денежном выражении на дату окончания отчетного периода, тыс. руб.: *8 636 001*

Размер фонда в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): *7.3%*

Размер отчислений в фонд в течение отчетного периода, тыс.руб.: *0*

Размер средств фонда, использованных в течение отчетного периода, тыс.руб.: *0*

Направления использования данных средств:

средства Резервного фонда не использовались.

Иных фондов, формируемых за счет чистой прибыли, ОАО «Газпром» не имеет.

8.1.4. 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 ОАО «Газпром» высшим органом управления ОАО «Газпром» является Общее собрание акционеров. По вопросам созыва и проведения Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» руководствуется требованиями Федерального закона «Об акционерных обществах», Положения о дополнительных требованиях к порядку подготовки, созыва и проведения Общего собрания акционеров (утверждено постановлением ФКЦБ России от 31 мая 2002 года № 17/пс), нормами Устава 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.

Сообщение о проведении Общего собрания акционеров публикуется в газетах «Российская газета» и/или «Трибуна».

ОАО «Газпром» вправе дополнительно информировать акционеров о проведении Общего собрания акционеров через иные средства массовой информации (телевидение, радио).

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 ОАО «Газпром» в соответствии с п. 1. статьи 47 Федерального закона «Об акционерных обществах» и п. 14.1. статьи 14 Устава ОАО «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 40 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 70 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 ОАО «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 ОАО «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 ОАО «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), 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 ОАО «Газпром» по результатам проверки годовой бухгалтерской отчетности, сведения о кандидате (кандидатах) в Совет директоров ОАО «Газпром», Ревизионную комиссию ОАО «Газпром», проект изменений и дополнений, вносимых в Устав ОАО «Газпром», или проект Устава ОАО «Газпром» в новой редакции, проекты внутренних документов ОАО «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 ОАО «Газпром» за предоставление данных копий, не может превышать затраты на их изготовление.

Порядок оглашения (доведения до сведения акционеров (участников) эмитента) решений, принятых высшим органом управления эмитента, а также итогов голосования:

В соответствии со статьей 31. 4 Устава Решения, принятые Общим собранием акционеров, а также итоги голосования оглашаются на Общем собрании акционеров, в ходе которого проводилось голосование, или доводятся не позднее 10 дней после составления протокола об итогах голосования в форме отчета об итогах голосования до сведения лиц, включенных в список лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, в порядке, предусмотренном для сообщения о проведении Общего собрания акционеров.

8.1.5. Сведения о коммерческих организациях, в которых эмитент владеет не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем 5 процентами обыкновенных акций

Список коммерческих организаций, в которых эмитент на дату окончания последнего отчетного квартала владеет не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем 5 процентами обыкновенных акций

Полное фирменное наименование: **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, стр. литер А

ИНН: **3006006420**

ОГРН: **1023001538460**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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 лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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 лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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 лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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 лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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 лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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 лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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 лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ГАЗПРОМ СБЫТ УКРАИНА"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ГАЗПРОМ СБЫТ УКРАИНА"**

Место нахождения:

Украина, г. Киев, ул.Артема, д. 26-В

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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 лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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 лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Москва"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром трансгаз Москва"**

Место нахождения:

Россия, Московская обл., Ленинский р-он, пос. Газопровод, д. 101

ИНН: **5003028028**

ОГРН: **1025000653920**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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 лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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 лица, %: **100**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром добыча Оренбург"**
Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром добыча Оренбург"**

Место нахождения:

460021 Россия, г. Оренбург, ул. 60-лет Октября, д. 11
ИНН: **5610058025**
ОГРН: **1025601028221**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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 лица, %: **100**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Самара"**
Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром трансгаз Самара"**

Место нахождения:

443086 Россия, г. Самара, ул. Ерошевского, д. 20
ИНН: **6315000291**
ОГРН: **1026300956505**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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 лица, %: *100*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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 лица, %: *100*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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 лица, %: *100*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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 лица, %: *100*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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 лица, %: *100*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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 лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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 лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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 лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Саратов"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром трансгаз Саратов"**

Место нахождения:

410052 Россия, г. Саратов, проспект 50 лет Октября, д. 118 а

ИНН: **6453010110**

ОГРН: **1026403049815**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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 лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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 лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром экспорт"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром экспорт"**

Место нахождения:

127006 Россия, г. Москва, Страстной б-р, д. 9

ИНН: **7706193766**

ОГРН: **1027739898284**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газфлот"**

Место нахождения:

117420 Россия, г. Москва, ул.Наметкина, д. 12а

ИНН: **7740000037**

ОГРН: **1027700198635**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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 лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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 лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром сжиженный газ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром сжиженный газ"**

Место нахождения:

Россия, Республика Татарстан, г. Казань, ул.Дубравная, д. 53а

ИНН: **1660033036**

ОГРН: **1021603628705**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром межрегионгаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром межрегионгаз"**

Место нахождения:

142770 Россия, Московская обл., Ленинский р-он, Газопровод, д. 101

ИНН: **5003021311**

ОГРН: **1025000653930**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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 лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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 лица, %: **100**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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 лица, %: **100**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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 лица, %: **100**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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 лица, %: **100**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Подземгазпром"**

Место нахождения:

117939 Россия, г. Москва, ул.Строителей, д. 8, корп. 1

ИНН: **7719002546**

ОГРН: **1027739149447**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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 лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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 лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром развитие"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром развитие"**

Место нахождения:

117997 Россия, г. Москва, ул.Новочеремушкинская, д. 69-Б

ИНН: **7728173890**

ОГРН: **1027700311760**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром инвестхолдинг"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром инвестхолдинг"**

Место нахождения:

142770 Россия, Московская обл., Ленинский р-он, г. Видное, ул.Строительная, д. 15

ИНН: **5003029649**

ОГРН: **1025000651675**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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 лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Научно-производственный центр Подземгидроминерал"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "НПЦ Подземгидроминерал"**

Место нахождения:

107023 Россия, г. Москва, ул.Большая Семеновская, д. 40

ИНН: **0560022871**

ОГРН: **1027700234210**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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 лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром энергохолдинг"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром энергохолдинг"**

Место нахождения:

117997 Россия, г. Москва, проспект Вернадского, д. 101, корп. 3

ИНН: **7703323030**

ОГРН: **1037739465004**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром ПХГ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром ПХГ"**

Место нахождения:

142770 Россия, Московская обл., Ленинский р-он, пос. Газопровод, д. 101

ИНН: **5003065767**

ОГРН: **1075003001820**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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 "2"

ИНН: **8904051130**

ОГРН: **1078904001241**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром переработка"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром переработка"**

Место нахождения:

628425 Россия, Тюменская обл., ХМАО-Югра, г. Сургут, ул.Островского, д. 16

ИНН: **1102054991**

ОГРН: **1071102001651**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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 лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром геологоразведка"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром геологоразведка"**

Место нахождения:

660075 Россия, Красноярский край, г. Красноярск, ул.Северо-Енисейская, д. 33

ИНН: **2460066149**

ОГРН: **1042401809560**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром инвест Запад"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром инвест Запад"**

Место нахождения:

194044 Россия, г. Санкт-Петербург, ул.Тобольская, д. 6, литер А

ИНН: **7810483334**

ОГРН: **1077847507759**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром инвест Восток"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром инвест Восток"**

Место нахождения:

680000 Россия, Хабаровский край, г. Хабаровск, ул.Шевченко, д. 22

ИНН: **2721152331**

ОГРН: **1072721020041**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром центрремонт"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром центрремонт"**

Место нахождения:

141100 Россия, Московская обл., г. Щелково, ул.Московская, д. 1

ИНН: **5050073540**

ОГРН: **1085050006766**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром добыча шельф"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром добыча шельф"**

Место нахождения:

117418 Россия, г. Москва, ул.Новочеремушкинская, д. 65

ИНН: **7725646034**

ОГРН: **5087746110788**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "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 лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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 лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Эколого-аналитический центр газовой промышленности"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЭАЦГП"**

Место нахождения:

117939 Россия, г. Москва, ул.Строителей, д. 8, корп. 1

ИНН: **7736182401**

ОГРН: **1027739086588**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром капитал"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром капитал"**

Место нахождения:

117556 Россия, г. Москва, Варшавское шоссе, д. 95, корп. 1

ИНН: **7726588547**

ОГРН: **1087746212388**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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 лица, %: **100**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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 лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **"Газпром Финанс Б.В."**
Сокращенное фирменное наименование: **"Газпром Финанс Б.В."**

Место нахождения:

Нидерланды, г. Амстердам, Локателликаде 1, 1076 AZ

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Gazprom EP International B.V.**
Сокращенное фирменное наименование: **Gazprom EP International B.V.**

Место нахождения:

Нидерланды, Amsterdam, 1075BD Prins Hendriklaan 28

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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

Место нахождения:

Нидерланды, Amsterdam, 1071 NV, de Lairessestraat, 77

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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 лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром добыча Иркутск"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром добыча Иркутск"**

Место нахождения:

Россия, г. Иркутск, ул. Улан-Баторская, д. 1, оф. 222

ИНН: **3812100646**

ОГРН: **1073812008731**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Топэнерджи"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Топэнерджи"**

Место нахождения:

Болгария, г. София 1113, община "Изгрев", ул. "Никола Мирчев", д. 35

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром нефть шельф"**

Место нахождения:

117418 Россия, г. Москва, ул.Новочеремушкинская, д. 65

ИНН: **7725610285**

ОГРН: **5077746978315**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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 лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газ-Ойл"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газ-Ойл"**

Место нахождения:

236010 Россия, г. Калининград, ул.Нахимова, д. 14

ИНН: **3906226250**

ОГРН: **1103926016435**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Газтелеком"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Газтелеком"**

Место нахождения:

117638 Россия, г. Москва, ул.Криворожская, д. 17-А

ИНН: **7726216267**

ОГРН: **1027700444617**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Газпром зарубежнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Газпром зарубежнефтегаз"**

Место нахождения:

117311 Россия, г. Москва, ул.Строителей, д. 8, стр. 1

ИНН: **7736188555**

ОГРН: **1027739075440**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром инвестпроект"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром инвестпроект"**

Место нахождения:

117393 Россия, г. Москва, ул. Архитектора Власова, д. 33

ИНН: **7708624200**

ОГРН: **1067761855182**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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 лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Ковыктанефтегаз"**

Место нахождения:

664011 Россия, Иркутская область, г.Иркутск, ул.Нижняя Набережная, д. 14

ИНН: **3808069915**

ОГРН: **1023801016887**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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

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

Место нахождения:

Россия, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Салехард, ул. Республики, д. 72

ИНН:

ОГРН: **1118903004989**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Газмаш"**

Место нахождения:

109240 Россия, г. Москва, ул.Верхняя Радищевская, д. 13

ИНН: **7709014944**

ОГРН: **1027700008390**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **99.999**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **99.999**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ГазпромПурИнвест"**

Место нахождения:

119049 Россия, г. Москва, ул.Донская, д. 13, стр. 1

ИНН: **7706552246**

ОГРН: **1047796713040**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **99.99**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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 лица, %: **99.99**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **99.99**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **99.98**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **99.98**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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 лица, %: **99.87**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **99.87**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Лазурная"**

Место нахождения:

354024 Россия, г. Сочи, Курортный пр-т, д. 103

ИНН: **2319017059**

ОГРН: **1022302831528**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **99.69**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **99.69**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Каунасская термофикационная электростанция"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Каунасская термофикационная электростанция"**

Место нахождения:

Литва, ЛТ-51142, г. Каунас, Тайкос пр., д. 147

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **99.496**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **99.496**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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 лица, %: **99**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Газпром промгаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Газпром промгаз"**

Место нахождения:

Россия, г. Москва, ул.Наметкина, д. 6

ИНН: **7734034550**

ОГРН: **1027700174061**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **98.71**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **99.36**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **96.2**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Газпром нефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Газпром нефть"**

Место нахождения:

190000 Россия, г. Санкт-Петербург, ул.Галерная, д. 5, лит. А

ИНН: **5504036333**

ОГРН: **1025501701686**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **90**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **90**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Дальтрансгаз"**

Место нахождения:

680028 Россия, Хабаровский край, г. Хабаровск, ул.Калинина, д. 108

ИНН: **6500000930**

ОГРН: **1032700295650**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **88**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **88**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Армянско-Российское закрытое акционерное общество "АрмРосгазпром"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "АрмРосгазпром"**

Место нахождения:

0091 Армения, г. Ереван, Тбилиское шоссе, д. 43

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **80**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **80**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Газпром космические системы"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Газпром космические системы"**

Место нахождения:

141070 Россия, Московская обл., г. Королев, ул.Сакко и Ванцетти, д. 18 Б

ИНН: **5018035691**

ОГРН: **1025002045177**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **79.79**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **79.79**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Запсибгазпром" Открытого акционерного общества "Газпром"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Запсибгазпром"**

Место нахождения:

625000 Россия, г. Тюмень, ул.Первомайская, д. 19

ИНН: **7203001796**

ОГРН: **1027200821196**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **76.69**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **87.41**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Дружба"**

Место нахождения:

Россия, Московская обл., Наро-Фоминский р-он, д. Розозинино

ИНН: **5030019801**

ОГРН: **1025003747317**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **75.96**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **76.57**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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 лица, %: **75**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **75**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Красноярскгазпром"**

Место нахождения:

123182 Россия, г. Москва, пл. Академика Курчатова, д. 1

ИНН: **2460040655**

ОГРН: **1022401804820**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: 75
Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: 75
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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 лица, %: 75
Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: 100
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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 лица, %: 75
Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: 100
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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

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

Место нахождения:

Россия, г. Оренбург, ул.Набережная, д. 2/1

ИНН: *5610029842*

ОГРН: *1025602725862*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: 61.8
Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: 61.8
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Гипроспецгаз"*

Место нахождения:

191036 Россия, г. Санкт-Петербург, Суворовский пр., д. 16/13

ИНН: *7815023475*

ОГРН: *1027809223254*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: 60
Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: 80
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "ВНИПИгаздобыча"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "ВНИПИгаздобыча"**

Место нахождения:

410760 Россия, г. Саратов, ул.Сакко и Ванцетти, д. 4

ИНН: **6455010081**

ОГРН: **1026403670127**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **56.67**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **73.37**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Shtokman Development AG**

Сокращенное фирменное наименование: **Shtokman Development AG**

Место нахождения:

Швейцария, Vaarerstrasse 8, 6301 Zug

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **51**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Газпромгеофизика"**
Открытого акционерного общества "Газпром"

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Газпромгеофизика"**

Место нахождения:

Россия, Московская обл., Раменский р-он, г. Раменское, ул.Нефтегазосъемки

ИНН: **7711000723**

ОГРН: **1027700242184**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **51**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **51**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Гипрогазцентр"**

Место нахождения:

Россия, г. Нижний Новгород, ул.Алексеевская, д. 26

ИНН: **5260900490**

ОГРН: **1025203032800**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **51**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **51**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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 лица, %: **51**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **51**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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 лица, %: **51**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **56.68**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: *Дочернее открытое акционерное общество "Центральное конструкторское бюро нефтеаппаратуры" открытого акционерного общества "Газпром"*

Сокращенное фирменное наименование: *ДООАО "ЦКБН" ОАО "Газпром"*

Место нахождения:

142110 Россия, Московская обл., г. Подольск, ул. Комсомольская, д. 28

ИНН: *5036008524*

ОГРН: *1025004704493*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **51**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **68**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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 лица, %: **51**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **51**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: *Nord Stream AG*

Сокращенное фирменное наименование: *Nord Stream AG*

Место нахождения:

Швейцария, Grafenauweg 2, 6304 Zug

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **51**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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 лица, %: **51**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпромвьет"**
Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпромвьет"**

Место нахождения:

Россия, г. Москва, ул. Строителей, д. 8, корп. 1
ИНН: **7736621909**
ОГРН: **1107746743587**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **51**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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 лица, %: **50**
Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **50**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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 лица, %: **50**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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 лица, %: **50**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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 лица, %: **50**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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 лица, %: *50*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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 лица, %: *50*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: *ROSUKRENERGO AG*
Сокращенное фирменное наименование: *ROSUKRENERGO AG*

Место нахождения:

Швейцария, Bahnhofstrasse 7, CH-6300 Zug

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *50*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Белтрансгаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Белтрансгаз"*

Место нахождения:

220040 Беларусь, г. Минск, ул.Некрасова, д. 9

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *50*

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: *50*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: *South Stream Hungary Zrt*
Сокращенное фирменное наименование: *South Stream Hungary Zrt*

Место нахождения:

H-1051 Венгрия, г. Будапешт, ул.Надор, д. 31

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *50*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: *South Stream Bulgaria AD*
Сокращенное фирменное наименование: *South Stream Bulgaria AD*

Место нахождения:

1336 Болгария, г.София, муниципалитет Софии, район Люлин, жилой комплекс "Люлин" 2, бульвар Панчо Владигеров,д. 66

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **50**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **South Stream Greece S.A.**
Сокращенное фирменное наименование: **South Stream Greece S.A.**

Место нахождения:

Греция, муниципалитет Халандри в г.Аттике,

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **50**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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 лица, %: **50**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **South Stream AG**
Сокращенное фирменное наименование: **South Stream AG**

Место нахождения:

Швейцария, Industriestrasse 13c, c/o Peter Hodel, CH-6304 Zug

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **50**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Газпром автоматизация"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Газпром автоматизация"**

Место нахождения:

119435 Россия, г. Москва, Саввинская наб., д. 25-27, стр. 3

ИНН: **7704028125**

ОГРН: **1027700055360**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **49.62**
Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **65.57**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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 лица, %: **49.02**
Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **49.05**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **"Система транзитных газопроводов ЕвРоПол ГАЗ Акционерное**

общество"

Сокращенное фирменное наименование: **ЕвРоПол ГАЗ А.О.**

Место нахождения:

04-028 Польша, Варшава, Аллея Станув Зъедночѣных, д. 61

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **48**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **48**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **"ТУРУСГАЗ" - ПОДРЯДНО-МАРКЕТИНГОВАЯ, КОММЕРЧЕСКАЯ АКЦИОНЕРНАЯ КОМПАНИЯ"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Турусгаз"**

Место нахождения:

06680 Турция, Кавакльдере, Анкара, ул.Уксюп Джадеси, д. 16/26

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **45**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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 лица, %: **43.5**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **43.5**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **"Газпромбанк" (Открытое акционерное общество)**

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

Место нахождения:

117420 Россия, г. Москва, ул.Наметкина, д. 16, стр. 1

ИНН: **7744001497**

ОГРН: **1027700167110**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **41.7252**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **41.7252**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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 лица, %: **40.22**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **40.22**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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 лица, %: **40.00045**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **50.00113**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "ИНСТИТУТ ЮЖНИИГИПРОГАЗ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "ИНСТИТУТ ЮЖНИИГИПРОГАЗ"**

Место нахождения:

83004 Украина, г. Донецк, ул.Артема, д. 169-Г

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **40**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **40**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Российская компания по освоению шельфа"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Росшельф"**

Место нахождения:

197343 Россия, г. Санкт-Петербург, ул.Земледельческая, д. 3, литер-Б, оф. пом. 6-Н, № 6,7

ИНН: **2902011879**

ОГРН: **1022900838454**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **39.505**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **39.505**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Лиетувос Дуйос"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Лиетувос Дуйос"**

Место нахождения:

Литва, ЛТ-03212, г. Вильнюс, ул.Агуону, д. 24

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **37.06**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **37.06**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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 лица, %: **35**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **35**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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 лица, %: **34**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **34**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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: **5638112824**

ОГРН: **1025602722859**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **33.7**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **34.39**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.004224**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.004224**

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 лица, %: **30**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **30**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **25.9**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **25.9**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Прометей-Сочи"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Прометей-Сочи"**

Место нахождения:

354002 Россия, г. Сочи, с. Раздольное, ул.Следопытов, д. 3

ИНН: **2319008600**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **25**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **25**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Газум"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Газум"**

Место нахождения:

Финляндия, Миестение 1, 02150 Эспоо

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **25**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **25**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью Инвестиционная компания "ВЕГА"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО ИК "ВЕГА"**

Место нахождения:

614068 Россия, г. Пермь, ул.Генкеля, д. 4, оф. 214

ИНН: **5903026778**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **21**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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 лица, %: **20**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **20**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Регионреестр"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Регионреестр"**

Место нахождения:

Россия, Московская обл., Ленинский р-он, п/о Коммунарка, пос. Газопровод, Деловой центр

ИНН: **5003039372**

ОГРН: **1025000650938**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **18.18**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **18.18**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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 лица, %: **17**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **17**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **11.1**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **11.1**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **"INTERCONNECTOR (UK) LIMITED"**

Сокращенное фирменное наименование: **"INTERCONNECTOR (UK) LTD."**

Место нахождения:

Великобритания, London, 41 Vine Street, EC3N 2AA

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **10**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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 лица, %: **6.38**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **6.38**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

8.1.6. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом

За отчетный квартал

Указанные сделки в течение данного периода не совершались

8.1.7. Сведения о кредитных рейтингах эмитента

Известные эмитенту кредитные рейтинги за 5 последних завершенных финансовых лет, а если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет - за каждый заверченный финансовый год

Объект присвоения рейтинга: **эмитент**

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: **«Standard & Poor's International Services Inc.»**

Сокращенное фирменное наименование: **«Standard & Poor's»**

Место нахождения: **Московский офис – 125009, г. Москва, ул. Воздвиженка, строение 2, 4/7.**

Краткое 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.ru>

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: **"BBB"** (прогноз: **"стабильный"**)

История изменения значений кредитного рейтинга за 5 последних завершенных финансовых лет, предшествующих дате окончания отчетного квартала, а если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет - за каждый завершённый финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга

Дата присвоения	Значения кредитного рейтинга
16.01.2006	"BB+" Долгосрочный кредитный рейтинг ОАО "Газпром" повышен с "BB" до "BB+"
13.10.2006	"BBB-" (прогноз: "стабильный"). Долгосрочный кредитный рейтинг ОАО "Газпром" повышен с "BB+" до "BBB-"
29.11.2006	"BBB" (прогноз: "стабильный"). Долгосрочный кредитный рейтинг ОАО "Газпром" повышен с "BBB-" до "BBB"
24.10.2008	"BBB" (прогноз: "негативный"). Долгосрочный кредитный рейтинг ОАО "Газпром" подтвержден на уровне "BBB"
18.08.2010	"BBB" (прогноз: "стабильный"). Прогноз долгосрочного кредитного рейтинга ОАО "Газпром" повышен с "негативного" на "стабильный"
20.08.2010	"BBB" (прогноз: "стабильный"). Краткосрочный рейтинг повышен до "A-2"

Объект присвоения рейтинга: **эмитент**

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: **«Fitch Ratings Limited»**

Сокращенное фирменное наименование: **«Fitch Ratings Ltd.»**

Место нахождения: **Eldon House 2 Eldon Street, London, EC2M 7UA, United Kingdom**

Краткое 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: **"позитивный"**)

История изменения значений кредитного рейтинга за 5 последних завершённых финансовых лет, предшествующих дате окончания отчетного квартала, а если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет - за каждый завершённый финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга

Дата присвоения	Значения кредитного рейтинга
13.07.2006	"BBB-" (прогноз: "стабильный"). Долгосрочный кредитный рейтинг ОАО "Газпром" повышен с "BB+" до "BBB-"
05.12.2006	"BBB-" (прогноз: "позитивный"). Прогноз рейтинга ОАО "Газпром" повышен со "стабильного" до "позитивного"
01.04.2008	"BBB" (прогноз: "стабильный"). Долгосрочный кредитный рейтинг ОАО "Газпром" повышен с "BBB-" до "BBB"
04.02.2009	"BBB" (прогноз: "негативный"). Прогноз рейтинга ОАО "Газпром" понижен со "стабильного" на "негативный"
22.01.2010	"BBB" (прогноз: "стабильный"). Прогноз рейтинга ОАО "Газпром" повышен с

	"негативного" на "стабильный"
02.08.2010	"BBB" (прогноз: "стабильный"). Прогноз долгосрочного рейтинга ОАО "Газпром" подтвержден на уровне "BBB" с прогнозом "стабильный"
02.08.2011	"BBB" (прогноз: "позитивный"). Прогноз долгосрочного рейтинга ОАО "Газпром" повышен со "стабильного" на "позитивный"

Объект присвоения рейтинга: *эмитент*

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: *«Moody's Investors Service Ltd.»*

Сокращенное фирменное наименование: *«Moody's»*

Место нахождения: *Лондонский офис - 2 Minster Court, Mincing Lane, London, EC3R 7XB; Нью-йоркский офис - 99 Church Street, New York, NY 10007*

Краткое 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: *"Baa1" прогноз: "стабильный"*

История изменения значений кредитного рейтинга за 5 последних завершённых финансовых лет, предшествующих дате окончания отчетного квартала, а если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет - за каждый завершённый финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга

Дата присвоения	Значения кредитного рейтинга
24.05.2006	"Baa1" Агентство заявило о повышении кредитного рейтинга ОАО "Газпром" с "Baa2" до уровня "Baa1", прогноз "стабильный"
19.12.2006	"A3" Агентство заявило о повышении кредитного рейтинга ОАО "Газпром" до уровня "A3" с "Baa1", прогноз: "стабильный".
16.07.2008	"A3" Прогноз рейтинга ОАО "Газпром" повышен со "стабильного" до "позитивного"
15.12.2008	"A3" Прогноз рейтинга ОАО "Газпром" понижен с "позитивного" до "стабильного"
03.04.2009	"Baa1" Кредитный рейтинг ОАО "Газпром" понижен с "A3" до "Baa1"
31.07.2009	"Baa1" (прогноз: "стабильный"), краткосрочный рейтинг "P2"

Объект присвоения рейтинга: *ценные бумаги эмитента*

Сведения о ценных бумагах

Вид ценной бумаги: *облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия, иные идентификационные признаки ценной бумаги: *документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя серии A11 с обязательным централизованным хранением*

Дата государственной регистрации выпуска: *11.09.2008*

Регистрационный номер: *4-11-00028-А*

Регистрирующий орган: *ФСФР России*

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: *"Standard & Poor's International Services Inc."*

Сокращенное фирменное наименование: *"Standard & Poor's"*

Место нахождения: *Московский офис – 125009, г. Москва, ул. Воздвиженка, строение 2, 4/7*

Краткое 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.ru>

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: **"BBB" прогноз: "негативный"**

История изменения значений кредитного рейтинга за 5 последних завершенных финансовых лет, предшествующих дате окончания отчетного квартала, а если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет - за каждый завершённый финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга

Дата присвоения	Значения кредитного рейтинга
10.07.2009	"BBB"

Объект присвоения рейтинга: **ценные бумаги эмитента**

Сведения о ценных бумагах

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия, иные идентификационные признаки ценной бумаги: **документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя серии A13 с обязательным централизованным хранением**

Дата государственной регистрации выпуска: **11.09.2008**

Регистрационный номер: **4-13-00028-А**

Регистрирующий орган: **ФСФР России**

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: **"Standard & Poor's International Services Inc."**

Сокращенное фирменное наименование: **"Standard & Poor's"**

Место нахождения: **Московский офис – 125009, г. Москва, ул. Воздвиженка, строение 2, 4/7**

Краткое 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.ru>

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: **"BBB" прогноз: "негативный"**

История изменения значений кредитного рейтинга за 5 последних завершенных финансовых лет, предшествующих дате окончания отчетного квартала, а если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет - за каждый завершённый финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга

Дата присвоения	Значения кредитного рейтинга
10.07.2009	"BBB"

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**

Количество дополнительных акций, находящихся в процессе размещения (количество акций дополнительного выпуска, в отношении которого не осуществлена государственная регистрация отчета об итогах их выпуска): **0**

Количество объявленных акций: **0**

Количество акций, 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	Регистрационный номер
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:

отсутствуют

8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента

8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены (аннулированы)

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **A1**

Купонные документарные облигации на предъявителя серии A1

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-01-00028-A**

Дата государственной регистрации выпуска: **15.06.1999**

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

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Количество ценных бумаг выпуска: **3 000 000**

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

Объем выпуска по номинальной стоимости, руб.: **3 000 000 000**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **15.04.2003**

Основание для погашения ценных бумаг выпуска: **истечение срока обращения облигаций**

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **A2**

Неконвертируемые процентные документарные облигации на предъявителя серии A2 с обязательным централизованным хранением

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-02-00028-A**

Дата государственной регистрации выпуска: **25.10.2002**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФКЦБ 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, руб.: **5 000 000 000**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **03.11.2005**

Основание для погашения ценных бумаг выпуска: **истечение срока обращения облигаций**

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **A3**

Неконвертируемые процентные документарные облигации на предъявителя серии A3 с обязательным централизованным хранением

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-03-00028-A**

Дата государственной регистрации выпуска: **05.08.2003**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФКЦБ 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, руб.: **10 000 000 000**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **18.01.2007**

Основание для погашения ценных бумаг выпуска: **истечение срока обращения облигаций**

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **A4**

Облигации неконвертируемые процентные документарные на предъявителя серии A4 с обязательным централизованным хранением

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-04-00028-A**

Дата государственной регистрации выпуска: **19.08.2004**

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, руб.: **5 000 000 000**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **10.02.2010**

Основание для погашения ценных бумаг выпуска: **истечение срока обращения облигаций**

Вид ценной бумаги: *облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *A5*

Неконвертируемые процентные документарные облигации на предъявителя серии A5 с обязательным централизованным хранением

Государственный регистрационный номер выпуска: *4-05-00028-A*

Дата государственной регистрации выпуска: *19.08.2004*

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, руб.: *5 000 000 000*

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: *09.10.2007*

Основание для погашения ценных бумаг выпуска: ***истечение срока обращения облигаций***

Вид ценной бумаги: *облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *A6*

Облигации неконвертируемые процентные документарные на предъявителя серии A6 с обязательным централизованным хранением

Государственный регистрационный номер выпуска: *4-06-00028-A*

Дата государственной регистрации выпуска: *19.08.2004*

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, руб.: *5 000 000 000*

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: *06.08.2009*

Основание для погашения ценных бумаг выпуска: ***истечение срока обращения облигаций***

Вид ценной бумаги: *облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *A7*

Облигации неконвертируемые процентные документарные на предъявителя серии A7 с обязательным централизованным хранением

Государственный регистрационный номер выпуска: *4-07-00028-A*

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, руб.: *5 000 000 000*

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: *29.10.2009*

Основание для погашения ценных бумаг выпуска: ***истечение срока обращения облигаций***

Вид ценной бумаги: *облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *A10*

Документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя серии A10 с обязательным централизованным хранением

Государственный регистрационный номер выпуска: *4-10-00028-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, руб.: *5 000 000 000*

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: *22.10.2009*

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

Вид ценной бумаги: *облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *A12*

Документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя серии A12 с обязательным централизованным хранением

Государственный регистрационный номер выпуска: *4-12-00028-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, руб.: *5 000 000 000*

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: *22.10.2009*

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

Вид ценной бумаги: *облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *A14*

Документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя серии A14 с обязательным централизованным хранением

Государственный регистрационный номер выпуска: *4-14-00028-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, руб.: *10 000 000 000*

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: *22.10.2009*

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

8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых находятся в обращении

Вид ценной бумаги: *облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *A8*

Облигации неконвертируемые процентные документарные на предъявителя серии A8 с обязательным централизованным хранением

Предусмотрено обязательное централизованное хранение ценных бумаг выпуска

Сведения о депозитарии, осуществляющем централизованное хранение ценных бумаг выпуска

Полное фирменное наименование: *Небанковская кредитная организация закрытое акционерное общество "Национальный расчетный депозитарий" (до 03.11.2010 - Закрытое акционерное общество "Национальный депозитарный центр"; до 10.08.2009 - Некоммерческое партнерство "Национальный депозитарный центр")*

Сокращенное фирменное наименование: *НКО ЗАО НРД (до 03.11.2010 - ЗАО НДЦ, до 10.08.2009 - НП НДЦ)*

Место нахождения: *125009, г. Москва, Средний Кисловский пер., д. 1/13 строение 8*

Сведения о лицензии на осуществление депозитарной деятельности

Номер: *177-12042-000100*

Дата выдачи: *19.02.2009*

Дата окончания действия:

Бессрочная

Наименование органа, выдавшего лицензию: *ФКЦБ (ФСФР) России*

Количество ценных бумаг выпуска: *5 000 000*

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

Объем выпуска по номинальной стоимости, руб.: *5 000 000 000*

Государственный регистрационный номер выпуска: *4-08-00028-А*

Дата государственной регистрации выпуска: *28.09.2006*

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: *ФСФР России*

Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска: *07.12.2006*

Орган, осуществивший государственную регистрацию отчета об итогах выпуска: *ФСФР России*

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: *Нет*

Права, закрепленные каждой ценной бумагой выпуска:

Каждая Облигация настоящего выпуска предоставляет ее владельцу одинаковый объем прав.

Облигации представляют собой прямые, безусловные обязательства Эмитента.

Владелец Облигации имеет право на получение при погашении Облигации в предусмотренный ею срок номинальной стоимости Облигации, указанной в п. 4 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 2.2 Проспекта ценных бумаг.

Владелец Облигации имеет право на получение фиксированного в ней процента от номинальной стоимости Облигации (купонного дохода), порядок определения размера которого указан в п. 9.3 Решения о выпуске ценных бумаг, п. 9.1.2 а) Проспекта ценных бумаг, а сроки выплаты в п. 9.4 Решения о выпуске ценных бумаг, п. 9.1.2 а) Проспекта ценных бумаг.

Владелец Облигации имеет право на получение номинальной стоимости Облигации при ликвидации Эмитента в порядке очередности, установленной в соответствии со статьей 64 Гражданского кодекса Российской Федерации.

Владелец Облигаций имеет право требовать досрочного возмещения номинальной стоимости Облигаций и выплаты причитающегося ему накопленного купонного дохода по Облигациям в определенных Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг случаях.

Владелец Облигаций имеет право требовать немедленного погашения номинальной стоимости Облигаций и выплаты причитающегося ему накопленного купонного дохода по Облигациям, рассчитанного на дату исполнения Эмитентом обязательств по досрочному погашению Облигаций начиная с любой из следующих дат:

- 1) 8 (Восьмой) рабочий день с даты неисполнения/ненадлежащего исполнения Эмитентом обязательств по выплате купонного дохода по Облигациям настоящего выпуска;
- 2) Дата объявления Эмитентом о своей неспособности выполнять финансовые обязательства в отношении Облигаций выпуска;
- 3) Дата объявления Эмитентом своей неспособности выполнять финансовые обязательства в отношении иных облигаций, выпущенных Эмитентом на территории Российской Федерации;
- 4) 11 (Одиннадцатый) рабочий день с даты неисполнения/ненадлежащего исполнения Эмитентом обязательств по погашению облигаций, выпущенных Эмитентом на территории Российской Федерации.

Владелец Облигации имеет право свободно продавать и иным образом отчуждать Облигацию. Владелец Облигации, купивший Облигацию при первичном размещении, не имеет права совершать сделки с Облигацией до момента регистрации отчета об итогах выпуска Облигаций, а если в соответствии с Федеральным законом «О рынке ценных бумаг» или иными федеральными законами эмиссия Облигаций осуществляется без государственной регистрации отчета об итогах выпуска Облигаций, – до представления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска Облигаций.

Все задолженности Эмитента по Облигациям настоящего выпуска будут юридически равны и в равной степени обязательны к исполнению в отношении всех владельцев Облигаций.

Сведения о порядке действий владельцев и/или номинальных держателей Облигаций в случае отказа Эмитента от исполнения своих обязательств по Облигациям настоящего выпуска описаны в п. 9.7 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 е) Проспекта ценных бумаг.

Владелец Облигации имеет право на возврат средств инвестирования в случае признания выпуска Облигаций несостоявшимся или недействительным.

Владелец Облигации вправе осуществлять иные права, предусмотренные действующим законодательством Российской Федерации.

Ценные бумаги выпуска размещаются: *Нет*

Порядок и условия погашения ценных бумаг выпуска

Облигации погашаются на 1 820-й (Одна тысяча восемьсот двадцатый) день с даты начала размещения Облигаций (далее – «Дата погашения»).

Погашение Облигаций производится по номинальной стоимости.

Погашение Облигаций производится платёжным агентом по поручению и за счет Эмитента (далее по тексту - «Платежный агент»), функции которого выполняет:

Полное наименование: *Некоммерческое партнерство «Национальный депозитарный центр»*

Сокращенное наименование: *НДЦ*

Место нахождения: *Москва, Средний Кисловский пер., д. 1/13, стр. 4*

Почтовый адрес: *125009, Москва, Средний Кисловский пер., д. 1/13, стр. 4*

Эмитент берёт на себя обязательство своевременно и в полном объёме переводить Платёжному агенту по настоящему выпуску Облигаций соответствующие суммы денежных средств, необходимые для осуществления выплат по Облигациям в соответствии с настоящим Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг.

Эмитент может назначать дополнительных платёжных агентов и отменять такие назначения. Официальное сообщение Эмитента об указанных действиях публикуется Эмитентом в ленте новостей не позднее 5 (Пяти) дней с даты принятия соответствующих решений, а также в срок не позднее 10 (Десяти) рабочих дней с даты совершения таких назначений либо их отмены в газете «Трибуна».

Погашение Облигаций производится в валюте Российской Федерации в безналичном порядке в пользу владельцев Облигаций.

Дата (порядок определения даты), на которую составляется перечень владельцев облигаций для целей их погашения:

Погашение Облигаций производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДЦ, предшествующего 5 (Пятому) рабочему дню до Даты

погашения Облигаций (далее по тексту - «Дата составления перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты сумм погашения»).

Исполнение обязательства по отношению к владельцу, включенному в перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, признается надлежащим, в том числе в случае отчуждения Облигаций после Даты составления перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты сумм погашения.

Владелец Облигации, если он не является депонентом НДЦ, может уполномочить номинального держателя Облигаций - депонента НДЦ получать суммы выплат по Облигациям.

В случае, если права владельца на Облигации учитываются номинальным держателем и номинальный держатель уполномочен на получение суммы погашения по Облигациям, то лицом уполномоченным получать суммы погашения считается номинальный держатель.

В случае если права владельца на Облигации не учитываются номинальным держателем и/или номинальный держатель не уполномочен владельцем на получение суммы погашения по Облигациям, то лицом уполномоченным получать суммы погашения считается владелец Облигаций (для физического лица в перечне указывается Ф.И.О. владельца).

Презюмируется, что номинальные держатели – депоненты НДЦ уполномочены получать суммы погашения по Облигациям. Депонент НДЦ, не уполномоченный своими клиентами получать суммы купонного дохода по Облигациям, не позднее 14-00 (московского времени) 4 (Четвертого) рабочего дня до Даты погашения Облигаций, передает в НДЦ список владельцев Облигаций который должен содержать информацию, указанную ниже для Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты сумм погашения.

Не позднее чем в 3-й (Третий) рабочий день до Даты погашения Облигаций НДЦ предоставляет Эмитенту и/или Платежному агенту перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, составленный на Дату составления перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, включающий в себя следующие данные:

- а) полное наименование лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям.
- б) количество Облигаций, учитываемых на счетах депо лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям;
- в) место нахождения и почтовый адрес лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям;
- г) реквизиты банковского счёта лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям, а именно:
 - номер счёта в банке;
 - наименование банка (с указанием города банка), в котором открыт счёт;
 - корреспондентский счёт банка, в котором открыт счёт;
 - банковский идентификационный код банка, в котором открыт счёт;
 - идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) получателя платежа;
- д) налоговый статус лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям (резидент, нерезидент с постоянным представительством в Российской Федерации, нерезидент без постоянного представительства в Российской Федерации).

Дополнительно к указанным сведениям номинальный держатель обязан передать в НДЦ, а НДЦ обязан включить в перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты сумм погашения следующую информацию относительно физических лиц и юридических лиц - нерезидентов Российской Федерации, являющихся владельцами Облигаций, независимо о того уполномочен номинальный держатель получать суммы погашения по Облигациям или нет:

- а) в случае, если владельцем Облигаций является юридическое лицо-нерезидент:
 - индивидуальный идентификационный номер (ИИН) – при наличии;
- б) в случае, если владельцем Облигаций является физическое лицо:
 - вид, номер, дата и место выдачи документа, удостоверяющего личность владельца, наименование органа, выдавшего документ;
 - число, месяц и год рождения владельца;
 - место регистрации и почтовый адрес, включая индекс, владельца;
 - налоговый статус владельца;
 - номер свидетельства государственного пенсионного страхования владельца (при его наличии);
 - ИИН владельца (при его наличии).

Владельцы Облигаций, их уполномоченные лица, в том числе депоненты НДЦ, самостоятельно отслеживают полноту и актуальность предоставленных ими в НДЦ сведений (информации, необходимой для исполнения обязательств по Облигациям), в частности реквизитов банковского

счета и данных о лицах, уполномоченных получать суммы погашения по Облигациям. В случае непредоставления или несвоевременного предоставления указанной информации в НДЦ, исполнение таких обязательств производится лицу, предъявившему требование об исполнении обязательств и являющемуся владельцем Облигаций на дату предъявления требования.

При этом исполнение Эмитентом обязательств по Облигациям производится на основании данных НДЦ (Эмитент в случаях, предусмотренных договором с НДЦ, имеет право подтверждения последним таких данных об учете прав на Облигации), в этом случае обязательства Эмитента считаются исполненными в полном объеме и надлежащим образом. В том случае, если предоставленные владельцем или номинальным держателем или имеющиеся в Депозитарии реквизиты банковского счета и иная информация, необходимая для исполнения Эмитентом обязательств по Облигациям, не позволяют Платежному агенту своевременно осуществить перечисление денежных средств, то такая задержка не может рассматриваться в качестве просрочки исполнения обязательств по Облигациям, а владелец Облигации не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.

Не позднее чем за 1 (Один) рабочий день до Даты погашения Облигаций Эмитент перечисляет необходимые денежные средства на счёт Платежного агента.

Платежный агент рассчитывает суммы денежных средств, подлежащих выплате каждому из лиц, указанных в перечне владельцев и/или номинальных держателей Облигаций.

В Дату погашения Облигаций Платежный агент перечисляет необходимые денежные средства на счета лиц, уполномоченных на получение сумм погашения по Облигациям, указанных в перечне владельцев и/или номинальных держателей Облигаций.

Обязательства Эмитента считаются исполненными с момента зачисления соответствующих денежных средств на корреспондентский счет банка получателя платежа.

В случае, если одно лицо уполномочено на получение сумм погашения по Облигациям со стороны нескольких владельцев Облигаций, то такому лицу перечисляется общая сумма без разбивки по каждому владельцу Облигаций.

Номинальные держатели Облигаций, не являющиеся владельцами Облигаций, перечисляют денежные средства, полученные в погашение Облигаций, владельцам Облигаций в порядке, определенном между номинальным держателем Облигаций и владельцем Облигаций.

Если Дата погашения Облигаций выпадает на выходной день, независимо от того, будет ли это государственный выходной день или выходной день для расчетных операций, то выплата подлежащей суммы производится в первый рабочий день, следующий за выходным. Владелец Облигации не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.

Списание Облигаций со счетов депо в НДЦ производится при погашении всех Облигаций и при оплате купонного дохода за последний купонный период после выполнения Платежным агентом своих обязательств по переводу денежных средств для погашения Облигаций.

Погашение Сертификата производится после списания всех Облигаций со счетов депо в НДЦ.

Форма погашения облигаций:

Погашение Облигаций осуществляется в денежной форме в безналичном порядке в валюте Российской Федерации. Погашение Облигаций в других формах не предусмотрено.

Порядок и условия досрочного погашения облигаций:

Предусмотрена возможность досрочного погашения Облигаций по требованию владельцев Облигаций.

В соответствии с требованиями Стандартов эмиссии ценных бумаг и регистрации проспектов ценных бумаг (утв. приказом ФСФР России от 16.03.2005 N 05-4/пз-н) досрочное погашение Облигаций допускается только после полной оплаты Облигаций и государственной регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг или представления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска Облигаций в случае, если в соответствии с Федеральным законом «О рынке ценных бумаг» или иными федеральными законами эмиссия Облигаций осуществляется без государственной регистрации отчета об итогах выпуска Облигаций, если иное не предусмотрено действующим законодательством.

Условия досрочного погашения Облигаций:

Владелец Облигаций имеет право требовать досрочного возмещения номинальной стоимости Облигаций и выплаты причитающегося ему накопленного купонного дохода по Облигациям в

следующих случаях:

- 1) неисполнение или ненадлежащее исполнение Эмитентом обязательств по выплате купонного дохода по Облигациям настоящего выпуска по истечении 7 (Семи) рабочих дней с даты выплаты соответствующего купонного дохода;*
- 2) объявление Эмитентом своей неспособности выполнять финансовые обязательства в отношении Облигаций настоящего выпуска, или в отношении иных облигаций, выпущенных Эмитентом на территории Российской Федерации;*
- 3) неисполнение или ненадлежащее исполнение Эмитентом обязательств по погашению иных облигаций, выпущенных Эмитентом на территории Российской Федерации, по истечении 10 (Десяти) рабочих дней с наступления даты погашения соответствующего выпуска облигаций.*

Срок, не ранее которого облигации могут быть предъявлены к досрочному погашению:

Владелец Облигаций имеет право требовать немедленного погашения номинальной стоимости Облигаций и выплаты причитающегося ему накопленного купонного дохода по Облигациям, рассчитанного на дату исполнения Эмитентом обязательств по досрочному погашению Облигаций начиная с любой из следующих дат:

- 1) 8 (Восьмой) рабочий день с даты неисполнения/ненадлежащего исполнения Эмитентом обязательств по выплате купонного дохода по Облигациям настоящего выпуска;*
- 2) Дата объявления Эмитентом о своей неспособности выполнять финансовые обязательства в отношении Облигаций выпуска;*
- 3) Дата объявления Эмитентом своей неспособности выполнять финансовые обязательства в отношении иных облигаций, выпущенных Эмитентом на территории Российской Федерации;*
- 4) 11 (Одиннадцатый) рабочий день с даты неисполнения/ненадлежащего исполнения Эмитентом обязательств по погашению облигаций, выпущенных Эмитентом на территории Российской Федерации.*

Срок окончания предъявления Облигаций к досрочному погашению:

Требования (заявления) о досрочном погашении Облигаций могут быть предъявлены до Даты погашения Облигаций.

Стоимость досрочного погашения Облигаций:

Досрочное погашение Облигаций производится по стоимости, равной сумме номинальной стоимости Облигации и сумме накопленного купонного дохода (НКД) на дату исполнения Эмитентом обязательств по досрочному погашению Облигаций.

Размер НКД рассчитывается в соответствии с пунктом 15 Решения о выпуске ценных бумаг и пунктом 10.10 Проспекта ценных бумаг.

Порядок досрочного погашения:

Облигации, погашенные Эмитентом досрочно, не могут быть выпущены в обращение.

Платежным агентом при досрочном погашении является:

Полное фирменное наименование: *Некоммерческое партнерство «Национальный депозитарный центр»*

Сокращенное фирменное наименование: *НДЦ*

Место нахождения: *125009, г. Москва, Средний Кисловский пер., д. 1/13, стр. 4*

Почтовый адрес: *125009, г. Москва, Средний Кисловский пер., д. 1/13, стр. 4*

Презюмируется, что номинальные держатели - депоненты НДЦ надлежащим образом уполномочены получать суммы досрочного погашения по Облигациям и/или совершать иные действия, необходимые для досрочного погашения Облигаций в пользу владельцев Облигаций.

Для осуществления права на досрочное погашение Облигаций владелец Облигаций - депонент НДЦ либо номинальный держатель - депонент НДЦ, уполномоченный владельцем Облигаций совершать действия, направленные на досрочное погашение Облигаций, осуществляет следующие необходимые действия:

- предоставляет в НДЦ письменное требование (заявление) о досрочном погашении Облигаций (в соответствии с требованиями, определенными Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг);*
- предоставляет в НДЦ поручение, в соответствии с требованиями, определенными НДЦ, для перевода Облигаций, подлежащих досрочному погашению, в раздел счета депо, предназначенный для учета Облигаций, подлежащих досрочному погашению.*

Письменное требование (заявление) о досрочном погашении Облигаций представляется с приложением:

- в случае, если требование подписано не владельцем Облигаций - документа, подтверждающего полномочия лица, подписавшего требование от имени владельца Облигации;
- нотариально заверенного образца подписи лица, подписавшего требование от имени владельца Облигации (в случае, если не предоставляется нотариально удостоверенная доверенность);

Требование (заявление) о досрочном погашении Облигаций должно содержать:

- наименование события, давшее право владельцу Облигаций на досрочное погашение;
- для юридического лица: наименование юридического лица, место нахождения, платежные реквизиты (полное фирменное наименование банка, его место нахождения, номер расчетного счета, номер корреспондентского счета, БИК), ИНН, (для кредитных организаций также БИК) владельца Облигаций;
- для физического лица: фамилия, имя, отчество, адрес места жительства, серия, номер и дата выдачи паспорта, число, месяц и год рождения, платежные реквизиты, ИНН (в случае его присвоения в установленном порядке).

Не позднее 2 (Двух) рабочих дней, следующих за датой получения документов, предоставленных депонентом в НДЦ, НДЦ передает Эмитенту сведения о лицах, предъявивших требования о досрочном погашении и предоставленные документы.

В срок не более 10 (Десяти) рабочих дней с даты получения вышеуказанных документов, Эмитент осуществляет их проверку и, в случае, если они удовлетворяют указанным выше требованиям, перечисляет денежные средства на счет Платежного агента в сумме, причитающейся владельцу Облигаций, и предоставляет Платежному агенту данные, необходимые для исполнения соответствующего платежа в пользу владельца Облигаций.

Эмитент перечисляет денежные средства на счет Платежного агента в сумме, причитающейся владельцу Облигаций, и предоставляет Платежному агенту данные, необходимые для исполнения соответствующего платежа в пользу владельца Облигаций. Платежный агент не позднее 2 (Двух) рабочих дней, следующих за датой поступления денежных средств от Эмитента и данных, необходимых для осуществления соответствующего платежа в пользу владельца Облигаций, переводит денежные средства в пользу владельца Облигаций согласно указанным реквизитам. Не позднее рабочего дня, следующего за датой перевода денежных средств, сообщает об осуществленном переводе Эмитенту, НДЦ и депоненту НДЦ.

Обязательства Эмитента считаются исполненными с момента зачисления соответствующих денежных средств на корреспондентский счет банка получателя платежа, указанного в требовании о досрочном погашении Облигаций.

В случае, если представленные документы не соответствуют указанным требованиям, Эмитент не позднее, чем в 10 (Десятый) рабочий день с момента получения вышеуказанных документов направляет лицу, подписавшему требование о погашении Облигаций, и Депозитарию уведомление о причинах отказа принять документы. Получение указанного уведомления не лишает лицо, подписавшее требование, обратиться с требованием о досрочном погашении Облигаций повторно.

После исполнения Эмитентом обязательств по досрочному погашению Облигаций НДЦ производит списание погашенных Облигаций со счета депонента НДЦ и зачисление их на соответствующий раздел эмиссионного счета депо для учета погашенных Облигаций в НДЦ.

Размер процентного (купонного) дохода по облигациям, порядок и условия его выплаты:

Купонный (процентный) период		Размер купонного (процентного) дохода
Дата начала	Дата окончания	
1.Купон: первый		
Датой начала купонного периода первого купона выпуска является дата начала размещения Облигаций.	Датой окончания первого купонного периода является 182-й день с даты начала размещения Облигаций.	Размер купонного (процентного) дохода по первому купону определяется по формуле, приведенной в п.9.3 Решения о выпуске ценных бумаг и п.9.1.2. Проспекта ценных бумаг. Процентная ставка по первому купону определяется путем проведения Конкурса среди потенциальных покупателей Облигаций в Дату начала размещения Облигаций. Процентная ставка по первому купону устанавливается в процентах годовых с точностью

		до сотой доли процента. Порядок и условия Конкурса приведены в п. 8.3. Решения о выпуске ценных бумаг и п. 2.7. Проспекта ценных бумаг.
--	--	---

2. Купон: второй

Датой начала купонного периода второго купона выпуска является 182-й день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания второго купонного периода является 364-й день с даты начала размещения Облигаций.	Размер купонного (процентного) дохода по второму купону определяется по формуле, приведенной в п.9.3 Решения о выпуске ценных бумаг и п.9.1.2. Проспекта ценных бумаг. Процентная ставка по второму купону равна процентной ставке по первому купону.
---	---	--

3. Купон: третий

Датой начала купонного периода третьего купона выпуска является 364-й день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания третьего купонного периода является 546-й день с даты начала размещения Облигаций.	Размер купонного (процентного) дохода по третьему купону определяется по формуле, приведенной в п.9.3 Решения о выпуске ценных бумаг и п.9.1.2. Проспекта ценных бумаг. Процентная ставка по третьему купону равна процентной ставке по первому купону.
--	--	--

4. Купон: четвертый.

Датой начала купонного периода четвертого купона выпуска является 546-й день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания четвертого купонного периода является дата 728-й день с даты начала размещения Облигаций.	Размер купонного (процентного) дохода по четвертому купону определяется по формуле, приведенной в п.9.3 Решения о выпуске ценных бумаг и п.9.1.2. Проспекта ценных бумаг. Процентная ставка по четвертому купону равна процентной ставке по первому купону.
--	---	--

5. Купон: пятый.

Датой начала купонного периода пятого купона выпуска является 728-й день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания пятого купонного периода является 910-й день с даты начала размещения Облигаций.	Размер купонного (процентного) дохода по пятому купону определяется по формуле, приведенной в п.9.3 Решения о выпуске ценных бумаг и п.9.1.2. Проспекта ценных бумаг. Процентная ставка по пятому купону равна процентной ставке по первому купону.
--	--	--

6. Купон: шестой.

Датой начала купонного периода шестого купона выпуска является 910-й день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания шестого купонного периода является 1092-й день с даты начала размещения Облигаций.	Размер купонного (процентного) дохода по шестому купону определяется по формуле, приведенной в п.9.3 Решения о выпуске ценных бумаг и п.9.1.2. Проспекта ценных бумаг. Процентная ставка по шестому купону равна процентной ставке по первому купону.
---	--	--

7. Купон: седьмой

Датой начала купонного периода седьмого купона выпуска является 1092-й день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания седьмого купонного периода является 1274-й день с даты начала размещения Облигаций.	Размер купонного (процентного) дохода по седьмому купону определяется по формуле, приведенной в п.9.3 Решения о выпуске ценных бумаг и п.9.1.2. Проспекта ценных бумаг. Процентная ставка по седьмому купону равна процентной ставке по первому купону.
---	---	--

8. Купон: восьмой.

Датой начала купонного периода восьмого купона выпуска является 1274-	Датой окончания восьмого купонного периода является дата 1456-й день с даты	Размер купонного (процентного) дохода по восьмому купону определяется по формуле, приведенной в п.9.3 Решения о выпуске ценных бумаг и п.9.1.2. Проспекта ценных бумаг.
---	---	---

й день с даты начала размещения Облигаций.	начала размещения Облигаций.	Процентная ставка по восьмому купону равна процентной ставке по первому купону.
--	------------------------------	---

9. Купон: девятый.

Датой начала купонного периода девятого купона выпуска является 1456-й день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания девятого купонного периода является 1638-й день с даты начала размещения Облигаций.	Размер купонного (процентного) дохода по девятому купону определяется по формуле, приведенной в п.9.3 Решения о выпуске ценных бумаг и п.9.1.2. Проспекта ценных бумаг. Процентная ставка по девятому купону равна процентной ставке по первому купону.
---	---	--

10. Купон: десятый.

Датой начала купонного периода десятого купона выпуска является 1638-й день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания десятого купонного периода является 1820-й день с даты начала размещения Облигаций.	Размер купонного (процентного) дохода по десятому купону определяется по формуле, приведенной в п.9.3 Решения о выпуске ценных бумаг и п.9.1.2. Проспекта ценных бумаг. Процентная ставка по десятому купону равна процентной ставке по первому купону.
---	---	--

Размер купонного дохода по каждому купону определяется по следующей формуле:

$$K_j = C_j * Nom * (T(j) - T(j-1)) / (365 * 100\%),$$

где,

j - порядковый номер купонного периода, *j* = 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10;

K_j - размер купонного дохода по каждой Облигации, рублей;

Nom - номинальная стоимость одной Облигации, рублей;

C_j - размер процентной ставки *j*-того купона, в процентах годовых;

T(j-1) - дата начала *j*-того купонного периода;

T(j) - дата окончания *j*-того купонного периода.

Величина накопленного купонного дохода рассчитывается с точностью до копейки. (округление производится по правилам математического округления до ближайшего целого числа. При этом под правилом математического округления следует понимать метод округления, при котором значение целой копейки (целых копеек) не изменяется, если первая за округляемой цифра равна от 0 до 4, и изменяется, увеличиваясь на единицу, если следующая цифра равна от 5 до 9).

Порядок и условия выплаты процентного (купонного) дохода по облигациям.

Купонный (процентный) период		Срок (дата) выплаты купонного (процентного) дохода	Дата составления перечня владельцев облигаций для выплаты купонного (процентного) дохода
Дата начала	Дата окончания		

1. Купон: первый

Датой начала купонного периода первого купона выпуска является Дата начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода первого купона является 182-й день с Даты начала размещения Облигаций	Купонный доход по первому купону выплачивается в 182-й день с Даты начала размещения Облигаций выпуска.	Выплата купонного дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДС, предшествующего 5 (Пятому) рабочему дню до даты выплаты купонного дохода по Облигациям.
--	---	---	---

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:

Выплата купонного дохода по Облигациям производится Платёжным агентом за счет и по поручению Эмитента.

Если дата выплаты купонного дохода по Облигациям выпадает на нерабочий день, независимо от того, будет ли это государственный нерабочий день или нерабочий день для расчетных операций, то выплата надлежащей суммы производится в первый рабочий день, следующий за выходным. Владелец Облигации не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.

Выплата купонного дохода по Облигациям производится в валюте Российской Федерации в безналичном порядке в пользу владельцев Облигаций.

Презюмируется, что номинальные держатели – депоненты НДЦ уполномочены получать суммы купонного дохода по Облигациям. Депонент НДЦ, не уполномоченный своими клиентами получать суммы купонного дохода по Облигациям, не позднее 14-00 (московского времени) 4 (Четвертого) рабочего дня до Даты выплаты дохода по Облигациям, передает в НДЦ список владельцев Облигаций который должен содержать информацию, указанную ниже для Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты купонного дохода.

Выплата купонного дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДЦ, предшествующего 5 (Пятому) рабочему дню до даты выплаты дохода по Облигациям (далее по тексту - «Дата составления Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты купонного дохода»).

Исполнение обязательств по отношению к владельцу, включенному в перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, признается надлежащим, в том числе в случае отчуждения Облигаций после Даты составления Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты купонного дохода.

Владелец Облигации, если он не является депонентом НДЦ, может уполномочить номинального держателя Облигаций - депонента НДЦ получать суммы выплат доходов по Облигациям.

В случае, если права владельца на Облигации учитываются номинальным держателем и номинальный держатель уполномочен на получение сумм купонного дохода по Облигациям, то лицом, уполномоченным получать суммы купонного дохода по Облигациям, считается номинальный держатель. В случае, если права владельца на Облигации не учитываются номинальным держателем и/или номинальный держатель не уполномочен владельцем на получение сумм дохода по Облигациям, то лицом, уполномоченным получать суммы дохода по Облигациям, считается владелец Облигаций.

Не позднее чем в 3-й (Третий) рабочий день до Даты выплаты купонного дохода по Облигациям НДЦ предоставляет Эмитенту и Платежному агенту Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты купонного дохода, составленный на Дату составления Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты купонного дохода, включающий в себя следующие данные:

- а) полное наименование лица (Ф.И.О. владельца – для физического лица), уполномоченного получать суммы купонного дохода по Облигациям;
- б) количество Облигаций, учитываемых на счетах депо лица, уполномоченного получать суммы купонного дохода по Облигациям;
- в) место нахождения и почтовый адрес лица, уполномоченного получать суммы купонного дохода по Облигациям;
- г) реквизиты банковского счёта лица, уполномоченного получать суммы купонного дохода по Облигациям, а именно:
 - номер счета в банке;
 - наименование банка (с указанием города банка) в котором открыт счет;
 - корреспондентский счет банка, в котором открыт счет;
 - банковский идентификационный код банка, в котором открыт счет;
 - идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) получателя платежа;
- д) налоговый статус лица, уполномоченного получать суммы дохода по Облигациям (резидент, нерезидент с постоянным представительством в Российской Федерации, нерезидент без постоянного представительства в Российской Федерации).

Дополнительно к указанным сведениям номинальный держатель обязан передать в НДЦ, а НДЦ обязан

включить в перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты купонного дохода следующую информацию относительно физических лиц и юридических лиц - нерезидентов Российской Федерации, являющихся владельцами Облигаций, независимо от того уполномочен номинальный держатель получать суммы от выплаты дохода по Облигациям или нет:

- а) в случае, если владельцем Облигаций является юридическое лицо-нерезидент:
- индивидуальный идентификационный номер (ИИН) – при наличии;
- б) в случае, если владельцем Облигаций является физическое лицо:
- вид, номер, дата и место выдачи документа, удостоверяющего личность владельца, наименование органа, выдавшего документ;
 - число, месяц и год рождения владельца;
 - место регистрации и почтовый адрес, включая индекс, владельца;
 - налоговый статус владельца;
 - номер свидетельства государственного пенсионного страхования владельца (при его наличии);
 - ИНН владельца (при его наличии).

Владельцы Облигаций, их уполномоченные лица, в том числе депоненты НДЦ самостоятельно отслеживают полноту и актуальность предоставленных ими в НДЦ сведений (информации, необходимой для исполнения обязательств по Облигациям), в частности реквизитов банковского счета и данных о лицах, уполномоченных получать суммы доходов по Облигациям. В случае непредоставления или несвоевременного предоставления ими указанной информации в НДЦ, исполнение таких обязательств производится лицу, предъявившему требование об исполнении обязательств и являющемуся владельцем Облигаций на дату предъявления требования. При этом исполнение Эмитентом обязательств по Облигациям производится на основании данных НДЦ, в этом случае обязательства Эмитента считаются исполненными в полном объеме и надлежащим образом. В том случае, если предоставленные владельцем или номинальным держателем или имеющиеся в Депозитарии реквизиты банковского счета и иная информация, необходимая для исполнения Эмитентом обязательств по Облигациям, не позволяют Платежному агенту своевременно осуществить перечисление денежных средств, то такая задержка не может рассматриваться в качестве просрочки исполнения обязательств по Облигациям, а владелец Облигации не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.

Не позднее чем за 1 (Один) рабочий день до даты выплаты доходов по Облигациям Эмитент перечисляет необходимые денежные средства на счёт Платёжного агента.

Платёжный агент рассчитывает суммы денежных средств, подлежащих выплате каждому из лиц, включенных в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты купонного дохода.

В дату выплаты доходов по Облигациям Платёжный агент перечисляет необходимые денежные средства на счета лиц, уполномоченных на получение сумм доходов по Облигациям, включенных в перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций.

Обязательства Эмитента считаются исполненными с момента зачисления соответствующих денежных средств на корреспондентский счет банка получателя платежа.

В случае, если одно лицо уполномочено на получение сумм доходов по Облигациям со стороны нескольких владельцев Облигаций, то такому лицу перечисляется общая сумма без разбивки по каждому владельцу Облигаций.

2. Купон: второй

<p>Датой начала купонного периода второго купона выпуска является 182-й день с Даты начала размещения Облигаций выпуска.</p>	<p>Датой окончания купонного периода второго купона является 364-й день с Даты начала размещения Облигаций выпуска.</p>	<p>Купонный доход по второму купону выплачивается в 364-й день с Даты начала размещения Облигаций выпуска.</p>	<p>Выплата купонного дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДЦ, предшествующего 5 (Пятому) рабочему дню до даты выплаты</p>
--	---	--	--

			купонного дохода по Облигациям.
Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:			
Порядок выплаты купонного дохода по второму купону аналогичен порядку выплаты купонного дохода по первому купону.			

3. Купон: третий.

Датой начала купонного периода третьего купона выпуска является 364-й день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода третьего купона является 546-й день с Даты начала размещения Облигаций выпуска.	Купонный доход по третьему купону выплачивается в 546-й день с Даты начала размещения Облигаций выпуска.	Выплата купонного дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДС, предшествующего 5 (Пятому) рабочему дню до даты выплаты купонного дохода по Облигациям.
--	---	--	---

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:

Порядок выплаты купонного дохода по третьему купону аналогичен порядку выплаты купонного дохода по первому купону.

4. Купон: четвертый.

Датой начала купонного периода четвертого купона выпуска является 546-й день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода четвертого купона является 728-й день с Даты начала размещения Облигаций выпуска.	Купонный доход по четвертому купону выплачивается в 728-й день с Даты начала размещения Облигаций выпуска	Выплата купонного дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДС, предшествующего 5 (Пятому) рабочему дню до даты выплаты купонного дохода по Облигациям.
--	---	---	---

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:

Порядок выплаты купонного дохода по четвертому купону аналогичен порядку выплаты купонного дохода по первому купону.

5. Купон: пятый.

Датой начала купонного периода пятого купона выпуска является 728-й день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода пятого купона является 910-й день с Даты начала размещения Облигаций выпуска	Купонный доход по пятому купону выплачивается в 910-й день с Даты начала размещения Облигаций выпуска	Выплата купонного дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДС, предшествующего 5 (Пятому) рабочему дню до даты выплаты купонного дохода по Облигациям.
--	--	---	---

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:

Порядок выплаты купонного дохода по пятому купону аналогичен порядку выплаты купонного дохода по первому купону.

6. Купон: шестой

Датой начала купонного периода шестого купона выпуска является 910-й день с даты начала	Датой окончания купонного периода шестого купона является 1092-й день с Даты начала	Купонный доход по шестому купону выплачивается в 1092-й день с Даты начала размещения Облигаций	Выплата купонного дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми
---	---	---	--

размещения Облигаций.	размещения Облигаций выпуска	выпуска	по состоянию на конец операционного дня НДС, предшествующего 5 (Пятому) рабочему дню до даты выплаты купонного дохода по Облигациям.
-----------------------	------------------------------	---------	--

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:

Порядок выплаты купонного дохода по шестому купону аналогичен порядку выплаты купонного дохода по первому купону.

7. Купон: седьмой

Датой начала купонного периода седьмого купона выпуска является 1092-й день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода седьмого купона является 1274-й день с Даты начала размещения Облигаций выпуска	Купонный доход по седьмому купону выплачивается в 1274-й день с Даты начала размещения Облигаций выпуска	Выплата купонного дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДС, предшествующего 5 (Пятому) рабочему дню до даты выплаты купонного дохода по Облигациям.
---	---	--	---

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:

Порядок выплаты купонного дохода по седьмому купону аналогичен порядку выплаты купонного дохода по первому купону.

8. Купон: восьмой

Датой начала купонного периода восьмого купона выпуска является 1274-й день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода восьмого купона является 1456-й день с Даты начала размещения Облигаций выпуска	Купонный доход по восьмому купону выплачивается в 1456-й день с Даты начала размещения Облигаций выпуска	Выплата купонного дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДС, предшествующего 5 (Пятому) рабочему дню до даты выплаты купонного дохода по Облигациям.
---	---	--	---

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:

Порядок выплаты купонного дохода по восьмому купону аналогичен порядку выплаты купонного дохода по первому купону.

9. Купон: девятый

Датой начала купонного периода девятого купона выпуска является 1456-й день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода девятого купона является 1638-й день с Даты начала размещения Облигаций выпуска	Купонный доход по девятому купону выплачивается в 1638-й день с Даты начала размещения Облигаций выпуска	Выплата купонного дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДС, предшествующего 5 (Пятому) рабочему дню до даты выплаты купонного дохода по Облигациям.
---	---	--	---

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:

Порядок выплаты купонного дохода по девятому купону аналогичен порядку выплаты купонного дохода по первому купону.

10. Купон: десятый

Датой начала купонного периода десятого купона выпуска является 1638-й день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода десятого купона является 1820-й день с Даты начала размещения Облигаций выпуска	Купонный доход по десятому купону выплачивается в 1820-й день с Даты начала размещения Облигаций выпуска	Выплата купонного дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДЦ, предшествующего 5 (Пятому) рабочему дню до даты выплаты купонного дохода по Облигациям.
<p>Порядок выплаты купонного (процентного) дохода: Порядок выплаты купонного дохода по десятому купону аналогичен порядку выплаты купонного дохода по первому купону. Выплата купона по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДЦ, предшествующего 5 (Пятому) рабочему дню до Даты погашения Облигаций и указанных в Перечне владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты сумм погашения».</p> <p>Доход по десятому купону выплачивается одновременно с погашением Облигаций выпуска.</p>			

В настоящем ежеквартальном отчете, порядок и условия погашения Облигаций серии А8, а также порядок и условия выплаты процентного (купонного) дохода по Облигациям серии А8, указаны в соответствии с зарегистрированными Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг, в текстах которых имеется указание на НДЦ - депозитарий, осуществляющий централизованное хранение ценных бумаг выпуска.

Сообщаем о произошедшей реорганизации ЗАО НДЦ в форме присоединения к ЗАО РП ММВБ и одновременном изменении наименования ЗАО РП ММВБ на «Небанковская кредитная организация закрытое акционерное общество «Национальный расчетный депозитарий» (краткое наименование – НКО ЗАО НРД).

Вид ценной бумаги: *облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *А9*

Облигации неконвертируемые процентные документарные на предъявителя серии А9 с обязательным централизованным хранением

Предусмотрено обязательное централизованное хранение ценных бумаг выпуска

Сведения о депозитарии, осуществляющем централизованное хранение ценных бумаг выпуска

Полное фирменное наименование: *Небанковская кредитная организация закрытое акционерное общество "Национальный расчетный депозитарий" (до 03.11.2010 - Закрытое акционерное общество "Национальный депозитарный центр"; до 10.08.2009 - Некоммерческое партнерство "Национальный депозитарный центр")*

Сокращенное фирменное наименование: *НКО ЗАО НРД (до 03.11.2010 - ЗАО НДЦ, до 10.08.2009 - НП НДЦ)*

Место нахождения: *125009, г. Москва, Средний Кисловский пер., д. 1/13 строение 8*

Сведения о лицензии на осуществление депозитарной деятельности

Номер: *177-12042-000100*

Дата выдачи: *19.02.2009*

Дата окончания действия:

Бессрочная

Наименование органа, выдавшего лицензию: *ФКЦБ (ФСФР) России*

Количество ценных бумаг выпуска: *5 000 000*

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

Объем выпуска по номинальной стоимости, руб.: 5 000 000 000

Государственный регистрационный номер выпуска: 4-09-00028-А

Дата государственной регистрации выпуска: 28.09.2006

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

Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска: 27.03.2007

Орган, осуществивший государственную регистрацию отчета об итогах выпуска: **ФСФР России**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Права, закрепленные каждой ценной бумагой выпуска:

Каждая Облигация настоящего выпуска предоставляет ее владельцу одинаковый объем прав.

Облигации представляют собой прямые, безусловные обязательства Эмитента.

Владелец Облигации имеет право на получение при погашении Облигации в предусмотренный ею срок номинальной стоимости Облигации, указанной в п. 4 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 2.2 Проспекта ценных бумаг.

Владелец Облигации имеет право на получение фиксированного в ней процента от номинальной стоимости Облигации (купонного дохода), порядок определения размера которого указан в п. 9.3 Решения о выпуске ценных бумаг, п. 9.1.2 а) Проспекта ценных бумаг, а сроки выплаты в п. 9.4 Решения о выпуске ценных бумаг, п. 9.1.2 а) Проспекта ценных бумаг.

Владелец Облигации имеет право на получение номинальной стоимости Облигации при ликвидации Эмитента в порядке очередности, установленной в соответствии со статьей 64 Гражданского кодекса Российской Федерации.

Владелец Облигаций имеет право требовать досрочного возмещения номинальной стоимости Облигаций и выплаты причитающегося ему накопленного купонного дохода по Облигациям в случаях, определенных Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг.

Владелец Облигаций имеет право требовать немедленного погашения номинальной стоимости Облигаций и выплаты причитающегося ему накопленного купонного дохода по Облигациям, рассчитанного на дату исполнения Эмитентом обязательств по досрочному погашению Облигаций начиная с любой из следующих дат:

- 1) 8 (Восьмой) рабочий день с даты неисполнения/ненадлежащего исполнения Эмитентом обязательств по выплате купонного дохода по Облигациям настоящего выпуска;*
- 2) Дата объявления Эмитентом о своей неспособности выполнять финансовые обязательства в отношении Облигаций выпуска;*
- 3) Дата объявления Эмитентом своей неспособности выполнять финансовые обязательства в отношении иных облигаций, выпущенных Эмитентом на территории Российской Федерации;*
- 4) 11 (Одиннадцатый) рабочий день с даты неисполнения/ненадлежащего исполнения Эмитентом обязательств по погашению облигаций, выпущенных Эмитентом на территории Российской Федерации.*

Владелец Облигации имеет право свободно продавать и иным образом отчуждать Облигацию. Владелец Облигации, купивший Облигацию при первичном размещении, не имеет права совершать сделки с Облигацией до момента регистрации отчета об итогах выпуска Облигаций, а если в соответствии с Федеральным законом «О рынке ценных бумаг» или иными федеральными законами эмиссия Облигаций осуществляется без государственной регистрации отчета об итогах выпуска Облигаций, – до представления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска Облигаций.

Все задолженности Эмитента по Облигациям настоящего выпуска будут юридически равны и в равной степени обязательны к исполнению в отношении всех владельцев Облигаций.

Сведения о порядке действий владельцев и/или номинальных держателей Облигаций в случае отказа Эмитента от исполнения своих обязательств по Облигациям настоящего выпуска описаны в п. 9.7. Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2. е) Проспекта ценных бумаг.

Владелец Облигации имеет право на возврат средств инвестирования в случае признания выпуска Облигаций несостоявшимся или недействительным.

Владелец Облигации вправе осуществлять иные права, предусмотренные действующим законодательством Российской Федерации.

Ценные бумаги выпуска размещаются: **Нет**

Порядок и условия погашения ценных бумаг выпуска

Облигации погашаются на 2 548-й (Две тысячи пятьсот сорок восьмой) день с даты начала размещения Облигаций (далее – «Дата погашения»).

Погашение Облигаций производится по номинальной стоимости.

Погашение Облигаций производится платёжным агентом по поручению и за счет Эмитента (далее по тексту - «Платежный агент»), функции которого выполняет:

Полное наименование: **Некоммерческое партнерство «Национальный депозитарный центр»**

Сокращенное наименование: **НДЦ**

Место нахождения: **Москва, Средний Кисловский пер., д. 1/13, стр. 4**

Почтовый адрес: **125009, Москва, Средний Кисловский пер., д. 1/13, стр. 4**

Эмитент берёт на себя обязательство своевременно и в полном объёме переводить Платёжному агенту по настоящему выпуску Облигаций соответствующие суммы денежных средств, необходимые для осуществления выплат по Облигациям в соответствии с настоящим Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг.

Эмитент может назначать дополнительных платёжных агентов и отменять такие назначения. Официальное сообщение Эмитента об указанных действиях публикуется Эмитентом в ленте новостей не позднее 5 (Пяти) дней с даты принятия соответствующих решений, а также в срок не позднее 10 (десяти) рабочих дней с даты совершения таких назначений либо их отмены в газете «Трибуна».

Погашение Облигаций производится в валюте Российской Федерации в безналичном порядке в пользу владельцев Облигаций.

Дата (порядок определения даты), на которую составляется перечень владельцев облигаций для целей их погашения:

Погашение Облигаций производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДЦ, предшествующего 5 (Пятому) рабочему дню до Даты погашения Облигаций (далее по тексту - «Дата составления перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты сумм погашения»).

Исполнение обязательства по отношению к владельцу, включенному в перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, признается надлежащим, в том числе в случае отчуждения Облигаций после Даты составления перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты сумм погашения.

Владелец Облигации, если он не является депонентом НДЦ, может уполномочить номинального держателя Облигаций - депонента НДЦ получать суммы выплат по Облигациям.

В случае, если права владельца на Облигации учитываются номинальным держателем и номинальный держатель уполномочен на получение суммы погашения по Облигациям, то лицом уполномоченным получать суммы погашения считается номинальный держатель.

В случае, если права владельца на Облигации не учитываются номинальным держателем и/или номинальный держатель не уполномочен владельцем на получение суммы погашения по Облигациям, то лицом уполномоченным получать суммы погашения считается владелец Облигаций (для физического лица в перечне указывается Ф.И.О. владельца).

Презюмируется, что номинальные держатели – депоненты НДЦ уполномочены получать суммы погашения по Облигациям. Депонент НДЦ, не уполномоченный своими клиентами получать суммы купонного дохода по Облигациям, не позднее 14-00 (московского времени) 4 (Четвертого) рабочего дня до Даты погашения Облигаций, передает в НДЦ список владельцев Облигаций который должен содержать информацию, указанную ниже для Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты сумм погашения.

Не позднее чем в 3-й (Третий) рабочий день до Даты погашения Облигаций НДЦ предоставляет Эмитенту и/или Платежному агенту перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, составленный на Дату составления перечня владельцев и/или номинальных

держателей Облигаций, включающий в себя следующие данные:

- а) полное наименование лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям.*
- б) количество Облигаций, учитываемых на счетах депо лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям;*
- в) место нахождения и почтовый адрес лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям;*
- г) реквизиты банковского счёта лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям, а именно:*

- номер счёта в банке;*
- наименование банка (с указанием города банка), в котором открыт счёт;*
- корреспондентский счёт банка, в котором открыт счёт;*
- банковский идентификационный код банка, в котором открыт счёт;*
- идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) получателя платежа;*

д) налоговый статус лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям (резидент, нерезидент с постоянным представительством в Российской Федерации, нерезидент без постоянного представительства в Российской Федерации).

Дополнительно к указанным сведениям номинальный держатель обязан передать в НДЦ, а НДЦ обязан включить в перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты сумм погашения следующую информацию относительно физических лиц и юридических лиц - нерезидентов Российской Федерации, являющихся владельцами Облигаций, независимо о того уполномочен номинальный держатель получать суммы погашения по Облигациям или нет:

а) в случае, если владельцем Облигаций является юридическое лицо-нерезидент:

- индивидуальный идентификационный номер (ИИН) – при наличии;*

б) в случае, если владельцем Облигаций является физическое лицо:

- вид, номер, дата и место выдачи документа, удостоверяющего личность владельца, наименование органа, выдавшего документ;*
- число, месяц и год рождения владельца;*
- место регистрации и почтовый адрес, включая индекс, владельца;*
- налоговый статус владельца;*
- номер свидетельства государственного пенсионного страхования владельца (при его наличии);*
- ИИН владельца (при его наличии).*

Владельцы Облигаций, их уполномоченные лица, в том числе депоненты НДЦ, самостоятельно отслеживают полноту и актуальность предоставленных ими в НДЦ сведений (информации, необходимой для исполнения обязательств по Облигациям), в частности реквизитов банковского счёта и данных о лицах, уполномоченных получать суммы погашения по Облигациям. В случае непредоставления или несвоевременного предоставления указанной информации в НДЦ, исполнение таких обязательств производится лицу, предъявившему требование об исполнении обязательств и являющемуся владельцем Облигаций на дату предъявления требования.

При этом исполнение Эмитентом обязательств по Облигациям производится на основании данных НДЦ (Эмитент в случаях, предусмотренных договором с НДЦ, имеет право подтверждения последним таких данных об учете прав на Облигации), в этом случае обязательства Эмитента считаются исполненными в полном объеме и надлежащим образом. В том случае, если предоставленные владельцем или номинальным держателем или имеющиеся в Депозитарии реквизиты банковского счёта и иная информация, необходимая для исполнения Эмитентом обязательств по Облигациям, не позволяют Платежному агенту своевременно осуществить перечисление денежных средств, то такая задержка не может рассматриваться в качестве просрочки исполнения обязательств по Облигациям, а владелец Облигации не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.

Не позднее чем за 1 (Один) рабочий день до Даты погашения Облигаций Эмитент перечисляет необходимые денежные средства на счёт Платежного агента.

Платежный агент рассчитывает суммы денежных средств, подлежащих выплате каждому из лиц, указанных в перечне владельцев и/или номинальных держателей Облигаций.

В Дату погашения Облигаций Платежный агент перечисляет необходимые денежные средства на счета лиц, уполномоченных на получение сумм погашения по Облигациям, указанных в перечне владельцев и/или номинальных держателей Облигаций.

Обязательства Эмитента считаются исполненными с момента зачисления соответствующих денежных средств на корреспондентский счет банка получателя платежа.

В случае если одно лицо уполномочено на получение сумм погашения по Облигациям со стороны

нескольких владельцев Облигаций, то такому лицу перечисляется общая сумма без разбивки по каждому владельцу Облигаций.

Номинальные держатели Облигаций, не являющиеся владельцами Облигаций, перечисляют денежные средства, полученные в погашение Облигаций, владельцам Облигаций в порядке, определенном между номинальным держателем Облигаций и владельцем Облигаций.

Если Дата погашения Облигаций выпадает на выходной день, независимо от того, будет ли это государственный выходной день или выходной день для расчетных операций, то выплата подлежащей суммы производится в первый рабочий день, следующий за выходным. Владелец Облигации не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.

Списание Облигаций со счетов депо в НДЦ производится при погашении всех Облигаций и при оплате купонного дохода за последний купонный период после выполнения Платежным агентом своих обязательств по переводу денежных средств для погашения Облигаций.

Погашение Сертификата производится после списания всех Облигаций со счетов депо в НДЦ.

Форма погашения облигаций:

Погашение Облигаций осуществляется в денежной форме в безналичном порядке в валюте Российской Федерации. Погашение Облигаций в других формах не предусмотрено.

Порядок и условия досрочного погашения облигаций:

Предусмотрена возможность досрочного погашения Облигаций по требованию владельцев Облигаций.

В соответствии с требованиями Стандартов эмиссии ценных бумаг и регистрации проспектов ценных бумаг (утв. Приказом ФСФР России от 16.03.2005 N 05-4/пз-н) досрочное погашение Облигаций допускается только после полной оплаты Облигаций и государственной регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг или представления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска Облигаций в случае, если в соответствии с Федеральным законом «О рынке ценных бумаг» или иными федеральными законами эмиссия Облигаций осуществляется без государственной регистрации отчета об итогах выпуска Облигаций, если иное не предусмотрено действующим законодательством.

Условия досрочного погашения Облигаций:

Владелец Облигаций имеет право требовать досрочного возмещения номинальной стоимости Облигаций и выплаты причитающегося ему накопленного купонного дохода по Облигациям в следующих случаях:

- 1) неисполнение или ненадлежащее исполнение Эмитентом обязательств по выплате купонного дохода по Облигациям настоящего выпуска по истечении 7 (Семи) рабочих дней с даты выплаты соответствующего купонного дохода;*
- 2) объявление Эмитентом своей неспособности выполнять финансовые обязательства в отношении Облигаций настоящего выпуска, или в отношении иных облигаций, выпущенных Эмитентом на территории Российской Федерации;*
- 3) неисполнение или ненадлежащее исполнение Эмитентом обязательств по погашению иных облигаций, выпущенных Эмитентом на территории Российской Федерации, по истечении 10 (Десяти) рабочих дней с наступления даты погашения соответствующего выпуска облигаций.*

Срок, не ранее которого облигации могут быть предъявлены к досрочному погашению:

Владелец Облигаций имеет право требовать немедленного погашения номинальной стоимости Облигаций и выплаты причитающегося ему накопленного купонного дохода по Облигациям, рассчитанного на дату исполнения Эмитентом обязательств по досрочному погашению Облигаций начиная с любой из следующих дат:

- 1) 8 (Восьмой) рабочий день с даты неисполнения/ненадлежащего исполнения Эмитентом обязательств по выплате купонного дохода по Облигациям настоящего выпуска;*
- 2) Дата объявления Эмитентом о своей неспособности выполнять финансовые обязательства в отношении Облигаций выпуска;*
- 3) Дата объявления Эмитентом своей неспособности выполнять финансовые обязательства в отношении иных облигаций, выпущенных Эмитентом на территории Российской Федерации;*
- 4) 11 (Одиннадцатый) рабочий день с даты неисполнения/ненадлежащего исполнения Эмитентом обязательств по погашению облигаций, выпущенных Эмитентом на территории Российской Федерации.*

Срок окончания предъявления Облигаций к досрочному погашению:

Требования (заявления) о досрочном погашении Облигаций могут быть предъявлены до Даты погашения Облигаций.

Стоимость досрочного погашения Облигаций:

Досрочное погашение Облигаций производится по стоимости, равной сумме номинальной стоимости Облигации и сумме накопленного купонного дохода (НКД) на дату исполнения Эмитентом обязательств по досрочному погашению Облигаций.

Размер НКД рассчитывается в соответствии с пунктом 15 Решения о выпуске ценных бумаг и пунктом 10.10 Проспекта ценных бумаг.

Порядок досрочного погашения:

Облигации, погашенные Эмитентом досрочно, не могут быть выпущены в обращение.

Платежным агентом при досрочном погашении является:

Полное фирменное наименование: *Некоммерческое партнерство «Национальный депозитарный центр»*

Сокращенное фирменное наименование: *НДЦ*

Место нахождения: *г. Москва, Средний Кисловский пер., д. 1/13, стр. 4*

Почтовый адрес: *125009, г. Москва, Средний Кисловский пер., д. 1/13, стр. 4*

Презюмируется, что номинальные держатели - депоненты НДЦ надлежащим образом уполномочены получать суммы досрочного погашения по Облигациям и/или совершать иные действия, необходимые для досрочного погашения Облигаций в пользу владельцев Облигаций.

Для осуществления права на досрочное погашение Облигаций владелец Облигаций - депонент НДЦ либо номинальный держатель - депонент НДЦ, уполномоченный владельцем Облигаций совершать действия, направленные на досрочное погашение Облигаций, осуществляет следующие необходимые действия:

- предоставляет в НДЦ письменное требование (заявление) о досрочном погашении Облигаций (в соответствии с требованиями, определенными Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг);

- предоставляет в НДЦ поручение, в соответствии с требованиями, определенными НДЦ, для перевода Облигаций, подлежащих досрочному погашению, в раздел счета депо, предназначенный для учета Облигаций, подлежащих досрочному погашению.

Письменное требование (заявление) о досрочном погашении Облигаций представляется с приложением:

- в случае, если требование подписано не владельцем Облигаций - документа, подтверждающего полномочия лица, подписавшего требование от имени владельца Облигаций;

- нотариально заверенного образца подписи лица, подписавшего требование от имени владельца Облигаций (в случае, если не предоставляется нотариально удостоверенная доверенность);

Требование (заявление) о досрочном погашении Облигаций должно содержать:

- наименование события, давшее право владельцу Облигаций на досрочное погашение;

- для юридического лица: наименование юридического лица, место нахождения, платежные реквизиты (полное фирменное наименование банка, его место нахождения, номер расчетного счета, номер корреспондентского счета, БИК), ИНН, (для кредитных организаций также БИК) владельца Облигаций;

- для физического лица: фамилия, имя, отчество, адрес места жительства, серия, номер и дата выдачи паспорта, число, месяц и год рождения, платежные реквизиты, ИНН (в случае его присвоения в установленном порядке).

Не позднее 2 (Двух) рабочих дней, следующих за датой получения документов, предоставленных депонентом в НДЦ, НДЦ передает Эмитенту сведения о лицах, предъявивших требования о досрочном погашении и предоставленные документы.

В срок не более 10 (Десяти) рабочих дней с даты получения вышеуказанных документов, Эмитент осуществляет их проверку и, в случае, если они удовлетворяют указанным выше требованиям, перечисляет денежные средства на счет Платежного агента в сумме, причитающейся владельцу Облигаций, и предоставляет Платежному агенту данные, необходимые для исполнения соответствующего платежа в пользу владельца Облигаций.

Эмитент перечисляет денежные средства на счет Платежного агента в сумме, причитающейся владельцу Облигаций, и предоставляет Платежному агенту данные, необходимые для исполнения соответствующего платежа в пользу владельца Облигаций. Платежный агент не позднее 2 (Двух) рабочих дней, следующих за датой поступления денежных средств от Эмитента и данных, необходимых для осуществления соответствующего платежа в пользу владельца Облигаций, переводит денежные средства в пользу владельца Облигаций согласно

указанным реквизитам. Не позднее рабочего дня, следующего за датой перевода денежных средств, сообщает об осуществленном переводе Эмитенту, НДЦ и депоненту НДЦ.

Обязательства Эмитента считаются исполненными с момента зачисления соответствующих денежных средств на корреспондентский счет банка получателя платежа, указанного в требовании о досрочном погашении Облигаций.

В случае, если представленные документы не соответствуют указанным требованиям, Эмитент не позднее, чем в 10 (Десятый) рабочий день с момента получения вышеуказанных документов направляет лицу, подписавшему требование о погашении Облигаций, и Депозитарию уведомление о причинах отказа принять документы. Получение указанного уведомления не лишает лицо, подписавшее требование, обратиться с требованием о досрочном погашении Облигаций повторно.

После исполнения Эмитентом обязательств по досрочному погашению Облигаций НДЦ производит списание погашенных Облигаций со счета депонента НДЦ и зачисление их на соответствующий раздел эмиссионного счета депо для учета погашенных Облигаций в НДЦ.

Размер процентного (купонного) дохода по облигациям, порядок и условия его выплаты:

Купонный (процентный) период		Размер купонного (процентного) дохода
Дата начала	Дата окончания	
1. Купон: первый		
Датой начала купонного периода первого купона выпуска является дата начала размещения Облигаций.	Датой окончания первого купонного периода является 182-й день с даты начала размещения Облигаций.	Размер купонного (процентного) дохода по первому купону определяется по формуле, приведенной в п.9.3 Решения о выпуске ценных бумаг и п.9.1.2. Проспекта ценных бумаг. Процентная ставка по первому купону определяется путем проведения Конкурса среди потенциальных покупателей Облигаций в Дату начала размещения Облигаций. Процентная ставка по первому купону устанавливается в процентах годовых с точностью до сотой доли процента. Порядок и условия Конкурса приведены в п. 8.3. Решения о выпуске ценных бумаг и п. 2.7. Проспекта ценных бумаг.
2. Купон: второй		
Датой начала купонного периода второго купона выпуска является 182-й день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания второго купонного периода является 364-й день с даты начала размещения Облигаций.	Размер купонного (процентного) дохода по второму купону определяется по формуле, приведенной в п.9.3 Решения о выпуске ценных бумаг и п.9.1.2. Проспекта ценных бумаг. Процентная ставка по второму купону равна процентной ставке по первому купону.
3. Купон: третий		
Датой начала купонного периода третьего купона выпуска является 364-й день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания третьего купонного периода является 546-й день с даты начала размещения Облигаций.	Размер купонного (процентного) дохода по третьему купону определяется по формуле, приведенной в п.9.3 Решения о выпуске ценных бумаг и п.9.1.2. Проспекта ценных бумаг. Процентная ставка по третьему купону равна процентной ставке по первому купону.
4. Купон: четвертый.		
Датой начала купонного периода четвертого купона выпуска является 546-й день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания четвертого купонного периода является дата 728-й день с даты начала размещения Облигаций.	Размер купонного (процентного) дохода по четвертому купону определяется по формуле, приведенной в п.9.3 Решения о выпуске ценных бумаг и п.9.1.2. Проспекта ценных бумаг. Процентная ставка по четвертому купону равна процентной ставке по первому купону.

5. Купон: пятый.		
Датой начала купонного периода пятого купона выпуска является 728-й день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания пятого купонного периода является 910-й день с даты начала размещения Облигаций.	Размер купонного (процентного) дохода по пятому купону определяется по формуле, приведенной в п.9.3 Решения о выпуске ценных бумаг и п.9.1.2. Проспекта ценных бумаг. Процентная ставка по пятому купону равна процентной ставке по первому купону.
6. Купон: шестой.		
Датой начала купонного периода шестого купона выпуска является 910-й день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания шестого купонного периода является 1092-й день с даты начала размещения Облигаций.	Размер купонного (процентного) дохода по шестому купону определяется по формуле, приведенной в п.9.3 Решения о выпуске ценных бумаг и п.9.1.2. Проспекта ценных бумаг. Процентная ставка по шестому купону равна процентной ставке по первому купону.
7. Купон: седьмой		
Датой начала купонного периода седьмого купона выпуска является 1092-й день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания седьмого купонного периода является 1274-й день с даты начала размещения Облигаций.	Размер купонного (процентного) дохода по седьмому купону определяется по формуле, приведенной в п.9.3 Решения о выпуске ценных бумаг и п.9.1.2. Проспекта ценных бумаг. Процентная ставка по седьмому купону равна процентной ставке по первому купону.
8. Купон: восьмой.		
Датой начала купонного периода восьмого купона выпуска является 1274-й день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания восьмого купонного периода является дата 1456-й день с даты начала размещения Облигаций.	Размер купонного (процентного) дохода по восьмому купону определяется по формуле, приведенной в п.9.3 Решения о выпуске ценных бумаг и п.9.1.2. Проспекта ценных бумаг. Процентная ставка по восьмому купону равна процентной ставке по первому купону.
9. Купон: девятый.		
Датой начала купонного периода девятого купона выпуска является 1456-й день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания девятого купонного периода является 1638-й день с даты начала размещения Облигаций.	Размер купонного (процентного) дохода по девятому купону определяется по формуле, приведенной в п.9.3 Решения о выпуске ценных бумаг и п.9.1.2. Проспекта ценных бумаг. Процентная ставка по девятому купону равна процентной ставке по первому купону.
10. Купон: десятый.		
Датой начала купонного периода десятого купона выпуска является 1638-й день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания десятого купонного периода является 1820-й день с даты начала размещения Облигаций.	Размер купонного (процентного) дохода по десятому купону определяется по формуле, приведенной в п.9.3 Решения о выпуске ценных бумаг и п.9.1.2. Проспекта ценных бумаг. Процентная ставка по десятому купону равна процентной ставке по первому купону.
11. Купон: одиннадцатый		
Датой начала купонного периода одиннадцатого купона выпуска является 1820-й день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания одиннадцатого купонного периода является 2002-й день с даты начала размещения Облигаций.	Размер купонного (процентного) дохода по одиннадцатому купону определяется по формуле, приведенной в п.9.3 Решения о выпуске ценных бумаг и п.9.1.2. Проспекта ценных бумаг. Процентная ставка по одиннадцатому купону равна процентной ставке по первому купону.

12. Купон: двенадцатый

Датой начала купонного периода двенадцатого купона выпуска является 2002-й день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания двенадцатого купонного периода является 2184-й день с даты начала размещения Облигаций.	Размер купонного (процентного) дохода по двенадцатому купону определяется по формуле, приведенной в п.9.3 Решения о выпуске ценных бумаг и п.9.1.2. Проспекта ценных бумаг. Процентная ставка по двенадцатому купону равна процентной ставке по первому купону.
---	---	--

13. Купон: тринадцатый

Датой начала купонного периода тринадцатого купона выпуска является 2184-й день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания тринадцатого купонного периода является 2366-й день с даты начала размещения Облигаций.	Размер купонного (процентного) дохода по тринадцатому купону определяется по формуле, приведенной в п.9.3 Решения о выпуске ценных бумаг и п.9.1.2. Проспекта ценных бумаг. Процентная ставка по тринадцатому купону равна процентной ставке по первому купону.
---	---	--

14. Купон: четырнадцатый

Датой начала купонного периода четырнадцатого купона выпуска является 2366-й день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания четырнадцатого купонного периода является 2548-й день с даты начала размещения Облигаций.	Размер купонного (процентного) дохода по четырнадцатому купону определяется по формуле, приведенной в п.9.3 Решения о выпуске ценных бумаг и п.9.1.2. Проспекта ценных бумаг. Процентная ставка по четырнадцатому купону равна процентной ставке по первому купону.
---	---	--

Размер купонного дохода по каждому купону определяется по следующей формуле:

$$K_j = C_j * Nom * (T(j) - T(j-1)) / (365 * 100\%),$$

где,

j - порядковый номер купонного периода, *j* = 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12, 13, 14;

K_j - размер купонного дохода по каждой Облигации, рублей;

Nom - номинальная стоимость одной Облигации, рублей;

C_j - размер процентной ставки *j*-того купона, в процентах годовых;

T(j-1) - дата начала *j*-того купонного периода;

T(j) - дата окончания *j*-того купонного периода.

Величина накопленного купонного дохода рассчитывается с точностью до копейки. (округление производится по правилам математического округления до ближайшего целого числа. При этом под правилом математического округления следует понимать метод округления, при котором значение целой копейки (целых копеек) не изменяется, если первая за округляемой цифра равна от 0 до 4, и изменяется, увеличиваясь на единицу, если следующая цифра равна от 5 до 9).

Порядок и условия выплаты процентного (купонного) дохода по облигациям.

Купонный (процентный) период		Срок (дата) выплаты купонного (процентного) дохода	Дата составления перечня владельцев облигаций для выплаты купонного (процентного) дохода
Дата начала	Дата окончания		

1. Купон: первый

Датой начала купонного периода первого купона выпуска является Дата начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода первого купона является 182-й день с Даты начала размещения Облигаций	Купонный доход по первому купону выплачивается в 182-й день с Даты начала размещения Облигаций выпуска.	Выплата купонного дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДЦ, предшествующего 5 (Пятому) рабочему дню до даты выплаты
--	---	---	---

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:

Выплата купонного дохода по Облигациям производится Платёжным агентом за счет и по поручению Эмитента.

Если дата выплаты купонного дохода по Облигациям выпадает на нерабочий день, независимо от того, будет ли это государственный нерабочий день или нерабочий день для расчетных операций, то выплата подлежащей суммы производится в первый рабочий день, следующий за выходным. Владелец Облигации не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.

Выплата купонного дохода по Облигациям производится в валюте Российской Федерации в безналичном порядке в пользу владельцев Облигаций.

Презюмируется, что номинальные держатели – депоненты НДЦ уполномочены получать суммы купонного дохода по Облигациям. Депонент НДЦ, не уполномоченный своими клиентами получать суммы купонного дохода по Облигациям, не позднее 14-00 (московского времени) 4 (Четвертого) рабочего дня до Даты выплаты дохода по Облигациям, передает в НДЦ список владельцев Облигаций который должен содержать информацию, указанную ниже для Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты купонного дохода.

Выплата купонного дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДЦ, предшествующего 5 (Пятому) рабочему дню до даты выплаты дохода по Облигациям (далее по тексту - «Дата составления Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты купонного дохода»).

Исполнение обязательств по отношению к владельцу, включенному в перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, признается надлежащим, в том числе в случае отчуждения Облигаций после Даты составления Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты купонного дохода.

Владелец Облигации, если он не является депонентом НДЦ, может уполномочить номинального держателя Облигаций - депонента НДЦ получать суммы выплат доходов по Облигациям.

В случае, если права владельца на Облигации учитываются номинальным держателем и номинальный держатель уполномочен на получение сумм купонного дохода по Облигациям, то лицом, уполномоченным получать суммы купонного дохода по Облигациям, считается номинальный держатель. В случае, если права владельца на Облигации не учитываются номинальным держателем и/или номинальный держатель не уполномочен владельцем на получение сумм дохода по Облигациям, то лицом, уполномоченным получать суммы дохода по Облигациям, считается владелец Облигаций.

Не позднее чем в 3-й (Третий) рабочий день до Даты выплаты купонного дохода по Облигациям НДЦ предоставляет Эмитенту и Платежному агенту Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты купонного дохода, составленный на Дату составления Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты купонного дохода, включающий в себя следующие данные:

- а) полное наименование лица (Ф.И.О. владельца – для физического лица), уполномоченного получать суммы купонного дохода по Облигациям;
- б) количество Облигаций, учитываемых на счетах депо лица, уполномоченного получать суммы купонного дохода по Облигациям;
- в) место нахождения и почтовый адрес лица, уполномоченного получать суммы купонного дохода по Облигациям;
- г) реквизиты банковского счёта лица, уполномоченного получать суммы купонного дохода по Облигациям, а именно:
 - номер счета в банке;
 - наименование банка (с указанием города банка) в котором открыт счет;
 - корреспондентский счет банка, в котором открыт счет;
 - банковский идентификационный код банка, в котором открыт счет;

- идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) получателя платежа;
д) налоговый статус лица, уполномоченного получать суммы дохода по Облигациям (резидент, нерезидент с постоянным представительством в Российской Федерации, нерезидент без постоянного представительства в Российской Федерации).

Дополнительно к указанным сведениям номинальный держатель обязан передать в НДЦ, а НДЦ обязан включить в перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты купонного дохода следующую информацию относительно физических лиц и юридических лиц - нерезидентов Российской Федерации, являющихся владельцами Облигаций, независимо от того уполномочен номинальный держатель получать суммы от выплаты дохода по Облигациям или нет:

- а) в случае, если владельцем Облигаций является юридическое лицо-нерезидент:
- индивидуальный идентификационный номер (ИИН) – при наличии;
- б) в случае, если владельцем Облигаций является физическое лицо:
- вид, номер, дата и место выдачи документа, удостоверяющего личность владельца, наименование органа, выдавшего документ;
 - число, месяц и год рождения владельца;
 - место регистрации и почтовый адрес, включая индекс, владельца;
 - налоговый статус владельца;
 - номер свидетельства государственного пенсионного страхования владельца (при его наличии);
 - ИНН владельца (при его наличии).

Владельцы Облигаций, их уполномоченные лица, в том числе депоненты НДЦ самостоятельно отслеживают полноту и актуальность предоставленных ими в НДЦ сведений (информации, необходимой для исполнения обязательств по Облигациям), в частности реквизитов банковского счета и данных о лицах, уполномоченных получать суммы доходов по Облигациям. В случае непредоставления или несвоевременного предоставления ими указанной информации в НДЦ, исполнение таких обязательств производится лицу, предъявившему требование об исполнении обязательств и являющемуся владельцем Облигаций на дату предъявления требования. При этом исполнение Эмитентом обязательств по Облигациям производится на основании данных НДЦ, в этом случае обязательства Эмитента считаются исполненными в полном объеме и надлежащим образом. В том случае, если предоставленные владельцем или номинальным держателем или имеющиеся в Депозитарии реквизиты банковского счета и иная информация, необходимая для исполнения Эмитентом обязательств по Облигациям, не позволяют Платежному агенту своевременно осуществить перечисление денежных средств, то такая задержка не может рассматриваться в качестве просрочки исполнения обязательств по Облигациям, а владелец Облигации не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.

Не позднее чем за 1 (Один) рабочий день до даты выплаты доходов по Облигациям Эмитент перечисляет необходимые денежные средства на счёт Платёжного агента.

Платёжный агент рассчитывает суммы денежных средств, подлежащих выплате каждому из лиц, включенных в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты купонного дохода.

В дату выплаты доходов по Облигациям Платёжный агент перечисляет необходимые денежные средства на счета лиц, уполномоченных на получение сумм доходов по Облигациям, включенных в перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций.

Обязательства Эмитента считаются исполненными с момента зачисления соответствующих денежных средств на корреспондентский счет банка получателя платежа.

В случае, если одно лицо уполномочено на получение сумм доходов по Облигациям со стороны нескольких владельцев Облигаций, то такому лицу перечисляется общая сумма без разбивки по каждому владельцу Облигаций.

2. Купон: второй

Датой начала купонного периода второго купона выпуска	Датой окончания купонного периода второго купона	Купонный доход по второму купону выплачивается в 364-й	Выплата купонного дохода по Облигациям производится в пользу
---	--	--	--

является 182-й день с Даты начала размещения Облигаций выпуска.	является 364-й день с Даты начала размещения Облигаций выпуска.	день с Даты начала размещения Облигаций выпуска.	владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДС, предшествующего 5 (Пятому) рабочему дню до даты выплаты купонного дохода по Облигациям.
---	---	--	--

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:

Порядок выплаты купонного дохода по второму купону аналогичен порядку выплаты купонного дохода по первому купону.

3. Купон: третий.

Датой начала купонного периода третьего купона выпуска является 364-й день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода третьего купона является 546-й день с Даты начала размещения Облигаций выпуска.	Купонный доход по третьему купону выплачивается в 546-й день с Даты начала размещения Облигаций выпуска.	Выплата купонного дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДС, предшествующего 5 (Пятому) рабочему дню до даты выплаты купонного дохода по Облигациям.
--	---	--	---

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:

Порядок выплаты купонного дохода по третьему купону аналогичен порядку выплаты купонного дохода по первому купону.

4. Купон: четвертый.

Датой начала купонного периода четвертого купона выпуска является 546-й день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода четвертого купона является 728-й день с Даты начала размещения Облигаций выпуска.	Купонный доход по четвертому купону выплачивается в 728-й день с Даты начала размещения Облигаций выпуска	Выплата купонного дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДС, предшествующего 5 (Пятому) рабочему дню до даты выплаты купонного дохода по Облигациям.
--	---	---	---

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:

Порядок выплаты купонного дохода по четвертому купону аналогичен порядку выплаты купонного дохода по первому купону.

5. Купон: пятый.

Датой начала купонного периода пятого купона выпуска является 728-й день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода пятого купона является 910-й день с Даты начала размещения Облигаций выпуска	Купонный доход по пятому купону выплачивается в 910-й день с Даты начала размещения Облигаций выпуска	Выплата купонного дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДС, предшествующего 5 (Пятому) рабочему дню до даты выплаты купонного дохода по Облигациям.
--	--	---	---

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:

Порядок выплаты купонного дохода по пятому купону аналогичен порядку выплаты купонного дохода

по первому купону.

6. Купон: шестой

Датой начала купонного периода шестого купона выпуска является 910-й день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода шестого купона является 1092-й день с Даты начала размещения Облигаций выпуска	Купонный доход по шестому купону выплачивается в 1092-й день с Даты начала размещения Облигаций выпуска	Выплата купонного дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДС, предшествующего 5 (Пятому) рабочему дню до даты выплаты купонного дохода по Облигациям.
---	--	---	---

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:

Порядок выплаты купонного дохода по шестому купону аналогичен порядку выплаты купонного дохода по первому купону.

7. Купон: седьмой

Датой начала купонного периода седьмого купона выпуска является 1092-й день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода седьмого купона является 1274-й день с Даты начала размещения Облигаций выпуска	Купонный доход по седьмому купону выплачивается в 1274-й день с Даты начала размещения Облигаций выпуска	Выплата купонного дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДС, предшествующего 5 (Пятому) рабочему дню до даты выплаты купонного дохода по Облигациям.
---	---	--	---

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:

Порядок выплаты купонного дохода по седьмому купону аналогичен порядку выплаты купонного дохода по первому купону.

8. Купон: восьмой

Датой начала купонного периода восьмого купона выпуска является 1274-й день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода восьмого купона является 1456-й день с Даты начала размещения Облигаций выпуска	Купонный доход по восьмому купону выплачивается в 1456-й день с Даты начала размещения Облигаций выпуска	Выплата купонного дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДС, предшествующего 5 (Пятому) рабочему дню до даты выплаты купонного дохода по Облигациям.
---	---	--	---

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:

Порядок выплаты купонного дохода по восьмому купону аналогичен порядку выплаты купонного дохода по первому купону.

9. Купон: девятый

Датой начала купонного периода девятого купона выпуска является 1456-й день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода девятого купона является 1638-й день с Даты начала размещения Облигаций выпуска	Купонный доход по девятому купону выплачивается в 1638-й день с Даты начала размещения Облигаций выпуска	Выплата купонного дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДС, предшествующего 5 (Пятому) рабочему
---	---	--	---

			дню до даты выплаты купонного дохода по Облигациям.
Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:			
Порядок выплаты купонного дохода по девятому купону аналогичен порядку выплаты купонного дохода по первому купону.			

10. Купон: десятый

Датой начала купонного периода десятого купона выпуска является 1638-й день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода десятого купона является 1820-й день с Даты начала размещения Облигаций выпуска	Купонный доход по десятому купону выплачивается в 1820-й день с Даты начала размещения Облигаций выпуска	Выплата купонного дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДС, предшествующего 5 (Пятому) рабочему дню до даты выплаты купонного дохода по Облигациям.
Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:			
Порядок выплаты купонного дохода по десятому купону аналогичен порядку выплаты купонного дохода по первому купону.			

11. Купон: одиннадцатый

Датой начала купонного периода одиннадцатого купона выпуска является 1820-й день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода одиннадцатого купона является 2002-й день с Даты начала размещения Облигаций выпуска	Купонный доход по одиннадцатому купону выплачивается в 2002-й день с Даты начала размещения Облигаций выпуска	Выплата купонного дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДС, предшествующего 5 (Пятому) рабочему дню до даты выплаты купонного дохода по Облигациям.
Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:			
Порядок выплаты купонного дохода по одиннадцатому купону аналогичен порядку выплаты купонного дохода по первому купону.			

12. Купон: двенадцатый

Датой начала купонного периода двенадцатого купона выпуска является 2002-й день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода двенадцатого купона является 2184-й день с Даты начала размещения Облигаций выпуска	Купонный доход по двенадцатому купону выплачивается в 2184-й день с Даты начала размещения Облигаций выпуска	Выплата купонного дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДС, предшествующего 5 (Пятому) рабочему дню до даты выплаты купонного дохода по Облигациям.
Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:			
Порядок выплаты купонного дохода по двенадцатому купону аналогичен порядку выплаты купонного дохода по первому купону.			

13. Купон: тринадцатый

Датой начала купонного периода тринадцатого купона выпуска является 2184-	Датой окончания купонного периода тринадцатого купона является 2366-й день с	Купонный доход по тринадцатому купону выплачивается в 2366-й день с Даты начала	Выплата купонного дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций,
---	--	---	--

й день с даты начала размещения Облигаций.	Даты начала размещения Облигаций выпуска	размещения Облигаций выпуска	являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДЦ, предшествующего 5 (Пятому) рабочему дню до даты выплаты купонного дохода по Облигациям.
Порядок выплаты купонного (процентного) дохода: Порядок выплаты купонного дохода по тринадцатому купону аналогичен порядку выплаты купонного дохода по первому купону.			

14. Купон: четырнадцатый

Датой начала купонного периода четырнадцатого купона выпуска является 2366-й день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода четырнадцатого купона является 2548-й день с Даты начала размещения Облигаций выпуска	Купонный доход по четырнадцатому купону выплачивается в 2548-й день с Даты начала размещения Облигаций выпуска	Выплата купонного дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДЦ, предшествующего 5 (Пятому) рабочему дню до даты выплаты купонного дохода по Облигациям.
Порядок выплаты купонного (процентного) дохода: Порядок выплаты купонного дохода по четырнадцатому купону аналогичен порядку выплаты купонного дохода по первому купону. Выплата купона по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДЦ, предшествующего 5 (Пятому) рабочему дню до Даты погашения Облигаций и указанных в Перечне владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты сумм погашения».			
Доход по четырнадцатому купону выплачивается одновременно с погашением Облигаций выпуска.			

В настоящем ежеквартальном отчете, порядок и условия погашения Облигаций серии А9, а также порядок и условия выплаты процентного (купонного) дохода по Облигациям серии А9, указаны в соответствии с зарегистрированными Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг, в текстах которых имеется указание на НДЦ - депозитарий, осуществляющий централизованное хранение ценных бумаг выпуска .

Сообщаем о произошедшей реорганизации ЗАО НДЦ в форме присоединения к ЗАО РП ММВБ и одновременном изменении наименования ЗАО РП ММВБ на «Небанковская кредитная организация закрытое акционерное общество «Национальный расчетный депозитарий» (краткое наименование – НКО ЗАО НРД).

Вид ценной бумаги: *облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *А11*

Облигации неконвертируемые процентные документарные на предъявителя серии А 11 с обязательным централизованным хранением

Предусмотрено обязательное централизованное хранение ценных бумаг выпуска

Сведения о депозитарии, осуществляющем централизованное хранение ценных бумаг выпуска

Полное фирменное наименование: *Небанковская кредитная организация закрытое акционерное общество "Национальный расчетный депозитарий" (до 03.11.2010 - Закрытое акционерное общество "Национальный депозитарный центр"; до 10.08.2009 - Некоммерческое партнерство "Национальный депозитарный центр")*

Сокращенное фирменное наименование: *НКО ЗАО НРД (до 03.11.2010 - ЗАО НДЦ, до 10.08.2009 - НП НДЦ)*

Место нахождения: *125009, г. Москва, Средний Кисловский пер., д. 1/13 строение 8*

Сведения о лицензии на осуществление депозитарной деятельности

Номер: **177-12042-000100**

Дата выдачи: **19.02.2009**

Дата окончания действия:

Бессрочная

Наименование органа, выдавшего лицензию: **ФКЦБ (ФСФР) России**

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

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

Объем выпуска по номинальной стоимости, руб.: **5 000 000 000**

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-11-00028-А**

Дата государственной регистрации выпуска: **11.09.2008**

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

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена

В соответствии с пп. 6.10.1. Стандартов эмиссии ценных бумаг и регистрации проспектов ценных бумаг (утв. Приказом ФСФР России от 25.01.2007 № 07-4/пз-н) выпуск ценных бумаг осуществляется с представлением в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска ценных бумаг.

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Права, закрепленные каждой ценной бумагой выпуска:

Владелец Облигации имеет право на получение купонного дохода (в виде процента от номинальной стоимости Облигации) по окончании каждого купонного периода.

Владелец Облигации имеет право на возврат средств инвестирования в случае признания выпуска Облигаций несостоявшимся или недействительным в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

Владелец Облигаций имеет право требовать досрочного погашения Облигаций и выплаты ему накопленного купонного дохода по Облигациям, рассчитанного на дату исполнения обязательств по досрочному погашению Облигаций, в следующих случаях:

- 1) неисполнение или ненадлежащее исполнение Эмитентом обязательств по выплате купонного дохода по Облигациям выпуска по истечении 7 (Семи) дней с наступления даты выплаты соответствующего купонного дохода;**
- 2) неисполнение или ненадлежащее исполнение Эмитентом обязательств по выплате купонного дохода по любым облигациям Эмитента, выпущенным Эмитентом на территории Российской Федерации, по истечении 7 (Семи) дней с наступления даты выплаты соответствующего купонного дохода;**
- 3) объявление Эмитентом своей неспособности выполнять финансовые обязательства в отношении Облигаций выпуска или в отношении иных облигаций, выпущенных Эмитентом на территории Российской Федерации;**
- 4) неисполнение или ненадлежащее исполнение Эмитентом обязательств по погашению (в том числе досрочному погашению) иных облигаций, выпущенных Эмитентом на территории Российской Федерации, по истечении 30 (Тридцати) дней с наступления даты погашения соответствующего выпуска облигаций.**
- 5) включение Облигаций выпуска в Котировальный список «В» ЗАО «Фондовая биржа ММВБ» и последующий делистинг Облигаций на всех фондовых биржах, включивших эти Облигации в котировальные списки.**

Владелец Облигаций имеет право требовать немедленного погашения номинальной стоимости Облигаций и выплаты причитающегося ему накопленного купонного дохода по Облигациям, рассчитанного на дату исполнения Эмитентом обязательств по досрочному погашению Облигаций начиная с даты, следующей за датой наступления любого из указанных выше событий. Требования о досрочном погашении Облигаций могут быть предъявлены до даты погашения Облигаций. Расчет суммы накопленного купонного дохода по Облигациям, осуществляется в соответствии с пунктом 15 Решения о выпуске ценных бумаг и пунктом 10.10 Проспекта ценных бумаг.

Кроме перечисленных прав, владелец Облигаций вправе осуществлять иные имущественные права, предусмотренные действующим законодательством Российской Федерации.

Эмитент обязуется обеспечить права владельцев Облигаций при соблюдении ими установленного действующим законодательством Российской Федерации порядка осуществления этих прав.

Ценные бумаги выпуска размещаются: *Нет*

Порядок и условия погашения ценных бумаг выпуска

Датой погашения Облигаций выпуска является 1 820-й (Одна тысяча восемьсот двадцатый) день с Даты начала размещения Облигаций выпуска.

Облигации погашаются по номинальной стоимости. При погашении Облигаций выплачивается также купонный доход за последний купонный период.

Погашение Облигаций производится платежным агентом по поручению и за счет Эмитента (далее – «Платежный агент»), функции которого выполняет:

Полное фирменное наименование: *Некоммерческое партнерство «Национальный депозитарный центр»*

Сокращенное фирменное наименование: *НДЦ*

Место нахождения: *г. Москва, Средний Кисловский пер., д. 1/13, стр. 4*

Эмитент может назначать иных платёжных агентов и отменять такие назначения. Официальное сообщение Эмитента об указанных действиях публикуется Эмитентом в ленте новостей не позднее 5 (Пяти) дней с даты принятия соответствующих решений, а также в срок не позднее 10 (Десяти) рабочих дней с даты совершения таких назначений либо их отмены в газете «Трибуна».

Исполнение Эмитентом обязательств по погашению Облигаций производится на основании перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, предоставленного НДЦ (далее по тексту – «Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций»).

Погашение Облигаций производится путем перевода денежных средств лицам, включенным НДЦ в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, в пользу владельцев Облигаций.

Погашение Облигаций производится денежными средствами в валюте Российской Федерации в безналичном порядке.

Дата (порядок определения даты), на которую составляется список владельцев облигаций для целей их погашения:

Погашение Облигаций производится лицам, включенным НДЦ в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДЦ, предшествующего 5 (Пятому) рабочему дню до Даты погашения Облигаций (далее по тексту – «Дата составления Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций»).

Исполнение обязательств по отношению к владельцу, включенному в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, признается надлежащим, в том числе в случае отчуждения Облигаций после Даты составления Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций.

Владелец Облигации, если он не является депонентом НДЦ, может, но не обязан уполномочить номинального держателя Облигаций – депонента НДЦ получать суммы выплат по Облигациям.

Презюмируется, что номинальные держатели - депоненты НДЦ уполномочены получать суммы погашения по Облигациям. Депоненты НДЦ, не уполномоченные своими клиентами получать суммы погашения по Облигациям, не позднее 13 часов 00 минут (Московского времени) 4 (Четвертого) рабочего дня до Даты погашения Облигаций, передают в НДЦ список владельцев Облигаций, который должен содержать все реквизиты, указанные ниже в Перечне владельцев и/или номинальных держателей Облигаций.

В случае если права владельца на Облигации учитываются номинальным держателем и номинальный держатель уполномочен на получение сумм погашения по Облигациям, то под лицом, уполномоченным получать суммы погашения по Облигациям, подразумевается номинальный держатель.

В случае если права владельца на Облигации не учитываются номинальным держателем или номинальный держатель не уполномочен владельцем на получение сумм погашения по Облигациям, то под лицом, уполномоченным получать суммы погашения по Облигациям, подразумевается владелец.

Не позднее чем в 3 (Третий) рабочий день до Даты погашения Облигаций НДС предоставляет Эмитенту и/или Платежному агенту Перечень Владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, составленный на Дату составления Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций в целях погашения, включающий в себя следующие данные:

а) полное наименование (Ф.И.О. владельца – для физического лица) лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям;

б) количество Облигаций, учитываемых на счете депо лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям;

в) место нахождения и почтовый адрес лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям;

г) реквизиты банковского счёта лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям, а именно:

- номер счета;*
- наименование банка (с указанием города банка), в котором открыт счет;*
- корреспондентский счет банка, в котором открыт счет;*
- банковский идентификационный код банка, в котором открыт счет.*

д) идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям;

е) налоговый статус лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям (резидент, нерезидент с постоянным представительством в Российской Федерации, нерезидент без постоянного представительства в Российской Федерации и т.д.);

ж) код причины постановки на учет (КПП) лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям.

Дополнительно к указанным сведениям номинальный держатель обязан передать в НДС, а НДС обязан включить в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, составленную на Дату составления перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты суммы погашения, следующую информацию относительно физических лиц и юридических лиц - нерезидентов Российской Федерации, являющихся владельцами Облигаций, независимо от того, уполномочен номинальный держатель получать суммы погашения по Облигациям или нет:

- полное наименование/Ф.И.О. владельца Облигаций;*
- количество принадлежащих владельцу Облигаций;*
- идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) владельца Облигаций;*
- налоговый статус владельца Облигаций (резидент, нерезидент с постоянным представительством в Российской Федерации, нерезидент без постоянного представительства в Российской Федерации и т.д.);*
- место нахождения (или регистрации - для физических лиц) и почтовый адрес, включая индекс, владельца Облигаций;*
- реквизиты банковского счета лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям;*

а также,

а) в случае если владельцем Облигаций является юридическое лицо-нерезидент:

- код иностранной организации (КИО) - при наличии;*

б) в случае если владельцем Облигаций является физическое лицо:

- вид, номер, дата и место выдачи документа, удостоверяющего личность владельца Облигаций, наименование органа, выдавшего документ;*
- номер свидетельства государственного пенсионного страхования владельца Облигаций (при его наличии);*
- ИНН владельца Облигаций (при его наличии);*
- число, месяц и год рождения владельца Облигаций.*

Владельцы Облигаций, их уполномоченные лица, в том числе депоненты НДС, обязаны своевременно предоставлять необходимые сведения в НДС и самостоятельно отслеживать полноту и актуальность представляемых в НДС сведений, и несут все риски, связанные с непредоставлением / несвоевременным предоставлением сведений.

В случае непредоставления или несвоевременного предоставления указанной информации НДЦ, исполнение таких обязательств производится лицу, предъявившему требование об исполнении обязательств и являющемуся владельцем Облигаций на дату предъявления требования.

При этом исполнение Эмитентом обязательств по Облигациям производится на основании данных НДЦ, в этом случае обязательства Эмитента считаются исполненными в полном объеме и надлежащим образом. Эмитент в случаях, предусмотренных договором с НДЦ, имеет право требовать подтверждения таких данных данными об учете прав на Облигации. В том случае, если предоставленные владельцем или номинальным держателем или имеющиеся в Депозитарии реквизиты банковского счета и иная информация, необходимая для исполнения Эмитентом обязательств по Облигациям, не позволяют Платежному агенту своевременно осуществить перечисление денежных средств, то такая задержка не может рассматриваться в качестве просрочки исполнения обязательств по Облигациям, а владелец Облигации не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.

На основании Перечня Владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, Платежный агент рассчитывает суммы денежных средств, подлежащих выплате каждому из владельцев и номинальных держателей Облигаций, уполномоченных получать суммы погашения по Облигациям.

Не позднее чем за 1 (Один) рабочий день до Даты погашения Облигаций Эмитент перечисляет необходимые денежные средства на счёт Платежного агента.

В Дату погашения Облигаций Платежный агент перечисляет необходимые денежные средства на счета лиц, уполномоченных на получение сумм погашения по Облигациям, указанных в Перечне владельцев и/или номинальных держателей Облигаций.

В случае если одно лицо уполномочено на получение сумм погашения по Облигациям со стороны нескольких владельцев Облигаций, то такому лицу перечисляется общая сумма без разбивки по каждому владельцу Облигаций. Номинальные держатели Облигаций, не являющиеся владельцами Облигаций, перечисляют денежные средства, полученные в погашение Облигаций, владельцам Облигаций в порядке, определенном договором между номинальным держателем Облигаций и владельцем Облигаций.

Обязательства Эмитента по погашению Облигаций считаются исполненными с момента зачисления денежных средств, направляемых на погашение Облигаций, на корреспондентские счета банков, обслуживающих счета получателей платежа.

Если Дата погашения Облигаций приходится на выходной день - независимо от того, будет ли это государственный выходной день или выходной день для расчетных операций, - то выплата подлежащей сумме производится в первый рабочий день, следующий за выходным. Владелец Облигации не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.

Списание Облигаций со счетов депо при погашении производится после исполнения Эмитентом всех обязательств перед владельцами Облигаций по погашению номинальной стоимости Облигаций и выплате купонного дохода по ним за последний купонный период, о чем Платежный агент уведомляет НДЦ не позднее 2-х (Двух) рабочих дней с даты исполнения Платежным агентом обязательств по погашению Облигаций и выплате купонного дохода по ним за последний купонный период.

Погашение сертификата производится после списания всех Облигаций со счетов депо владельцев и номинальных держателей Облигаций в НДЦ.

Форма погашения облигаций выпуска:

Погашение Облигаций производится денежными средствами в валюте Российской Федерации в безналичном порядке. Возможность выбора владельцами Облигаций формы погашения Облигаций не предусмотрена.

Порядок и условия досрочного погашения облигаций:

Предусмотрена возможность досрочного погашения Облигаций выпуска по требованию владельцев Облигаций.

В соответствии с требованиями Стандартов эмиссии ценных бумаг и регистрации проспектов ценных бумаг (утв. Приказом ФСФР России от 25.01.2007 № 07-4/пз-н) досрочное погашение Облигаций допускается только после полной оплаты Облигаций и представления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска Облигаций, если иное не предусмотрено действующим законодательством.

Условия досрочного погашения облигаций:

Владелец Облигаций имеет право требовать досрочного погашения Облигаций в следующих случаях:

- 1) неисполнение или ненадлежащее исполнение Эмитентом обязательств по выплате купонного дохода по Облигациям выпуска по истечении 7 (Семи) дней с наступления даты выплаты соответствующего купонного дохода;
- 2) неисполнение или ненадлежащее исполнение Эмитентом обязательств по выплате купонного дохода по любым облигациям Эмитента, выпущенным Эмитентом на территории Российской Федерации, по истечении 7 (Семи) дней с наступления даты выплаты соответствующего купонного дохода;
- 3) объявление Эмитентом своей неспособности выполнять финансовые обязательства в отношении Облигаций выпуска или в отношении иных облигаций, выпущенных Эмитентом на территории Российской Федерации;
- 4) неисполнение или ненадлежащее исполнение Эмитентом обязательств по погашению (в том числе досрочному погашению) иных облигаций, выпущенных Эмитентом на территории Российской Федерации, по истечении 30 (Тридцати) дней с наступления даты погашения соответствующего выпуска облигаций.
- 5) включение Облигаций выпуска в Котировальный список «В» Биржи, и последующий делистинг Облигаций на всех фондовых биржах, включивших эти Облигации в котировальные списки.

Владелец Облигаций имеет право требовать немедленного погашения номинальной стоимости Облигаций и выплаты причитающегося ему накопленного купонного дохода по Облигациям, рассчитанного на дату исполнения Эмитентом обязательств по досрочному погашению Облигаций начиная с даты, следующей за датой наступления любого из указанных выше событий.

Срок (порядок определения срока), не ранее которого Облигации могут быть досрочно погашены:

Досрочное погашение не может быть начато ранее даты государственной регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг или представления в регистрирующий орган Уведомления об итогах выпуска ценных бумаг, если в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации эмиссия Облигаций будет осуществлена без государственной регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг, и ранее полной оплаты Облигаций.

Сообщение о существенном факте – «Сведения об этапах процедуры эмиссии ценных бумаг» («Сведения о государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг» или «Сведения о представлении в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска ценных бумаг») – Эмитент публикует в сроки и порядке, предусмотренные пунктом 11 Решения о выпуске ценных бумаг и пунктом 2.9.2. Проспекта ценных бумаг.

Датой, с которой возможно досрочное погашение Облигаций, является день, следующий за датой наступления любого из указанных выше событий, дающих владельцам Облигаций право требовать досрочного погашения Облигаций.

Срок окончания предъявления Облигаций к досрочному погашению:

Требования (заявления) о досрочном погашении Облигаций могут быть предъявлены до Даты погашения Облигаций.

Стоимость досрочного погашения Облигаций:

Досрочное погашение Облигаций по требованию владельцев производится по стоимости, равной сумме номинальной стоимости Облигации и накопленного купонного дохода по Облигациям, рассчитанного на дату исполнения обязательств по досрочному погашению Облигаций в порядке, установленном пунктом 15 Решения о выпуске ценных бумаг и пунктом 10.10. Проспекта ценных бумаг.

Порядок досрочного погашения:

Облигации, погашенные Эмитентом досрочно, не могут быть выпущены в обращение.

Досрочное погашение Облигаций производится денежными средствами в валюте Российской Федерации в безналичном порядке. Возможность выбора владельцами Облигаций формы погашения Облигаций не предусмотрена.

Погашение Облигаций производится Платежным агентом (функции которого выполняет НДЦ) по поручению и за счет Эмитента.

Владелец Облигации, если он не является депонентом НДЦ, может уполномочить номинального держателя Облигаций – депонента НДЦ получать суммы выплат по Облигациям.

Презюмируется, что депоненты НДЦ надлежащим образом уполномочены получать суммы досрочного погашения по Облигациям и/или совершать иные действия необходимые для досрочного погашения Облигаций в пользу владельцев Облигаций.

Если дата досрочного погашения Облигаций приходится на выходной день - независимо от того, будет ли это государственный выходной день или выходной день для расчетных операций, - то выплата подлежащей суммы производится в первый рабочий день, следующий за выходным. Владелец Облигаций не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.

Для осуществления права на досрочное погашение Облигаций владелец Облигаций - депонент НДЦ либо номинальный держатель - депонент НДЦ, уполномоченный владельцем Облигаций совершать действия, направленные на досрочное погашение Облигаций, осуществляет следующие необходимые действия:

- предоставляет в НДЦ письменное требование (заявление) о досрочном погашении Облигаций (в соответствии с требованиями, определенными Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг);
- предоставляет в НДЦ поручение в соответствии с требованиями, определенными НДЦ, для перевода Облигаций, подлежащих досрочному погашению, в раздел счета депо, предназначенный для учета Облигаций, подлежащих досрочному погашению.

Письменное требование (заявление) о досрочном погашении Облигаций представляется с приложением:

- в случае если требование подписано не владельцем Облигаций - документа, подтверждающего полномочия лица, подписавшего требование от имени владельца Облигации;
- нотариально заверенного образца подписи лица, подписавшего требование от имени владельца Облигации (в случае если не предоставляется нотариально удостоверенная доверенность).

Требование должно содержать наименование события, давшее право владельцу Облигаций на досрочное погашение, а также:

- а) полное наименование (Ф.И.О. владельца – для физического лица) лица, уполномоченного получать суммы досрочного погашения по Облигациям.
- б) количество Облигаций, учитываемых на счете депо лица, уполномоченного получать суммы досрочного погашения по Облигациям;
- в) место нахождения и почтовый адрес лица, уполномоченного получать суммы досрочного погашения по Облигациям;
- г) наименование и реквизиты банковского счёта лица, уполномоченного получать суммы досрочного погашения по Облигациям, а именно:
 - номер счета;
 - наименование банка (с указанием города банка), в котором открыт счет;
 - корреспондентский счет банка, в котором открыт счет;
 - банковский идентификационный код банка, в котором открыт счет.
- д) идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) лица, уполномоченного получать суммы досрочного погашения по Облигациям;
- е) налоговый статус лица, уполномоченного получать суммы досрочного погашения по Облигациям (резидент, нерезидент с постоянным представительством в Российской Федерации, нерезидент без постоянного представительства в Российской Федерации и т.д.);
- ж) код причины постановки на учет (КПП) лица, уполномоченного получать суммы досрочного погашения по Облигациям;

Юридические лица - нерезиденты и физические лица обязаны указать в Требовании следующую информацию:

- полное наименование/Ф.И.О. владельца Облигаций;
- количество принадлежащих владельцу Облигаций;
- идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) владельца Облигаций;
- налоговый статус владельца Облигаций (резидент, нерезидент с постоянным представительством в Российской Федерации, нерезидент без постоянного представительства в Российской Федерации и т.д.);
- место нахождения (или регистрации - для физических лиц) и почтовый адрес, включая индекс, владельца Облигаций;

- реквизиты банковского счета лица, уполномоченного получать суммы досрочного погашения по Облигациям;

а также,

а) в случае если владельцем Облигаций является юридическое лицо-нерезидент:

- код иностранной организации (КИО) – при наличии

б) в случае если владельцем Облигаций является физическое лицо:

- вид, номер, дата и место выдачи документа, удостоверяющего личность владельца Облигаций, наименование органа, выдавшего документ;

- ИНН владельца Облигаций (при его наличии);

- число, месяц и год рождения владельца Облигаций.

Требование, содержащее положения о выплате наличных денег, не удовлетворяется.

Требование предъявляется Депозитарию по месту нахождения с 9 (Девяти) до 18 (Восемнадцати) часов Московского времени в любой рабочий день с даты, с которой у владельца Облигаций возникло право требовать досрочного погашения Облигаций или направляется по почтовому адресу Депозитария.

Не позднее 2 (Двух) рабочих дней, следующих за датой получения документов, предоставленных депонентом в НДЦ, НДЦ передает Эмитенту сведения о лицах, предъявивших требования о досрочном погашении и предоставленные документы.

В срок не более 10 (Десяти) рабочих дней с даты получения вышеуказанных документов, Эмитент осуществляет их проверку и, в случае если они удовлетворяют указанным выше требованиям, перечисляет денежные средства на счет Платежного агента в сумме, причитающейся владельцу Облигаций, и предоставляет Платежному агенту данные, необходимые для исполнения соответствующего платежа в пользу владельца Облигаций.

Платежный агент не позднее 2 (Двух) рабочих дней, следующих за датой поступления денежных средств от Эмитента и данных, необходимых для осуществления соответствующего платежа в пользу владельца Облигаций, переводит денежные средства в пользу владельца Облигаций согласно указанным в требовании о досрочном погашении Облигаций реквизитам. Не позднее рабочего дня, следующего за датой перевода денежных средств, Платежный агент сообщает об осуществленном переводе Эмитенту, Депозитарию и Депозитариям – депонентам НДЦ.

Обязательства Эмитента считаются исполненными с момента зачисления соответствующих денежных средств на корреспондентские счета банка, обслуживающего счета получателя платежа, указанного в требовании о досрочном погашении Облигаций.

В случае если представленные документы не соответствуют указанным требованиям, Эмитент не позднее чем в 10 (Десятый) рабочий день с момента получения вышеуказанных документов направляет лицу, подписавшему требование о досрочном погашении Облигаций, и Депозитарию уведомление о причинах отказа принять документы. Получение указанного уведомления не лишает лицо, подписавшее требование, права обратиться с требованием о досрочном погашении Облигаций повторно.

В случае если предъявленное Эмитенту требование о досрочном погашении и/или необходимые документы не соответствуют условиям Решения о выпуске ценных бумаг и Проспекта ценных бумаг, Эмитент направляет в НДЦ информацию об отказе в удовлетворении Требования о досрочном погашении (с указанием наименования, Ф.И.О. владельца - физического лица, количества Облигаций, наименования Депозитария, в котором открыт счет депо владельцу).

После исполнения Эмитентом обязательств по досрочному погашению Облигаций НДЦ производит списание погашенных Облигаций с соответствующего раздела счета депонента НДЦ, предназначенного для учета Облигаций, подлежащих досрочному погашению, и зачисление их на соответствующий раздел эмиссионного счета депо Эмитента, предназначенный для учета погашенных Облигаций в порядке, определенном НДЦ.

Размер процентного (купонного) дохода по облигациям, порядок и условия его выплаты:

Купонный (процентный) период		Размер купонного (процентного) дохода
Дата начала	Дата окончания	

1. Купон: первый

Датой начала купонного периода первого купона является Дата начала размещения Облигаций выпуска	Датой окончания купонного периода первого купона является 182-й день с Даты начала размещения Облигаций выпуска	Размер купонного (процентного) дохода по первому купону определяется по формуле, приведенной в п. 9.3. Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2. Проспекта ценных бумаг. Процентная ставка по первому купону Облигаций может определяться путем проведения Конкурса на Бирже среди потенциальных покупателей Облигаций в Дату начала размещения Облигаций либо определяться уполномоченным органом Эмитента не позднее чем за один день до Даты начала размещения Облигаций. Порядок проведения Конкурса указан в п. 8.3. Решения о выпуске ценных бумаг и п. 2.7.2. Проспекта ценных бумаг. Эмитент информирует Биржу об определенной ставке в письменном виде. Информация об определенной ставке первого купона раскрывается в порядке и сроки, предусмотренные п. 11 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 2.9.2. Проспекта ценных бумаг.
---	---	---

2. Купон: второй

Датой начала купонного периода второго купона является 182-й день с Даты начала размещения Облигаций выпуска	Датой окончания купонного периода второго купона является 364-й день с Даты начала размещения Облигаций выпуска	Размер купонного (процентного) дохода по первому купону определяется по формуле, приведенной в п. 9.3. Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2. Проспекта ценных бумаг. Процентная ставка по второму купону равна процентной ставке по первому купону.
--	---	---

3. Купон: третий

Датой начала купонного периода третьего купона выпуска является 364-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска	Датой окончания третьего купонного периода является 546-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска	Размер купонного (процентного) дохода по первому купону определяется по формуле, приведенной в п. 9.3. Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2. Проспекта ценных бумаг. Процентная ставка по третьему купону равна процентной ставке по первому купону.
---	---	--

4. Купон: четвертый.

Датой начала купонного периода четвертого купона выпуска является 546-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска	Датой окончания четвертого купонного периода является 728-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска	Размер купонного (процентного) дохода по первому купону определяется по формуле, приведенной в п. 9.3. Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2. Проспекта ценных бумаг. Процентная ставка по четвертому купону равна процентной ставке по первому купону.
---	---	--

5. Купон: пятый.

Датой начала купонного периода пятого купона выпуска является 728-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска	Датой окончания пятого купонного периода является 910-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска	Размер купонного (процентного) дохода по первому купону определяется по формуле, приведенной в п. 9.3. Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2. Проспекта ценных бумаг. Процентная ставка по пятому купону равна процентной ставке по первому купону.
---	---	--

6. Купон: шестой.

Датой начала купонного периода шестого купона выпуска является 910-й день с даты начала размещения Облигаций	Датой окончания шестого купонного периода является 1092-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска	Размер купонного (процентного) дохода по первому купону определяется по формуле, приведенной в п. 9.3. Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2. Проспекта ценных бумаг. Процентная ставка по шестому купону равна процентной ставке по первому купону.
--	---	---

выпуска		
---------	--	--

7. Купон: седьмой.

Датой начала купонного периода седьмого купона выпуска является 1092-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска	Датой окончания седьмого купонного периода является. 1274-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска	Размер купонного (процентного) дохода по первому купону определяется по формуле, приведенной в п. 9.3. Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2. Проспекта ценных бумаг. Процентная ставка по седьмому купону равна процентной ставке по первому купону.
--	---	--

8. Купон: восьмой.

Датой начала купонного периода восьмого купона выпуска является 1274-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска	Датой окончания восьмого купонного периода является. 1456-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска	Размер купонного (процентного) дохода по первому купону определяется по формуле, приведенной в п. 9.3. Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2. Проспекта ценных бумаг. Процентная ставка по восьмому купону равна процентной ставке по первому купону.
--	---	--

9. Купон: девятый.

Датой начала купонного периода девятого купона выпуска является 1456-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска	Датой окончания девятого купонного периода является. 1638-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска	Размер купонного (процентного) дохода по первому купону определяется по формуле, приведенной в п. 9.3. Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2. Проспекта ценных бумаг Процентная ставка по девятому купону равна процентной ставке по первому купону.
--	---	---

10. Купон: десятый.

Датой начала купонного периода десятого купона выпуска является 1638-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска	Датой окончания десятого купонного периода является. 1820-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска	Размер купонного (процентного) дохода по первому купону определяется по формуле, приведенной в п. 9.3. Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2. Проспекта ценных бумаг. Процентная ставка по десятому купону равна процентной ставке по первому купону.
--	---	--

Размер купонного дохода по каждому купону определяется по следующей формуле:

$$КДj = Cj * Nom * (T(j) - T(j-1)) / (365 * 100\%),$$

где,

j - порядковый номер купонного периода, *j* = 1-10;

КДj - размер купонного дохода по каждой Облигации (руб.);

Nom - номинальная стоимость одной Облигации (руб.);

Cj - размер процентной ставки *j*-того купона, в процентах годовых;

T(j-1) - дата начала *j*-того купонного периода;

T(j) - дата окончания *j*-того купонного периода.

Величина купонного дохода по каждому купону в расчете на одну Облигацию рассчитывается с точностью до одной копейки (округление производится по правилам математического округления, а именно: в случае если третий знак после запятой больше или равен 5, второй знак после запятой увеличивается на единицу, в случае если третий знак после запятой меньше 5, второй знак после запятой не изменяется).

Порядок и условия выплаты процентного (купонного) дохода по облигациям:

Купонный (процентный) период	Срок (дата) выплаты купонного (процентного) дохода	Дата составления списка владельцев облигаций для выплаты купонного (процентного) дохода
Дата начала	Дата окончания	

1. Купон: первый.

Датой начала купонного периода первого купона является Дата начала размещения Облигаций выпуска	Датой окончания купонного периода первого купона является 182-й день с Даты начала размещения Облигаций выпуска	Купонный доход по первому купону выплачивается на 182-й день с Даты начала размещения Облигаций.	Выплата купонного дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на окончание операционного дня НДС, предшествующего 5 (Пятому) рабочему дню до даты выплаты купонного дохода по Облигациям (далее по тексту – «Дата составления Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций»). Исполнение обязательства по отношению к владельцу, включенному в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, признается надлежащим, в том числе в случае отчуждения Облигаций после даты составления указанного Перечня.
---	---	--	---

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:

Не позднее чем в 3 (Третий) рабочий день до даты выплаты доходов по Облигациям НДС предоставляет Эмитенту и/или Платёжному агенту Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций включающий в себя следующие данные:

- а) полное наименование (Ф.И.О. владельца - для физического лица) лица, уполномоченного получать суммы дохода по Облигациям;
- б) количество Облигаций, учитываемых на счете депо лица, уполномоченного получать суммы дохода по Облигациям;
- в) место нахождения и почтовый адрес лица, уполномоченного получать суммы дохода по Облигациям;
- г) реквизиты банковского счёта лица, уполномоченного получать суммы дохода по Облигациям, а именно:
 - номер счета;
 - наименование банка (с указанием города банка), в котором открыт счет;
 - корреспондентский счет банка, в котором открыт счет;
 - банковский идентификационный код банка, в котором открыт счет;
- д) идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) лица, уполномоченного получать суммы дохода по Облигациям;
- е) налоговый статус лица, уполномоченного получать суммы дохода по Облигациям (резидент, нерезидент с постоянным представительством в Российской Федерации, нерезидент без постоянного представительства в Российской Федерации и т.д.);
- ж) код причины постановки на учет (КПП) лица, уполномоченного получать суммы дохода по Облигациям.

Дополнительно к указанным сведениям номинальный держатель обязан передать в НДС, а НДС обязан включить в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, составленную на Дату составления Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты суммы купонного дохода, следующую информацию относительно физических лиц и юридических лиц - нерезидентов Российской Федерации, являющихся владельцами Облигаций, независимо от того, уполномочен номинальный держатель получать суммы купонного дохода по Облигациям или нет:

- полное наименование/Ф.И.О. владельца Облигаций;
- количество принадлежащих владельцу Облигаций;

- идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) владельца Облигаций;
- налоговый статус владельца Облигаций (резидент, нерезидент с постоянным представительством в Российской Федерации, нерезидент без постоянного представительства в Российской Федерации и т.д.);
- место нахождения (или регистрации - для физических лиц) и почтовый адрес, включая индекс, владельца Облигаций;
- реквизиты банковского счета лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям;

а также,

а) в случае если владельцем Облигаций является юридическое лицо-нерезидент:

- код иностранной организации (КИО) - при наличии;

б) в случае если владельцем Облигаций является физическое лицо:

- вид, номер, дата и место выдачи документа, удостоверяющего личность владельца Облигаций, наименование органа, выдавшего документ;
- номер свидетельства государственного пенсионного страхования владельца Облигаций (при его наличии);
- ИНН владельца Облигаций (при его наличии);
- число, месяц и год рождения владельца Облигаций.

Владельцы Облигаций, их уполномоченные лица, в том числе депоненты НДЦ, обязаны своевременно предоставлять необходимые сведения в НДЦ и самостоятельно отслеживать полноту и актуальность представляемых в НДЦ сведений, и несут все риски, связанные с непредоставлением / несвоевременным предоставлением сведений.

В случае непредставления или несвоевременного предоставления в Депозитарий указанных реквизитов, исполнение таких обязательств производится лицу, предъявившему требование об исполнении обязательств и являющемуся Владелцем Облигаций на дату предъявления требования.

При этом исполнение Эмитентом обязательств по Облигациям производится на основании данных Депозитария, в этом случае обязательства Эмитента считаются исполненными в полном объеме и надлежащим образом. Эмитент в случаях, предусмотренных договором с НДЦ, имеет право требовать подтверждения таких данных данными об учете прав на Облигации. В том случае, если предоставленные Владелцем или номинальным держателем или имеющиеся в Депозитарии реквизиты банковского счета и иная информация, необходимая для исполнения Эмитентом обязательств по Облигациям, не позволяют Платежному агенту своевременно осуществить перечисление денежных средств, то такая задержка не может рассматриваться в качестве просрочки исполнения обязательств по Облигациям, а Владелец Облигации не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.

На основании Перечня Владелцев и/или номинальных держателей Облигаций, предоставленного Депозитарием, Платежный агент рассчитывает суммы денежных средств, подлежащих выплате каждому из лиц, включенных в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций.

Не позднее чем за 1 (Один) рабочий день до даты выплаты купонного дохода по Облигациям Эмитент перечисляет необходимые денежные средства на счёт Платежного агента.

В дату выплаты купонного дохода по Облигациям Платежный агент перечисляет необходимые денежные средства на счета лиц, уполномоченных на получение сумм доходов по Облигациям, включенных в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций.

В случае если одно лицо уполномочено на получение сумм купонного дохода по Облигациям со стороны нескольких Владелцев Облигаций, то такому лицу перечисляется общая сумма без разбивки по каждому Владелцу Облигаций. Номинальные держатели Облигаций, не являющиеся владельцами Облигаций, перечисляют полученные денежные средства, владельцам Облигаций в порядке, определенном договором между номинальным держателем Облигаций и владельцем Облигаций.

Обязательства Эмитента по выплате купонного дохода по Облигациям считаются исполненными с момента зачисления денежных средств, направляемых на выплату купонного дохода по Облигациям, на корреспондентские счета банков, обслуживающих счета получателей платежа.

2. Купон: второй.

Датой начала купонного периода второго купона является 182-й день с Даты начала размещения Облигаций выпуска	Датой окончания купонного периода второго купона является 364-й день с Даты начала размещения Облигаций выпуска	Купонный доход по второму купону выплачивается на 364-й день с Даты начала размещения Облигаций.	Выплата купонного дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на окончание операционного дня НДЦ, предшествующего 5 (Пятому) рабочему
--	---	--	---

			<p>дню до даты выплаты купонного дохода по Облигациям (далее по тексту – «Дата составления Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций»). Исполнение обязательства по отношению к владельцу, включенному в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, признается надлежащим, в том числе в случае отчуждения Облигаций после даты составления указанного Перечня.</p>
--	--	--	--

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода по второму купону Облигаций аналогичен порядку выплаты купонного (процентного) дохода по первому купону Облигаций.

3. Купон: третий.

<p>Датой начала купонного периода третьего купона выпуска является 364-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска</p>	<p>Датой окончания третьего купонного периода является 546-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска</p>	<p>Купонный доход по третьему купону выплачивается на 546-й день с Даты начала размещения Облигаций.</p>	<p>Выплата купонного дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на окончание операционного дня НДЦ, предшествующего 5 (Пятому) рабочему дню до даты выплаты купонного дохода по Облигациям (далее по тексту – «Дата составления Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций»). Исполнение обязательства по отношению к владельцу, включенному в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, признается надлежащим, в том числе в случае отчуждения Облигаций после даты составления указанного Перечня.</p>
--	--	--	--

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода по третьему купону Облигаций аналогичен порядку выплаты купонного (процентного) дохода по первому купону Облигаций.

4. Купон: четвертый.

Датой начала	Датой окончания	Купонный доход по	Выплата купонного
--------------	-----------------	-------------------	-------------------

<p>купонного периода четвертого купона выпуска является 546-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска</p>	<p>четвертого купонного периода является 728-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска</p>	<p>четвертому купону выплачивается на 728-й день с Даты начала размещения Облигаций.</p>	<p>дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на окончание операционного дня НДС, предшествующего 5 (Пятому) рабочему дню до даты выплаты купонного дохода по Облигациям (далее по тексту – «Дата составления Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций»). Исполнение обязательства по отношению к владельцу, включенному в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, признается надлежащим, в том числе в случае отчуждения Облигаций после даты составления указанного Перечня.</p>
---	--	--	--

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода по четвертому купону Облигаций аналогичен порядку выплаты купонного (процентного) дохода по первому купону Облигаций.

5. Купон: пятый.

<p>Датой начала купонного периода пятого купона выпуска является 728-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска</p>	<p>Датой окончания пятого купонного периода является 910-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска</p>	<p>Купонный доход по пятому купону выплачивается на 910-й день с Даты начала размещения Облигаций.</p>	<p>Выплата купонного дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на окончание операционного дня НДС, предшествующего 5 (Пятому) рабочему дню до даты выплаты купонного дохода по Облигациям (далее по тексту – «Дата составления Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций»). Исполнение обязательства по отношению к владельцу, включенному в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, признается надлежащим, в том числе в случае</p>
--	--	--	--

			отчуждения Облигаций после даты составления указанного Перечня.
Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:			
Порядок выплаты купонного (процентного) дохода по пятому купону Облигаций аналогичен порядку выплаты купонного (процентного) дохода по первому купону Облигаций.			

6. Купон: шестой..

Датой начала купонного периода шестого купона выпуска является 910-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска	Датой окончания шестого купонного периода является 1092-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска	Купонный доход по шестому купону выплачивается на 1 092-й день с Даты начала размещения Облигаций.	Выплата купонного дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на окончание операционного дня НДЦ, предшествующего 5 (Пятому) рабочему дню до даты выплаты купонного дохода по Облигациям (далее по тексту – «Дата составления Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций»). Исполнение обязательства по отношению к владельцу, включенному в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, признается надлежащим, в том числе в случае отчуждения Облигаций после даты составления указанного Перечня.
--	---	--	---

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода по шестому купону Облигаций аналогичен порядку выплаты купонного (процентного) дохода по первому купону Облигаций.

7. Купон: седьмой.

Датой начала купонного периода седьмого купона выпуска является 1092-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска	Датой окончания седьмого купонного периода является 1274-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска	Купонный доход по седьмому купону выплачивается на 1 274-й день с Даты начала размещения Облигаций.	Выплата купонного дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на окончание операционного дня НДЦ, предшествующего 5 (Пятому) рабочему дню до даты выплаты купонного дохода по Облигациям (далее по тексту – «Дата составления Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций»).
--	--	---	--

			Исполнение обязательства по отношению к владельцу, включенному в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, признается надлежащим, в том числе в случае отчуждения Облигаций после даты составления указанного Перечня.
--	--	--	--

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода по седьмому купону Облигаций аналогичен порядку выплаты купонного (процентного) дохода по первому купону Облигаций.

8. Купон: восьмой.

Датой начала купонного периода восьмого купона выпуска является 1274-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска	Датой окончания восьмого купонного периода является 1456-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска	Купонный доход по восьмому купону выплачивается на 1456-й день с Даты начала размещения Облигаций.	Выплата купонного дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на окончание операционного дня НДС, предшествующего 5 (Пятому) рабочему дню до даты выплаты купонного дохода по Облигациям (далее по тексту – «Дата составления Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций»). Исполнение обязательства по отношению к владельцу, включенному в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, признается надлежащим, в том числе в случае отчуждения Облигаций после даты составления указанного Перечня.
--	--	--	---

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода по восьмому купону Облигаций аналогичен порядку выплаты купонного (процентного) дохода по первому купону Облигаций.

9. Купон: девятый.

Датой начала купонного периода девятого купона выпуска является 1456-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска	Датой окончания девятого купонного периода является 1638-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска	Купонный доход по девятому купону выплачивается на 1638-й день с Даты начала размещения Облигаций.	Выплата купонного дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на окончание операционного дня НДС, предшествующего 5 (Пятому) рабочему
--	--	--	---

			<p>дню до даты выплаты купонного дохода по Облигациям (далее по тексту – «Дата составления Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций»).</p> <p>Исполнение обязательства по отношению к владельцу, включенному в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, признается надлежащим, в том числе в случае отчуждения Облигаций после даты составления указанного Перечня.</p>
--	--	--	---

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода по девятому купону Облигаций аналогичен порядку выплаты купонного (процентного) дохода по первому купону Облигаций.

10. Купон: десятый.

<p>Датой начала купонного периода десятого купона выпуска является 1638-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска</p>	<p>Датой окончания десятого купонного периода является 1820-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска</p>	<p>Купонный доход по десятому купону выплачивается на 1 820-й день с Даты начала размещения Облигаций.</p>	<p>Выплата купонного дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на окончание операционного дня НДС, предшествующего 5 (Пятому) рабочему дню до даты выплаты купонного дохода по Облигациям (далее по тексту – «Дата составления Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций»).</p> <p>Исполнение обязательства по отношению к владельцу, включенному в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, признается надлежащим, в том числе в случае отчуждения Облигаций после даты составления указанного Перечня.</p> <p>Для целей выплаты дохода по десятому купону используется Перечень владельцев и/или номинальных</p>
---	---	--	---

		держателей Облигаций, составляемый для целей погашения Облигаций.
Порядок выплаты купонного (процентного) дохода: Порядок выплаты купонного (процентного) дохода по десятому купону Облигаций аналогичен порядку выплаты купонного (процентного) дохода по первому купону Облигаций.		

В настоящем ежеквартальном отчете, порядок и условия погашения Облигаций серии А11, а также порядок и условия выплаты процентного (купонного) дохода по Облигациям серии А11, указаны в соответствии с зарегистрированными Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг, в текстах которых имеется указание на НДЦ - депозитарий, осуществляющий централизованное хранение ценных бумаг выпуска.

Сообщаем о произошедшей реорганизации ЗАО НДЦ в форме присоединения к ЗАО РП ММВБ и одновременном изменении наименования ЗАО РП ММВБ на «Небанковская кредитная организация закрытое акционерное общество «Национальный расчетный депозитарий» (краткое наименование – НКО ЗАО НРД).

Вид ценной бумаги: *облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *А13*

Облигации неконвертируемые процентные документарные на предъявителя серии А13 с обязательным централизованным хранением

Предусмотрено обязательное централизованное хранение ценных бумаг выпуска

Сведения о депозитарии, осуществляющем централизованное хранение ценных бумаг выпуска

Полное фирменное наименование: *Небанковская кредитная организация закрытое акционерное общество "Национальный расчетный депозитарий" (до 03.11.2010 - Закрытое акционерное общество "Национальный депозитарный центр"; до 10.08.2009 - Некоммерческое партнерство "Национальный депозитарный центр")*

Сокращенное фирменное наименование: *НКО ЗАО НРД (до 03.11.2010 - ЗАО НДЦ, до 10.08.2009 - НП НДЦ)*

Место нахождения: *125009, г. Москва, Средний Кисловский пер., д. 1/13 строение 8*

Сведения о лицензии на осуществление депозитарной деятельности

Номер: *177-12042-000100*

Дата выдачи: *19.02.2009*

Дата окончания действия:

Бессрочная

Наименование органа, выдавшего лицензию: *ФКЦБ (ФСФР) России*

Количество ценных бумаг выпуска: *10 000 000*

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

Объем выпуска по номинальной стоимости, руб.: *10 000 000 000*

Государственный регистрационный номер выпуска: *4-13-00028-А*

Дата государственной регистрации выпуска: *11.09.2008*

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: *ФСФР России*

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена

В соответствии с пп. 6.10.1. Стандартов эмиссии ценных бумаг и регистрации проспектов ценных бумаг (утв. Приказом ФСФР России от 25.01.2007 № 07-4/пз-н) выпуск ценных бумаг осуществляется с представлением в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска ценных бумаг.

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: *Нет*

Права, закрепленные каждой ценной бумагой выпуска:

Владелец Облигации имеет право на получение при погашении Облигации номинальной стоимости Облигации в срок, предусмотренный Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных

бумаг.

Владелец Облигации имеет право на получение купонного дохода (в виде процента от номинальной стоимости Облигации) по окончании каждого купонного периода.

Владелец Облигации имеет право на возврат средств инвестирования в случае признания выпуска Облигаций несостоявшимся или недействительным в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

Владелец Облигаций имеет право требовать досрочного погашения Облигаций и выплаты ему накопленного купонного дохода по Облигациям, рассчитанного на дату исполнения обязательств по досрочному погашению Облигаций, в следующих случаях:

- 1) неисполнение или ненадлежащее исполнение Эмитентом обязательств по выплате купонного дохода по Облигациям выпуска по истечении 7 (Семи) дней с наступления даты выплаты соответствующего купонного дохода;**
- 2) неисполнение или ненадлежащее исполнение Эмитентом обязательств по выплате купонного дохода по любым облигациям Эмитента, выпущенным Эмитентом на территории Российской Федерации, по истечении 7 (Семи) дней с наступления даты выплаты соответствующего купонного дохода;**
- 3) объявление Эмитентом своей неспособности выполнять финансовые обязательства в отношении Облигаций выпуска или в отношении иных облигаций, выпущенных Эмитентом на территории Российской Федерации;**
- 4) неисполнение или ненадлежащее исполнение Эмитентом обязательств по погашению (в том числе досрочному погашению) иных облигаций, выпущенных Эмитентом на территории Российской Федерации, по истечении 30 (Тридцати) дней с наступления даты погашения соответствующего выпуска облигаций;**
- 5) включение Облигаций выпуска в Котировальный список «В» Биржи, и последующий делистинг Облигаций на всех фондовых биржах, включивших эти Облигации в котировальные списки.**

Владелец Облигаций имеет право требовать немедленного погашения номинальной стоимости Облигаций и выплаты причитающегося ему накопленного купонного дохода по Облигациям, рассчитанного на дату исполнения Эмитентом обязательств по досрочному погашению Облигаций начиная с даты, следующей за датой наступления любого из указанных выше событий. Требования о досрочном погашении Облигаций могут быть предъявлены до даты погашения Облигаций. Расчет суммы накопленного купонного дохода по Облигациям, осуществляется в соответствии с пунктом 15 Решения о выпуске ценных бумаг и пунктом 10.10. Проспекта ценных бумаг.

Кроме перечисленных прав, владелец Облигаций вправе осуществлять иные имущественные права, предусмотренные действующим законодательством Российской Федерации.

Эмитент обязуется обеспечить права владельцев Облигаций при соблюдении ими установленного действующим законодательством Российской Федерации порядка осуществления этих прав.

Ценные бумаги выпуска размещаются: **Нет**

Порядок и условия погашения ценных бумаг выпуска

Датой погашения Облигаций выпуска является 1 092-й (Одна тысяча девяносто второй) день с Даты начала размещения Облигаций выпуска.

Облигации погашаются по номинальной стоимости. При погашении Облигаций выплачивается также купонный доход за последний купонный период.

Погашение Облигаций производится платежным агентом по поручению и за счет Эмитента (далее – «Платежный агент»), функции которого выполняет:

Полное фирменное наименование: **Некоммерческое партнерство «Национальный депозитарный центр»**

Сокращенное фирменное наименование: **НДЦ**

Место нахождения: **г. Москва, Средний Кисловский пер., д. 1/13, стр. 4**

Почтовый адрес: **125009, Москва, Средний Кивсслокий пер., д. 1/13, стр. 4**

Эмитент может назначать иных платёжных агентов и отменять такие назначения. Официальное сообщение Эмитента об указанных действиях публикуется Эмитентом в ленте новостей не позднее 5 (Пяти) дней с даты принятия соответствующих решений, а также в срок

не позднее 10 (Десяти) рабочих дней с даты совершения таких назначений либо их отмены в газете «Трибуна».

Исполнение Эмитентом обязательств по погашению Облигаций производится на основании перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, предоставленного НДЦ (далее по тексту – «Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций»).

Погашение Облигаций производится путем перевода денежных средств лицам, включенным НДЦ в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, в пользу владельцев Облигаций.

Погашение Облигаций выпуска производится денежными средствами в валюте Российской Федерации в безналичном порядке.

Дата (порядок определения даты), на которую составляется список владельцев облигаций для целей их погашения:

Погашение Облигаций производится лицам, включенным НДЦ в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДЦ, предшествующего 5 (Пятому) рабочему дню до Даты погашения Облигаций (далее по тексту – «Дата составления Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций»).

Исполнение обязательств по отношению к владельцу, включенному в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, признается надлежащим, в том числе в случае отчуждения Облигаций после Даты составления Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций.

Владелец Облигации, если он не является депонентом НДЦ, может, но не обязан уполномочить номинального держателя Облигаций – депонента НДЦ получать суммы выплат по Облигациям.

Презюмируется, что номинальные держатели - депоненты НДЦ уполномочены получать суммы погашения по Облигациям. Депоненты НДЦ, не уполномоченные своими клиентами получать суммы погашения по Облигациям, не позднее 13 часов 00 минут (Московского времени) 4 (Четвертого) рабочего дня до Даты погашения Облигаций, передают в НДЦ список владельцев Облигаций, который должен содержать все реквизиты, указанные ниже в Перечне владельцев и/или номинальных держателей Облигаций.

В случае если права владельца на Облигации учитываются номинальным держателем и номинальный держатель уполномочен на получение сумм погашения по Облигациям, то под лицом, уполномоченным получать суммы погашения по Облигациям, подразумевается номинальный держатель.

В случае если права владельца на Облигации не учитываются номинальным держателем или номинальный держатель не уполномочен владельцем на получение сумм погашения по Облигациям, то под лицом, уполномоченным получать суммы погашения по Облигациям, подразумевается владелец.

Не позднее чем в 3 (Третий) рабочий день до Даты погашения Облигаций НДЦ предоставляет Эмитенту и/или Платежному агенту Перечень Владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, составленный на Дату составления Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций в целях погашения, включающий в себя следующие данные:

а) полное наименование (Ф.И.О. владельца – для физического лица) лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям;

б) количество Облигаций, учитываемых на счете депо лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям;

в) место нахождения и почтовый адрес лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям;

г) реквизиты банковского счёта лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям, а именно:

- номер счета;*
- наименование банка (с указанием города банка), в котором открыт счет;*
- корреспондентский счет банка, в котором открыт счет;*
- банковский идентификационный код банка, в котором открыт счет.*

д) идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям;

е) налоговый статус лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям (резидент, нерезидент с постоянным представительством в Российской Федерации, нерезидент без постоянного представительства в Российской Федерации и т.д.);

ж) код причины постановки на учет (КПП) лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям.

Дополнительно к указанным сведениям номинальный держатель обязан передать в НДЦ, а НДЦ обязан включить в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, составленную на Дату составления перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты суммы погашения, следующую информацию относительно физических лиц и юридических лиц - нерезидентов Российской Федерации, являющихся владельцами Облигаций, независимо от того, уполномочен номинальный держатель получать суммы погашения по Облигациям или нет:

- полное наименование/Ф.И.О. владельца Облигаций;*
- количество принадлежащих владельцу Облигаций;*
- идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) владельца Облигаций;*
- налоговый статус владельца Облигаций (резидент, нерезидент с постоянным представительством в Российской Федерации, нерезидент без постоянного представительства в Российской Федерации и т.д.);*
- место нахождения (или регистрации - для физических лиц) и почтовый адрес, включая индекс, владельца Облигаций;*
- реквизиты банковского счета лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям;*

а также,

а) в случае если владельцем Облигаций является юридическое лицо-нерезидент:

- код иностранной организации (КИО) - при наличии;*

б) в случае если владельцем Облигаций является физическое лицо:

- вид, номер, дата и место выдачи документа, удостоверяющего личность владельца Облигаций, наименование органа, выдавшего документ;*
- номер свидетельства государственного пенсионного страхования владельца Облигаций (при его наличии);*
- ИНН владельца Облигаций (при его наличии);*
- число, месяц и год рождения владельца Облигаций.*

Владельцы Облигаций, их уполномоченные лица, в том числе депоненты НДЦ, обязаны своевременно предоставлять необходимые сведения в НДЦ и самостоятельно отслеживать полноту и актуальность представляемых в НДЦ сведений, и несут все риски, связанные с непредоставлением / несвоевременным предоставлением сведений.

В случае непредоставления или несвоевременного предоставления указанной информации НДЦ, исполнение таких обязательств производится лицу, предъявившему требование об исполнении обязательств и являющемуся владельцем Облигаций на дату предъявления требования.

При этом исполнение Эмитентом обязательств по Облигациям производится на основании данных НДЦ, в этом случае обязательства Эмитента считаются исполненными в полном объеме и надлежащим образом. Эмитент в случаях, предусмотренных договором с НДЦ, имеет право требовать подтверждения таких данных данными об учете прав на Облигации. В том случае, если предоставленные владельцем или номинальным держателем или имеющиеся в Депозитарии реквизиты банковского счета и иная информация, необходимая для исполнения Эмитентом обязательств по Облигациям, не позволяют Платежному агенту своевременно осуществить перечисление денежных средств, то такая задержка не может рассматриваться в качестве просрочки исполнения обязательств по Облигациям, а владелец Облигации не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.

На основании Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, Платежный агент рассчитывает суммы денежных средств, подлежащих выплате каждому из владельцев и номинальных держателей Облигаций, уполномоченных получать суммы погашения по Облигациям.

Не позднее чем за 1 (Один) рабочий день до Даты погашения Облигаций Эмитент перечисляет необходимые денежные средства на счёт Платежного агента.

В Дату погашения Облигаций Платежный агент перечисляет необходимые денежные средства на счета лиц, уполномоченных на получение сумм погашения по Облигациям, указанных в Перечне владельцев и/или номинальных держателей Облигаций.

В случае если одно лицо уполномочено на получение сумм погашения по Облигациям со стороны нескольких владельцев Облигаций, то такому лицу перечисляется общая сумма без разбивки по

каждому владельцу Облигаций. Номинальные держатели Облигаций, не являющиеся владельцами Облигаций, перечисляют денежные средства, полученные в погашение Облигаций, владельцам Облигаций в порядке, определенном договором между номинальным держателем Облигаций и владельцем Облигаций.

Обязательства Эмитента по погашению Облигаций считаются исполненными с момента зачисления денежных средств, направляемых на погашение Облигаций, на корреспондентские счета банков, обслуживающих счета получателей платежа.

Если Дата погашения Облигаций приходится на выходной день - независимо от того, будет ли это государственный выходной день или выходной день для расчетных операций, - то выплата подлежащей суммы производится в первый рабочий день, следующий за выходным. Владелец Облигации не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.

Списание Облигаций со счетов депо при погашении производится после исполнения Эмитентом всех обязательств перед владельцами Облигаций по погашению номинальной стоимости Облигаций и выплате купонного дохода по ним за последний купонный период, о чем Платежный агент уведомляет НДЦ не позднее 2-х (Двух) рабочих дней с даты исполнения Платежным агентом обязательств по погашению Облигаций и выплате купонного дохода по ним за последний купонный период.

Погашение сертификата производится после списания всех Облигаций со счетов депо владельцев и номинальных держателей Облигаций в НДЦ.

Форма погашения облигаций выпуска: Погашение Облигаций выпуска производится денежными средствами в валюте Российской Федерации в безналичном порядке. Возможность выбора владельцами Облигаций формы погашения Облигаций не предусмотрена.

Порядок и условия досрочного погашения облигаций:

Предусмотрена возможность досрочного погашения Облигаций по требованию владельцев Облигаций.

В соответствии с требованиями Стандартов эмиссии ценных бумаг и регистрации проспектов ценных бумаг (утв. Приказом ФСФР России от 25.01.2007 № 07-4/пз-н) досрочное погашение Облигаций допускается только после полной оплаты Облигаций и представления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска Облигаций, если иное не предусмотрено действующим законодательством.

Условия досрочного погашения облигаций:

Владелец Облигаций имеет право требовать досрочного погашения Облигаций в следующих случаях:

- 1) неисполнение или ненадлежащее исполнение Эмитентом обязательств по выплате купонного дохода по Облигациям выпуска по истечении 7 (Семи) дней с наступления даты выплаты соответствующего купонного дохода;
- 2) неисполнение или ненадлежащее исполнение Эмитентом обязательств по выплате купонного дохода по любым облигациям Эмитента, выпущенным Эмитентом на территории Российской Федерации, по истечении 7 (Семи) дней с наступления даты выплаты соответствующего купонного дохода;
- 3) объявление Эмитентом своей неспособности выполнять финансовые обязательства в отношении Облигаций выпуска или в отношении иных облигаций, выпущенных Эмитентом на территории Российской Федерации;
- 4) неисполнение или ненадлежащее исполнение Эмитентом обязательств по погашению (в том числе досрочному погашению) иных облигаций, выпущенных Эмитентом на территории Российской Федерации, по истечении 30 (Тридцати) дней с наступления даты погашения соответствующего выпуска облигаций.
- 5) включение Облигаций выпуска в Котировальный список «В» Биржи, и последующий делистинг Облигаций на всех фондовых биржах, включивших эти Облигации в котировальные списки.

Владелец Облигаций имеет право требовать немедленного погашения номинальной стоимости Облигаций и выплаты причитающегося ему накопленного купонного дохода по Облигациям, рассчитанного на дату исполнения Эмитентом обязательств по досрочному погашению Облигаций начиная с даты, следующей за датой наступления любого из указанных выше событий.

Срок (порядок определения срока), не ранее которого облигации могут быть досрочно погашены:

Досрочное погашение не может быть начато ранее даты государственной регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг или представления в регистрирующий орган Уведомления об итогах выпуска ценных бумаг, если в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации эмиссия Облигаций будет осуществлена без государственной регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг, и ранее полной оплаты Облигаций.

Сообщение о существенном факте – «Сведения об этапах процедуры эмиссии ценных бумаг» («Сведения о государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг» или «Сведения о представлении в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска ценных бумаг») – Эмитент публикует в сроки и порядке, предусмотренные пунктом 11 Решения о выпуске ценных бумаг и пунктом 2.9.4. Проспекта ценных бумаг.

Датой, с которой возможно досрочное погашение Облигаций, является день, следующий за датой наступления любого из указанных выше событий, дающих владельцам Облигаций право требовать досрочного погашения Облигаций.

Срок окончания предъявления Облигаций к досрочному погашению:

Требования (заявления) о досрочном погашении Облигаций могут быть предъявлены до Даты погашения Облигаций.

Стоимость досрочного погашения Облигаций:

Досрочное погашение Облигаций по требованию владельцев производится по стоимости, равной сумме номинальной стоимости Облигации и накопленного купонного дохода по Облигациям, рассчитанного на дату исполнения обязательств по досрочному погашению Облигаций в порядке, установленном пунктом 15 Решения о выпуске ценных бумаг и пунктом 10.10. Проспекта ценных бумаг.

Порядок досрочного погашения:

Облигации, погашенные Эмитентом досрочно, не могут быть выпущены в обращение.

Досрочное погашение Облигаций производится денежными средствами в валюте Российской Федерации в безналичном порядке. Возможность выбора владельцами Облигаций формы погашения Облигаций не предусмотрена.

Погашение Облигаций производится Платежным агентом (функции которого выполняет НДЦ) по поручению и за счет Эмитента.

Владелец Облигации, если он не является депонентом НДЦ, может уполномочить номинального держателя Облигаций – депонента НДЦ получать суммы выплат по Облигациям.

Презюмируется, что депоненты НДЦ надлежащим образом уполномочены получать суммы досрочного погашения по Облигациям и/или совершать иные действия необходимые для досрочного погашения Облигаций в пользу владельцев Облигаций.

Если дата досрочного погашения Облигаций приходится на выходной день - независимо от того, будет ли это государственный выходной день или выходной день для расчетных операций, - то выплата подлежащей суммы производится в первый рабочий день, следующий за выходным. Владелец Облигаций не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.

Для осуществления права на досрочное погашение Облигаций владелец Облигаций - депонент НДЦ либо номинальный держатель - депонент НДЦ, уполномоченный владельцем Облигаций совершать действия, направленные на досрочное погашение Облигаций, осуществляет следующие необходимые действия:

- *предоставляет в НДЦ письменное требование (заявление) о досрочном погашении Облигаций (в соответствии с требованиями, определенными Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг);*
- *предоставляет в НДЦ поручение в соответствии с требованиями, определенными НДЦ, для перевода Облигаций, подлежащих досрочному погашению, в раздел счета депо, предназначенный для учета Облигаций, подлежащих досрочному погашению.*

Письменное требование (заявление) о досрочном погашении Облигаций представляется с приложением:

- в случае если требование подписано не владельцем Облигаций - документа, подтверждающего полномочия лица, подписавшего требование от имени владельца Облигации;
- нотариально заверенного образца подписи лица, подписавшего требование от имени владельца Облигации (в случае если не предоставляется нотариально удостоверенная доверенность);

Требование должно содержать наименование события, давшее право владельцу Облигаций на досрочное погашение, а также:

а) полное наименование (Ф.И.О. владельца – для физического лица) лица, уполномоченного получать суммы досрочного погашения по Облигациям.

б) количество Облигаций, учитываемых на счете депо лица, уполномоченного получать суммы досрочного погашения по Облигациям;

в) место нахождения и почтовый адрес лица, уполномоченного получать суммы досрочного погашения по Облигациям;

г) наименование и реквизиты банковского счёта лица, уполномоченного получать суммы досрочного погашения по Облигациям, а именно:

- номер счёта;

- наименование банка (с указанием города банка), в котором открыт счёт;

- корреспондентский счёт банка, в котором открыт счёт;

- банковский идентификационный код банка, в котором открыт счёт.

д) идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) лица, уполномоченного получать суммы досрочного погашения по Облигациям;

е) налоговый статус лица, уполномоченного получать суммы досрочного погашения по Облигациям (резидент, нерезидент с постоянным представительством в Российской Федерации, нерезидент без постоянного представительства в Российской Федерации и т.д.);

ж) код причины постановки на учет (КПП) лица, уполномоченного получать суммы досрочного погашения по Облигациям;

Юридические лица - нерезиденты и физические лица обязаны указать в Требовании следующую информацию:

- полное наименование/Ф.И.О. владельца Облигаций;

- количество принадлежащих владельцу Облигаций;

- идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) владельца Облигаций;

- налоговый статус владельца Облигаций (резидент, нерезидент с постоянным представительством в Российской Федерации, нерезидент без постоянного представительства в Российской Федерации и т.д.);

- место нахождения (или регистрации - для физических лиц) и почтовый адрес, включая индекс, владельца Облигаций;

- реквизиты банковского счёта лица, уполномоченного получать суммы досрочного погашения по Облигациям;

а также,

а) в случае если владельцем Облигаций является юридическое лицо-нерезидент:

- код иностранной организации (КИО) – при наличии

б) в случае если владельцем Облигаций является физическое лицо:

- вид, номер, дата и место выдачи документа, удостоверяющего личность владельца Облигаций, наименование органа, выдавшего документ;

- ИНН владельца Облигаций (при его наличии);

- число, месяц и год рождения владельца Облигаций.

Требование, содержащее положения о выплате наличных денег, не удовлетворяется.

Требование предъявляется Депозитарию по месту нахождения с 9 (Девяти) до 18 (Восемнадцати) часов Московского времени в любой рабочий день с даты, с которой у владельца Облигаций возникло право требовать досрочного погашения Облигаций или направляется по почтовому адресу Депозитария.

Не позднее 2 (Двух) рабочих дней, следующих за датой получения документов, предоставленных депонентом в НДЦ, НДЦ передает Эмитенту сведения о лицах, предъявивших требования о досрочном погашении и предоставленные документы.

В срок не более 10 (Десяти) рабочих дней с даты получения вышеуказанных документов, Эмитент осуществляет их проверку и, в случае если они удовлетворяют указанным выше требованиям, перечисляет денежные средства на счет Платежного агента в сумме, причитающейся владельцу Облигаций, и предоставляет Платежному агенту данные, необходимые для исполнения соответствующего платежа в пользу владельца Облигаций.

Платежный агент не позднее 2 (Двух) рабочих дней, следующих за датой поступления денежных средств от Эмитента и данных, необходимых для осуществления соответствующего платежа в пользу владельца Облигаций, переводит денежные средства в пользу владельца Облигаций согласно указанным в требовании о досрочном погашении Облигаций реквизитам. Не позднее рабочего дня, следующего за датой перевода денежных средств, Платежный агент сообщает об осуществленном переводе Эмитенту, Депозитарию и Депозитариям – депонентам НДЦ.

Обязательства Эмитента считаются исполненными с момента зачисления соответствующих денежных средств на корреспондентские счета банка, обслуживающего счета получателя платежа, указанного в требовании о досрочном погашении Облигаций.

В случае если представленные документы не соответствуют указанным требованиям, Эмитент не позднее чем в 10 (Десятый) рабочий день с момента получения вышеуказанных документов направляет лицу, подписавшему требование о досрочном погашении Облигаций, и Депозитарию уведомление о причинах отказа принять документы. Получение указанного уведомления не лишает лицо, подписавшее требование, права обратиться с требованием о досрочном погашении Облигаций повторно.

В случае если предъявленное Эмитенту требование о досрочном погашении и/или необходимые документы не соответствуют условиям Решения о выпуске ценных бумаг и Проспекта ценных бумаг, Эмитент направляет в НДЦ информацию об отказе в удовлетворении Требования о досрочном погашении (с указанием наименования, Ф.И.О. владельца - физического лица, количества Облигаций, наименования Депозитария, в котором открыт счет депо владельцу).

После исполнения Эмитентом обязательств по досрочному погашению Облигаций НДЦ производит списание погашенных Облигаций с соответствующего раздела счета депонента НДЦ, предназначенного для учета Облигаций, подлежащих досрочному погашению, и зачисление их на соответствующий раздел эмиссионного счета депо Эмитента, предназначенный для учета погашенных Облигаций в порядке, определенном НДЦ.

Размер процентного (купонного) дохода по облигациям, порядок и условия его выплаты:

Купонный (процентный) период		Размер купонного (процентного) дохода
Дата начала	Дата окончания	
1. Купон: первый		
Датой начала купонного периода первого купона является Дата начала размещения Облигаций выпуска	Датой окончания купонного периода первого купона является 182-й день с Даты начала размещения Облигаций выпуска	Размер купонного (процентного) дохода по первому купону определяется по формуле, приведенной в п. 9.3. Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2. Проспекта ценных бумаг. Процентная ставка по первому купону Облигаций может определяться путем проведения Конкурса на Бирже среди потенциальных покупателей Облигаций в Дату начала размещения Облигаций либо определяться уполномоченным органом Эмитента не позднее чем за один день до Даты начала размещения Облигаций. Порядок проведения Конкурса указан в п. 8.3. Решения о выпуске ценных бумаг и п. 2.7.4. Проспекта ценных бумаг. Эмитент информирует Биржу об определенной ставке в письменном виде. Информация об определенной ставке первого купона раскрывается в порядке и сроки, предусмотренные п. 11 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 2.9.4. Проспекта ценных бумаг.
2. Купон: второй		
Датой начала купонного периода второго купона является 182-й день с Даты начала	Датой окончания купонного периода второго купона является 364-й день с Даты начала	Размер купонного (процентного) дохода по первому купону определяется по формуле, приведенной в п. 9.3. Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2. Проспекта ценных бумаг. Процентная ставка по второму купону равна

размещения Облигаций выпуска	размещения Облигаций выпуска	процентной ставке по первому купону.
------------------------------	------------------------------	--------------------------------------

3. Купон: третий

Датой начала купонного периода третьего купона выпуска является 364-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска	Датой окончания третьего купонного периода является 546-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска	Размер купонного (процентного) дохода по первому купону определяется по формуле, приведенной в п. 9.3. Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2. Проспекта ценных бумаг. Процентная ставка по третьему купону равна процентной ставке по первому купону.
---	---	--

4. Купон: четвертый.

Датой начала купонного периода четвертого купона выпуска является 546-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска	Датой окончания четвертого купонного периода является 728-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска	Размер купонного (процентного) дохода по первому купону определяется по формуле, приведенной в п. 9.3. Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2. Проспекта ценных бумаг. Процентная ставка по четвертому купону равна процентной ставке по первому купону.
---	---	--

5. Купон: пятый.

Датой начала купонного периода пятого купона выпуска является 728-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска	Датой окончания пятого купонного периода является 910-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска	Размер купонного (процентного) дохода по первому купону определяется по формуле, приведенной в п. 9.3. Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2. Проспекта ценных бумаг. Процентная ставка по пятому купону равна процентной ставке по первому купону.
---	---	--

6. Купон: шестой.

Датой начала купонного периода шестого купона выпуска является 910-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска	Датой окончания шестого купонного периода является 1092-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска	Размер купонного (процентного) дохода по первому купону определяется по формуле, приведенной в п. 9.3. Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2. Проспекта ценных бумаг. Процентная ставка по шестому купону равна процентной ставке по первому купону.
--	---	---

Размер купонного дохода по каждому купону определяется по следующей формуле:

$$КДj = Cj * Nom * (T(j) - T(j-1)) / (365 * 100\%),$$

где,

j - порядковый номер купонного периода, *j* = 1-6;

КДj - размер купонного дохода по каждой Облигации (руб.);

Nom - номинальная стоимость одной Облигации (руб.);

Cj - размер процентной ставки *j*-того купона, в процентах годовых;

T(j-1) - дата начала *j*-того купонного периода;

T(j) - дата окончания *j*-того купонного периода.

Величина купонного дохода по каждому купону в расчете на одну Облигацию рассчитывается с точностью до одной копейки (округление производится по правилам математического округления, а именно: в случае если третий знак после запятой больше или равен 5, второй знак после запятой увеличивается на единицу, в случае если третий знак после запятой меньше 5, второй знак после запятой не изменяется).

Порядок и условия выплаты процентного (купонного) дохода по облигациям:

Купонный (процентный) период	Срок (дата) выплаты купонного (процентного) дохода	Дата составления списка владельцев облигаций для выплаты купонного (процентного) дохода
------------------------------	--	---

Дата начала	Дата окончания		
1. Купон: первый.			
<p>Датой начала купонного периода первого купона является Дата начала размещения Облигаций выпуска</p>	<p>Датой окончания купонного периода первого купона является 182-й день с Даты начала размещения Облигаций выпуска</p>	<p>Купонный доход по первому купону выплачивается на 182-й день с Даты начала размещения Облигаций.</p>	<p>Выплата купонного дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на окончание операционного дня НДС, предшествующего 5 (Пятому) рабочему дню до даты выплаты купонного дохода по Облигациям (далее по тексту – «Дата составления Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций»). Исполнение обязательства по отношению к владельцу, включенному в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, признается надлежащим, в том числе в случае отчуждения Облигаций после даты составления указанного Перечня.</p>
<p>Порядок выплаты купонного (процентного) дохода: Не позднее чем в 3 (Третий) рабочий день до даты выплаты доходов по Облигациям НДС предоставляет Эмитенту и/или Платёжному агенту Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций включающий в себя следующие данные: а) полное наименование (Ф.И.О. владельца - для физического лица) лица, уполномоченного получать суммы дохода по Облигациям; б) количество Облигаций, учитываемых на счете депо лица, уполномоченного получать суммы дохода по Облигациям; в) место нахождения и почтовый адрес лица, уполномоченного получать суммы дохода по Облигациям; г) реквизиты банковского счёта лица, уполномоченного получать суммы дохода по Облигациям, а именно: - номер счета; - наименование банка (с указанием города банка), в котором открыт счет; - корреспондентский счет банка, в котором открыт счет; - банковский идентификационный код банка, в котором открыт счет; д) идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) лица, уполномоченного получать суммы дохода по Облигациям; е) налоговый статус лица, уполномоченного получать суммы дохода по Облигациям (резидент, нерезидент с постоянным представительством в Российской Федерации, нерезидент без постоянного представительства в Российской Федерации и т.д.); ж) код причины постановки на учет (КПП) лица, уполномоченного получать суммы дохода по Облигациям. Дополнительно к указанным сведениям номинальный держатель обязан передать в НДС, а НДС обязан включить в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, составленную на Дату составления Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты суммы купонного дохода, следующую информацию относительно физических лиц и юридических лиц - нерезидентов Российской Федерации, являющихся владельцами Облигаций, независимо от того, уполномочен номинальный держатель получать суммы купонного дохода по Облигациям или нет: - полное наименование/Ф.И.О. владельца Облигаций;</p>			

- количество принадлежащих владельцу Облигаций;
- идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) владельца Облигаций;
- налоговый статус владельца Облигаций (резидент, нерезидент с постоянным представительством в Российской Федерации, нерезидент без постоянного представительства в Российской Федерации и т.д.);
- место нахождения (или регистрации - для физических лиц) и почтовый адрес, включая индекс, владельца Облигаций;
- реквизиты банковского счета лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям;

а также,

а) в случае если владельцем Облигаций является юридическое лицо-нерезидент:

- код иностранной организации (КИО) - при наличии;

б) в случае если владельцем Облигаций является физическое лицо:

- вид, номер, дата и место выдачи документа, удостоверяющего личность владельца Облигаций, наименование органа, выдавшего документ;
- номер свидетельства государственного пенсионного страхования владельца Облигаций (при его наличии);
- ИНН владельца Облигаций (при его наличии);
- число, месяц и год рождения владельца Облигаций.

Владельцы Облигаций, их уполномоченные лица, в том числе депоненты НДЦ, обязаны своевременно предоставлять необходимые сведения в НДЦ и самостоятельно отслеживать полноту и актуальность представляемых в НДЦ сведений, и несут все риски, связанные с непредоставлением / несвоевременным предоставлением сведений.

В случае непредставления или несвоевременного предоставления в Депозитарий указанных реквизитов, исполнение таких обязательств производится лицу, предъявившему требование об исполнении обязательств и являющемуся Владелцем Облигаций на дату предъявления требования.

При этом исполнение Эмитентом обязательств по Облигациям производится на основании данных Депозитария, в этом случае обязательства Эмитента считаются исполненными в полном объеме и надлежащим образом. Эмитент в случаях, предусмотренных договором с НДЦ, имеет право требовать подтверждения таких данных данными об учете прав на Облигации. В том случае, если предоставленные Владелцем или номинальным держателем или имеющиеся в Депозитарии реквизиты банковского счета и иная информация, необходимая для исполнения Эмитентом обязательств по Облигациям, не позволяют Платежному агенту своевременно осуществить перечисление денежных средств, то такая задержка не может рассматриваться в качестве просрочки исполнения обязательств по Облигациям, а Владелец Облигации не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.

На основании Перечня Владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, предоставленного Депозитарием, Платёжный агент рассчитывает суммы денежных средств, подлежащих выплате каждому из лиц, включенных в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций.

Не позднее чем за 1 (Один) рабочий день до даты выплаты купонного дохода по Облигациям Эмитент перечисляет необходимые денежные средства на счёт Платёжного агента.

В дату выплаты купонного дохода по Облигациям Платёжный агент перечисляет необходимые денежные средства на счета лиц, уполномоченных на получение сумм доходов по Облигациям, включенных в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций.

В случае если одно лицо уполномочено на получение сумм купонного дохода по Облигациям со стороны нескольких Владельцев Облигаций, то такому лицу перечисляется общая сумма без разбивки по каждому Владельцу Облигаций. Номинальные держатели Облигаций, не являющиеся владельцами Облигаций, перечисляют полученные денежные средства, владельцам Облигаций в порядке, определенном договором между номинальным держателем Облигаций и владельцем Облигаций.

Обязательства Эмитента по выплате купонного дохода по Облигациям считаются исполненными с момента зачисления денежных средств, направляемых на выплату купонного дохода по Облигациям, на корреспондентские счета банков, обслуживающих счета получателей платежа.

2. Купон: второй.

Датой начала купонного периода второго купона является 182-й день с Даты начала размещения Облигаций выпуска	Датой окончания купонного периода второго купона является 364-й день с Даты начала размещения Облигаций выпуска	Купонный доход по второму купону выплачивается на 364-й день с Даты начала размещения Облигаций.	Выплата купонного дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на окончание операционного дня НДЦ, предшествующего
--	---	--	---

			5 (Пятому) рабочему дню до даты выплаты купонного дохода по Облигациям (далее по тексту – «Дата составления Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций»). Исполнение обязательства по отношению к владельцу, включенному в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, признается надлежащим, в том числе в случае отчуждения Облигаций после даты составления указанного Перечня.
--	--	--	---

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода по второму купону Облигаций аналогичен порядку выплаты купонного (процентного) дохода по первому купону Облигаций.

3. Купон: третий.

Датой начала купонного периода третьего купона выпуска является 364-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска	Датой окончания третьего купонного периода является 546-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска	Купонный доход по третьему купону выплачивается на 546-й день с Даты начала размещения Облигаций.	Выплата купонного дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на окончание операционного дня НДЦ, предшествующего 5 (Пятому) рабочему дню до даты выплаты купонного дохода по Облигациям (далее по тексту – «Дата составления Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций»). Исполнение обязательства по отношению к владельцу, включенному в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, признается надлежащим, в том числе в случае отчуждения Облигаций после даты составления указанного Перечня.
---	---	---	---

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода по третьему купону Облигаций аналогичен порядку выплаты купонного (процентного) дохода по первому купону Облигаций.

4. Купон: четвертый.

<p>Датой начала купонного периода четвертого купона выпуска является 546-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска</p>	<p>Датой окончания четвертого купонного периода является 728-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска</p>	<p>Купонный доход по четвертому купону выплачивается на 728-й день с Даты начала размещения Облигаций.</p>	<p>Выплата купонного дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на окончание операционного дня НДС, предшествующего 5 (Пятому) рабочему дню до даты выплаты купонного дохода по Облигациям (далее по тексту – «Дата составления Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций»). Исполнение обязательства по отношению к владельцу, включенному в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, признается надлежащим, в том числе в случае отчуждения Облигаций после даты составления указанного Перечня.</p>
--	--	--	--

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода по четвертому купону Облигаций аналогичен порядку выплаты купонного (процентного) дохода по первому купону Облигаций.

5. Купон: пятый.

<p>Датой начала купонного периода пятого купона выпуска является 728-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска</p>	<p>Датой окончания пятого купонного периода является 910-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска</p>	<p>Купонный доход по пятому купону выплачивается на 910-й день с Даты начала размещения Облигаций.</p>	<p>Выплата купонного дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на окончание операционного дня НДС, предшествующего 5 (Пятому) рабочему дню до даты выплаты купонного дохода по Облигациям (далее по тексту – «Дата составления Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций»). Исполнение обязательства по отношению к владельцу, включенному в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, признается надлежащим,</p>
--	--	--	---

			в том числе в случае отчуждения Облигаций после даты составления указанного Перечня.
Порядок выплаты купонного (процентного) дохода: Порядок выплаты купонного (процентного) дохода по пятому купону Облигаций аналогичен порядку выплаты купонного (процентного) дохода по первому купону Облигаций.			

6. Купон: шестой.

Датой начала купонного периода шестого купона выпуска является 910-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска	Датой окончания шестого купонного периода является 1092-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска	Купонный доход по шестому купону выплачивается на 1 092-й день с Даты начала размещения Облигаций.	Выплата купонного дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на окончание операционного дня НДЦ, предшествующего 5 (Пятому) рабочему дню до даты выплаты купонного дохода по Облигациям (далее по тексту – «Дата составления Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций»). Исполнение обязательства по отношению к владельцу, включенному в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, признается надлежащим, в том числе в случае отчуждения Облигаций после даты составления указанного Перечня. Для целей выплаты дохода по шестому купону используется Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, составляемый для целей погашения Облигаций.
--	---	--	---

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода по шестому купону Облигаций аналогичен порядку выплаты купонного (процентного) дохода по первому купону Облигаций.

В настоящем ежеквартальном отчете, порядок и условия погашения Облигаций серии А13, а также порядок и условия выплаты процентного (купонного) дохода по Облигациям серии А13, указаны в соответствии с зарегистрированными Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг, в текстах которых имеется указание на НДЦ - депозитарий, осуществляющий централизованное хранение ценных бумаг выпуска.

Сообщаем о произошедшей реорганизации ЗАО НДЦ в форме присоединения к ЗАО РП ММВБ и одновременном изменении наименования ЗАО РП ММВБ на «Небанковская кредитная организация закрытое акционерное общество «Национальный расчетный депозитарий» (краткое наименование – НКО ЗАО НРД).

8.3.3. Сведения о выпусках, обязательства эмитента по ценным бумагам которых не исполнены (дефолт)

Указанных выпусков нет

8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям выпуска

Эмитент не размещал облигации с обеспечением, обязательства по которым еще не исполнены

8.5. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям выпуска

Эмитент не размещал облигации с обеспечением, которые находятся в обращении (не погашены) либо обязательства по которым не исполнены (дефолт)

8.5.1. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям с ипотечным покрытием

Эмитент не размещал облигации с ипотечным покрытием, обязательства по которым еще не исполнены

8.6. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента

Лицо, осуществляющее ведение реестра владельцев именных ценных бумаг эмитента: *регистратор*

Сведения о регистраторе

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество «Специализированный регистратор - Держатель реестра акционеров газовой промышленности»*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО «СР-ДРАГА»*

Место нахождения: *Российская Федерация, 117420, г. Москва, ул. Новочеремушкинская, д. 71/32*

ИНН: *7704011964*

ОГРН: *1037739162240*

Данные о лицензии на осуществление деятельности по ведению реестра владельцев ценных бумаг

Номер: *№ 10-000-1-00291*

Дата выдачи: *26.12.2003*

Дата окончания действия:

Бессрочная

Наименование органа, выдавшего лицензию: *ФКЦБ (ФСФР) России*

Дата, с которой регистратор осуществляет ведение реестра владельцев ценных бумаг эмитента:

25.01.1995

В обращении находятся документарные ценные бумаги эмитента с обязательным централизованным хранением

Депозитарии

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество «Национальный депозитарный центр»*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО НДЦ*

Место нахождения: *125009, г. Москва, Средний Кисловский пер., д. 1/13, строение 4*

Данные о лицензии на осуществление деятельности депозитария на рынке ценных бумаг

Номер: *177-03431-000100*

Дата выдачи: *04.12.2000*

Дата окончания действия:

Бессрочная

8.7. 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 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».*
- *Таможенный кодекс Российской Федерации.*
- *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 27.07.2006 № 145-ФЗ «О внесении изменения в статью 3 Закона Российской Федерации «О таможенном тарифе».*
- *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».*

8.8. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам эмитента

Налогообложение доходов по ценным бумагам, эмитентом которых является ОАО «Газпром», и операциям с ними.

I. Налог на добавленную стоимость.

В соответствии с пп.12 п.2 ст.149 Налогового Кодекса Российской Федерации (далее – НК РФ) не подлежит обложению НДС реализация долей в уставном (складочном) капитале организаций, паев в паевых фондах кооперативов и паевых инвестиционных фондах, ценных бумаг и финансовых инструментов срочных сделок, за исключением базисного актива финансовых инструментов срочных сделок, подлежащего налогообложению НДС.

II. Налог на прибыль организаций.

1. Налогообложение дивидендов, выплачиваемых ОАО «Газпром» российским организациям.

ОАО «Газпром», осуществляя выплату дивидендов, признается налоговым агентом и определяет сумму налога с учетом положений п.2 ст.275 НК РФ.

Сумма налога, подлежащего удержанию из доходов налогоплательщика - получателя дивидендов, исчисляется налоговым агентом по следующей формуле:

$$H = K \times Cn \times (\delta - D),$$

где:

H - сумма налога, подлежащего удержанию;

K - отношение суммы дивидендов, подлежащих распределению в пользу налогоплательщика - получателя дивидендов, к общей сумме дивидендов, подлежащих распределению налоговым агентом;

Cn - соответствующая налоговая ставка, установленная пп.1 и пп.2 п.3 ст.284 НК РФ (0% и 9% соответственно);

δ - общая сумма дивидендов, подлежащая распределению налоговым агентом в пользу всех получателей;

D - общая сумма дивидендов, полученных самим налоговым агентом в текущем отчетном (налоговом) периоде и предыдущем отчетном (налоговом) периоде (за исключением дивидендов, указанных в пп.1 п.3 ст.284 НК РФ) к моменту распределения дивидендов в пользу налогоплательщиков - получателей дивидендов, при условии, если данные суммы дивидендов ранее не учитывались при определении налоговой базы, определяемой в отношении доходов, полученных налоговым агентом в виде дивидендов.

С 1 января 2011 года из пп.1 п.3 ст.284 НК РФ исключена норма, не позволявшая применять ставку 0 процентов по доходам, полученным российскими организациями в виде дивидендов, если стоимость вклада (доли) в уставном (складочном) капитале (фонде) выплачивающей дивиденды организации не превышала 500 миллионов рублей.

Данное положение распространяется на правоотношения по налогообложению налогом на прибыль организаций доходов в виде дивидендов, начисленных по результатам деятельности организаций за 2010 год и последующие периоды.

2. Налогообложение дивидендов, выплачиваемых ОАО «Газпром» иностранным организациям.

При выплате дивидендов иностранным организациям ОАО «Газпром», являясь налоговым агентом, определяет налоговую базу налогоплательщиков – получателей дивидендов по каждой такой выплате как сумму выплачиваемых дивидендов, к которой в соответствии с п.3 ст.275 НК РФ применяется налоговая ставка, установленная пп.3 п.3 ст.284 НК РФ (15%).

В силу п.3 ст.310 НК РФ в случае выплаты налоговым агентом иностранной организации доходов, которые в соответствии с международными договорами (соглашениями) облагаются налогом в Российской Федерации по пониженным ставкам, исчисление и удержание суммы налога с доходов производится налоговым агентом по соответствующим пониженным ставкам при условии предъявления иностранной организацией налоговому агенту подтверждения, предусмотренного п.1 ст. 312 НК РФ. При представлении иностранной организацией, имеющей право на получение дохода, подтверждения, указанного в п.1 ст.312 НК РФ, налоговому агенту, выплачивающему доход, до даты выплаты дохода, в отношении которого международным договором Российской Федерации предусмотрен льготный режим налогообложения в Российской Федерации, в отношении такого дохода производится освобождение от удержания налога у источника выплаты или удержание налога у источника выплаты по пониженным ставкам.

Иностранная организация должна до даты выплаты дохода представить ОАО «Газпром», как налоговому агенту (источнику дохода), подтверждение того, что она имеет постоянное местонахождение в государстве, с которым Российская Федерация имеет действующее соглашение по вопросам налогообложения. Документы, подтверждающие постоянное местопребывание иностранной организации, в установленном порядке подлежат легализации либо на них должен быть проставлен апостиль.

При этом, если иностранная организация совершает сделки РЕПО, объектом которых являются акции ОАО «Газпром», необходимо учитывать особенности налогообложения доходов в виде дивидендов, установленные ст.282 НК РФ (в редакции, действующей с 1 января 2010 года).

Согласно ст.282 НК РФ, если операция РЕПО совершена между иностранной организацией (продавец по первой части РЕПО) и российской организацией (покупатель по первой части РЕПО) и в период между датами исполнения первой и второй частей РЕПО по акциям (депозитарным распискам, дающим право на получение дивидендов), являющимся объектом операции РЕПО, выплачены дивиденды, российская организация признается налоговым агентом в отношении доходов в виде дивидендов, по которым у источника выплаты дивидендов налоговым агентом, т.е. ОАО «Газпром», не был удержан налог или налог был удержан в сумме меньшей, чем сумма налога, исчисленная с доходов в виде дивидендов для указанной иностранной организации.

3. Налогообложение процентов, выплачиваемых ОАО «Газпром» по долговым обязательствам (облигациям).

Налогообложение процентов, начисленных за время нахождения облигаций ОАО «Газпром» на балансе налогоплательщика, являющегося российской организацией или иностранной организацией, осуществляющей деятельность в Российской Федерации через постоянное представительство, производится в порядке и на условиях, которые установлены главой 25 НК РФ по налоговой ставке 20%.

Налог с процентов, выплачиваемых иностранной организации, не осуществляющей деятельность в Российской Федерации через постоянное представительство, исчисляется и удерживается ОАО «Газпром» при каждой выплате указанных доходов, по ставке, предусмотренной пп.1 п.2 ст.284 НК РФ (20%).

При совершении операций РЕПО, объектом которых являются облигации ОАО «Газпром», выплачиваемый по ним процентный (купонный) доход учитывается при определении налоговой базы продавца по первой части РЕПО.

Согласно п.3 ст.310 НК РФ в случае выплаты налоговым агентом иностранной организации доходов, которые в соответствии с международными договорами (соглашениями) облагаются налогом в Российской Федерации по пониженным ставкам, исчисление и удержание суммы налога с доходов производится налоговым агентом по соответствующим пониженным ставкам при условии предъявления иностранной организацией налоговому агенту подтверждения, предусмотренного п.1 ст.312 НК РФ.

Иностранная организация должна до даты выплаты дохода представить ОАО «Газпром», как налоговому агенту (источнику дохода) подтверждение того, что она имеет постоянное местонахождение в государстве, с которым Российская Федерация имеет действующее соглашение

по вопросам налогообложения. Документы, подтверждающие постоянное местопребывание иностранной организации, в установленном порядке подлежат легализации либо на них должен быть проставлен апостиль.

4. Налогообложение доходов юридических лиц по операциям с ценными бумагами.

В соответствии с п.2 ст.280 НК РФ доходы налогоплательщика от операций по реализации ценных бумаг определяются исходя из цены реализации, а также суммы накопленного процентного (купонного) дохода, уплаченной покупателем налогоплательщику, и суммы процентного (купонного) дохода, выплаченной налогоплательщику эмитентом. При этом суммы процентного (купонного) дохода, ранее учтенные при налогообложении, не подлежат включению в доход налогоплательщика от реализации ценных бумаг.

Расходы при реализации ценных бумаг определяются исходя из цены их приобретения (включая расходы на их приобретение), затрат на их реализацию, суммы накопленного процентного (купонного) дохода, уплаченной налогоплательщиком продавцу ценной бумаги.

Налоговая база по операциям с ценными бумагами определяется налогоплательщиком отдельно. При этом налогоплательщик определяет налоговую базу по операциям с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, отдельно от налоговой базы по операциям с ценными бумагами, не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг.

Налогоплательщики, получившие убыток (убытки) от операций с ценными бумагами в предыдущем налоговом периоде или в предыдущие налоговые периоды, вправе уменьшить налоговую базу, полученную по операциям с ценными бумагами в отчетном (налоговом) периоде (перенести указанные убытки на будущее) в порядке и на условиях, установленных ст.283 НК РФ.

Доходы, полученные от операций с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, не могут быть уменьшены на расходы либо убытки от операций с ценными бумагами, не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг.

Доходы, полученные от операций с ценными бумагами, не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, не могут быть уменьшены на расходы либо убытки от операций с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг.

С доходов, полученных российской организацией или иностранной организацией, осуществляющей деятельность в Российской Федерации через постоянное представительство, по операциям с ценными бумагами, налог исчисляется и уплачивается ими по ставке 20%.

Доходы, полученные иностранной организацией, не осуществляющей деятельность в Российской Федерации через постоянное представительство, от реализации акций российских организаций, более 50 процентов активов которых состоит из недвижимого имущества, находящегося на территории Российской Федерации, облагаются налогом на прибыль организаций (подлежат удержанию у источника выплаты налоговым агентом) по ставке 20% (если иное не предусмотрено положениями применяемых соглашений по вопросам налогообложения).

При реализации ценных бумаг иностранной организацией, не осуществляющей деятельность через постоянное представительство в Российской Федерации, через профессионального участника рынка ценных бумаг – брокера удержание и уплата налога в бюджет Российской Федерации производится брокером.

Если в соответствии с международным договором (соглашением) выплачиваемые иностранной организации доходы облагаются налогом в Российской Федерации по пониженным ставкам, то для исчисления и удержания суммы налога по соответствующим пониженным ставкам иностранная организация должна предъявить брокеру (налоговому агенту) подтверждение того, что эта иностранная организация имеет постоянное местонахождение в том государстве, с которым Российская Федерация имеет международный договор (соглашение), заверенное компетентным органом соответствующего иностранного государства. Документы, подтверждающие постоянное местонахождение иностранной организации, в установленном порядке подлежат легализации либо на них должен быть проставлен апостиль.

III. Налог на доходы физических лиц

1. Налогообложение процентов, выплачиваемых ОАО «Газпром» по долговым обязательствам (облигациям).

Доходом по облигациям являются процент и/или дисконт. В силу п.3 ст.43 НК РФ любой заранее заявленный (установленный) доход, в том числе в виде дисконта, полученный по долговому обязательству любого вида независимо от способа его оформления, признается процентами.

Полученные от российской организации - эмитента проценты относятся на основании пп.1 п.1 ст.208 НК РФ к доходам от источников в Российской Федерации. В соответствии с п.25 ст.217 НК РФ проценты, выплачиваемые по облигациям, размещенным акционерным обществом, не освобождаются от обложения налогом на доходы физических лиц.

В соответствии со ст.226 НК РФ российская организация, от которой или в результате отношений с которой налогоплательщик получил доход, признается налоговым агентом, на которого возлагаются обязанность исчислить, удержать у налогоплательщика и уплатить сумму налога.

С процентов, выплачиваемых физическим лицам - налоговым резидентам Российской Федерации, налог исчисляется по ставке 13%, а физическим лицам, не являющимся налоговыми резидентами Российской Федерации - по ставке 30%. При этом налоговыми резидентами признаются физические лица, находящиеся на территории Российской Федерации не менее 183 календарных дней в течение 12 следующих подряд месяцев (п.2 ст.207 НК РФ).

В соответствии с п.2 ст.232 НК РФ для освобождения от уплаты налога, проведения зачета, получения налоговых вычетов или иных налоговых привилегий, предусмотренных международным договором, налогоплательщик должен представить в налоговые органы Российской Федерации официальное подтверждение того, что он в течение соответствующего налогового периода (или его части) является резидентом государства, с которым Российская Федерация имеет действующий договор (соглашение) об избежании двойного налогообложения, заверенный компетентным органом соответствующего иностранного государства. Документы, подтверждающие резидентство налогоплательщика, в установленном порядке подлежат легализации либо на них должен быть проставлен апостиль.

Подтверждение может быть представлено как до уплаты, так и в течение одного года после окончания того налогового периода, по результатам которого налогоплательщик претендует на получение налоговых привилегий.

2. Налогообложение дивидендов.

Согласно п.2 ст.214 НК РФ, если источником выплаты дохода в виде дивидендов является российская организация, то она признается налоговым агентом и определяет сумму налога по каждому налогоплательщику применительно к каждой выплате данного дохода по ставке 9% в порядке, предусмотренном ст.275 указанного Кодекса.

В соответствии с нормами п.2 ст.275 НК РФ сумма налога, подлежащего удержанию из доходов налогоплательщика - получателя дивидендов, являющегося налоговым резидентом Российской Федерации, исчисляется налоговым агентом по следующей формуле:

$$H = K \times C_n \times (d - D),$$

где:

H - сумма налога, подлежащего удержанию;

K - отношение суммы дивидендов, подлежащих распределению в пользу налогоплательщика - получателя дивидендов, к общей сумме дивидендов, подлежащих распределению налоговым агентом;

C_n - соответствующая налоговая ставка, установленная п.4 ст.224 НК РФ (9%);

d - общая сумма дивидендов, подлежащая распределению налоговым агентом в пользу всех получателей;

D - общая сумма дивидендов, полученных самим налоговым агентом в текущем отчетном (налоговом) периоде и предыдущем отчетном (налоговом) периоде (за исключением дивидендов, указанных в пп.1 п.3 ст.284 НК РФ) к моменту распределения дивидендов в пользу налогоплательщиков - получателей дивидендов, при условии, если данные суммы дивидендов ранее не учитывались при определении налоговой базы, определяемой в отношении доходов, полученных налоговым агентом в виде дивидендов.

При выплате дивидендов физическим лицам, не являющимся налоговыми резидентами Российской Федерации, налоговая база налогоплательщика – получателя дивидендов по каждой такой выплате определяется как сумма выплачиваемых дивидендов и к ней применяется ставка 15% (п.3 ст.224 НК РФ).

В соответствии с п.2 ст.232 НК РФ для освобождения от уплаты налога, проведения зачета, получения налоговых вычетов или иных налоговых привилегий, предусмотренных международным договором, налогоплательщик должен представить в налоговые органы Российской Федерации официальное подтверждение того, что он является резидентом государства, с которым Российская Федерация заключила действующий в течение соответствующего налогового периода (или его части) договор (соглашение) об избежании двойного налогообложения. Подтверждение может быть представлено как до уплаты, так и в течение одного года после окончания того налогового периода, по результатам которого налогоплательщик претендует на получение налоговых привилегий.

3. Налогообложение доходов по операциям с ценными бумагами.

При определении налоговой базы по доходам, полученным от продажи ценных бумаг, в том числе акций, налогоплательщик имеет право уменьшить полученный доход на фактически произведенные и документально подтвержденные расходы на приобретение, реализацию и хранение ценных бумаг, включая расходы, возмещаемые профессиональному участнику рынка ценных бумаг, управляющей компании, осуществляющей доверительное управление имуществом, составляющим паевой инвестиционный фонд.

Налоговой базой по операциям с ценными бумагами признается положительный финансовый результат по совокупности соответствующих операций, исчисленный за налоговый период. Финансовый результат по операциям с ценными бумагами определяется как доходы от операций за вычетом соответствующих расходов.

Налоговый агент (доверительный управляющий, брокер, лицо, осуществляющее операции по договору поручения, договору комиссии, агентскому договору в пользу налогоплательщика, иное лицо, признаваемое налоговым агентом в соответствии с НК РФ) исчисляет, удерживает и уплачивает суммы налога по окончании налогового периода, а также до истечения налогового периода или до истечения срока действия договора доверительного управления по ставке 13% у налогоплательщиков, являющихся налоговыми резидентами Российской Федерации, и по ставке 30% - у нерезидентов.

Если в соответствии с международным договором (соглашением) выплачиваемые нерезиденту доходы облагаются налогом в Российской Федерации по пониженным ставкам, то для исчисления и удержания суммы налога по соответствующим пониженным ставкам налогоплательщик должен предъявить налоговому агенту подтверждение того, что он в течение соответствующего налогового периода (или его части) является резидентом государства, с которым Российская Федерация имеет действующий договор (соглашение) об избежании двойного налогообложения, заверенный компетентным органом соответствующего иностранного государства. Документы, подтверждающие резидентство налогоплательщика, в установленном порядке подлежат легализации либо на них должен быть проставлен апостиль.

В случае реализации ценных бумаг лицу, не являющемуся налоговым агентом, уплата налога производится налогоплательщиком самостоятельно в соответствии со ст. 228 НК РФ.

Налоговые ставки, применяющиеся при налогообложении доходов, полученных от владения ценными бумагами и по операциям с ценными бумагами

Вид дохода	Юридические лица			Физические лица	
	Российские организации,	Иностранные организации, осуществляющие деятельность через постоянное представительство	Иностранные организации, не осуществляющие деятельность через постоянное представительство	Резиденты	Нерезиденты
Проценты по облигациям	20%	20%	20%	13%	30%
Дивиденды	0% 9%	9%	15%	9%	15%
Доходы по операциям с ценными бумагами	20%	20%	20%	13%	30%

8.9. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента

8.9.1. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента за 5 последних завершённых финансовых лет либо за каждый завершённый финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет

Дивидендный период

Год: **2006**

Период: *полный год*

Наименование органа управления эмитента, принявшего решение (объявившего) о выплате дивидендов по акциям эмитента: **Общее собрание акционеров (участников)**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **29.06.2007**

дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: **11.05.2007**

Дата составления протокола: **29.06.2007**

Номер протокола: **1**

Категория (тип) акций: **обыкновенные**

Размер объявленных (начисленных) дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **2.54**

Совокупный размер объявленных (начисленных) дивидендов по всем акциям данной категории (типа), руб.: **60 130 722 766**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: **60 080 965 514.74**

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента: **до 31.12.2007**

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента: **денежные средства в безналичном порядке в валюте Российской Федерации**

Объявленные дивиденды по акциям эмитента 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.

Дивидендный период

Год: **2007**

Период: *полный год*

Наименование органа управления эмитента, принявшего решение (объявившего) о выплате дивидендов по акциям эмитента: **Общее собрание акционеров (участников)**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **27.06.2008**

дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: **08.05.2008**

Дата составления протокола: **10.07.2008**

Номер протокола: **1**

Категория (тип) акций: **обыкновенные**

Размер объявленных (начисленных) дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **2.66**

Совокупный размер объявленных (начисленных) дивидендов по всем акциям данной категории (типа), руб.: **62 967 022 314**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: **62 883 629 278.49**

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:
до 31.12.2008

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:
денежные средства в безналичном порядке в валюте Российской Федерации

Объявленные дивиденды по акциям эмитента 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.

Дивидендный период

Год: **2008**

Период: **полный год**

Наименование органа управления эмитента, принявшего решение (объявившего) о выплате дивидендов по акциям эмитента: **Общее собрание акционеров (участников)**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **26.06.2009**

дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: **08.05.2009**

Дата составления протокола: **26.06.2009**

Номер протокола: **1**

Категория (тип) акций: **обыкновенные**

Размер объявленных (начисленных) дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **0.36**

Совокупный размер объявленных (начисленных) дивидендов по всем акциям данной категории (типа), руб.: **8 522 464 644**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: **8 499 271 765.50**

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:
до 31.12.2009

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:
денежные средства в безналичном порядке в валюте Российской Федерации

Объявленные дивиденды по акциям эмитента 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.

Дивидендный период

Год: **2009**

Период: *полный год*

Наименование органа управления эмитента, принявшего решение (объявившего) о выплате дивидендов по акциям эмитента: *Общее собрание акционеров (участников)*

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: *25.06.2010*

дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: *07.05.2010*

Дата составления протокола: *30.06.2010*

Номер протокола: *1*

Категория (тип) акций: *обыкновенные*

Размер объявленных (начисленных) дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: *2.39*

Совокупный размер объявленных (начисленных) дивидендов по всем акциям данной категории (типа), руб.: *56 579 695 831*

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: *56 450 059 735.63*

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента: *до 31.12.2010*

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента: *денежные средства в безналичном порядке в валюте Российской Федерации*

Объявленные дивиденды по акциям эмитента 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.

Дивидендный период

Год: *2010*

Период: *полный год*

Наименование органа управления эмитента, принявшего решение (объявившего) о выплате дивидендов по акциям эмитента: *Общее собрание акционеров (участников)*

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: *30.06.2011*

дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: *12.05.2011*

Дата составления протокола: *05.07.2011*

Номер протокола: *1*

Категория (тип) акций: *обыкновенные*

Размер объявленных (начисленных) дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: *3.85*

Совокупный размер объявленных (начисленных) дивидендов по всем акциям данной категории (типа), руб.: *91 143 024 665*

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: *90 724 549 985.61*

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента: *до 29.08.2011*

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента: *денежные средства в безналичном порядке в валюте Российской Федерации*

Объявленные дивиденды по акциям эмитента 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.

8.9.2. Выпуски облигаций, по которым за 5 последних завершённых финансовых лет, предшествующих дате окончания последнего отчетного квартала, а если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет - за каждый завершённый финансовый год, предшествующий дате окончания последнего отчетного квартала, выплачивался доход

Вид ценной бумаги: *облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *A1*

Облигации купонные документарные на предъявителя серии A1

Государственный регистрационный номер выпуска: *4-01-00028-A*

Дата государственной регистрации выпуска: *15.06.1999*

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: *ФКЦБ России*

Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска: *23.07.1999*

Орган, осуществивший государственную регистрацию отчета об итогах выпуска: *ФКЦБ России*

Количество облигаций выпуска: *3 000 000*

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: *1 000*

Объем выпуска по номинальной стоимости, руб.: *3 000 000 000*

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

Вид дохода	Размер дохода на одну облигацию, руб.	Кол-во облигаций в обращении	Размер дохода совокупный, руб.	Срок выплаты дохода	Отчетный период, за который выплачивались доходы	Общий размер доходов по каждому отчетному периоду, руб.
Купонный доход	16,77	3 000 000	50 310 000	30.10.1999	1999 год	50 310 000
	29,52	3 000 000	88 560 000	30.04.2000	2000 год	161 051 438
	28,78	2 518 813	72 491 438	30.10.2000		
	29,63	2 422 723	71 785 282	30.04.2001		
	30,47	2 422 723	73 820 370	30.10.2001	2001 год	145 605 652
	32,02	3 000 000	96 060 000	30.04.2002	2002 год	194 250 000
	32,73	3 000 000	98 190 000	30.10.2002		
	29,58	3 000 000	88 740 000	15.04.2003		
	293,13	3 000 000	879 390 000	15.04.2003	2 квартал 2003 года	3 968 130 000
Погашение номинальной стоимости	1 000,00	3 000 000	3 000 000 000	15.04.2003		

Условия выплаты дохода по облигациям выпуска: *Выплата осуществлялась в пользу владельцев облигаций, являющихся таковыми по состоянию на 18.00 по московскому времени 7-го рабочего дня, предшествующего дате выплаты*

Форма выплаты дохода по облигациям выпуска: *Денежные средства в безналичном порядке в валюте Российской Федерации*

В случае, если подлежащие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, - причины невыплаты таких доходов: *Доход по облигациям выпуска выплачен в полном объеме.*

Вид ценной бумаги: *облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *A2*

Облигации неконвертируемые процентные документарные на предъявителя серия A2 с обязательным централизованным хранением

Государственный регистрационный номер выпуска: *4-02-00028-A*

Дата государственной регистрации выпуска: *25.10.2002*

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: *ФКЦБ России*

Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска: *20.12.2002*

Орган, осуществивший государственную регистрацию отчета об итогах выпуска: *ФКЦБ России*

Количество облигаций выпуска: *5 000 000*

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: *1 000*

Объем выпуска по номинальной стоимости, руб.: *5 000 000 000*

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

Вид дохода	Размер дохода на одну облигацию, руб.	Кол-во облигаций в обращении	Размер дохода совокупный, руб.	Срок выплаты дохода	Отчетный период, за который выплачивались доходы	Общий размер доходов по каждому отчетному периоду, руб.
Купонный доход	75	5 000 000	375 000 000	18.05.2003	2003 год	750 000 000
Купонный доход	75	5 000 000	375 000 000	14.11.2003		
Купонный доход	75	5 000 000	375 000 000	12.05.2004	2004 год	750 000 000
Купонный доход	75	5 000 000	375 000 000	09.11.2004		
Купонный доход	75	5 000 000	375 000 000	10.05.2005	2005 год	750 000 000
Купонный доход	75	5 000 000	375 000 000	03.11.2005		
Погашение номинальной стоимости	1 000	5 000 000	5 000 000 000	03.11.2005	3 квартал 2005 года	5 000 000 000

Условия выплаты дохода по облигациям выпуска: *Выплата осуществляется в пользу владельцев облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня депозитария, предшествующего шестому дню до даты выплаты.*

Форма выплаты дохода по облигациям выпуска: *Денежные средства в безналичном порядке в валюте Российской Федерации.*

В случае, если подлежащие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, - причины невыплаты таких доходов: *Доход по облигациям выпуска выплачен в полном объеме.*

Вид ценной бумаги: *облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *A3*

Облигации неконвертируемые процентные документарные на предъявителя серии A3 с обязательным централизованным хранением

Государственный регистрационный номер выпуска: *4-03-00028-A*

Дата государственной регистрации выпуска: *05.08.2003*

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: *ФКЦБ России*

Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска: *12.03.2004*

Орган, осуществивший государственную регистрацию отчета об итогах выпуска: *ФКЦБ России*

Количество облигаций выпуска: *10 000 000*

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: *1 000*

Объем выпуска по номинальной стоимости, руб.: *10 000 000 000*

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

Вид дохода	Размер дохода на одну облигацию, руб.	Кол-во облигаций в обращении	Размер дохода совокупный, руб.	Срок выплаты дохода	Отчетный период, за который выплачивались доходы	Общий размер доходов по каждому отчетному периоду, руб.
Купонный доход	40	10 000 000	400 000 000	01.08.2004	2004 год	400 000 000
Купонный доход	40	10 000 000	400 000 000	28.01.2005	2005 год	800 000 000
Купонный доход	40	10 000 000	400 000 000	27.07.2005		
Купонный доход	40	10 000 000	400 000 000	23.01.2006	2006 год	800 000 000
Купонный доход	40	10 000 000	400 000 000	22.07.2006		
Купонный доход	40	10 000 000	400 000 000	18.01.2007	2007 год	400 000 000
Погашение номинальной стоимости	1 000	10 000 000	10 000 000 000	18.01.2007	2007 год	10 000 000 000

Условия выплаты дохода по облигациям выпуска: *Выплата производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня Депозитария, предшествующего пятому рабочему дню до даты выплат по Облигациям.*

Форма выплаты дохода по облигациям выпуска: *Выплата осуществляется в денежной форме в безналичном порядке в валюте Российской Федерации.*

В случае, если подлежащие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, - причины невыплаты таких доходов: *Доход по облигациям выпуска выплачен в полном объеме.*

Вид ценной бумаги: *облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *A4*

Облигации неконвертируемые процентные документарные на предъявителя серии A4 с обязательным централизованным хранением

Государственный регистрационный номер выпуска: *4-04-00028-A*

Дата государственной регистрации выпуска: *19.08.2004*

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: *ФСФР России*

Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска: **31.03.2005**

Орган, осуществивший государственную регистрацию отчета об итогах выпуска: **ФСФР России**

Количество облигаций выпуска: **5 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости, руб.: **5 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

Вид дохода	Размер дохода на одну облигацию, руб.	Кол-во облигаций в обращении	Размер дохода совокупный, руб.	Срок выплаты дохода	Отчетный период, за который выплачивались доходы	Общий размер доходов по каждому отчетному периоду, руб.
Купонный доход	40,99	5 000 000	204 950 000	17.08.2005	2005 год	204 950 000
Купонный доход	40,99	5 000 000	204 950 000	15.02.2006	2006 год	409 900 000
Купонный доход	40,99	5 000 000	204 950 000	16.08.2006		
Купонный доход	40,99	5 000 000	204 950 000	14.02.2007	2007 год	409 900 000
Купонный доход	40,99	5 000 000	204 950 000	15.08.2007		
Купонный доход	40,99	5 000 000	204 950 000	13.02.2008	2008 год	409 900 000
Купонный доход	40,99	5 000 000	204 950 000	13.08.2008		
Купонный доход	40,99	5 000 000	204 950 000	11.02.2009	2009 год	409 900 000
Купонный доход	40,99	5 000 000	204 950 000	12.08.2009		
Купонный доход	40,99	5 000 000	204 950 000	10.02.2010	2010 год	204 950 000
Погашение номинальной стоимости	1 000	5 000 000	5 000 000 000	10.02.2010	2010 год	5 000 000 000

Условия выплаты дохода по облигациям выпуска: **Выплата дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня Депозитария, предшествующего 5 (Пятому) рабочему дню до даты выплаты дохода по Облигациям.**

Форма выплаты дохода по облигациям выпуска: **Выплата дохода по Облигациям производится в валюте Российской Федерации в безналичном порядке.**

В случае, если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, - причины невыплаты таких доходов: **Подлежащие выплате доходы по облигациям выпуска выплачены в полном объеме.**

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **A5**

Облигации неконвертируемые процентные документарные на предъявителя серии A5 с обязательным централизованным хранением

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-05-00028-A**

Дата государственной регистрации выпуска: **19.08.2004**

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

Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска: **23.11.2004**

Орган, осуществивший государственную регистрацию отчета об итогах выпуска: **ФСФР России**

Количество облигаций выпуска: **5 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости, руб.: **5 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

Вид дохода	Размер дохода на одну облигацию, руб.	Кол-во облигаций в обращении	Размер дохода совокупный, руб.	Срок выплаты дохода	Отчетный период, за который выплачивались доходы	Общий размер доходов по каждому отчетному периоду, руб.
Купонный доход	37,80	5 000 000	189 000 000	12.04.2005	2005 год	378 000 000
Купонный доход	37,80	5 000 000	189 000 000	11.10.2005		
Купонный доход	37,80	5 000 000	189 000 000	11.04.2006	2006 год	378 000 000
Купонный доход	37,80	5 000 000	189 000 000	10.10.2006		
Купонный доход	37,80	5 000 000	189 000 000	10.04.2007	2007 год	378 000 000
Купонный доход	37,80	5 000 000	189 000 000	09.10.2007		
Погашение номинальной стоимости	1 000	5 000 000	5 000 000 000	09.10.2007	2007 год	5 000 000 000

Условия выплаты дохода по облигациям выпуска: **Выплата дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня Депозитария, предшествующего 5 (Пятому) рабочему дню до даты выплаты дохода по Облигациям.**

Форма выплаты дохода по облигациям выпуска: **Выплата дохода по Облигациям производится в валюте Российской Федерации в безналичном порядке.**

В случае, если подлежащие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, - причины невыплаты таких доходов: **Доход по облигациям выпуска выплачен в полном объеме.**

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **А6**

Облигации неконвертируемые процентные документарные на предъявителя серии А6 с обязательным централизованным хранением

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-06-00028-А**

Дата государственной регистрации выпуска: **19.08.2004**

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

Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска: **20.09.2005**

Орган, осуществивший государственную регистрацию отчета об итогах выпуска: **ФСФР России**

Количество облигаций выпуска: **5 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости, руб.: **5 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

Вид дохода	Размер дохода на одну облигацию, руб.	Кол-во облигаций в обращении	Размер дохода совокупный, руб.	Срок выплаты дохода	Отчетный период, за который выплачивались доходы	Общий размер доходов по каждому отчетному периоду, руб.
Купонный доход	34,65	5 000 000	173 250 000	09.02.2006	2006 год	346 500 000
Купонный доход	34,65	5 000 000	173 250 000	10.08.2006		
Купонный доход	34,65	5 000 000	173 250 000	08.02.2007	2007 год	346 500 000
Купонный доход	34,65	5 000 000	173 250 000	09.08.2007		
Купонный доход	34,65	5 000 000	173 250 000	07.02.2008	2008 год	346 500 000
Купонный доход	34,65	5 000 000	173 250 000	07.08.2008		
Купонный доход	34,65	5 000 000	173 250 000	05.02.2009	2009 год	346 500 000
Купонный доход	34,65	5 000 000	173 250 000	06.08.2009		
Погашение номинальной стоимости	1 000	5 000 000	5 000 000 000	06.08.2009	2009 год	5 000 000 000

Условия выплаты дохода по облигациям выпуска: **Выплата дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня Депозитария, предшествующего 5 (Пятому) рабочему дню до даты выплаты дохода по Облигациям.**

Форма выплаты дохода по облигациям выпуска: **Выплата дохода по Облигациям производится в валюте Российской Федерации в безналичном порядке.**

В случае, если подлежащие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, - причины невыплаты таких доходов: **Подлежащие выплате доходы по облигациям выпуска выплачены в полном объеме.**

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **A7**

Облигации неконвертируемые процентные документарные на предъявителя серии A7 с обязательным централизованным хранением

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-07-00028-A**

Дата государственной регистрации выпуска: **28.09.2006**

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

Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска: **07.12.2006**

Орган, осуществивший государственную регистрацию отчета об итогах выпуска: **ФСФР России**

Количество облигаций выпуска: **5 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости, руб.: 5 000 000 000

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

Вид дохода	Размер дохода на одну облигацию, руб.	Кол-во облигаций в обращении	Размер дохода совокупный, руб.	Срок выплаты дохода	Отчетный период, за который выплачивались доходы	Общий размер доходов по каждому отчетному периоду, руб.
Купонный доход	33,86	5 000 000	169 300 000	03.05.2007	2007 год	338 600 000
Купонный доход	33,86	5 000 000	169 300 000	01.11.2007		
Купонный доход	33,86	5 000 000	169 300 000	04.05.2008	2008 год	338 600 000
Купонный доход	33,86	5 000 000	169 300 000	30.10.2008		
Купонный доход	33,86	5 000 000	169 300 000	30.04.2009	2009 год	338 600 000
Купонный доход	33,86	5 000 000	169 300 000	29.10.2009		
Погашение номинальной стоимости	1 000	5 000 000	5 000 000 000	29.10.2009	2009 год	5 000 000 000

Условия выплаты дохода по облигациям выпуска: **Выплата купонного дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДС, предшествующего 5 (Пятому) рабочему дню до даты выплаты купонного дохода по Облигациям.**

Форма выплаты дохода по облигациям выпуска: **Выплата дохода по Облигациям производится в валюте Российской Федерации в безналичном порядке.**

В случае, если подлежащие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, - причины невыплаты таких доходов: **Подлежащие выплате доходы по облигациям выпуска выплачены в полном объеме.**

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**

Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска: **07.12.2006**

Орган, осуществивший государственную регистрацию отчета об итогах выпуска: **ФСФР России**

Количество облигаций выпуска: **5 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости, руб.: **5 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

Вид дохода	Размер дохода на одну облигацию, руб.	Кол-во облигаций в обращении	Размер дохода совокупный, руб.	Срок выплаты дохода	Отчетный период, за который выплачивались доходы	Общий размер доходов по каждому отчетному периоду, руб.
Купонный доход	34,90	5 000 000	174 500 000	03.05.2007	2007 год	349 000 000
Купонный доход	34,90	5 000 000	174 500 000	01.11.2007		
Купонный доход	34,90	5 000 000	174 500 000	04.05.2008	2008 год	349 000 000
Купонный доход	34,90	5 000 000	174 500 000	30.10.2008		
Купонный доход	34,90	5 000 000	174 500 000	30.04.2009	2009 год	349 000 000
Купонный доход	34,90	5 000 000	174 500 000	29.10.2009		
Купонный доход	34,90	5 000 000	174 500 000	29.04.2010	2010 год	349 000 000
Купонный доход	34,90	5 000 000	174 500 000	28.10.2010		
Купонный доход	34,90	5 000 000	174 500 000	28.04.2011	2011 год	174 500 000

Условия выплаты дохода по облигациям выпуска: *Выплата купонного дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДС, предшествующего 5 (Пятому) рабочему дню до даты выплаты купонного дохода по Облигациям.*

Форма выплаты дохода по облигациям выпуска: *Выплата дохода по Облигациям производится в валюте Российской Федерации в безналичном порядке.*

В случае, если подлежащие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, - причины невыплаты таких доходов: *Подлежащие выплате доходы по облигациям выпуска выплачены в полном объеме.*

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*

Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска: *27.03.2007*

Орган, осуществивший государственную регистрацию отчета об итогах выпуска: *ФСФР России*

Количество облигаций выпуска: *5 000 000*

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: *1 000*

Объем выпуска по номинальной стоимости, руб.: *5 000 000 000*

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

Вид дохода	Размер дохода на одну облигацию, руб.	Кол-во облигаций в обращении	Размер дохода совокупный, руб.	Срок выплаты дохода	Отчетный период, за который выплачивались доходы	Общий размер доходов по каждому отчетному периоду, руб.
Купонный доход	36,05	5 000 000	180 250 000	22.08.2007	2007 год	180 250 000
Купонный доход	36,05	5 000 000	180 250 000	20.02.2008	2008 год	360 500 000
Купонный доход	36,05	5 000 000	180 250 000	20.08.2008		
Купонный доход	36,05	5 000 000	180 250 000	18.02.2009	2009 год	360 500 000
Купонный доход	36,05	5 000 000	180 250 000	19.08.2009		
Купонный доход	36,05	5 000 000	180 250 000	17.02.2010	2010 год	360 500 000
Купонный доход	36,05	5 000 000	180 250 000	18.08.2010		
Купонный доход	36,05	5 000 000	180 250 000	16.02.2011	2011 год	360 500 000
Купонный доход	36,05	5 000 000	180 250 000	17.08.2011		

Условия выплаты дохода по облигациям выпуска: *Выплата купонного дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДС, предшествующего 5 (Пятому) рабочему дню до даты выплаты купонного дохода по Облигациям.*

Форма выплаты дохода по облигациям выпуска: *Выплата дохода по Облигациям производится в валюте Российской Федерации в безналичном порядке.*

В случае, если подлежащие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, - причины невыплаты таких доходов: *Подлежащие выплате доходы по облигациям выпуска выплачены в полном объеме.*

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-А*

Дата государственной регистрации выпуска: *11.09.2008*

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: *ФСФР России*

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена

В соответствии с пп. 6.10.1. Стандартов эмиссии ценных бумаг и регистрации проспектов ценных бумаг (утв. Приказом ФСФР России от 25.01.2007 № 07-4/пз-н) выпуск ценных бумаг осуществляется с представлением в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска ценных бумаг. Дата подачи уведомления об итогах выпуска ценных бумаг: 05.08.2009

Количество облигаций выпуска: *5 000 000*

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: *1 000*

Объем выпуска по номинальной стоимости, руб.: *5 000 000 000*

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

Вид дохода	Размер дохода на одну облигацию, руб.	Кол-во облигаций в обращении	Размер дохода совокупный, руб.	Срок выплаты дохода	Отчетный период, за который выплачивались доходы	Общий размер доходов по каждому отчетному периоду, руб.
Купонный доход	68,56	5 000 000	342 800 000	29.12.2009	2009 год	342 800 000
Купонный доход	68,56	5 000 000	342 800 000	29.06.2010	2010 год	685 600 000
Купонный доход	68,56	5 000 000	342 800 000	28.12.2010		
Купонный доход	68,56	5 000 000	342 800 000	28.06.2011	2011 год	342 800 000

Условия выплаты дохода по облигациям выпуска: *Выплата купонного дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на окончание операционного дня НДС, предшествующего 5 (Пятому) рабочему дню до даты выплаты купонного дохода по Облигациям.*

Форма выплаты дохода по облигациям выпуска: *Выплата дохода по Облигациям производится денежными средствами в валюте Российской Федерации в безналичном порядке.*

В случае, если подлежащие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, - причины невыплаты таких доходов: *Подлежащие выплате доходы по облигациям выпуска выплачены в полном объеме.*

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*

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена

В соответствии с пп. 6.10.1. Стандартов эмиссии ценных бумаг и регистрации проспектов ценных бумаг (утв. Приказом ФСФР России от 25.01.2007 № 07-4/пз-н) выпуск ценных бумаг осуществляется с представлением в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска ценных бумаг. Дата подачи уведомления об итогах выпуска ценных бумаг: 05.08.2009

Количество облигаций выпуска: *10 000 000*

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: *1 000*

Объем выпуска по номинальной стоимости, руб.: *10 000 000 000*

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

Вид дохода	Размер дохода на одну облигацию, руб.	Кол-во облигаций в обращении	Размер дохода совокупный, руб.	Срок выплаты дохода	Отчетный период, за который выплачивались доходы	Общий размер доходов по каждому отчетному периоду, руб.
------------	---------------------------------------	------------------------------	--------------------------------	---------------------	--	---

Вид дохода	Размер дохода на одну облигацию, руб.	Кол-во облигаций в обращении	Размер дохода совокупный, руб.	Срок выплаты дохода	Отчетный период, за который выплачивались доходы	Общий размер доходов по каждому отчетному периоду, руб.
Купонный доход	65,42	10 000 000	654 200 000	29.12.2009	2009 год	654 200 000
Купонный доход	65,42	10 000 000	654 200 000	29.06.2010	2010 год	1 308 400 000
Купонный доход	65,42	10 000 000	654 200 000	28.12.2010		
Купонный доход	65,42	10 000 000	654 200 000	28.06.2011	2011 год	654 200 000

Условия выплаты дохода по облигациям выпуска: *Выплата купонного дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на окончание операционного дня НДС, предшествующего 5 (Пятому) рабочему дню до даты выплаты купонного дохода по Облигациям.*

Форма выплаты дохода по облигациям выпуска: *Выплата дохода по Облигациям производится денежными средствами в валюте Российской Федерации в безналичном порядке.*

В случае, если подлежащие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, - причины невыплаты таких доходов: *Подлежащие выплате доходы по облигациям выпуска выплачены в полном объеме.*

8.10. Иные сведения

Иных сведений нет.

8.11. 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