

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 1 квартал 2010 г.

Место нахождения эмитента: **117997 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: 17 мая 2010 г.

_____ А.В. Круглов
подпись

Главный бухгалтер

Дата: 14 мая 2010 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	6
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	8
1.1. Лица, входящие в состав органов управления эмитента	8
1.2. Сведения о банковских счетах эмитента	9
1.3. Сведения об аудиторе (аудиторах) эмитента	34
1.4. Сведения об оценщике (оценщиках) эмитента	37
1.5. Сведения о консультантах эмитента	38
1.6. Сведения об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет	39
II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента	39
2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента	40
2.2. Рыночная капитализация эмитента	44
2.3. Обязательства эмитента	45
2.3.1. Кредиторская задолженность	45
Структура кредиторской задолженности эмитента	45
2.3.2. Кредитная история эмитента	47
2.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам	48
2.3.4. Прочие обязательства эмитента	49
2.4. Цели эмиссии и направления использования средств, полученных в результате размещения эмиссионных ценных бумаг	49
2.5. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) эмиссионных ценных бумаг	49
2.5.1. Отраслевые риски	49
2.5.2. Страновые и региональные риски	54
2.5.3. Финансовые риски	57
2.5.4. Правовые риски	60
2.5.5. Риски, связанные с деятельностью эмитента	65
III. Подробная информация об эмитенте	68
3.1. История создания и развитие эмитента	68
3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента	68
3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента	69
3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента	69
3.1.4. Контактная информация	71
3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика	71
3.1.6. Филиалы и представительства эмитента	71
3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	76
3.2.1. Отраслевая принадлежность эмитента	76
3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	76
3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента	81
3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента	82
3.2.5. Сведения о наличии у эмитента лицензий	89
3.2.6. Совместная деятельность эмитента	100
3.2.8. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых	107
3.3. Планы будущей деятельности эмитента	118
3.4. Участие эмитента в промышленных, банковских и финансовых группах, холдингах, концернах и ассоциациях	123

3.5. Дочерние и зависимые хозяйственные общества эмитента	123
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	257
3.6.1. Основные средства	257
IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента	259
4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента	260
4.1.1. Прибыль и убытки	260
4.1.2. Факторы, оказавшие влияние на изменение размера выручки от продажи эмитентом товаров, продукции, работ, услуг и прибыли (убытков) эмитента от основной деятельности	263
4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств	266
4.3. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента	269
4.3.1. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента	269
4.3.2. Финансовые вложения эмитента	271
4.3.3. Нематериальные активы эмитента	276
4.4. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований	276
4.5. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента	294
4.5.1. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента	296
4.5.2. Конкуренты эмитента	297
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	300
5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента	300
5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента	304
5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента	304
5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента	317
5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента	318
5.3. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента	341
5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	343
5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	345
5.6. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	358
5.7. Данные о численности и обобщенные данные об образовании и о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента	359
5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента	360
VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	360
6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента	360
6.2. Сведения об участниках (акционерах) эмитента, владеющих не менее чем 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	361
6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента, наличии специального права ('золотой акции')	362
6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента	363

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.....	363
6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность.....	365
6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности	366
VII. Бухгалтерская отчетность эмитента и иная финансовая информация	369
7.1. Годовая бухгалтерская отчетность эмитента	369
7.2. Квартальная бухгалтерская отчетность эмитента за последний завершенный отчетный квартал.....	426
7.3. Сводная бухгалтерская отчетность эмитента за последний завершенный финансовый год	432
7.4. Сведения об учетной политике эмитента	432
7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж	453
7.6. Сведения о стоимости недвижимого имущества эмитента и существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершенного финансового года.....	453
7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента	453
VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах	463
8.1. Дополнительные сведения об эмитенте	463
8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента	463
8.1.2. Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента	464
8.1.3. Сведения о формировании и об использовании резервного фонда, а также иных фондов эмитента	464
8.1.4. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента	466
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.....	469
8.1.6. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом.....	501
8.1.7. Сведения о кредитных рейтингах эмитента	503
8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента	504
8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента	505
8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены (аннулированы)	505
8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых находятся в обращении	509
8.3.3. Сведения о выпусках, обязательства эмитента по ценным бумагам которых не исполнены (дефолт)	565
8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям выпуска.....	565
8.5. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям выпуска	565
8.5.1. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям с ипотечным покрытием	565
8.6. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента	565
8.7. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам.....	566
8.8. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам эмитента	567

8.9. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента	571
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	571
8.9.2. Выпуски облигаций, по которым за 5 последних завершённых финансовых лет, предшествующих дате окончания последнего отчётного квартала, а если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет - за каждый завершённый финансовый год, предшествующий дате окончания последнего отчётного квартала, выплачивался доход	573
8.10. Иные сведения	584
8.11. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками	584

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 г. 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 31 декабря 2009 года и на 31 марта 2010 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 31 марта 2010 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 8 мая 2009 года, осуществленного для составления списка лиц, имеющих право на участие в годовом Общем

собрании акционеров ОАО «Газпром» в 2009 году, приведена в Ежеквартальном отчете Общества за II квартал 2009 года.

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

Дочерние и зависимые общества ОАО «Газпром» 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. 6.3.

В настоящем Ежеквартальном отчете данные о доле участия лиц указанных в п. 6.3 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. 6.3 в уставном капитале ОАО «Газпром» означает - «нет данных».

Дополнительная информация для п. 6.7.

Структура дебиторской задолженности представлена по состоянию на 31 декабря 2009 года и на 31 марта 2010 года.

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
Ананенков Александр Георгиевич	1952
Бергманн Буркхард	1943
Газизуллин Фарит Рафикович	1946
Карпель Елена Евгеньевна	1944
Мусин Валерий Абрамович	1939
Набиуллина Эльвира Сахипзадовна	1963
Середа Михаил Леонидович	1970
Шматко Сергей Иванович	1966
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. Наметкина, 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. Наметкина, 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. Наметкина, 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. Наметкина, 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. Наметкина, 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: 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. Наметкина, 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. Наметкина, 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. Наметкина, 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. Наметкина, 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. Наметкина, 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. Наметкина, 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. Наметкина, 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. Наметкина, 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. Наметкина, 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. Наметкина, 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: *190000, г. Санкт-Петербург, ул. Большая Морская, д. 29*

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

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

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: **190000, г. Санкт-Петербург, ул. Большая Морская, д. 29**
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: **190000, г. Санкт-Петербург, ул. Большая Морская, д. 29**
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: **190000, г. Санкт-Петербург, ул. Большая Морская, д. 29**
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: **190000, г. Санкт-Петербург, ул. Большая Морская, д. 29**
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: **30101810500000000060**
Тип счета: **специальный счет в депозитарии**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Акционерный коммерческий Сберегательный банк Российской Федерации (открытое акционерное общество)**
Сокращенное фирменное наименование: **Сбербанк России ОАО**
Место нахождения: **117997, г. Москва, ул. Вавилова, д. 19**
ИНН: **7707083893**
БИК: **044525225**

Номер счета: **40702810600020106433**
Корр. счет: **301018104000000000225**
Тип счета: **расчетный счет**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Акционерный коммерческий Сберегательный банк Российской Федерации (открытое акционерное общество)**
Сокращенное фирменное наименование: **Сбербанк России ОАО**
Место нахождения: **117997, г. Москва, ул. Вавилова, д. 19**
ИНН: **7707083893**
БИК: **044525225**

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

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Акционерный коммерческий Сберегательный банк Российской Федерации (открытое акционерное общество)**
Сокращенное фирменное наименование: **Сбербанк России ОАО**
Место нахождения: **117997, г. Москва, ул. Вавилова, д. 19**
ИНН: **7707083893**
БИК: **044525225**

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

Сведения о кредитной организации

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

Сокращенное фирменное наименование: **Сбербанк России ОАО**

Место нахождения: **117997, г. Москва, ул. Вавилова, д. 19**

ИНН: **7707083893**

БИК: **044525225**

Номер счета: **40702840800020206433**

Корр. счет: **30101810400000000225**

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

Сведения о кредитной организации

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

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «Газэнергопромбанк»**

Место нахождения: **142770, Московская обл., Ленинский район, пос. Газопровод, Деловой центр**

ИНН: **5003054042**

БИК: **044525363**

Номер счета: **40702810500010000848**

Корр. счет: **30101810100000000363**

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: **129090, г. Москва, ул. Щепкина, д. 4**

ИНН: **7702216772**

БИК: **044525101**

Номер счета: **40702810800000000198**

Корр. счет: **30101810100000000101**

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: **129090, г. Москва, ул. Щепкина, д. 4**

ИНН: **7702216772**

БИК: **044525101**

Номер счета: **40702840300000000419**

Корр. счет: **30101810100000000101**

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: **129090, г. Москва, ул. Щепкина, д. 4**
ИНН: **7702216772**
БИК: **044525101**
Номер счета: **40702840700000000420**
Корр. счет: **30101810100000000101**
Тип счета: **транзитный счет в долларах США**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **«Дойче Банк» Общество с ограниченной ответственностью**
Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Дойче Банк»**
Место нахождения: **129090, г. Москва, ул. Щепкина, д. 4**
ИНН: **7702216772**
БИК: **044525101**
Номер счета: **40702978200000000229**
Корр. счет: **30101810100000000101**
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: **129090, г. Москва, ул. Щепкина, д. 4**
ИНН: **7702216772**
БИК: **044525101**
Номер счета: **40702978600000000230**
Корр. счет: **30101810100000000101**
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: **30101810900000000217**
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: **30101810900000000217**
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: **30101810900000000217**

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

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Филиал «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) в г. Астрахани**

Сокращенное фирменное наименование: **Филиал ГПБ (ОАО) в г. Астрахани**

Место нахождения: **414057, г.Астрахань, пр.Воробьева, д.12/2**

ИНН: **7744001497**

БИК: **041203709**

Номер счета: **40702810100130001004**

Корр. счет: **30101810500000000709**

Тип счета: **расчетный счет**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Филиал «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) в г. Тюмени**

Сокращенное фирменное наименование: **Филиал ГПБ (ОАО) в г. Тюмени**

Место нахождения: **625000, г.Тюмень, ул.Республики, д.62**

ИНН: **7744001497**

БИК: **047106866**

Номер счета: **40702810200120000186**

Корр. счет: **30101810800000000866**

Тип счета: **расчетный счет**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Филиал «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) в г. Тюмени**

Сокращенное фирменное наименование: **Филиал ГПБ (ОАО) в г. Тюмени**

Место нахождения: **625000, г.Тюмень, ул.Республики, д.62**

ИНН: **7744001497**

БИК: **047106866**

Номер счета: **40702810300120010186**

Корр. счет: **30101810800000000866**

Тип счета: **расчетный счет**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Филиал «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) в г. Тюмени**

Сокращенное фирменное наименование: **Филиал ГПБ (ОАО) в г. Тюмени**

Место нахождения: **625000, г.Тюмень, ул.Республики, д.62**

ИНН: 7744001497
БИК: 047106866
Номер счета: 40702810400120020186
Корр. счет: 30101810800000000866
Тип счета: *расчетный счет*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Филиал «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) в г. Краснодаре**
Сокращенное фирменное наименование: **Филиал ГПБ (ОАО) в г. Краснодаре**
Место нахождения: **350051, г.Краснодар, ул.Дзержинского, д.36**
ИНН: 7744001497
БИК: 040349781
Номер счета: 40702810200070000809
Корр. счет: 30101810500000000781
Тип счета: *расчетный счет*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Филиал «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) в г. Санкт-Петербурге**
Сокращенное фирменное наименование: **Филиал ГПБ (ОАО) в г. Санкт-Петербурге**
Место нахождения: **192148, г. Санкт-Петербург, ул. Седова, д.15**
ИНН: 7744001497
БИК: 044030827
Номер счета: 40702810000000001422
Корр. счет: 30101810200000000827
Тип счета: *расчетный счет*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Филиал «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) в г. Санкт-Петербурге**
Сокращенное фирменное наименование: **Филиал ГПБ (ОАО) в г. Санкт-Петербурге**
Место нахождения: **192148, г. Санкт-Петербург, ул. Седова, д.15**
ИНН: 7744001497
БИК: 044030827
Номер счета: 40702810300000001423
Корр. счет: 30101810200000000827
Тип счета: *расчетный счет*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Филиал «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) в г. Надыме**
Сокращенное фирменное наименование: **Филиал ГПБ (ОАО) в г. Надыме**
Место нахождения: **629730, г.Надым, ул.Набережная им.Оруджева, д.53**
ИНН: 7744001497
БИК: 047186898
Номер счета: 40702810001000000231
Корр. счет: 30101810100000000898
Тип счета: *расчетный счет*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Филиал «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) в г. Новый Уренгой**

Сокращенное фирменное наименование: **Филиал ГПБ (ОАО) в г. Новый Уренгой**

Место нахождения: **629300, г.Новый Уренгой, ул.26 съезда КПСС, д.4**

ИНН: **7744001497**

БИК: **047195753**

Номер счета: **40702810000020001673**

Корр. счет: **30101810700000000753**

Тип счета: **расчетный счет**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Филиал «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) в г. Новый Уренгой**

Сокращенное фирменное наименование: **Филиал ГПБ (ОАО) в г. Новый Уренгой**

Место нахождения: **629300, г.Новый Уренгой, ул.26 съезда КПСС, д.4**

ИНН: **7744001497**

БИК: **047195753**

Номер счета: **40702810900020101673**

Корр. счет: **30101810700000000753**

Тип счета: **расчетный счет**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Филиал «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) в г. Новый Уренгой**

Сокращенное фирменное наименование: **Филиал ГПБ (ОАО) в г. Новый Уренгой**

Место нахождения: **629300, г.Новый Уренгой, ул.26 съезда КПСС, д.4**

ИНН: **7744001497**

БИК: **047195753**

Номер счета: **40702810800020201673**

Корр. счет: **30101810700000000753**

Тип счета: **расчетный счет**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Филиал «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) в г. Оренбурге**

Сокращенное фирменное наименование: **Филиал ГПБ (ОАО) в г. Оренбурге**

Место нахождения: **460000, г.Оренбург, ул.Правды, д.18**

ИНН: **7744001497**

БИК: **045354854**

Номер счета: **40702810100230002414**

Корр. счет: **30101810800000000854**

Тип счета: **расчетный счет**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Филиал «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) в г. Перми**

Сокращенное фирменное наименование: **Филиал ГПБ (ОАО) в г. Перми**
Место нахождения: **614007, Пермский край, г.Пермь, ул. Максима Горького, д. 77а**
ИНН: **7744001497**
БИК: **045773808**
Номер счета: **40702810100320101134**
Корр. счет: **30101810200000000808**
Тип счета: **расчетный счет**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Филиал «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) в г. Саратове**
Сокращенное фирменное наименование: **Филиал ГПБ (ОАО) в г. Саратове**
Место нахождения: **410012, г.Саратов, ул.М.Горького, д.41**
ИНН: **7744001497**
БИК: **046311763**
Номер счета: **40702810420000000037**
Корр. счет: **30101810800000000763**
Тип счета: **расчетный счет**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Филиал «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) в г. Уфе**
Сокращенное фирменное наименование: **Филиал ГПБ (ОАО) в г. Уфе**
Место нахождения: **450022, г.Уфа, ул.Менделеева, д.138**
ИНН: **7744001497**
БИК: **048073928**
Номер счета: **40702810400250001872**
Корр. счет: **30101810300000000928**
Тип счета: **расчетный счет**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Филиал «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) в г. Волгограде**
Сокращенное фирменное наименование: **Филиал ГПБ (ОАО) в г. Волгограде**
Место нахождения: **400074, г.Волгоград, ул.Козловская, д.34-а**
ИНН: **7744001497**
БИК: **041806779**
Номер счета: **40702810800100001201**
Корр. счет: **30101810900000000779**
Тип счета: **расчетный счет**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Филиал «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) в г. Нижнем Новгороде**
Сокращенное фирменное наименование: **Филиал ГПБ (ОАО) в г. Нижнем Новгороде**
Место нахождения: **603005, г.Н.Новгород, ул.Пискунова, д.3/5**
ИНН: **7744001497**
БИК: **042202764**
Номер счета: **40702810800010001627**

Корр. счет: **30101810700000000764**

Тип счета: *расчетный счет*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Филиал «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) в г. Ставрополе**

Сокращенное фирменное наименование: **Филиал ГПБ (ОАО) в г. Ставрополе**

Место нахождения: **355012, г.Ставрополь, ул.Ленина, д.419, корп.2**

ИНН: **7744001497**

БИК: **040702754**

Номер счета: **40702810800000001557**

Корр. счет: **30101810600000000754**

Тип счета: *расчетный счет*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Филиал «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) в г. Махачкале**

Сокращенное фирменное наименование: **Филиал ГПБ (ОАО) в г. Махачкале**

Место нахождения: **367025, Республика Дагестан, г.Махачкала, ул. Ермошкина, д.24**

ИНН: **7744001497**

БИК: **048209912**

Номер счета: **40702810200180001400**

Корр. счет: **30101810700000000912**

Тип счета: *расчетный счет*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Филиал «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) в г. Ухте**

Сокращенное фирменное наименование: **Филиал ГПБ (ОАО) в г. Ухте**

Место нахождения: **169300, Республика Коми, г.Ухта, ул.30 лет Октября, д.25**

ИНН: **7744001497**

БИК: **048717779**

Номер счета: **40702810900170001364**

Корр. счет: **30101810100000000779**

Тип счета: *расчетный счет*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Филиал «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) в г. Томске**

Сокращенное фирменное наименование: **Филиал ГПБ (ОАО) в г. Томске**

Место нахождения: **634006, г.Томск, ул.Пушкина, д.52 Е**

ИНН: **7744001497**

БИК: **046902758**

Номер счета: **407028102000000009584**

Корр. счет: **30101810800000000758**

Тип счета: *расчетный счет*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Филиал «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) в г. Югорске**
Сокращенное фирменное наименование: **Филиал ГПБ (ОАО) в г. Югорске**
Место нахождения: **628260, Тюменская обл., г.Югорск, ул.Ленина, д.31**
ИНН: **7744001497**
БИК: **047175758**
Номер счета: **40702810000030000850**
Корр. счет: **30101810600000000758**
Тип счета: **расчетный счет**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Филиал «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) в г. Екатеринбург**
Сокращенное фирменное наименование: **Филиал ГПБ (ОАО) в г. Екатеринбург**
Место нахождения: **620086, г.Екатеринбург, ул.Радищева, д.55а**
ИНН: **7744001497**
БИК: **046568945**
Номер счета: **40702810600261001707**
Корр. счет: **30101810800000000945**
Тип счета: **расчетный счет**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Филиал «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) в г. Туле**
Сокращенное фирменное наименование: **Филиал ГПБ (ОАО) в г. Туле**
Место нахождения: **300026, г.Тула, пр-т Ленина, д.106**
ИНН: **7744001497**
БИК: **047003716**
Номер счета: **40702810300040002360**
Корр. счет: **30101810700000000716**
Тип счета: **расчетный счет**

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**
ИНН:
БИК:
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**
ИНН:
БИК:
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*
ИНН:
БИК:
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*
ИНН:
БИК:
Номер счета: *3021000002597*
Корр. счет: *не применимо*
Тип счета: *в белорусских рублях*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Besarabsky branch JSCB «Raiffeisenbank Ukraine»*
Сокращенное фирменное наименование: *не имеет*
Место нахождения: *of. 13, 9/2, V. Vasylykivska Str., Kyiv, 01004, Ukraine*
ИНН:
БИК:
Номер счета: *26008201400414*
Корр. счет: *не применимо*
Тип счета: *в гривнах*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Besarabsky branch JSCB «Raiffeisenbank Ukraine»*
Сокращенное фирменное наименование: *не имеет*
Место нахождения: *of. 13, 9/2, V. Vasylykivska Str., Kyiv, 01004, Ukraine*
ИНН:
БИК:
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**
ИНН:
БИК:
Номер счета: **803512092908092014**
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**
ИНН:
БИК:
Номер счета: **803512092908092001**
Корр. счет: **не применимо**
Тип счета: **в юанях ренминби**

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: **Bank Tejarat, Nedjatollahi Branch**
Сокращенное фирменное наименование: **не имеет**
Место нахождения: **Nedjatollahi str., Tehran, Iran**
ИНН:
БИК:
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**
ИНН:
БИК:
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**
ИНН:
БИК:
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*

ИНН:

БИК:

Номер счета: *2731238*

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*

ИНН:

БИК:

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*

ИНН:

БИК:

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.*

ИНН:

БИК:

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*

ИНН:

БИК:

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**
ИНН:
БИК:

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**
ИНН:
БИК:

Номер счета: **000603301KZT**
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**
ИНН:
БИК:

Номер счета: **154070754(USD)**
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**
ИНН:
БИК:

Номер счета: **002079946**
Корр. счет:
Тип счета: **в тенге**

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**

ИНН:
БИК:
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**
ИНН:
БИК:
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**
ИНН:
БИК:
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**
ИНН:
БИК:
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**
ИНН:
БИК:
Номер счета: **1120002102312984**
Корр. счет: **не применимо**
Тип счета: **в индийских рупиях**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **«Demir Kyrgyz International Bank» CJSC**

Сокращенное фирменное наименование: *не имеет*
Место нахождения: *245, Chui Avenue, Bishkek, 720001, Kyrgyzstan*
ИНН:
БИК:
Номер счета: *1180000023027909*
Корр. счет:
Тип счета: *в кыргызских сомах*

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: *«Demir Kyrgyz International Bank» CJSC*
Сокращенное фирменное наименование: *не имеет*
Место нахождения: *245, Chui Avenue, Bishkek, 720001, Kyrgyzstan*
ИНН:
БИК:
Номер счета: *1180000023028010*
Корр. счет:
Тип счета: *в долларах США*

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: *«Demir Kyrgyz International Bank» CJSC*
Сокращенное фирменное наименование: *не имеет*
Место нахождения: *245, Chui Avenue, Bishkek, 720001, Kyrgyzstan*
ИНН:
БИК:
Номер счета: *1180000023028111*
Корр. счет:
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*
ИНН:
БИК:
Номер счета: *26006011221601*
Корр. счет:
Тип счета: *мультивалютный счёт в гривне, долларах США, евро и российских рублях*

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: *«Swedbank» AS*
Сокращенное фирменное наименование: *не имеет*
Место нахождения: *Баласта дамбис 1а, Рига, LV-1048, Латвия*
ИНН:
БИК:
Номер счета: *LV18HABA0551027814443*
Корр. счет:
Тип счета: *в евро*

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 завершенного 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 Сыромятнический 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

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».*

Основные требования, предъявленные к аудиторским организациям в 2009 году:

- *наличие лицензии на осуществление аудиторской деятельности в Российской Федерации (в соответствии со ст.23 Федерального закона от 30 декабря 2008 года № 307-ФЗ «Об аудиторской деятельности» и с учетом положений информационного сообщения Минфина РФ от 22 января 2009 г.);*
- *соответствие условиям, предъявляемым к аудиторским организациям законодательством Российской Федерации;*
- *начальная (максимальная) цена договоров на оказание аудиторских услуг;*
- *наличие опыта аудиторской организации в проведении аудиторских проверок организаций, деятельность которых сопоставима по размерам и масштабу с деятельностью ОАО «Газпром».*

На право осуществления обязательного ежегодного аудита ОАО «Газпром» за 2010 год открытый конкурс объявлен 01 марта 2010 года.

В 2010 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 2010 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.

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 завершающих 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 аудитору по итогам каждого из пяти последних завершающих финансовых лет, за которые аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента:

Год	Размер вознаграждения, выплаченного аудитору (тыс.рублей) ⁽¹⁾
2005	16 379
2006	16 344
2007	15 851
2008	20 694
2009	9 840 ⁽²⁾

⁽¹⁾ Размер вознаграждения, выплаченного аудитору, 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».

⁽²⁾ Указанная сумма выплачена, в соответствии с графиком по согласованию ОАО «Газпром» и аудитором, и составляет 50% общего размера вознаграждения аудитору определенного договором об оказании услуг по аудиту финансовой (бухгалтерской) отчетности ОАО «Газпром» (головная компания) за 2009 год.

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

По состоянию на дату окончания I квартала 2010 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: **«Эрнст энд Янг»**

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 Акоп 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: **«Эрнст энд Янг»**

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

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: **00010**

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.Durglishvili@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: **«Эрнст энд Янг»**

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

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: **00983**

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: **«Эрнст энд Янг»**

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

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: **00255**

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 Облигаций 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	2005	2006	2007	2008	2009	2010, 3 мес.
Стоимость чистых активов эмитента	2 964 322 767	3 655 411 824	3 955 522 367	4 773 520 598	5 398 689 419	6 068 938 294
Отношение суммы привлеченных средств к капиталу и резервам, %	30.41	24.56	32	29.5	28.75	24.48
Отношение суммы краткосрочных обязательств к капиталу и резервам, %	6.66	7.31	9.6	10.04	8.91	7.6
Покрытие платежей по обслуживанию долгов, %	1.4	2.67	1.91	1.82	2.85	6.32
Уровень просроченной задолженности, %	2.87	3.16	3.14	3.43	3.29	3.87
Оборачиваемость дебиторской задолженности, раз	2.1	2.41	2	1.99	1.74	0.51
Доля дивидендов в прибыли, %	17.46	17.5	17.47	4.93	0	0
Производительность труда, тыс. руб./чел	228 265	291 545	318 611	381 468	173 548	43 198
Амортизация к объему выручки, %	13.78	12.5	12.22	11.16	11.91	10.97

- 1) Для расчета показателя «Покрытие платежей по обслуживанию долгов» использовалась методика ФСФР России, но выражен данный показатель не в процентах, а в разах, 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 2009 год и за I квартал 2010 года не объявлялись и не выплачивались.
- 4) Показатели за I квартал 2010 года не сопоставимы с годовыми показателями.

Для расчета приведенных показателей использовалась методика, рекомендованная, «Положением о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг», утвержденным приказом Федеральной службы по финансовым рынкам от 10 октября 2006 года № 06-117/пз-н.

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

Стоимость чистых активов Эмитента на протяжении пяти последних завершённых финансовых лет демонстрировала устойчивый рост. Наиболее существенный прирост чистых активов, составивший 23,31% и 20,68% по отношению к предыдущему завершённому финансовому году, наблюдается в 2006 и 2008 годах соответственно. Значительное увеличение стоимости чистых активов в указанные периоды связано с переоценкой основных средств Общества, проведенной независимым оценщиком ООО «Эрнст энд Янг - стоимостное консультирование», по состоянию на 1 января 2006 год и 1 января 2008 года. Переоценка привела к значительному увеличению восстановительной стоимости основных средств, а также увеличила размер добавочного капитала Общества.

По итогам деятельности Общества в 2009 году прирост стоимости чистых активов составил 13,10%. Увеличение стоимости чистых активов связано, в большей степени, с более быстрыми темпами роста активов Общества по сравнению с долгосрочными и краткосрочными

обязательствами. Увеличение стоимости активов баланса произошло в основном по статье «Долгосрочные финансовые вложения» в связи с осуществлением вкладов в уставные капиталы дочерних обществ и повышением котировок акций компаний-эмитентов.

В I квартале 2010 года стоимость чистых активов Общества увеличилась по сравнению с I кварталом 2009 года на 26,03%. На увеличение стоимости чистых активов в большей степени оказали влияние:

- переоценка основных средств Общества, проведенная независимым оценщиком ООО «Эрнст энд Янг - стоимостное консультирование», по состоянию на 1 января 2010 года;
- увеличение статьи 470 «Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)» бухгалтерского баланса, в связи с ростом показателя «Чистая прибыль»;
- переоценка финансовых вложений Общества в акции своих дочерних и зависимых организаций по текущей рыночной стоимости по состоянию на 31 декабря 2009 года, проведенная ОАО «Газпром» в конце 2009 года.

В связи с достаточно большим размером собственного капитала, образованного при проведении переоценки основных средств, относительная доля заемного капитала в капитале Общества невысока. Динамика показателей «Отношение суммы привлеченных средств к капиталу и резервам» и «Отношение суммы краткосрочных обязательств к капиталу и резервам» в течение пяти завершающихся финансовых лет свидетельствует о не высокой степени зависимости ОАО «Газпром» от внешних источников финансирования.

В 2006 году показатель «Отношение суммы привлеченных средств к капиталу и резервам» снизился по отношению к 2005 году. Снижение данного показателя связано, в большей степени со снижением долгосрочных обязательств Общества.

По итогам деятельности в 2007 году показатель «Отношение суммы привлеченных средств к капиталу и резервам» увеличился по сравнению с 2006 годом с 24,56% до 32,00%. Столь заметный рост показателя обусловлен, в большей степени, увеличением разделов баланса «Краткосрочные обязательства» и «Долгосрочные обязательства», а также некоторым снижением темпов роста прибыльности Общества в сравнении с темпами роста привлеченных средств. Постатейный анализ обязательств Общества позволяет констатировать, что фиксируемое показателем увеличение долговой нагрузки произошло, преимущественно, за счет роста долгосрочных обязательств в форме займов.

По итогам деятельности в 2008 году показатель «Отношение суммы привлеченных средств к капиталу и резервам» снизился по сравнению с 2007 годом с 32,00% до 29,50%. Уменьшение показателя обусловлено в большей степени увеличением размера собственного капитала Общества, связанного с проведенной переоценкой основных средств.

На снижение показателя «Отношение суммы привлеченных средств к капиталу и резервам» по итогам деятельности в 2009 году в большей степени оказало влияние увеличение размера собственного капитала Общества по статье 470 «Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)» бухгалтерского баланса, в результате роста показателя «Чистая прибыль».

По итогам деятельности в I квартале 2010 года по сравнению с I кварталом 2009 года произошло снижение показателя «Отношение суммы привлеченных средств к капиталу и резервам» с 31,43% до 24,48%. На уменьшение показателя оказали влияние следующие факторы:

- рост собственного капитала Общества по статье 420 «Добавочный капитал» в связи с проведенной переоценкой основных средств на 1.01.2010г. и по статье 470 «Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)», в связи с ростом показателя «Чистая прибыль»;
- снижение долгосрочных обязательств Общества по статье баланса 511 «Кредиты банков, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты» и краткосрочных обязательств, по статье баланса 613 «Текущая часть долгосрочных кредитов и займов». Снижение данных статей баланса произошло в большей степени за счет отражения в бухгалтерской отчетности полученных кредитов в суммах, исчисленных на основе официальных курсов валют, действующих на отчетную дату. На 31 марта 2010 года курсы валют составили 29,3638 руб. за 1 доллар США (31 марта 2009 года – 34,0134 руб.) и 39,7028 руб. за 1 евро (31 марта 2009 года – 44,9419 руб.);

- снижение краткосрочных обязательств Общества по статье 611 «Кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты» - вследствие изменения Обществом политики по привлечению краткосрочного финансирования, которое использовалось Обществом в условиях повышения стоимости заимствований, начиная с конца 2008 года.

В 2006 году показатель «Отношение суммы краткосрочных обязательств к капиталу и резервам» незначительно увеличился относительно показателя, отраженного по состоянию на 31 декабря 2005 года. В большей степени на увеличение данного показателя оказал влияние тот факт, что в процентном отношении краткосрочные обязательства выросли более значительно (35,40%), чем увеличилась статья баланса 490 «Капитал и резервы» (23,31%). В то же время, в абсолютном выражении статья баланса «Капитал и резервы» увеличилась на 691 090 297 тыс. рублей в связи с прибыльностью деятельности Общества и проведенной переоценкой основных средств, а краткосрочные обязательства увеличились на 69 864 522 тыс. рублей за счет увеличения статей баланса 613 «Текущая часть долгосрочных кредитов и займов» и 620 «Кредиторская задолженность».

По итогам деятельности в 2007 году показатель «Отношение суммы краткосрочных обязательств к капиталу и резервам» также увеличился. Рост показателя объясняется, главным образом, увеличением краткосрочных обязательств по статьям баланса 613 «Текущая часть долгосрочных кредитов и займов».

Увеличение показателя «Отношение суммы краткосрочных обязательств к капиталу и резервам» по итогам деятельности в 2008 году по сравнению с 2007 годом произошло в большей степени за счет увеличения краткосрочных обязательств:

- по статье баланса 620 «Кредиторская задолженность» за счет увеличения задолженности перед поставщиками и подрядчиками;
- по статье баланса 610 «Займы и кредиты» за счет роста статьи баланса 611 «Кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты», вследствие привлечения Обществом в конце 2008 года краткосрочного финансирования.

В рыночных условиях 2008 года политика Общества по привлечению заемных средств через краткосрочное финансирование была основана на возможности привлечения заемных ресурсов по ставкам ниже рыночных. В условиях роста стоимости заимствования и в связи с предотвращением фиксации высоких «кризисных» ставок Общество в течение некоторого времени использовало практику привлечения краткосрочных займов. Также с целью оперативного привлечения финансирования в случае возникновения кассовых разрывов Обществом были открыты кредитные линии в крупнейших российских банках.

По итогам деятельности в 2009 году показатель «Отношение суммы краткосрочных обязательств к капиталу и резервам» значительно снизился. На снижение показателя в большей степени оказало влияние увеличение размера собственного капитала Общества по статье баланса 470 «Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)» (+45,37%) при практически неизменной величине краткосрочных обязательств (+0,31%).

Снижение показателя «Отношение суммы краткосрочных обязательств к капиталу и резервам» с 10,07% по итогам деятельности Общества в I квартале 2009 года до 7,06% по итогам деятельности Общества в I квартале 2010 года произошло в большей степени за счет снижения краткосрочных обязательств по статьям баланса:

- 611 «Кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты» - вследствие изменения Обществом политики по привлечению краткосрочного финансирования;
- 621 «Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками». На снижение задолженности Общества перед поставщиками и подрядчиками в большей степени повлияло снижение задолженности перед внутригрупповыми поставщиками и подрядчиками по расчетам за газ.

Снижение краткосрочных обязательств Общества происходило на фоне роста задолженности Общества по:

- статье 624 «Задолженность по налогам и сборам» в связи с увеличением начисленного налога на прибыль;
- статье 627 «Авансы полученные», в части роста авансов в соответствии с условиями заключенных договоров;
- статья 628 «Другие кредиторы», в которой отражается задолженность по договорам комиссии, поручениям и агентским договорам.

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 показателя «Покрытие платежей по обслуживанию долгов» с 1,40 раза в 2005 году до 2,67 раза в 2006 году связано в большей степени с существенным увеличением прибыльности деятельности Общества. Чистая прибыль ОАО «Газпром» по итогам деятельности в 2006 году увеличилась на 140 241 385 тыс. рублей или на 68,94% по сравнению с 2005 годом.

По состоянию на 31 декабря 2007 года значение показателя стабилизировалось до среднего уровня последних лет и составило 1,91 раза.

Незначительное снижение значение показателя «Покрытие платежей по обслуживанию долгов» по состоянию на 31 декабря 2008 году до уровня 1,82 произошло в большей степени за счет снижения чистой прибыли по итогам деятельности Общества в 2008 году по сравнению с 2007 годом на 187 422 920 тыс. руб. или на 52,00%. Снижение обязательств, погашаемых в отчетном периоде на 54 661 514 тыс. руб. или на 21,89%, частично компенсировало данное снижение.

Увеличение показателя «Покрытие платежей по обслуживанию долгов» с 1,82 раза в 2008 году до 2,85 раза в 2009 году связано в большей степени с существенным увеличением показателя «Чистая прибыль». Чистая прибыль ОАО «Газпром» по итогам деятельности в 2009 году увеличилась на 451 591 643 тыс. рублей или на 261,0% по сравнению с 2008 годом.

Увеличение значения показателя «Покрытие платежей по обслуживанию долгов» с 1,09 раза по состоянию на дату окончания I квартала 2009 года до 6,32 раза на дату окончания I квартала 2010 года обусловлено значительным увеличением чистой прибыли Общества в I квартале 2010 года на 154 800 869 тыс. руб. или на 468,48% при снижении обязательств, погашаемых в отчетном периоде и процентов, подлежащих уплате в отчетном периоде на 53 881 766 тыс. руб. или на 55,42%.

Значения показателя «Уровень просроченной задолженности» в течение 2005-2009 годов незначительны и демонстрируют незначительные колебания. Просроченная кредиторская задолженность Общества состоит, в основном, из задолженности перед дочерними газотранспортными обществами ОАО «Газпром».

Значительных изменений показателя «Уровень просроченной задолженности» по итогам деятельности в I квартале 2010 года по сравнению с I кварталом 2009 года не произошло.

Показатели оборачиваемости ОАО «Газпром» относительно стабильны и существенным изменениям в рассматриваемом периоде не подвергались.

Уменьшение доли дебиторской задолженности в выручке от реализации товаров и услуг ОАО «Газпром» способствовало росту оборачиваемости дебиторской задолженности за 2005-2006 годы. Незначительное снижение показателя «Оборачиваемость дебиторской задолженности» в 2007 году связано в большей степени с замедлением темпов роста выручки от реализации товаров, работ, услуг в связи с аномально теплой зимой и увеличением дебиторской задолженности (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты). Увеличение дебиторской задолженности за газ, в основном, было вызвано увеличением задолженности ООО «Межрегионгаз», а также увеличением задолженности «ROSUKRENERGO AG» (более подробно см. п. 8 Пояснений к бухгалтерской отчетности ОАО «Газпром» за 2007 год).

По итогам деятельности Общества в 2008 году значение показателя «Оборачиваемость дебиторской задолженности» практически не изменилось и осталось на уровне 2007 года.

Снижение показателя «Оборачиваемость дебиторской задолженности» по итогам деятельности в 2009 году обусловлено, в основном, увеличением долгосрочной задолженности по статье «Дебиторская задолженность прочих дебиторов (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)» (строка 235) бухгалтерского баланса, в которых

соответственно отражается 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.

Незначительное снижение показателя «Оборачиваемость дебиторской задолженности» с 0,58 по состоянию на дату окончания I квартала 2009 года до 0,51 на дату окончания I квартала 2010 года обусловлено, в основном, увеличением долгосрочной дебиторской задолженности по статье «Дебиторская задолженность прочих дебиторов (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)» (строка 235) бухгалтерского баланса.

Доля амортизации за 2005-2009 годы невысока и в среднем составляет 11-14% от выручки Эмитента.

Незначительное снижение данного показателя по итогам деятельности общества в 2008 году по сравнению с 2007 годом произошло в большей степени в результате увеличения выручки от реализации товаров, работ на 41,24% по сравнению с 2007 годом. Увеличение амортизации вследствие проведения переоценки основных средств по состоянию на 1 января 2008 г. частично компенсировало данное снижение.

Незначительное увеличение показателя «Амортизация к объему выручки» по итогам 2009 года произошло на фоне снижения выручки от реализации товаров, работ на 0,8% при увеличении размера амортизационных отчислений на 5,82%.

Основным фактором, повлиявшим на увеличение показателя «Амортизация к объему выручки» с 9,31 по итогам деятельности Общества в I квартале 2009 года до 10,97 по итогам деятельности в I квартале 2010 года, является опережающий рост амортизационных отчислений (на 13 102 462 тыс. руб. или на 17,98%) в связи с проведенной Обществом по состоянию на 1.01.2010 г. переоценкой основных средств, по сравнению с ростом выручки от реализации товаров, работ, услуг (на 1 389 052 тыс. руб. или на 0,18%).

Размер дивидендов зависит от использования чистой прибыли на иные цели (формирование резервного фонда, использование прибыли в качестве источника финансирования инвестиционной программы текущего года) и утверждается Общим собранием акционеров. В течение 2005-2007 годов показатель «Доля дивидендов в прибыли» стабилен и его значение соответствует принятой в Обществе дивидендной политике.

По итогам деятельности в 2008 году произошло значительное снижение показателя «Доля дивидендов в прибыли». 18 мая 2009 года в соответствии с директивой Правительства РФ Совет директоров ОАО «Газпром» рекомендовал собранию акционеров утвердить предложение о выплате годовых дивидендов по результатам деятельности Общества в 2008 году в размере 5% от чистой прибыли, что составляет 36 копеек на одну акцию. Общим собранием акционеров 26.06.2009 года предложенный размер дивидендов был утвержден.

По итогам деятельности в 2009 году и I квартале 2010 года дивиденды не начислялись и не выплачивались.

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 сумма рыночной капитализации внутреннего рынка акций Общества и рыночной капитализации внешнего рынка акций Общества, находящихся в форме АДР, по состоянию на дату завершения каждого финансового года и на дату окончания отчетного квартала.

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) 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

итогах торгов на дату завершения каждого финансового года, а также на дату окончания отчетного квартала, рассчитанной в соответствии с Порядком расчета рыночной цены эмиссионных ценных бумаг и инвестиционных паев паевых инвестиционных фондов, допущенных к обращению через организаторов торговли (утвержден постановлением ФКЦБ России от 24 декабря 2003 года № 03-52/пс).

При определении рыночной капитализации внутреннего рынка акций ОАО «Газпром» за 2005 год в расчете использована рыночная цена одной акции ОАО «Газпром», опубликованная Некоммерческим Партнерством «Фондовая биржа «Санкт-Петербург». С 2006 года в расчете использована рыночная цена одной акции ОАО «Газпром», опубликованная Закрытым акционерным обществом «Фондовая биржа ММВБ».

Рыночная капитализация внешнего рынка акций ОАО «Газпром» определена как произведение количества акций Общества, находящихся в форме АДР, и цены закрытия торгов на Лондонской фондовой бирже на дату завершения каждого финансового года и дату окончания отчетного квартала, деленное на 10 до 2006 года, и деленное на 4 с 2006 года.

Наименование показателя	2005	2006	2007	2008	2009	1 кв. 2010
Рыночная капитализация, руб.	4 612 456 299 942	7 166 177 135 451	8 171 827 659 949	2 531 525 208 376	4 389 321 289 399	4 068 119 161 917

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»
Лондонская фондовая биржа

2.3. Обязательства эмитента

2.3.1. Кредиторская задолженность

Структура кредиторской задолженности эмитента

За 2009 г.

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование кредиторской задолженности	Срок наступления платежа	
	До 1 года	Свыше 1 года
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками	185 960 714	0
в том числе просроченная	50 646 495	x
Кредиторская задолженность перед персоналом организации	120 419	0
в том числе просроченная	0	x
Кредиторская задолженность перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	43 084 538	0
в том числе просроченная	0	x
Кредиты	80 304 375	156 639 303
в том числе просроченные	0	x
Займы, всего	82 989 248	762 996 046
в том числе итого просроченные	0	x
в том числе облигационные займы	5 362 800	25 000 000
в том числе просроченные облигационные займы	0	x

Прочая кредиторская задолженность	69 853 763	151 573 369
в том числе просроченная	396 862	x
Итого	462 313 057	1 071 208 718
в том числе итого просроченная	51 043 357	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 31 декабря 2009 года составляет 51 440 219 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.: **740 576 421**

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

просроченной кредиторской задолженности нет

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Нет**

За 3 мес. 2010 г.

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование кредиторской задолженности	Срок наступления платежа	
	До 1 года	Свыше 1 года
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками	215 612 553	0
в том числе просроченная	57 122 484	x
Кредиторская задолженность перед персоналом организации	594 408	0
в том числе просроченная	0	x
Кредиторская задолженность перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	57 839 727	0
в том числе просроченная	0	x
Кредиты	60 671 820	150 541 322
в том числе просроченные	0	x
Займы, всего	70 246 911	722 556 545
в том числе итого просроченные	0	x
в том числе облигационные займы	692 300	25 000 000
в том числе просроченные облигационные займы	0	x
Прочая кредиторская задолженность	39 029 675	151 333 808

в том числе просроченная	387 762	x
Итого	473 995 094	1 024 431 675
в том числе итого просроченная	57 510 246	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 31 марта 2010 года составляет 57 510 246 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.: **700 137 014**

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 завершённых 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 обязательств	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 31 марта 2010 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 завершенного отчетного квартала, предшествующего заключению соответствующего договора, а также иных, существенных для Общества, кредитных договоров и/или договоров займа.

В течение 2005-2009 годов 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	2005	2006	2007	2008	2009	2010, 3 мес.
Общая сумма обязательств эмитента из предоставленного им обеспечения	62 333 158	82 978 534	115 770 989	143 198 723	175 526 694	179 160 707
в том числе общая сумма обязательств третьих лиц, по которым эмитент предоставил третьим лицам обеспечение, в том числе в форме залога или поручительства	62 333 158	82 416 829	115 258 744	142 548 708	175 526 694	179 160 707

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

Указанные обязательства в данном отчетном периоде не возникали.

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.

Общая сумма обеспечений, выданных по состоянию на дату окончания соответствующего отчетного периода, представлена в строке 960 бухгалтерского баланса ОАО «Газпром».

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 созданию системы управления рисками. Основные задачи по формированию системы риск-менеджмента изложены в Плане 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.

В силу права собственности на контрольный пакет 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 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 цен	с 01.01.2003	с 01.01.2004	с 01.01.2005	с 01.01.2006	с 01.01.2007	с 01.01.2008	с 01.01.2009	с 01.01.2010
	20,0%	20,0%	23,0% ¹	11,7%	15,0%	25,0%	15,7% ²	26,3% ³

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 предусмотрено изменение цен на газ для населения с 01.01.2010 на 5%, с 01.04.2010 на 15%.

Сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными макроэкономическими параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2010 год и плановый период 2011 и 2012 годов, одобренными Правительством России, предусмотрены следующие предельные размеры повышения цен на газ в 2011-2012 годах:

Наименование показателя	2011	2012
Прирост средних оптовых цен для всех категорий российских потребителей (в среднем за год к предыдущему году) %	15,7 ¹	15,1

¹ Предельный размер среднегодового повышения оптовых цен на газ при переходе к применению рыночной формулы цены для всех категорий потребителей (кроме населения), предусматривающей принцип равной доходности поставок газа на внешний и внутренний рынки (подлежит уточнению).

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 и переходу с 2011 года от

регулирования оптовых цен на газ к регулированию тарифов на услуги по его транспортировке по магистральным трубопроводам, которые отнесены к естественно монопольным видам деятельности, с использованием самостоятельно определяемой ОАО «Газпром» формулы цены газа и регулируемой газотранспортной составляющей. Реализация указанного предложения существенно расширит рынок газа и создаст реальные условия для наиболее полного учета в ценах на газ соотношения спроса и предложения на него, а также объективного учета его потребительских свойств.

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 индексируемым 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 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;
- 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;
- 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.

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 разведении 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 разведения 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. Государства ЕС обязаны имплементировать положения Третьей Директивы к 2011 г.

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.

Реализация положений газовых директив Европейского Союза объективно способствует развитию рынка спотовой, биржевой торговли газом. 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. Однако в тех случаях, когда это экономически целесообразно, ОАО «Газпром» осуществляет «спотовые» операции, через свои дочерние предприятия, используя возникающие возможности для реализации дополнительных объемов газа либо ценового арбитража. Следует также подчеркнуть, что

Европейский Союз официально признал в Директиве 2004/67/ЕС о мерах по обеспечению надежности поставок природного газа, важность долгосрочных контрактов для снабжения газом стран-членов ЕС.

Еще одним немаловажным аспектом либерализации газового рынка Европы является обеспечение энергетической безопасности стран-импортеров газа, заключающееся в стимулировании эффективного использования энергии, применении альтернативных источников энергии, а также снижении зависимости от импорта энергоносителей из одного источника. 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 Общество 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. Ожидается, что в странах Северной Америки доля добычи газа из нетрадиционных источников в долгосрочной перспективе продолжит расти. Это приводит к снижению импорта СПГ в США и

перенаправлению поставщиками СПГ высвобожденных объемов на рынки Европы и Северо-Восточной Азии и, как следствие, к усилению конкуренции на этих рынках.

Ресурсы нетрадиционного природного газа (газ плотных пород, метан угольных пластов, сланцевый газ и др.) значительно беднее по концентрации запасов, чем традиционные скопления газа, обладают меньшей плотностью залегания, а для их добычи требуется постоянная интенсификация притока и другие усовершенствованные технологии. 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.

В среднесрочной перспективе производство и поставки российского природного газа на традиционных рынках ОАО «Газпром», останутся экономически конкурентоспособными.

В целях сохранения экономической 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.

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 возрастать рыночные риски ОАО «Газпром».

Риски, связанные с развитием кризисных явлений в мировой экономике

После периода глубокой глобальной рецессии сохраняется высокая неопределенность в том, как и какими темпами будет проходить восстановление мировой экономики.

Неблагоприятные экономические условия могут оказать негативное влияние на деятельность Группы.

В ОАО «Газпром» реализуется Комплексный план мероприятий по финансовой стратегии компании. По мнению руководства ОАО «Газпром», разработанный комплексный план позволит адекватно реагировать на возможное ухудшение ситуации. При этом, с учетом высокой неопределенности в отношении дальнейшего развития кризисных явлений в мировой экономике, нет абсолютных гарантий, что реализация данной стратегии позволит достичь желаемых результатов.

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 компаний ОАО «Газпром» 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.». В рамках Проекта разрабатываются нефтяное Пилтун-Астохское и газовое Лунское месторождения. 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.

Так, например, интерес ОАО «Газпром» связан с выходом на рынок природного газа США, уровень спроса на котором составляет практически четвертую часть от общемирового показателя. По оценке ОАО «Газпром», при выходе на рынок США Общество может столкнуться с рисками, связанными с недостаточным опытом ведения деятельности в рыночном сегменте сжиженного природного газа США и 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. В случае выхода ОАО «Газпром» на рынок США с целью участия в других элементах цепочки создания стоимости, возможны дополнительные риски, связанные с реализацией инвестиционных проектов, в силу характерной для США высокой степени либерализации газового рынка.

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 транзита природного газа для украинских потребителей по 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. Владелец 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-Трейддинг»). 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» осуществляют 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.

Предполагается строительство двух ниток газопровода. Проектная производительность «Северного потока» составит порядка 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 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 может составить до 63 млрд. куб. м газа в год. Общая протяженность черноморской части газопровода составит порядка 900 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. По состоянию на дату окончания I квартала 2010 года доля денежных платежей в выручке от потребителей России составила 99,8%. Потребители Прибалтийских республик и стран СНГ рассчитывались за поставленный природный газ денежными средствами.

Из потребителей газа ближнего зарубежья с нарушением контрактных обязательств оплачивает 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 за счет вывода на проектную производительность Южно-Русского месторождения и Харвутинской площади Ямбургского месторождения, увеличения добычи из сеноманских залежей Заполярного месторождения, а также за счет освоения новых месторождений Надым-Пур-Тазовского района - Ныдинской площади, Западно-Песочной площади, нижнемеловых залежей Заполярного и Песцового месторождений, ачимовских отложений Уренгойского месторождения, Муравленковского месторождения. С 2012 года планируется ввести в эксплуатацию месторождения полуострова Ямал и других объектов добычи газа.

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 2010 год и период 2011 и 2012 годов политика валютного курса Банка России в 2010 - 2012 годах будет направлена на сглаживание существенных колебаний курса рубля к корзине основных мировых валют. В этот период Банк России видит своей задачей создание условий для реализации модели денежно-кредитной политики на основе инфляционного таргетирования при постепенном сокращении прямого вмешательства в процессы курсообразования. При этом параметры курсообразования при переходе к новой модели денежно-кредитной политики будут определяться с учетом задач по сдерживанию инфляции и обеспечению условий для диверсификации экономики.

В среднесрочной перспективе система инструментов денежно-кредитной политики Банка России будет ориентирована на создание необходимых условий для реализации эффективной процентной политики.

По мере снижения темпов инфляции и инфляционных ожиданий Банк России намерен продолжить линию на снижение уровня ставки рефинансирования и процентных ставок по операциям предоставления и абсорбирования ликвидности. Дальнейшие шаги Банка России по снижению (изменению) процентных ставок будут определяться развитием инфляционных тенденций, динамикой показателей производственной и кредитной активности, состоянием финансовых рынков.

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

Высокая неопределенность относительно темпов восстановления мировой экономики, сохраняет вероятность возникновения финансовых рисков Общества. Сохранение или 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 погашению 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».

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 2009 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.

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 22 июля 2003 года N 67н 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 22 июля 2003 года N 67н), 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 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 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.

Восстановление 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, значительно ограничены. В России конвертация рублей в другие валюты регулируется правилами и процедурами, ограничивающими круг целей, под которые допускается конвертация и оплата в иностранных валютах.

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.

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, с 1 января 2009 года 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, в 2009 году был принят ряд поправок в НК РФ, вступивших в силу с 01.01.2010 и внесших существенные изменения в налогообложение организаций и физических лиц. Так, например, замена с 1 января 2010 года единого социального налога страховыми взносами в соответствии с Федеральным законом от 24.07.2009 № 212-ФЗ сопряжена с увеличением нагрузки на организацию по уплате обязательных платежей, поскольку в отличие от ЕСН при исчислении страховых взносов применение регрессивной шкалы не предусмотрено. В 2010 году несколько изменился порядок исчисления налога на прибыль организаций и налога на доходы физических лиц (НДФЛ) с доходов в виде дивидендов и по операциям с ценными бумагами и финансовыми инструментами срочных сделок.

Кроме того, Государственной Думой Российской Федерации принят в первом чтении внесенный Правительством Российской Федерации законопроект, которым планируется значительно ужесточить контроль за трансфертным ценообразованием для целей налогообложения.

В целом, в отношении организаций газовой отрасли можно говорить о стабильной налоговой нагрузке за последние 5 лет. В то же время, нельзя гарантировать, что в дальнейшем налоговая нагрузка на этот сектор экономики не вырастет.

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» стремится четко выполнять 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 пошлин.

1. Ряд ключевых вопросов в отношении порядка декларирования и взимания таможенных пошлин при осуществлении экспортных поставок природного газа в течение последних двух лет являлся темой разногласий ОАО «Газпром»/ООО «Газпром экспорт» с таможенными органами. Обжалованные Обществом в судебном порядке действия таможенных органов однозначно были признаны незаконными. Кроме того, наиболее острые темы Общество вынесло на обсуждение в Правительство Российской Федерации, которое после их рассмотрения в январе 2010 г. отменило решения ФТС РФ, касающиеся порядка документального подтверждения экспорта газа (требование по приказу № 591 актов с приграничных узлов учета с разбивкой объемов по внешнеторговым контрактам). Были также восстановлены беспошлинное оформление объемов «Голубого потока» и порядок вычета из таможенной стоимости скидок с цены природного газа.

В соответствии с принятыми судебными и правительственными решениями Центральная энергетическая таможня возвращает незаконно взысканную ранее таможенную пошлину.

Во избежание риска будущих аналогичных требований со стороны таможенных органов и отвлечения из оборота Группы Газпром значительных финансовых ресурсов, необходимо, чтобы вступающие в силу с 1 июля 2010 года Таможенный кодекс таможенного союза и Федеральный закон «О таможенном регулировании в Российской Федерации» (закон пока в виде проекта) учитывали положения действующего российского таможенного законодательства. В этих целях ОАО «Газпром»/ООО «Газпром экспорт» направили соответствующие предложения в Министерство экономического развития, Минэнерго России, Федеральную таможенную службу, а также в Комиссию таможенного союза. Работа по их реализации продолжается.

2. Остается относительно урегулированным вопрос обеспечения уплаты таможенных платежей. Предоставляемые ФТС России с 2008 года полугодовые разрешения на осуществление экспортных поставок природного газа без уплаты обеспечения (в настоящее время действует до 31 июля 2010 года) и соответствующие нормы в Таможенном кодексе таможенного союза и проекте Федерального закона «О таможенном регулировании в Российской Федерации» не исключают в дальнейшем риска отказа Обществу в использовании порядка уплаты вывозных пошлин на природный газ двумя траншами (50% / 50%) и могут поставить перед необходимостью изыскивать

дополнительные денежные средства от 15 до 20 млрд. рублей ежемесячно на 100%-ую предоплату таможенной пошлины (при подаче временной декларации).

3. При перемещении природного газа в европейские страны транзитом через территорию Украины, периодически появляются риски, связанные с несанкционированным отбором газа, предназначенного для западных потребителей. Такая ситуация весьма затрудняет осуществление распределения и декларирования экспортных объемов газа, поставляемого по внешнеторговым контрактам ООО «Газпром экспорт», и в результате может привести к необходимости обращения в международный Арбитражный Суд.

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 I квартале 2010 года приняты или вступили в силу следующие нормативные правовые акты, регулирующие вопросы, связанные с лицензированием основной деятельности ОАО «Газпром».

Вступил в силу Федеральный закон от 27.12.2009 N 374-ФЗ «О внесении изменений в статью 45 части первой и в главу 25.3 части второй Налогового кодекса Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации, а также о признании утратившим силу Федерального закона «О сборах за выдачу лицензий на осуществление видов деятельности, связанных с производством и оборотом этилового спирта, алкогольной и спиртосодержащей продукции».

Статьей 3 указанного закона вносятся изменения в Закон Российской Федерации от 21.02.1992 N 2395-1 «О недрах», направленные на приведение в соответствие норм законодательства путем исключения вопросов по уплате сбора за выдачу лицензий из сферы ведения Закона «О недрах», поскольку отношения, связанные с государственной пошлиной, в том числе за выдачу лицензий, регулируются законодательством Российской Федерации о налогах и сборах.

Принято постановление Правительства Российской Федерации от 02.02.2010 N 39 «Об утверждении Положения о государственном надзоре за безопасным ведением работ, связанных с использованием недр, и о внесении изменений в Положение о государственном контроле за геологическим изучением, рациональным использованием и охраной недр», которым определены органы государственного горного надзора, их полномочия, права, обязанности и порядок работы.

Утвержденным Положением о государственном надзоре за безопасным ведением работ, связанных с использованием недр, установлено, что государственный горный надзор осуществляется Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору и ее территориальными органами во взаимодействии с Федеральной службой по надзору в сфере природопользования и ее территориальными органами. Определены также функции Ростехнадзора в сфере государственного горного надзора (к ним отнесены, в частности, надзор за соблюдением пользователями недр требований промышленной безопасности при проектировании, строительстве, эксплуатации, консервации и ликвидации объектов, на которых ведутся горные работы, надзор за соблюдением требований по безопасному ведению работ, требований по технологии ведения работ, правильностью осуществляемых пользователями недр пространственных измерений и определений параметров горных разработок и т.д.). Установлен перечень должностных лиц Ростехнадзора, осуществляющих государственный горный надзор, а также полномочия этих лиц, в т.ч. по рассмотрению дел об административных правонарушениях и подготовке представлений о приостановлении всех видов работ, связанных с использованием недр.

В соответствии с изменениями, внесенными в Положение о государственном контроле за геологическим изучением, рациональным использованием и охраной недр (постановление Правительства Российской Федерации от 12.05.2005 N 293), уточнены полномочия Росприроднадзора в области государственного геологического контроля, в частности, установлено, что Росприроднадзор осуществляет также контроль за достоверностью и обоснованностью представляемых недропользователями материалов для постановки запасов полезных ископаемых на государственный баланс запасов полезных ископаемых и списания их с государственного баланса, предотвращает самовольное пользование недрами и самовольную застройку площадей залегания

полезных ископаемых, осуществляет контроль за достоверностью данных, включаемых в государственную статистическую отчетность организациями, осуществляющими поиск, оценку и разведку месторождений полезных ископаемых и их добычу.

Постановлением Правительства Российской Федерации от 03.03.2010 N 118 «Об утверждении 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» установлен порядок подготовки, согласования и утверждения 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.

В соответствии с утвержденным Положением подготовка проектной документации осуществляется пользователем недр или привлекаемой пользователем недр организацией на основании технического задания на проектирование, разработанного и утвержденного пользователем недр, и имеющейся геологической и иной информации о недрах. Проектная документация, подготовленная проектной организацией, подписывается уполномоченным лицом проектной организации, заверяется печатью и передается пользователю недр для согласования и утверждения. Проектная документация до утверждения пользователем недр подлежит согласованию с комиссией, создаваемой Федеральным агентством по недропользованию или его территориальным органом. Определены виды проектной документации, подлежащей согласованию, основные требования к содержанию проектной документации, порядок и сроки ее рассмотрения и согласования.

Вступившим в силу приказом Минприроды от 15.12.2009 N 416 «О внесении изменений в Порядок рассмотрения заявок на получение права пользования недрами при установлении факта открытия месторождения полезных ископаемых на участке недр, за исключением участка недр федерального значения и участка недр, который отнесен к участкам недр федерального значения в результате открытия месторождения полезных ископаемых пользователем недр, проводившим работы по геологическому изучению недр за счет собственных средств для разведки и добычи полезных ископаемых открытого месторождения, утвержденный Приказом Министерства природных ресурсов Российской Федерации от 24 января 2005 г. N 23» уточнен порядок предоставления недр в пользование.

В соответствии с указанным Порядком (приказ Минприроды от 24.01.2005 N 23) в случае если по результатам рассмотрения предложения заявителя признаются соответствующими требованиям по рациональному использованию и охране недр, то на их основе Федеральным агентством по недропользованию или его территориальным органом подготавливается проект условий пользования недрами. Ранее Порядком устанавливалась обязанность согласования проекта условий пользования участком недр с Минэкономразвития в части, касающейся инвестиционных обязательств недропользования и механизма обеспечения их выполнения. Эта обязанность согласования проекта условий пользования участком недр с Минэкономразвития из Порядка исключена.

Утвержденным приказом Минприроды от 19.01.2010 N 13 «О внесении изменения в Порядок рассмотрения заявок на получение краткосрочного (сроком до одного года) права пользования участком недр» уточнен порядок предоставления недр в краткосрочное пользование.

В соответствии с Порядком рассмотрения заявок на получение краткосрочного (сроком до одного года) права пользования участком недр (приказ Минприроды от 24.01.2005 N 22) в случае если по результатам рассмотрения предложения заявителя по условиям пользования недрами признаются соответствующими требованиям по рациональному использованию и охране недр, то на их основе Федеральным агентством по недропользованию подготавливается проект условий пользования недрами. Ранее Порядком устанавливалась обязанность согласования проекта условий пользования участком недр с Минэкономразвития в части, касающейся инвестиционных обязательств недропользования и механизма обеспечения их выполнения. Эта обязанность согласования проекта условий пользования участком недр с Минэкономразвития из Порядка исключена.

Правовых рисков, связанных с утратой права пользования участками недр или нарушением действующего законодательства вследствие указанных изменений, непосредственно для ОАО «Газпром» не усматривается.

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 окончания отчетного квартала 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 до 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 лицензий, 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 (нефтегазопрооявления, поглощения промывочной жидкости, образование каверн в стволе скважины и др.). Кроме того, при реализации проектов поиска и разведки углеводородов можно получить результат, отличный от ожидаемого. Вместе с тем, ОАО «Газпром» обладает значительным опытом проведения подобных работ и использует при поисках и разведке углеводородов все имеющиеся геоло-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 (в сентябре 2008 года принята новая экологическая политика), постоянно контролирует свою деятельность с целью соблюдения соответствующих природоохранных стандартов на всех этапах своей деятельности, реализует программы и мероприятия по охране окружающей среды и снижению степени воздействия на окружающую среду.

Результатом такой деятельности стало значительное снижение риска загрязнения окружающей среды.

Тем не менее, в своих финансовых планах 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 переемычек 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 в связи с увеличением цен на сырье, материалы, комплектующие, услуги, в том числе цен на металл, газоперекачивающие агрегаты, затраты на бурение скважин и т. д.

В связи с падением цен на сырье на мировых товарных рынках и увеличением уровня конкуренции можно ожидать снижения уровня операционных затрат, однако это снижение может быть не таким существенным, как ожидается, поскольку многие поставщики Группы используют импортные комплектующие и оборудование, цены на которые могут существенно возрасти в связи с девальвацией рубля.

Для минимизации рисков, связанных с ростом затрат, ОАО «Газпром» использует тендеры по выбору поставщиков товаров, исполнителей работ и услуг, ведет работу напрямую с поставщиками. Разработан и реализуется Комплексный план мероприятий по оптимизации затрат Общества, 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 83% 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. Гарантацией 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): 17 лет и 1 месяц

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 РАО «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 максимально эффективном и сбалансированном газоснабжении потребителей Российской Федерации, выполнении с высокой степенью надежности долгосрочных контрактов по экспорту газа.

3.1.4. Контактная информация

Место нахождения: *117997, Россия, г. Москва, ул.Наметкина, д. 16*

Место нахождения постоянно действующего исполнительного органа:

117997, 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

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

Полное наименование: *филиал «Автопредприятие ОАО «Газпром»*

Место нахождения: *г. Москва*

Дата открытия: *23.07.1998*

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: *Шульга Сергей Михайлович*

Срок действия доверенности: *27.06.2010*

Полное наименование: *«Филиал по управлению служебными зданиями ОАО «Газпром»*

Место нахождения: *г. Москва*

Дата открытия: *23.07.1998*

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: *Игнатьев Виктор Николаевич*

Срок действия доверенности: **24.08.2010**

Полное наименование: **филиал «Дом приемов «Богородское»**

Место нахождения: **Московская обл.**

Дата открытия: **23.08.1999**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Гуров Вячеслав Николаевич**

Срок действия доверенности: **30.01.2011**

Полное наименование: **филиал «Пансионат «Союз»**

Место нахождения: **Московская обл.**

Дата открытия: **23.08.1999**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Шервашидзе Валерий Иосифович**

Срок действия доверенности: **22.05.2010**

Полное наименование: **филиал «Пансионат «Морозовка»**

Место нахождения: **Московская обл.**

Дата открытия: **23.08.1999**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Калашиников Роман Петрович**

Срок действия доверенности: **10.10.2011**

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

Место нахождения: **г. Москва**

Дата открытия: **21.08.2001**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Хомяков Сергей Федорович**

Срок действия доверенности: **10.07.2011**

Полное наименование: **филиал «Центральное межрегиональное управление охраны ОАО «Газпром» в Московской области**

Место нахождения: **Московская обл.**

Дата открытия: **06.03.2008**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Володин Сергей Викторович**

Срок действия доверенности: **03.10.2011**

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: **03.10.2011**

Полное наименование: **филиал «Южное межрегиональное управление охраны ОАО «Газпром» в**

г. Краснодаре

Место нахождения: **г. Краснодар**

Дата открытия: **06.03.2008**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Зайцев Владимир Николаевич**

Срок действия доверенности: **27.06.2011**

Полное наименование: **филиал «Приволжское межрегиональное управление охраны ОАО «Газпром» в г. Самаре**

Место нахождения: **г. Самара**

Дата открытия: **06.03.2008**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Посохов Вячеслав Николаевич**

Срок действия доверенности: **29.12.2011**

Полное наименование: **филиал «Северо-Уральское межрегиональное управление охраны ОАО «Газпром» в г. Новом Уренгое**

Место нахождения: **г. Новый Уренгой**

Дата открытия: **06.03.2008**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Глибчак Андрей Анатольевич**

Срок действия доверенности: **03.10.2011**

Полное наименование: **филиал «Южно-Уральское межрегиональное управление охраны ОАО «Газпром» в г. Екатеринбурге**

Место нахождения: **г. Екатеринбург**

Дата открытия: **06.03.2008**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Распоиенко Юрий Юрьевич**

Срок действия доверенности: **24.08.2012**

Полное наименование: **филиал «Сибирское межрегиональное управление охраны ОАО «Газпром» в г. Томске**

Место нахождения: **г. Томск**

Дата открытия: **06.03.2008**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Грохотов Анатолий Петрович**

Срок действия доверенности: **29.12.2011**

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: **02.04.2012**

Полное наименование: **представительство ОАО «Газпром» на Украине в г. Киеве**

Место нахождения: *г. Киев*

Дата открытия: *01.07.1996*

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: *Цымбал Анатолий Васильевич*

Срок действия доверенности: *22.09.2010*

Полное наименование: *представительство ОАО «Газпром» в Сахалинской области в г. Южно-Сахалинске*

Место нахождения: *г. Южно-Сахалинск*

Дата открытия: *18.09.2007*

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: *Козлов Владимир Алексеевич*

Срок действия доверенности: *03.08.2010*

Полное наименование: *представительство ОАО «Газпром» в Алжирской Народной Демократической Республике в г. Алжире*

Место нахождения: *г. Алжир*

Дата открытия: *03.05.2007*

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: *Пестов Андрей Витальевич*

Срок действия доверенности: *28.01.2013*

Полное наименование: *представительство ОАО «Газпром» в Исламской Республике Иран в г. Тегеране*

Место нахождения: *г. Тегеран*

Дата открытия: *23.08.1999*

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: *Куйдо Валерий Петрович*

Срок действия доверенности: *28.07.2010*

Полное наименование: *представительство ОАО «Газпром» в Турецкой Республике в г. Анкаре*

Место нахождения: *г. Анкара*

Дата открытия: *23.08.1999*

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: *не назначен*

Срок действия доверенности:

Полное наименование: *представительство ОАО «Газпром» в Китайской Народной Республике в г. Пекине*

Место нахождения: *г. Пекин*

Дата открытия: *23.08.1999*

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: *Ковтун Виктор Валентинович*

Срок действия доверенности: *24.04.2012*

Полное наименование: *представительство ОАО «Газпром» в Индии в г. Нью Дели*

Место нахождения: *г. Нью Дели*

Дата открытия: **02.08.2002**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **не назначен**

Срок действия доверенности:

Полное наименование: **представительство ОАО «Газпром» в Туркменистане в г. Ашхабаде**

Место нахождения: **г. Ашхабад**

Дата открытия: **09.01.2004**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Айрапетян Михаил Ашотович**

Срок действия доверенности: **22.11.2012**

Полное наименование: **представительство ОАО «Газпром» в Республике Беларусь в г. Минске**

Место нахождения: **г. Минск**

Дата открытия: **23.08.1999**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Деменок Александр Дмитриевич**

Срок действия доверенности: **18.02.2013**

Полное наименование: **представительство ОАО «Газпром» в Республике Казахстан в г. Астане**

Место нахождения: **г. Астана**

Дата открытия: **05.06.2008**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Пимшин Юрий Васильевич**

Срок действия доверенности: **17.12.2011**

Полное наименование: **представительство ОАО «Газпром» в Латвийской Республике в г. Риге**

Место нахождения: **г. Рига**

Дата открытия: **05.06.2008**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Ролдугин Евгений Павлович**

Срок действия доверенности: **12.10.2012**

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:

Полное наименование: **представительство ОАО «Газпром» в Республике Молдова в г. Кишиневе**

Место нахождения: **г. Кишинев**

Дата открытия: **27.01.2009**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Абашкин Геннадий Александрович**

Срок действия доверенности: **20.08.2012**

Полное наименование: **представительство ОАО «Газпром» в Киргизской Республике в г. Бишкеке**

Место нахождения: **г. Бишкек**

Дата открытия: **11.06.2009**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Абилдаев Болот Ералханович**

Срок действия доверенности: **22.12.2012**

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	2005	2006	2007	2008	2009	2010, 3 мес.
Объем выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности, тыс. руб.	968 579 508	1 312 325 670	1 406 856 578	2 024 207 385	1 971 269 781	634 285 507
Доля объема выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности в общем объеме выручки (доходов) эмитента, %	78.67	80.38	79.26	80.74	79.26	80.93

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:

Данные об изменении размера выручки ОАО «Газпром» (головная компания) от продажи газа по сравнению с соответствующим отчетным периодом:

Период	Изменение выручки, %
2005/2004	37%
2006/2005	35,5%
2007/2006	7,20%
2008/2007	43,88%
2009/2008	- 2,62%
I квартал 2010 года/I квартал 2009 года ⁽¹⁾	- 4,51%

⁽¹⁾ Справочно: размер выручки от продажи газа за 3 месяца 2009 года составил: 664 255 864 тыс. рублей.

По итогам деятельности в 2005 году по сравнению с 2004 годом выручка от продажи газа увеличилась на 37%, что было вызвано, в основном, увеличением доходов от реализации газа на территории стран СНГ и Балтии, а также повышением цен на газ, продаваемый за пределами Российской Федерации.

В 2006 году по сравнению с 2005 годом выручка от продажи газа увеличилась на 35,5%, в основном, в связи с увеличением объемов и повышением цен на газ, продаваемый за пределами Российской Федерации.

В 2008 году по сравнению с 2007 годом выручка от продажи газа увеличилась на 43,88%, в основном, было вызвано ростом цен на газ, продаваемый в страны дальнего, ближнего зарубежья и на российском рынке.

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

Наименование показателя	2005	2006	2007	2008	2009	2010, 3 мес.
Объем выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности, тыс. руб.	183 676 815	221 602 053	234 452 737	305 964 055	320 031 155	81 749 430
Доля объема выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности в общем объеме выручки (доходов) эмитента, %	14.92	13.57	13.21	12.2	12.87	10.43

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	2005	2006	2007	2008	2009	2010, 3 мес.
Объем выручки от осуществления хозяйственной деятельности в географической области/стране, тыс. руб.	315 201 555	366 225 612	426 975 003	543 223 095	565 561 358	276 413 416
Доля от общего объема выручки, %	25.6	22.43	24.06	21.67	22.74	35.27

КОММЕНТАРИИ К ТАБЛИЦЕ:

Единица измерения: **тыс. руб.**

1) Выручка от реализации без 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:

По итогам деятельности Общества за 2005 год по сравнению с 2004 годом выручка от продажи газа увеличилась на 22% в связи с ростом цен, устанавливаемых ФСТ и внутренних расчетных цен для дочерних организаций.

В 2006 году по сравнению с 2005 годом рост выручки от продажи газа составил более 16% за счет увеличения объемов реализации газа, цен, устанавливаемых ФСТ и внутренних расчетных цен для дочерних организаций.

В 2007 году по сравнению с 2006 годом выручка от продажи газа увеличилась на 16,6%, в основном, за счет увеличения цен, устанавливаемых ФСТ и внутренних расчетных цен для дочерних организаций.

В 2008 году по сравнению с 2007 годом выручка от продажи газа увеличилась на 27,2% по сравнению с 2007 годом, в основном за счет увеличения средней цены продажи газа на внутреннем рынке, устанавливаемой ФСТ.

В I квартале 2010 года выручка от продажи газа увеличилась на 57,71% по сравнению с I кварталом 2009 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	2005	2006	2007	2008	2009	2010, 3 мес.
Объем выручки от осуществления хозяйственной деятельности в географической области/стране, тыс. руб.	90 903 368	191 780 380	230 065 851	288 440 960	364 621 009	92 054 608
Доля от общего объема выручки, %	7.38	11.75	12.96	11.51	14.66	11.75

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:

По итогам деятельности Общества в 2005 году по сравнению с 2004 годом выручка от продажи газа на территории стран СНГ и Балтии увеличилась более чем на 68%, главным образом, в связи с увеличением объемов реализации газа (в том числе «ROSUKRENERGO AG») и ростом средней расчетной цены на него.

В 2006 году по сравнению с 2005 годом выручка от продажи газа на территории стран СНГ и Балтии увеличилась на 111% (в 2,1 раза) в связи с увеличением объемов реализации газа (изменение схемы реализации газа потребителям Украины) и средней расчетной цены на него.

В 2007 году по сравнению с 2006 годом рост выручки от продажи газа составил 20% за счет роста средней расчетной цены на природный газ.

В 2008 году по сравнению с 2007 годом выручка от продажи газа на территории стран СНГ и Балтии выросла на 25,4% за счет роста средней расчетной цены на природный газ.

По итогам деятельности Общества в 2009 году выручка от продажи газа на территории стран СНГ и Балтии увеличилась на 76 180 049 тыс. руб., или на 26,41%, по сравнению с 2008 г., и составила 364 621 009 тыс. руб. Увеличение продаж по данному сегменту объясняется ростом средней расчетной цены на природный газ, что было частично компенсировано снижением объемов продаж газа в натуральном выражении на 16,96%, или на 13,4 млрд куб. м

В I квартале 2010 года по сравнению с I кварталом 2009 года снижение выручки от продажи газа на территории стран СНГ и Балтии составило 36,51%, главным образом за счет снижения средней расчетной цены, а также уменьшения объемов продаж газа в натуральном выражении на 19,3%, или на 3,9 млрд куб. м.

Наименование географической области: **Европа**

Наименование показателя	2005	2006	2007	2008	2009	2010, 3 мес.
Объем выручки от осуществления хозяйственной деятельности в географической области/стране, тыс. руб.	562 474 585	754 319 678	749 815 724	1 192 543 330	1 041 087 414	265 817 483
Доля от общего объема выручки, %	45.68	46.2	42.24	47.57	41.86	33.92

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:

По итогам деятельности Общества в 2005 году по сравнению с 2004 годом выручка от продажи газа увеличилась на 42,7% в связи с ростом средней расчетной цены на природный газ.

В 2006 году по сравнению с 2005 годом выручка от продажи газа увеличилась более, чем на 34% в связи с увеличением объемов реализации газа и средней расчетной цены на него.

В 2008 году по сравнению с 2007 годом выручка от продажи газа увеличилась на 59,04%, главным образом за счет роста средней расчетной цены, а также увеличения объемов продаж газа в натуральном выражении.

По итогам деятельности Общества в 2009 году выручка от продажи газа снизилась на 151 455 916 тыс. руб., или на 12,70% по сравнению с 2008 г., и составила 1 041 087 414 тыс.руб. Это объясняется, главным образом, снижением средних расчетных цен, что было усилено снижением объемов продаж газа в натуральном выражении на 11,4%, или на 18,1 млрд куб. м.

В I квартале 2010 года по сравнению с I кварталом 2009 года снижение выручки от продажи газа составило 22,73%, главным образом за счет снижения средней расчетной цены, что было частично компенсировано ростом объемов продаж газа в натуральном выражении на 35,4%, или на 10,3 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 серьёзного 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 РФ на 31.03.2010 года оборот газа в них составил 2018 млрд.куб.м.

ОАО «Газпром» эксплуатирует в России 25 объектов подземного хранения газа. К сезону отбора 2009/2010 года были созданы запасы товарного газа в объеме 64 млрд.куб.м. Обеспечена потенциальная суточная производительность – на начало сезона отбора в объеме 620 млн.куб.м, среднесуточная в декабре-феврале – 500 млн.куб.м. В прошедшем осенне-зимнем сезоне из ПХГ России отобран газ в объеме 45,2 млрд.куб.м, что на 27,2 млрд.куб.м больше чем в предшествующем сезоне. Максимальная фактическая суточная производительность достигла 579,5 млн.куб.м, что на 203,0 млн.куб.м выше показателя сезона 2008/2009 года.

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 показателя	2009	2010, 3 мес.
Сырье и материалы, %	3.4	3.1
Приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %	0	0
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %	66.2	69.2
Топливо, %	0	0
Энергия, %	0	0
Затраты на оплату труда, %	0.7	0.5
Проценты по кредитам, %	0	0
Арендная плата, %	0.1	0.1
Отчисления на социальные нужды, %	0.1	0.1
Амортизация основных средств, %	24.3	22.8
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	2.4	2.3
Прочие затраты (пояснить)	2.8	1.9
амортизация по нематериальным активам, %	0.4	0.3
вознаграждения за рационализаторские предложения, %	0	0
обязательные страховые платежи, %	0	0
представительские расходы, %	0	0
иное, %	2.4	1.6
Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), %	100	100
Справочно: выручка от продажи продукции (работ, услуг), % к себестоимости	208	209.4

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 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 2009 г.

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

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «Ижорский трубный завод»**
Место нахождения: **Российская Федерация, 196651, г. Санкт-Петербург, Колпино, пр. Ленина, д.1**
ИНН: **7817031418**
ОГРН: **1027808751849**

Доля в общем объеме поставок, %: **11.3**

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, %: **12.9**

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», в 2009 году по сравнению с 2008 годом:

№ п/п	Наименование МТР (группы МТР)	Изменение цены (в % к аналогичному периоду предыдущего финансового года)
		Декабрь 2009 г. /декабрь 2008 г.
1.	Трубы стальные диаметром до 530 мм	- 21,2

№ п/п	Наименование МТР (группы МТР)	Изменение цены (в % к аналогичному периоду предыдущего финансового года)
		Декабрь 2009 г. /декабрь 2008 г.
2.	ГПА и комплектующие к ним	- 3,0
3.	Насосно-компрессорное оборудование	- 10,0
4.	Нефтехимаппаратура	- 10,0
5.	Трубопроводная арматура	- 12,0
6.	Стальные газовые краны диаметром до 700 мм	- 12,0
7.	Низковольтное и высоковольтное оборудование	0,0
8.	Кабельно-проводниковая продукция	- 10,0
9.	КИП и А	0,0
10.	Оборудование технологической связи	0,0
11.	Прокат черных, цветных металлов и метизов	- 20,0
12.	Строительные материалы и конструкции	- 25,0
13.	Топливо и масла	- 12,1
14.	Химические и специальные материалы	- 9,1
15.	Газопромысловое и буровое оборудование	- 12,8
16.	Продукция машиностроения	- 9,7

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 2009 году составила около 6,6%.

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 количества 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 Тендерный комитет и Конкурсная комиссия, основными задачами которых 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 I квартал 2010 года будут приведены в Ежеквартальном отчете ОАО «Газпром» за II квартал 2010 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 2009 года):

- 16,75% - для нужд населения,
- 38,86% - организациям электроэнергетики,
- 32,03% - другим промышленным потребителям,
- 12,36% - 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 подводящие газопроводы.

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 приведенной ниже таблице представлены данные о реализации природного газа ОАО «Газпром» (головная компания) потребителям России за 2005-2009 годы и за 3 месяца 2010 года⁽¹⁾.

2005	2006	2007	2008	2009	3 месяца 2010
(млрд.куб.м)					
328,2	338,0	338,6	335,1	301,3	117,7

⁽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 бухгалтерской отчетности.

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

Структура поставок газа потребителям Российской Федерации компаниями Группы Газпром за 2009 год и 3 месяца 2010 года сложилась следующим образом:

	2009 год	3 месяца 2010 года
ООО «Межрегионгаз»	98,88%	98,85%
Газодобывающие и газотранспортные организации	1,12%	1,15%

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 «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. Очередные торги на Электронной торговой площадке ООО «Межрегионгаз» состоятся после принятия нового постановления Правительства Российской Федерации «О реализации газа с использованием биржевых технологий».

Поставки газа в страны СНГ и Балтии.

В 2009 году и I квартале 2010 года ОАО «Газпром» реализовало на территории стран СНГ и Балтии 65,624 и 16,343 млрд.куб.м природного газа соответственно.

В приведенной ниже таблице представлены данные об объемах продаж газа в страны СНГ и Балтии, а также о продаже на границе с Украиной и странами Закавказья в 2005-2009 годах и I квартале 2010 года¹⁾:

Страна	2005	2006	2007	2008	2009	3 месяца 2010 ²⁾
(млрд.куб.м)						
Украина	23,0	-	-	-	37,83 ⁽³⁾	6,47
Беларусь	19,8	20,5	20,6	21,1	17,62	6,43
Молдова	1,5	2,5	2,7	2,7	2,98	1,14
Литва	3,1	3,1	3,7	3,1	2,74	1,22
Латвия	1,3	1,3	1,1	0,7	1,14	0,06
Эстония	1,3	0,7	0,9	0,6	0,769	0,09
Казахстан	0,78	0,8	0,9	0,8	0,76	0,35
Южная Осетия	-	-	-	-	0,005	0,01
Компания «ROSUKRENERGO AG»	14,4	55,1	54,3	47,2	-	-
Компания «ZMB (Schweiz) AG», в т. ч. для:	-	6,8	2,7	2,8	-	-
Азербайджана	-	3,8	-	-	-	-
Армении	-	1,6	2,0	2,3	1,63	0,5
Грузии	-	1,4	0,7	0,5	0,15	0,073
Итого	65,2	90,8	86,9	79,0	65,624	16,343

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.

³⁾ В связи с различиями в методологии подготовки управленческой отчетности и бухгалтерской отчетности показатели объема поставки газа потребителям, рассчитанные по данным методикам, могут не совпадать. Для расчета показателя использовалась методика подготовки бухгалтерской отчетности.

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.

ОАО «Газпром» в настоящее время находится в зависимости от Украины в части транзита газа, реализуемого в Западной Европе. Оплата транзита природного газа ОАО «Газпром» по территории Украины осуществляется в денежной форме. Вместе с тем, строительство газопроводов «Ямал-Европа», «Голубой поток», а также реализация проектов «Северный поток» и «Южный поток» позволит уменьшить зависимость ОАО «Газпром» от Украины в части транспортировки газа в

страны Западной Европы. В то же время, и сама Украина, в части удовлетворения своих внутренних потребностей в газе, находится в зависимости от ОАО «Газпром», по газотранспортной системе которого осуществляется транзит закупаемого ею среднеазиатского газа.

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. В I квартале 2010 года контрактная цена составила 169,22 доллара США за 1000 куб.м.

В первом полугодии 2006 года в Республику Молдова поставка российского природного газа осуществлялась по цене 110 долл. 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 I квартале 2010 года расчетная контрактная цена составила 227,26 долл. США за 1000 куб.м.

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

В I квартале 2010 г. задолженность ОАО «Белтрансгаз» за газ, поставленный в январе-марте составила 137,49 млн.долл.США.

В I квартале 2010 г. из-за неплатежей потребителей Приднестровья еще более возросла дебиторская задолженность Республики Молдова.

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

По договоренности сторон ОАО «Газпром» с 2005 года выполнялось постепенное, рассчитанное на три года, повышение цен на экспортируемый в страны Балтии природный газ, в целях достижения при поставках к 2008 году доходности на уровне стран дальнего зарубежья. С 2008 года цена газа для балтийских покупателей соответствует европейскому уровню и ежемесячно рассчитывается по формуле в зависимости от усредненной за 6-9 месяцев цены мазута и газойля. В I квартале 2010 года средневзвешенная цена составила 318,2 долл. США за 1000 куб.м. Все договорные обязательства по оплате газа выполнены, дебиторская задолженность отсутствует.

Европейский рынок.

В 2009 году и I квартале 2010 года ОАО «Газпром» реализовало в Европу 140,65 и 39,40 млрд.куб.м природного газа соответственно.

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 со всеми основными покупателями природного газа на европейском рынке.

В 2009 г. компания Э.ОН Рургаз обратилась к ООО «Газпром экспорт» с требованиями о снижении контрактной цены и/или изменении некоторых других контрактных условий. Требования были обусловлены существенными изменениями на рынке, помимо прочего, снижением спроса на газ вследствие мирового экономического кризиса и увеличением предложения, в т.ч. на ликвидных торговых площадках, а также существенным разрывом в ценах с привязкой к нефтепродуктам по долгосрочным контрактам и на спотовых рынках.

По результатам переговоров было принято решение предусмотреть меры, которые бы обеспечивали конкурентоспособность российского газа в сложившихся условиях. В частности, в отношении определенной доли поставляемых объемов была введена привязка к спотовым ценам с изменением условий отбора (100% суточные обязательства «бери-или-плати»). При этом, однако, предусмотрен компенсационный механизм, обеспечивающий, в случае неотбора минимальных контрактных количеств по «нефтяным» контрактам, пересчет в отношении соответствующей части объемов из спотовых цен в цены с нефтяной привязкой.

Аналогичные договоренности были достигнуты с компаниями «ВИЕХ» и «ВИНГАЗ».

18 июня 2009 г. с компанией «ЕГЛ» был подписан контракт на поставку газа в Италию с 1 октября 2009 г. сроком на 20 лет с годовым объемом поставки 684 млн.куб.м в течение первых 13 лет поставки и 184 млн.куб.м в последующие годы. 3 июля 2009 г. с компанией «ЕРГ» был подписан контракт на поставку газа в Италию с 1 октября 2009 г. сроком на 10 лет (с опционом на продление на следующие 10 лет) с годовым объемом поставки 123 млн.куб.м. 7 августа 2009 г. с компанией «Синерджие Италиане» был подписан контракт на поставку газа в Италию с 1 октября 2009 г. сроком на 10 лет с годовыми объемами в 2009 г. – 900 млн.куб.м, с 2010 по 2011 гг. – 985 млн.куб.м, с 2012 г. – 362 млн.куб.м. 24 сентября 2009 г. был подписан долгосрочный контракт на поставку природного газа в Италию компании «Премиум газ» (ранее компания называлась «А2А Бета») с 1 октября 2009 г. сроком на 13 лет (с опционом на продление на следующие 5 лет) с годовым объемом поставки 1 млрд.куб.м, в котором с 1 октября 2010 г. предусмотрено увеличение поставок газа в объеме на 500 млн.куб.м в год.

В ноябре 2008 г. с компаниями «Словацкая газовая промышленность» (СПП) и Еврострим (Словакия) были подписаны «Базовые Соглашения», которые предусматривают поставку и транспортировку природного газа в Словацкую Республику до 2028 г. включительно. Объем поставки составляет 6,5 млрд.куб.м в год, максимальный объем транзита в направлении Баумгартен составляет 51,7 млрд.куб.м в год, а в направлении Ланжгот (предположительно до 2011-2013 года, в зависимости от ввода в эксплуатацию газопровода «Северный Поток») - 17,7 млрд.куб.м в год. Объем транспортировки за весь период действия контракта составит более 1 трлн.куб.м. В соответствии с «Основными условиями контракта по доступу к транспортной сети и транспортировке газа» будет применяться размер тарифа ниже чем по закончившемуся 31 декабря 2008 г. контракту на транспортировку газа по территории Словакии от 29 апреля 1997 г., а также ниже и по сравнению с официально опубликованными тарифами на транспортировку газа по Словакии. В отношении поставки газа в Словацкую Республику достигнута договоренность о повышении цены.

В феврале 2009 г. ООО «Газпром экспорт» был заключен долгосрочный контракт с компанией «Шелл Энерджи Юроп Б.В.» на поставку газа, начиная с октября 2010 г., объемом до 1,2 млрд.куб.м в год (общий объем 22 млрд.куб.м).

В дополнение к ранее подписанному соглашению о поставке компании ДОНГ 1 млрд.куб.м в год на двадцатилетний период по газопроводу «Северный поток» достигнута договоренность, зафиксированная в соответствующих документах, об увеличении объема поставок до 2 млрд.куб.м в год.

Западная Европа.

В 2009 году и I квартале 2010 года ОАО «Газпром» реализовало в Западную Европу 104,11 и 28,0 млрд.куб.м природного газа соответственно.

В приведенной ниже таблице представлены данные о продажах природного газа в страны Западной Европы за 2005-2009 годы и за 3 месяца 2010 года ⁽¹⁾:

Страна	2005	2006	2007	2008	2009	3 месяца 2010 ⁽³⁾
(млрд.куб.м)						
Германия	34,9	37,9	39,0	34,70	31,36	10,6
Италия	21,9	21,4	21,0	22,28	19,00	3,314
Турция ⁽²⁾	18,0	19,9	23,43	23,81	19,97	4,323
Франция	13,2	10,0	9,8	10,39	10,07	3,11
Финляндия	4,5	4,9	4,7	4,83	4,36	1,60
Австрия	6,8	6,6	5,4	5,83	5,44	1,65
Греция	2,4	2,7	3,14	2,84	2,06	0,57
Нидерланды	4,0	4,3	4,4	4,35	4,26	0,8
Швейцария	0,4	0,4	0,3	0,32	0,3	0,084
Бельгия	0,3	0,3	0,14	-	-	-
Великобритания	-	0,5	1,2	7,50	7,28	1,94
Итого	106,4	108,9	112,5	116,9	104,1	28,0

⁽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 «Боташ». За газ, реализуемый в Западной Европе, ОАО «Газпром» получает оплату в долларах США или евро, а также, в меньшей степени, в английских фунтах стерлингов.

Одним из наиболее быстроразвивающихся экспортных рынков в регионе является Турция. В настоящее время ОАО «Газпром» экспортирует природный газ в Турцию по трансбалканскому газопроводу через территории Украины, Румынии и Болгарии, а также по газопроводу «Голубой поток» по дну Черного моря, который напрямую соединяет Россию с Турцией.

Центральная Европа.

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

В 2009 году и I квартале 2010 года ОАО «Газпром» реализовало в Центральную Европу 36,54 и 11,4 млрд.куб.м природного газа соответственно. 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 2005-2009 годы и за 3 месяца 2010 года ⁽¹⁾:

Страна	2005	2006	2007	2008	2009	3 месяца 2010 ⁽²⁾
(млрд.куб.м)						
Венгрия	8,99	7,72	6,4	8,90	7,6	2,14
Польша	7,03	7,66	7,0	7,92	9,02	3,06
Словакия	5,53	6,84	6,24	6,15	5,43	1,24
Чехия	7,44	7,43	7,0	7,61	6,44	2,31
Румыния	4,53	5,07	3,93	3,58	2,04	0,72
Болгария	3,07	3,25	3,4	3,48	2,64	0,74
Сербия и Черногория (ранее Югославия)	2,03	2,06	2,1	2,16	1,49	0,57
Хорватия	1,0	1,03	1,0	1,05	1,067	0,3
Словения	0,51	0,66	0,54	0,59	0,51	0,18
Босния и Герцеговина	0,38	0,37	0,32	0,31	0,22	0,098
Македония	0,08	0,08	0,11	0,12	0,079	0,051
Итого	40, 59	42,17	38,04	41,9	36,54	11,4

⁽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**

Номер: **ТВЕ 13000 ПГ**

Наименование вида (видов) деятельности: **Строительство и эксплуатация подземного хранилища газа (ПХГ) на Смоленской площади (Новоалексеевского и Торжокского участков)**

Дата выдачи: **16.02.2005**

Дата окончания действия:

Бессрочная

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

Номер: **ВОЛ 13571 ПП**

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

Дата выдачи: **13.04.2006**

Дата окончания действия: **31.03.2011**

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

Номер: **АРХ 13589 ПП**

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

Дата выдачи: **10.05.2006**

Дата окончания действия: **30.04.2011**

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: *30.04.2011*

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: *KPP 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: *15.08.2011*

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

Номер: *KPP 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: *15.08.2011*

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 Каменномысское-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: **KPP 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: **KPP 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 Крузенштернского 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-Одоптинского 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: **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 Татьянаовского участка с целью поисков структуры для строительства подземного хранилища газа**

Дата выдачи: **07.10.2008**

Дата окончания действия: **01.09.2013**

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

Номер: **ОО 0001 G1**

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

Дата выдачи: **07.08.2007**

Дата окончания действия: **28.08.2011**

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

Номер: **ОО 0005 G1**

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

Дата выдачи: **07.08.2007**

Дата окончания действия: **07.12.2011**

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

Номер: **ОО 0006 G1**

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

Дата выдачи: **07.08.2007**

Дата окончания действия: **07.12.2011**

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: **Государственный комитет Республики Узбекистан по геологии и минеральным ресурсам**

Номер: **ОО 0004 G1**

Наименование вида (видов) деятельности: **Геологическое изучение недр в пределах Агынского 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 нефти и природного газа
Правительство Индии**

Номер: **O-12012/38/2000-ONG./DO.IV**

Наименование вида (видов) деятельности: **Геологическое изучение недр в пределах Блока NEC-OSN-97/1, Бенгальский залив, шельф Индии**

Дата выдачи: **14.11.2000**

Дата окончания действия: **16.04.2010**

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 до 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 лицензий, 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 5 последних завершенных финансовых лет и первый квартал текущего финансового года:

По состоянию на 31 декабря 2005 года:

Наименование предприятия, номер договора	Цель вложений
ОАО «Электрогаз» № 3484-00-5-С от 31.07.00 г.	НИОКР
ОАО «Лазурит» - № 2393-97-Г от 19.11.97г. - № 3484-00-5-С от 31.07.00 г	НИОКР НИОКР
ОАО «Криокор» - № 3/9 от 06.06.97г. - № КРР-1/94 от 01.02.94г.	НИОКР НИОКР
ЗАО «Газинжинвест» № Д-17-754 от 23.06.00г.	НИОКР
ЗАО НТЦ ГПА № 97-95 от 26.05.97г.	НИОКР
ОАО «Невский завод» № 16/303 01.11.94г.	НИОКР
ЗАО «НИИтурбокомпрессор» № 94-101 от 10.05.94г.	НИОКР
ОАО «Казанское МПО» № 94-101 от 10.05.94г.	НИОКР
ФГУП ЭЗАН № 01/94/503 от 10.05.94г.	НИОКР
ФГУП «ВМЗ» № 277 от 16.10.95г.	НИОКР
ГУП «Тринити» № 486-92 от 02.01.92г.	НИОКР
ОАО «им.А.Люльки «Сатурн НПО» № 31-СТ/92-2 от 20.01.92г	НИОКР
ОАО «ЦКБН» - № 100-94 от 21.03.94 г. - № б/н от 28.03.94г.	НИОКР Строительство
ЗАО «Нефтемаш» № 5/535 ПА-А от 17.10.91г.	НИОКР
ФНПЦ «Нефтегазаэрокосмос» № НГ'АК-1/96 от 25.06.96г.	НИОКР
ФГУП «НИИИС» № 0506/497/Т от 25.03.93г.	НИОКР
ЗАО «Киров-Энергомаш» № КЗ-1-93 от 19.03.93г.	НИОКР
НПО «Спецнефтегаз» - № 01Р/92 от 17.03.92г. - № 05 ПС-95 от 10.03.95г. - № 07 ПС-97 от 07.01.97г. - № 9/14 от 22.12.93г.	НИОКР НИОКР НИОКР НИОКР
НПО «Спектр» № 01Р/92 от 17.03.92г	НИОКР
ОАО «СНТК им.Н.Д.Кузнецова» - № 3-НК-99 от 17.02.99г. - № 5-НК-93 от 27.03.93г. - № 7-НК-93 от 25.05.93г.	НИОКР НИОКР НИОКР
ОАО «Сатурн» НПО № 210/01-006/99 от 21.04.99 г.	НИОКР
ЗАО «ИФ Магма» № 3 от 03.01.92г.	НИОКР
ОАО «Румо» № ДР-2-93 от 15.04.93г.	НИОКР
РНЦ «Курчатовский институт» № 109 от 01.03.95г.	НИОКР
ЗАО «Спектр НПО» № 604/11 от 25.02.94г.	НИОКР
ОАО «Турбомоторный завод» № 74-96-2 от 28.06.96г.	НИОКР
ЗАО «Искра-Авигаз» № ЭС-4-1/94 от 02.11.94г.	НИОКР
НПО «Искра» - № ЭС-4-1/94 от 02.11.94г. - № Т-56-93 от 11.02.93г. - № Т-55-93 от 24.03.93г.	НИОКР НИОКР НИОКР
ОАО «Авиадвигатель» - № Т-56-93 от 11.02.93г. - № Т-55-93 от 24.03.93г	НИОКР НИОКР
ОАО «Система» № 400-94 от 05.01.94г.	НИОКР
ЗАО «Октан» - № 12 от 15.03.94г.	НИОКР

Наименование предприятия, номер договора	Цель вложений
- № АО-2-93 от 22.03.93г.	НИОКР
ООО «Лентрансгаз» № Д-17-704 от 09.06.00г.	Строительство газопровода
ОАО «Лазурная» № б/н от 31.07.97г.	Строительство
ОАО «Уралнефть» № 9 от 10.09.93г.	Освоение месторождений
ООО «Мострансгаз» - № 2 от 31.07.02г. - № 1 от 17.07.02г.	Строительство газопровода Строительство газопровода
ООО «Томсктрансгаз» - № Д-17-700 от 08.06.00г. - № 01/0412-2547 от 29.12.04	Строительство газопровода Строительство газопровода
ФГУП «Судоремонтный завод Нерпа» № б/н от 12.08.93г.	Строительство
ЗАО «Газ-Ойл» № 23-25 от 04.09.95г.	Создание совместной собственности
ОАО «Газком» № 2/919-99 от 20.08.99г.	Создание спутниковой связи
ЗАО «Полицел» № б/н 15.11.96г.	Производство
ОАО «Стройтрансгаз» № 26-01 от 11.01.96г.	Строительство
ЗАО «Росшельф» № 16/2003/1М от 23.06.03г.	Разработка систем защиты нефтегазовых сооружений
ЗАО «Севморнефтегаз» № 101/94 от 29.05.92г.	Освоение шельфа
ОАО ТРК «Прометей» № б/н от 01.10.99г.	Создание продукции СМИ
ОАО «Газмаш» - № ГМ-1 от 30.09.93г. - № ГМ-2 от 06.04.94г. - № ГМ-3 от 24.05.94г. - № ГМ-4 от 02.08.96г.	Строительство Реконструкция Реконструкция Строительство
ООО «Астраханьрыбагаз» № Д-11-58-К/1 от 10.04.98г.	Строительство
ООО «Издательский дом газеты Труд» № 53-157 от 21.03.98г.	Создание продукции СМИ
ООО «Севергазпром» № Д-17-2364 от 17.12.03г.	Строительство газопровода
ЗАО «Зарубежнефтегаз» - Индия № Д-17-926 от 26.06.02г. - Вьетнам № Д-17-1279 от 11.09.00г. - Узбекистан № Д-17-926 от 26.06.02г.	Освоение месторождений Освоение месторождений Освоение месторождений
ОАО «Запсибгазпром» - № 10-99 от 20.11.99г. - № 6-95 от 03.06.95г.	Строительство Газификация Тюменской области
ОАО «Автогаз» № 68/93 от 28.04.93г.	Создание оборудования
ГП «НИИ Моргеофизика» № б/н от 26.03.93г.	Строительство

По состоянию на 31 декабря 2006 года:

Наименование предприятия, номер договора	Цель вложений
ОАО «Электрогаз» № 3484-00-5-С от 31.07.00г.	НИОКР
ОАО «Лазурит» ЦКБ - № 2393-97-Г от 19.11.97г. - № 3484-00-5-С от 31.07.00г.	НИОКР НИОКР
ОАО «Криокор» - № 3/97 от 06.06.97г. - № КРР-1/94 от 01.02.94г.	НИОКР НИОКР
ЗАО НТЦ ГПА № 97-95 от 26.05.97г.	НИОКР
ОАО «Невский завод» № 16/303 от 01.11.94г.	НИОКР
ЗАО «НИИтурбокомпрессор» № 94-101 от 16.05.94г.	НИОКР
ОАО «Казанское МПО» № 94-101 от 16.05.94г.	НИОКР
ФГУП ЭЗАН № 01-94/503 от 10.05.94г.	НИОКР
ФГУП «ВМЗ» № 277 от 16.10.95г.	НИОКР
ГУП «Тринити» № 486-92 от 02.01.92г.	НИОКР
ОАО «им.А.Люльки «Сатурн НПО» № 31-СТ/92-2 от 20.01.92г.	НИОКР
ОАО «ЦКБН» - № 100-94 от 21.03.94г. - № б/н от 28.03.94г.	НИОКР Строительство
ЗАО «Нефтемаш» № 5/535 ПА-А от 17.10.91г.	НИОКР
ФНПЦ «Нефтегазаэрокосмос» № НГАК-1/96 от 25.06.96г.	НИОКР
ФГУП «НИИИС» № 0506/497/Т от 25.03.93г.	НИОКР
ЗАО «Киров-Энергомаш» № КЗ-1-93 от 19.03.93г.	НИОКР

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» - № 3-НК-99 от 17.02.99г. - № 5-НК-93 от 27.03.93г. - № 7-НК-93 от 25.05.93г.	НИОКР НИОКР НИОКР
ОАО «Сатурн» НПО № 210/01-006/99 от 21.04.99г.	НИОКР
ЗАО «ИФ Магма» № 3 от 03.01.92г.	НИОКР
ОАО «Румо» № ДР-2-93 от 15.04.93г.	НИОКР
РНЦ «Курчатовский институт» № 109 от 01.03.95г.	НИОКР
ЗАО «Спектр НПО» № 604/11 от 25.02.94г.	НИОКР
ОАО «Турбомоторный завод» № 74-96-2 от 28.06.96г.	НИОКР
ЗАО «Искра-Авигаз» № ЭС-4-1/94 от 02.11.94г.	НИОКР
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. - № Т-55-93 от 24.03.93г. - № ЭС-4-1/94 от 02.11.94г.	НИОКР НИОКР НИОКР
ОАО «Система» № 400-94 от 05.01.94г.	НИОКР
ЗАО «Октан» № 12 от 15.03.94г. № АО-2-93 от 22.03.93г.	НИОКР НИОКР
ЗАО «Газинжинвест» № Д-17-754 от 23.06.00г.	Строительство газопровода
ООО «Лентрансгаз» № Д-17-704 от 09.06.00г.	Строительство газопровода
ОАО «Лазурная» № б/н от 31.07.97г.	Строительство
ОАО «Уралнефть» № 9 от 10.09.93г.	Освоение месторождений
ООО «Мострансгаз» - № 2 от 31.07.02г. - № 1 от 17.07.02г.	Строительство газопровода Строительство газопровода
ООО «Томсктрансгаз» № 01/0412-2547 от 29.12.04г.	Строительство газопровода
ФГУП «Судоремонтный завод Нерпа» № б/н от 12.08.93г.	Строительство
ЗАО «Газ-Ойл» № 23-25 от 04.09.95г.	Создание совместной собственности
ОАО «Газком» № 2/919-99 от 20.08.99г.	Создание спутниковой связи
ЗАО «Полицелл» № б/н от 15.11.96г.	Производство
ОАО «Стройтрансгаз» № 26-01 от 11.01.96г.	Строительство
ЗАО «Росшельф» № 16/2003/1М от 23.06.03г.	Разработка систем защиты нефтегазовых сооружений
ЗАО «Севморнефтегаз» № 101/94М от 18.03.94г.	Освоение шельфа
ОАО ТРК «Прометей» № б/н от 01.10.99г.	Создание продукции СМИ
ОАО «Газмаш» - № ГМ-1 от 30.09.93г. - № ГМ-2 от 06.04.94г. - № ГМ-3 от 24.05.94г. - № ГМ-4 от 02.08.96г.	Строительство Реконструкция Реконструкция Строительство
ООО «Издательский дом газеты Труд» № 53-157 от 21.03.98г.	Создание продукции СМИ
ООО «Севергазпром» № Д-17-2364 от 17.12.03г.	Строительство газопровода
ЗАО «Зарубежнефтегаз» - Индия № Д-17-926 от 26.06.02г. - Вьетнам № Д-17-926 от 26.06.02г. - Узбекистан № 01/0412-549 от 20.03.06г. - Венесуэла Аг.д. № 83/2 от 17.06.02г.	Освоение месторождений Освоение месторождений Освоение месторождений Освоение месторождений
ОАО «Запсибгазпром» - № 10-99 от 20.11.99г. - № 6-95 от 03.07.95г.	Строительство Газификация Тюменской области
ОАО «Автогаз» № 68/93 от 28.04.93г.	Создание оборудования
ГП «НИИ Моргеофизика» № б/н от 26.03.93г.	Строительство

По состоянию на 31 декабря 2007 года:

Наименование предприятия, номер договора	Цель вложений
ОАО «Электрогаз» № 3484-00-5-С от 31.07.00г.	НИОКР
ОАО «Лазурит» ЦКБ - № 2393-97-Г от 19.11.97г. - № 3484-00-5-С от 31.07.00г.	НИОКР НИОКР
ОАО «Криокор» - № 3/97 от 06.06.97г. - № КРР-1/94 от 01.02.94г.	НИОКР НИОКР
ЗАО НТЦ ГПА № 97-95 от 26.05.97г.	НИОКР
ОАО «Невский завод» № 16/303 от 01.11.94г.	НИОКР
ЗАО «НИИТурбокомпрессор» № 94-101 от 16.05.94г.	НИОКР
ОАО «Казанское МПО» № 94-101 от 16.05.94г.	НИОКР
ФГУП ЭЗАН № 01-94/503 от 10.05.94г.	НИОКР
ГУП «Тринити» № 486-92 от 02.01.92г.	НИОКР
ОАО «им.А.Люльки «Сатурн НПО» № 31-СТ/92-2 от 20.01.92г.	НИОКР
ОАО «ЦКБН» - № 100-94 от 21.03.94г. - № б/н от 28.03.94г.	НИОКР Строительство
ЗАО «Нефтемаш» № 5/535 ПА-А от 17.10.91г.	НИОКР
ФНПЦ «Нефтегазэрокосмос» № НГАК-1/96 от 25.06.96г.	НИОКР
ФГУП «НИИИС» № 0506/497/Т от 25.03.93г.	НИОКР
ЗАО «Киров-Энергомаш» № КЗ-1-93 от 19.03.93г.	НИОКР
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» - № 3-НК-99 от 17.02.99г. - № 5-НК-93 от 27.03.93г. - № 7-НК-93 от 25.05.93г.	НИОКР НИОКР НИОКР
ЗАО «ИФ Магма» № 3 от 03.01.92г.	НИОКР
ОАО «Румо» № ДР-2-93 от 15.04.93г.	НИОКР
РНЦ «Курчатовский институт» № 109 от 01.03.95г.	НИОКР
ЗАО «Спектр НПО» № 604/11 от 25.02.94г.	НИОКР
ОАО «Турбомоторный завод» № 74-96-2 от 28.06.96г.	НИОКР
ЗАО «Искра-Авигаз» № ЭС-4-1/94 от 02.11.94г.	НИОКР
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. - № Т-55-93 от 24.03.93г. - № ЭС-4-1/94 от 02.11.94г.	НИОКР НИОКР НИОКР
ЗАО «Октан» - № 12 от 15.03.94г. - № АО-2-93 от 22.03.93г.	НИОКР НИОКР
ЗАО «Газинжинвест» № Д-17-754 от 23.06.00г.	Строительство газопровода (газификация)
ООО «Лентрансгаз» № Д-17-704 от 09.06.00г.	Строительство газопровода (газификация)
ОАО «Уралнефть» № 9 от 10.09.93г.	Освоение месторождений
ООО «Мострансгаз» - № 2 от 31.07.02г. - № 1 от 17.07.02г.	Строительство газопровода (газификация) Строительство газопровода (газификация)
ФГУП «Судоремонтный завод Нерпа» № б/н от 12.08.93г.	Строительство
ЗАО «Газ-Ойл» № 23-25 от 04.09.95г.	Создание совместной собственности
ОАО «Газком» № 2/919-99 от 20.08.99г.	Создание спутниковой связи
ЗАО «Полицелл» № б/н от 15.11.96г.	Производство
ОАО «Стройтрансгаз» № 26-01 от 11.01.96г.	Строительство

ЗАО «Росшельф» № 16/2003/1М от 23.06.03г.	Разработка систем защиты нефтегазовых сооружений
ООО «Севморнефтегаз» № 101/94М от 18.03.94г.	Освоение шельфа
ОАО ТРК «Прометей» № б/н от 01.10.99г.	Создание продукции СМИ
ООО «Издательский дом газеты Труд» № 53-157 от 21.03.98г.	Создание продукции СМИ
ООО «Газпром трансгаз Ухта» № Д-17-2364 от 17.12.03г.	Строительство газопровода (газификация)
ЗАО «Зарубежнефтегаз» - Индия № Д-17-926 от 26.06.02г. - Вьетнам № Д-17-926 от 26.06.02г. - Узбекистан № 01/0412-549 от 20.03.06г.	Освоение месторождений Освоение месторождений Освоение месторождений
ОАО «Запсибгазпром» - № 10-99 от 20.11.99г. - № 6-95 от 03.07.95г.	Строительство Газификация Тюменской области
ОАО «Автогаз» № 68/93 от 28.04.93г.	Создание оборудования
ОАО «АМИГЭ» № б/н от 26.03.93г.	Строительство

По состоянию на 31 декабря 2008 года:

Наименование предприятия, номер договора	Цель вложений
ОАО «Электрогаз» № 3484-00-5-С от 31.07.00г.	НИОКР
ОАО «Лазурит» ЦКБ - № 2393-97-Г от 19.11.97г. - № 3484-00-5-С от 31.07.00г.	НИОКР НИОКР
ЗАО НТЦ ГПА № 97-95 от 26.05.97г.	НИОКР
ОАО «Невский завод» № 16/303 от 01.11.94г.	НИОКР
ЗАО «НИИТурбокомпрессор» № 94-101 от 16.05.94г.	НИОКР
ОАО «Казанское МПО» № 94-101 от 16.05.94г.	НИОКР
ГУП «Тринити» № 486-92 от 02.01.92г.	НИОКР
Фил.НТЦ им.А.Люльки ОАО НПО «Сатурн» - № 31-СТ/92-2 от 20.01.92г.	НИОКР
ДОО «ЦКБН» ОАО «Газпром» № 100-94 от 21.03.94г.	НИОКР
ФНПЦ «Нефтегазаэрокосмос» № НГАК-1/96 от 25.06.96г.	НИОКР
ФГУП «НИИИС» № 0506/497/Т от 25.03.93г.	НИОКР
ЗАО «Киров-Энергомаш» № КЗ-1-93 от 19.03.93г.	НИОКР
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» - № 3-НК-99 от 17.02.99г. - № 5-НК-93 от 27.03.93г. - № 7-НК-93 от 25.05.93г.	НИОКР НИОКР НИОКР
ОАО «Румо» № ДР-2-93 от 15.04.93г.	НИОКР
РНЦ «Курчатовский институт» № 109 от 01.03.95г.	НИОКР
ЗАО «Искра-Авигаз» № ЭС-4-1/94 от 02.11.94г.	НИОКР
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. - № Т-55-93 от 24.03.93г. - № ЭС-4-1/94 от 02.11.94г.	НИОКР НИОКР НИОКР
ЗАО «Газинжинвест» № Д-17-754 от 23.06.00г.	Строительство газопровода (газификация)
ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург» № Д-17-704 от 09.06.00г.	Строительство газопровода (газификация)
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)
ФГУП «ЦС«Звездочка» гол.фил.»СРЗ «Нерпа» № б/н от 12.08.93г.	Строительство
ЗАО «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
ОАО «Стройтрансгаз» № 26-01 от 11.01.96г.	Строительство
ЗАО «Росшельф» № 16/2003/1М от 23.06.03г.	Разработка систем защиты нефтегазовых сооружений
ООО «Севморнефтегаз» № 101/94М от 18.03.94г.	Освоение шельфа
ООО «Издательский дом газеты Труд» № 53-157 от 21.03.98г.	Создание продукции СМИ
ЗАО «Зарубежнефтегаз» - Индия № Д-17-926 от 26.06.02г. - Вьетнам № Д-17-926 от 26.06.02г. - Узбекистан № 01/0412-549 от 20.03.06г.	Освоение месторождений Освоение месторождений Освоение месторождений
ОАО «Запсибгазпром» - № 10-99 от 20.11.99г. - № 6-95 от 03.07.95г.	Строительство Газификация Тюменской области
ОАО «Автогаз» № 68/93 от 28.04.93г.	Создание оборудования

По состоянию на 31 декабря 2009 года:

Наименование предприятия, номер договора	Цель вложений
ОАО «Электрогаз» № 3484-00-5-С от 31.07.00г.	НИОКР
ОАО «Лазурит» ЦКБ - № 2393-97-Г от 19.11.97г. - № 3484-00-5-С от 31.07.00г.	НИОКР НИОКР
ЗАО НТЦ ГПА № 97-95 от 26.05.97г.	НИОКР
ОАО «Невский завод» № 16/303 от 01.11.94г.	НИОКР
ЗАО «НИИТурбокомпрессор» № 94-101 от 16.05.94г.	НИОКР
ОАО «Казанское МПО» № 94-101 от 16.05.94г.	НИОКР
Фил.НТЦ им.А.Львочки ОАО НПО «Сатурн» - № 31-СТ/92-2 от 20.01.92г.	НИОКР
ФНПЦ «Нефтегазаэрокосмос» № НГАК-1/96 от 25.06.96г.	НИОКР
ФГУП «НИИИС» № 0506/497/Т от 25.03.93г.	НИОКР
ЗАО «Киров-Энергомаш» № КЗ-1-93 от 19.03.93г.	НИОКР
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» - № 3-НК-99 от 17.02.99г. - № 5-НК-93 от 27.03.93г. - № 7-НК-93 от 25.05.93г.	НИОКР НИОКР НИОКР
РНЦ «Курчатовский институт» № 109 от 01.03.95г.	НИОКР
ЗАО «Искра-Авиат» № ЭС-4-1/94 от 02.11.94г.	НИОКР
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. - № Т-55-93 от 24.03.93г. - № ЭС-4-1/94 от 02.11.94г.	НИОКР НИОКР НИОКР
ЗАО «Газинжест» № Д-17-754 от 23.06.00г.	Строительство газопровода (газификация)
ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург» № Д-17-704 от 09.06.00г.	Строительство газопровода (газификация)
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)
ФГУП «ЦС«Звездочка» гол.фил.»СРЗ «Нерпа» № б/н от 12.08.93г.	Строительство
ЗАО «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
ОАО «Стройтрансгаз» № 26-01 от 11.01.96г.	Строительство
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
ООО «Издательский дом газеты Труд» № 53-157 от 21.03.98г.	Создание продукции СМИ
ЗАО «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

По состоянию на 31 марта 2010 года:

Наименование предприятия, номер договора	Цель вложений
ОАО «Электрогаз» № 3484-00-5-С от 31.07.00г.	НИОКР
ОАО «Лазурит» ЦКБ - № 2393-97-Г от 19.11.97г. - № 3484-00-5-С от 31.07.00г.	НИОКР НИОКР
ЗАО НТЦ ГПА № 97-95 от 26.05.97г.	НИОКР
ОАО «Невский завод» № 16/303 от 01.11.94г.	НИОКР
ЗАО «НИИТурбокомпрессор» № 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
ФНПЦ «Нефтегазаэрокосмос» № НГАК-1/96 от 25.06.96г.	НИОКР
ФГУП «НИИИС» № 0506/497/Т от 25.03.93г.	НИОКР
ЗАО «Киров-Энергомаш» № КЗ-1-93 от 19.03.93г.	НИОКР
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
РНЦ «Курчатовский институт» № 109 от 01.03.95г.	НИОКР
ЗАО «Искра-Авигаз» № ЭС-4-1/94 от 02.11.94г.	НИОКР
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
ЗАО «Газинжинвест» № Д-17-754 от 23.06.00г.	Строительство газопровода (газификация)
ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург» № Д-17-704 от 09.06.00г.	Строительство газопровода (газификация)
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)
ФГУП «ЦС«Звездочка» гол.фил.»СРЗ «Нерпа» № б/н от 12.08.93г.	Строительство
ЗАО «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
ОАО «Стройтрансгаз» № 26-01 от 11.01.96г.	Строительство
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
ООО «Издательский дом газеты Труд» № 53-157 от 21.03.98г.	Создание продукции СМИ
ЗАО «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 последний заверченный финансовый год и первый квартал текущего финансового года:

Наименование вида совместной деятельности	2009 год		I квартал 2010 года	
	Величина вложений по состоянию на 31 декабря 2009 года, тыс. руб.	Прибыль (+), убыток (-) полученная за 2009 год, тыс. руб.	Величина вложений по состоянию на 31 марта 2010 года, тыс. руб.	Прибыль (+), убыток (-) полученная за I квартал 2010 года, тыс. руб.
НИОКР	2 307 123	-2 250	2 295 487	+5
разработка систем защиты нефтегазовых сооружений	475 555	+201	475 555	+46
создание спутниковой связи	3 180 363	+506 036	3 180 363	+140 852
освоение месторождений (в том числе на шельфе)	73 676 696	-684 002	76 658 516	+254 099
строительство	668 873	-3	668 873	0
реконструкция объектов	0	0	0	0
газификация	986 472	+3 102	986 472	+1
создание совместной собственности	10 602	0	10 602	0
создание оборудования	90 154	0	90 154	0
создание продукции СМИ	529 510	0	529 510	0
производство	18 112	+1 306	18 112	+1 155
ИТОГО:	81 943 460	-175 610	84 913 644	396 158

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.

Данные об объемах добычи природного газа группой компаний ОАО «Газпром» за 2005-2009 годы и I квартал 2010 года (с учетом показателей ОАО «Газпром нефть»):

		2005 ⁽¹⁾	2006 ⁽¹⁾	2007	2008	2009	3 месяца 2010 ⁽²⁾
Газ	млрд.куб.м	555,0	556,0	548,6	549,7	461,5	144,3
Конденсат	тыс.т.	11 500,1	11 371,8	11 274,4	10 928,4	10 066,3	2 774,2
Нефть	тыс. т.	9 486,4	34 017,2	33 982,4	32 046,6	31 458,3	7 800,4

⁽¹⁾ Показатели пересчитаны по методике, соответствующей принципам составления сводной отчетности Группы Газпром.

⁽²⁾ Оперативные данные.

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, Вынгаяхинского, 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» 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.

* 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».

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 2009 году доля добычи на этих месторождениях составила 32,3% общего объема собственной добычи нефти Компании (без учета добычи консолидируемых обществ), за 1 квартал 2010 года – 37,5%. 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 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 Краснотенского месторождения и группа лицензионных участков, приобретенных Компанией в начале 2005 года («Салымский - 2», «Салымский - 3», «Салымский - 5») и Зимнее месторождение в Тюменской области. В 2008 году по результатам аукциона ООО «Газпромнефть-Хантос» объявлено победителем на часть Зимнего месторождения расположенного на территории ХМАО.

Приобское месторождение является лидером по темпам роста. В 2009 году объем добычи на Приобском месторождении составил 27,3% общего объема добычи нефти Компании (без учета добычи консолидируемых обществ), а за 1 квартал 2010 года – 30,4%. Вторым «новым» центром станет региональная группа месторождений Омской и Томской областей.

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 объемы добычи ОАО «Газпром» включены объемы добычи газа дочернего общества ОАО «Калмгаз», осуществляющего свою деятельность на территории Калмыкии.

Европейский Юг (Северный Кавказ)

Дочернее общество ОАО «Газпром» - ООО «Газпром добыча Краснодар»* (ранее ООО «Кубаньгазпром»), в 2009 году и в 1 квартале 2010 года ведет разработку 55 действующих месторождений в Северокавказском регионе.

Урал

* 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».

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 этом регионе осуществляет деятельность по добыче нефти и газа контролируемое группой ОАО «Газпром нефть» общество - ООО «Газпромнефть-Ангара».

В приведенной ниже таблице представлены объемы добычи в перечисленных регионах в 2005-2009 годах и I квартале 2010 года (с учетом показателей ОАО «Газпром нефть»):

		2005	2006	2007	2008	2009	3 месяца 2010*
Европейский Север							
Газ	млрд.м ³	2,823	2,750	2,754	2,640	2,542	0,616
Конденсат	тыс.т	249,808	231,430	209,843	192,587	173,070	37,106
Нефть	тыс.т	89,341	71,403	81,084	70,296	59,512	16,261
Европейский Юг (Северный Кавказ)							
Газ	млрд.м ³	1,626	1,469	1,381	1,294	1,276	0,342
Конденсат	тыс.т	70,721	102,182	96,722	98,193	55,649	11,902
Нефть	тыс.т	123,201	109,905	78,881	74,534	119,942	33,725
Поволжье							
Газ	млрд.м ³	11,922	11,890	11,983	11,939	9,486	2,818
Конденсат	тыс.т	4 172,538	4 153,583	4 181,051	4 159,639	3 296,090	972,980
Нефть	тыс.т	0	0	0	0	0	0
Урал							
Газ	млрд.м ³	18,716	18,640	18,699	18,710	17,850	4,672
Конденсат	тыс.т	269,026	266,566	278,526	272,735	260,254	73,402
Нефть	тыс.т	556,079	598,303	641,918	678,482	702,006	179,063
Западная Сибирь							
Газ	млрд.м ³	519,931	521,176	513,708	515,115	430,348	135,833
Конденсат	тыс.т	6 737,964	6 618,078	6 508,238	6 205,242	6 281,220	1 678,784
Нефть	тыс.т	8 717,792	33 237,579	33 180,523	31 223,268	30 576,845	7 571,319
Дальний Восток							
Газ	млрд.м ³	0,007	0,028	0,027	0,026	0,015	0
Конденсат	тыс.т	0	0	0	0	0	0
Нефть	тыс.т	0	0	0	0	0	0

* 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 вывода на проектную производительность Южно-Русского месторождения и Харвутинской площади Ямбургского месторождения, увеличения добычи из сеноманских залежей Заполярного месторождения, а также освоения новых месторождений Надым-Пур-Тазовского района - Ныдинской площади, Западно-Песцовой площади, нижнемеловых залежей Заполярного и Песцового месторождений, ачимовских отложений Уренгойского месторождения, Муравленковского месторождения.

С 2012 года планируется ввести в эксплуатацию месторождения полуострова Ямал и других объектов добычи газа.

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».

Первоочередным объектом Якутского центра является Чаяндинское нефтегазоконденсатное месторождение, запасы категории C1+C2 которого составляют более 1,2 трлн.м3 газа и 68,4 млн.т. 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-Вилучанского 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 Киукского и Нижне-Квакчикского месторождений на западном побережье Камчатского п-ова.

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 2008 года. Проведен аудит 88% запасов газа, 85% запасов конденсата и 85% запасов нефти (без учета ОАО «Газпром нефть»). Суммарные запасы категорий «доказанные» и «вероятные» по международным стандартам PRMS (SPE) составили 21,03 трлн.куб.м газа, 729,76 млн.т конденсата, 283,27 млн.т нефти. Их текущая стоимость оценивается в 206,4 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») осуществлялась независимой американской компанией «Miller & Lents», за исключением 2005, а также 2008 и 2009 годов, когда тендер на проведение аудита запасов ОАО «Газпром нефть» выиграла компания «ДеГольер энд МакНотон».

Аудит проводился по месторождениям репрезентативной базы месторождений ОАО «Газпром нефть», представляющей 83% газа и 98% нефти от российской категории ABC1.

По состоянию на 31 декабря 2009 года суммарные запасы нефти ОАО «Газпром нефть» категорий «доказанные» и «вероятные» по международным стандартам PRMS (SPE) составили 901,2 млн.т нефти и 118,4 млрд.куб.м газа. Их текущая стоимость оценивается в 25,5 млрд.долл. США.

По оценке компании «ДеГольер энд МакНотон» доля запасов ОАО «Томскнефть» и «Сибирь Энерджи», принадлежащая ОАО «Газпром нефть» по международным стандартам PRMS (SPE) по состоянию на 31 декабря 2009 года в сумме категорий «доказанные» и «вероятные» составила 129,2 млн. тонн нефти и 27,5 млрд. куб. м. газа с текущей стоимостью 7,6 млрд. долл. США по ОАО «Томскнефть» и 69 млн. тонн нефти стоимостью 6,7 млрд. долл. США по «Сибирь Энерджи».

Запасы компании ОАО «НГК «Славнефть» в 2009 году оценивала компания «Miller & Lents». По оценке аудитора по стандартам PRMS (SPE) на 31 декабря 2009 года ОАО «Газпром нефть» принадлежит 346,0 млн. тонн нефти и 8 млрд. куб. м. газа «доказанных» и «вероятных» запасов. Их текущая стоимость составляет 8 млрд. долл. США.

Лицензирование.

По состоянию на 31 марта 2010 года Группа Газпром владела 315 лицензиями на право пользования участками недр: 229 лицензиями - с правом добычи углеводородного сырья, 48 - с целью геологического изучения недр, 38 - с целью поиска, строительства и эксплуатации подземных

хранилищ газа. Кроме того, зависимые общества Группы Газпром владели 96 лицензиями, из которых 85 - с правом добычи углеводородного сырья, 11 - с целью геологического изучения недр.

В 2003 году группа компаний ОАО «Газпром» получила свидетельства по установлению факта открытия 11 месторождений: Каменномысское-море, Обское, Ленское, Средне-Надымское, Южно-Песцовое, Песчаное (Оренбурггазпром), Свободненское, Южно-Гривенское, Черноерковское, Северо-Прибрежное, Восточно-Прибрежное. В 2005 году получены свидетельства по установлению факта открытия 7 месторождений: Берямбинское, Нинельское, Чугорьяхинское, Западно-Казачье, Песчаное (Кубаньгазпром), Гречаное, Южно-Черноерковское. В 2006 году получены свидетельства по факту открытия 3 месторождений: Северо-Югидское, Западно-Астраханское и Восточно-Песчанное. В 2007 году получены свидетельства по факту открытия 5 месторождений: Чиканское, Акобинское, Кармалиновское, Кутымское и Карасевско-Танловское.

В 2008 году получены свидетельства по факту открытия 2 месторождений: Воргенского, Западно-Песцового.

В 2009 году получены свидетельства об установлении факта открытия пяти месторождений: Южно-Кыпакынского, Валинтойского, Камовского, Южно-Ленского, Западно-Печорокожвинского.

В соответствии с распоряжениями Правительства Российской Федерации от 16 апреля 2008 г. № 493-р, от 6 мая 2008 г. № 650-р и № 666-р в 2008 году ОАО «Газпром» получены лицензии с правом разведки и добычи УВС на месторождения федерального значения: Западно-Тамбейское, Крузеништернское, Малыгинское, Северо-Тамбейское, Тасийское Тота-Яхинское, Семаковское и Антипаютинское месторождения на п-ве Ямал и Гыдан, Кириновское на шельфе Охотского моря и Чаяндинское в Республике Саха (Якутия). Кроме того, 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: Кириновский, Западно-Камчатский, Восточно-Одоптинский и Аяшский на шельфе Охотского моря.

С октября 2005 года ОАО «Газпром» контролирует 75,679%, а с апреля 2009 года 95,679 % акций ОАО «Газпром нефть». По состоянию на 31 марта 2010 года ОАО «Газпром нефть» и его дочерние общества (ОАО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз», ООО «Арчинское», ООО «Газпромнефть-Хантос», ООО «Сибнефть-Югра», ОАО «Меретояханефтегаз», ООО «Газпромнефть-Восток», ООО «Газпромнефть-Ангара») имели 60 лицензий на право пользования недрами, в том числе 50 лицензий с целью поиска, разведки и добычи углеводородного сырья и 10 лицензий на геологическое изучение недр. Косвенно контролируемые общества (ООО «Заполярьефть» и ООО «СТС-Сервис») имели 6 лицензий, в том числе 5 - с целью поиска, разведки и добычи углеводородного сырья и 1 лицензию - на геологическое изучение недр.

За пределами Российской Федерации, на территории Сербии, дочернее предприятие NIS имеет 65 решений (аналог лицензий).

ОАО «Славнефть», управляемое на паритетной основе с ОАО «ТНК-ВР-Холдинг», и его дочерние предприятия на 31.03.2010 г. владели лицензиями на поиск, разведку и добычу нефти и газа на 38 лицензионных участках.

На 31.03.2010 г. ОАО «Томскнефть» (50% доли ОАО «Газпром нефть») принадлежит 33 лицензии на разработку более 30 нефтегазовых месторождений.

В 2009 году ОАО «Газпром нефть» приобрело 48% доли в компании Sibir Energy, дочерние общества которой ОАО «НК «Магма» и ООО «Сибирской Геологической Компании» владеют 2-мя и 8-ю лицензиями соответственно. Также Sibir Energy принадлежит 50% доли СП «Салым Петролеум Девелопмент», владеющей 3 лицензиями. Все лицензионные участки расположены на территории ХМАО.

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 «Ямбурггазпром»), 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. Основным перерабатывающим активом Компании является Омский нефтеперерабатывающий завод (доля в переработке - 100%). Также Компания имеет доли в переработке Московского НПЗ, ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез» и Ярославского НПЗ им. Менделеева. В результате приобретения компании «Сибирь Энерджи» в 2009 г. Компания увеличила эффективную долю в Московском НПЗ. Кроме того, с февраля 2009 г. ОАО «Газпром нефть» имеет долю в переработке 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.т в год, по переработке стабильного газового конденсата - 3 млн.т в год. Продукцией завода является: сухой товарный газ, направляемый в магистральный газопровод; сера газовая; автомобильный бензин; дизельное топливо; сжиженный газ; мазут. В целях

^{□*} 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».

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.

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.т 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.т 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 12,3 млн. т. нестабильного газового конденсата в год. Продукцией завода является дегтанизированный газовый конденсат, направляемый для дальнейшей переработки на Сургутский ЗСК; автомобильный бензин; дизельное топливо; сжиженный газ; дистиллят газового конденсата легкий; сухой газ (газ дегтанизации). После ввода в эксплуатацию Новоуренгойского ГХК, газ дегтанизации будет использоваться в качестве сырья для производства полиэтилена.

В 2008 году на реконструированные мощности установки дегтанизации 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.т дегидратированного 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 дегидратированной 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 «Сибметахим». Таким образом, начиная с февраля 2009 года, отчетные данные Группы Газпром представлены с учетом переработки газа и производства метанола ООО «Сибметахим».

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.т сырой нефти в год. В 2009 году загрузка Омского НПЗ по первичной переработке нефти составила 18,4 млн.т (94,5% от установленной мощности); глубина переработки нефти достигла 86,7%.

Основными видами продукции завода являются: автомобильные бензины, дизельное топливо, котельное топливо (мазут), топливо для реактивных двигателей, а также ассортимент ароматических углеводородов, сжиженных углеводородных газов, различных видов смазочных масел, присадок, катализаторов и иной продукции.

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»):

Объемы и продукция переработки	Ед. изм.	2005	2006	2007	2008	2009	3 месяца 2010*
Переработка сырья:							
Переработка газа	млрд.м ³	33,9	33,5	33,3	33,3	30,4	8,3
Переработка газ конденсата и нефти (первичная)	тыс.т	5 989,3	5819,4	5 910,9	5816,9	5558,1	1600,8

Объемы и продукция переработки	Ед. изм.	2005	2006	2007	2008	2009	3 месяца 2010*
Продукция переработки:							
Сухой газ	млрд.м ³	26,5	26,0	26,5	26,5	24,2	6,5
Сжиженный газ	тыс.т	1 881,9	1 837,7	2 109,8	2037,2	2025,2	580,7
Этан	тыс.т	108,1	223,2	238,4	327,2	362,1	107,0
Стабильный конденсат и нефть	тыс.т	8 851,2	8 683,6	8 613,5	8351,1	8144,8	2244,0
Бензин	тыс.т	2 242,7	2 158,8	2 141,8	2132,3	2018,1	579,8
Топливо марки ТС-1	тыс.т	50,9	150,2	133,9	161,4	165,8	45,2
Дизельное топливо	тыс.т	1 640,8	1 442,9	1 429,3	1394,1	1276,5	377,5
Мазут топочный	тыс.т	380,8	380,5	394,2	389,7	347,9	104,1
Сера	тыс.т	5 361,8	5 296,3	5 370,1	5319,8	4322,1	1232,4
Гелий	тыс.м ³	1 636,4	3 838,1	4 874,0	5037,9	4892,6	1323,1
Одорант	тыс.т	3,1	3,0	2,8	3,0	3,0	0,8
Техуглерод	тыс.т	33,6	34,5	35,4	30,4	21,1	7,6
Метанол	тыс.т	614,0	657,1	-	-	419,0	175,6

* Оперативные данные

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

Объемы и продукция переработки	Ед. изм.	2005	2006	2007	2008	2009	3 месяца 2010
Переработка сырья:							
Переработка нефти	тыс.т	17 635,4	24 358,9	26 226,6	28 389,9	33 420,2	8 956,4
ОАО «Газпромнефть-ОНПЗ» (обессоленная)	тыс.т	14 500,3	16 275,5	16 497,5	18 369,6	18 431,7	4 492,8
ОАО «Московский НПЗ» (с учетом консолидации доли Sibir Energy)	тыс.т	3 135,1	3 233,8	3 335,7	3 267,5	5 765,0	2 125,8
ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез»	тыс.т	0,0	4 747,2	6 318,3	6 752,8	6 827,7	1 675,2
ОАО «Славнефть-ЯНПЗ им.Д.И.Менделеева»	тыс.т	0,0	102,4	75,1	0,0	0,0	0,0
NIS (с февраля 2009г.)*	тыс. т.	0,0	0,0	0,0	0,0	2 395,8	662,6
Продукция переработки:							
Бензины:	тыс.т	5 278,1	6 814,8	7 113,7	7 388,1	8 116,7	2 182,1
ОАО «Газпромнефть-ОНПЗ»	тыс.т	4 537,8	5 033,2	4 927,1	5 208,1	5 209,5	1 182,2
ОАО «Московский НПЗ»	тыс.т	740,3	773,9	808,0	791,3	850,2	214,0
ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез»	тыс.т	0,0	1 006,1	1 377,2	1 388,8	1 467,1	327,5
ОАО «Славнефть-ЯНПЗ им.Д.И.Менделеева»	тыс.т	0,0	1,6	1,4	0,0	0,0	0,0
NIS (с февраля 2009г.)	тыс. т.	0,0	0,0	0,0	0,0	589,9	138,1
Sibir Energy (доля ГПН)	тыс. т.	-	-	-	-	-	320,3

Объемы и продукция переработки	Ед. изм.	2005	2006	2007	2008	2009	3 месяца 2010
Дизельное топливо	тыс.т	5 530,7	7 613,5	8 081,4	9 012,5	9 281,5	2 783,1
ОАО «Газпромнефть-ОНПЗ»	тыс.т	4 672,7	5 277,3	5 261,7	6 051,5	5 677,7	1 514,3
ОАО «Московский НПЗ»	тыс.т	858,0	888,8	911,4	888,0	895,4	223,5
ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез»	тыс.т	0,0	1 439,6	1 905,5	2 073,0	1 872,6	516,9
ОАО «Славнефть-ЯНПЗ им.Д.И.Менделеева»	тыс.т	0,0	8,0	2,8	0,0	0,0	0,0
NIS (с февраля 2009г.)	тыс. т.	-	-	-	-	835,8	201,3
Sibir Energy (доля ГПН)	тыс. т.	-	-	-	--	-	327,1
Мазут	тыс.т	2 783,3	4 506,4	5 259,7	5 748,8	5 434,8	1 957,7
ОАО «Газпромнефть-ОНПЗ»	тыс.т	1 882,3	2 186,7	2 405,1	2 784,1	2 063,0	636,9
ОАО «Московский НПЗ»	тыс.т	901,0	912,1	915,6	859,1	784,8	235,9
ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез»	тыс.т	0,0	1 361,3	1 905,4	2 105,6	2 126,7	555,3
ОАО «Славнефть-ЯНПЗ им.Д.И.Менделеева»	тыс.т	0,0	46,3	33,6	0,0	0,0	0,0
NIS (с февраля 2009г.)	тыс. т.	-	-	-	-	460,3	164,3
Sibir Energy (доля ГПН)	тыс. т.	-	-	-	-	-	365,3
Топливо для реактивных двигателей	тыс.т	1 092,5	1 640,0	1 810,3	1 805,9	1 961,3	496,1
ОАО «Газпромнефть-ОНПЗ»	тыс.т	917,1	1 174,2	1 273,8	1 244,7	1 333,6	278,6
ОАО «Московский НПЗ»	тыс.т	175,4	168,8	186,2	192,9	206,0	50,1
ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез»	тыс.т	0,0	296,8	350,3	368,3	373,4	77,0
ОАО «Славнефть-ЯНПЗ им.Д.И.Менделеева»	тыс.т	0,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0
NIS (с февраля 2009г.)	тыс. т.	-	-	-	-	48,3	10,5
Sibir Energy (доля ГПН)	тыс. т.	-	-	-	-	-	79,9

* 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» и ООО «Газпром добыча Краснодар» (ранее ООО «Кубаньгазпром»). 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 Российской Федерации (в соответствии с Федеральным законом Российской Федерации от 17 августа 1995 года № 147-ФЗ «О естественных монополиях» (с изменениями).

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.

Имеющаяся у Группы Газпром сырьевая база, позволяет прогнозировать добычу газа Обществом в объеме 610-615 млрд.куб.м к 2015 году и 650-670 млрд.куб.м к 2020 году (с учетом добычи на Востоке России). Однако, 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 планирует обеспечить в 2010 г. добычу газа в объеме около 520 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 Южно-Русского месторождения и Харвутинской площади Ямбургского месторождения, увеличения добычи из сеноманских залежей Заполярного месторождения. Компания планирует ввести в разработку валанжинские залежи Заполярного и Песцового месторождений, ачимовских залежей Уренгойского месторождения, Ныдинскую и Западно-Песцовую площади, 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» до 2020 года определяет основные принципы, цели, направления и ожидаемые результаты деятельности ОАО «Газпром нефть», включая дочерние и зависимые общества.

Компания намерена увеличить объемы добычи нефти до 100 млн. т.н.э. (тонн нефтяного эквивалента) в год к 2020 г. Достижение этих показателей планируется за счёт поэтапного ввода в эксплуатацию разведанных нефтяных месторождений ОАО «Газпром нефть» и месторождений ОАО «Славнефть» и ОАО «Томскнефть», в которых ОАО «Газпром нефть» контролирует 50% акционерного капитала, а также нефтяных активов ОАО «Газпром».

Доля зарубежных проектов должна составить 10% от суммарной добычи по группе компаний «Газпром нефть».

Важной задачей повышения эффективности деятельности является рациональное использование ресурса газа, в том числе повышение уровня утилизации попутного нефтяного газа до 95%.

Объем переработки нефти ОАО «Газпром нефть» к 2020 г. составит до 70 млн. тонн в год. Этот объем будет достигнут за счет увеличения собственных нефтеперерабатывающих мощностей в России до 40 млн. тонн и наращивания мощностей за рубежом РФ до 25-30 млн. тонн.

В области маркетинга нефтепродуктов стратегическими целями компании к 2020 году являются продажа 40 млн. тонн нефтепродуктов через маржинальные каналы сбыта в России и за рубежом, создание сильного розничного бренда, рост средней прокачки АЗС на 20% и удвоение доли сопутствующих товаров и услуг в выручке. К 2020 году ОАО «Газпром нефть» планирует войти в тройку ВИНК РФ и СНГ по объему розничных продаж.

Интенсификация геологоразведочных работ, проводимых собственными силами Компании, будет направлена на дальнейшее развитие минерально-сырьевой базы в основных газодобывающих регионах и ее формирование для создания единой системы добычи, транспортировки газа и газоснабжения 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, в Красноярском крае, Иркутской области, на шельфе острова Сахалин, в других районах с последующим получением лицензий на разработку открываемых месторождений.

Одним из приоритетных направлений деятельности Общества является реконструкция и техническое перевооружение объектов добычи газа и объектов газотранспортной системы. В ОАО «Газпром» разработаны и реализуются детальные комплексные программы реконструкции и технического перевооружения объектов добычи газа на период до 2010 года и реконструкции и технического перевооружения объектов транспорта газа, дожимных компрессорных станций (ДКС) и компрессорных станций подземных хранилищ газа (КС ПХГ) на период 2007-2010 годы. 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, а также строительства новых газопроводов Бованенково-Ухта, Починки-Грязовец, Грязовец-Выборг и другие.

ОАО «Газпром» осуществляются 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. Предполагается, что газопровод пройдет напрямую из России (район Выборга) в Германию по акватории Балтийского моря минуя третьи страны. Предполагается строительство двух ниток газопровода. Проектная производительность «Северного потока» составит порядка 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.

Доли в Nord Stream AG распределены следующим образом: ОАО «Газпром» – 51%, Wintershall Holding и E.ON Ruhrgas – по 20%, N.V. Nederlandse Gasunie – 9%.

В настоящее время рассматривается возможность участия в проекте компании Gaz de France Suez. Соответствующий Меморандум был подписан ОАО «Газпром» и Gaz de France Suez 1 марта 2010 года. Предполагается, что в этом случае Gaz de France Suez получит 9% долю в проекте, при этом доли E.ON Ruhrgas AG и BASF сократятся на 4,5% каждая.

В рамках реализации стратегии диверсификации поставок российского природного газа ОАО «Газпром», наряду с осуществлением проекта «Северный поток», ведет разработку 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 товарного газа в год. Общая протяженность черноморской части газопровода составит порядка 900 км, максимальная глубина – более 2000 м.

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 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.) и Республикой Хорватия (2 марта 2010 года). Проводятся переговоры по заключению аналогичного соглашения с Австрийской Республикой.

Положениями вышеуказанных межправительственных соглашений предусмотрено создание совместных проектных компаний для выполнения технико-экономических обоснований реализации проекта и, в случае подтверждения технической осуществимости и коммерческой целесообразности реализации проекта – дальнейшего проектирования, строительства и эксплуатации газопровода «Южный поток» на территориях стран-участниц.

25 февраля 2008 года между ОАО «Газпром» и сербской компанией ГП «Сербиягаз» подписано Соглашение о сотрудничестве по реализации проекта строительства газопровода для транзита природного газа через территорию Сербии. 10 марта 2009 года ОАО «Газпром» и Венгерский банк развития (MFB) подписали Базовое соглашение о сотрудничестве в рамках реализации проекта «Южный поток». 15 мая 2009 года ОАО «Газпром» заключило двухсторонние соглашения о сотрудничестве в рамках реализации проекта «Южный поток» с компаниями «Болгарский энергетический холдинг ЕАД», ГП «Сербиягаз» и греческой компанией «DESPA». Кроме того, совместно с компанией «Eni» было подписано «Второе Дополнение к Меморандуму о взаимопонимании о дальнейших шагах по реализации проекта «Южный поток».

17 ноября 2009 года в Берне (Швейцария) прошла процедура подписания и передачи в органы регистрации учредительных документов совместной проектной компании South Stream Serbia AG, создаваемой ОАО «Газпром» и ГП «Сербиягаз» для реализации проекта «Южный поток» на территории Республики Сербии. В сферу деятельности South Stream Serbia AG будет входить подготовка ТЭО сербского участка проекта «Южный поток», а также, в случае принятия положительного инвестиционного решения – проектирование, финансирование, строительство и эксплуатация газопровода на территории Сербии. Доля ОАО «Газпром» в СПК составит 51%, ГП «Сербиягаз» – 49%.

29 января 2010 года в Будапеште (Венгрия) прошла процедура подписания учредительных документов совместной проектной компании South Stream Hungary Zrt., создаваемой на паритетных началах ОАО «Газпром» и MFB – Венгерским Банком Развития для реализации проекта «Южный поток» на территории Венгерской Республики. В сферу деятельности South Stream Hungary Zrt. будет входить организация разработки технико-экономического обоснования

венгерского участка проекта «Южный поток», а также финансирование, строительство и эксплуатация газопровода на территории Венгрии.

27 ноября 2009 года ОАО «Газпром» и французская энергетическая компания EDF подписали Меморандум о взаимопонимании, предусматривающий возможность вхождения EDF в проект строительства морского участка газопровода «Южный поток».

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.

ОАО «Газпром» также прорабатываются возможные схемы и маршруты поставок сжиженного и сжатого природного газа. 26 марта 2008 года Совет директоров одобрил Стратегию ОАО «Газпром» в области производства и поставок сжиженного природного газа.

С 2005 года ОАО «Газпром» осуществляет своповые (обменные) поставки на американский рынок сжиженного природного газа. В ближайшие годы поставки планируется продолжить на основе краткосрочных и среднесрочных контрактов с американскими компаниями. После 2010 года планируются прямые поставки в США российского сжиженного природного газа по долгосрочным контрактам.

В целях диверсификации маршрутов экспорта, обеспечения безопасности поставок и упрочения лидирующего положения компании на международном газовом рынке на заседании Правления ОАО «Газпром» 01.04.2009 г. профильным подразделениям Общества поручено продолжить работу по реализации «Стратегии ОАО «Газпром» в области производства и поставок сжиженного природного газа».

Перспективные планы Компании предусматривают развитие подземного хранения газа на территории России. 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.

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.

Выполнена разработка обоснования инвестиций в создание установки сжижения, хранения и регазификации природного газа в районе Санкт-Петербурга на объем регазифицированного газа - 170 млн.куб.м с пиковой производительностью 9,6 млн.куб.м/сутки, которое в настоящее время проходит экспертизу. В рамках стратегии ОАО «Газпром» по обеспечению надежности экспортных поставок газа европейским потребителям, а также с целью расширения присутствия России на европейском рынке газа, проводится работа по анализу возможностей реализации совместных проектов с европейскими партнерами по строительству и эксплуатации подземных хранилищ газа на территории Европы.

Совместно с компанией «ФНГ» начата реализация проекта ПХГ Катарина на активный объем до 600 млн. куб.м. В рамках подписанного в начале 2009 г. Соглашения о сотрудничестве с компанией «МОЛ», ведутся работы по реализации проекта ПХГ Пустафельдвар в Венгрии. С компанией «ТАКА» достигнуто соглашение по ПХГ Бергермеер (Нидерланды). С компанией «Сербиягаз» в октябре 2009 г. было подписано Соглашение о создании совместного предприятия для совместной реализации проекта ПХГ Бонатский двор. На основе подписанного Меморандума о взаимопонимании с компанией «МНД» (Чешская Республика) начато изучение эффективности проектов ПХГ на территории Чехии.

Также ОАО «Газпром» проводит технико-экономическую оценку возможности участия в совместных проектах по ПХГ на территории Италии, Румынии, Великобритании, Австрии, Словакии и других стран. В случае положительных результатов проводимой оценки, между российской стороной и соответствующими зарубежными партнерами будет начата работа по

согласованию двусторонних документов, направленных на реализацию проектов по строительству ПХГ.

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.

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 одобрил Стратегию развития газохимического и газоперерабатывающего комплексов ОАО «Газпром» и поручил Правлению 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 экспортерами, 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, считать приоритетным газоснабжение российских потребителей и поставки газа в страны АТР через единый экспортный канал.

ОАО «Газпром» развивает сотрудничество в сфере освоения запасов газа, модернизации и развития газотранспортных систем в центральноазиатских странах. Газовые ресурсы Центральной Азии позволяют использовать новые возможности по расширению рынков сбыта при сохранении надежных поставок традиционным потребителям.

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 о строительстве Прикаспийского газопровода. Соглашением предусмотрены подготовка уполномоченными организациями сторон (АО НК «КазМунайГаз», ОАО «Газпром», ГК «Туркменгаз») технико-экономического обоснования проекта.

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 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, на котором принято решение о сохранении на десятилетний период планирования уровней СЦП, утвержденных решением Совета директоров 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 газового бизнеса ОАО «Газпром» на 10 лет. 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.

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 транспортировка углеводородов

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, %
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	Доля принадлежащих лицу
-----	--------------	------------------------------	-------------------------

		капитале эмитента, %	обыкновенных акций эмитента, %
Самсонов Роман Олегович	1961		

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 Гилалович	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

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:

добыча и транспортировка 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, %
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, %
Подмышальский Анатолий Аркадьевич	1941		

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 и транспортировка 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:

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, %
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 транспортировка 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:

добыча и транспортировка 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	Доля принадлежащих лицу обыкновенных
-----	--------------	---------------------------------------	--------------------------------------

		эмитента, %	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:

добыча, переработка и транспортировка 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 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 "ТюменНИИГипрогаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ТюменНИИГипрогаз"**

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 бурение"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром бурение"**

Место нахождения

Россия, г. Москва, ул.Наметкина, д. 12А

ИНН: **5003026493**

ОГРН: **1028900620319**

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:

геологоразведка нефти, газа, газового конденсата, строительство газовых, нефтяных скважин, буровая 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, %
Россинский Андрей Георгиевич	1961		

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	Доля принадлежащих лицу обыкновенных
-----	--------------	---------------------------------------	--------------------------------------

		эмитента, %	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

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, %
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	0.000042	0.000042

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью Авиапредприятие "Газпром авиа" - дочернее общество открытого акционерного общества "Газпром"**

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

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Шарафутдинов Хайдар Хамзович	1952		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Межрегиональная компания по реализации газа"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "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:

реализация на территории РФ природного газа, нефти, газового конденсата и продуктов их 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, %
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, %
Кушников Сергей Михайлович	1952		

Состав коллегиального исполнительного органа общества
Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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, реконструкция, техническое перевооружение объектов непромышленного назначения, включая жилье, объекты просвещения, здравоохранения, соцульбтыа

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:

обеспечение администрации, дочерних обществ и организаций ОАО "Газпром"

информационными, рекламными и аналитическими материалами по эффективному управлению

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, %
Калитюк Сергей Александрович	1962		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Фирма информатики и вычислительной техники "Информгаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Информгаз"**

Место нахождения

142717, Россия, Московская обл., Ленинский р-он, пос. Развилка

ИНН: **5003004059**

ОГРН: **1025000902804**

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 информационных технологий

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: **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 в создании 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, %
Цыбульский Павел Геннадьевич	1957		

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: **7740000020**

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 телекоммуникационных систем, оперативное и техническое руководство работой технологической сети связи ОАО "Газпром", обеспечение всеми видами связи администрации ОАО "Газпром", его дочерних обществ и организаций

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, %
Насонов Александр Юрьевич	1962		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью Частное охрannое 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

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

105264, Россия, г. Москва, ул. 7-я Парковая, д. 26

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	Доля принадлежащих лицу обыкновенных
-----	--------------	---------------------------------------	--------------------------------------

		эмитента, %	акций эмитента, %
Середа 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, %
Медведев Сергей Владимирович	1968		

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, ул.Наметкина, д. 16

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 предприятиями, учреждениями путем осуществления функций собственника, функций управляющей организации

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	Доля принадлежащих лицу обыкновенных
-----	--------------	---------------------------------------	--------------------------------------

		эмитента, %	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:

организация хранения 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 газа, газового конденсата и 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, %
Важенин Юрий Иванович	1954		

Состав коллегиального исполнительного органа общества
Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз - Кубань"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром трансгаз - Кубань"**

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:

предоставление услуг в сфере транспорта

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 добыча Красноярск"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром добыча Красноярск"**

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:

осуществление финансирования за счет средств инвестора, выполнение функций заказчика по проектированию. Строительство и ввод в эксплуатацию объектов, их материально-техническое снабжение

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:

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 финансирования за счет средств инвестора, выполнение функций заказчика по проектированию. Строительство и ввод в эксплуатацию объектов, их материально-техническое снабжение

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 Зайнетович	1959		
Середа Михаил Леонидович	1970	0.000264	0.000264
Одинцов Владислав Александрович	1974		
Иванов Сергей Иванович	1950		
Будзуляк Богдан Владимирович	1946		
Васильев Николай Вячеславович	1968		

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 "Проект Финанс"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Проект Финанс"**

Место нахождения

117566, Россия, г. Москва, Варшавское шоссе, д. 95 корп. 1

ИНН: **7726588515**

ОГРН: **1087746211255**

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:

капиталовложение в ценные бумаги, предоставление консультационных и маркетинговых услуг

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, %
Желнов Роман Александрович	1975		

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

115162, Россия, г. Москва, ул.Лестева, д. 8 корп. 1

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

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, %
Сироткин Михаил Владимирович	1972		
Душко Александр Павлович	1964		
Калинкин Александр Вячеславович	1957		
Хатьков Виталий Юрьевич	1969		
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, %
Илюшин Вячеслав Владимирович	1963		

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:

транспортно-экспедиторская деятельность, оказание транспортных услуг железнодорожным транспортом

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, %
Лещинский Владимир Борисович	1950		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Транс-инвест"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Транс-инвест"**

Место нахождения

117566, Россия, г. Москва, Варшавское шоссе, д. 95 корп. 1

ИНН: **7726588480**

ОГРН: **1087746209792**

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 и консультационная 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, %
Кузнецов Сергей Евгеньевич	1962		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Кап-Инфин"**
Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Кап-Инфин"**

Место нахождения

117566, 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:

инвестиционная и консультационная 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, %
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
Чугунов Леонид Семенович	1956		
Васильева Елена Александровна	1959	0.000281	0.000281
Илюшин Виктор Васильевич	1947	0.000153	0.000153
Винокуров Владимир Анатольевич	1960		

Единоличный 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 Черемушkinsкая, 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:

создание отраслевой интегрированной информационно-управляющей системы 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, %
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:

учреждение предприятий и организаций, финансирование предприятий и организаций, консультационные услуги

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	Доля принадлежащих лицу обыкновенных
-----	--------------	---------------------------------------	--------------------------------------

		эмитента, %	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, %
Платонов Дмитрий Николаевич	1977		
Бакаев Петр Геннадьевич	1968		

Полное фирменное наименование: ***Gazprom EP International B.V.***

Сокращенное фирменное наименование: ***Gazprom EP International B.V.***

Место нахождения

Нидерланды, Laan van Kronenburg 8, 1183AS Amstelveen

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:

координация и управление в интересах организаций Группы Газпром зарубежными активами в сфере добычи

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
Подюк Василий Григорьевич	1946	0.00106	0.00106

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Иванов Борис Робертович	1961		

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, %
Иванов Борис Робертович	1961		
Ван Поланен Карел Бернард	1967		
Ван Шпалль Жерард Ян	1967		

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

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

Место нахождения

Нидерланды, Amsterdam, 1071 NV, de Lairesestraat

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:

внешнеэкономическая деятельность, учреждение или содействие учреждению других компаний, приобретение акций (долей, паев) других обществ, в том числе организация их финансирования и осуществление контроля за их деятельностью

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, %
-----	--------------	---	--

			%
Майорец Максим Андреевич	1978		

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, %
Майорец Максим Андреевич	1978		
Ван Стевенинк Крис де Рейтер			
Коттерман Герри Вильгельмус Эверардус			
Нагель Франсискус Хуберт Герард			

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		

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, %
Привалова Евгения Михайловна	1972		
Ситников Николай Иванович	1952		

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:

организация ведения строительно-монтажных работ, 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
Проскурнина Майя Викторовна	1977		
Рубанов Сергей Владимирович	1977		
Шаталов Игорь Игоревич	1963	0.000004	0.000004
Соркин Вячеслав Исаакович	1944		

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	Доля принадлежащих лицу
-----	--------------	------------------------------	-------------------------

		капитале эмитента, %	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

115162, Россия, г. Москва, ул. Лестева, д. 8/1

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 нефтяных 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		
Фомин Дмитрий Петрович	1971		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Золотых Станислав Станиславович			

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Газ-Ойл"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Газ-Ойл"**

Место нахождения

236010, Россия, г. Калининград, ул.Нахимова, д. 14

ИНН: **3906009505**

ОГРН: **1023900766779**

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:

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, %
Воробьев Всеволод Станиславович	1973		
Пронин Евгений Николаевич	1956		
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"

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
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, %
Медведев Александр Иванович (председатель)	1955	0.000199	0.000199
Голубев Валерий Александрович	1952	0.000743	0.000743
Подюк Василий Григорьевич	1946	0.00106	0.00106
Цыганков Станислав Евгеньевич	1966		
Михеев Александр Ленидович	1944		
Душко Александр Павлович	1964		
Чернощекhov Андрей Леонидович	1974		

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

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Русские энергетические проекты"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РЭП"**

Место нахождения

119526, Россия, г. Москва, пр-т Вернадского, д. 101, корп. 3

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	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: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром геофизика Оренбург"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром геофизика Оренбург"**

Место нахождения

119501, Россия, г. Москва, ул.Нежинская, д.5, стр. 1

ИНН:

ОГРН: **1105658007520**

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 геофизических исследований и работ в скважинах

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, %
Илюшин Вячеслав Владимирович	1963		

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	Доля принадлежащих лицу
-----	--------------	------------------------------	-------------------------

		капитале эмитента, %	обыкновенных акций эмитента, %
Зубко Надежда Андреевна (председатель)	1948		
Гриненко Денис Михайлович	1976		
Николаев Валерий Викторович	1973		
Азаренкова Ирина Александровна	1973		
Самсоненко Алексей Георгиевич	1967		

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:

осуществление купли-продажи всех видов движимого и недвижимого имущества, реализация коммерческих проектов в РФ и за рубежом, оказание посреднических и консультационных услуг

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
Борщев Михаил Михайлович	1968		
Дубов Владимир Николаевич	1950		
Зубко Надежда Андреевна	1948		
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, %
Серета 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	1976		
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	0.00119	0.00119
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 электричества

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 сельскохозяйственной продукцией 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, %
Карсевич Александр Мирославович	1948		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Карсевич Александр Мирославович	1948		
Кадай Александр Дмитриевич	1960		
Зоря Алексей Юрьевич	1961		
Сторонский Николай Миронович	1963		
Урумян Наталья Викторовна	1956		
Ларченкова Елена Николаевна	1971		
Попадько Михаил Владимирович	1968		
Вольский Эдуард Леонидович	1936		
Ермолаев Еналь Владимирович	1939		

Полное фирменное наименование: **Благотворительный фонд "Будущее отечества" им. В.П. Поляничко**

Сокращенное фирменное наименование: **ТОО Фонд "Будущее отечества"**

Место нахождения

121019, Россия, г. Москва, Кремлевская наб., д. 1/9 стр. 8

ИНН: **7704298734**

ОГРН:

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 и газовых месторождений, организация добычи, транспортировки и переработки нефти и газа, производство нефтепродуктов, нефтехимической и др. 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
Подюк Василий Григорьевич	1946	0.00106	0.00106
Селезнев Кирилл Геннадьевич	1974	0.000138	0.000138
Дубик Николай Николаевич	1971	0.00119	0.00119
Павлова Ольга Петровна	1953	0.000172	0.000172

Дюков Александр Валерьевич	1953		
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	1953		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Дюков Александр Валерьевич	1953		
Яковлев Вадим Владиславович			
Зильберминц Борис Семенович			
Кравченко Кирилл Альбертович			
Чернер Анатолий Моисеевич			
Баранов Виталий Витальевич			
Антонов Игорь Константинович			
Дыбаль Александр Михайлович			
Илюхина Елена Анатольевна			
Барышников Владислав Валерьевич			

Полное фирменное наименование: *Армянско-Российское закрытое акционерное общество "АрмРосгазпром"*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО "АрмРосгазпром"*

Место нахождения

0091, Армения, г. Ереван, Тбилиское 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:

транзит российского природного газа через территорию Республики Армения

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		
Карапетян Карен Вильгельмович	1963		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Карапетян Карен Вильгельмович	1963		

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, %
Карапетян Карен Вильгельмович	1963		
Овсепян Ашот Михайлович	1951		
Подмышальский Анатолий Аркадьевич	1941		
Тернюк Александр Михайлович	1955		
Боровлева Елена Игоревна	1969		
Гюлумян Борис Акопович	1959		

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		
Яценко Сергей Викторович	1960		
Хомяков Сергей Федорович	1953	0.000199	0.000199

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих 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

625026, Россия, г.Тюмень, ул.Республики, д. 143 а

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:

комплексное освоение 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, %
Слипенчук Михаил Викторович (председатель)	1965		
Водопьянов Юрий Леонидович	1974		
Охтырский Илья Анатольевич	1974		
Житихин Сергей Владимирович	1962		
Салимов Ирек Хамзиевич	1965		
Тимофеев Сергей Александрович	1955		
Мазур Владимир Владимирович	1966		

Едиличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих 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, %
Куцуруба Виктор Иванович	1954		
Мазур Владимир Владимирович	1966		
Антоневич Сергей Павлович	1966		
Зубарев Владимир Александрович	1977		
Руппель Николай Яковлевич	1963		
Бизякин Алексей Геннадьевич	1964		

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

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Дружба"**

Место нахождения

143397, Россия, Московская обл., Нарофоминский р-он, п/о Первомайское, д. Рогозинино

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		
Проскурнина Майя Викторовна	1977		

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 "Газпроммедсервис"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпроммедсервис"**

Место нахождения: **127006, г.Москва, ул. Малая Дмитровка, д. 2**

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 "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:

добыча, подготовка и транспортировка газа, нефти и продуктов их переработки, 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		
Храмова Елена Владиславовна	1965		
Бирлов Евгений Евгеньевич	1972		
Нечепуренко Алексей Ефимович	1947		

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.Нагорная, д. 63

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:

добыча и продажа природного газа, конденсата, нефти, оказание услуг по транспортировке и хранению природного газа

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, %
Мещеряков Станислав Викторович			

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Газпром ЮГРМ Девелопмент"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Газпром ЮГРМ 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	1966		
Калинкин Александр Вячеславович	1957		
Михеев Александр Леонидович	1944		
Бусс Юдит			
Шойх Райнер			
Фип Уве	1961		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Сычев Дмитрий Борисович			

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Дитангаз"**

Место нахождения

603152, Россия, г. Нижний Новгород, ул.Ларина, д. 9

ИНН: **5261001417**

ОГРН: **1025203573163**

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, %: **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:

разработка, сборка и монтаж газоанализаторов дымовых газов

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, %
Галицкий Юрий Васильевич			

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:

организация добычи, подготовки и переработки нефти на Восточном участке Оренбургского нефтегазоконденсатного месторождения

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Подюк Василий Григорьевич (председатель)	1946	0.00106	0.00106
Минликаев Валерий Зирякович	1956		
Павлова Ольга Петровна	1953	0.000172	0.000172
Дубик Николай Николаевич	1971	0.00119	0.00119
Дулин Евгений Иванович	1961		
Иванов Сергей Иванович	1950		
Мокшаев Александр Николаевич			

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Мельников Валерий Михайлович	1953		

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		
Беляев Андрей Игоревич	1949		
Храмов Александр Геннадьевич	1972		
Серебряков Андрей Михайлович	1962		
Вовк Владимир Степанович	1944		

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		
Ланчаков Григорий Александрович	1948		
Минликаев Валерий Зирякович	1956		
Жмулин Владимир Владимирович	1955		
Заборовский Дмитрий Евгеньевич	1970		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале	Доля принадлежащих лицу обыкновенных
-----	--------------	---------------------------------------	--------------------------------------

		эмитента, %	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		
Зизин Анатолий Николаевич	1935		
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: **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:

разработка Штокмановского газоконденсатного 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	0.00119	0.00119
Брейак Арно	1958		

Кидланд Торгейр	1956		
Ананенков Александр Георгиевич	1952	0.006933	0.006933
Медведев Александр Иванович	1955	0.000199	0.000199
Подюк Василий Григорьевич	1946	0.00106	0.00106
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, %
Комаров Юрий Александрович	1945		

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

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 организаций 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		
Серебряков Алексей Михайлович	1962		
Пужайло Александр Федорович	1955		
Березина Валентина Ивановна	1956		
Заборовский Дмитрий Евгеньевич	1970		
Федотов Михаил Борисович	1946		
Петличенко Василий Николаевич	1960		

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:

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, %
Гноевых Александр Николаевич (председатель)	1947		
Нестеров Николай Борисович	1961		
Гасумов Рамиз Алиджавад-оглы	1958		
Филиппов Андрей Геннадьевич	1961		
Козинцев Анатолий Николаевич	1963		

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 рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Яркина Татьяна Алексеевна	1961		
Ильченко Лариса Алексеевна	1947		
Гасумов Рамиз Алиджавад-оглы	1958		
Пономаренко Михаил Николаевич	1965		
Ахмедов Курбан Сапигуллаевич	1955		
Дубенко Валерий Евсеевич	1945		
Толстых Нелли Леонидовна	1977		
Ярошенко Анатолий Андреевич	1943		
Серков Геннадий Александрович	1952		

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:

выполнение комплекса земляных работ по обустройству газовых и нефтяных месторождений в районах Крайнего Севера, строительство автодорог, капитальный ремонт магистральных газопроводов, земляные работы, речное и автотранспортное обслуживание, капитальный ремонт и техническое обслуживание импортной строительной техники организаций ОАО "Газпром"

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном	Доля принадлежащих лицу
-----	--------------	------------------------------	-------------------------

		капитале эмитента, %	обыкновенных акций эмитента, %
Прозоров Сергей Фролович (председатель)	1958		
Тумаев Владимир Алексеевич	1946		
Смаева Рада Викторовна	1971		
Рахманько Виктор Григорьевич	1953		
Чернов Вадим Геннадьевич	1976		
Зубко Надежда Андреевна	1948		
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		
Мещанский Анатолий Александрович	1955		
Рузанов Дмитрий Васильевич	1954		
Стручков Алексей Александрович			
Нельзин Владимир Борисович			
Недбайло Сергей Григорьевич	1958		
Чернов Вадим Геннадьевич	1976		

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**

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, %
Васильев Николай Вячеславович (председатель)	1968		
Кастальский Виталий Николаевич	1975		
Лобанова Татьяна Петровна	1961		
Луцик Зеновий Павлович	1953		
Толстов Сергей Станиславович	1957		

Единоличный 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		
Суслова Ирина Ивановна	1966		
Колпаков Алексей Сергеевич	1963		

Швец Сергей Алексеевич	1966		
------------------------	------	--	--

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "ПитерГаз Б.В."**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "ПитерГаз Б.В."**

Место нахождения

Нидерланды, Meeuwenlaan 49, 2352 CR Leiderdorp

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:

проектирование и строительство шельфовых сооружений, включая подводные трубопроводы

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		
Лобанов Игорь Вячеславович			

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Лобанов Вячеслав Анатольевич			

Состав коллегиального исполнительного органа общества (список исполнительных органов общества)

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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			
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: **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 и эксплуатация трубопровода через Балтийское море

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Хаусхеер У.			

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

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

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "СеверЭнергия"**

Место нахождения

119028, Россия, г. Москва, Серебряническая набережная, д. 29

ИНН: **7704607517**

ОГРН: **1067746820701**

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:

добыча газа, нефти, газового конденсата и их переработка

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	1955	0.000199	0.000199
Калинкин Александр Вячеславович	1957		
Яценко Сергей Викторович	1960		
Пулити Алессандро			
Дескальци Клаудио			
Арчелли Марко			
Майорец Максим Андреевич	1978		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Цыганков Станислав Евгеньевич	1966		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган 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 эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных 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		
Мартинovich Драгиш			

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: **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:

транзит газа в Республику 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	0.00119	0.00119
Валов Виктор Яковлевич	1958		
Прокофьев Алексей Алексеевич	1950		
Копач Федор Николаевич	1971		

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		
Подмышальский Анатолий Аркадьевич	1941		
Корин Сергей Савович	1977		
Коробанова Людмила Ивановна	1973		
Казаку Яков Федорович	1958		

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 до г. Самсун, эксплуатация газопровода, находящегося в собственности Общества и пролегающего между Джубгой (РФ) и Самсуном (Турция) по дну Черного моря, а также строительство и привлечение финансирования

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		
Грамоли Карло Элиджио	1956		
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		
------------------------------	------	--	--

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, %
Подюк Василий Григорьевич (председатель)	1946	0.00106	0.00106
Вовк Владимир Степанович	1944		
Муляк Владимир Витальевич			
Мандрик Илья Иммануилович			
Петраков Валерий Леонидович	1946		
Зенкин Сергей Владимирович			
Пяткин Владимир Владимирович			
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	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента,
-----	--------------	---------------------------------------	--

		эмитента, %	%
Варганов 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			
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 газа на газоперерабатывающих заводах РФ, включая объемы газа, предназначенного для потребления в Республике Казахстан

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			
Назаров Болат Кунакбаевич			

Единоличный 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	Доля принадлежащих
-----	--------------	-------------------	--------------------

		в уставном капитале эмитента, %	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, %
Продан Юрий Васильевич (председатель)			
Диденко Игорь Николаевич			
Давиденко Сергей Валерьевич			
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, %
Михалевич Олег Тадеевич	1967		
Цымбал Анатолий Васильевич	1955		

Полное фирменное наименование: **ROSUKRENERGO AG**

Сокращенное фирменное наименование: **ROSUKRENERGO AG**

Место нахождения

Швейцария, Bahnhofstrasse 7, 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 сырьевыми материалами в секторе энергетики, в особенности 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	0.00119	0.00119
Глебоко Дмитрий Леонидович	1971		

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, %
Семашко Владимир Ильич (председатель)	1949		
Озерец Александр Владимирович	1953		
Товпенек Эдуард Федорович	1939		
Дубик Николай Николаевич	1971	0.00119	0.00119
Голубев Валерий Александрович	1952	0.000743	0.000743
Жерносек Наталья Кузьминична	1956		
Фролов Александр Александрович	1980		
Васильев Николай Вячеславович	1968		

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		
Сорохан Цвитомир Дмитриевич	1949		
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, %
Эрши Янош (председатель)			
Сэндджоржи Андраш			
Медведев Александр Иванович	1955	0.000199	0.000199
Русакова Влада Вилориковна	1953	0.000143	0.000143

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, %

Дополнительная информация:

По состоянию на 31.03.2010 единоличный исполнительный орган Общества не назначен, а коллегиальный исполнительный орган Общества не сформирован.

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Газавтоматика"**
Открытого акционерного общества "Газпром"

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Газавтоматика" ОАО "Газпром"**

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 "Газавтоматика" ОАО "Газпром"**

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		
Васильев Николай Вячеславович	1968		
Алисов Владимир Иванович	1960		
Глюз Елена Петровна	1967		
Палкин Сергей Валентинович	1955		
Голко Ярослав Ярославович	1961	0.000077	0.000077
Савельева Татьяна Борисовна	1965		
Яценко Сергей Викторович	1960		
Проскурнина Майя Викторовна	1977		
Маркотан Ласло	1958		

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		
Зыбин Григорий Викторович	1968		
Басавин Андрей Анатольевич	1959		
Исаев Максим Александрович	1978		
Наумов Владимир Федорович	1975		

Морин Юрий Иванович	1961		
Назаров Олег Валентинович	1947		
Панова Альбина Валерьевна	1969		
Храмцев Денис Владимирович	1978		

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			
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	Доля принадлежащих лицу
-----	--------------	------------------------------	-------------------------

		капитале эмитента, %	обыкновенных акций эмитента, %
Бабарико Виктор Дмитриевич	1963		

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, %
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		
Селявко Валерий Владимирович	1958		

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 Зъєднoчeнyх, 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:

создание системы транзитных газопроводов для транспортировки российского газа в Европу через Польшу

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
Дубик Николай Николаевич	1971	0.00119	0.00119
Гудзоваты Александр Георгиевич	1938		
Шубски Михал			
Цыганков Станислав Евгеньевич	1966		
Добрут Мирослав			
Емельянов Сергей Анатольевич	1952		
Дудзиньски Радослав			
Хинц Славомир			
Шкалуба Мирослав	1959		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Квятковски Михаил	1947		

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, %
Квятковски Михаил	1947		
Калужский Юрий Алексеевич	1962		
Васюков Евгений Александрович	1952		
Табака Ежи	1945		

Полное фирменное наименование: **"ТУРУСГАЗ" - ПОДРЯДНО-МАРКЕТИНГОВАЯ, КОММЕРЧЕСКАЯ АКЦИОНЕРНАЯ КОМПАНИЯ"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Турусгаз"**

Место нахождения

06680, Турция, Каваклыдере, 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 капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу 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, %
Пичугин Олег Игоревич	1951		
Джелясин Эгель Ибрахим	1941		
Цыганков Станислав Евгеньевич	1966		
Хюсю Мюджат Балы			
Голко Ярослав Ярославович	1961	0.000077	0.000077
Мехмет Теджимеи			

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:

строительство 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		
Савилов Сергей Иванович	1958		
Никонов Сергей Геннадьевич	1966		
Глотов 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: **Общество с ограниченной ответственностью "ВИП-Премьер"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ВИП-Премьер"**

Место нахождения

127051, Россия, г. Москва, ул.Петровка, д. 26 стр. 2

ИНН: **7708000586**

ОГРН: **1027700084257**

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, %: **42.5**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

издание международного журнала VIP

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, %
Косов Евгений Евгеньевич	1951		

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:

кредитование и инвестирование, 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

Середа Михаил Леонидович	1970	0.000264	0.000264
Елисеев Илья Владимирович	1965		
Васильева Елена Александровна	1959	0.000281	0.000281
Красненков Александр Викторович	1961		
Акимов Андрей Игоревич	1953		
Круглов Андрей Вячеславович	1969	0.000322	0.000322
Сенкевич Николай Юрьевич	1968		
Павлова Ольга Петровна	1953	0.000172	0.000172
Шамалов Юрий Николаевич	1970		
Гавриленко Анатолий Анатольевич	1972		
Янов Вадим Эдуардович	1963		

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		
Уткин Павел Владимирович	1958		
Соболь Александр Иванович	1969		
Корытов Виктор Борисович	1957		
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		
Иванов Сергей Сергеевич	1980		
Садыгов Фамил Камиль оглы	1968		
Червоненко Наталья Анатольевна	1966		

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
Чернощекhov Андрей Леонидович	1974		
Диденко Игорь Николаевич			
Подмышальский Анатолий Аркадьевич	1941		
Пичугин Олег Игоревич	1951		
Власова Светлана Владимировна			
Яковенко Николай Иванович			

Единоличный 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		
Дубов Владимир Николаевич	1950		

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:

разработка и обустройство Южно-Русского нефтегазоконденсатного месторождения, проведение геологоразведочных работ

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			
Яценко Сергей Викторович	1960		
Павлова Ольга Петровна	1953	0.000172	0.000172

Сивертсен Франк			
Подюк Василий Григорьевич	1946	0.00106	0.00106
Вайзе Йохан			
Тис Тиссен			

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Попов Александр Павлович	1965		

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

83121, 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 на объектах 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		
Ермолаев Еналь Владимирович	1939		
Воробьев Всеволод Станиславович	1973		

Сумский Борис Александрович	1939		
Коломийцев Виктор Васильевич	1948		

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, %
Басарыгин Михаил Юрьевич (председатель)	1968		
Вовк Владимир Степанович	1944		
Самсонов Роман Олегович	1961		

Сироткин Михаил Владимирович	1972		
Воробьева Ирина Николаевна	1955		
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: ***Закрытое акционерное общество "Инвестиционная компания "Горизонт"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО "ИК "Горизонт"***

Место нахождения

119311, Россия, г. Москва, ул. Строителей, д. 7 корп. 1

ИНН: ***7728133640***

ОГРН: ***1027739055519***

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, %: ***38.89***

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: ***38.89***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

деятельность на рынке ценных бумаг

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	Доля принадлежащих лицу обыкновенных
-----	--------------	---------------------------------------	--------------------------------------

		эмитента, %	акций эмитента, %
Грязнов Леонид Эдуардович	1958		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Литувос Дуйос"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Литувос 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:

обеспечение потребителей Литвы природным газом, поставка, транспортировка и распределение 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, %
Валентукявичус 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 (председатель)	1952	0.000743	0.000743
Ахим Зауль	1961		

Йорг Тумат			
Селезнев Кирилл Геннадьевич	1974	0.000138	0.000138

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 Юргю	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:

обеспечение потребителей Латвии природным и сжиженным газом, развитие и модернизация латвийской газовой промышленности и сферы обслуживания

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			
Хокерц Йоахим			
Заул Ахим			
Савицкис Юрис	1946		
Назаров Игорь Михайлович	1960		
Красненков Александр Викторович	1961		
Вацка Хейнц			
Фип Уве	1961		

Единоличный 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 рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Давис Адрианс	1941		
Йорг Тумат			
Михеев Александр Леонидович	1944		
Улпе 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		

Криницын Юрий Георгиевич	1956		
Акелина Елена Владимировна			
Слющенко Елена Ивановна			

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля 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, %
Грицюс Ричардс	1967		
Церекова 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**

ОГРН:

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**

ОГРН:

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, %
Чирсков Владимир Григорьевич (председатель)			
Зинченко В. П.			
Малхасян Григорий Варкесович			
Потапов В. Б.			
Никиров Н. И.			
Дробязко В. А.			

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Малхасян Григорий Варкесович			

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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: **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 газа

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Лавров Дмитрий Геннадьевич (председатель)	1973		
Алисов Владимир Иванович	1960		
Прозоров Сергей Фролович	1958		
Колотовский Александр Николаевич	1956		
Маркелов Виталий Анатольевич	1963		
Прокофьев Алексей Алексеевич	1950		
Шелехов Дмитрий Юрьевич	1963		
Тимошилов Виктор Петрович	1966		
Исаков Николай Васильевич	1951		

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: **Акционерное общество "Газум"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Газум"**

Место нахождения

Финляндия, Мiestение 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:

реализация газа на рынке 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)			
Лукас Шпехт			
Каргтинен Тимо	1965		
Ахим Саул			
Цыганков Станислав Евгеньевич	1966		
Емельянов Сергей Анатольевич	1952		

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**

ОГРН:

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, %
Мамай Виктор Петрович			

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

За 2009 г.

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации.
Здания	342 780 472	142 790 462
Сооружения	7 903 444 848	5 114 956 443
Машины и оборудование	1 177 266 356	876 760 326
Транспортные средства	3 395 874	1 326 649
Инвентарь производственный и хозяйственный	3 973 172	2 617 764
Прочие	560 527	50 477
Итого:	9 431 421 249	6 138 502 121

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 – 15
Машины и оборудование	10 – 18	3 – 18
Здания	20 – 50	7 – 100

Амортизация по основным средствам начисляется линейным способом.

Отчетная дата: **31.12.2009**

На дату окончания отчетного квартала

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации.
Здания	409 212 483	176 841 125
Сооружения	9 147 176 464	5 982 984 046
Машины и оборудование	1 275 595 097	971 412 274
Транспортные средства	3 814 503	1 620 231
Инвентарь производственный и хозяйственный	4 706 318	3 239 969
Прочие	605 796	59 896
Итого:	10 841 110 661	7 136 157 541

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 – 15
Машины и оборудование	10 – 18	3 – 18
Здания	20 – 50	7 – 100

Амортизация по основным средствам начисляется линейным способом.

Отчетная дата: **31.03.2010**

Результаты последней переоценки основных средств и долгосрочно арендуемых основных средств, осуществленной за 5 завершенных финансовых лет, предшествующих отчетному кварталу, либо за каждый заверченный 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 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 31 марта 2010 года планов по приобретению, а также работ по приемке и/или списанию основных средств, стоимость которых составляла бы 10 и более процентов стоимости основных средств Общества, не осуществлялось.

По состоянию на 31 марта 2010 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	2005	2006	2007	2008	2009	2010, 3 мес.
Выручка	1 231 261 784	1 632 652 981	1 774 979 437	2 507 009 504	2 486 940 618	783 706 181
Валовая прибыль	806 071 267	1 054 127 090	1 051 198 416	1 568 583 644	1 250 600 145	479 194 854
Чистая прибыль (нераспределенная прибыль (непокрытый убыток))	203 438 682	343 680 067	360 449 550	173 021 630	624 613 273	187 844 292
Рентабельность собственного капитала, %	6.86	9.4	9.11	3.62	11.57	3.1
Рентабельность активов, %	5.26	7.55	6.9	2.8	8.99	2.49
Коэффициент чистой прибыльности, %	16.52	21.05	20.31	6.9	25.12	23.97
Рентабельность продукции (продаж), %	29.09	31.72	27.41	35.72	22.25	31.6
Оборачиваемость капитала	0.34	0.38	0.37	0.44	0.38	0.11
Сумма непокрытого убытка на отчетную дату	0	0	0	0	0	0
Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и валюты баланса	0	0	0	0	0	0

КОММЕНТАРИИ К ТАБЛИЦЕ:

- 1) Показатель «Выручка» приведен за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей.
- 2) Показатель «Валовая прибыль» за 2006 год приведен без учета изменений, внесенных в учетную политику по учету расходов по налогу на имущество, принятых в 2007 году. Скорректированный показатель «Валовая прибыль» в отчете о прибылях и убытках за 2007 год составляет 1 040 534 981 тыс. руб. Принятые корректировки не оказали существенного влияния на изменение тенденций остальных приведенных показателей.

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):

В течение четырех последних завершенных финансовых лет показатели выручки и валовой прибыли в основном демонстрируют положительную динамику.

Снижение показателей «Выручка от реализации» и «Валовая прибыль» по итогам деятельности Общества в 2009 году связано в большей степени со снижением выручки от реализации газа и ростом себестоимости в части роста затрат на покупку газа. Снижение выручки от реализации газа, в основном, было вызвано снижением объемов продаж газа. Увеличение себестоимости в части роста затрат на покупку газа было вызвано ростом внутренних расчетных цен для дочерних организаций Общества, а также ростом цен на газ, приобретаемый за пределами РФ.

Чистая прибыль ОАО «Газпром» по итогам деятельности в 2006 году увеличилась на 140 241 385 тыс. рублей или на 68,94% по сравнению с 2005 годом. Существенное увеличение чистой прибыли связано в большей степени с увеличением выручки от продажи газа на 35,49%, которое, в основном, было вызвано увеличением объемов продаж и повышением цен на газ, продаваемый за пределами Российской Федерации. Так, рост выручки от продажи газа на территории стран дальнего зарубежья составил 34,11% на фоне увеличения объемов продаж на 2,04 %, по странам ближнего зарубежья - 110,97% на фоне увеличения объемов продаж на 40,95%. Рост цен на

природный газ связан с фактическим ростом мировых цен на энергоносители. Увеличение выручки от продажи газа по территории Российской Федерации в 2006 году составило 16,19% при росте объемов реализации в размере 2,96%. Увеличение цены реализации газа на внутреннем рынке в 2006 году относительно уровня 2005 года составило, в среднем, 11% (в соответствии с приказом Федеральной службы по тарифам от 17 ноября 2005 года №524-э/1).

Некоторое увеличение доли себестоимости проданного газа в выручке от продажи газа (с 20,03% в 2005 году до 23,06% в 2006 году), связано с ростом стоимости покупного газа, который, в свою очередь, вызван ростом внутренних расчетных цен для дочерних организаций ОАО «Газпром», а также увеличением объема и ростом цены на газ, приобретаемый вне территории Российской Федерации.

Также на увеличение чистой прибыли в 2006 году по сравнению с 2005 годом оказали влияние следующие факты:

- снижение суммарной доли коммерческих и управленческих расходов в выручке от продажи товаров, продукции, работ и услуг с 36,38% в 2005 году до 32,84% в 2006 году;
- сокращение отрицательной разницы по прочим доходам и прочим расходам на 32 731 286 тыс. рублей (сумма строк 105 и 110 Отчета о прибылях и убытках), в основном, от изменения рыночной стоимости ценных бумаг, котируемых на бирже, курсовых разниц и от продажи ценных бумаг;
- увеличение начисленных доходов от участия ОАО «Газпром» в уставных капиталах дочерних, зависимых и других обществ (увеличение показателя строки 80 Отчета о прибылях и убытках «Доходы от участия в других организациях» на 18 863 371 тыс. рублей или на 156,50% в 2006 году по сравнению с 2005 годом).

Чистая прибыль по итогам деятельности за 2007 год увеличилась на 16 769 483 тыс. рублей (или на 4,88%) по сравнению с 2006 годом. Основными факторами, повлиявшими на снижение темпов роста чистой прибыли в 2007 году стали снижение объемов продаж природного газа на рынках сбыта Общества и рост себестоимости проданного газа:

- сокращение объемов продаж природного газа в Европу в январе-марте 2007 года на 21,14% по сравнению с продажами в январе-марте 2006 года (размер выручки от продажи газа в Европу в первом квартале 2007 года снизился на 35 262 654 тыс. рублей или 16,73% по сравнению с аналогичным периодом 2006 года). С учетом последующей стабилизации объемов поставок природного газа на европейский рынок, показатель выручки от продажи газа в Европу снизился по итогам деятельности за 2007 год по сравнению с 2006 годом на 4 503 954 тыс. рублей или на 0,6% в относительном выражении.
- снижение объемов продаж природного газа в страны ближнего зарубежья с 91,9 млрд.куб.м. в 2006 году до 86,9 млрд.куб.м. за 2007 год (на 5,4%), которое произошло, в основном, за счет сокращения продаж природного газа компании «ROSKRENERGO AG», которая осуществляет поставки газа для украинского рынка, и компании «ZMB (Schweiz) AG», являющейся поставщиком газа в страны Закавказья. В целом, сокращение объемов продаж на территории стран СНГ и Балтии было компенсировано, преимущественно, увеличением цен на природный газ, проданный Республике Беларусь и Республике Молдова. Выручка от продажи газа на этом рынке увеличилась в сопоставляемых периодах на 38 285 471 тыс. рублей или 19,96% в относительном выражении.
- увеличение себестоимости проданного газа, составившее 27,91%. Доля себестоимости проданного газа в выручке от продажи газа увеличилась с 23,06% по итогам деятельности в 2006 году до 27,51% по итогам 2007 года, в основном, за счет увеличения затрат на покупку природного газа, которые, в свою очередь, связаны с увеличением внутренних расчетных цен на газ для дочерних организаций ОАО «Газпром», а также ростом цен на газ, приобретаемый Обществом вне территории Российской Федерации.

По итогам деятельности Общества в 2008 году при росте значений показателей «Выручка от реализации» и «Валовая прибыль» произошло снижение значения показателя «Чистая прибыль».

Снижение показателя «Чистая прибыль» произошло за счет:

- отражения расходов связанных с переоценкой финансовых вложений Общества по текущей рыночной стоимости по состоянию на 31 декабря 2008 года, в связи с резким снижением котировок акций компаний-эмитентов. Финансовые вложения Общества в акции своих дочерних и зависимых организаций носят долгосрочный характер и не направлены на извлечение прибыли от изменения котировок на российских фондовых рынках;

- *роста отрицательных курсовых разниц по операциям в иностранной валюте, в связи с ростом курсов основных валют по отношению к рублю.*

По итогам деятельности Общества в 2009 году при снижении значений показателей «Выручка от реализации» и «Валовая прибыль» произошло значительное увеличение показателя «Чистая прибыль». Увеличение показателя «Чистая прибыль» было вызвано, в основном, переоценкой финансовых вложений (ценных бумаг) по текущей рыночной стоимости по состоянию на 31.12.2009 г., в связи с повышением котировок акций компаний-эмитентов, а также ростом положительных курсовых разниц по операциям в иностранной валюте.

В I квартале 2010 года по сравнению с I кварталом 2009 года произошло увеличение чистой прибыли на 154 800 869 тыс. рублей или на 468,48%. Увеличение чистой прибыли вызвано, в основном, ростом валовой прибыли от реализации газа (49,24%) за счет снижения себестоимости проданного газа (49,98%) при незначительном уменьшении выручки от реализации газа (4,51%).

Значительное снижение себестоимости проданного газа по сравнению с выручкой от продажи газа произошло в основном в результате снижения объемов и цен на газ приобретенного вне территории Российской Федерации. Данное снижение было частично компенсировано увеличением внутренних расчетных цен на газ для дочерних организаций.

Кроме того, на увеличение показателя «Чистая прибыль» оказали влияние:

- *пероценка финансовых вложений Общества в акции своих дочерних и зависимых организаций по текущей рыночной стоимости по состоянию на 31 декабря 2009 года, проведенная ОАО «Газпром» в конце 2009 года;*
- *рост положительных курсовых разниц по операциям в иностранной валюте.*

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.

По итогам 2006 года показатель «Рентабельность активов» ОАО «Газпром» составил 7,55%, а показатель «Рентабельность собственного капитала» – 9,40%. Рост коэффициентов рентабельности по итогам деятельности в 2006 году обусловлен, в первую очередь, значительным увеличением чистой прибыли Общества.

Значения показателей «Рентабельность собственного капитала» и «Рентабельность активов» по итогам деятельности Общества в 2007 году по сравнению с результатами за 2006 год снизились с 9,40% до 9,11% и с 7,55% до 6,90% соответственно. Данное снижение объясняется более быстрыми темпами роста активов и собственного капитала Общества по сравнению с чистой прибылью.

Значительное снижение показателей «Рентабельность собственного капитала» и «Рентабельность активов» в 2008 году, по сравнению с данными показателями в 2007 году в большей степени связано со снижением показателя «Чистая прибыль» по итогам деятельности Общества в 2008 году.

Резкий рост показателей «Рентабельность собственного капитала» и «Рентабельность активов» по итогам деятельности в 2009 году связан со значительным увеличением показателя «Чистая прибыль».

Показатель «Рентабельность продукции», характеризующий эффективность предпринимательской деятельности и показывающий, сколько прибыли от реализации приходится на реализованную продукцию в течение 2005-2006 г.г. имеет положительную динамику.

Снижение темпов роста выручки от реализации газа по итогам деятельности Общества в 2007 году по сравнению с 2006 годом и рост себестоимости проданного газа по итогам деятельности в 2007 году привели к снижению показателя «Рентабельность продукции (продаж)» по сравнению с данным показателем в 2006 году.

По итогам деятельности Общества в 2008 году значение показателя «Рентабельность продукции (продаж)» по сравнению с 2007 годом выросло с 27,41 до 35,72. В большей степени рост данного показателя связан с более быстрыми темпами прироста выручки от реализации (41,24%) по сравнению с темпами прироста себестоимости (29,66%), а так же коммерческих и управленческих расходов – суммарный темп прироста которых составил – 19,19%.

Снижение показателя «Рентабельность продукции (продаж)» по итогам деятельности Общества в 2009 году по сравнению с 2008 годом с 35,72 до 22,25 связано со снижением темпов роста выручки от реализации газа и ростом себестоимости проданного газа по итогам деятельности в 2009 году.

Значительный рост показателя «Чистая прибыль» по итогам деятельности в I квартале 2010 года по сравнению с аналогичным периодом 2009 года способствовал росту показателей «Рентабельность активов», «Рентабельность собственного капитала» и «Рентабельность продукции (продаж)».

Показатель «Коэффициент чистой прибыльности» характеризует долю чистой прибыли, остающейся в распоряжении предприятия, от общей суммы выручки от реализации. В течение 2005-2007г.г. данный показатель достаточно стабилен и находится в диапазоне 16,52%-21,05%.

В связи со снижением показателя «Чистая прибыль» и ростом показателя «Выручка от реализации» по итогам деятельности Общества в 2008 году значение показателя «Коэффициент чистой прибыльности» по сравнению с 2007 годом снизилось с 20,31% до 6,90%.

По итогам деятельности Общества в 2009 году в связи со значительным ростом показателя «Чистая прибыль» произошло увеличение показателя «Коэффициент чистой прибыльности».

Показатель «Коэффициент чистой прибыльности» увеличился с 4,22% по итогам деятельности за I квартал 2009 года до 23,97% за I квартал 2010 года вследствие увеличения доли чистой прибыли в выручке от реализации продукции.

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 течение 2005-2007 годов практически неизменен, что является свидетельством поддержания уровня продаж над вложенным капиталом, а также о проведении Обществом последовательной политики по управлению своей задолженностью и поддержанию оптимальной структуры источников финансирования хозяйственной деятельности.

Увеличение показателя «Оборачиваемость капитала» по итогам деятельности в 2008 году, вследствие более быстрых темпов роста выручки от реализации по сравнению с ростом собственного капитала и долгосрочного заемного капитала свидетельствует об увеличении эффективности деятельности Общества в части использования долгосрочного финансирования.

По итогам деятельности Общества в 2009 году значение показателя «Оборачиваемость капитала» снизилось до среднего уровня 2005-2007г.г.

Показатель «Оборачиваемость капитала», по итогам деятельности за I квартал 2010 года практически не изменился по отношению к аналогичному периоду 2009 года.

В течение пяти финансовых лет (2005-2009 годов), а также в I квартале 2010 года ОАО «Газпром» убытков от финансово-хозяйственной деятельности не имело.

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 5 последних завершенных финансовых лет и первый квартал текущего финансового года 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 2005-2009 годы и I квартал 2010 года по сравнению с предыдущим отчетным периодом:

	Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг ⁽¹⁾ , тыс.руб.	Изменение, %	Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг, тыс.руб. ⁽²⁾	Изменение, %	Валовая прибыль ⁽²⁾ , тыс.руб.	Изменение, %
2005	1 231 261 784	38,78%	425 190 517	33,96%	806 071 267	41,46%
2006	1 632 652 981	32,60%	592 118 000	39,26%	1 040 534 981	29,09%
2007	1 774 979 437	8,72%	723 781 021	22,24%	1 051 198 416	1,02%
2008	2 507 009 504	41,24%	938 425 860	29,66%	1 568 583 644	49,22%
2009	2 486 940 618	-0,08%	1 236 340 473	31,75%	1 250 600 145	-20,27%
I квартал 2009	782 317 129	-	443 289 367	-	339 027 762	-
I квартал 2010	783 706 181	0,18%	304 511 327	-31,31%	479 194 854	41,34%

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

⁽²⁾ Показатели «Валовая прибыль» и «Себестоимость проданных товаров, работ, услуг» за 2006 год скорректированы по причине внесения изменений в сопоставимые данные при подготовке бухгалтерской отчетности за 2007 год. Корректировка связана с внесением изменений в учетную политику по учету расходов по налогу на имущество, принятых в 2007 году.

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, показатели «Выручка от реализации» и «Валовая прибыль» в течение последних четырех завершенных финансовых лет демонстрируют устойчивую динамику к росту. Показатель «Себестоимость проданных товаров, работ, услуг» демонстрирует устойчивую динамику к росту в течение последних пяти завершенных финансовых лет.

По итогам деятельности в 2009 году показатели «Выручка от реализации» и «Валовая прибыль» снизились по сравнению с 2008 годом. Незначительное снижение показателя «Выручка от реализации» связано в большей степени со снижением выручки от продажи газа. Уменьшение выручки от продажи газа на 2,6 %, в основном, было вызвано снижением объемов продаж газа.

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.

Основные факторы, повлиявшие на опережающий рост себестоимости проданного газа по сравнению с выручкой от продажи газа:

- *увеличение внутренних расчетных цен на газ для дочерних организаций;*
- *увеличение объемов и цен на газ приобретенного вне территории Российской Федерации.*

По итогам деятельности в I квартале 2010 года по сравнению с I кварталом 2009 года значение показателя «Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг» снижалось более быстрыми темпами, чем значение показателя «Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг».

Значительное снижение себестоимости проданного газа по сравнению с выручкой от продажи газа произошло в основном в результате снижения объемов и цен на газ приобретенного вне территории Российской Федерации. Данное снижение было частично компенсировано увеличением внутренних расчетных цен на газ для дочерних организаций.

Наименование показателя	2005	2006 ⁽¹⁾	2007	2008	2009	I квартал 2010 ⁽²⁾
Доля себестоимости в выручке от продажи товаров, продукции, работ, услуг, %	34,53%	36,27%	40,78%	37,43%	49,71%	38,86%
Доля валовой прибыли в выручке от продажи товаров, продукции, работ, услуг, %	65,47%	63,73%	59,22%	62,57%	50,29%	61,14%

⁽¹⁾ Показатели за 2006 годы скорректированы по причине внесения изменений в сопоставимые данные при подготовке бухгалтерской отчетности за следующий отчетный период. Принятые корректировки не оказали существенного влияния на изменение тенденций приведенных показателей.

⁽²⁾ Справочно: доля себестоимости и доля валовой прибыли в выручке от продажи товаров, продукции, работ, услуг за I квартал 2009 года составили 56,66% и 43,34% соответственно.

Необходимо отметить, что значения показателей «Доля себестоимости в выручке от продажи товаров, продукции, работ, услуг» и «Доля валовой прибыли в выручке от продажи товаров, продукции, работ, услуг» в течение 2005-2006 года достаточно стабильны.

Некоторое увеличение значения показателя «Доля себестоимости в выручке от продажи товаров, продукции, работ, услуг» наблюдается в 2007 году, что связано, в основном, со снижением темпа роста выручки от реализации товаров, работ, услуг и увеличением затрат на покупку природного газа в связи с ростом внутренних расчетных цен для дочерних организаций Общества, а также ростом цены на газ, приобретаемый вне территории Российской Федерации. Следствием роста себестоимости стало снижение показателя «Доля валовой прибыли в выручке от продажи товаров, продукции, работ, услуг».

По итогам деятельности в 2008 году по сравнению с 2007 годом темпы роста выручки от реализации товаров, продукции, работ, услуг опережали темпы роста себестоимости, что привело к снижению значения показателя «Доля себестоимости в выручке от продажи товаров, продукции, работ, услуг» и увеличению показателя «Доля валовой прибыли в выручке от продажи товаров, продукции, работ, услуг».

Увеличение значения показателя «Доля себестоимости в выручке от продажи товаров, продукции, работ, услуг» в 2009 году связано, в большей степени, со снижением выручки от реализации товаров, работ, услуг и увеличением затрат на покупку газа, вызванных ростом внутренних расчетных цен для дочерних организаций Общества, а также ростом цен на газ, приобретаемый за пределами РФ.

В I квартале 2010 года значение показателя «Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг» снижалось более быстрыми темпами, чем значение показателя «Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг», что привело к снижению значения показателя «Доля себестоимости в выручке от продажи товаров, продукции, работ, услуг» и увеличению показателя «Доля валовой прибыли в выручке от продажи товаров, продукции, работ, услуг» по сравнению с I кварталом 2009 года.

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.

В представленной таблице приведены изменения размера выручки от продажи газа ОАО «Газпром» (головная компания) по сравнению с предыдущим отчетным периодом:

Период	Изменение выручки, % ⁽¹⁾
2006/2005	35,49%
2007/2006	7,20%
2008/2007	43,88%
2009/2008	- 2,62%
I квартал 2010/I квартал 2009 ⁽²⁾	-4,51%

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

⁽²⁾ Справочно: размер выручки от продажи газа за I квартал 2009 года составил 664 255 864 тыс. рублей

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 рост выручки от реализации газа (основная деятельность)

Год	Фактор влияния на размер выручки Общества по сравнению с предыдущим финансовым годом	Степень влияния фактора в % в оценке эмитента ⁽¹⁾
2005/2004	Объемы поставок	18
	Цена реализации	87
	Динамика валютного курса	-5 ⁽²⁾
2006/2005	Объемы поставок	31
	Цена реализации	80
	Динамика валютного курса	-11 ⁽²⁾
2007/2006	Объемы поставок	-6 ⁽³⁾
	Цена реализации	171
	Динамика валютного курса	-65 ⁽⁴⁾
2008/2007	Объемы поставок	5
	Цена реализации	103
	Динамика валютного курса	-8 ⁽⁴⁾
2009/2008	Объемы поставок	-417 ⁽⁵⁾
	Цена реализации	-262
	Динамика валютного курса	579
I квартал 2010/ I квартал 2009	Объемы поставок	291
	Цена реализации	-226 ⁽⁶⁾
	Динамика валютного курса	-165 ⁽⁴⁾

⁽¹⁾ Отрицательное значение фактора представляет собой негативное влияние на рост размера выручки.

⁽²⁾ Отрицательное значение фактора отражает укрепление рубля по отношению к доллару США и евро.

⁽³⁾ Отрицательное значение фактора отражает сокращение объема поставок природного газа на основные рынки сбыта из-за аномально теплой погоды в январе-марте 2007 года.

⁽⁴⁾ Отрицательное значение фактора отражает укрепление рубля (в среднем за год) по отношению к доллару США и евро.

⁽⁵⁾ Отрицательное значение фактора отражает сокращение объема поставок природного газа на основные рынки сбыта.

⁽⁶⁾ Отрицательное значение фактора отражает снижение цен на газ.

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	2005	2006	2007	2008	2009	2010, 3 мес.
Собственные оборотные средства	-93 186 891	20 521 084	-70 490 276	194 384 526	259 664 953	493 307 837
Индекс постоянного актива	1.08	1.03	1.05	1.02	1.06	1.01
Коэффициент текущей ликвидности	3.34	2.96	2.8	2.72	2.59	3.07
Коэффициент быстрой ликвидности	2.67	2.35	2.34	2.26	2.05	2.63
Коэффициент автономии собственных средств	0.77	0.8	0.76	0.77	0.78	0.8

Экономический анализ ликвидности и платежеспособности эмитента на основе экономического анализа динамики приведенных показателей:

В течение 2005 года ОАО «Газпром» испытывало недостаток собственных оборотных средств для финансирования текущей деятельности. С целью пополнения оборотных средств Эмитент привлекал заемные средства, что сказывалось на его текущей платежеспособности.

Отрицательное значение собственных оборотных средств по итогам деятельности в 2005 году в большей степени связано с увеличением объема долгосрочных финансовых вложений в дочерние общества. Информация о финансовых вложениях в дочерние и зависимые общества приведена в Пояснениях к бухгалтерской отчетности ОАО «Газпром» за 2005 год.

По результатам деятельности в 2006 году собственные оборотные средства ОАО «Газпром» демонстрируют рост. По состоянию на 31 декабря 2006 года величина собственных оборотных средств составила 20 521 084 тыс. рублей, что стало результатом роста прибыльности деятельности Общества.

Отрицательное значение собственных оборотных средств по итогам деятельности в 2007 году в большей степени связано с существенным увеличением объема долгосрочных финансовых вложений (на 50,46% по сравнению с показателем 2006 года), вследствие которого рост внеоборотных активов Общества происходил более быстрыми темпами, чем рост показателя нераспределенной прибыли. Рост объема долгосрочных финансовых вложений происходил, в основном, за счет увеличения инвестиций в дочерние, зависимые и прочие общества, связанных с осуществлением ОАО «Газпром» стратегических сделок по приобретению акций ОАО «Мосэнерго», ОАО «Белтрансгаз», а также акций компании «Gazprom Sakhalin Holdings» B.V. в целях участия в разработке проекта «Сахалин-2» (более подробно см. п.17 Пояснений к бухгалтерской отчетности ОАО «Газпром» за 2007 год).

По результатам деятельности в 2008 году ОАО «Газпром» не испытывало недостатка в собственных оборотных средствах для финансирования текущей деятельности. По состоянию на 31 декабря 2008 года показатель стоимости собственных оборотных средств ОАО «Газпром» составил 194 384 526 тыс. рублей.

Основное влияние на существенное увеличение показателя «Собственные оборотные средства» в 2008 году оказали следующие факторы:

- *рост собственного капитала Общества в результате проведенной переоценки основных средств;*
- *более медленные темпы роста внеоборотных активов по сравнению с темпами роста собственного капитала Общества. На замедление роста внеоборотных средств в первую очередь оказала влияние проведенная Обществом, в связи со снижением котировок акций компаний-эмитентов, переоценка финансовых вложений по текущей рыночной стоимости по состоянию на 31 декабря 2008 года.*

По итогам деятельности в 2009 году Общество не испытывало недостатка в собственных оборотных средствах для финансирования текущей деятельности. По состоянию на 31 декабря 2009 года значение показателя «Собственные оборотные средства» составило 259 664 953 тыс. рублей, что на 33,58% больше чем в предыдущем отчетном периоде. Основное влияние на увеличение показателя «Собственные оборотные средства» оказал рост собственного капитала Общества по статье 470 «Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)» баланса, в связи со значительным увеличением показателя «Чистая прибыль».

По состоянию на дату окончания I квартала 2010 года показатель «Собственные оборотные средства» составил 493 307 836 тыс. рублей, что на 135,08% больше аналогичного показателя по состоянию на 31 марта 2009 года.

Увеличение данного показателя по состоянию на 31 марта 2010 года в большей степени связано с более значительным увеличением раздела баланса «Капитал и резервы» по сравнению с ростом раздела баланса «Внеоборотные активы». Увеличением раздела баланса «Капитал и резервы» произошло по статье 420 «Добавочный капитал» бухгалтерского баланса (14,62%) в связи с проведенной переоценкой основных средств и по статье 470 «Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)» бухгалтерского баланса (55,22%) в связи с ростом показателя «Чистая прибыль». Внеоборотные активы Общества увеличились на 21,06%.

ОАО «Газпром», как предприятие, относящееся к капиталоемкой отрасли, имеет в структуре пассивов большой объем заемных средств. Финансирование деятельности ОАО «Газпром»

осуществляется, преимущественно, за счет долгосрочных заемных средств (доля долгосрочных заемных средств (сумма строк 510 и 522 баланса) в общей сумме заемных средств (сумма строк баланса 510, 522, 610, 626) составляет по состоянию:

- на 31 декабря 2005 года - 90,77%;
- на 31 декабря 2006 года - 84,52%;
- на 31 декабря 2007 года - 79,87%;
- на 31 декабря 2008 года - 78,02%;
- на 31 декабря 2009 года - 84,92%.

Высокие значения доли долгосрочных заемных средств в общей сумме заемных средств в период 2005-2009 годов отражает проводимую Обществом политику по удлинению сроков погашения своей задолженности. Зависимость от долгосрочных заемных источников (средств) в значительно меньшей степени влияет на финансовую устойчивость Компании. Долгосрочные заемные средства направляются, преимущественно, на приобретение основных средств, капитальные вложения и другие иммобилизованные активы и при оценке финансовой устойчивости могут рассматриваться наряду с собственным капиталом. В связи с этим, для характеристики источников формирования запасов и затрат и, соответственно, финансовой устойчивости, используются несколько показателей, различающихся по степени охвата источников:

- Наличие собственных средств в обороте;
- Наличие собственных и долгосрочных источников формирования запасов и затрат (рабочий капитал);
- Общая величина основных источников формирования запасов и затрат.

Абсолютная финансовая устойчивость (обеспеченность запасов и затрат только собственными средствами) для капиталоемких отраслей промышленности встречается достаточно редко. Поэтому для данного класса компаний в качестве основного показателя финансовой устойчивости используется «нормальная финансовая устойчивость» - обеспеченность запасов и затрат теми источниками финансирования, которые компания может использовать в своей деятельности длительное время.

Коэффициент автономии или коэффициент собственности - доля собственных средств, направленных на формирование имущества ОАО «Газпром», имеет достаточно высокий уровень и колебания его за последние пять завершённых финансовых лет незначительны. Это свидетельствует о том, что большая часть имущества ОАО «Газпром» сформирована за счет собственных средств и увеличение этого показателя в динамике характеризует усиление финансовой независимости ОАО «Газпром».

Незначительное снижение показателя «Коэффициент автономии собственных средств» до уровня 0,76 по итогам деятельности Общества в 2007 году обусловлено увеличением внеоборотных и оборотных активов Общества, главным образом, за счет роста финансовых вложений, запасов и краткосрочной дебиторской задолженности.

Незначительное увеличение значения показателя «Коэффициент автономии собственных средств» с 0,76 по состоянию на дату окончания I квартала 2009 года до 0,80 на дату окончания I квартала 2010 года произошло в большей степени в результате увеличения чистой прибыли Общества, что привело к увеличению раздела баланса «Капитал и резервы».

Коэффициенты ликвидности ОАО «Газпром» находятся на достаточно высоком уровне.

В течение последних четырех финансовых лет происходит некоторое снижение коэффициентов быстрой и текущей ликвидности связанное, в основном, с увеличением краткосрочных обязательств ОАО «Газпром».

Наибольшее влияние на снижение значений коэффициентов ликвидности по итогам деятельности в 2007 году оказал рост на 94,80% размера краткосрочных займов и кредитов (статья 610 баланса) за счет статьи баланса 613 «Текущая часть долгосрочных кредитов и займов».

На снижение коэффициентов ликвидности по итогам 2008 года по сравнению с 2007 годом оказали влияние рост кредиторской задолженности в большей степени перед поставщиками и подрядчиками, а также рост размера краткосрочных займов и кредитов вследствие проводимой Обществом в конце 2008 года политики по привлечению заемных средств через краткосрочное финансирование, основанной на возможности привлечения заемных ресурсов по ставкам ниже рыночных.

Снижение коэффициентов ликвидности по итогам деятельности в 2009 году связано в большей степени с ростом долгосрочной задолженности по статье «Дебиторская задолженность прочих дебиторов (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)» (строка 235) бухгалтерского баланса, в которой отражается 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 состоянию на 31 марта 2010 года коэффициенты быстрой и текущей ликвидности увеличились на 5,06% и 4,49% соответственно по сравнению с аналогичными показателями за I квартал 2009 года. Наибольшее влияние на увеличение значений коэффициентов оказали:

- рост на 88,18% размера долгосрочной дебиторской задолженности за счет статьи баланса 235 «Дебиторская задолженность прочих дебиторов (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)»;
- уменьшение на 33,75% размера краткосрочных займов и кредитов (статья 610 баланса) за счет статьи баланса 611 «Кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты» вследствие изменения Обществом политики по привлечению краткосрочного финансирования.

Коэффициент быстрой ликвидности по итогам деятельности за I квартал 2010 года практически не изменился по отношению к I кварталу 2009 года.

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 - чуть более единицы, 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	2005	2006	2007	2008	2009	2010, 3 мес.
Размер уставного капитала	118 367 564	118 367 564	118 367 564	118 367 564	118 367 564	118 367 564
Общая стоимость акций (долей) эмитента, выкупленных эмитентом для последующей перепродажи (передачи)	0	0	0	0	0	0
Процент акций (долей), выкупленных эмитентом для последующей перепродажи (передачи), от размещенных акций (уставного капитала) эмитента	0	0	0	0	0	0
Размер резервного капитала эмитента, формируемого за счет отчислений из прибыли эмитента	8 636 001	8 636 001	8 636 001	8 636 001	8 636 001	8 636 001
Размер добавочного капитала	2 192 254 364	2 582 467 620	2 581 019 372	3 291 511 791	3 288 669 802	3 771 422 620

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						
Размер нераспределенной чистой прибыли эмитента	645 060 421	945 937 462	1 247 498 500	1 355 005 242	1 983 016 052	2 170 512 109
Общая сумма капитала эмитента	2 964 318 350	3 655 408 647	3 955 521 437	4 773 520 598	5 398 689 419	6 068 938 294

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	2005	2006	2007	2008	2009	2010, 3 мес.
ИТОГО Оборотные активы	808 380 412	918 353 501	1 195 404 517	1 602 398 617	1 811 712 891	1 978 710 125
Запасы	95 251 067	124 428 581	153 153 969	203 165 676	206 879 907	163 393 994
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	37 843 011	37 199 146	21 009 914	16 743 639	54 508 068	36 062 061
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	148 477 849	128 585 647	132 353 114	298 608 269	565 444 150	565 462 808
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	437 558 426	549 657 235	757 266 257	962 068 712	864 494 248	976 878 218
Краткосрочные финансовые вложения	16 204 148	17 248 532	69 945 934	50 797 174	58 695 234	55 856 164
Денежные средства	73 044 882	61 234 070	61 674 969	71 014 461	61 688 603	181 055 257
Прочие оборотные активы	1 029	290	360	686	2 681	1 623

Источники финансирования оборотных средств эмитента (собственные источники, займы, кредиты):
Источниками финансирования оборотных средств ОАО «Газпром» являются собственные и заёмные средства, кредиторская задолженность.

Политика эмитента по финансированию оборотных средств, а также факторы, которые могут повлечь изменение в политике финансирования оборотных средств, и оценка вероятности их появления:

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.

Состав	Структура (%)					
	2005	2006	2007	2008	2009	I кв. 2010
Запасы и затраты	11,78%	13,55%	12,81%	12,68%	11,42%	8,26
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	4,68%	4,05%	1,76%	1,04%	3,01%	1,82
Долгосрочная дебиторская задолженность	18,37%	14,00%	11,07%	18,64%	31,21%	28,58
Краткосрочная дебиторская задолженность	54,13%	59,85%	63,35%	60,04%	47,72%	49,37
Краткосрочные финансовые вложения	2,00%	1,88%	5,85%	3,17%	3,24%	2,82
Денежные средства	9,04%	6,67%	5,16%	4,43%	3,40%	9,15
Прочие оборотные активы	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Итого оборотные активы	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%

4.3.2. Финансовые вложения эмитента

За 2009 г.

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: **RUR**

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента, тыс.руб.:
697 511 555

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 2008 году на годовом Общем собрании акционеров 22 июня 2009 года принято решение выплатить дивиденды в размере 5,4 рубля на одну обыкновенную акцию.**

Срок выплаты дивидендов по обыкновенным акциям: **до 31 мая 2010 года.**

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 2009 года: 2 575 062 тыс. рублей

по состоянию на 31 декабря 2009 года: 2 944 378 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 31 декабря 2009 года составляет 445 425 тыс. рублей, из них:

По эмиссионным ценным бумагам: **25 тыс. рублей**

По неэмиссионным ценным бумагам: **нет**

По иным финансовым вложениям ОАО «Газпром»: **445 400 тыс. рублей**

В период с 1 января 2009 года до 31 декабря 2009 года списано в убыток финансовых вложений:

По эмиссионным ценным бумагам: **4 808 тыс. рублей**

По неэмиссионным ценным бумагам: **нет**

По иным финансовым вложениям ОАО «Газпром» (вклады в уставные капиталы обществ с ограниченной ответственностью и т.д.): **нет**

Информация об убытках предоставляется в оценке эмитента по финансовым вложениям, отраженным в бухгалтерской отчетности эмитента за период с начала отчетного года до даты окончания последнего отчетного квартала.

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

ПБУ 19/02 «Учет финансовых вложений», утвержденное приказом Минфина РФ от 10.12.2002 № 126н

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: **RUR**

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента, тыс. руб.:
697 511 555

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 2008 году на годовом Общем собрании акционеров 22 июня 2009 года принято решение выплатить дивиденды в размере 5,4 рубля на одну обыкновенную акцию.**

Срок выплаты дивидендов по обыкновенным акциям: **до 31 мая 2010 года.**

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 2009 года: 2 575 062 тыс. рублей

по состоянию на 31 декабря 2009 года: 2 944 378 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 31 марта 2010 года составляет 445 425 тыс. рублей, из них:

По эмиссионным ценным бумагам: 25 тыс. рублей

По неэмиссионным ценным бумагам: нет

По иным финансовым вложениям ОАО «Газпром»: 445 400 тыс. рублей

В период с 1 января 2010 года до 31 марта 2010 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.): нет

Информация об убытках предоставляется в оценке эмитента по финансовым вложениям, отраженным в бухгалтерской отчетности эмитента за период с начала отчетного года до даты окончания последнего отчетного квартала.

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

ПБУ 19/02 «Учет финансовых вложений», утвержденное приказом Минфина РФ от 10.12.2002 № 126н

4.3.3. Нематериальные активы эмитента

За 2009 г.

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	589 508	356 133

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.

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	776 017	445 877

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.

4.4. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований

Информация о политике эмитента в области научно-технического развития включая раскрытие затрат на осуществление научно-технической деятельности за счет собственных средств эмитента за отчетный период:

Научно-техническая политика ОАО «Газпром» в области создания высокоэффективных газовых технологий, новой техники и материалов направлена на решение приоритетных проблем развития Компании. ОАО «Газпром» финансирует научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические разработки, основными результатами которых должны быть:

- экономически эффективное вовлечение в разработку месторождений в новых газодобывающих регионах (Обско-Тазовская губа, полуостров Ямал, шельф Баренцева и Карского морей, Восточная Сибирь и Дальний Восток), характеризующихся сложными природно-климатическими и геологическими условиями;
- обеспечение эффективной эксплуатации действующих месторождений;
- создание технологий для эффективной разработки малых месторождений газа и нетрадиционных ресурсов, как, например, метан угольных месторождений;
- диверсификация рынков продукции ОАО «Газпром», в том числе расширение производства и транспорта сжиженного и сжатого природного газа, освоение рынков стран Азиатско-Тихоокеанского Региона;
- разработка диагностических систем, технических средств и оборудования нового поколения для поддержания надежности и эффективности объектов ЕСГ;

- создание энергосберегающих технологий и оборудования, разработка целевых научно-технических программ энергосбережения.

В течение 2005-2009 годов и I квартала 2010 года по заключенным договорам на основании актов сдачи-приемки научно-технической продукции произведена оплата выполненных работ в следующем размере:

млн.руб.

2005	2006	2007	2008	2009	I квартал 2010
649,5	953,3	1 816,4	1 890,1	3520,8	566,2

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 1396 действующих охранных документов. В собственном производстве используются 268 изобретений, полезных моделей и промышленных образцов. Экономический эффект по итогам 2009 года составил 1,3 млрд. рублей. Сведения об этих изобретениях, полезных моделях и промышленных образцах приведены в таблице.

Сведения об изобретениях, используемых в собственном производстве

№	Название ОИС	Номер патента	Дата приоритета
1.	Автоматический редуцирующий пункт	59158	09/01/2004
2.	Блок-контейнер	69696	17/07/2007
3.	Газораспределительная станция	75709	19/05/2008
4.	Ультразвуковой расходомер	75735	19/05/2008
5.	Редуктор двухступенчатый	2070730	21/12/1992
6.	Клапан-отсекатель	2271438	28/04/2004
7.	Дозирующее устройство	2271518	23/08/2004
8.	Весовой одоризатор газа	2317580	01/06/2006
9.	Устройство сигнализации прохождения по трубопроводу магнитнесущего инспекционного снаряда	2321027	20/07/2006
10.	Устройство для определения температуры насыщения углеводородов парафином и асфальтосмолистыми отложениями	82039	29/01/2009
11.	Устройство для управления закрытием клапанов пробоотборника	82763	23/12/2008
12.	Установка для разгазирования контейнеров	86740	14/05/2009
13.	Устройство для измерения поляризационного потенциала	89117	08/09/2009
14.	Контейнер-пробоотборник	89607	05/05/2009
15.	Установка для исследования пластовой нефти	90203	14/10/2009
16.	Способ определения пластового давления	2239700	31/01/2002
17.	Способ определения метанола в газовом конденсате	2307341	25/11/2005
18.	Глубинный пробоотборник	2333358	15/12/2006
19.	Механизм управления клапанами пробоотборника	2340773	27/04/2007
20.	Устройство для смены задвижек фонтанной арматуры на устье скважины	2132926	15/09/1997
21.	Устройство для нарезания резьбы на трубах на устье скважины	2190078	14/04/2000

№	Название ОИС	Номер патента	Дата приоритета
22.	Гидродомкратный блок	2215116	21/06/2001
23.	Устройство для опрессовки фонтанной елки	2236552	16/07/2002
24.	Устройство для смены задвижек фонтанной арматуры скважин	2274726	17/06/2004
25.	Информационно-управляющая система стабилизации давления газожидкостной смеси	58746	06/03/2006
26.	Технологическая информационно-управляющая система	62262	15/05/2006
27.	Информационно-аналитическая система мониторинга объектов промысла	62720	06/03/2006
28.	Интерфейс визуализации исполнительных механизмов в автоматизированных системах управления	72234	23/01/2008
29.	Интерфейс визуализации аналоговых параметров и состояния "зависания" в автоматизированных системах управления технологическими процессами	72235	23/01/2008
30.	Система оповещения для принятия решений в автоматизированных системах управления технологическими процессами	74226	17/01/2008
31.	Реактор термической ступени процесса Клауса	2171776	10/07/2000
32.	Герметизирующая композиция для ремонтных и изоляционных работ в скважине	2183725	08/08/2000
33.	Центробежный компрессор	55897	27/03/2006
34.	Дроссельный клапан	57861	05/06/2006
35.	Центробежный компрессор	60651	27/03/2006
36.	Захват для извлечения шара из ствола фонтанной арматуры	78258	05/06/2008
37.	Способ диагностики по данным химического анализа выносимой из газовых скважин воды	2128280	24/03/1997
38.	Способ диагностики генезиса механических примесей, выносимых из газовых скважин с потоком газа	2151289	24/03/1997
39.	Способ повышения устойчивости свайных фундаментов в криолитозоне	2159308	10/03/1999
40.	Способ контроля за процессом обводнения газовых скважин	2202692	13/07/2000
41.	Способ диагностики технического состояния газовых скважин	2202693	03/04/2001
42.	Способ определения водного фактора газового промысла	2217588	03/04/2001
43.	Способ газогидродинамических исследований скважин	2232266	10/11/2002
44.	Способ сборки фильтрующего блока	2276254	16/06/2004
45.	Способ определения удельного и общего количества жидкой воды в добываемом природном газе	2307248	10/03/2006
46.	Установка адсорбционной осушки, очистки и низкотемпературного разделения природного газа	26965	19/08/2002
47.	Устройство для очистки внутренней поверхности трубопровода	26976	15/08/2002
48.	Система подготовки и транспортировки газа	27185	08/07/2002
49.	Устройство подачи пробы газа для анализа	28399	04/11/2002
50.	Система сбора и распределения газа	32824	18/12/2002
51.	Установка фракционирования углеводородов	54805	17/11/2005
52.	Установка осушки и очистки природного газа от сернистых соединений	54813	17/08/2005
53.	Установка получения жидкого пропана	55108	23/12/2005
54.	Дожимная компрессорная станция	59751	13/02/2006
55.	Установка адсорбционной осушки, очистки и низкотемпературного	71410	20/08/2007

№	Название ОИС	Номер патента	Дата приоритета
	разделения природного газа		
56.	Установка получения элементарной серы	80451	02/06/2008
57.	Установка фракционирования газообразных и жидких потоков углеводородов	80544	02/06/2008
58.	Способ обработки призабойной зоны скважины	1758218	17/01/1990
59.	Тампонажный состав для изоляции проницаемых пластов	2111339	21/05/1996
60.	Способ фракционирования природного газа	2151349	10/01/1999
61.	Способ регенерации цеолита процесса осушки и очистки природного газа от сернистых соединений	2159663	16/09/1999
62.	Способ ремонта трубопровода	2170875	28/04/2000
63.	Установка фракционирования углеводородов	2178325	15/08/2000
64.	Устройство для отсечки шлейфа скважины	2180717	26/06/2000
65.	Устройство для впрыска жидкости в действующий трубопровод	2201809	25/02/2001
66.	Способ переработки углеводородного конденсата	2217668	19/12/2001
67.	Способ осушки и очистки этановой фракции	2221626	15/08/2002
68.	Способ изоляции вод в трещиновато-пористых пластах	2232256	28/11/2001
69.	Бомба равновесия для изучения фазового поведения углеводородов	2235313	27/11/2002
70.	Способ регенерации цеолита процесса осушки и очистки природного газа от сернистых соединений	2240176	22/09/2003
71.	Способ эксплуатации газоконденсатного месторождения	2245997	08/07/2002
72.	Способ кислотной обработки продуктивного пласта	2247833	08/09/2003
73.	Состав для глушения скважин	2260682	18/03/2004
74.	Способ фракционирования природного газа	2354901	20/08/2007
75.	Способ обработки призабойной зоны пласта	2368769	17/10/2007
76.	Устройство для подъема и перемещения грузов	60930	05/09/2006
77.	Способ абсорбционной осушки углеводородного газа ДРАЙФИКСОЛ	2140807	18/05/1998
78.	Устройство для контроля расхода компонентов продукции	2148711	27/07/1998
79.	Устройство для измерения давления и температуры в скважине	2149993	14/10/1998
80.	Устройство для контроля расхода компонентов продукции	2154162	27/07/1998
81.	Способ исследования скважин	2165519	22/10/1999
82.	Регулярная насадка для тепло- и массообменных аппаратов	2192305	13/03/2001
83.	Способ абсорбционной осушки углеводородного газа	2199375	19/02/2002
84.	Способ селективной обработки пласта	2236559	16/04/2003
85.	Способ лечения кариеса нитратом серебра	2243775	16/04/2003
86.	Способ исследования скважин	2244105	11/08/2003
87.	Способ определения коэффициента фильтрации горных пород	2276780	31/10/2003
88.	Способ автоматического управления процессом охлаждения сырого природного газа	2285283	09/06/2004
89.	Система автоматического управления аппаратами воздушного охлаждения природного газа	2291474	09/06/2004
90.	Способ подготовки углеводородного газа к транспорту	2294429	01/12/2004
91.	Способ подготовки углеводородного газа к транспорту	2294430	14/06/2005
92.	Устройство для очистки асфальтеносмолопарафиновых отложений с внутренней поверхности насосно-компрессорных труб	2317402	22/08/2005
93.	Способ лечения пародонтита линкомицина гидрохлоридом	2372921	21/04/2008
94.	Устьевая обвязка скважин системы сбора газа на газовом промысле	41350	30/06/2004

№	Название ОИС	Номер патента	Дата приоритета
95.	Турбодетандер	46082	11/02/2005
96.	Турбодетандер	46083	11/02/2005
97.	Способ переработки природного газа	2097648	24/03/1997
98.	Газотурбинная силовая установка	2123608	26/05/1998
99.	Способ получения тепловой и электрической энергии	2123609	26/05/1998
100.	Мультикассетная сепарационная насадка	2250796	19/01/2004
101.	Сепаратор для осушки газа	2252813	19/01/2004
102.	Способ мониторинга разработки газовых месторождений	2307379	01/03/2006
103.	Способ контроля разработки газового месторождения	2307927	30/01/2006
104.	Способ управления процессом предупреждения гидратообразования во внутрипромысловых шлейфах газовых и газоконденсатных месторождений Крайнего Севера	2329371	26/10/2006
105.	Способ группового проведения исследований кустовых газовых и газоконденсатных скважин на стационарных режимах фильтрации	2338877	12/04/2007
106.	Способ управления технологическими процессами газового промысла	2344339	12/07/2007
107.	Устройство для удаления ГПО в нефтяной или газовой скважине	21413	03/09/2001
108.	Мультипликатор типа “поршень-шток”	21417	20/08/2001
109.	Нагреватель с противовыбросовым устройством	21617	12/03/2001
110.	Устройство для извлечения стержня из скважины	22678	03/09/2001
111.	Электрический скважинный нагреватель	24854	20/02/2002
112.	Электрический скважинный нагреватель	25037	13/02/2002
113.	Устройство для удаления ГПО	25038	25/04/2002
114.	Ловитель скважинного прибора	25039	06/05/2002
115.	Вертлюг	26073	20/06/2002
116.	Устройство для разгрузки кабеля от раскручивания при свабировании	26590	22/07/2002
117.	Нагреватель электрический	27142	28/02/2002
118.	Устройство для удаления ГПО	27143	29/03/2002
119.	Якорь для установки приборов в скважине	27155	05/09/2002
120.	Устройство для удаления гидрато – парафинового образования	27328	16/07/2002
121.	Устройство для удаления ГПО	27627	08/05/2001
122.	Якорь для установки приборов на скважине	28726	12/11/2002
123.	Зажим для крепления приборов на кабеле	28727	12/11/2002
124.	Устройство для удаления ГПО	29743	03/12/2002
125.	Комплект оснастки для свабирования	29746	04/01/2003
126.	Устройство для передачи информации из скважины	31259	24/03/2003
127.	Устройство для доставки приборов в горизонтальную скважину	32821	07/05/2003
128.	Нагреватель скважинный	37521	24/12/2003
129.	Устройство для ввода кабеля в межтрубное пространство скважины	39162	02/03/2004
130.	Ловушка прибора в скважине	39163	02/03/2004
131.	Устройство для удаления гидрато-парафинового образования	44738	01/11/2004
132.	Скважинный ловитель	45768	31/01/2005
133.	Устройство для прокалывания трубы	46297	17/02/2005
134.	Устройство для измерения гидродинамического давления в скважине	52099	05/10/2005
135.	Устройство для вывода кабеля из трубы в межтрубное пространство нефтяной или газовой скважины	52100	05/10/2005

№	Название ОИС	Номер патента	Дата приоритета
136.	Устройство для ввода прибора на кабеле в скважину	52903	11/11/2005
137.	Якорь скважинный	52922	11/11/2005
138.	Устройство для установки приборов в скважине	56472	12/04/2006
139.	Устройство для доставки приборов в скважину	56473	21/04/2006
140.	Комплект оборудования для исследования нефтяных и газовых скважин при эксплуатации многопластовых объектов	57359	11/04/2006
141.	Устройство для установки приборов в скважине	58609	21/04/2006
142.	Устройство для центрирования приборов в скважине	59693	07/08/2006
143.	Устройство для доставки приборов в горизонтальную скважину	60133	17/07/2006
144.	Устройство для установки приборов в скважине	60134	01/08/2006
145.	Привод для установки якоря в скважине	61343	18/05/2006
146.	Устройство для установки приборов в скважине	62659	24/11/2006
147.	Ловитель прибора в скважине	70925	04/06/2007
148.	Обратный клапан	73938	18/12/2007
149.	Газосепаратор абразивостойкий	77901	19/05/2008
150.	Многоступенчатый погружной насос	79624	19/05/2008
151.	Устройство для установки якоря в скважине	81254	09/10/2008
152.	Клапан для герметизации трубы	81255	09/10/2008
153.	Комплект оборудования для проведения исследований в горизонтальной скважине	81257	27/10/2008
154.	Комплект оборудования для ловильных работ в скважине	82267	27/10/2008
155.	Комплект оборудования для прокалывания трубы в скважине	82269	27/10/2008
156.	Устройство для прокалывания трубы	82760	27/10/2008
157.	Обогреватель клапана устья скважины	91151	08/06/2009
158.	Инструмент для прокалывания обсадной колонны нефтегазовых скважин	2069739	07/07/1992
159.	Способ интенсификации добычи нефти и газа путем гидроразрыва продуктивного нефтегазоносного пласта	2069743	28/03/1994
160.	Способ и устройство для теплового разрушения АСГПиЛО в нефтяных и газовых скважинах	2105134	12/03/1996
161.	Способ соединения в длинномерную сборку модулей-секций снаряженного корпусного кумулятивного перфоратора и передачи детонации от модуля к модулю	2109932	29/04/1996
162.	Способ электровзрывания при ПВР в нефтяных и газовых скважинах	2110763	28/03/1994
163.	Универсальный взрывной патрон для производства ПВР в нефтяных и газовых скважинах	2121654	29/04/1996
164.	Способ газоимпульсного струйного воздействия на нефтяной и газовый пласт и устройство для его осуществления	2124121	22/10/1996
165.	Электрический нагреватель для теплового разрушения АСГПиЛО в нефтяных и газовых скважинах	2124624	21/07/1997
166.	Устройство для перфорации глубоких скважин	2129654	23/05/1997
167.	Способ борьбы с гидрато- парафино-смолообразованиями в трубах скважин	2134340	23/12/1997
168.	Способ добычи нефти	2172390	20/03/2000
169.	Устройство для добычи нефти	2172391	20/03/2000
170.	Способ свабирования	2172392	20/03/2000
171.	Перфоратор прокалывающий	2172394	20/03/2000

№	Название ОИС	Номер патента	Дата приоритета
172.	Устройство для механического удаления ГПО	2175375	20/03/2000
173.	Нагреватель электрический для удаления ГПО	2178062	20/03/2000
174.	Способ освоения нефтяных скважин	2178063	20/03/2000
175.	Привод силовой для скважинных приборов	2178064	20/03/2000
176.	Способ освоения нефтяных скважин и устройство для его осуществления	2183730	04/07/2000
177.	Способ освоения нефтяных скважин и устройство для его осуществления	2183731	04/07/2000
178.	Насадка для насосно-компрессорных труб	2183732	04/07/2000
179.	Способ доставки сыпучих материалов в скважину и устройство для его осуществления	2185494	03/11/2000
180.	Корпус кумулятивного перфоратора	2185498	25/12/2000
181.	Корпус кумулятивного перфоратора	2185499	14/12/2000
182.	Пружина-рессора для центрирования приборов в нефтяных и газовых скважинах	2185509	03/11/2000
183.	Устройство для повышения работоспособности уплотнений в подвижном соединении	2187726	05/09/2000
184.	Устройство для прокалывания трубы нефтяной или газовой скважины	2188306	03/10/2000
185.	Способ интенсификации добычи нефти и газа	2188934	04/07/2000
186.	Способ герметизации свабирующего элемента в трубе в процессе свабирования и устройство для его осуществления	2188936	05/09/2000
187.	Способ освоения нефонтанирующей нефтяной скважины	2190085	03/01/2001
188.	Ловитель хвостовиков	2190748	29/01/2001
189.	Способ рекультивации замазученных нефтепродуктами земель	2192932	06/08/2001
190.	Устройство для установки якоря	2195543	13/03/2001
191.	Способ оптимизации технологических процессов в нефтегазовой скважине	2195551	20/08/2001
192.	Устройство для удаления ГПО	2196881	04/05/2001
193.	Устройство для свабирования	2197611	11/05/2001
194.	Корпус перфоратора	2198286	08/06/2001
195.	Способ гидравлической перфорации скважины	2221135	20/02/2002
196.	Способ интенсификации добычи флюида из скважины	2224093	18/02/2002
197.	Устройство расцепляемого соединения	2229014	05/04/2001
198.	Способ определения интервала заколонного перетока жидкости в нагнетательной скважине	2289689	24/12/2004
199.	Погружной маслозаполненный электродвигатель	2295190	26/10/2005
200.	Скважинная насосная установка	2298694	26/10/2005
201.	Способ рекультивации торфяной почвы, загрязненной нефтепродуктами	2355487	04/06/2007
202.	Способ механической перфорации и устройство для его осуществления	2373382	03/04/2008
203.	Прокалыватель	2379486	09/10/2008
204.	Способ вскрытия продуктивных пластов	2382166	25/08/2008
205.	Барaban для гранулирования технического углерода	32107	17/04/2003
206.	Способ получения высокооктанового бензина	2051167	08/06/1993
207.	Способ получения высокооктанового бензина и ароматических углеводородов	2078791	12/01/1994
208.	Способ регенерации катализаторов дегидроциклодимеризации	2159676	07/06/1999

№	Название ОИС	Номер патента	Дата приоритета
	алифатических углеводородов		
209.	Способ определения октанового числа не содержащих антидетонационных присадок автомобильных бензинов, катализаторов риформинга и прямогонных бензиновых фракций	2258928	31/12/2003
210.	Способ восстановления платинорениевого катализатора риформинга	2370315	04/10/2007
211.	Способ опорожнения участков трубопроводов в многониточных системах магистральных газопроводов (варианты)	2362087	19/03/2008
212.	Сигнализатор давления	80566	21/08/2008
213.	Торцовое газодинамическое уплотнение	23937	25/10/2001
214.	Камера сгорания газотурбинного двигателя	2160416	01/12/1999
215.	Установка для термопластического упрочнения лопаток	2170272	26/06/2000
216.	Способ восстановления циклической прочности деталей газотурбинных двигателей из жаропрочных сплавов на основе никеля	2171857	13/11/2000
217.	Способ ремонта воздушного компрессора газотурбинной установки	2177098	15/03/2001
218.	Устройство для крепления жаровой трубы в корпусе камеры сгорания	2177114	03/04/2000
219.	Торцовое бесконтактное уплотнение. Варианты	2177572	20/11/2000
220.	Установка для термопластического упрочнения крупногабаритных изделий	2219250	06/05/2002
221.	Устройство для диспергирования жидкости	2235604	05/12/2002
222.	Способ резки прочных конструкций шнуровым кумулятивным зарядом	2247935	20/03/2003
223.	Устройство размагничивания труб и элементов трубопроводов	43399	27/04/2004
224.	Устройство для ультразвукового контроля труб и средства ультразвукового контроля для использования в этом устройстве	66547	13/04/2007
225.	Зарядное устройство аккумуляторной батареи для питания аппаратуры телеметрии поляризованных установок дренажной защиты	71044	19/09/2007
226.	Способ ожижения природного газа	2135913	10/04/1997
227.	Способ сжижения природного газа	2168124	15/06/1999
228.	Способ ожижения природного газа	2202078	14/03/2001
229.	Способ ремонтно-восстановительных работ на трубах магистральных трубопроводов	2277667	26/10/2004
230.	Способ сжижения природного газа на автогазонаполнительной компрессорной станции	2295678	06/06/2005
231.	Установка для непрерывного изготовления металлполимерной трубы	61634	17/07/2006
232.	Установка для непрерывного изготовления трубчатого проволочного каркаса	62052	17/07/2006
233.	Способ непрерывного изготовления металлполимерной трубы и установка для его осуществления	2319886	26/02/2006
234.	Способ непрерывного изготовления трубчатого проволочного каркаса и установка для его осуществления	2321481	11/04/2006
235.	Газоперекачивающий агрегат СТД-12500	21810	13/06/2001
236.	Устройство для ремонта магистрального трубопровода	24224	24/01/2002
237.	Устройство для компримирования природного газа	24511	26/02/2002
238.	Компрессорная станция	26818	05/03/2002
239.	Способ изготовления волокнистой футеровки	2167054	16/05/2000
240.	Способ реконструкции компрессорной станции и устройство для его осуществления	2170369	10/01/2000
241.	Способ ремонта газопровода	2178856	20/11/2000

№	Название ОИС	Номер патента	Дата приоритета
242.	Способ удаления термически активных осадков с поверхности внутренних элементов аппаратов	2182920	06/12/2000
243.	Автогазозаправщик	2185976	13/06/2001
244.	Способ заправки транспортных средств сжатым горючим газом	2185977	28/06/2001
245.	Способ ремонта трубопровода	2189517	30/10/2001
246.	Способ ремонта магистрального трубопровода	2198340	24/01/2002
247.	Компрессорная станция магистрального газопровода	2198342	05/03/2002
248.	Газоперекачивающий агрегат компрессорной станции магистрального газопровода	2200255	26/02/2002
249.	Способ приготовления поверочных газовых смесей и устройство для его осуществления	77114	11/08/2008
250.	Муфта для ремонта трубопроводов	56552	09/03/2006
251.	Муфта для ремонта трубопровода	60174	08/06/2006
252.	Утяжелитель трубопровода	68635	13/06/2007
253.	Утяжелитель трубопровода и способ его балластировки	2047035	29/06/1992
254.	Способ прокладки трубопровода на болоте	2227857	05/08/2002
255.	Муфта для ремонта трубопровода и способ ее установки	2240468	17/04/2003
256.	Трубная муфта и способ ее изготовления	2256841	28/08/2003
257.	Способ АЭ контроля и диагностики подземных резервуаров для хранения СГ	2290634	05/07/2005
258.	Высокогерметичное износостойкое резьбовое соединение	85605	30/01/2009
259.	Бесконтактный измеритель тока в подземных трубопроводах	2177630	06/04/2003
260.	Система бесконтактного измерения тока в подземных трубопроводах и определения глубины их залегания	2246742	11/11/2003
261.	Генератор специальных сигналов	2267805	24/05/2004
262.	Состав для выноса водоконденсатной смеси из скважины	2242495	09/12/2002
263.	Кислотная система для очистки фильтровой части скважин и призабойной зоны пласта (варианты)	2319724	27/05/2005
264.	Технологическая смесь для удаления жидкого пластового флюида из газоконденсатных скважин с аномально низкими пластовыми давлениями	2328515	15/12/2005
265.	Реагент для подъема пластовых жидкостей из газовых, газоконденсатных скважин с низким газовым фактором в условиях АНПД	2337937	15/12/2005
266.	Блок-бокс	45146	26/07/2004
267.	Сварочный выпрямитель	46393	28/02/2005
268.	Блочно-комплектное устройство электроснабжения	68800	27/11/2007

*Сведения об изобретениях и полезных моделях, обладателем прав на которые является
ОАО «Газпром»*

№	Наименование ОИС	Номер патента	Дата приоритета
1.	Мультикассетная кольцевая сепарационная насадка	26441	22.07.2002
2.	Мультикассетная кольцевая сепарационная насадка	26442	22.07.2002
3.	Опора скольжения	29352	26.12.2002

№	Наименование ОИС	Номер патента	Дата приоритета
4.	Дорожная конструкция со сборным покрытием из бетонных плит	34940	08.10.2003
5.	Устройство для закрепления грунта откоса в месте выхода трубопровода	34944	08.10.2003
6.	Устройство для укрепления откоса грунтового сооружения	34945	08.10.2003
7.	Устройство контроля параметров нефтяных и/или газовых и/или газоконденсатных скважин	38485	27.02.2004
8.	Установка переработки отходящих газов печного производства техуглерода в широкую фракцию углеводородов	39324	10.03.2004
9.	Устройство для укрепления грунтовой насыпи	42547	01.10.2004
10.	Устройство для измерения поляризационного потенциала подземного металлического сооружения	44117	29.07.2004
11.	Контейнер текстильный для баллаستировки трубопровода (КТ-М)	48387	06.06.2005
12.	Центратор-корректор	51362	24.08.2005
13.	Кустовая обвязка газовых скважин в зоне многолетнемерзлых пород	53364	21.11.2005
14.	Фильтр-сепаратор для очистки и дегазации воды, поступающей из метанугольной скважины	57630	30.12.2005
15.	Установка обезвреживания отходов, содержащих жидкие и/или пастообразные углеводороды	59455	16.03.2006
16.	Установка обезвреживания отходов, содержащих пастообразные углеводороды	59456	16.03.2006
17.	Установка обезвреживания отходов, содержащих жидкие и/или пастообразные углеводороды	59457	16.03.2006
18.	Конструкция скважины для беспакерной эксплуатации в зоне многолетнемерзлых высокольдистых пород	60983	04.09.2006
19.	Конструкция газовой и газоконденсатной скважины для пакерной эксплуатации в зоне многолетнемерзлых пород	62982	04.09.2006
20.	Регулируемый эжектор (варианты)	63472	19.02.2007
21.	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
22.	Установка очистки сточных вод	71649	02.07.2007
23.	Пьезоэлектрический вибропреобразователь	72076	05.10.2007
24.	Скважинный фильтр	79312	14.07.2008
25.	Установка для испытания устойчивости морских гидротехнических сооружений	83480	12.12.2008
26.	Конструкция многозабойной скважины для одновременной эксплуатации нескольких пластов разной продуктивности	79935	29.07.2008
27.	Оборудование для эксплуатации многозабойной скважины	79144	25.07.2008
28.	Оборудование для эксплуатации многозабойной скважины	80196	31.07.2008
29.	Муфта для ремонта трубопроводов	56552	09.03.2006
30.	Муфта для ремонта трубопровода	60174	08.08.2006
31.	Муфта для ремонта трубопровода	80534	10.09.2008
32.	Устройство для сооружения подземного резервуара в растворимых формациях	2041143	12.01.1993
33.	Бесшарнирная гусеница транспортного средства	2051831	29.12.1992
34.	Лифтовая теплоизолированная труба	2065919	19.10.1993
35.	Смазочный реагент к буровым растворам	2076132	01.06.1995

№	Наименование ОИС	Номер патента	Дата приоритета
36.	Мощный CO ₂ – лазер на смеси атмосферного воздуха с углекислым газом	2086064	27.06.1995
37.	Смазочный реагент к буровым растворам	2105783	30.05.1996
38.	Центробежная машина	2119101	30.04.1997
39.	Способ определения коэффициента теплоотдачи эксплуатационной скважины	2126887	24.03.1997
40.	Способ погружения трубчатой сваи в многолетнемерзлый грунт	2128270	22.04.1997
41.	Конструкция обсадной колонны	2129201	13.05.1997
42.	Комплексный реагент для тампонажных систем	2129649	21.05.1997
43.	Способ получения углеводородов	2134675	27.07.1998
44.	Способ сооружения и технологический комплекс подводной добычи полезных ископаемых	2140516	19.06.1998
45.	Способ прогнозирования содержания конденсата в пластовом газе и его суммарной добычи для залежей с высоким содержанием конденсата	2143065	24.07.1998
46.	Тампонажный цемент для низкотемпературных скважин «Аркцемент»	2144977	13.03.1997
47.	Перо оболочковой турбинной лопатки «Флокс 2»	2154169	10.11.1998
48.	Сочлененное транспортное средство	2156202	30.10.1998
49.	Конструкция насыпного охлаждаемого основания сооружений и способ температурной стабилизации многолетнемерзлых грунтов	2157872	26.12.1996
50.	Способ стабилизации теплового состояния устьевой зоны скважины в многолетнемерзлых породах	2158353	10.03.1999
51.	Способ подготовки природного газа	2161526	06.06.2006
52.	Скважинный дроссель	2162931	23.02.1998
53.	Способ определения покомпонентного расхода потока газожидкостной смеси продуктов газонефтедобычи в трубопроводе и устройство для его реализации	2164340	30.12.1997
54.	Способ подготовки газового конденсата к транспортированию по трубопроводу	2165565	10.07.2000
55.	Способ подводной добычи полезных ископаемых	2166065	20.05.1999
56.	Энергоблок газотурбинной электростанции	2166656	08.02.1999
57.	Способ очистки ствола скважины	2168000	24.08.1999
58.	Способ установки цементного моста	2170334	24.08.1999
59.	Утяжеленный расширяющийся тампонажный раствор	2170809	15.12.1999
60.	Металлокерамический газопровод высокотемпературной газовой турбины	2174617	15.06.1999
61.	Телевизионный комплекс для глубинной видеосъемки и способ формирования телевизионного сигнала цветного изображения объекта	2177676	27.09.2000
62.	Способ раствора гликоля – осушителя природного газа	2181069	13.04.2001
63.	Способ управления работой комплекса агрегатов компрессорного цеха	2181854	18.06.2001
64.	Буровой раствор для бурения многолетнемерзлых пород	2184756	20.02.2001
65.	Композиционный реагент для буровых растворов	2186083	12.07.2000
66.	Воздухоочистительное устройство	2188082	07.02.2001
67.	Турбоблок газотурбинной электростанции	2190108	09.10.2000
68.	Надсадочный абсорбер осушки газа (варианты)	2198017	04.02.2002
69.	Пакер	2198283	01.11.2001
70.	Газоотводное устройство газотурбинной установки	2202697	07.02.2001

№	Наименование ОИС	Номер патента	Дата приоритета
71.	Охлаждаемая металлокерамическая рабочая лопатка газовой турбины	2204020	10.01.1999
72.	Квазиadiaбатный керамический сопловый аппарат высокотемпературной газовой турбины (варианты)	2204021	01.03.1999
73.	Устройство для подготовки основания под укладку труб	2208097	27.12.2001
74.	Устройство для расширения ствола скважины	2209920	25.09.2002
75.	Керногазонаборник	2209922	31.10.2002
76.	Способ разупрочнения угольного пласта	2209968	06.09.2001
77.	Способ увеличения метаноотдачи угольного пласта	2209984	06.09.2001
78.	Способ эксплуатации подземных хранилищ газов в отложениях растворимых пород	2211179	27.12.2001
79.	Способ ремонта скважин подземных резервуаров	2211300	27.12.2001
80.	Способ эксплуатации нефтяных или нефтегазовых скважин	2212523	14.05.2001
81.	Морская ледостойкая плавучая платформа и способ ее эксплуатации	2221917	11.04.2001
82.	Способ получения сероасфальтобетона	2223991	08.04.2002
83.	Способ получения серобитума	2223992	08.04.2002
84.	Туннельный нанотурбокомпрессор	2227850	17.01.2002
85.	Способ защиты подшипниковых узлов роторных машин от электрического тока при сварочных работах на агрегате	2230637	24.03.2003
86.	Способ эксплуатации скважины	2232880	15.04.2002
87.	Скважинный клапан отсекаТЕЛЬ	2234595	30.12.2002
88.	Абсорбент для очистки газов от H ₂ S и CO ₂	2235582	18.12.2001
89.	Способ аналитической диагностики разрушающего давления трубопроводов с поверхностными дефектами	2240469	25.02.2003
90.	Звукопоглощающий кожух газотурбинной установки	2241843	14.07.2003
91.	Выхлопной тракт газоперекачивающего агрегата	2243385	04.01.2003
92.	Опорная система трубопровода	2249747	05.03.2004
93.	Установка для обогрева превентора в зимний период в условиях распространения многолетнемерзлых пород	2250356	25.08.2003
94.	Сочлененное транспортное средство	2252889	23.05.2003
95.	Подвижная опора трубопровода	2253790	20.07.2004
96.	Жидкость-песконоситель для гидравлического разрыва пласта	2258136	30.12.2003
97.	Способ создания подземного резервуара в каменной соли и устройство для его осуществления	2260116	25.12.2003
98.	Способ обработки призабойной зоны терригенного пласта газовой скважины в условиях аномально низких пластовых давлений	2261323	30.12.2003
99.	Способ раздельного определения соединений магния в каустических порошках	2264620	02.06.2004
100.	Способ определения герметичности резьбовых трубных соединений	2265815	26.11.2002
101.	Способ сборки центробежного нагнетателя	2266437	09.03.2004
102.	Система охлаждения газотурбинного двигателя газоперекачивающего агрегата	2267019	27.04.2004
103.	Способ определения качества каустических магнезитовых порошков	2269773	02.06.2004
104.	Блок силовой газоперекачивающего агрегата	2276277	28.10.2004
105.	Способ разведки угольного метана	2279695	30.12.2004
106.	Способ предотвращения экологического загрязнения углеметанового промысла	2280167	27.12.2004
107.	Устройство для перекрытия внутренней полости колонны труб	2280756	27.12.2004

№	Наименование ОИС	Номер патента	Дата приоритета
108.	Способ гидравлического разрыва угольного пласта	2280762	30.12.2004
109.	Центратор обсадной колонны	2282705	28.12.2004
110.	Башмак обсадной колонны	2282706	28.12.2004
111.	Заколонный пакер	2282711	28.12.2004
112.	Способ дегазации угольного пласта	2282722	27.12.2004
113.	Способ оценки эффективности углеметановой скважины	2282723	27.12.2004
114.	Скважинный газопесочный сепаратор	2286450	28.12.2004
115.	Устройство для расширения ствола скважины	2288338	28.12.2004
116.	Устройство для образования сквозного канала в запирающем элементе затвора задвижки фонтанной арматуры	2288345	28.12.2004
117.	Способ заканчивания метаноугольной скважины	2288349	27.12.2004
118.	Способ освоения метаноугольной скважины	2288350	27.12.2004
119.	Фильтр-сепаратор для очистки и предварительной осушки метана	2288359	14.11.2005
120.	Установка для обогрева превентора в зимний период в зоне многолетнемерзлых пород	2291280	07.06.2005
121.	Способ промышленной добычи метана из метаноугольного месторождения	2292449	30.12.2004
122.	Способ повышения газоотдачи углеметанового месторождения	2293185	30.12.2004
123.	Способ выявления внутренних неоднородностей земли	2293361	30.12.2004
124.	Установка для определения герметичности резьбового соединения обсадных труб в процессе спуска в скважину	2298637	04.08.2005
125.	Способ определения метаноносности угольных пластов	2299453	31.12.2004
126.	Установка для освоения метаноугольной скважины и подготовки добываемого из нее газа	2301322	13.10.2005
127.	Способ предотвращения разрушения породы в призабойной зоне пласта	2301323	08.08.2005
128.	Устройство для подводного хранения газа (варианты)	2301938	15.03.2005
129.	Устройство для изучения физико-механических свойств образцов горных пород	2301982	15.03.2005
130.	Водопрпускное устройство (варианты) и способ его сооружения	2303096	02.09.2005
131.	Способ эксплуатации подземных газохранилищ в растворимых породах	2304555	08.08.2005
132.	Способ обезвреживания отходов, содержащих менее 50% жидких и/или пастообразных углеводородов	2305116	16.03.2006
133.	Гелеобразующий состав для глушения скважин	2306326	07.06.2005
134.	Способ ремонта действующего трубопровода	2306476	15.03.2005
135.	Способ испытания на герметичность заполненного рассолом подземного резервуара, создаваемого через скважину в растворимых породах	2306540	08.08.2005
136.	Устройство для отбора остаточного рассола из подземного резервуара и подачи отвердителя	2309880	08.08.2005
137.	Насосно-вакуумное устройство для очистки скважины от песчаной пробки	2314411	25.08.2006
138.	Насосная система	2315198	15.03.2005
139.	Способ нанесения на трубопровод изолирующей ленты	2315225	15.03.2005
140.	Тампонажный раствор	2322471	11.07.2006
141.	Жидкость для гидравлического разрыва пласта	2322476	16.10.2006

№	Наименование ОИС	Номер патента	Дата приоритета
142.	Способ получения твердого преобразователя для удаления жидкости из газовых и газоконденсатных скважин	2323244	25.08.2006
143.	Устройство для создания кроссовера	2325509	24.11.2006
144.	Изоляционный антикоррозионный материал рам	2325584	21.02.2007
145.	Способ нанесения изоляционного покрытия на трубопровод	2325585	21.02.2007
146.	Способ прогнозирования изменения коэффициента сверхсжимаемости пластового газа в процессе разработки газоконденсатных месторождений	2326242	14.07.2006
147.	Покрытие антикоррозионное модифицирующее	2326911	16.04.2007
148.	Способ регулирования параметров катодной защиты участков подземных трубопроводов	2327821	27.07.2006
149.	Способ прогнозирования изменения плотности пластового газа в процессе разработки газоконденсатных месторождений	2327867	06.10.2006
150.	Устройство для установки цементного моста	2331756	14.07.2006
151.	Способ изоляции трубопровода	2338117	06.04.2007
152.	Устройство для контроля и регулирования процесса добычи газа в газовых и/или газоконденсатных скважинах	2340771	15.02.2007
153.	Циркуляционная обвязка для сооружения гравийного фильтра в скважине	2341648	20.04.2007
154.	Способ очистки уходящих газов газотурбинной установки и устройство для его осуществления	2342185	02.04.2007
155.	Буровой раствор	2344152	20.04.2007
156.	Буровой раствор	2344153	20.04.2007
157.	Векторный пьезоэлектрический вибропреобразователь	2347228	05.10.2007
158.	Теплоизолированная колонна	2352750	13.08.2007
159.	Энергоустановка на топливных элементах	2353023	24.12.2007
160.	Способ изготовления керамического щебня	2355660	29.10.2007
161.	Технологическая линия для изготовления керамического щебня	2355661	29.10.2007
162.	Способ строительства многозабойной скважины	2205935	20.09.2001
163.	Жидкость-песконоситель для гидравлического разрыва пласта	2184219	05.07.2000
164.	Способ воздействия на слабопроницаемый трещиноватый коллектор с аномально высоким пластовым давлением	2184223	05.07.2000
165.	Состав для разрушения органотфильных глинистых образований, коагулирующих призабойную зону пласта подземных хранилищ газа	2360941	05.10.2007
166.	Способ переработки природного газа	2142325	15.03.1999
167.	Извлекаемый струйный насос	2362913	09.01.2008
168.	Трубная муфта и способ ее изготовления	2256841	28.08.2003
169.	Муфта для ремонта трубопровода и способ ее установки	2240468	17.04.2003
170.	Внутритрубное транспортирующее средство	2199695	07.05.2001
171.	Способ маркировки радиоактивным индикаторным веществом дефектов стенки магистрального трубопровода и инжекционный модуль	2194261	28.03.2001
172.	Внутритрубное транспортное средство	2194918	07.05.2001
173.	Внутритрубное транспортное средство с автономным источником электроэнергии	2197678	07.05.2001
174.	Опора ротора турбокомпрессора	2227232	24.09.2002
175.	Газотурбинный энергоагрегат	2193678	04.12.2000

№	Наименование ОИС	Номер патента	Дата приоритета
176.	Компрессор газотурбинного двигателя	2187023	03.01.2001
177.	Газотурбинная установка	2198311	03.01.2001
178.	Опора газотурбинного двигателя	2189475	26.10.2000
179.	Способ предотвращения отклонения параметров силовой турбины турбомашинного агрегата при внезапном полном или частичном сбросе нагрузки	2225945	10.04.2002
180.	Устройство для фиксации дефлектора диска турбомашины	2204723	15.05.2000
181.	Надроторное устройство турбомашины	2199680	26.01.2001
182.	Рабочая лопатка турбомашины	2199669	26.01.2001
183.	Ротор многоступенчатой турбины	2230195	30.05.2002
184.	Ротор многоступенчатой турбины газотурбинного двигателя	2211337	11.01.2002
185.	Компрессор газотурбинного двигателя	2189499	26.05.2000
186.	Ротор компрессора газотурбинного двигателя	2186258	10.05.2000
187.	Выхлопное устройство турбомашины	2220285	20.02.2002
188.	Гидродомкратный блок	2215116	21.06.2001
189.	Клапан обратный	2223436	20.09.2001
190.	Устройство для опрессовки фонтанной «елки»	2236552	16.07.2002
191.	Труборезка внутренняя	2196218	26.09.2000
192.	Устройство для сверления оборудования, находящегося под давлением	2217269	08.07.2002
193.	Головка колонная разъемная заклинивающаяся	2215121	28.06.2001
194.	Установка для спуска-подъема труб под давлением	2215117	04.10.2001
195.	Буровой раствор без твердой фазы (варианты)	2304605	14.12.2005
196.	Способ приготовления катализатора для получения алифатических углеводородов с регулируемой активностью и селективностью	2372990	14.01.2008
197.	Способ получения водорода и устройство для его осуществления	2372277	10.06.2008
198.	Способ осушки полости газопровода после гидравлических испытаний	2373466	24.06.2008
199.	Одорант для природного газа	2374305	24.06.2008
200.	Способ сооружения гравийного фильтра	2374431	19.02.2007
201.	Способ переработки природного газа	2124929	23.06.1998
202.	Способ подготовки природного газа	2124930	23.06.1998
203.	Способ создания малопроницаемого экрана в пористой среде при подземном хранении газа	2375281	10.12.2009
204.	Способ создания и эксплуатации подземных хранилищ газа в истощенных нефтяных и нефтегазоконденсатных месторождениях	2377172	04.07.2008
205.	Способ определения содержания углеводородов в керне	2377564	18.08.2008
206.	Способ расконсервации нефтегазовой скважины с негерметичной эксплуатационной колонной в условиях наличия в разрезе многолетнемерзлых пород	2378493	15.09.2008
207.	Конструкция газовой и газоконденсатной скважины с открытым забоем	2378497	11.07.2008
208.	Способ консервации многозабойной низкодебитной скважины в условиях аномально низких пластовых давлений	2379467	25.07.2008
209.	Конструкция многозабойной скважины для эксплуатации в зоне многолетнемерзлых пород	2379487	18.06.2008
210.	Конструкция многозабойной скважины для эксплуатации в зоне многолетнемерзлых пород	2379496	16.07.2008
211.	Способ извлечения защемленного водой газа	2379490	18.08.2008

№	Наименование ОИС	Номер патента	Дата приоритета
212.	Подземное оборудование с устройством для очистки зумпфа метаноугольной скважины в процессе ее освоения и эксплуатации	2382176	11.08.2008
213.	Конструкция многозабойной низкодебитной скважины для одновременной эксплуатации нескольких пластов разной продуктивности в условиях аномально низких пластовых давлений	2382182	29.07.2008
214.	Способ технического обслуживания высокотехнологичного оборудования на основе мониторинговых систем диагностирования	2381475	03.07.2008
215.	Способ испытания разведочной скважины	2383732	02.10.2008
216.	Способ цементирования обсадных колонн	2111342	14.06.1996
217.	Облегченный тампонажный раствор	2151267	10.11.1998
218.	Устройство для закачки и отбора газа на подземном хранилище	2384504	24.06.2008
219.	Способ увеличения полезного объема подземного резервуара, созданного в растворимых породах через буровую скважину	2384505	06.07.2007
220.	Консорциум штаммов микроорганизмов для очистки окружающей среды от углеводородов	2384616	12.03.2008
221.	Система контроля зависания	52217	24.01.2005
222.	Система контроля метрологических параметров	49303	22.03.2005


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:


Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) **Газпром** № 228275, 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) **Gazprom** № 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)  № 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)  № 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)  № 359971, зарегистрирован в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 18 сентября 2008 года (приоритет от 03 июля 2007 года).


Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) **ГАЗПРОМ** № 365985, 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) **GAZPROM** № 365986, зарегистрирован в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 28 ноября 2008 года (приоритет от 03 июля 2007 года).


Свидетельство на общеизвестный товарный знак **ГАЗПРОМ** № 30, признан общеизвестным в Российской Федерации с 31 декабря 1995 года, внесен в Перечень общеизвестных в Российской Федерации товарных знаков 06 декабря 2004 года.


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 06 декабря 2004 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).


Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) **ПОЛЯНА** № 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)  № 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)  № 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)  № 402281, зарегистрирован в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 27 февраля 2010 года (приоритет от 21 августа 2009 года).

Сведения о регистрации товарных знаков ОАО «Газпром» за рубежом:


Товарные знаки Общества , **Газпром**, **Gazprom** 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.

Кроме того, товарные знаки Общества , **ГАЗПРОМ**, **GAZPROM** зарегистрированы в качестве европейских товарных знаков, действие которых распространяется на все страны, вошедшие в Европейское сообщество (Австрия, Бельгия, Болгария, Соединенное Королевство Великобритании и Северной Ирландии, Венгрия, Германия, Греция, Дания, Ирландия, Испания, Италия, Кипр, Латвия, Литва, Люксембург, Мальта, Нидерланды, Польша, Португалия, Румыния, Словакия, Словения, Финляндия, Франция, Чехия, Швеция, Эстония):

 - сертификат о регистрации Ведомства по гармонизации на внутреннем рынке № 003290781 от 13 ноября 2006 года;

ГАЗПРОМ - сертификат о регистрации Ведомства по гармонизации на внутреннем рынке № 003290351 от 17 марта 2005 года;

GAZPROM - сертификат о регистрации Ведомства по гармонизации на внутреннем рынке № 003290335 от 28 января 2005 года;

 **GAZPROM** - сертификат о регистрации Ведомства по гармонизации на внутреннем рынке № 004726841 от 18 декабря 2006 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:

	2005	2006	2007	2008	2009
Добыча газа в России (млрд.куб.м)	640,8	656,2	654,0	664,9	582,9
Добыча газа Группой Газпром (млрд.куб.м)	555,0	556,0	548,6	549,7	461,5
Добыча газа Группой Газпром в % от добычи газа в России	86,6%	84,7%	83,9%	82,6%	79,2%

К 2020 году при наличии платежеспособного спроса российских потребителей и благоприятной конъюнктуры внешнего рынка объем добычи газа ОАО «Газпром» может составить до 650-670 млрд. куб. м. Основным газодобывающим районом страны на рассматриваемую перспективу остается Ямало-Ненецкий автономный округ, где сосредоточено 72% всех запасов России. В период до 2010 года компенсация падения добычи газа будет обеспечиваться, в основном, за счет освоения новых месторождений этого района и подготовленных к освоению горизонтов и площадей разрабатываемых месторождений.

Стратегически приоритетными регионами добычи газа на долгосрочную перспективу станут полуостров Ямал, а также акватории северных морей России.

Другими крупными районами газодобычи в 2010-2020 годы станут Восточная Сибирь и Дальний Восток. Добыча газа будет развиваться на базе освоения шельфовых месторождений на Сахалине, месторождений углеводородов в Красноярском крае, 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 «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 в Правительстве Российской Федерации рассматривается проект постановления «О реализации газа с использованием биржевых технологий», которым предусматривается право ОАО «Газпром», реализовать с использованием биржевых технологий по нерегулируемым государством ценам до 12,5 млрд.куб.м. газа в 2010 году с расширением объемов до 17,5 млрд.куб.м, начиная с 2012 года.

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 2009 году было реализовано указанным выше группам потребителей 12,9 млрд.куб.м газа. При этом превышение цен, установленных по соглашению сторон, над соответствующими регулируемыми оптовыми ценами составило за указанный период в среднем 15%.

Согласно указанному постановлению, в целях информирования участников рынка газа о принципах формирования оптовых цен на газ, обеспечивающих равную доходность поставок газа на внешний и внутренний рынки, применение которых планируется, начиная с 2011 года, Федеральная служба по тарифам ежеквартально размещает сведения о таких оптовых ценах, рассчитанных по установленной Службой формуле, на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети Интернет.

В настоящее время ОАО «Газпром» прорабатывает в Минэкономразвития России, Минэнерго России и ФСТ России вопрос о конкретных мерах и сроках перехода к рыночным принципам ценообразования на газ, поставляемый потребителям внутреннего рынка и принятию соответствующего нормативного правового акта.

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.

Особая роль в дальнейшем увеличении экспорта газа отводится проектируемым газопроводам «Северный поток» и «Южный поток».

В основе экспортной стратегии ОАО «Газпром» лежит система долгосрочных контрактов с одновременным использованием дополнительных возможностей экспортных поставок на краткосрочной и «спотовой» основе.

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.

Серьезные дополнительные возможности усиления позиций ОАО «Газпром» на внешнем рынке обеспечивает организация и развитие производства и сбыта сжиженного природного газа (СПГ). Сочетание поставок СПГ с хорошо развитой газотранспортной инфраструктурой создает мощный импульс для повышения эффективности экспорта газа с одновременной диверсификацией рынков сбыта. Это позволяет, помимо дальнейшей диверсификации поставок газа на европейский рынок, также выйти и на совершенно новые для Компании рынки, в частности, США и стран Азиатско-Тихоокеанского Региона.

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:

Снижение потребления газа в результате финансового кризиса. По предварительным оценкам, потребление газа в европейских странах Дальнего зарубежья в 2009 г. сократилось на 41 млрд. куб. м (или около 7 %) до 560 млрд. куб. м. Это явилось результатом не только кризиса и снижения спроса, но и реакцией на появление в Европе дополнительных объемов более дешевого СПГ (в частности из Катара), вытесненного с рынка США в Европу в ходе роста добычи сланцевого газа на северо-американском континенте. Избыточное предложение переадресованного с американского рынка СПГ оказывает негативное влияние на уровень цен в Европе и снижает объемы закупок трубопроводного газа, в том числе поставляемого из России. Падение спроса на газ в Европе было отчасти смягчено холодной погодой января-марта 2009 г. Последние данные статистики потребления газа в европейских странах свидетельствуют о произошедшем постепенном увеличении спроса на газ во второй половине 2009 г. Тем не менее, процесс восстановления рынка далек от завершения. Согласно прогнозам ведущих консалтинговых компаний, восстановление спроса на газ до уровня 2008 г. произойдет в 2011-2013 гг.

В то же время ЕС активно ищет способы снижения газовой зависимости от России. В частности, в Европе активно строятся терминалы для приема СПГ, обсуждаются возможности использования сланцевого газа. Есть разные оценки перспектив пополнения газового баланса Европы из этих источников. Так, по оценкам Cambridge Energy Research Associates, доля СПГ в потреблении газа в Европе может вырасти с 11% в 2008 г. до 36% к 2035 г. В отношении сланцевого газа МЭА оценивает европейские запасы в 15 трлн. куб. м, что сопоставимо с запасами Ямала. Ожидается, что результаты разведочного бурения появятся уже в этом году и позволят более точно оценить уровень экономически извлекаемых запасов сланцевого газа в Европе.

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 падением спроса на газ в Европе в результате финансового – экономического кризиса, 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, сжиженный природный газ, электро- и теплоэнергию. Обществом 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 85% 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, %:

2005	2006	2007	2008	2009	I квартал 2010
16,4%	16,0%	16,79%	17,9%	13,8%	12,2%

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 осуществляется эксперимент по продаже части газа ОАО «Газпром» на конкурентных с независимыми производителями газа условиях.

Так, начиная с 2006 года в рамках указанного эксперимента, проводимого в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 2 сентября 2006 года № 534, на электронной торговой площадке осуществлялась продажа газа ОАО «Газпром» и его аффилированных лиц наряду с газом независимых производителей по не регулируемым государством ценам. 10 декабря 2007 года Правительством Российской Федерации было принято постановление № 851 «О продолжении эксперимента по реализации газа на электронной торговой площадке в 2008 году», которым предусматривалось увеличение продаж газа Открытым акционерным обществом «Газпром» и его аффилированными лицами по не регулируемым государством ценам с 5 до 7,5 млрд.куб.м. При этом объем газа, реализуемого ОАО «Газпром» и его аффилированными лицами в соответствии с проводимым экспериментом, не мог превышать более чем на 15% объем газа, самостоятельно реализуемого независимыми организациями на электронной торговой площадке.

В 2010 году проектом постановления Правительства Российской Федерации «О реализации газа с использованием биржевых технологий», подготовленным Минэнерго России совместно с ОАО «Газпром», предусмотрено увеличить максимальный ежегодный объем реализации газа с использованием биржевых технологий: до 7,5 млрд. куб. м на электронной торговой площадке и до 5,0 млрд. куб. м на товарной бирже.

Однако, 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.

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 2008 году приходилось более 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	2004 г.	2005 г.	2006 г.	2007 г.	2008 г.
Продажи газа в Европу⁽¹⁾, млрд. куб. м						
ОАО «Газпром» ⁽²⁾	Россия	140,5	147,1	150,1	150,5	158,8
«СтатойлГидро» ⁽³⁾	Норвегия	63,7	67,9	61,1	76,0	94,8
«Сонатрак»	Алжир	58,9	65,0	61,9	56,8	55,0
«ГазТерра »	Нидерланды	57,9	53,0	56,3	54,0	55,2
Доля на европейском рынке⁽⁴⁾, %						
ОАО «Газпром»	Россия	22,7	23,3	23,9	23,9	28,4
«СтатойлГидро» ⁽³⁾	Норвегия	10,3	10,7	9,7	12,1	17,5
«Сонатрак»	Алжир	9,5	10,3	9,8	9,0	9,9
« ГазТерра »	Нидерланды	9,3	8,4	8,9	8,6	13,4

Источник: КЭРА (Кембриджская Ассоциация исследований энергетического рынка), бухгалтерская отчетность ОАО «Газпром» и отчетность Statoil.

⁽¹⁾ Все объемы природного газа приведены в соответствии 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 относится:

1) разработка для представления Совету директоров Общества перспективных планов и основных программ деятельности Общества, в том числе годового бюджета и инвестиционных программ Общества, подготовка отчетов об их выполнении, а также разработка и утверждение текущих планов деятельности Общества;

2) организация управления потоками газа, его транспортировки и реализации и осуществление контроля за функционированием Единой системы газоснабжения Российской Федерации;

3) утверждение внутренних расчетных цен на газ и внутренних расчетных тарифов на услуги по транспортировке газа, установление порядка расчетов за поставки газа и другой продукции, а также за оказание услуг по транспортировке газа;

4) организация контроля за выполнением перспективных и текущих планов и программ Общества, реализацией инвестиционных, финансовых и иных проектов Общества;

5) утверждение правил, обеспечивающих надлежащую организацию и достоверность

бухгалтерского учета в Обществе и своевременное представление ежегодного отчета и другой финансовой отчетности в соответствующие органы, а также сведений о деятельности Общества, предоставляемых акционерам, кредиторам и в средства массовой информации;

6) установление порядка ознакомления акционеров с информацией об Обществе;

7) установление порядка учета аффилированных лиц Общества;

8) утверждение внутренних документов Общества по вопросам, относящимся к компетенции Правления Общества;

9) решение иных вопросов текущей деятельности Общества, внесенных на его рассмотрение Председателем Правления Общества.

Председатель Правления Общества вправе решать все вопросы по руководству текущей деятельностью Общества, за исключением вопросов, отнесенных к компетенции Общего собрания акционеров, Совета директоров и Правления Общества.

Председатель Правления Общества без доверенности действует от имени Общества, в том числе представляет его интересы, совершает сделки от имени Общества, утверждает штаты, издает приказы, распоряжения, дает указания, обязательные для исполнения всеми работниками, подписывает все документы от имени Общества, утверждает внутренние документы Общества, регулирующие его текущую деятельность, за исключением внутренних документов по вопросам деятельности Общества, утверждение которых отнесено в соответствии с Уставом к компетенции Общего собрания акционеров, Совета директоров и Правления Общества.

Председатель Правления Общества вправе по согласованию с Советом директоров Общества назначать своих заместителей, осуществляющих свою деятельность в соответствии с компетенцией, распределяемой между ними Председателем Правления.

Председатель Правления Общества на время своего отсутствия и при иных обстоятельствах вправе назначить из числа должностных лиц Общества лицо, временно исполняющее обязанности Председателя Правления. Председатель Правления Общества представляет Правление Общества на заседаниях Совета директоров и Общих собраниях акционеров.

Эмитентом утвержден (принят) кодекс корпоративного 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

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		
2005	2007	Федеральная служба по финансовому	руководитель

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
		мониторингу Российской Федерации	
2007	2008	Правительство Российской Федерации	Председатель
2008	наст. время	Правительство Российской Федерации	Первый заместитель Председателя
2008	наст. время	ОАО "Газпром"	Председатель Совета директоров
2008	наст. время	ОАО "Россельхозбанк"	Председатель Наблюдательного совета
2008	наст. время	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:

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: ***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		
2005	наст. время	ОАО "Газпром"	Председатель Правления
2005	наст. время	ОАО "Газпром"	заместитель Председателя Совета директоров
2005	наст. время	ГПБ (ОАО) (ранее - АБ "Газпромбанк"(ЗАО))	Председатель Совета директоров

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2005	наст. время	ОАО "СОГАЗ"	Председатель Совета директоров
2005	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

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		
2005	наст.время	ОАО "Газпром"	заместитель Председателя Правления, член Правления
2005	2008	ГПБ (ОАО) (ранее - АБ "Газпромбанк"(ЗАО))	член Совета директоров
2005	наст.время	ОАО "Газпром"	член Совета директоров
2005	наст.время	"Винтерсхалл АГ"	член Наблюдательного совета, заместитель Председателя Наблюдательного совета
2005	2006	ЕвроПол ГАЗ А.О.	Председатель Наблюдательного совета
2005	наст.время	Журнал "Газовая промышленность"	главный редактор
2005	наст.время	НО "Фонд социально-экономической поддержки ветеранов Севера"	Председатель Попечительского совета
2005	2009	НО "Фонд им.В.И.Вернадского"	Президент, Председатель Попечительского совета
2008	наст.время	Shtokman Development AG	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: **Бергманн Буркхард**

Год рождения: **1943**

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		
2005	2008	"Э.ОН Рургаз АГ" (до 30.06.04 - "Рургаз АГ")	заместитель Председателя Правления, Председатель Правления
2005	2006	"МЕГАЛ ГмбХ Миттель-Ойропеише Газлайтунгсгезельшафт мбХ"	Председатель Наблюдательного совета
2005	2007	"Егер Акустик ГмбХ&Ко. КГ"	Председатель Консультативного совета
2005	2006	"Э.ОН Рургаз Интернэшнл АГ" (до 30.06.04 - "Рургаз Энерги Бетайлигунгс - АГ")	заместитель Председателя Наблюдательного совета, Председатель Наблюдательного совета
2005	2006	"Транс Ойропа Натургаз Пайплайн ГМбХ"	Председатель Наблюдательного совета
2005	наст.время	"Альянс Lebensferzихерунгс АГ"	член Наблюдательного совета, заместитель Председателя Наблюдательного Совета и член контрольной комиссии
2005	наст.время	ОАО "Газпром"	член Совета директоров
2005	2008	ЗАО "Геросгаз"	Председатель Совета директоров, заместитель Председателя Совета директоров, Председатель Совета директоров, заместитель Председателя Совета директоров, Председатель Совета директоров
2005	2008	"Тюга АГ"	член Наблюдательного совета, заместитель Председателя Наблюдательного совета, Председатель Наблюдательного совета
2005	2005	"Рургаз Индастриз ГмбХ"	Председатель Наблюдательного совета
2005	2008	"Э.ОН Рургаз Е&П ГмбХ" (до 30.06.04 - "Рургаз Е&П ГмбХ")	Председатель Наблюдательного совета
2005	2008	"Э.ОН АГ"	член Правления
2005	2009	"МАН Ферросталь АГ"	член Наблюдательного совета
2005	2007	"Э.ОН ЮК плк."	член Наблюдательного совета
2005	2007	"Э.ОН Газтранспорт Менеджмент ГмбХ"	член Наблюдательного совета, Председатель Наблюдательного совета
2006	наст.время	"Коммерцбанк АГ"	член Наблюдательного совета
2006	наст.время	"Дана Газ Интернэшнл"	член Консультативного совета

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	наст. время	"Аккумуляторенверке Хоппеке Карл Зоэллернер & Зон ГмбХ"	член Консультативного совета
2007	наст. время	"ИВГ Immobilien AG"	член Консультативного совета
2007	2008	"Э.ОН Газтранспорт АГ & Ко. КГ"	Председатель Наблюдательного совета
2007	наст. время	"Егер Бетайлигунгсгезельшафт мбХ & Ко. КГ"	Председатель Консультативного совета
2008	наст. время	"Э.ОН Энерги АГ"	член Совета директоров
2008	наст. время	"Контилия ГмбХ"	член Наблюдательного совета
2008	наст. время	"Теленор"	член Совета директоров
2008	наст. время	"Восточный Комитет Германской Экономики"	Заместитель Председателя Правления и член Президиума
2008	наст. время	"Германо-Российская внешнеторговая палата"	член Совета при Президиуме
2008	2008	"Союз учредителей фондов для развития науки в Германии"	член Попечительского совета
2008	2008	"ДРФ-Кураториум"	Председатель Консультативного Совета
2008	наст. время	ОАО "НОВАТЭК"	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:

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: ***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		
2005	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 (наличия 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: **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		
2005	наст. время	ОАО "Газпром"	начальник Департамента экономической экспертизы и ценообразования
2005	наст. время	ОАО "Газпром"	член Совета директоров
2005	наст. время	АО "Латвияс Газе"	член Совета директоров
2005	наст. время	ЗАО "АрмРосгазпром"	член Совета директоров
2005	наст. время	АО "Овергаз Инк."	член Административного совета, член Совета директоров, член Административного совета, член Совета директоров

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2005	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: **Мусин Валерий Абрамович**

Год рождения: **1939**

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		
2005	наст. время	Санкт-Петербургский государственный университет	заведующий кафедрой гражданского процесса юридического факультета
2005	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:

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: **Набиуллина Эльвира Сахипзадовна**

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		
2005	2005	Фонд "Центр стратегических разработок"	Президент
2005	2006	Экспертный совет Организационного комитета по подготовке и обеспечению председательства Российской Федерации в "Группе восьми" в 2006 году	Руководитель
2005	2007	Фонд "Центр стратегических разработок"	руководитель исследовательской группы
2007	2008	Министерство экономического развития и торговли Российской Федерации	Министр
2008	2008	ОАО РАО "ЕЭС России"	член Совета директоров
2008	наст. время	Министерство экономического развития Российской Федерации	Министр
2007	наст. время	ГК "Российская корпорация нанотехнологий"	член Наблюдательного совета
2008	наст. время	ГК "Внешэкономбанк"	член Наблюдательного совета
2008	наст. время	Сбербанк России ОАО	член Наблюдательного совета
2008	наст. время	ОАО "Газпром"	член Совета директоров
2009	наст. время	Центральный банк Российской Федерации	член Национального банковского совета

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	наст. время	ОАО "Российская венчурная компания"	Председатель Совета директоров
2009	наст. время	ГК "Ростехнология"	член Наблюдательного совета
2009	наст. время	Институт современного развития	член Наблюдательного совета
2009	наст. время	Фонд ГМИ им. А.С.Пушкина	Председатель Попечительского 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 (наличия 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: ***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		
2005	наст. время	ОАО "Газпром"	заместитель Председателя Правления - руководитель Аппарата Правления
2005	2005	"Газпром Финанс Б.В."	Исполнительный директор
2005	2006	АО "Всеобщий банк по Обороту Ценностей"	член Совета директоров
2005	2006	ЗАО "Зарубежнефтегаз"	член Совета директоров
2007	2008	ОАО "Газмаш"	Председатель Совета

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
			директоров
2005	наст. время	ОАО "Газпром"	член Совета директоров
2005	наст. время	"Винтерсхал Ердгаз Хандельсхаус ГмбХ"	член Совета Общества
2005	наст. время	"Вингаз ГмбХ"	член Совета Общества
2005	наст. время	Газпром (Ю.К.) Лтд.	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2005	наст. время	ГПБ (ОАО) (ранее - АБ "Газпромбанк" (ЗАО))	член Совета директоров, заместитель Председателя Совета директоров
2005	наст. время	ОАО "Востокгазпром"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2005	2009	ОАО "Краснодаргазстрой"	член Совета директоров
2005	наст. время	ЗАО "Газтелеком"	Председатель Совета директоров, член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2005	наст. время	ООО "Темрюкмортранс"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров, член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2005	наст. время	АО "Панрусгаз"	член Правления
2005	2009	ОАО "Волгограднефтемаш"	Председатель Совета директоров, член Совета директоров
2005	наст. время	ДООАО "Центрэнергогаз" ОАО "Газпром"	член Совета директоров
2005	наст. время	ОАО "Центргаз"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров, член Совета директоров
2005	наст. время	ОАО "Томскгазпром"	Председатель Совета директоров
2005	2009	"ГВХ Газ унд Варенхандельс ГмбХ"	член Совета Предприятия
2005	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: **Шматко Сергей Иванович**

Год рождения: **1966**

Образование:

высшее профессиональное

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2005	2005	ГУ "Государственный фонд конверсии"	Председатель фонда
2005	2005	ЗАО "Атомстройэкспорт"	Вице-президент
2005	2005	ЗАО "АБ "Газпромбанк"	Советник Председателя Правления
2005	2008	ЗАО "Атомстройэкспорт"	Президент
2008	2008	ОАО "Атомэнергопром"	Заместитель директора (совмещение)
2008	наст. время	Министерство энергетики Российской Федерации	Министр
2008	наст. время	ОАО "АК "Транснефть"	Председатель Совета директоров
2009	наст. время	ОАО "Газпром"	член Совета директоров
2009	наст. время	ОАО "Интер РАО ЕЭС"	член Совета директоров
2009	наст. время	ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ"	член Совета директоров
2009	наст. время	ОАО "Зарубежнефть"	Председатель Совета директоров
2009	наст. время	ОАО "Системный оператор Единой энергетической системы"	Председатель Совета директоров
2009	наст. время	ОАО "ФСК ЕЭС"	Председатель Совета директоров

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	наст. время	ОАО "РусГидро"	Председатель Совета директоров
2009	наст. время	ОАО "Холдинг МРСК"	Председатель 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:

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: ***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		
2005	наст. время	ОАО "Газпром"	член Совета директоров
2005	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:

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

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		
2005	наст. время	ОАО "Газпром"	Председатель Правления
2005	наст. время	ОАО "Газпром"	заместитель Председателя Совета директоров
2005	наст. время	ГПБ (ОАО) (ранее - АБ "Газпромбанк"(ЗАО))	Председатель Совета директоров
2005	наст. время	ОАО "СОГАЗ"	Председатель Совета директоров
2005	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

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

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		
2005	наст. время	ОАО "Газпром"	Председатель Правления
2005	наст. время	ОАО "Газпром"	заместитель Председателя Совета директоров
2005	наст. время	ГПБ (ОАО) (ранее - АБ "Газпромбанк"(ЗАО))	Председатель Совета директоров
2005	наст. время	ОАО "СОГАЗ"	Председатель Совета директоров
2005	наст. время	ОАО "Газпром нефть" (ранее - ОАО "Сибнефть")	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2007	наст. время	Негосударственный пенсионный фонд "Газфонд"	Председатель Совета фонда

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
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

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		
2005	наст.время	ОАО "Газпром"	заместитель Председателя Правления, член Правления
2005	2008	ГПБ (ОАО) (ранее - АБ "Газпромбанк")(ЗАО))	член Совета директоров
2005	наст.время	ОАО "Газпром"	член Совета директоров
2005	наст.время	"Винтерсхалл АГ"	член Наблюдательного

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
			совета, заместитель Председателя Наблюдательного совета
2005	2006	ЕвроПол ГАЗ А.О.	Председатель Наблюдательного совета
2005	наст.время	Журнал "Газовая промышленность"	главный редактор
2005	наст.время	НО "Фонд социально-экономической поддержки ветеранов Севера"	Председатель Попечительского совета
2005	2009	НО "Фонд им.В.И.Вернадского"	Президент, Председатель Попечительского совета
2008	наст.время	Shtokman Development AG	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 (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

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		
2005	наст.время	ОАО "Газпром"	заместитель Председателя

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
			Правления - главный бухгалтер ОАО "Газпром", член Правления
2005	наст.время	ОАО "Лазурная"	член Совета директоров, заместитель Председателя Совета директоров
2005	наст.время	ЗАО "Ямалгазинвест"	член Совета директоров
2005	наст.время	ГПБ (ОАО) (ранее - АБ "Газпромбанк" (ЗАО))	член Совета директоров
2005	наст.время	Газпром (Ю.К.) Лтд.	член Совета директоров
2005	2008	АО "Словругаз"	член Контрольного совета
2008	наст.время	ОАО "Востокгазпром"	член Совета директоров
2009	наст.время	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 (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

ФИО: **Голубев Валерий Александрович**

Год рождения: **1952**

Образование:

послеузовское 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		
2005	2005	ООО "Газкомплектимпэкс"	генеральный директор
2005	2005	ОАО "Газпром"	член Правления
2005	2006	ДООАО "Центрэнергогаз" ОАО "Газпром"	член Совета директоров
2005	2007	ООО "Газтехлизинг"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2005	2006	ОАО "Газпром"	начальник Департамента инвестиций и строительства, член Правления
2005	2006	ООО "Газкомплектимпэкс"	генеральный директор (по совместительству)
2005	2007	ЗАО "Ямалгазинвест"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2005	2007	ОАО "Газпромтрубинвест"	член Совета директоров
2005	2007	ЗАО "Газпромстройинжиниринг"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2005	2009	ОАО "Севернефтегазпром"	член Совета директоров
2005	2007	ООО "Темрюкмортранс"	член Совета директоров
2005	наст. время	ОАО "Центргаз"	Председатель Совета директоров
2005	2007	ОАО "Запсибгазпром"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров, член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2005	наст. время	ОАО "Волгограднефтемаш"	Председатель Совета директоров, член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2005	2007	ДООАО "Спецгазавтотранс" ОАО "Газпром"	Председатель Совета директоров
2005	2006	ООО "Газпромтранс"	член Совета директоров
2005	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
2006	2007	ОАО "ВНИПИгаздобыча"	Председатель Совета директоров
2006	наст. время	НП "Российское газовое общество"	член Наблюдательного совета, Первый вице-Президент, член

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
			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
2007	наст. время	ЗАО "АрмРосгазпром"	Председатель Совета директоров
2007	наст. время	ОАО "Газпром нефть" (ранее-ОАО "Сибнефть")	член Совета директоров
2007	наст. время	ОАО "СИБУР Холдинг"	член Совета директоров
2007	наст. время	ОАО "Белтрансгаз"	член Наблюдательного совета
2009	наст. время	Sakhalin Energy Investment Company Ltd.	Сопредседатель Наблюдательного Совета по СРП, член Совета директоров
2009	наст. время	ООО "Русские энергетические проекты"	член 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 (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

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		
2005	2005	Управление делами Президента Российской Федерации	начальник Главного управления материально-технического и транспортного обеспечения
2005	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		
2005	наст. время	ОАО "Газпром"	заместитель Председателя Правления - начальник Финансово-экономического департамента, член Правления
2005	2005	"Газпром Финанс Б.В."	Исполнительный директор
2005	наст. время	ЗАО "Газэнергопромбанк"	член Совета директоров
2005	наст. время	ОАО "Белгазпромбанк"	Председатель Совета директоров
2005	наст. время	ГПБ (ОАО) (ранее - АБ "Газпромбанк" (ЗАО))	член Совета директоров
2005	2006	ООО "ЦентрКаспнефтегаз"	член Совета директоров
2005	наст. время	ДООАО "Центрэнергогаз" ОАО "Газпром"	Председатель Совета директоров
2005	наст. время	ОАО "Востокгазпром"	член Совета директоров
2005	наст. время	ОАО "Томскгазпром"	член Совета директоров
2005	2007	ОАО "Запсибгазпром"	член Совета директоров
2005	2005	АО "Норд Трансгаз"	член Правления
2005	2008	ОАО "Севернефтегазпром"	член Совета директоров
2005	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 Совета директоров
2009	2010	ООО "Русские энергетические проекты"	член Совета директоров

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 (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

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		
2005	2005	ООО "Газэкспорт"	генеральный директор
2005	2005	ОАО "Газпром"	член Правления
2005	2009	"ГВХ Газ унд Варенхандельс ГмбХ"	член Совета Предприятия
2005	наст. время	АО "Фрагаз"	Президент Наблюдательного совета
2005	2005	АО "Промгаз"	Председатель Административного совета, член Административного совета
2005	наст. время	"Винтерсхал Ердгаз Хандельсхаус ГмбХ"	Председатель Наблюдательного совета
2005	наст. время	АО "ГазКоп"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2005	наст. время	"Вингаз ГмбХ"	член Наблюдательного совета, заместитель Председателя Наблюдательного совета, член Наблюдательного совета, член Совета Общества
2005	наст. время	АО "Панрусгаз"	Председатель Правления, член Правления

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2005	2008	АО "Словругаз"	член Правления
2005	2005	ЕвроПол ГАЗ А.О.	член Наблюдательного совета
2005	2005	АО "Туругаз"	член Правления, заместитель Председателя Правления
2005	наст. время	ВТБ Банк (Австрия) (ранее - "Донау Банк")	член Наблюдательного совета, заместитель Председателя Наблюдательного совета
2005	наст. время	АО "Прометей Газ"	Председатель Совета директоров, член Совета директоров, Председатель Совета директоров, член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2005	наст. время	ЗАО "Газпром зарубежнефтегаз" (ранее - ЗАО "Зарубежнефтегаз")	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2005	наст. время	АО "Овергаз Инк."	член Административного совета, заместитель Председателя Административного совета, Председатель Совета директоров
2005	2010	ЗАО "Геросгаз"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров, заместитель Председателя Совета директоров, Председатель Совета директоров, заместитель Председателя Совета директоров
2005	2007	АКБ "Совфинтрейд"	Председатель Совета директоров, член Совета директоров
2005	2007	АО "Газ-Трейдинг"	член Наблюдательного совета
2005	2008	ГПБ (ОАО) (ранее - АБ "Газпромбанк" (ЗАО))	член Совета директоров
2005	2006	Компания "ЗГГ-Зарубежгаз-Эрдгазхандель-Гезельшафт мбХ" ("ЗГГ-мбХ")	член Консультативного совета, заместитель Председателя Консультативного совета, Председатель Консультативного совета
2005	наст. время	ОАО "Севернефтегазпром"	Председатель Совета директоров
2005	наст. время	ООО "Газпром экспорт" (ранее до 2006 г. - ООО "Газэкспорт")	генеральный директор (по совместительству), Председатель Правления
2005	наст. время	ОАО "Газпром"	заместитель Председателя

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
			Правления, член Правления
2005	наст. время	ТОО "КазРосГаз"	Председатель Наблюдательного совета
2005	наст. время	Блю Стрим Пайплайн Кампани Б.В	Сопредседатель
2005	наст. время	ЗАО "Газтранзит"	Председатель Наблюдательного совета
2005	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
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 Совета директоров
2008	наст. время	"ГАЗПРОМ Германия ГмбХ"	член Консультативного Совета, член Наблюдательного Совета, Председатель Консультативного Совета, Председатель Наблюдательного совета
2008	наст. время	ООО "КХЛ"	Президент
2009	наст. время	CEA Centrex Energy & Gas AG (ЦЕА Центрекс Энерджи энд Гэз АГ (Австрия))	Председатель Наблюдательного Совета
2009	наст. время	ООО "СеверЭнергия"	член Совета директоров
2009	наст. время	Sakhalin Energy Investment Company Ltd.	член Совета директоров
2009	наст. время	ОАО "Арктическая газовая компания"	член Совета директоров
2009	наст. время	ОАО "Нефтегазтехнология"	член Совета директоров
2009	наст. время	ЗАО "Уренойл Инк."	член Совета директоров
2009	наст. время	South Stream Serbia AG	Председатель Совета директоров
2010	наст. время	South Stream Serbia Zrt	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: **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		
2005	2007	Служба безопасности ОАО "Газпром"	первый заместитель генерального директора
2007	наст. время	ОАО "Газпром"	исполняющий обязанности заместителя Председателя Правления, заместитель Председателя Правления, член Правления
2007	2008	Служба безопасности ОАО "Газпром"	исполняющий обязанности генерального директора, генеральный директор (совмещение)
2005	наст. время	ОАО "Газпром космические системы" (ранее ОАО "Газком")	член Совета директоров
2006	2009	ДООО "Газпроектинжиниринг"	Председатель Совета директоров
2008	2009	Фонд содействия ипотечному кредитованию "Газпромипотека" (Некоммерческая организация)	Председатель Наблюдательного совета

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2008	наст. время	Служба корпоративной защиты ОАО "Газпром"	генеральный директор (совмещение)
2009	наст. время	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 (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

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		
2005	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		
2005	2005	ОАО "Газпром"	заместитель начальника Управления учета, анализа и корпоративной политики Департамента по управлению имуществом и корпоративным отношениям
2005	2006	ОАО "Газпром"	первый заместитель начальника Департамента инвестиций и строительства
2006	2007	ОАО "Газпром"	начальник Департамента инвестиций и строительства
2005	2008	ОАО "Запсибгазпром"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2007	наст. время	ОАО "Газпром"	начальник Департамента

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
			инвестиций и строительства, член Правления
2005	наст. время	ЗАО "Газпром инвест Юг" (ранее - ЗАО "Газпромстройинжиниринг")	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2005	наст. время	ОАО "Центргаз"	член Совета директоров
2005	2008	ОАО "Газпромтрубинвест"	член Совета директоров
2005	2008	ОАО "ЛГСС"	Председатель Совета директоров
2005	2008	ОАО "Волгогаз"	Председатель Совета директоров
2006	2009	ОАО "Гипрогазцентр"	Председатель Совета директоров
2005	2008	ОАО "Краснодаргазстрой"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2005	2008	ДООАО "Спецгазавтотранс" ОАО "Газпром"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2005	2008	ОАО "Спецгазремстрой" ОАО "Газпром"	Председатель Совета директоров
2005	наст. время	ОАО "Газавтоматика" ОАО "Газпром"	член Совета директоров
2005	наст. время	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 (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

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		
2005	2008	ОАО "Газпром"	заместитель начальника Юридического департамента, первый заместитель начальника Юридического департамента
2005	2006	ОАО "Сибнефть"	член Совета директоров
2005	2009	"Газпром Финанс Б.В."	исполнительный директор
2006	2008	ООО "Иркутскгазпром" (ранее - ОАО "Иркутскгазпром")	член Совета директоров
2005	наст. время	ЗАО "Газпром нефть Оренбург" (ранее - ЗАО "Стимул")	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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2008	наст. время	АО "ЕвРоПол ГАЗ"	член Наблюдательного совета
2008	наст. время	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

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.00119**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.00119**

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

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		
2005	наст. время	ОАО "Газпром"	начальник Департамента по работе с регионами Российской Федерации, член Правления

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2005	2006	ОАО "Салаватнефтеоргсинтез"	член Совета директоров
2005	наст. время	ОАО "СОГАЗ-мед" (ранее - ОАО "Газпроммедстрах")	член Совета директоров
2005	наст. время	ЗАО "Ямалгазинвест"	член Совета директоров
2005	2008	ОАО "Запсибгазпром"	член Совета директоров
2005	наст. время	ОАО "Газпромрегионгаз"	член Совета директоров

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		
2005	наст. время	ОАО "Газпром"	начальник Департамента по управлению имуществом и корпоративным отношениям, член Правления
2005	2007	ООО "Агрисовгаз"	Председатель Совета директоров

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2005	наст. время	ОАО "Газпром космические системы" (ранее - ОАО "Газком")	Председатель Совета директоров, член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2005	наст. время	ЗАО "Газпром нефть Оренбург" (ранее - ЗАО "Стимул")	член Совета директоров
2005	наст. время	ОАО "Газпромрегионгаз"	член Совета директоров
2005	наст. время	ГПБ (ОАО) (ранее - АБ "Газпромбанк" (ЗАО))	член Совета директоров
2005	наст. время	ОАО "Лазурная"	Председатель Совета директоров
2005	2008	ОАО КБ "Севергазбанк"	член Совета директоров
2005	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	наст. время	ООО "Газпроммедсервис"	член Совета директоров
2009	наст. время	ООО "Русские энергетические проекты"	член Совета директоров

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		
2005	наст. время	ОАО "Газпром"	начальник Департамента стратегического развития, член Правления
2005	наст. время	АО "Латвияс Газе"	член Совета директоров
2005	2005	АО "Норд Трансгаз"	член Правления, Председатель Правления, член Правления
2005	наст. время	ОАО "Газпром промгаз" (ранее ОАО "Промгаз")	Председатель Совета директоров
2009	наст. время	South Stream Serbia AG	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		
2005	наст. время	ОАО "Газпром"	начальник Департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов, член Правления
2005	наст. время	ООО "Межрегионгаз"	генеральный директор (по совместительству)
2005	наст. время	АО "Латвияс Газе"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2005	2006	ЗАО "АрмРосгазпром"	Председатель Совета директоров
2005	2007	ООО "Севморнефтегаз"	Председатель Совета директоров
2005	2006	ЗАО "Росшельф"	член Совета директоров
2005	наст. время	ТОО "КазРосГаз"	член Наблюдательного совета
2005	2006	ЗАО "Газ-Ойл"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2005	наст. время	ОАО "Востокгазпром"	член Совета директоров
2005	наст. время	ЗАО "Газэнергопромбанк"	Председатель Совета директоров
2005	наст. время	ОАО "Салаватнефтеоргсинтез"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2005	2008	ООО "Международный газотранспортный консорциум"	член Совета Участников
2005	2008	ОАО РАО "ЕЭС России"	член Совета директоров
2005	наст. время	АО "Лиетувос Дуйос"	член Правления
2005	2006	ОАО "Центргаз"	член Совета директоров
2005	наст. время	ОАО "Томскгазпром"	член Совета директоров
2005	наст. время	ОАО "Газпромрегионгаз"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2005	наст. время	ЗАО "Нортгаз"	член Совета директоров
2005	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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	2007	ЗАО "СКА Санкт-Петербург"	член Совета директоров
2007	наст. время	ОАО "Мосэнерго"	Председатель Совета директоров
2007	наст. время	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	наст. время	ОАО "РАО Энергетические системы Востока"	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		
2005	2006	ООО "Газкомплектимпэкс"	заместитель генерального директора по административно-правовой

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
			работе - начальник Правового управления
2007	наст. время	ОАО "Газпром"	член Правления
2006	наст. время	ООО "Газпром комплектация" (ранее - ООО "Газкомплектимпэкс")	генеральный директор
2007	2008	ООО "Газтехлизинг"	Председатель Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.000042**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.000042**

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

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		
2005	2008	Надымское нефтегазодобывающее управление ООО "Надымгазпром"	главный геолог
2008	2010	ООО "Газпром добыча Надым" (ранее - ООО "Надымгазпром")	заместитель генерального директора - главный геолог

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2010	наст. время	ОАО "Газпром"	начальник Департамента по добыче газа, газового конденсата, нефти, член 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 (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

5.3. 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 заверченный финансовый год:

Совет директоров

Единица измерения: ***тыс. руб.***

Вознаграждение	75 530
Зарботная плата	31 089
Премии	36 070
Комиссионные	0
Льготы	5 338
Компенсации расходов	0
Иные имущественные представления	0

Иное	11 858
ИТОГО	159 885

Комментарии к таблице:

1) Сумма доходов (вознаграждений), выплаченных ОАО «Газпром» всем членам Совета директоров Общества в 2009 году. Сумма доходов (вознаграждений) включает заработную плату, премии, налог на доходы физических лиц, единый социальный налог, комиссионные, льготы и/или компенсации расходов, а также иные имущественные предоставления, которые были выплачены Обществом в 2009 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 заверченный 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	404 088
Премии	444 607
Комиссионные	0
Льготы	91 065
Компенсации расходов	0
Иные имущественные представления	0
Иное	71 535
ИТОГО	1 043 881

Комментарии к таблице:

1) Сумма доходов (вознаграждений), выплаченных ОАО «Газпром» всем членам Правления Общества в 2009 году. Сумма доходов (вознаграждений) включает заработную плату, премии, налог на доходы физических лиц, единый социальный налог, комиссионные, льготы и/или компенсации расходов, а также иные имущественные предоставления, которые были выплачены Обществом в 2009 году.

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:

Членам Правления Общества вознаграждения и компенсации, предусмотренные подпунктом 9 п. 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 заверченный 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 и контроля за финансово-хозяйственной деятельностью дочерних обществ и организаций Аппарата Правления (далее Департамент). Департамент создан в соответствии с приказом Общества № 10 от 21.02.2003 и является структурным подразделением Аппарата Правления администрации

ОАО «Газпром». Департамент создан на базе 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 и контроля за финансово-хозяйственной деятельностью дочерних обществ и организаций Аппарата Правления.

Начальник Департамента - Архипов Дмитрий Александрович.

Первый заместитель начальника Департамента – должность не замещена.

В структуру Департамента входят:

- Управление контроля за деятельностью организаций системы газоснабжения.
Заместитель начальника Департамента - начальник Управления – должность не замещена.*
- Управление контроля за деятельностью организаций по обеспечению работы системы газоснабжения.
Заместитель начальника Департамента - начальник Управления – Белобров Андрей Викторович.*
- Управление внутреннего аудита.
Начальник Управления - Фомичев Сергей Егорович.*

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.*
- 2. Контроль за финансово-хозяйственной деятельностью дочерних обществ, организаций и филиалов Общества.*
- 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 проверок финансово-хозяйственной деятельности дочерних обществ, организаций и филиалов Общества, а также выборочных проверок эффективности деятельности структурных подразделений администрации Общества;*
- 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 проверок финансово-хозяйственной деятельности дочерних обществ, организаций и филиалов Общества, эффективности деятельности структурных подразделений администрации Общества, 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 и контроля за финансово-хозяйственной деятельностью дочерних обществ и организаций 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 приказом ОАО «Газпром» от 21.02.2003 № 10 в составе Управления внутреннего аудита функционирует Отдел взаимодействия с Комитетом по аудиту Совета директоров, внешним аудитом и Ревизионной комиссией ОАО «Газпром». В рамках своей компетенции Отделом 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*
(председатель)

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		
2005	2005	ОАО "Газпром"	первый заместитель начальника Департамента капитального строительства и материально-технического обеспечения, первый заместитель начальника Департамента капитального

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
			строительства и транспорта
2005	2005	ОАО "Газпром"	первый заместитель руководителя Аппарата Правления - председатель Тендерного комитета
2005	2010	ОАО "Газпром"	первый заместитель руководителя Аппарата Правления
2010	наст. время	ОАО "Газпром"	первый заместитель руководителя Аппарата Правления - начальник Департамента внутреннего аудита и контроля за финансово-хозяйственной деятельностью дочерних обществ и организаций Аппарата Правления
2005	2005	ОАО "Спецгазремстрой" ОАО "Газпром"	Председатель Совета директоров
2005	2005	ОАО "Волгограднефтемаш"	член Совета директоров
2005	2005	ОАО "Дружба"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2005	2005	ОАО "Краснодаргазстрой"	член Совета директоров
2005	2005	ОАО "Востокгазпром"	член Совета директоров
2005	2005	ДООАО "Спецгазавтотранс" ОАО "Газпром"	член Совета директоров
2005	2005	ЗАО "Газпромстройинжиниринг"	член Совета директоров, заместитель Председателя Совета директоров
2005	2005	ОАО "Промгаз"	член Совета директоров, заместитель Председателя Совета директоров
2005	2005	ОАО "Центргаз"	член Совета директоров
2005	2005	ЗАО "Информгазинвест"	член Совета директоров
2005	2005	ООО "Темрюкмортранс"	член Совета директоров
2005	2005	ООО "Газпромтранс"	член Совета директоров
2005	2005	ЗАО ФНПЦ "НефтеГазАэроКосмос"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2005	2005	ОАО "Газпромтрубинвест" (до 2004 года ЗАО "Костроматрубинвест - ВрТЗ")	член Совета директоров
2005	2005	ОАО "Запсибгазпром"	член Совета директоров
2005	наст. время	ОАО "Томскгазпром"	член Совета директоров
2005	2006	ОАО "Газпромрегионгаз"	член Совета директоров
2005	2005	ОАО "Севернефтегазпром"	член Совета директоров
2005	наст. время	ДООАО "Оргэнергогаз"	член Наблюдательного совета

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 (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

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		
2005	наст. время	ООО "Газфлот"	главный бухгалтер

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.00078**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.00078**

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: **Ишутин Рафаэль Владимирович**

Год рождения: **1971**

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		
2005	2010	ОАО "Газпром"	начальник Департамента внутреннего аудита и контроля за финансово-хозяйственной деятельностью дочерних обществ и организаций Аппарата Правления
2005	наст. время	Российская академия предпринимательства, г. Москва	профессор Кафедры финансов, кредита и страхования
2005	2008	Государственный университет экономики и финансов, г. Санкт-Петербург	профессор Кафедры экономической теории и мировой экономики
2008	наст. время	Государственный университет экономики и финансов, г. Санкт-Петербург	профессор Кафедры экономической кибернетики и экономико-математических методов

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 (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

ФИО: **Кобзев Андрей 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		
2005	2008	Федеральное агентство по энергетике	начальник отдела, заместитель начальника Управления правового обеспечения и имущественных отношений в ТЭК
2005	наст. время	ОАО "Гипротюменнефтегаз"	член Совета директоров
2005	2009	ОАО "Самарагаз"	член Совета директоров
2005	2009	ОАО "Самаранефтегеофизика"	член Совета директоров
2005	наст. время	ОАО "Центральная геофизическая экспедиция"	член Совета директоров
2006	2008	ОАО "Гипровостокнефть"	член Совета директоров
2006	наст. время	ОАО "Курскгаз"	член Совета директоров
2006	2009	ОАО "Нижневартовскнефтегеофизика"	член Совета директоров
2006	наст. время	ОАО "Самарский завод "Электрощит"	член Совета директоров
2006	2008	ОАО "Саратовоблгаз"	член Совета директоров
2006	2009	ОАО "Ставропольнефтегеофизика"	член Совета директоров
2006	наст. время	ОАО "Трест "Гидромонтаж"	член Совета директоров
2007	2009	ОАО "Оренбургоблгаз"	член Совета директоров
2007	2008	ОАО "Газстрой"	член Совета директоров
2007	2008	ОАО "Чеченгаз"	член Совета директоров
2008	наст. время	ОАО "КамГЭК"	член Совета директоров
2008	2009	ОАО "Пензагазификация"	член Совета директоров
2008	наст. время	Федеральное агентство по управлению государственным имуществом	начальник Экспертно-аналитического управления
2008	2009	ОАО "Дом отдыха "Полет"	член Совета директоров
2009	наст. время	ОАО "НПО Энергомаш имени академика В.П.Глушко"	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: ***Лобанова Нина Владиславовна***

Год рождения: ***1955***

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		
2005	наст. время	ОАО "Газпром"	начальник Управления налоговой политики

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: **Михайлова Светлана Сергеевна**

Год рождения: **1982**

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		
2005	2008	Федеральное агентство по управлению федеральным имуществом	специалист 1-й категории, специалист 2-й категории, ведущий специалист, главный специалист, консультант, советник отдела Управления имущества организаций коммерческого сектора
2008	2008	Федеральное агентство по управлению государственным имуществом	советник отдела Управления инфраструктурных отраслей и организаций военно-промышленного комплекса
2009	наст. время	ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ"	Заместитель начальника Управления по корпоративным и правовым вопросам

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 (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

ФИО: **Озеров Сергей Михайлович**

Год рождения: **1975**

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		
2005	2005	АКБ "Кодекс" (ОАО)	Руководитель службы внутреннего контроля
2005	2006	"ГК Банк" (ОАО)	Заместитель управляющего отделением, советник, управляющий отделением
2006	2009	Минэкономразвития России	ведущий специалист-эксперт, ведущий консультант, заместитель начальника отдела, начальник отдела
2009	наст. время	Министерство энергетики Российской Федерации	начальник отдела переработки нефти Департамент нефти и газа

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		
2005	2005	ОАО "Нижегородэнерго" филиал "Нижегородэнергосбыт"	инженер группы по работе с потребителями
2005	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: **Тулинова Ольга Александровна**

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		
2005	2007	ООО "Биоинтермед"	главный бухгалтер
2007	2008	Федеральное агентство по энергетике	заместитель начальника контрольно-ревизионного отдела
2008	наст. время	Министерство энергетики Российской Федерации	заместитель начальника отдела контрольно-ревизионной работы

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 и контроля за финансово-хозяйственной деятельностью дочерних обществ и организаций 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		
2005	2005	ОАО "Газпром"	первый заместитель начальника Департамента капитального строительства и материально-технического обеспечения, первый заместитель начальника Департамента капитального строительства и транспорта
2005	2005	ОАО "Газпром"	первый заместитель руководителя Аппарата Правления - председатель Тендерного комитета
2005	2010	ОАО "Газпром"	первый заместитель руководителя Аппарата Правления
2010	наст. время	ОАО "Газпром"	первый заместитель руководителя Аппарата Правления - начальник Департамента внутреннего аудита и контроля за финансово-хозяйственной деятельностью дочерних обществ и организаций Аппарата Правления
2005	2005	ОАО "Спецгазремстрой" ОАО "Газпром"	Председатель Совета директоров
2005	2005	ОАО "Волгограднефтемаш"	член Совета директоров
2005	2005	ОАО "Дружба"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2005	2005	ОАО "Краснодаргазстрой"	член Совета директоров
2005	2005	ОАО "Востокгазпром"	член Совета директоров
2005	2005	ДОО "Спецгазавтотранс" ОАО "Газпром"	член Совета директоров
2005	2005	ЗАО "Газпромстройинжиниринг"	член Совета директоров, заместитель Председателя Совета директоров
2005	2005	ОАО "Промгаз"	член Совета директоров, заместитель Председателя Совета директоров
2005	2005	ОАО "Центргаз"	член Совета директоров
2005	2005	ЗАО "Информгазинвест"	член Совета директоров
2005	2005	ООО "Темрюкмортранс"	член Совета директоров
2005	2005	ООО "Газпромтранс"	член Совета директоров
2005	2005	ЗАО ФНПЦ "НефтеГазАэроКосмос"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2005	2005	ОАО "Газпромтрубинвест" (до 2004 года	член Совета директоров

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
		ЗАО "Костроматрубинвест - ВрТЗ")	
2005	2005	ОАО "Запсибгазпром"	член Совета директоров
2005	наст. время	ОАО "Томскгазпром"	член Совета директоров
2005	2006	ОАО "Газпромрегионгаз"	член Совета директоров
2005	2005	ОАО "Севернефтегазпром"	член Совета директоров
2005	наст. время	ДООАО "Оргэнергогаз"	член Наблюдательного совета

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 (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

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		
2005	наст. время	ОАО "Газпром"	заместитель начальника Департамента - начальник Управления контроля за деятельностью организаций по обеспечению работы

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
			системы газоснабжения Департамента внутреннего аудита и контроля за финансово-хозяйственной деятельностью дочерних обществ и организаций Аппарата Правления

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

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		
2005	наст.время	ОАО "Газпром"	начальник Управления внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита и контроля за финансово-хозяйственной деятельностью дочерних обществ и организаций Аппарата Правления

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

5.6. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

Сведения о размере вознаграждения по каждому из органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью. Указываются все виды вознаграждения, в том числе заработная плата, премии, комиссионные, льготы и (или) компенсации расходов, а также иные имущественные представления, которые были выплачены эмитентом за последний заверченный финансовый год:

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **Ревизионная комиссия ОАО «Газпром»**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Вознаграждение	17 697
Заработная плата	17 635
Премии	18 914
Комиссионные	0
Льготы	2 609
Компенсации расходов	0
Иные имущественные представления	0
Иное	974
ИТОГО	57 829

Комментарии к таблице:

1) Сумма доходов (вознаграждений), выплаченных ОАО «Газпром» всем членам Ревизионной комиссии Общества в 2009 году. Сумма доходов (вознаграждений) включает заработную плату, премии, налог на доходы физических лиц, единый социальный налог, комиссионные, льготы и/или

компенсации расходов, а также иные имущественные предоставления, которые были выплачены Обществом в 2009 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 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 завершённый 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 и контроля за финансово-хозяйственной деятельностью дочерних обществ и организаций Аппарата Правления ОАО «Газпром»*

Единица измерения: *тыс. руб.*

Вознаграждение	0
Заработная плата	67 610
Премии	38 762
Комиссионные	0
Льготы	11 333
Компенсации расходов	0
Иные имущественные представления	0
Иное	7 465
ИТОГО	125 170

Комментарии к таблице:

1) Сумма доходов (вознаграждений), выплаченных ОАО «Газпром» сотрудникам Департамента в 2009 году. Сумма доходов (вознаграждений) включает заработную плату, премии, налог на доходы физических лиц, единый социальный налог, комиссионные, льготы и/или компенсации расходов, а также иные имущественные предоставления, которые были выплачены Обществом в 2009 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	2009	1 кв. 2010
Среднесписочная численность работников, чел.	14 330	18 142
Доля сотрудников эмитента, имеющих высшее профессиональное образование, %	40.7	
Объем денежных средств, направленных на оплату труда	10 215 051	3 543 233
Объем денежных средств, направленных на социальное обеспечение	1 371 888	754 063
Общий объем израсходованных денежных средств	11 586 939	4 297 296

- 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 I квартал 2010 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 22 июля 2003 года № 67н
- 4) Справочно: Среднесписочная численность работников на конец 2009 г., чел – 17 269

Факторы, которые послужили причиной существенного изменения численности сотрудников (работников эмитента) за отчетный период, а также последствия указанных изменений для финансово-хозяйственной деятельности эмитента:

В связи с внесением изменений в Федеральный закон «О поставках продукции для федеральных государственных нужд» и Федеральный закон «Об оружии» и необходимостью обеспечения охраны объектов Единой системы газоснабжения, была проведена реструктуризация служб безопасности ОАО «Газпром», его дочерних обществ и организаций и созданы филиалы ОАО «Газпром» - межрегиональные управления охраны, что привело к росту численности работников.

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: **46 857**

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: *Зе Банк 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, %: **24.47**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **24.47**

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: *9 935 614 513*

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, %

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 завершенных финансовых лет, предшествующих дате окончания отчетного квартала, или за каждый заверченный 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: **06.05.2005**

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**

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**

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

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

Единица измерения: **руб.**

Наименование показателя	Общее количество, шт.	Общий объем в денежном выражении
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелаась заинтересованность и которые требовали одобрения уполномоченным органом управления эмитента	193	1 714 692 425 174
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелаась заинтересованность и которые были одобрены общим собранием участников (акционеров) эмитента	188	1 698 509 058 250
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелаась заинтересованность и которые были одобрены советом директоров (наблюдательным советом эмитента)	5	16 183 366 924
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелаась 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.: **1 714 692 425 174**

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 I квартала 2010 года, но не завершенных на дату его окончания сделок, признаваемых как сделки с заинтересованностью, учитывают влияние различных факторов, подверженных изменениям во времени (процентные ставки, курсы валют, объемы и условия поставок 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

За 2009 г.

Единица измерения: **тыс. руб.**

Вид дебиторской задолженности	Срок наступления платежа	
	До 1 года	Свыше 1 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	323 940 334	928 500
в том числе просроченная	61 208 993	x
Дебиторская задолженность по вексям 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	39 472 908	0
в том числе просроченная	0	x
Прочая дебиторская задолженность	501 081 006	564 515 650
в том числе просроченная	40 060 462	x
Итого	864 494 248	565 444 150
в том числе итого просроченная	101 269 455	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.: **176 303 031**

Размер и условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени): **346 тыс. руб.**

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 31 декабря 2009 года составила 10 269 455 тыс. рублей. Наиболее существенной из просроченной дебиторской задолженности в указанный период является задолженность по договорам на поставку природного газа и договорам поручительства. Предполагаемые сроки погашения в настоящее время не установлены. При невыполнении условий договоров, в основном, предусмотрено начисление штрафов, пени, в том числе:

1. По договорам по продаже природного газа:

- в страны СНГ и Балтии – пени в размере от 0,01% до 0,05% от суммы просроченной задолженности за каждый день просрочки платежа;

- по территории России – пени в размере от 0,001% до 0,01% от суммы просроченной задолженности за каждый день просрочки платежа;

- в страны дальнего зарубежья предусмотрены штрафные санкции за нарушения сроков оплаты от суммы просроченной задолженности за каждый день просрочки платежа по фиксированным процентным ставкам от 0,005 % до 0,03 %, по некоторым контрактам предусмотрены штрафные санкции с применением ставок LIBOR и EURIBOR.

На 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	340 027 521	812 400
в том числе просроченная	78 062 788	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	16 289 836	0
в том числе просроченная	0	x
Прочая дебиторская задолженность	620 560 861	564 650 408
в том числе просроченная	40 193 224	x
Итого	976 878 218	565 462 808
в том числе итого просроченная	118 256 012	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.: **209 283 646**

Размер и условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени): **134 тыс. руб.**

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 31 марта 2010 года составила 118 256 012 тыс. рублей. Наиболее существенной из просроченной дебиторской задолженности в указанный период является задолженность по договорам на поставку природного газа и договорам поручительства. Предполагаемые сроки погашения в настоящее время не установлены. При невыполнении условий договоров, в основном, предусмотрено начисление штрафов, пени, в том числе:

1. По договорам по продаже природного газа:

- в страны СНГ и Балтии – пени в размере от 0,01% до 0,05% от суммы просроченной задолженности за каждый день просрочки платежа;

- по территории России – пени в размере от 0,001% до 0,01% от суммы просроченной задолженности за каждый день просрочки платежа;

- в страны дальнего зарубежья предусмотрены штрафные санкции за нарушения сроков оплаты от суммы просроченной задолженности за каждый день просрочки платежа по фиксированным процентным ставкам от 0,005 % до 0,03 %, по некоторым контрактам предусмотрены штрафные санкции с применением ставок LIBOR и EURIBOR.

VII. Бухгалтерская отчетность эмитента и иная финансовая информация

7.1. Годовая бухгалтерская отчетность эмитента

2009

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС на 31 декабря 2009 года

Организация: **ОАО «Газпром»**

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности **оптовая торговля**

Организационно-правовая форма / форма собственности: **открытое акционерное общество**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Местонахождение (адрес): **Российская Федерация, 117997, Москва, ул.Наметкина, д. 16**

Форма № 1 по ОКУД

Дата

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

по ОКОПФ /
ОКФС

по ОКЕИ

Коды

0710001

31.12.2009

00040778

7736050003

51

47/31

384

АКТИВ	Код показа теля	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
I. Внеоборотные активы			
Нематериальные активы	110	214 359	233 375
в том числе :			
патенты, лицензии, товарные знаки (знаки обслуживания), иные аналогичные с перечисленными права и активы	111	214 359	233 375
организационные расходы	112	-	-
деловая репутация организации	113	-	-
Основные средства	120	3 349 540 798	3 292 919 128
в том числе :			
земельные участки и объекты природопользования	121	187 311	232 890
здания, сооружения, машины и оборудование	122	3 346 070 056	3 288 984 445
Незавершенное строительство	130	184 129 174	162 222 409
Доходные вложения в материальные ценности	135	-	-
Долгосрочные финансовые вложения	140	941 535 324	1 627 870 581
в том числе :			
инвестиции в дочерние общества	141	709 784 760	1 403 261 874
инвестиции в зависимые общества	142	81 499 824	120 402 551
инвестиции в другие организации	143	113 131	102 725
займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев	144	69 990 811	12 887 735
Отложенные налоговые активы	145	59 986 313	8 951 991
Прочие внеоборотные активы	150	28 426 218	46 826 982
Итого по разделу I	190	4 563 832 186	5 139 024 466

АКТИВ	Код показа теля	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
II. Оборотные активы			
Запасы	210	206 472 300	206 879 907
в том числе :			
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	2 679 190	2 345 850
животные на выращивании и откорме	212	108	108
затраты в незавершенном производстве	213	138 501 525	138 162 013
готовая продукция и товары для перепродажи	214	56 871 908	55 786 523
товары отгруженные	215	1 641 112	1 797 430
расходы будущих периодов	216	6 778 457	8 787 983
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	16 701 189	54 508 068
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	298 608 269	565 444 150
в том числе :			
покупатели и заказчики	231	4 135 871	928 500
векселя к получению	232	-	-
авансы выданные	234	-	-
прочие дебиторы	235	294 472 398	564 515 650
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	962 111 162	864 494 248
в том числе :			
покупатели и заказчики	241	322 975 084	323 940 334
векселя к получению	242	-	-
задолженность учредителей по взносам в уставный капитал	244	-	-
авансы выданные	245	28 010 840	39 472 908
прочие дебиторы	246	611 125 238	501 081 006
Краткосрочные финансовые вложения	250	50 797 174	58 695 234
займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев	251	44 833 509	49 304 185
Денежные средства	260	71 014 461	61 688 603
в том числе :			
касса	261	4 601	5 065
расчетные счета	262	6 858 979	17 830 252
валютные счета	263	60 598 220	40 040 926
прочие денежные средства	264	3 552 661	3 812 360
Прочие оборотные активы	270	686	2 681
Итого по разделу II	290	1 605 705 241	1 811 712 891
БАЛАНС	300	6 169 537 427	6 950 737 357

ПАССИВ	Код показа теля	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
III. Капитал и резервы			
Уставный капитал	410	118 367 564	118 367 564
Собственные акции, выкупленные у акционеров	411	-	-
Добавочный капитал	420	3 291 511 791	3 288 669 802
Резервный капитал	430	8 636 001	8 636 001
в том числе:			
резервы, образованные в соответствии с законодательством	431	8 636 001	8 636 001
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	432	-	-
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	470	1 364 083 255	1 983 016 052
Фонд социальной сферы государственной	480	-	-
Итого по разделу III	490	4 782 598 611	5 398 689 419
IV. Долгосрочные обязательства			
Займы и кредиты	510	802 224 074	919 635 349
кредиты банков, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	511	211 734 186	156 639 303
займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	512	590 489 888	762 996 046
Отложенные налоговые обязательства	515	105 379 667	151 573 369
Прочие долгосрочные обязательства	520	-	-
в том числе:			
векселя к уплате	522	-	-
Итого по разделу IV	590	907 603 741	1 071 208 718
V. Краткосрочные обязательства			
Займы и кредиты	610	226 037 811	163 293 623
кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	611	29 752 843	3 973 437
займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	612	-	-
текущая часть долгосрочных кредитов и займов	613	196 284 968	159 320 186
Кредиторская задолженность	620	230 260 829	299 019 434
в том числе:			
поставщики и подрядчики	621	207 633 390	185 960 714
задолженность перед персоналом организации	622	41 511	120 419
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	623	11 045	73 658
задолженность по налогам и сборам	624	5 338 373	43 010 880
прочие кредиторы, в том числе:	625	17 236 510	69 853 763
векселя к уплате	626	-	-
авансы полученные	627	10 324 906	10 961 983
другие кредиторы	628	6 911 604	58 891 780
Задолженность перед участниками (учредителями) по	630	1 173 463	433 806

ПАССИВ	Код показа теля	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
выплате доходов			
Доходы будущих периодов	640	-	-
Резервы предстоящих расходов	650	21 862 972	18 092 357
Прочие краткосрочные обязательства	660	-	-
Итого по разделу V	690	479 335 075	480 839 220
БАЛАНС	700	6 169 537 427	6 950 737 357

СПРАВКА О НАЛИЧИИ ЦЕННОСТЕЙ, УЧИТЫВАЕМЫХ НА ЗАБАЛАНСОВЫХ СЧЕТАХ

Наименование показателя	Код показа теля	На начало отчетного периода	На конец отчетного периода
1	2	3	4
Арендованные основные средства	910	435 014	5 447 376
в том числе по лизингу	911	-	4 139 745
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920	74 730	33 288
Материалы, принятые в переработку	921	-	-
Товары, принятые на комиссию	930	-	-
Оборудование, принятое для монтажа	931	-	-
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940	15 229 965	15 244 127
Обеспечения обязательств и платежей полученные	950	152 977 139	69 716 172
Обеспечения обязательств и платежей выданные	960	143 198 723	175 526 694
Износ жилищного фонда	970	64 928	27 501
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов	980	-	-
Нематериальные активы, полученные в пользование	990	-	-

Руководитель _____
(подпись)

А.Б. Миллер

Главный бухгалтер _____
(подпись)

Е.А. Васильева

ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ
за 2009 год

Организация: ОАО «Газпром» Идентификационный номер налогоплательщика Вид деятельности оптовая торговля Организационно-правовая форма / форма собственности: открытое акционерное общество Единица измерения: тыс. руб.	Форма № 2 по ОКУД	Коды
	Дата	31.12.2009
	по ОКПО	00040778
	ИНН	7736 050 003
	по ОКВЭД	51
	по ОКОПФ / ОКФС	47/31
	по ОКЕИ	384

Показатель		За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
наименование	код		
1	2	3	4
Доходы и расходы по обычным видам деятельности			
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	10	2 486 940 618	2 507 009 504
в том числе от продажи :			
газ	11	1 971 269 781	2 024 207 385
предоставление имущества в аренду	12	320 031 155	305 964 055
услуги по организации транспортировки газа	13	107 748 996	64 826 514
продукты нефтегазопереработки	14	68 261 423	88 297 396
газовый конденсат	15	17 037 997	21 725 825
прочая реализация	16	1 753 748	1 610 994
услуги по организации хранения газа	17	837 518	377 335
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	20	(1 236 340 473)	(938 425 860)
в том числе проданных:			
газ	21	(743 036 367)	(501 175 328)
предоставление имущества в аренду	22	(317 076 500)	(299 844 409)
услуги по организации транспортировки газа	23	(109 137 880)	(75 556 292)
продукты нефтегазопереработки	24	(48 946 312)	(45 850 431)
газовый конденсат	25	(14 735 647)	(13 575 918)
прочая реализация	26	(3 149 810)	(2 262 666)
услуги по организации хранения газа	27	(257 957)	(160 816)
Валовая прибыль	29	1 250 600 145	1 568 583 644
Коммерческие расходы	30	(658 893 296)	(639 679 363)
Управленческие расходы	40	(38 437 940)	(33 278 171)
Прибыль (убыток) от продаж	50	553 268 909	895 626 110
Прочие доходы и расходы			
Проценты к получению	60	9 499 731	13 735 849

Показатель		За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
наименование	код		
1	2	3	4
Проценты к уплате	70	(79 988 279)	(57 968 559)
Доходы от участия в других организациях	80	96 044 474	39 441 008
Прочие доходы	105	2 893 297 875	2 533 202 525
Прочие расходы	110	(2 630 407 372)	(3 129 453 838)
Прибыль (убыток) до налогообложения	140	841 715 338	294 583 095
Отложенные налоговые активы	141	(24 975 446)	64 430 461
Отложенные налоговые обязательства	142	(46 200 066)	20 964 384
Текущий налог на прибыль	150	(119 828 768)	(207 112 443)
Налог на прибыль прошлых лет	153	17 113	329 668
Прочие расходы из прибыли	156	(26 114 898)	(173 535)
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	190	624 613 273	173 021 630
СПРАВОЧНО			
Постоянные налоговые обязательства (активы)	200	38 958 580	59 152 775
Базовая прибыль (убыток) на акцию (руб.)	201	26,38	7,31
Разводненная прибыль (убыток) на акцию	202	-	-

РАСШИФРОВКА ОТДЕЛЬНЫХ ПРИБЫЛЕЙ И УБЫТКОВ

Показатель		За отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
наименование	код	прибыль	убыток	прибыль	убыток
1	2	3	4	5	6
Штрафы, пени и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	210	1 950 989	64 524	456 015	36 396
Прибыль (убыток) прошлых лет	220	17 193 528	10 770 371	526 014	4 038 377
Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств	230	-	-	-	-
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	240	395 534 023	383 217 193	160 665 900	260 660 500
Отчисления в оценочные резервы	250	x	15 125 100	x	9 890 114
Списание дебиторской и кредиторской задолженности, по которым истек срок исковой давности	260	11 714	32 477	11 523	634 009
Восстановление оценочных резервов	270	1 176 332	x	981 166	X

Руководитель _____

А.Б. Миллер

(подпись)

Главный бухгалтер _____

Е.А. Васильева

(подпись)

**Отчет об изменениях капитала
за 2009 год**

Организация: **ОАО «Газпром»**

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности **оптовая торговля**

Организационно-правовая форма / форма собственности: **открытое
акционерное общество**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Форма № 3 по ОКУД

Дата

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

по ОКОПФ /
ОКФС

по ОКЕИ

Коды

0710003

31.12.2009

00040778

7736050003

51

47/31

384

I. Изменения капитала

Показатель		Уставный капитал	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Фонд социальной сферы государственной	Итого
наименование	код						
1	2	3	4	5	6	7	8
Остаток на 31 декабря года, предшествующего предыдущему	70	118 367 564	2 581 019 372	8 636 001	1 247 498 500	-	3 955 521 437
2008 г. (предыдущий год)							
Изменения в учетной политике	71	x	x	x	-	x	-
Результат от переоценки объектов основных средств	72	x	711 745 611	x	(3 801 058)	x	707 944 553
Остаток на 1 января предыдущего года	80	118 367 564	3 292 764 983	8 636 001	1 243 697 442	-	4 663 465 990
Результат от пересчета иностранных валют	81	x	-	x	x	x	-
Чистая прибыль	82	x	x	x	173 021 630	x	173 021 630
Дивиденды	83	x	x	x	(62 967 022)	x	(62 967 022)
Отчисления в резервный фонд	84	x	x	-	-	x	-
Увеличение величины капитала за счет:	85	-	322	-	1 253 514	-	1 253 836
дополнительного выпуска акций	86	-	x	x	x	x	-
увеличения номинальной стоимости акций	87	-	x	x	x	x	-
реорганизации юридического лица	88	-	-	-	-	-	-
прочих операций	89	-	322	-	1 253 514	-	1 253 836
Уменьшение величины капитала за счет:	90	-	(1 253 514)	-	(322)	-	(1 253 836)
уменьшения номинала акций	91	-	x	x	x	x	-
уменьшения количества акций	92	-	x	x	x	x	-
реорганизации юридического лица	93	-	-	-	-	-	-

Показатель		Уставный капитал	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Фонд социальной сферы государственной	Итого
наименование	код						
1	2	3	4	5	6	7	8
прочих операций	94	-	(1 253 514)	-	(322)	-	(1 253 836)
Остаток на 31 декабря предыдущего года	95	118 367 564	3 291 511 791	8 636 001	1 355 005 242	-	4 773 520 598
2009 г. (отчетный год)							
Прочие изменения	96	х	х	х	9 078 013	х	9 078 013
Результат от переоценки объектов основных средств	97	х	-	х	-	-	-
Остаток на 1 января отчетного года	100	118 367 564	3 291 511 791	8 636 001	1 364 083 255	-	4 782 598 611
Результат от пересчета иностранных валют	101	х	-	х	х	х	-
Чистая прибыль	102	х	х	х	624 613 273	х	624 613 273
Дивиденды	103	х	х	х	(8 522 465)	х	(8 522 465)
Отчисления в резервный фонд	110	х	х	-	-	х	-
Увеличение величины капитала за счет:	120	-	-	-	2 841 989	-	2 841 989
дополнительного выпуска акций	121	-	х	х	х	х	-
увеличения номинальной стоимости акций	122	-	х	х	х	х	-
реорганизации юридического лица	123	-	-	-	-	-	-
прочих операций	125	-	-	-	2 841 989	-	2 841 989
Уменьшение величины капитала за счет:	130	-	(2 841 989)	-	-	-	(2 841 989)
уменьшения номинала акций	131	-	х	х	х	х	-
уменьшения количества акций	132	-	х	х	х	х	-
реорганизации юридического лица	133	-	-	-	-	-	-
прочих операций	135	-	(2 841 989)	-	-	-	(2 841 989)
Остаток на 31 декабря отчетного года	140	118 367 564	3 288 669 802	8 636 001	1 983 016 052	-	5 398 689 419

II. Резервы

Показатель		Остаток	Поступило	Использовано	Остаток
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Резервы, образованные в соответствии с законодательством:					
Резервный капитал					
данные предыдущего года	152	8 636 001	-	-	8 636 001
данные отчетного года	153	8 636 001	-	-	8 636 001

Показатель		Остаток	Поступило	Использо- вано	Остаток
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Прочие резервы	154	-	-	-	-
данные предыдущего года	155	-	-	-	-
данные отчетного года	156	-	-	-	-
Резервы, образованные в соответствии с учредительными документами:					
Резервный капитал					
данные предыдущего года	158	-	-	-	-
данные отчетного года	159	-	-	-	-
Прочие резервы					
данные предыдущего года	161	-	-	-	-
данные отчетного года	162	-	-	-	-
Оценочные резервы:					
Резерв по сомнительной задолженности					
данные предыдущего года	164	11 651 191	9 699 526	-	21 350 717
данные отчетного года	165	21 350 717	13 579 452	(245 063)	34 685 106
Резерв под обесценение фин. вложений					
данные предыдущего года	167	3 365 640	(139 146)	(651 432)	2 575 062
данные отчетного года	168	2 575 062	423 814	(54 498)	2 944 378
Резерв под снижение стоимости материальных ценностей					
данные предыдущего года	170	-	-	-	-
данные отчетного года	171	-	-	-	-
Прочие резервы					
данные предыдущего года	173	-	-	-	-
данные отчетного года	174	-	-	-	-
Резервы предстоящих расходов:					
На предстоящую оплату отпусков работникам					
данные предыдущего года	176	-	-	-	-
данные отчетного года	177	-	-	-	-
На выплату ежегодных вознаграждений за выслугу лет					
данные предыдущего года	179	-	-	-	-
данные отчетного года	180	-	-	-	-
На выплату вознаграждений по итогам работы за год					
данные предыдущего года	182	728 787	841 096	(737 248)	832 635
данные отчетного года	183	832 635	1 559 748	(957 061)	1 435 322
На предстоящие ремонты основных средств					
данные предыдущего года	185	-	-	-	-
данные отчетного года	186	-	-	-	-

Показатель		Остаток	Поступило	Использо- вано	Остаток
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
На предстоящие расходы по гарантийному ремонту и обслуживанию товаров и работ					
данные предыдущего года	188	-	-	-	-
данные отчетного года	189	-	-	-	-
Резервы под условные факты хоз. деятельности					
данные предыдущего года	191	9 663 634	11 366 703	-	21 030 337
данные отчетного года	192	21 030 337	-	(4 373 302)	16 657 035
Прочие резервы					
данные предыдущего года	194	-	-	-	-
данные отчетного года	195	-	-	-	-

Справки

Показатель		Остаток на начало отчетного года		Остаток на конец отчетного периода	
наименование	код				
1	2	3		4	
1) Чистые активы	200	4 782 598 611		5 398 689 419	
		Из бюджета		Из внебюджетных фондов	
		за отчетный год	за предыдущий год	за отчетный год	за предыдущий год
		3	4	5	6
2) Получено на:					
расходы по обычным видам деятельности - всего	210	-	-	-	-
в том числе:					
капитальные вложения во внеоборотные активы	220	-	-	-	-
в том числе:					

Руководитель _____
(подпись)

А.Б. Миллер

Главный бухгалтер _____
(подпись)

Е.А. Васильева

ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ
за 2009 год

Организация: **ОАО «Газпром»**

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности **оптовая торговля**

Организационно-правовая форма / форма собственности: **открытое
акционерное общество**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Форма № 4 по ОКУД

Дата

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

по ОКОПФ /

ОКФС

по ОКЕИ

Коды

0710004

31.12.2009

00040778

7736 050 003

51

41/31

384

Показатель		За отчетный год	За аналогичный период предыдущего года
наименование	код		
1	2	3	4
Остаток денежных средств на начало отчетного года	100	73 477 438	69 721 329
Движение денежных средств по текущей деятельности			
Поступило денежных средств - всего	110	5 057 791 203	5 870 601 486
- выручка от продажи товаров, продукции, работ и услуг	111	2 955 548 318	3 355 407 836
- выручка от продажи иного имущества	112	2 025 344 551	2 379 950 143
в т.ч. от продажи валюты	113	2 020 270 451	2 375 079 646
- авансы, полученные от покупателей (заказчиков)	114	9 783 701	12 239 758
- бюджетные ассигнования и иное целевое финансирование	115	-	-
- безвозмездно	116	-	-
- прочие доходы	117	67 114 633	123 003 749
Направлено денежных средств - всего	120	(4 436 009 197)	(5 051 657 423)
на оплату приобретенных товаров, работ, услуг, сырья и иных оборотных активов	150	(1 778 884 271)	(1 450 253 245)
на оплату труда	160	(10 215 051)	(6 873 499)
на выплату дивидендов, процентов	170	(8 754 026)	(59 153 858)
на расчеты по налогам и сборам	180	(103 716 577)	(229 375 538)
на таможенные пошлины	183	(414 950 443)	(505 581 517)
отчисления в гос. внебюджетные фонды	190	(1 371 888)	(806 314)
на выдачу авансов	191	(26 966 331)	(10 133 757)
прочие расходы	192	(2 091 150 610)	(2 789 479 695)
в т.ч. на продажу валюты	193	(1 953 470 196)	(2 626 788 478)
Чистые денежные средства от текущей деятельности	199	621 782 006	818 944 063
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности			
Поступило денежных средств - всего	200	209 278 969	205 080 444
Выручка от продажи объектов основных средств и иных внеоборотных активов	210	78 354	282 242

Показатель		За отчетный год	За аналогичный период предыдущего года
наименование	код		
1	2	3	4
Выручка от продажи ценных бумаг и иных финансовых вложений	220	21 577	44 240 410
Полученные дивиденды	230	89 302 582	51 094 803
Полученные проценты	240	17 714 359	2 884 960
Поступления от погашения займов, предоставленных другим организациям	250	98 989 111	97 679 311
Бюджетные ассигнования и иное целевое финансирование	255	-	-
Поступления по инвестиционному договору	256	-	-
Погашение ценных бумаг и иных финансовых вложений	257	3 172 986	2 935 241
Прочие поступления	260	-	5 963 477
Направлено денежных средств - всего	270	(864 450 540)	(952 132 902)
Приобретение дочерних организаций	280	(235 194 665)	(175 096 605)
Приобретение объектов основных средств, доходных вложений в материальные ценности и нематериальных активов	290	(1 347 864)	(7 289 612)
Приобретение ценных бумаг и иных финансовых вложений	300	(57 838 521)	(134 531 235)
Займы, предоставленные другим организациям	310	(43 625 703)	(50 998 993)
Направлено на оплату долевого участия в строительстве	320	-	-
Направлено на расчеты по кап. строительству	325	(494 148 583)	(513 875 707)
Прочие выплаты, перечисления и т. п.	330	(32 295 204)	(70 340 750)
Чистые денежные средства от инвестиционной деятельности	340	(655 171 571)	(747 052 458)
Движение денежных средств по финансовой деятельности			
Поступило денежных средств - всего	350	433 078 161	166 135 045
Поступления от эмиссии акций или иных долевого бумаг	351	-	-
Поступления от займов и кредитов, предоставленных другими организациями	352	433 078 161	166 135 045
Прочие поступления	353	-	-
Направлено денежных средств - всего	360	(411 477 431)	(236 733 522)
Погашение займов и кредитов (без процентов)	361	(401 477 431)	(236 083 522)
Погашение обязательств по финансовой аренде	362	-	-
Оплату приобретенных товаров, работ, услуг	363	-	-
Прочие выплаты, перечисления	364	(10 000 000)	(650 000)
Чистые денежные средства от финансовой деятельности	370	21 600 730)	(70 598 477)
Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов	380	(11 788 835)	1 293 128
Остаток денежных средств на конец отчетного периода	400	61 688 603	71 014 457
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	401	1 927 149	6 350 699

Руководитель _____
(подпись)

А.Б. Миллер

Главный бухгалтер _____
(подпись)

Е.А. Васильева

Приложение к бухгалтерскому балансу
за 2009 год

Организация: **ОАО «Газпром»**

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности **оптовая торговля**

Организационно-правовая форма / форма собственности: **открытое
акционерное общество**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Форма № 5 по ОКУД

Дата

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

по ОКОПФ /
ОКФС

по ОКЕИ

Коды

0710005

31.12.2009

00040778

7736 050 003

51

47/31

384

Нематериальные активы

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)	010	322 952	266 556	-	589 508
в том числе:					
у патентообладателя на изобретение, промышленный образец, полезную модель	011	322 431	266 555	-	588 986
у правообладателя на программы ЭВМ, базы данных	012	-	-	-	-
у правообладателя на топологии интегральных микросхем	013	-	-	-	-
у владельца на товарный знак и знак обслуживания, наименование места происхождения товаров	014	521	1	-	522
у патентообладателя на селекционные достижения	015	-	-	-	-
Организационные расходы	020	-	-	-	-
Деловая репутация организации	030	-	-	-	-
Прочие	040	-	-	-	-

Показатель		На начало отчетного года	На конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Амортизация нематериальных активов - всего	050	108 593	356 133
в том числе:			

Основные средства

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Здания	060	329 499 086	16 008 291	(2 726 905)	342 780 472
Сооружения и передаточные устройства	061	7 756 196 525	155 438 511	(8 190 188)	7 903 444 848
Машины и оборудование	062	1 119 630 523	67 273 624	(9 637 791)	1 177 266 356
Транспортные средства	063	2 325 226	1 082 997	(12 349)	3 395 874
Производственный и хозяйственный инвентарь	064	3 876 255	145 684	(48 767)	3 973 172
Рабочий скот	065	2 747	-	(67)	2 680
Продуктивный скот	066	-	-	-	-
Многолетние насаждения	067	29 311	1 261	(194)	30 378
Другие виды основных средств	068	306 148	9 618	(21 187)	294 579
Земельные участки и объекты природопользования	069	187 311	45 579	-	232 890
Капитальные вложения на коренное улучшение земель	070	-	-	-	-
Итого	071	9 212 053 132	240 005 565	(20 637 448)	9 431 421 249

Показатель		На начало отчетного года	На конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Амортизация основных средств - всего	140	5 862 512 334	6 138 502 121
в том числе :			
зданий и сооружений	141	5 021 557 477	5 257 746 905
машин, оборудования, транспортных средств	142	838 752 539	878 086 975
других	143	2 202 318	2 668 241
Передано в аренду объектов основных средств - всего	150	9 136 625 324	9 348 600 455
в том числе:			
здания	151	306 210 395	316 709 192
сооружения	152	7 720 213 657	7 863 772 995
машины и оборудование	153	1 108 318 542	1 165 318 945
прочее	154	1 882 730	2 799 323
Переведено объектов основных средств на консервацию	160	37 239 031	40 154 939
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и находящиеся в процессе государственной регистрации	162	71 375 301	97 732 715
СПРАВОЧНО	код	На начало отчетного года	На начало предыдущего года
	2	3	4
Результат от переоценки объектов основных средств:			
первоначальной (восстановительной) стоимости	171	-	1 907 494 884
амортизации	172	-	1 199 550 331

Показатель	код	За отчетный период	За аналогичный период прошлого года
	2	3	4
Изменение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции, частичной ликвидации	180	6 229 301	7 158 335

Доходные вложения в материальные ценности

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Имущество для передачи в лизинг	190	-	-	-	-
Имущество, предоставляемое по договору проката	191	-	-	-	-
Прочие	192	-	-	-	-
ИТОГО	193	-	-	-	-
		На начало отчетного года	На конец отчетного периода		
наименование	код				
1	2	3	4		
Амортизация доходных вложений в материальные ценности	200	-	-		

Расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы

Виды работ		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Списано	Наличие на конец отчетного года
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Всего	310	2 677 644	3 416 578	(3 465 369)	2 628 853
в том числе:					
СПРАВОЧНО			код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
			2	3	4
Сумма расходов по незаконченным научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам			320	140 618	236 389
			код	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
			2	3	4
Сумма не давших положительных результатов расходов по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам, отнесенных на прочие расходы			321	91 052	91 232

Расходы на освоение природных ресурсов

Показатель		Остаток на начало отчетного периода	Поступило	Списано	Остаток на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Расходы на освоение природных ресурсов - всего	410	26 626 500	24 321 952	(4 830 065)	46 118 387
в том числе:					
лицензии на право пользования недрами	411	203 194	138	(9 459)	193 873
Справочно			код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
			2	3	4
Сумма расходов по участкам недр, незаконченным поиском и оценкой месторождений, разведкой и (или) гидрогеологическими изысканиями и прочими аналогичными работами			412	633 489	5 550 138
			код	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
			2	3	4
Сумма расходов на освоение природных ресурсов, отнесенных в отчетном периоде на прочие расходы как безрезультатные			413	2 638 138	5 427 037

Финансовые вложения

Показатель		Долгосрочные		Краткосрочные	
наименование	код	на начало отчетного года	на конец отчетного периода	на начало отчетного года	на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций - всего	510	792 206 400	1 524 994 841	-	-
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	511	792 093 084	1 524 888 220	-	-
Государственные и муниципальные ценные бумаги	515	-	-	-	-
Ценные бумаги других организаций - всего	520	1 000	1 000	-	-
в том числе долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	521	-	-	-	-
Предоставленные займы	525	69 990 811	12 887 735	44 843 204	49 313 880
Депозитные вклады	530	11 339 078	10 192 413	1 296 303	1 285 582
Прочие	535	70 540 907	82 706 780	4 689 857	8 127 962
Итого	540	944 078 196	1 630 782 769	50 829 364	58 727 424
Из общей суммы финансовые вложения, имеющие текущую рыночную стоимость :					
Вклады в уставные (складочные)	550	202 358 741	703 124 541	-	-

Показатель		Долгосрчные		Краткосрочные	
наименование	код	на начало отчетного года	на конец отчетного периода	на начало отчетного года	на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
капиталы других организаций - всего					
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	551	202 358 741	703 124 541	-	-
Государственные и муниципальные ценные бумаги	555	-	-	-	-
Ценные бумаги других организаций - всего	560	-	-	-	-
в том числе долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	561	-	-	-	-
Прочие	565	-	-	-	-
Итого	570	202 358 741	703 124 541	-	-
Справочно.					
По финансовым вложениям, имеющим текущую рыночную стоимость, изменение стоимости в результате корректировки оценки	580	(396 183 812)	301 377 936	-	-
По долговым ценным бумагам разница между первоначальной стоимостью и номинальной стоимостью отнесена на финансовый результат отчетного периода	590	-	-	-	-

Дебиторская и кредиторская задолженность

Показатель		Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Дебиторская задолженность:			
краткосрочная - всего	600	984 160 032	899 576 215
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками	601	345 023 954	359 022 301
векселя к получению	602	-	-
авансы выданные	603	28 010 840	39 472 908
прочая	604	611 125 238	501 081 006
долгосрочная - всего	610	298 608 269	565 444 150
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками	611	4 135 871	928 500
векселя к получению	612	-	-
авансы выданные	613	-	-
прочая	614	294 472 398	564 515 650
Итого	620	1 282 768 301	1 465 020 365
Кредиторская задолженность:			
краткосрочная - всего	630	456 996 793	462 709 918
в том числе:			
расчеты с поставщиками и подрядчиками	631	207 633 390	185 960 714
авансы полученные	632	10 324 906	10 961 983

Показатель		Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
расчеты по налогам и сборам	633	5 349 418	43 084 538
векселя к уплате	634	-	-
кредиты	635	170 901 124	80 304 375
займы	636	55 136 687	82 989 248
прочая	637	7 651 268	59 409 060
долгосрочная - всего	640	802 224 074	919 635 349
в том числе:			
кредиты	641	211 734 186	156 639 303
займы	642	590 489 888	762 996 046
прочая	643	-	-
Итого	650	1 259 220 867	1 382 345 267

Расходы по обычным видам деятельности (по элементам затрат)

Показатель		За отчетный год	За предыдущий год
наименование	код		
1	2	3	4
Материальные затраты	710	849 651 257	821 004 658
Затраты на оплату труда	720	13 021 132	7 999 407
Отчисления на социальные нужды	730	1 615 130	847 678
Амортизация	740	295 479 702	284 532 862
Прочие затраты	750	35 826 352	33 806 492
Итого по элементам затрат	760	1 195 593 573	1 148 191 097
Изменение остатков (прирост [+], уменьшение [-]):			
незавершенного производства	765	(339 512)	35 323 360
расходов будущих периодов	766	21 264 295	2 751 812
резервов предстоящих расходов	767	602 687	103 848

Обеспечения

Показатель		Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Полученные - всего	810	152 977 139	69 716 172
в том числе:			
векселя	811	-	-
в т.ч. просроченные	812	-	-
Имущество, находящееся в залоге	820	89 764 225	69 662 777
из него:			
объекты основных средств	821	4 339 939	4 339 939
ценные бумаги и иные финансовые вложения	822	85 424 286	65 322 838
прочее	823	-	-
Выданные - всего	830	143 198 723	175 526 694
в том числе:			

Показатель		Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
векселя	831	-	-
в т.ч. просроченные	832	-	-
Имущество, переданное в залог - из него:	840	128 395	125 265
объекты основных средств	841	-	-
ценные бумаги и иные финансовые вложения	842	128 395	125 265
прочее	843	-	-

Государственная помощь

Показатель		Отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
наименование	код				
1	2	3		4	
Получено в отчетном году бюджетных средств - всего	910	-		-	
в том числе:					
		на начало отчетного года	получено за отчетный период	возвращено за отчетный период	на конец отчетного периода
Бюджетные кредиты - всего	920	-	-	-	-
в том числе:					

Руководитель _____
(подпись)

А.Б. Миллер

Главный бухгалтер _____
(подпись)

Е.А. Васильева

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(тыс. руб., если не указано иное)

1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

Основным видом хозяйственной деятельности ОАО «Газпром» (далее - Общество) является продажа природного газа. Общество также осуществляет другие виды деятельности, в том числе, предоставление имущества в аренду и оказание услуг по организации транспортировки и хранения газа, продажу газового конденсата и продуктов нефтегазопереработки.

Общество зарегистрировано по адресу: Российская Федерация, 117997, Москва, ул. Наметкина, 16, имеет филиалы и представительства в городах Алжир, Астана, Ашхабад, Екатеринбург, Киев, Кишинев, Краснодар, Минск, Москва, Новый Уренгой, Пекин, Рига, Самара, Санкт-Петербург, Тегеран, Томск, Хабаровск, Южно-Сахалинск, а также в Московской области.

Численность работников Общества составила 17 270 и 10 815 человек на 31 декабря 2009 г. и 31 декабря 2008 г. соответственно.

В связи с внесением изменений в Федеральный закон «О поставках продукции для федеральных государственных нужд» и Федеральный закон «Об оружии» и необходимостью обеспечения охраны объектов Единой системы газоснабжения, была проведена реструктуризация служб безопасности ОАО «Газпром», его дочерних обществ и организаций и созданы филиалы ОАО «Газпром» - межрегиональные управления охраны, что привело к росту численности работников.

В состав Совета директоров ОАО «Газпром» по состоянию на 31 декабря 2009 г. входят:

Зубков Виктор Алексеевич - Председатель Совета директоров

Ананенков Александр Георгиевич
Бергманн Буркхард
Газизуллин Фарит Рафикович
Карпель Елена Евгеньевна
Миллер Алексей Борисович

Мусин Валерий Абрамович
Набиуллина Эльвира Сахипзадовна
Середа Михаил Леонидович
Шматко Сергей Иванович
Юсуфов Игорь Ханукович

В состав Правления ОАО «Газпром» по состоянию на 31 декабря 2009 г. входят:

Миллер Алексей Борисович - Председатель Правления

Аксютин Олег Евгеньевич
Ананенков Александр Георгиевич
Васильева Елена Александровна
Голко Ярослав Ярославович
Голубев Валерий Александрович
Дубик Николай Николаевич
Илюшин Виктор Васильевич
Козлов Александр Николаевич

Круглов Андрей Вячеславович
Медведев Александр Иванович
Павлова Ольга Петровна
Подюк Василий Григорьевич
Русакова Влада Вилориковна
Селезнев Кирилл Геннадьевич
Федоров Игорь Юрьевич
Хомяков Сергей Федорович

В состав Ревизионной комиссии ОАО «Газпром» по состоянию на 31 декабря 2009 г. входят:

Архипов Дмитрий Александрович - Председатель Ревизионной комиссии

Биккулов Вадим Касымович
Ишутин Рафаэль Владимирович
Кобзев Андрей Николаевич
Лобанова Нина Владиславовна

Михайлова Светлана Сергеевна
Озеров Сергей Михайлович
Тихонова Мария Геннадьевна
Тулинова Ольга Александровна

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(тыс. руб., если не указано иное)

2. СУЩЕСТВЕННЫЕ АСПЕКТЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ И ПРЕДСТАВЛЕНИЯ ИНФОРМАЦИИ В БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ

Основа составления отчетности

Бухгалтерская 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 Положения по учетной политике, утвержденного приказом ОАО «Газпром» от 29 декабря 2008 г. № 348.

Оценка активов и обязательств производится по фактическим затратам, за исключением основных средств, которые периодически переоцениваются, и финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость.

Активы, обязательства и операции в иностранных валютах

При учете хозяйственных операций, совершенных в иностранных валютах, применялся официальный курс иностранной валюты к рублю, действовавший в день совершения операции. Денежные средства на валютных и депозитных счетах в банках и в кассе, ценные бумаги (за исключением акций) и средства в расчетах, включая займы выданные и полученные, но за исключением полученных и выданных авансов, предварительной оплаты и задатков, в иностранной валюте отражены в бухгалтерской отчетности в суммах, исчисленных на основе официальных курсов валют, действовавших на отчетную дату. На 31 декабря 2009 г. курсы валют составили: 30,2442 руб. за 1 долл. США (31 декабря 2008 г. - 29,3804 руб.) и 43,3883 руб. за 1 евро (31 декабря 2008 г. - 41,4411 руб.).

Курсовые разницы, возникшие в течение года по операциям с активами и обязательствами в иностранной валюте, а также при пересчете их по состоянию на отчетную дату, отражены в составе прочих доходов и расходов.

Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства

В бухгалтерском балансе дебиторская и кредиторская задолженность, включая задолженность по кредитам и займам, отнесена к краткосрочной, если срок ее обращения (погашения) не превышает 12 месяцев после отчетной даты или не установлен. Дебиторская и кредиторская задолженность, включая задолженность по кредитам и займам, отнесена к долгосрочной, если срок ее обращения (погашения) превышает 12 месяцев после отчетной даты. Финансовые вложения классифицируются как краткосрочные или долгосрочные исходя из предполагаемого срока их использования (обращения, владения или погашения) после отчетной даты.

Основные средства

К основным средствам относятся активы, соответствующие требованиям Положения по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» (ПБУ 6/01), утвержденного приказом Минфина России от 30 марта 2001 г. № 26н. В состав основных средств включаются объекты недвижимости, принятые к учету в установленном порядке с момента ввода их в эксплуатацию и передачи документов на государственную регистрацию прав собственности на них.

В бухгалтерском балансе основные средства, приобретенные до 2008 г. показаны по восстановительной стоимости по состоянию на 1 января 2008 г. за минусом амортизации. Основные средства, поступившие после 1 января 2008 г. отражены по первоначальной стоимости, за минусом сумм амортизации, накопленной за все время их эксплуатации. Проведенный анализ текущей (восстановительной) стоимости показал, что текущая (восстановительная) стоимость этих основных средств по состоянию на 1 января 2009 г. несущественно отличается от их текущей (восстановительной) стоимости на 1 января 2008 г., в связи с чем проведение переоценки признано не целесообразным.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(тыс. руб., если не указано иное)

2. СУЩЕСТВЕННЫЕ АСПЕКТЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ И ПРЕДСТАВЛЕНИЯ ИНФОРМАЦИИ В БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

Амортизация основных средств, приобретенных и законченных строительством до 1 января 2002 г. производится по единым нормам амортизационных отчислений, утвержденным Постановлением Совмина СССР от 22 октября 1990 г. № 1072 «О единых нормах амортизационных отчислений на полное восстановление основных фондов народного хозяйства СССР», а приобретенных начиная с 1 января 2002 г. - по нормам, исчисленным исходя из принятых сроков полезного использования. Классификация основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденная Постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1 (далее - Классификация), используется в качестве основного источника информации о сроках полезного использования. Принятые Обществом сроки полезного использования по основным группам основных средств учитывают изменения, внесенные в Классификацию в период по 2009 год включительно, и приведены ниже.

	Сроки полезного использования (число лет) объектов, принятых на баланс	
	до 1 января 2002 г.	с 1 января 2002 г.
Магистральные трубопроводы	33	25
Скважины	12 - 15	10 - 25
Машины и оборудование	10 - 18	3-18
Здания	20 - 50	7 - 100

Амортизация по основным средствам начисляется линейным способом.

Амортизация не начисляется, в том числе по:

- земельным участкам;
- объектам, находящимся на консервации сроком более 3 месяцев;
- объектам жилищного фонда, введенным в эксплуатацию до 1 января 2006 г. (по таким объектам, приобретенным начиная с 1 января 2006 г. амортизация начисляется в общем порядке);
- полностью амортизированным объектам, не списанным с баланса.

Незавершенное строительство

В составе незавершенного строительства, в том числе, учитываются объекты недвижимого имущества, законченные строительством и принятые в эксплуатацию, по которым документы на регистрацию прав собственности в Едином государственном реестре не переданы. Указанные объекты амортизируются в порядке, аналогичном амортизации основных средств, и в отчетности показаны за минусом начисленной амортизации. Такой порядок обеспечивает достоверное отражение имущественного состояния Общества, поскольку данные объекты фактически используются по функциональному назначению и приносят Обществу доход.

Финансовые вложения

Финансовые вложения учтены по первоначальной стоимости, представляющей фактические затраты на их приобретение, кроме финансовых вложений, по которым можно определить текущую рыночную стоимость.

Финансовые вложения, по которым можно определить текущую рыночную стоимость, переоцениваются по текущей рыночной стоимости на конец отчетного года. Разница между оценкой таких финансовых вложений на текущую отчетную дату и предыдущей их оценкой относится на прочие расходы и доходы.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(тыс. руб., если не указано иное)

2. СУЩЕСТВЕННЫЕ АСПЕКТЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ И ПРЕДСТАВЛЕНИЯ ИНФОРМАЦИИ В БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

Финансовые вложения, по которым на отчетную дату существуют условия устойчивого существенного снижения стоимости, отражены в бухгалтерском балансе по состоянию на конец отчетного года по их учетной (балансовой) стоимости за минусом резерва под обесценение финансовых вложений. Резерв под обесценение финансовых вложений создается один раз в год по результатам инвентаризации по состоянию на 31 декабря отчетного года. При определении величины резерва Обществом, на основании доступной информации, определена расчетная стоимость финансовых вложений, имеющих признаки устойчивого снижения стоимости, и на сумму превышения учетной (балансовой) стоимости данных вложений над их расчетной стоимостью создан резерв под обесценение финансовых вложений. Изменения резерва по результатам инвентаризации по состоянию на 31 декабря отчетного года отнесены на прочие расходы и доходы.

Ценные бумаги (кроме индивидуально идентифицируемых, включая векселя и депозитные сертификаты), не имеющие рыночной стоимости, оцениваются в бухгалтерском учете при выбытии по их видам способом ФИФО. Иные финансовые вложения (включая индивидуально идентифицируемые ценные бумаги, такие как векселя и депозитные сертификаты), по которым текущая рыночная стоимость не определяется, отражаются при выбытии по первоначальной стоимости каждой единицы.

Доходы и расходы по операциям с финансовыми вложениями отражаются в составе прочих доходов и расходов.

Материально-производственные запасы

Основным видом материально-производственных запасов является природный газ в трубопроводах и подземных хранилищах. В бухгалтерском балансе Общества запасы газа оценены по средней себестоимости.

Коммерческие и управленческие расходы

Коммерческие расходы, за исключением расходов на транспортировку и хранение природного газа, ежемесячно списываются в полной сумме на расходы отчетного периода. Расходы на транспортировку и хранение природного газа распределяются между объемами проданного газа и объемами газа, закачанного в трубопроводы и подземные хранилища в течение отчетного периода.

Управленческие расходы ежемесячно списываются в полной сумме на расходы отчетного периода.

Расходы будущих периодов

Расходы, произведенные Обществом в отчетном периоде, но относящиеся к следующим отчетным периодам (в том числе, расходы, связанные с реализацией условий лицензионных соглашений, геологоразведочные работы, затраты на освоение природных ресурсов в рамках реализации международных проектов), отражены в отчетности при сроке их списания:

- менее чем через 12 месяцев после отчетного периода - в составе оборотных активов (по статье баланса «Расходы будущих периодов»);
- более 12 месяцев после отчетного периода - в составе внеоборотных активов (по статье баланса «Прочие внеоборотные активы»).

Расходы будущих периодов списываются по назначению на основании специальных расчетов в течение периодов, к которым они относятся.

2. СУЩЕСТВЕННЫЕ АСПЕКТЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ И ПРЕДСТАВЛЕНИЯ ИНФОРМАЦИИ В БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

Задолженность покупателей и заказчиков

Задолженность покупателей и заказчиков определена исходя из цен, установленных договорами между Обществом и покупателями (заказчиками) с учетом всех предоставленных Обществом скидок и надбавок. Нереальная к взысканию задолженность списывается с баланса по мере признания ее таковой.

Задолженность покупателей и заказчиков, не погашенная в сроки, установленные договорами, и не обеспеченная соответствующими гарантиями, показана за минусом начисленных резервов по сомнительным долгам. Эти резервы представляют собой оценку той части задолженности, которая, возможно, не будет погашена. Начисленные резервы сомнительных долгов отнесены на прочие расходы. При оплате сомнительной задолженности, по которой был создан резерв, соответствующая сумма резерва восстанавливается.

Кредиты и займы полученные

Проценты по кредитам и займам полученным и дополнительные затраты, связанные с получением кредитов и займов, признаются в составе прочих расходов в том отчетном периоде, в котором они возникли.

Общество отражает задолженность по полученным от заимодавцев займам и (или) кредитам в сумме фактически поступивших денежных средств.

Отложенные налоги

Общество отражает в бухгалтерском учете и отчетности отложенные налоговые активы и отложенные налоговые обязательства, постоянные налоговые активы и постоянные налоговые обязательства, т.е. суммы, способные оказать влияние на величину текущего налога на прибыль в текущем и(или) последующих отчетных периодах. Информация о постоянных и временных разницах формируется Обществом на основании первичных учетных документов. Определение величины текущего налога на прибыль в бухгалтерском учете осуществляется на основании отраженных в нем показателей условного расхода (условного дохода) по налогу на прибыль, постоянных налоговых активов и обязательств, отложенных налоговых активов и обязательств. Эта величина соответствует сумме текущего налога по декларации по налогу на прибыль.

Суммы отложенных налоговых активов и отложенных налоговых обязательств отражаются развернуто в составе внеоборотных активов и долгосрочных обязательств соответственно.

Признание выручки от продажи

Выручка от продажи товаров (продукции) и оказания услуг признается по мере отгрузки товаров (продукции) покупателям (или оказания услуг) и предъявления им расчетных документов. Она отражена в отчетности за минусом налога на добавленную стоимость, акциза, таможенных пошлин и других аналогичных обязательных платежей.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(тыс. руб., если не указано иное)

3. ИЗМЕНЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ, ВСТУПИТЕЛЬНЫЕ И СРАВНИТЕЛЬНЫЕ ДАННЫЕ

Изменения в учетной политике на 2009 год

Затраты на освоение природных ресурсов в рамках реализации международных проектов, произведенные в рамках этих проектов, накапливаются в составе расходов будущих периодов до момента создания совместного предприятия.

Вступительные данные на 1 января 2009 года

Показатели бухгалтерского баланса на начало отчетного года сформированы посредством переноса данных бухгалтерского баланса на 31 декабря 2008 года с учетом приведенных ниже корректировок отдельных показателей, обусловленных:

- изменением ставки налога на прибыль с 24% до 20%, в соответствии с законодательством РФ (корректировки показателей по строкам 145, 470, 515);
- изменением порядка отражения затрат на прединвестиционные исследования и затрат на освоение природных ресурсов в рамках реализации международных проектов (корректировки показателей по строкам 130, 140, 150, 216);
- переквалификации дочернего общества в зависимое (корректировки показателей по строкам 141, 142).

Код строки	Наименование статьи (код строки)	Сумма до корректировки	Корректировка	Сумма с учетом корректировки
130	Незавершенное строительство	185 954 647	(1 825 473)	184 129 174
140	Долгосрочные финансовые вложения	946 662 260	(5 126 936)	941 535 324
141	Инвестиции в дочерние общества	712 313 181	(2 528 421)	709 784 760
142	Инвестиции в зависимые общества	78 971 403	2 528 421	81 499 824
145	Отложенные налоговые активы	71 983 575	(11 997 262)	59 986 313
150	Прочие внеоборотные активы	24 780 433	3 645 785	28 426 218
216	Расходы будущих периодов	3 471 833	3 306 624	6 778 457
470	Нераспределенная прибыль	1 355 005 242	9 078 013	1 364 083 255
515	Отложенные налоговые обязательства	126 454 942	(21 075 275)	105 379 667

В связи с приведенными выше корректировками показателей бухгалтерского баланса в Приложении к бухгалтерскому балансу данные на 31 декабря 2008 г. были скорректированы:

- раздел «Расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы» на затраты по прединвестиционным исследованиям по строке 320;
- раздел «Расходы на освоение природных ресурсов» на расходы, связанные с реализацией условий лицензионных соглашений по строкам 410, 411;
- раздел «Финансовые вложения» на затраты по освоению природных ресурсов в рамках реализации международных проектов по строкам 410, 535.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(тыс. руб., если не указано иное)

3. ИЗМЕНЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ, ВСТУПИТЕЛЬНЫЕ И СРАВНИТЕЛЬНЫЕ ДАННЫЕ (продолжение)

Код строки	Наименование статьи (код строки)	Сумма корректировки	Корректировка	Сумма с учетом корректировки
320	Сумма расходов по незаконченным научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам	1 966 091	(1 825 473)	140 618
410	Расходы на освоение природных ресурсов - всего, в том числе:	21 499 564	5 126 936	26 626 500
411	Лицензии на право пользования недрами	17 827 705	(17 624 511)	203 194
535	Прочие	75 667 843	(5 126 936)	70 540 907

Сравнительные данные за 2008 год

Для обеспечения сопоставимости данных за 2009 г. со сравнительными данными за предшествующий год в отчете о движении денежных средств данные за 2008 г. были скорректированы, в том числе исходя из изменения порядка отражения авансов выданных, ПИР, НИОКР, ГРР.

Код строки	Наименование статьи (код строки)	Сумма до корректировки	Корректировка	Сумма с учетом корректировки
Движение денежных средств по текущей деятельности				
150	Направлено денежных средств на оплату приобретенных товаров, работ, услуг, сырья и иных оборотных активов	1 412 365 088	37 888 157	1 450 253 245
191	на выдачу авансов	41 315 965	(31 182 208)	10 133 757
192	прочие расходы	2 789 428 119	51 576	2 789 479 695
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности				
257	Поступило денежных средств Погашение ценных бумаг и иных финансовых вложений	3 712 929	(777 688)	2 935 241
280	Направлено денежных средств Приобретение дочерних организаций	201 686 601	(26 589 996)	175 096 605
300	Приобретение ценных бумаг и иных финансовых вложений	110 373 702	24 157 533	134 531 235
325	Направлено на расчеты по кап. строительству	518 824 956	(4 949 249)	513 875 707
330	Прочие выплаты, перечисления	70 494 251	(153 501)	70 340 750

Изменения в учетной политике на 2010 год

Существенные изменения в учетную политику на 2010 год не вносились.

4. ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ

В соответствии с ПБУ 12/2000 «Информация по сегментам» на основе анализа источников и характера рисков, связанных с деятельностью Общества, прибыли, извлекаемой им, организационной и управленческой структуры, системы внутренней отчетности для формирования данных по сегментам первичной признана информация по операционным сегментам, а вторичной – по географическим сегментам.

В деятельности Общества выделяются следующие основные операционные сегменты:

- Продажа газа на внутренний рынок и на экспорт;
- Предоставление имущества в аренду.

Другие виды финансово-хозяйственной деятельности Общества включают, главным образом, оказание услуг по организации транспортировки и хранения газа, продажу газового конденсата и продуктов нефтегазопереработки и прочее. Ни один из них не соответствует условиям выделения отчетных сегментов, установленным ПБУ 12/2000 «Информация по сегментам». Поэтому информация по ним отдельно не раскрывается.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(тыс. руб., если не указано иное)

4. ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ (продолжение)

Активы Общества в основном расположены на территории Российской Федерации. Информация о продаже газа в различные географические регионы приводится в Пояснении 14.

	Продажа газа на внутренний рынок и на экспорт	Предоставление имущества в аренду	Прочие	Итого
За 2009 год				
Выручка по сегментам	1 971 269 781	320 031 155	195 639 682	2 486 940 618
Прибыль (убыток) по сегментам	540 833 856	(1 885 924)	14 320 977	553 268 909
Доходы, не распределенные по сегментам	x	x	x	71 344 364
Капитальные вложения за период	-	210 910 344	2 608 342	213 518 686
Капитальные вложения за период, не распределенные по сегментам		-	-	6 778 276
Амортизация основных средств и нематериальных активов	-	289 165 802	1 517 583	290 683 385
Амортизация основных средств и нематериальных активов, не распределенная по сегментам	x	x	x	1 561 695
По состоянию на 31 декабря 2009 г.				
Активы по сегментам	649 352 611	4 288 584 547	58 787 950	4 996 725 108
Нераспределенные активы	x	x	x	1 954 012 249
Итого по активам				6 950 737 357
Обязательства по сегментам	77 882 014	11 616 064	20 613 144	110 111 222
Нераспределенные обязательства	x	x	x	1 441 936 716
Итого по обязательствам				1 552 047 938
За 2008 год				
Выручка по сегментам	2 024 207 385	305 964 055	176 838 064	2 507 009 504
Прибыль (убыток) по сегментам	858 007 717	2 059 709	35 558 684	895 626 110
Расходы, не распределенные по сегментам	x	x	x	(722 604 480)
Капитальные вложения за период	-	258 168 462	4 743 222	262 911 684
Капитальные вложения за период, не распределенные по сегментам				1 718 403
Амортизация основных средств и нематериальных активов	-	278 884 025	1 138 018	280 022 043
Амортизация основных средств и нематериальных активов, не распределенная по сегментам	x	x	x	1 147 100
По состоянию на 1 января 2009 г.				
Активы по сегментам	580 049 787	4 160 320 019	34 577 347	4 774 947 153
Нераспределенные активы	x	x	x	1 394 590 274
Итого по активам				6 169 537 427
Обязательства по сегментам	84 317 323	12 136 882	18 522 211	114 976 416
Нераспределенные обязательства	x	x	x	1 271 962 400
Итого по обязательствам				1 386 938 816

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(тыс. руб., если не указано иное)

4. ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ (продолжение)

Выручка (доходы) сегментов формируется в результате операций с покупателями. Управленческие расходы распределяются между отчетными сегментами пропорционально выручке сегмента. Расходы по налогу на прибыль и иным аналогичным обязательным платежам, проценты к уплате и получению, доходы от участия в других организациях не включаются в расчет прибыли (убытка) сегмента. Распределение прочих доходов и расходов между сегментами не осуществлялось в виду нецелесообразности и отсутствия необходимой основы.

Активы сегментов включают, преимущественно, основные средства, незавершенное строительство, затраты в незавершенном производстве, готовую продукцию и товары для перепродажи, дебиторскую задолженность и прочие оборотные активы. Налог на добавленную стоимость по приобретенным услугам по транспортировке и хранению газа не включается в состав активов сегмента, в виду отсутствия необходимой базы распределения. Также в состав активов сегмента не включаются финансовые вложения, поскольку они непосредственно не связаны с отчетными сегментами.

К обязательствам сегментов относятся, в основном, краткосрочные обязательства, за исключением обязательств по расчетам с поставщиками за услуги по транспортировке и хранению газа, обязательств перед бюджетом по налогу на прибыль и обязательств по кредитам и займам, полученным на финансирование деятельности Общества в целом.

Капитальные вложения сегментов включают произведенные за соответствующий период капитальные вложения в основные средства и нематериальные активы.

5. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

	Магистральные трубопроводы	Скважины	Машины и оборудование	Здания	Прочие	Итого
По состоянию на 31.12.2008 г.						
Первоначальная (восстановительная) стоимость	6 281 208 933	797 559 881	1 119 630 523	329 499 086	684 154 709	9 212 053 132
Накопленная амортизация	<u>4 042 504 625</u>	<u>590 908 848</u>	<u>837 698 601</u>	<u>133 601 582</u>	<u>257 798 678</u>	<u>5 862 512 334</u>
Остаточная стоимость	2 238 704 308	206 651 033	281 931 922	195 897 504	426 356 031	3 349 540 798
По состоянию на 31.12.2009 г.						
Первоначальная (восстановительная) стоимость	6 348 155 070	812 659 848	1 177 266 356	342 780 472	750 559 503	9 431 421 249
Накопленная амортизация	<u>4 218 776 168</u>	<u>611 830 247</u>	<u>876 760 326</u>	<u>142 790 462</u>	<u>288 344 918</u>	<u>6 138 502 121</u>
Остаточная стоимость	2 129 378 902	200 829 601	300 506 030	199 990 010	462 214 585	3 292 919 128

Остаточная стоимость основных средств, переданных в аренду дочерним обществам, составила 3 249 824 737 тыс. руб. и 3 309 934 692 тыс. руб. на 31 декабря 2009 и 2008 гг. соответственно.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(тыс. руб., если не указано иное)

6. НЕЗАВЕРШЕННОЕ СТРОИТЕЛЬСТВО

	31 декабря 2009 г.	1 января 2009 г.
Незавершенное строительство	162 147 482	184 028 014
Оборудование к установке	<u>74 927</u>	<u>101 160</u>
Итого	162 222 409	184 129 174

В составе незавершенного строительства на 31 декабря 2009 и 2008 гг., в том числе, учитываются объекты недвижимого имущества, законченные строительством и принятые в эксплуатацию, по которым документы на регистрацию прав собственности в Едином государственном реестре не переданы, в сумме 144 760 887 тыс. руб. и 178 340 140 тыс. руб. соответственно (за минусом накопленной амортизации в сумме 2 195 743 тыс. руб. и 1 299 643 тыс. руб. соответственно). Наиболее существенными по состоянию на 31 декабря 2009 г. объектами недвижимого имущества, по которым документы на регистрацию прав собственности в Едином государственном реестре не переданы, являются объекты производственной инфраструктуры Общества: «Газопровод Починки-Грязовец, участок 0,0 – 80,0 км», «Газопровод Починки-Грязовец, участок Починки-Ярославль, 323,0 – 357,0 км», «Газопровод Починки-Грязовец, участок Починки-Ярославль, 220,1 – 250,1 км», «Лупинг 0 – 32 км, участок Заполярное – КС Пуртазовская газопровода Заполярное – Уренгой» и другие объекты.

7. ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ

Долгосрочные финансовые вложения

Инвестиции в дочерние и зависимые общества

Информация о финансовых вложениях в дочерние и зависимые общества приведена в Пояснении 18.

Данные по статье «Инвестиции в дочерние общества» (строка 141) бухгалтерского баланса представлены за минусом резерва под обесценение, который составляет 461 069 тыс. руб. и 51 232 тыс. руб. на 31 декабря 2009 и 2008 гг. соответственно.

Данные по статье «Инвестиции в зависимые общества» (строка 142) бухгалтерского баланса приведены за минусом резерва под обесценение, который составляет 762 726 тыс. руб. и 757 268 тыс. руб. на 31 декабря 2009 и 2008 гг. соответственно.

Инвестиции в другие организации

Данные по статье «Инвестиции в другие организации» (строка 143) бухгалтерского баланса приведены за минусом резерва под обесценение в сумме 3 896 тыс. руб. и 185 тыс. руб. на 31 декабря 2009 и 2008 гг. соответственно.

Займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев

По строке 144 «Займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев» бухгалтерского баланса отражены долгосрочные займы в сумме 12 887 735 тыс. руб. и 69 990 811 тыс. руб. на 31 декабря 2009 и 2008 гг. соответственно. Из них займы, подлежащие погашению в период от 1 года до 3 лет, составили 2 789 809 тыс. руб. и 123 327 тыс. руб. на 31 декабря 2009 и 2008 гг. соответственно.

Величина обеспечений полученных под выданные займы отражается по статье «Обеспечения обязательств и платежей полученные» (строка 950) бухгалтерского баланса и составляет 65 322 838 тыс. руб. и 126 611 257 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2009 и 2008 гг. соответственно.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(тыс. руб., если не указано иное)

7. ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ (продолжение)

В ноябре 2006 г. Общество предоставило «Газпром Германия» ГмбХ заем с периодом погашения 2007 – 2013 гг. и процентной ставкой 6,2 %. В декабре 2007 г. Общество заключило дополнительное соглашение к договору займа, по которому вся сумма долга вместе с начисленными процентами будет погашена в 2013 г. Задолженность по займу, отраженная по статье «Займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев» (строка 144) бухгалтерского баланса, на 31 декабря 2008 г. составляла 58 604 348 тыс. руб. Данный заем был обеспечен поручительством компании «ЗГТ Кайман Холдинг Лтд.» и акциями ОАО «Новатэк» в количестве 588 835 тыс. акций. В декабре 2009 г. заем компании «Газпром Германия» ГмбХ был полностью погашен. В соответствии с условиями договора залога акций срок действия залога истекает в декабре 2010 г. Залоговая стоимость акций в соответствии с договором залога составляет 2 159 847 тыс. дол. США.

Прочие долгосрочные финансовые вложения

Прочие долгосрочные финансовые вложения, включенные в статью «Долгосрочные финансовые вложения» (строка 140) бухгалтерского баланса, приведены за минусом резерва под обесценение в сумме 1 684 497 тыс. руб. и 1 734 187 тыс. руб. на 31 декабря 2009 и 2008 гг. соответственно. Резерв относится к инвестициям в совместную деятельность.

	31 декабря 2009 г.	1 января 2009 г.
Совместная деятельность,	80 258 963	67 080 152
в том числе:		
по разработке нефтегазовых месторождений на шельфе Баренцева и Печорского морей (оператор – ООО «Газпром нефть шельф»)	59 642 626	51 092 544
по созданию системы спутниковой связи (оператор – ОАО «Газпром космические системы»)	3 180 363	3 165 102
Долгосрочные депозиты	10 192 413	11 339 078
Прочие,	764 320	1 727 568
в том числе:		
Проект «Южный Парс» (нефтегазовое месторождение на территории Ирана)	<u>763 320</u>	<u>1 726 568</u>
Итого	91 215 696	80 146 798

В течение отчетного периода были произведены долгосрочные финансовые вложения на сумму 506 634 588 тыс. руб. и 209 405 373 тыс. руб. за 2009 и 2008 гг. соответственно.

В течение отчетного периода выбыли долгосрочные финансовые вложения на сумму 89 023 422 тыс. руб. и 29 509 662 тыс. руб. за 2009 и 2008 гг. соответственно.

В составе долгосрочных финансовых вложений отражены ценные бумаги других организаций в сумме 1 106 968 435 тыс. руб. и 529 695 205 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2009 и 2008 гг. соответственно, в том числе ценные бумаги иностранных эмитентов в сумме 363 516 436 тыс. руб. и 287 418 855 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2009 и 2008 гг. соответственно.

Краткосрочные финансовые вложения

В течение отчетного периода были произведены краткосрочные финансовые вложения на сумму 10 839 433 тыс. руб. и 55 571 508 тыс. руб. за 2009 и 2008 гг. соответственно.

В течение отчетного периода выбыли краткосрочные финансовые вложения на сумму 42 084 335 тыс. руб. и 93 236 806 тыс. руб. за 2009 и 2008 гг. соответственно.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(тыс. руб., если не указано иное)

8. ПРОЧИЕ ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

По состоянию на 31 декабря 2009 г. и 1 января 2009 г. в составе прочих внеоборотных активов, в том числе учтены расходы, связанные с выполнением условий лицензионных соглашений в сумме 30 391 288 тыс. руб. и 17 624 511 тыс. руб., и расходы в рамках реализации международных проектов в сумме 9 300 146 тыс. руб. и 5 492 171 тыс. руб. соответственно.

9. ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

Задолженность покупателей и заказчиков

	31 декабря	
	2009 г.	2008 г.
Задолженность за газ проданный:	260 575 993	275 093 768
на территории Российской Федерации	80 999 795	47 752 712
за пределами Российской Федерации (за вычетом резерва по сомнительной дебиторской задолженности в сумме 35 081 967 тыс. руб. и 21 693 219 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2009 и 2008 гг. соответственно), в том числе:	179 576 198	227 341 056
в страны дальнего зарубежья (за вычетом резерва по сомнительной дебиторской задолженности в сумме 2 333 900 тыс. руб. и 3 621 855 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2009 и 2008 гг. соответственно)	130 816 965	161 023 112
Задолженность за оказанные услуги по предоставлению имущества в аренду (резерв по сомнительной задолженности по состоянию на 31 декабря 2009 и 2008 гг. не создавался)	36 633 603	39 640 605
Задолженность за оказанные услуги по организации транспортировки газа (за вычетом резерва по сомнительной дебиторской задолженности в сумме 346 916 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2008 г. Резерв по сомнительной задолженности по состоянию на 31 декабря 2009 г. не создавался)	8 882 737	2 195 098
Задолженность за проданный газовый конденсат и продукты нефтегазопереработки (за вычетом резерва по сомнительной дебиторской задолженности в сумме 8 735 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2008 г. Резерв по сомнительной задолженности по состоянию на 31 декабря 2009 г. не создавался)	17 712 749	4 379 011
Прочая задолженность покупателей и заказчиков	<u>1 063 752</u>	<u>5 802 473</u>
Итого	324 868 834	327 110 955

Увеличение дебиторской задолженности за проданный газ на территории Российской Федерации, в основном, связано с увеличением дебиторской задолженности ООО «Межрегионгаз». Задолженность ООО «Межрегионгаз» за поставленный газ составила 70 768 617 тыс. руб. и 40 290 625 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2009 и 2008 гг. соответственно. В 2009 году часть задолженности ООО «Межрегионгаз» реструктуризирована в соответствии с соглашением. Остаток реструктуризированной задолженности составляет 12 435 700 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2009 г.

Уменьшение дебиторской задолженности за проданный газ за пределами Российской Федерации, в основном, было вызвано снижением объемов продажи газа.

Задолженность «РосУкрЭнерго» АГ составила 8 683 034 тыс. руб. и 49 562 094 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2009 и 2008 гг. соответственно. В январе 2009 г. часть задолженности «РосУкрЭнерго» АГ была переуступлена компании НАК «Нафтогаз Украины» и погашена.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(тыс. руб., если не указано иное)

9. ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ (продолжение)

В 2007 году Общество подписало с ООО «Факторинг-Финанс» договор об уступке права требования дебиторской задолженности ООО «Межрегионгаз» сроком до декабря 2010 г. в общей сумме 14 798 781 тыс. руб., в том числе дебиторской задолженности по поставкам газа в 2002 – 2004 гг. в сумме 14 477 662 тыс. руб. и задолженности по пеням и штрафам в сумме 321 119 тыс. руб. По состоянию на 31 декабря 2009 задолженность ООО «Факторинг-Финанс» отражена по статье «Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)» (строка 246) бухгалтерского баланса в сумме 12 874 625 тыс. руб.

Дебиторская задолженность по статье «Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)» (строка 241) бухгалтерского баланса показана за минусом резерва по сомнительным долгам, который составил 35 081 967 тыс. руб. и 22 048 870 тыс. руб. на 31 декабря 2009 и 2008 гг. соответственно. Резерв по сомнительным долгам исчислен за минусом отложенного акциза в сумме 396 861 тыс. руб. и 698 153 тыс. руб. на 31 декабря 2009 и 2008 гг. соответственно. Сумма отложенного акциза отнесена на уменьшение статьи «Другие кредиторы» (строка 628) бухгалтерского баланса.

Задолженность по авансам выданным

По статье «Авансы выданные» (строка 245) бухгалтерского баланса в составе дебиторской задолженности, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты, отражен аванс, уплаченный Обществом НАК «Нафтогаз Украины» в счет оказания услуг по транспортировке газа на период 2009-2010 гг. в сумме 26 295 302 тыс. руб. и 9 546 519 тыс. руб. на 31 декабря 2009 и 2008 гг. соответственно.

Прочая дебиторская задолженность

Общество заключает с заказчиками, в основном с дочерними обществами, договоры на осуществление инвестиционных проектов по строительству и сдаче в эксплуатацию объектов производственных основных средств. Собственником объектов, построенных в результате выполнения инвестиционных договоров, является Общество. Дочерние общества не имеют права продавать, передавать в залог или иным способом распоряжаться этими объектами.

Долгосрочная часть задолженности дочерних обществ по полученному финансированию на осуществление инвестиционных проектов отражена по статье «Дебиторская задолженность прочих дебиторов (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)» (строка 235) бухгалтерского баланса в сумме 539 607 272 тыс. руб. и 261 175 908 тыс. руб. на 31 декабря 2009 и 2008 гг. соответственно.

Текущая часть задолженности дочерних обществ по полученному финансированию на осуществление инвестиционных проектов отражена по статье «Дебиторская задолженность прочих дебиторов (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)» (строка 246) бухгалтерского баланса в сумме 283 682 657 тыс. руб. и 347 313 463 тыс. руб. на 31 декабря 2009 и 2008 гг. соответственно.

По статье «Дебиторская задолженность прочих дебиторов (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)» (строка 246) бухгалтерского баланса отражена задолженность ООО «Газпром энергохолдинг» (ранее ООО «Газоэнергетическая компания») по договору поручительства в сумме 38 339 216 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2008 г. и в 2009 году не менялась. Поручительство было выдано Обществом под обеспечение кредитов, полученных ООО «Газпром энергохолдинг» от «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) на финансирование приобретения пакета акций энергетических компаний.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(тыс. руб., если не указано иное)

10. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА

По статье «Прочие денежные средства» (строка 264) бухгалтерского баланса, в том числе, отражены денежные средства в сумме 3 637 686 тыс. руб. и 3 532 187 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2009 и 2008 гг. соответственно, которые не подлежат использованию на иные цели, кроме предусмотренных условиями некоторых займов (см. Пояснение 12).

В составе строки 117 «Прочие доходы» отчета о движении денежных средств отражены средства, перечисленные Обществу принципалами по агентским договорам по организации транспортировки газа, в сумме 4 739 548 тыс. руб. и 60 601 196 тыс. руб. за 2009 и 2008 гг. соответственно.

В составе строки 192 «Прочие расходы» отчета о движении денежных средств в том числе отражены, средства, перечисленные Обществом контрагентам по агентским договорам для оплаты услуг по транспортировке газа, в сумме 3 710 264 тыс. руб. и 53 847 784 тыс. руб. за 2009 и 2008 гг. соответственно. Кроме того, отражены расходы, связанные с реализацией условий лицензионных соглашений в сумме 14 662 042 тыс. руб. за 2009г. В 2008 г. указанные расходы, отражены в составе строки 290 «Приобретение объектов основных средств, доходных вложений в материальные ценности и нематериальных активов» в сумме 5 661 631 тыс. руб.

11. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ

Уставный капитал

Величина уставного капитала составляет 118 367 564 тыс. руб. (23 673 513 тыс. полностью оплаченных обыкновенных акций, номиналом 5 рублей каждая) и в 2009 году не менялась.

Согласно решению общего собрания акционеров по итогам работы Общества за 2008 год были начислены дивиденды в размере 0,36 руб. на одну обыкновенную акцию. По итогам работы за 2007 год дивиденды были начислены в размере 2,66 руб. на одну обыкновенную акцию.

Резервный капитал

В 2009 и 2008 гг. Общество не производило отчисления в резервный фонд из чистой прибыли в связи с достижением установленного Уставом размера резервного фонда (7,3% от уставного капитала).

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(тыс. руб., если не указано иное)

12. КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ

Кредиты банков

Кредиторы	Валюта кредита	Период погашения	31 декабря	
			2009 г.	2008 г.
АК Сберегательный банк РФ (ОАО)	Долл. США	2009-2013	70 564 210	-
«Королевский Банк Шотландии»				
АГ («АБН АМРО Банк» НВ) ³	Долл. США	2013	54 625 436	53 065 287
«Королевский Банк Шотландии»				
АГ («АБН АМРО Банк» НВ) ^{1,3}	Долл. США	2009-2012	17 819 379	24 453 575
«Дойче Банк» АГ	Долл. США	2009-2014	16 143 664	25 552 475
«Кредит Свисс Интернешнл» ¹	Долл. США	2017	15 866 779	15 413 611
«Кредит Свисс Интернешнл»	Евро	2010	10 859 506	10 418 223
«Коммерцбанк» АГ («Дрезднер Банк» АГ) ^{1,3}	Долл. США	2009-2010	9 473 694	18 558 084
«Королевский Банк Шотландии»				
АГ («АБН АМРО Банк» НВ) ^{1,3}	Долл. США	2009-2010	8 151 678	18 534 565
«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)	Рубли	2012	7 500 000	7 508 197
«Королевский Банк Шотландии»				
АГ («АБН АМРО Банк» НВ) ^{1,3}	Долл. США	2009-2010	6 730 384	19 791 617
«Дойче Банк» АГ	Долл. США	2009-2011	5 770 671	8 454 627
«Ситибанк» Н.А.	Долл. США	2010	3 973 438	-
«Дж. П. Морган Чейз Банк»	Долл. США	2009-2011	3 034 253	4 428 552
«БНП ПАРИБА» СА ¹	Евро	2011-2012	2 851 919	-
«Ситибанк» Н.А.	Долл. США	2009-2012	1 819 558	-
«Кредит Свисс Интернешнл» ²	Японские иены	2018	-	58 653 562
«Ситигруп Глобал Маркетс Дойчланд АГ & Ко. КГаА»				
(«Саломон Бразерс» АГ) ³	Долл. США	2009	-	20 974 632
«Кредит Свисс Интернешнл»	Евро	2009	-	16 680 304
«Дж. П. Морган Чейз Банк»	Долл. США	2009	-	14 920 065
«Кредит Свисс Интернешнл»	Долл. США	2009	-	14 712 451
Банк «Сосьетэ Женераль»	Долл. США	2009	-	10 326 279
«Кредит Свисс Интернешнл»	Евро	2009	-	8 466 203
«Голден Гейтс» Б.В. (ОАО «Банк Москвы») ⁴	Рубли	2009-2010	-	7 528 988
«БНП ПАРИБА» СА ¹	Долл. США	2009	-	5 945 668
«Кредит Свисс Интернешнл»	Долл. США	2009	-	5 894 061
ГК «Внешэкономбанк»	Долл. США	2009	-	4 506 499
«Голден Гейтс» Б.В. (ОАО «Банк Москвы») ⁴	Рубли	2009	-	2 533 420
«Королевский Банк Шотландии»				
АГ («АБН АМРО Банк» НВ) ^{1,3}	Долл. США	2009	-	2 452 843
«Дойче Банк» АГ	Долл. США	2009	-	666 143
Кредиты прочих банков	Различные	Различные	1 759 109	2 195 379
Итого, в том числе			236 943 678	382 635 310
со сроком погашения до 1 года, включая краткосрочную часть долгосрочных кредитов			80 304 375	170 901 124

¹ Данные кредиты получены от синдикатов банков, в качестве кредитора указан банк-агент

² Указанные кредиты погашены ранее срока, указанного в кредитном договоре

³ Переименованные банки (в скобках указано прежнее название)

⁴ Переуступка кредита от ОАО «Банк Москвы» «Голден Гейтс» Б.В.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(тыс. руб., если не указано иное)

12. КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ (продолжение)

Общая сумма кредитов, полученных в течение 2009 г. составила 129 280 578 тыс. руб., общая сумма погашенных кредитов и выплаченных по ним процентов в течение 2009 г. составила 301 845 147 тыс. руб.

Для финансирования приобретения 20,0002% акций ОАО «Газпром нефть» в апреле 2009 г. Обществом были привлечены долгосрочные кредиты АК Сберегательный банк РФ (ОАО) на сумму 100 611 300 тыс. руб. и ОАО «Россельхозбанк» на сумму 20 122 260 тыс. руб. Кредит ОАО «Россельхозбанк» был в полной сумме досрочно погашен в декабре 2009 г. По кредиту АК Сберегательный банк РФ (ОАО) было осуществлено частичное досрочное погашение на сумму 21 919 608 тыс. руб. в декабре 2009 г.

В апреле 2009 г. было осуществлено досрочное погашение кредита «Кредит Свисс Интернешнл» на сумму 60 598 925 тыс. руб.

По валютным долгосрочным кредитам в течение 2009 и 2008 гг. фиксированные процентные ставки варьировались от 4,15 % до 10,50 % и от 4,05 % до 10,50 % соответственно. Кроме того, в 2008-2009 гг. применялись ставки Либор.

По валютным краткосрочным кредитам в течение 2009 и 2008 гг. применялись ставки Либор.

По рублевым долгосрочным кредитам в течение 2009 и 2008 гг. фиксированные процентные ставки варьировались от 6,25 % до 8,00 %.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(тыс. руб., если не указано иное)

12. КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ (продолжение)

Займы

31 декабря

Займодавцы	Валюта займа	Период погашения	2009 г.	2008 г.
«Газ Капитал» СА	Долл. США	2019	69 238 425	-
«Газ Капитал» СА	Евро	2018	55 099 779	52 628 043
«Газ Капитал» СА	Долл. США	2013	48 588 994	47 201 251
«Газ Капитал» СА	Евро	2015	44 875 253	42 861 321
«Газ Капитал» СА	Евро	2010	44 278 414	42 291 267
«Газ Капитал» СА	Евро	2012	43 509 209	41 556 583
«Газ Капитал» СА	Долл. США	2016	41 104 440	39 930 462
«Газ Капитал» СА	Долл. США	2022	40 127 989	38 981 900
«Газ Капитал» СА	Долл. США	2014	39 093 806	-
«Газ Капитал» СА	Долл. США	2037	38 838 467	37 729 208
«Газ Капитал» СА	Евро	2015	38 144 354	-
«Газ Капитал» СА	Долл. США	2034	36 840 838	35 788 632
«Газ Капитал» СА	Евро	2014	35 288 660	33 705 629
«Газ Капитал» СА	Долл. США	2018	33 870 856	32 903 476
«Газ Капитал» СА	Евро	2014	30 648 541	29 273 082
«Газпром Интернешнл» СА	Долл. США	2009-2020	27 117 502	30 451 398
«Уайт Найтс Финанс» Б.В.	Долл. США	2014	24 230 645	-
«Газ Капитал» СА	Евро	2017	22 564 151	21 551 507
«Газ Капитал» СА	Евро	2017	21 888 149	20 905 843
«Газ Капитал» СА	Долл. США	2013	15 551 190	15 107 034
«Газ Капитал» СА	Швейц. франки	2011	15 471 747	-
«Уайт Найтс Финанс» Б.В.	Долл. США	2014	15 210 313	-
«Газ Капитал» СА	Долл. США	2013	12 295 114	11 943 955
«Газ Капитал» СА	Долл. США	2012	7 956 077	7 728 844
«Газ Капитал» СА	Долл. США	2010	5 301 968	5 150 539
«Газстрим» СА	Долл. США	2009-2012	3 524 558	4 565 191
«Голден Гейтс» Б.В. (ОАО «Банк Москвы») ²	Рубли	2009-2010	3 227 303	-
«Газстрим» СА	Долл. США	2009-2010	1 735 752	4 637 626
«Газпром И Пи Интернэшнл Б.В.» («Газпром Нидерлэндс» Б.В.) ¹	Евро	2009	-	23 188 334
Облигационный заем серии А13	Рубли	2012	10 007 200	-
Облигационный заем серии А4	Рубли	2010	5 158 750	5 157 650
Облигационный заем серии А9	Рубли	2014	5 132 700	5 131 700
Облигационный заем серии А8	Рубли	2011	5 060 400	5 059 450
Облигационный заем серии А11	Рубли	2014	5 003 750	-
Облигационный заем серии А6	Рубли	2009	-	5 139 000
Облигационный заем серии А7	Рубли	2009	-	5 057 650
Итого, в том числе			845 985 294	645 626 575
со сроком погашения до одного года, включая краткосрочную часть долгосрочных займов			82 989 248	55 136 687

Общая сумма займов, полученных в течение 2009 г., составила 333 477 083 тыс. руб., общая сумма погашенных займов и выплаченных по ним процентов в течение 2009 г. составила 201 177 679 тыс. руб.

¹ Переименованные займодавцы (в скобках указано прежнее название)

² Переуступка кредита от ОАО «Банк Москвы»

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(тыс. руб., если не указано иное)

12. КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ (продолжение)

Долгосрочные займы на суммы 27 117 502 тыс. руб. и 30 451 398 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2009 и 2008 гг. соответственно, обеспечены экспортной выручкой от продажи газа в Западную Европу.

В апреле 2009 г. Обществом был привлечен долгосрочный заем ГПБ «Кредит Риск Менеджмент» на сумму 20 122 260 тыс. руб. для финансирования приобретения 20,0002% акций ОАО «Газпром нефть», который был досрочно погашен в сентябре 2009 г.

По состоянию на 31 декабря 2009 и 2008 гг. в составе долгосрочных займов отражен заем, полученный от «Газ Капитал» СА в результате размещения в 2004 году облигаций на сумму 34 644 000 тыс. руб. со сроком погашения 28 апреля 2034 г. и процентной ставкой 8,63 %. Размещенные облигации могут быть предъявлены к погашению в сумме основного долга и накопленных процентов по облигациям ранее указанного срока, а именно 28 апреля 2014 г. (дата исполнения опциона - пут).

В 2008 г. Общество привлекло заем от «Газ Капитал» СА, полученный в результате размещения облигаций участия в кредите на сумму 11 722 800 тыс. руб. со сроком погашения в 2013 г. Процентная ставка по данному займу переменная и зависит от цены на нефть марки Брент. В 2009 и 2008 гг. указанная процентная ставка составляла 6,81 %.

Процентные ставки по валютным долгосрочным займам, полученным в результате размещения «Газ Капитал» СА, «Газпром Интернешнл» СА и «Газстрим» СА облигаций участия в кредите, в течение 2009 и 2008 гг. варьировались от 4,56 % до 9,25% и от 4,56% до 8,63% соответственно.

Процентные ставки по прочим валютным долгосрочным займам в течение 2009 г. варьировались от 5,30 % до 10,50%.

Процентные ставки по валютным краткосрочным займам в течение 2009 г. варьировались от 2,00 % до 3,70 %.

Процентные ставки по рублевым долгосрочным займам, включая облигации, в течение 2009 и 2008 гг. варьировались от 6,77 % до 13,75 % и от 6,25% до 8,22% соответственно.

13. НАЛОГООБЛОЖЕНИЕ

Налог на прибыль

Сумма налога на прибыль, определенная исходя из бухгалтерской прибыли (сумма условного расхода по налогу на прибыль), составила 152 028 587 тыс. руб. и 62 235 155 тыс. руб. в 2009 и 2008 гг. соответственно. Налог на прибыль по данным деклараций по налогу на прибыль организаций составил 119 828 768 тыс. руб. и 207 112 443 тыс. руб. в 2009 и 2008 гг. соответственно. Сумма налогооблагаемой прибыли составила 678 840 813 тыс. руб. и 898 197 192 тыс. руб. в 2009 и 2008 гг. соответственно.

Сумма постоянных разниц, увеличивающих налогооблагаемую прибыль, составила 288 572 105 тыс. руб. и 286 980 995 тыс. руб. в 2009 и 2008 гг. соответственно. Сумма постоянных разниц, уменьшающих налогооблагаемую прибыль составила 95 481 464 тыс. руб. и 40 459 432 тыс. руб. в 2009 и 2008 гг. соответственно. Превышение суммы постоянных разниц, увеличивающих налогооблагаемую прибыль, над суммой постоянных разниц, уменьшающих налогооблагаемую прибыль, составило 193 090 641 тыс. руб. и 246 521 563 тыс. руб. в 2009 и 2008 гг. соответственно и повлекло превышение суммы налога на прибыль, исчисляемого по данным налогового учета (текущего налога на прибыль), над условным расходом по налогу на прибыль на 38 958 580 тыс. руб. и 59 152 775 тыс. руб. в 2009 и 2008 гг. соответственно.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(тыс. руб., если не указано иное)

13. НАЛОГООБЛОЖЕНИЕ (продолжение)

Сумма возникших вычитаемых временных разниц составила 55 966 499 тыс. руб. и 273 240 202 тыс. руб. в 2009 и 2008 гг. соответственно; сумма погашенных вычитаемых временных разниц составила 180 843 729 тыс. руб. и 4 779 948 тыс. руб. в 2009 и 2008 гг. соответственно. В 2009 г. превышение суммы погашенных вычитаемых временных разниц над суммой возникших вычитаемых временных разниц составило 124 877 230 тыс. руб., что повлекло уменьшение отложенного налогового актива на сумму 24 975 446 тыс. руб. В 2008 г. превышение суммы возникших вычитаемых временных разниц над суммой погашенных вычитаемых временных разниц составило 268 460 254 тыс. руб., что повлекло увеличение отложенного налогового актива на сумму 64 430 461 тыс. руб.

Вычитаемые временные разницы в основном вызваны переоценкой в бухгалтерском учете финансовых вложений, по которым можно определить текущую рыночную стоимость, повлекшей уменьшение отложенного налогового актива в 2009 г. на 26 166 876 тыс. руб. и увеличение отложенного налогового актива в 2008 г. на 62 920 074 тыс. руб.

Дополнительно в уменьшение чистой прибыли 2009 г. было отнесено списание отложенных налоговых активов в сумме 26 058 876 тыс. руб., из которых сумма 26 049 717 тыс. руб. относится к отложенному налоговому активу, возникшему ранее в связи с переоценкой в бухгалтерском учете финансовых вложений, выбывших в 2009 г. В 2008 г. сумма отложенного налогового актива, отнесенного в уменьшение чистой прибыли, составила 7 753 тыс. руб.

Сумма возникших временных налогооблагаемых разниц составила 373 570 984 тыс. руб. и 58 370 009 тыс. руб. в 2009 и 2008 гг. соответственно; сумма погашенных временных налогооблагаемых разниц составила 142 411 744 тыс. руб. и 145 628 673 тыс. руб. в 2009 и 2008 гг. соответственно. В 2009 г. превышение суммы возникших временных налогооблагаемых разниц над суммой погашенных временных налогооблагаемых разниц составило 231 159 240 тыс. руб., что повлекло увеличение отложенного налогового обязательства на 46 200 066 тыс. руб. В 2008 г. превышение суммы погашенных временных налогооблагаемых разниц над суммой возникших временных налогооблагаемых разниц составило 87 258 664 тыс. руб., что повлекло уменьшение отложенного налогового обязательства на сумму 20 964 384 тыс. руб.

Налогооблагаемые временные разницы в основном вызваны:

- переоценкой в бухгалтерском учете финансовых вложений, по которым можно определить текущую рыночную стоимость, повлекшей увеличение отложенного налогового обязательства в 2009 г. на 34 108 708 тыс. руб. и уменьшение отложенного налогового обязательства в 2008 г. на 32 164 043 тыс. руб.;
- различным порядком начисления амортизации для целей бухгалтерского и налогового учета, в том числе в связи с правом включать в состав расходов для целей налогового учета расходы на капитальные вложения в размере не более 10% (не более 30% - в отношении основных средств, относящихся к третьей - седьмой амортизационным группам) первоначальной стоимости основных средств, повлекшим увеличение отложенного налогового обязательства на 5 756 071 тыс. руб. и 8 465 209 тыс. руб. в 2009 и 2008 гг. соответственно;
- различным порядком признания расходов, связанных с проведением геологоразведочных работ в бухгалтерском и налоговом учете, повлекшим увеличение отложенного налогового обязательства в 2009 г. на 4 647 354 тыс. руб., в 2008 г. указанные расходы не оказывали влияние на величину отложенных налоговых обязательств;
- различным порядком признания расходов, связанных с хранением газа в бухгалтерском и налоговом учете, повлекшим увеличение отложенного налогового обязательства на 1 536 235 тыс. руб. и 2 721 200 тыс. руб. в 2009 и 2008 гг. соответственно.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(тыс. руб., если не указано иное)

13. НАЛОГООБЛОЖЕНИЕ (продолжение)

В увеличение чистой прибыли отчетного года была отнесена сумма отложенных налоговых обязательств на сумму 6 364 тыс. руб. В 2008 г. сумма отложенных налоговых обязательств, отнесенных в увеличение чистой прибыли, составила 7 072 тыс. руб.

Другие налоги

Сумма НДС, исчисленного по мере отгрузки (передачи) товаров (работ, услуг, имущественных прав), включая НДС, исчисленный при поступлении оплаты, частичной оплаты в счет предстоящих поставок товаров (работ, услуг, имущественных прав), составила 260 152 117 тыс. руб. и 258 364 024 тыс. руб. за 2009 и 2008 гг. соответственно.

Задолженность по отложенному акцизу составила 396 861 тыс. руб. и 698 153 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2009 и 2008 гг. соответственно.

14. ВЫРУЧКА ОТ ПРОДАЖИ ТОВАРОВ, ПРОДУКЦИИ, РАБОТ И УСЛУГ

	2009 г.	2008 г.
Выручка от продажи газа:		
на территории Российской Федерации	565 561 358	543 223 095
за пределами Российской Федерации, в том числе:	1 405 708 423	1 480 984 290
в страны дальнего зарубежья	<u>1 041 087 414</u>	<u>1 192 543 330</u>
	1 971 269 781	2 024 207 385
Выручка от оказания услуг по предоставлению имущества в аренду	320 031 155	305 964 055
Выручка от продажи газового конденсата и продуктов нефтегазопереработки	85 299 420	110 023 221
Выручка от оказания услуг по организации транспортировки газа	107 748 996	64 826 514
Прочие	<u>2 591 266</u>	<u>1 988 329</u>
Итого	2 486 940 618	2 507 009 504

Уменьшение выручки от продажи газа на 2,6 %, в основном, было вызвано снижением объемов продаж газа.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(тыс. руб., если не указано иное)

15. СЕБЕСТОИМОСТЬ ПРОДАННЫХ ТОВАРОВ, ПРОДУКЦИИ, РАБОТ, УСЛУГ И КОММЕРЧЕСКИЕ РАСХОДЫ (СТРОКИ 020 И 030 ОТЧЕТА О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ)

	2009 г.	2008 г.
Покупная стоимость газа, проданного на территории РФ	224 287 070	193 464 127
за пределами РФ, в том числе:	518 749 297	307 711 201
в страны дальнего зарубежья	<u>330 324 937</u>	<u>134 278 979</u>
	743 036 367	501 175 328
Затраты по транспортировке газа, проданного на территории РФ	283 592 380	300 056 664
за пределами РФ, в том числе:	373 550 098	338 112 192
в страны дальнего зарубежья	<u>305 827 985</u>	<u>294 574 340</u>
	657 142 478	638 168 856
Затраты по оказанию услуг по предоставлению имущества в аренду	317 076 500	299 844 409
Затраты на закупку газового конденсата и нефтепродуктов, их переработку и транспортировку	65 432 777	60 936 856
Затраты по оказанию услуг по организации транспортировки газа	109 137 880	75 556 292
Затраты по прочей деятельности	<u>3 407 767</u>	<u>2 423 482</u>
Итого	1 895 233 769	1 578 105 223

Рост затрат на покупку газа вызван ростом внутренних расчетных цен для дочерних организаций Общества, а также ростом цен на газ, приобретаемый за пределами РФ.

Совокупные начисленные затраты на использованные энергетические ресурсы составляют 395 475 тыс. руб. и 293 821 тыс. руб. в течение 2009 и 2008 гг. соответственно. Общество использовало следующие виды энергетических ресурсов: электрическую, тепловую энергию и газ.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(тыс. руб., если не указано иное)

16. ПРОЧИЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ

	2009 г.		2008 г.	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Продажа иностранной валюты	2 141 979 104	2 141 520 995	2 329 984 168	2 331 516 902
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	395 534 023	383 217 193	160 665 900	260 660 500
Переоценка финансовых вложений по текущей рыночной стоимости	301 561 425	183 489	x	396 183 812
Вклады в имущество дочерних обществ	x	21 999 279	x	60 855 105
Доходы/расходы от вноса в уставный капитал в ООО «Новоуренгойский ГХК»	18 466 581	18 466 581	-	-
Прибыль (убыток) прошлых лет	17 193 528	10 770 371	526 014	4 038 377
Движение ценных бумаг и др. финансовых вложений	11 300	9 639	30 889 555	22 677 522
Уступка права требования по дебиторской задолженности	5 279 595	5 279 840	648 213	648 213
Начисление/восстановление резерва по сомнительным долгам	1 121 804	14 701 256	109 188	9 808 714
Расходы на освоение природных ресурсов	x	2 638 138	x	5 427 037
Начисление/восстановление резерва под условные факты хозяйственной деятельности	4 373 301	-	-	11 366 703
Начисление/восстановление резерва под обесценение финансовых вложений	54 528	423 844	871 978	81 400
Прочие	<u>7 722 686</u>	<u>31 196 747</u>	<u>9 507 509</u>	<u>26 189 553</u>
Итого	2 893 297 875	2 630 407 372	2 533 202 525	3 129 453 838

По статье «Вклады в имущество дочерних обществ» показана сумма вкладов в имущество дочерних обществ, произведенных на основании решений участника (Общества), принятых в течение 2004-2009 гг. В соответствии с принятыми решениями подлежат вносу в имущество дочерних обществ вклады на сумму 21 739 539 тыс. руб. и 10 465 928 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2009 и 2008 гг. соответственно.

В связи с резким повышением котировок акций компаний-эмитентов Общество в 2009 г. отразило доходы в сумме 301 561 425 тыс. руб. от переоценки финансовых вложений по текущей рыночной стоимости по состоянию на 31 декабря 2009 г. Финансовые вложения Общества в акции своих дочерних и зависимых организаций носят долгосрочный характер и не направлены на извлечение прибыли от изменения котировок на российских фондовых рынках. В 2008 г. Общество признало убыток в сумме 396 183 812 тыс. руб. от переоценки финансовых вложений по текущей рыночной стоимости по состоянию на 31 декабря 2008 г.

Доходы и расходы от начисления и восстановления резерва по сомнительным долгам и условным фактам хозяйственной деятельности представлены в отчетности Общества свернуто, за исключением дохода от восстановленного резерва по сомнительным долгам в части погашенной в течение года задолженности.

В 2009 г. в состав статьи «Уступка права требования по дебиторской задолженности» включены расходы и доходы, полученные в связи с переуступкой дебиторской задолженности «РосУкрЭнерго» АГ в сумме 5 279 840 тыс. руб. и 5 279 595 тыс. руб. соответственно.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(тыс. руб., если не указано иное)

16. ПРОЧИЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ (продолжение)

В состав статьи «Прочие расходы» включены пенсионные взносы, перечисленные в НПФ «Газфонд» на солидарный счет ОАО «Газпром» в сумме 602 626 тыс. руб. и 539 053 тыс. руб. в течение 2009 и 2008 гг. соответственно. Выплата негосударственных пенсий работникам Общества осуществляется при наступлении пенсионных оснований.

По статье «Прибыль (убыток) прошлых лет» в составе доходов отражены таможенные пошлины по поставкам природного газа на экспорт в рамках проекта «Голубой поток» в сумме 14 137 109 тыс. руб. уплаченные в 2008 г. и возвращенные в 2009 г. В составе расходов отражены корректировки таможенных пошлин за прошлые периоды в сумме 8 494 909 тыс. руб.

17. ПРИБЫЛЬ НА АКЦИЮ

Базовая прибыль в расчете на акцию была рассчитана путем деления чистой прибыли за год на годовое средневзвешенное количество акций, находящихся в обращении в течение отчетного периода. Средневзвешенное количество акций находящихся в обращении в течение отчетного периода составило 23 673 513 и 23 672 238 тыс. акций за год, закончившийся 31 декабря 2009 и 2008 гг. соответственно.

На начало и на конец отчетного периода Общество не имело ценных бумаг с разводняющим эффектом, таким образом, разводненная прибыль на акцию не рассчитывалась.

18. СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ

Крупнейшие дочерние общества ОАО «Газпром» со 100% участием:

ООО «Газпром бурение»	ООО «Газпромтранс»
ООО «Газпром ВНИИГАЗ»	ООО «Газфлот»
ООО «Газпром добыча Астрахань»	ООО «Газпром энергохолдинг»
ООО «Газпром добыча Ноябрьск»	ООО «Газпром экспорт»
ООО «Газпром добыча Надым»	ООО «Газпром ПХГ»
ООО «Газпром добыча Оренбург»	ООО «Авиапредприятие «ГАЗПРОМАВИА»
ООО «Газпром добыча Уренгой»	ООО «Газпром инвестхолдинг»
ООО «Газпром добыча Ямбург»	ООО «Газпром трансгаз-Кубань»
ООО «Газпром трансгаз Волгоград»	ООО «Георесурс»
ООО «Газпром трансгаз Казань»	ООО «Информгаз»
ООО «Газпром трансгаз Москва»	ООО «Кап-Инфин»
ООО «Газпром трансгаз Махачкала»	ООО «Газпром добыча Красноярск»
ООО «Газпром трансгаз Нижний Новгород»	ООО «Кубаньгазпром»
ООО «Газпром трансгаз Екатеринбург»	ООО «Межрегионгаз»
ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург»	ООО «Новоуренгойский ГХК»
ООО «Газпром трансгаз Самара»	ООО «Проект Финанс»
ООО «Газпром трансгаз Саратов»	ООО «Газпром нефть шельф»
ООО «Газпром трансгаз Ставрополь»	ООО «Газпром сжиженный газ»
ООО «Газпром трансгаз Сургут»	ООО «Сургутстройгаз»
ООО «Газпром трансгаз Томск»	ООО «Транс-Инвест»
ООО «Газпром трансгаз Уфа»	ООО «ТюменНИИгипрогаз»
ООО «Газпром трансгаз Ухта»	ЗАО «Ямалгазинвест»
ООО «Газпром трансгаз Чайковский»	«Газпром-Финанс» Б.В.
ООО «Газпром трансгаз Югорск»	«Газпром (Ю.К.) Лтд.»
ООО «Газпром переработка»	«Газпром Сахалин Холдингс» Б.В.
ООО «Газпром комплектация»	ООО «Газпром связь»
ООО «Газпром добыча шельф»	«Газпром И ПИ Интернэшнл» Б.В.
ООО «Газпром подземремонт Уренгой»	

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(тыс. руб., если не указано иное)

18. СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)

За исключением компаний «Газпром-Финанс» Б.В., «Газпром И ПИ Интернэшнл» Б.В. и «Газпром Сахалин Холдингс» Б.В., которые зарегистрированы в Нидерландах, компании «Газпром (Ю.К.) Лтд.», которая зарегистрирована в Великобритании, все остальные дочерние общества зарегистрированы в Российской Федерации и их деятельность, в основном, связана с добычей, транспортировкой и продажей газа.

В июле 2009 г. Общество передало в уставный капитал ООО «Газпром энергохолдинг» 21 253 338 464 обыкновенные акции ОАО «Мосэнерго», что составило 53,47 % уставного капитала ОАО «Мосэнерго», и 1 104 735 971 846 обыкновенных акций ОАО «ТГК-1», что составило 28,66 % уставного капитала ОАО «ТГК-1».

В ноябре-декабре 2008 г. Общество внесло 66 756 932 тыс. руб. в уставный капитал ООО «Газпром энергохолдинг». По состоянию на 31 декабря 2008 г. увеличение уставного капитала ООО «Газпром энергохолдинг» не было зарегистрировано, соответственно, Общество отразило расчеты по вкладу в уставный капитал ООО «Газпром энергохолдинг» по статье «Дебиторская задолженность прочих дебиторов (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)» (строка 246) бухгалтерского баланса и не отразило увеличение финансового вложения в капитал. В январе 2009 г. Общество внесло дополнительный вклад в уставный капитал ООО «Газпром энергохолдинг» в размере 2 000 000 тыс. руб. В марте 2009 г. увеличение уставного капитала ООО «Газпром энергохолдинг» было зарегистрировано. По состоянию на 31 декабря 2009 г. суммы вкладов отражены по статье «Долгосрочные финансовые вложения» (строка 140) бухгалтерского баланса Общества.

В течение 2008 г. Общество в счет оплаты 300 привилегированных акций внесло 10 589 153 тыс. руб. в уставный капитал «Газпром Сахалин Холдингс» Б.В. По состоянию на 31 декабря 2008 г. расчеты по вкладу в уставный капитал «Газпром Сахалин Холдингс» Б.В. были отражены по статье «Дебиторская задолженность прочих дебиторов (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)» (строка 246) бухгалтерского баланса. В сентябре 2009 г. в связи с увеличением уставного капитала «Газпром Сахалин Холдингс» Б.В. Общество приобрело 40 000 000 акций компании и оплатило их путем внесения 133 324 акций ОАО «Севернефтегазпром». Так же Общество приобрело 421 привилегированную акцию «Газпром Сахалин Холдингс» Б.В. за 19 212 508 тыс. руб. По состоянию на 31 декабря 2009 г. доля Общества в капитале «Газпром Сахалин Холдингс» Б.В. не изменилась и составила 100 %, сумма вклада отражена по статье «Долгосрочные финансовые вложения» (строка 140) бухгалтерского баланса Общества.

В июне 2009 г. Общество осуществило вклад в уставный капитал ООО «Новоуренгойский ГХК» в размере 18 566 724 тыс. руб. посредством внесения основных средств, объектов незавершенного строительства, материалов и оборудования. Сумма доходов и расходов от вноса в уставный капитал ООО «Новоуренгойский ГХК» отражена в составе прочих доходов и расходов (см. Пояснение 16).

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(тыс. руб., если не указано иное)

18. СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)

Прочие крупнейшие дочерние общества ОАО «Газпром»:

Наименование общества	Доля в УК %	Вид деятельности	Местонахождение
ООО «ГазпромПурИнвест»	99,99	Инвестиционная	Россия
ОАО «Центргаз»	99,99	Строительство	Россия
ОАО «Газмаш»	99,99	Производство бытовой топливоиспользующей аппаратуры	Россия
ОАО «Востокгазпром»	99,98	Добыча, переработка и продажа газа и газового конденсата	Россия
ЗАО «Каунасская термофикационная электростанция»	99,5	Производство и продажа электрической энергии	Литва
ОАО «Газпромтрубинвест»	99,87	Производство и продажа труб	Россия
ООО «Газторгпромстрой»	99,0	Торговля	Россия
ОАО «Лазурная»	99,69	Проектирование и строительство	Россия
ОАО «Газпром нефть»	90,0	Добыча, переработка и продажа сырой нефти	Россия
ЗАО «АрмРосГазпром»	80,0	Транспортировка и продажа газа	Армения
ОАО «Запсибгазпром»	76,69	Строительство	Россия
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг»	75,0	Добыча и продажа, хранение и транспортировка газа	Россия
ЗАО «Газпром ЮРГМ Девелопмент»	75,0	Продажа углеводородного сырья	Россия
ЗАО «Газпром нефть Оренбург»	61,8	Добыча, подготовка и переработка нефти	Россия
ООО «СеверЭнергия»	51,0	Добыча, транспортировка, переработка газа, нефти и газового конденсата	Россия
ОАО «Севернефтегазпром»	40,0	Добыча, переработка и продажа газа и газового конденсата	Россия

В октябре 2009 г. в результате дополнительной эмиссии обыкновенных и привилегированных акций ОАО «Севернефтегазпром», выпущенных в пользу «Газпром Геросгаз Холдингс» Б.В. и «Винтерсхалл Холдинг» А.Г., доля Общества в общем количестве голосующих акций ОАО «Севернефтегазпром» уменьшилась и составила 50 % плюс шесть акций. По состоянию на 31 декабря 2009 г. доля Общества в общем уставном капитале (с учетом привилегированных акций ОАО «Севернефтегазпром») составила 40 %.

В апреле 2009 г. Общество приобрело у «Эни ПетроРаша» Б.В. долю в размере 20,0002 % уставного капитала ОАО «Газпром нефть» за 138 527 489 тыс.руб., реализовав опцион на покупку акций, заключенный в апреле 2007 г. Кроме этого, в декабре 2009 г. Общество приобрело у «Газпром-Финанс» Б.В. долю в размере 10,9876 % уставного капитала ОАО «Газпром нефть» за 84 764 642 тыс. руб. По состоянию на 31 декабря 2009 г. на балансе Общества учитывается кредиторская задолженность перед «Газпром-Финанс» Б.В. по оплате акций ОАО «Газпром нефть» в размере 15 812 450 тыс. руб.

В сентябре 2009 г. Общество приобрело у «Артик Раша» Б.В. долю в размере 51 % уставного капитала ООО «СеверЭнергия» за 43 176 978 тыс. руб., реализовав опцион на покупку доли, заключенный в апреле 2007 г. По состоянию на 31 декабря 2009 г. сумма неоплаченной кредиторской задолженности Общества за долю в уставном капитале ООО «СеверЭнергия» составила 35 757 215 тыс. руб.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(тыс. руб., если не указано иное)

18. СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)

Крупнейшие зависимые общества ОАО «Газпром»:

Наименование общества	Доля в УК, %	Вид деятельности	Местонахождение
«Норд Стрим АГ»	51,0	Строительство	Швейцария
АО «Молдовагаз»	50,0	Транспортировка и продажа газа	Молдова
АО «Словрусгаз»	50,0	Продажа газа	Словакия
Трубопроводная компания «Голубой поток» Б.В.	50,0	Транспортировка газа	Нидерланды
ТОО «КазРосГаз»	50,0	Транспортировка и продажа газа	Казахстан
«РосУкрЭнерго АГ»	50,0	Транспортировка и продажа газа	Украина
АО «ЮгоРосГаз»	50,0	Транспортировка и продажа газа	Сербия
ОАО «Белгазпромбанк»	49,02	Банковская деятельность	Белоруссия
«ЕвРоПол ГАЗ А.О.»	48,0	Транспортировка и продажа газа	Польша
АО «Турусгаз»	45,0	Продажа газа	Турция
«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)	41,7	Банковская деятельность	Россия
АО «Лиетувос Дуйос»	37,1	Транспортировка и продажа газа	Литва
ЗАО «Росшельф»	39,5	Добыча газа	Россия
АО «Латвияс Газе»	34,0	Транспортировка и продажа газа	Латвия
ЗАО «Стелла Витае»	30,0	Транспортировка и продажа газа	Литва
ОАО «Белтрансгаз»	37,5	Транспортировка газа	Белоруссия
АО «Газум»	25,0	Продажа газа	Финляндия
ОАО «Дальтрансгаз»	25,0	Транспортировка газа	Россия
«Штокман Девелопмент АГ»	51,0	Разработка газовых месторождений	Швейцария

В мае 2007 г. Общество заключило договор с Государственным комитетом по имуществу Республики Беларусь, на основании которого Общество в течение четырех лет, начиная с 2007 г. приобретет долю в размере 50 % уставного капитала ОАО «Белтрансгаз» за 2 500 000 тыс. долл. США. В соответствии с заключенным договором в феврале 2009 г. Общество приобрело долю в размере 12,5 % уставного капитала ОАО «Белтрансгаз» за 22 134 125 тыс. руб. С учетом 25% доли, приобретенной Обществом в июне 2007 г. и в феврале 2008 г. за 31 453 563 тыс. руб., инвестиции в ОАО «Белтрансгаз» по состоянию на 31 декабря 2009 г. составили 37,5 % стоимостью 53 587 688 тыс. руб. и представлены по статье «Инвестиции в зависимые общества» (строка 142) бухгалтерского баланса (см. Пояснение 20).

Прочие крупнейшие связанные стороны

«ВИНГАЗ ГмбХ и Ко. КГ»	АО «Овергаз Инк»
«Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус ГмбХ и Ко. КГ»	АО «Панрусгаз»
«Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус Цуг АГ»	АО «Промгаз С.П.А.»
«ГВХ - Газ унд Варенхандельс» ГмбХ	«Газпром Маркетинг энд Трейдинг Лтд.»
«Газпром Германия» ГмбХ	ОАО «Салаватнефтеоргсинтез»
ОАО «Газэнергосеть»	«Сахалин Энерджи Инвестмент Компании Лтд.»
ОАО «Новатэк»	АО «Фрагаз»

В августе 2009 г. ЗМБ ГмбХ (ранее «ЗМБ-Зарубежгаз Менеджмент унд Бетайлигунгсгезельшафт ГмбХ») была реорганизована путем присоединения к «Газпром Германия» ГмбХ.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(тыс. руб., если не указано иное)

18. СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)

Общество владеет напрямую или через свои дочерние общества пакетами акций или долями в перечисленных организациях. Кроме того, Общество имеет своих представителей в советах директоров и тем самым оказывает значительное влияние на их деятельность. Данные организации, за исключением ОАО «Салаватнефтеоргсинтез», ОАО «Газэнергосеть», занимаются транспортировкой и продажей газа.

Операции со связанными сторонами

Операции ОАО «Газпром» с крупнейшими дочерними обществами со 100% участием

	2009 г.	2008 г.
Продажа (выручка за минусом НДС, акциза, таможенных пошлин и аналогичных платежей):		
газа	565 550 245	536 252 891
предоставление имущества в аренду	310 270 184	291 369 883
услуги по организации транспортировки газа	14 429 583	24 465 718
Приобретение:		
услуг по транспортировке и хранению газа	593 598 949	606 629 543
газа	261 838 386	260 208 591
жидких углеводородов	41 422 577	38 088 431
услуг по переработке жидких углеводородов	18 465 269	16 391 534

Цены на газ и услуги по транспортировке и хранению газа, приобретаемые у крупнейших дочерних обществ ОАО «Газпром» со 100% участием, устанавливались в соответствии с прейскурантом «Внутренние расчетные (оптовые) цены на газ и внутренние расчетные тарифы на услуги по транспортировке и хранению газа для организаций ОАО «Газпром», утверждаемым ОАО «Газпром». Крупнейшим дочерним обществам со 100% участием газ и услуги по организации транспортировки газа поставлялись в соответствии с вышеуказанным прейскурантом. Цены на приобретаемые у крупнейших дочерних обществ со 100% участием жидкие углеводороды и услуги по их переработке устанавливались в соответствии с прейскурантом «Внутренние расчетные (оптовые) цены на углеводородное сырье», утверждаемым ОАО «Газпром».

Дебиторская и кредиторская задолженность крупнейших дочерних обществ ОАО «Газпром» со 100% участием составила:

	31 декабря	
	2009 г.	2008 г.
Дебиторская задолженность	853 364 406	765 241 580
Кредиторская задолженность	167 400 910	159 504 627

В 2009 и 2008 гг. резерв по сомнительным долгам по дебиторской задолженности крупнейших дочерних обществ ОАО «Газпром» со 100% участием не начислялся.

Задолженность крупнейших дочерних обществ ОАО «Газпром» со 100% участием по займам полученным ими составила:

	31 декабря	
	2009 г.	2008 г.
Займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев	2 209 095	1 250 185
Займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев	5 788 220	33 140 379

Сумма процентов, начисленных по займам, выданным Обществом крупнейшим дочерним обществам со 100% участием, составила 1 158 440 тыс. руб. и 3 486 615 тыс. руб. в 2009 и 2008 гг. соответственно. Общество выдавало займы крупнейшим дочерним обществам по ставкам от 5,79% до 9,00% и от 5,79 % до 8,50 % в 2009 и 2008 гг. соответственно.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(тыс. руб., если не указано иное)

18. СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)

Займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев, на 31 декабря 2008г. представлены задолженностью Общества «Газпром И ПИ Интернэшнл» Б.В., которая погашена в полной сумме в марте 2009 г.

	31 декабря	
	2009 г.	2008 г.
Займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев	-	23 188 334

Сумма процентов, начисленных по займам, полученным Обществом от своих крупнейших дочерних обществ со 100% участием, составила 271 363 тыс. руб. и 919 687 тыс. руб. в 2009 и 2008 гг. соответственно.

Общество привлекало займы от своих крупнейших дочерних обществ со 100 % участием по ставкам от 2,00 % до 5,30 % и от 5,00% до 5,30 % в 2009 и 2008 гг. соответственно.

Сумма поручительств, выданных Обществом за крупнейшие дочерние общества со 100% участием, составила 57 005 939 тыс. руб. и 28 389 263 тыс. руб. на 31 декабря 2009 и 2008 гг. соответственно.

Операции с прочими крупнейшими дочерними обществами

	2009 г.	2008 г.
Продажа (выручка за минусом НДС, акциза, таможенных пошлин и аналогичных платежей):		
услуги по организации транспортировки газа	19 215 035	8 510 604
газа	7 076 396	1 086 845
Приобретение:		
газа	61 404 368	33 408 654
жидких углеводородов	3 558 400	3 036 561

Для прочих крупнейших дочерних обществ цены на газ в 2009 г. варьировались от 111,07 долл. США до 305,52 долл. США за тысячу кубических метров. В 2008 г. продажа газа своему прочему крупнейшему дочернему обществу ЗАО «Каунасская термофикационная электростанция» осуществлялась на основании договора и дополнений к нему по фиксированным ценам.

Дебиторская и кредиторская задолженность прочих крупнейших дочерних организаций Общества составила:

	31 декабря	
	2009 г.	2008 г.
Дебиторская задолженность	16 594 545	8 594 560
Кредиторская задолженность	16 077 340	6 450 789

В 2009 и 2008 гг. резерв по сомнительным долгам по дебиторской задолженности прочих крупнейших дочерних организаций Общества не начислялся.

Задолженность прочих крупнейших дочерних организаций Общества по займам, полученным ими составила:

	31 декабря	
	2009 г.	2008 г.
Займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев	14 395 625	6 475 000

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(тыс. руб., если не указано иное)

18. СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)

Займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев, представлены в основном задолженностью дочернего общества ООО «ГазпромПурИнвест» в сумме 13 000 000 тыс. руб. и 6 000 000 тыс. руб. на 31 декабря 2009 и 2008 гг. соответственно. По договору датой погашения является апрель 2010 г. процентная ставка составляет 6,98 % годовых. Сумма процентов по займу, выданному Обществом своему прочему крупнейшему дочернему обществу - ООО «ГазпромПурИнвест» составила 598 176 тыс. руб. и 56 069 тыс. руб. в 2009 и 2008 гг. соответственно.

Сумма процентов, начисленных по займам, выданным Обществом своим прочим крупнейшим дочерним организациям, составила 628 926 тыс. руб. и 1 165 011 тыс. руб. в 2009 и 2008 гг. соответственно.

Общество выдавало займы своим прочим крупнейшим дочерним организациям по ставкам от 6,98 % до 8,00 % в 2009 и 2008 гг. соответственно. Ставка по займу выданному ООО «СеверЭнергия» определяется как ставка Либор, увеличенная на 1,40 %.

Сумма поручительств, выданных Обществом за прочие крупнейшие дочерние общества, составила 28 841 550 тыс. руб. и 34 907 261 тыс. руб. на 31 декабря 2009 и 2008 гг. соответственно.

Операции с крупнейшими зависимыми обществами

	2009 г.	2008 г.
Продажа (выручка за минусом НДС, акциза, таможенных пошлин и аналогичных платежей)		
газа	162 875 087	314 109 042
Приобретение:		
газа	2 065 124	23 984 171
услуг по транспортировке и хранению газа, в том числе	37 269 014	34 312 513
через комиссионера ООО «Газпром экспорт»	21 045 072	19 718 809

Для крупнейших зависимых обществ цены на газ в 2009 и 2008 гг. на внешнем рынке варьировались от 117,21 долл. США до 458,49 долл. США и от 120,73 долл. США до 557,40 долл. США за тысячу кубических метров соответственно.

Цены на приобретаемые у крупнейших зависимых обществ услуги по транспортировке и хранению газа устанавливались на основании заключенных договоров, исходя из уровня рыночных цен.

Дебиторская и кредиторская задолженность крупнейших зависимых организаций Общества составила:

	31 декабря	
	2009 г.	2008 г.
Дебиторская задолженность	65 038 874	83 597 745
Кредиторская задолженность	9 944 113	7 460 157

По состоянию на 31 декабря 2009 и 2008 гг. в отношении дебиторской задолженности крупнейших зависимых обществ был создан резерв по сомнительным долгам в сумме 32 748 067 тыс. руб. и 18 071 364 тыс. руб. соответственно.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(тыс. руб., если не указано иное)

18. СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)

Займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев, представлены задолженностью «Норд Стрим АГ»:

	31 декабря	
	2009 г.	2008 г.
Займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев	23 234 435	-

По договору займа датой погашения является декабрь 2010 г., процентная ставка составляет 7,54% годовых.

Сумма процентов, начисленных по займу, выданному Обществом своему крупнейшему зависимому обществу - «Норд Стрим АГ», составила 320 783 тыс. руб. за 2009 год.

Сумма депозитов, размещенных в «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество), составила 11 477 995 тыс. руб. и 12 635 381 тыс. руб. на 31 декабря 2009 и 2008 гг. соответственно.

	31 декабря	
	2009 г.	2008 г.
Депозиты, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев	10 192 413	11 339 078
Депозиты, подлежащие погашению в течение 12 месяцев	1 285 582	1 296 303

Задолженность Общества по кредиту, полученному от крупнейшего зависимого общества - «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество), составила:

	31 декабря	
	2009 г.	2008 г.
Кредиты, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев	7 500 000	7 500 000
Кредиты, подлежащие погашению в течение 12 месяцев	-	8 197

Сумма процентов, начисленных по кредиту, полученному Обществом от «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) по ставке 8,00 %, составила 600 000 тыс. руб. и 8 197 тыс. руб. в 2009 и 2008 гг. соответственно.

Сумма поручительств, выданных Обществом за крупнейшие зависимые общества, составила 22 445 864 тыс. руб. и 30 233 573 тыс. руб. на 31 декабря 2009 и 2008 гг. соответственно.

Операции с прочими крупнейшими связанными сторонами

	2009 г.	2008 г.
Продажа (выручка за минусом НДС, акциза, таможенных пошлин и аналогичных платежей)		
газа	291 682 570	328 488 676
газового конденсата и продуктов нефтегазопереработки	58 113 548	36 927 766
услуги по организации транспортировки газа	51 203 483	12 159 599
Приобретение:		
газа	227 684 818	27 570 282
услуг по транспортировке и хранению газа, в том числе	6 779 785	5 958 344
через комиссионера ООО «Газпром экспорт»	6 779 785	5 958 344

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(тыс. руб., если не указано иное)

18. СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)

Для прочих крупнейших связанных сторон цены на газ в 2009 и 2008 гг. варьировались на внешнем рынке от 113,49 долл. США до 474,98 долл. США и от 107,58 долл. США до 531,35 долл. США за тысячу кубических метров соответственно.

На внутреннем рынке продажа газа ОАО «Новатэк» в 2008 г. осуществлялась по цене 813,00 руб. за тысячу кубических метров.

Цены на приобретаемые у прочих крупнейших связанных сторон услуг по транспортировке и хранению газа устанавливались в соответствии с заключенными договорами, исходя из уровня рыночных цен.

Дебиторская и кредиторская задолженность прочих крупнейших связанных сторон Общества составила:

	31 декабря	
	2009 г.	2008 г.
Дебиторская задолженность	55 810 157	53 500 494
Кредиторская задолженность	7 879 906	5 714 308

В 2009 и 2008 гг. резерв по сомнительным долгам по дебиторской задолженности прочих крупнейших связанных сторон Общества не начислялся.

Задолженность прочих крупнейших связанных сторон Общества по займам, полученным ими, составила (см. Пояснение 7):

	31 декабря	
	2009 г.	2008 г.
Займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев	-	58 604 348

Сумма процентов, начисленных по займам, выданным Обществом своим прочим крупнейшим связанным сторонам, составила 3 866 026 тыс. руб. и 3 601 736 тыс. руб. в 2009 и 2008 гг. соответственно. Общество выдавало займы прочим крупнейшим связанным сторонам по ставкам 6,20 % и от 6,20 % до 6,64 % в 2009 и 2008 гг. соответственно.

По состоянию на 31 декабря 2009 и 2008 гг. поручительств, выданных Обществом за прочие крупнейшие связанные стороны, нет.

Вознаграждение основному управленческому персоналу

Краткосрочное вознаграждение основного управленческого персонала (членов Совета директоров и Правления ОАО «Газпром»), включая заработную плату, премии и вознаграждение за участие в органах управления Общества, составило 1 203 766 тыс. руб. и 994 078 тыс. руб. за годы, закончившиеся 31 декабря 2009 и 31 декабря 2008 гг. соответственно. Указанные суммы включают налог на доходы физических лиц и единый социальный налог. Входящие в состав Совета директоров государственные служащие не получают вознаграждения от Общества. Вознаграждение членам Совета директоров утверждается общим годовым собранием акционеров. Вознаграждение основного управленческого персонала (помимо вознаграждения членам Совета директоров) оговорено условиями трудовых контрактов. Краткосрочное вознаграждение основного управленческого персонала также включает в себя оплату услуг оздоровительного характера.

В соответствии с российским законодательством Общество перечисляет взносы в Пенсионный фонд Российской Федерации за своих сотрудников, включая основной управленческий персонал.

Общество также обеспечивает медицинское страхование и страхование ответственности основного управленческого персонала. Сумма страховых взносов по добровольному медицинскому страхованию составила 656 тыс. руб. и 564 тыс. руб., по страхованию ответственности 1 314 тыс. руб. и 2 082 тыс. руб. за 2009 и 2008 гг. соответственно.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(тыс. руб., если не указано иное)

19. УСЛОВНЫЕ ФАКТЫ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Условные обязательства по выданным поручительствам

	31 декабря	
	2009 г.	2008 г.
Поручительства выданные за:		
ООО «Новоуренгойский ГХК»	42 884 581	15 424 811
ОАО «Севернефтегазпром»	27 536 138	33 643 303
«Трубопроводную компанию «Голубой поток» Б.В.	19 790 500	27 697 378
ООО «Газпром нефть шельф»	10 237 145	10 819 918
ООО «Стройгазконсалтинг»	8 841 227	-
«Газпром Ливия» Б.В.	8 831 306	8 579 077
МРК Энерджи ДМСС	8 619 597	6 958 760
ОАО «Газпром космические системы»	6 983 445	6 998 885
ООО «Русские энергетические проекты»	6 659 877	-
«ЕМ Интерфинанс Лтд.»	5 785 118	5 822 939
«Девере Капитал Интернешнл Лтд.»	5 671 750	5 691 441
«Блэкрок Капитал Инвестментс Лтд.»	4 899 553	4 934 303
ЗАО «Ачимгаз»	4 840 879	4 960 534
ООО «Инвестгазавтоматика»	3 154 864	-
ООО «Газпром экспорт»	2 662 787	787 381
ЗАО «Каунасская термофикационная электростанция»	1 305 413	1 263 958
ООО «Газпром бурение»	1 221 426	-
Фонд содействия ипотечному кредитованию		
«Газпромипотека»	1 202 032	1 213 480
ЗАО «Газтранзит»	972 098	1 293 650
«ДСЛ Эссетс Интернешнл Лтд.»	-	887 935
«Юнайтед Энерджи Инвестментс Лтд.»	-	887 292
Прочие	<u>3 426 958</u>	<u>5 333 678</u>
Итого	175 526 694	143 198 723

В июле 2005 г. «Трубопроводная компания «Голубой поток» Б.В. рефинансировала часть существующих обязательств, на которую продолжают распространяться поручительства Общества, погасив обязательства перед группой итальянских и японских банков. Для финансирования данной операции были получены займы от компании «Газстрим» СА в размере 1 185,3 млн. долл. США. Общество выдало поручительства под обеспечение данных займов сроком до июля 2013 г. Общая сумма поручительств составила 19 790 500 тыс. руб. и 25 493 848 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2009 и 2008 гг. соответственно.

Поручительство в обеспечение займа «Депфа Инвестмент Банк Лтд.», выданного «Трубопроводной компании «Голубой поток» Б.В. сроком до июля 2009 г., было погашено в 2009 г.

В декабре 2004 и июне 2005 гг. Общество выдало поручительства в обеспечение кредитов, полученных ООО «Газпром нефть шельф» (ранее ООО «Севморнефтегаз») от «ИНГ Банк» Н.В. на финансирование строительства объектов основных средств сроком до июня 2016 и ноября 2015 гг. В январе 2007 г. Общество дополнительно выдало поручительства в обеспечение обязательств ООО «Газпром нефть шельф» перед «Блювард Шиппинг Кампани Лтд.» и «Ностальжик Мун Шиппинг Кампани Лтд.» по фрахтованию судов. Поручительства действуют в течение 25 лет с момента передачи судов ООО «Газпром нефть шельф». Общая сумма поручительств составила 10 237 145 тыс. руб. и 10 819 918 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2009 г. и 31 декабря 2008 г. соответственно.

19. УСЛОВНЫЕ ФАКТЫ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ (продолжение)

В 2006 году Общество выдало поручительства компании «Эссет Репэкэджинг Траст Файв» Б.В., зарегистрированной в Нидерландах, за пять компаний («Девере Капитал Интернешнл Лтд.», «Блэкрок Капитал Инвестментс Лтд.», «ДСЛ Эссетс Интернешнл Лтд.», «Юнайтед Энерджи Инвестментс Лтд.», «ЕМ Интерфинанс Лтд.»), 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 «ЕвРоПол ГАЗ А.О.». В декабре 2009 г. обязательства по облигациям компаний «ДСЛ Эссетс Интернешнл Лтд.» и «Юнайтед Энерджи Инвестментс Лтд.» были погашены. В результате сумма поручительств, выданных «Эссет Репэкэджинг Траст Файв» Б.В., составила 16 356 421 тыс. руб. и 18 223 910 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2009 и 2008 гг. соответственно.

В июле 2009 г. Общество выдало поручительство, действующее до июня 2010 г., банку «Сосьетэ Женераль» в обеспечение двух мультивалютных кредитов, выданных ОАО «Севернефтегазпром». На 31 декабря 2009 г. общая сумма выданного поручительства составила 27 536 138 тыс. руб.

В июле 2009 г. Общество выдало поручительство сроком до января 2012 г. компании «Дж.П. Морган Юроп Лимитед» в обеспечение кредита, выданного ООО «Новоуренгойский ГХК». Сумма выданного поручительства на 31 декабря 2009 г. составила 15 642 837 тыс. руб.

В сентябре 2009 г. Общество выдало поручительство в обеспечение кредита, полученного ООО «Новоуренгойский ГХК» от ОАО «Банк ВТБ» со сроком погашения до декабря 2014 г. На 31 декабря 2009 г. сумма выданного поручительства составила 13 367 936 тыс. руб.

В декабре 2009 г. Общество выдало поручительство «Дойче банк АГ, Лондонское отделение» в обеспечение кредита, выданного ООО «Новоуренгойский ГХК». Сумма выданного поручительства на 31 декабря 2009 г. составила 8 135 594 тыс. руб. Поручительство действует до декабря 2014 г.

По оценке Общества часть из своих обязательств по выданным поручительствам необходимо будет оплатить. В этой связи Общество создало резерв по выданным поручительствам в размере 16 657 035 тыс. руб. и 21 030 337 тыс. руб. на 31 декабря 2009 и 2008 гг. соответственно.

Условия ведения хозяйственной деятельности

С середины 2008 г. российская экономика начала испытывать влияние мирового финансового кризиса, получившего выражение в виде снижения уровня взаимного доверия в сфере инвестирования и кредитования. Рост кредитных, валютных, ценовых рисков привел к негативным явлениям в экономике, среди которых следует выделить волатильность биржевых котировок ценных бумаг, сокращение промышленного производства, банкротства организаций. Руководство Общества не в состоянии предсказать все тенденции, которые могли бы оказать воздействие на финансовое положение и результаты деятельности Общества. Руководство полагает, что им предпринимаются все необходимые меры для поддержки устойчивости и роста коммерческой деятельности Общества в создавшихся обстоятельствах.

Процедуры правового характера

Общество выступает одной из сторон в нескольких судебных разбирательствах, возникших в ходе обычной хозяйственной деятельности. Кроме того, Общество подчиняется ряду законодательных актов об охране окружающей среды, издаваемых различными государственными инстанциями и регулирующих использование, хранение и утилизацию некоторых продуктов. Существующие в настоящее время претензии или иски к Обществу не могут оказать какое-либо существенное негативное влияние на деятельность или финансовое положение Общества.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(тыс. руб., если не указано иное)

19. УСЛОВНЫЕ ФАКТЫ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ (продолжение)

Налогообложение

Российское налоговое, валютное и таможенное законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. По состоянию на 31 декабря 2009 г. соответствующие положения законодательства интерпретированы корректно, и положение Общества, с точки зрения налогового, валютного и таможенного законодательства будет стабильным.

20. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

В феврале 2010 г. Общество произвело оплату 12,5 % акций ОАО «Белтрансгаз» за 625 000 тыс. долл. США, тем самым увеличив свою долю до 50,0 %.

Обществом было принято решение о проведении переоценки основных средств по состоянию на 1 января 2010 г. Результаты переоценки будут отражены в бухгалтерской отчетности за 2010 г.

29.03.2010

Руководитель

А.Б. Миллер

Главный бухгалтер

Е.А. Васильева

Закрытое акционерное общество
"ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
(ЗАО "ПвК Аудит")
125047, Москва
Бутырский Вал, 10
телефон +7 (495) 967 6000
факс +7 (495) 967 6001

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ по бухгалтерской отчетности

Акционерам открытого акционерного общества «Газпром»:

Аудитор

Закрытое акционерное общество «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит» (ЗАО «ПвК Аудит»).

Свидетельство о государственной регистрации акционерного общества № 008.890 выдано Московской регистрационной палатой 28 февраля 1992 г.

Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002г., за № 1027700148431 от 22 августа 2002г. выдано Межрайонной инспекцией МНС России № 39 по г. Москве.

Член некоммерческого партнерства «Аудиторская Палата России» (НП АПР), являющегося саморегулируемой организацией auditors – регистрационный номер 870 в реестре членов НП АПР.

Основной регистрационный номер записи (ОРНЗ) в реестре auditors и аудиторских организаций 10201003683.

Аудируемое лицо

Открытое акционерное общество «Газпром»

Российская Федерация, 117997, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16

Свидетельство о государственной регистрации акционерного общества № 022.726 выдано Московской регистрационной палатой 25 февраля 1993 г.

Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 г., за № 1027700070518 от 02 августа 2002г. выдано Управлением МНС России по г. Москве.

Фирма является уполномоченным пользователем фирменного наименования и товарного знака «ПрайсвотерхаусКуперс»

Закрытое акционерное общество
"ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
(ЗАО "ПвК Аудит")
125047, Москва
Бутырский Вал, 10
телефон +7 (495) 967 6000
факс +7 (495) 967 6001

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

по бухгалтерской отчетности открытого акционерного общества «Газпром»

Акционерам открытого акционерного общества «Газпром»:

1. Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской отчетности открытого акционерного общества «Газпром» (в дальнейшем – ОАО «Газпром») за период с 1 января по 31 декабря 2009 г. включительно. Бухгалтерская отчетность ОАО «Газпром» состоит из Бухгалтерского баланса, Отчета о прибылях и убытках, Отчета об изменениях капитала, Отчета о движении денежных средств, Приложения к бухгалтерскому балансу, Пояснительной записки (далее все отчеты вместе именуются «бухгалтерская отчетность»). Бухгалтерская отчетность подготовлена руководством ОАО «Газпром» исходя из законодательства Российской Федерации в части подготовки бухгалтерской отчетности. Отчетность, подготавливаемая исходя из указанного законодательства, существенно отличается от отчетности, составляемой в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности.
2. Ответственность за подготовку и представление бухгалтерской отчетности несет исполнительный орган ОАО «Газпром». Наша обязанность заключается в том, чтобы выразить мнение о достоверности во всех существенных отношениях данной бухгалтерской отчетности на основе проведенного аудита.
3. Мы провели аудит в соответствии с Федеральным законом «Об аудиторской деятельности», Федеральными правилами (стандартами) аудиторской деятельности, Международными стандартами аудита, а также нашими внутренними стандартами.

Аудит планировался и проводился таким образом, чтобы получить разумную уверенность в том, что бухгалтерская отчетность не содержит существенных искажений. Аудит проводился на выборочной основе и включал изучение на основе тестирования доказательств, подтверждающих числовые показатели в бухгалтерской отчетности и раскрытие в ней информации о финансово-хозяйственной деятельности, оценку соблюдения принципов и правил бухгалтерского учета, применяемых при подготовке бухгалтерской отчетности, рассмотрение основных оценочных показателей, полученных руководством.

Фирма является уполномоченным пользователем фирменного наименования и товарного знака «ПрайсвотерхаусКуперс»

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

ОАО «Газпром», а также оценку представления бухгалтерской отчетности. Мы полагаем, что проведенный аудит представляет достаточные основания для выражения нашего мнения о достоверности бухгалтерской отчетности.

4. По нашему мнению, прилагаемая к настоящему Аудиторскому заключению бухгалтерская отчетность ОАО «Газпром» отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение ОАО «Газпром» на 31 декабря 2009 г. и результаты его финансово-хозяйственной деятельности за период с 1 января по 31 декабря 2009 г. включительно в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки бухгалтерской отчетности.

29 марта 2010 г.

Директор акционерного общества

А.Л. Узорникова

Аудитор
Квалификационный аттестат № К 028205
в области общего аудита
бессрочный

В.В. Коноплин

7.2. Квартальная бухгалтерская отчетность эмитента за последний заверченный отчетный квартал

**БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС
на 31 марта 2010 года**

Организация: **ОАО «Газпром»**

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности **оптовая торговля**

Организационно-правовая форма / форма собственности: **открытое акционерное общество**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Местонахождение (адрес): **117997, г. Москва, В-420, ГСП-7, ул.Наметкина, д. 16**

Форма № 1 по ОКУД

Дата

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

по ОКОПФ /
ОКФС

по ОКЕИ

Коды

0710001

31.03.2010

00040778

7736 050 003

51

47/31

384

АКТИВ	Код показа теля	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
I. Внеоборотные активы			
Нематериальные активы	110	233 375	330 140
в том числе :			
патенты,лицензии,товарные знаки (знаки обслуживания), иные аналогичные с перечисленными права и активы	111	233 375	330 140
организационные расходы	112	-	-
деловая репутация организации	113	-	-
Основные средства	120	3 775 323 711	3 704 953 120
в том числе :			
земельные участки и объекты природопользования	121	232 890	231 853
здания,сооружения, машины и оборудование	122	3 771 022 715	3 700 746 599
Незавершенное строительство	130	162 222 409	148 511 610
Доходные вложения в материальные ценности	135	-	-
Долгосрочные финансовые вложения	140	1 627 870 581	1 664 746 447
в том числе :			
инвестиции в дочерние общества	141	1 403 261 874	1 414 261 874
инвестиции в зависимые общества	142	120 402 551	139 243 604
инвестиции в другие организации	143	102 725	102 725
займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев	144	12 887 735	17 282 005
Отложенные налоговые активы	145	8 951 991	10 502 120
Прочие внеоборотные активы	150	46 826 982	46 587 020
Итого по разделу I	190	5 621 429 049	5 575 630 457

АКТИВ	Код показа теля	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
II. Оборотные активы			
Запасы	210	206 879 907	163 393 994
в том числе:			
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	2 345 850	2 259 480
животные на выращивании и откорме	212	108	108
затраты в незавершенном производстве	213	138 162 013	108 766 601
готовая продукция и товары для перепродажи	214	55 786 523	42 973 226
товары отгруженные	215	1 797 430	1 722 079
расходы будущих периодов	216	8 787 983	7 672 500
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	54 508 068	36 062 061
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	565 444 150	565 462 808
в том числе:			
покупатели и заказчики	231	928 500	812 400
векселя к получению	232	-	-
авансы выданные	234	-	-
прочие дебиторы	235	564 515 650	564 650 408
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	864 494 248	976 878 218
в том числе:			
покупатели и заказчики	241	323 940 334	340 027 521
векселя к получению	242	-	-
задолженность учредителей по взносам в уставный капитал	244	-	-
авансы выданные	245	39 472 908	16 289 836
прочие дебиторы	246	501 081 006	620 560 861
Краткосрочные финансовые вложения	250	58 695 234	55 856 164
займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев	251	49 304 185	46 688 380
Денежные средства	260	61 688 603	181 055 257
в том числе :			
касса	261	5 065	7 841
расчетные счета	262	17 830 252	11 009 857
валютные счета	263	40 040 926	166 097 615
прочие денежные средства	264	3 812 360	3 939 944
Прочие оборотные активы	270	2 681	1 623
Итого по разделу II	290	1 811 712 891	1 978 710 125
БАЛАНС	300	7 433 141 940	7 554 340 582

ПАССИВ	Код показа теля	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
III. Капитал и резервы			
Уставный капитал	410	118 367 564	118 367 564
Собственные акции, выкупленные у акционеров	411	-	-
Добавочный капитал	420	3 771 562 864	3 771 422 620
Резервный капитал	430	8 636 001	8 636 001
в том числе:			
резервы, образованные в соответствии с законодательством	431	8 636 001	8 636 001
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	432	-	-
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	470	1 982 527 573	2 170 512 109
Фонд социальной сферы государственной	480	-	-
Итого по разделу III	490	5 881 094 002	6 068 938 294
IV. Долгосрчные обязательства			
Займы и кредиты	510	919 635 349	873 097 867
кредиты банков, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	511	156 639 303	150 541 322
займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	512	762 996 046	722 556 545
Отложенные налоговые обязательства	515	151 573 369	151 333 808
Прочие долгосрочные обязательства	520	-	-
в том числе:			
векселя к уплате	522	-	-
Итого по разделу IV	590	1 071 208 718	1 024 431 675
V. Краткосрочные обязательства			
Займы и кредиты	610	163 293 623	130 918 731
кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	611	3 973 437	-
займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	612	-	-
текущая часть долгосрочных кредитов и займов	613	159 320 186	130 918 731
Кредиторская задолженность	620	299 019 434	313 076 363
в том числе:			
поставщики и подрядчики	621	185 960 714	215 612 553
задолженность перед персоналом организации	622	120 419	594 408
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	623	73 658	320 580
задолженность по налогам и сборам	624	43 010 880	57 519 147
прочие кредиторы, в том числе:	625	69 853 763	39 029 675
векселя к уплате	626	-	-
авансы полученные	627	10 961 983	22 649 396
другие кредиторы	628	58 891 780	16 380 279
Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	630	433 806	209 700
Доходы будущих периодов	640	-	-
Резервы предстоящих расходов	650	18 092 357	16 765 819

ПАССИВ	Код показа теля	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
Прочие краткосрочные обязательства	660	-	-
Итого по разделу V	690	480 839 220	460 970 613
БАЛАНС	700	7 433 141 940	7 554 340 582

СПРАВКА О НАЛИЧИИ ЦЕННОСТЕЙ, УЧИТЫВАЕМЫХ НА ЗАБАЛАНСОВЫХ СЧЕТАХ

Наименование показателя	Код показа теля	На начало отчетного периода	На конец отчетного периода
1	2	3	4
Арендованные основные средства	910	5 447 376	5 642 071
в том числе по лизингу	911	4 139 745	4 139 745
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920	33 288	33 288
Материалы, принятые в переработку	921	-	-
Товары, принятые на комиссию	930	-	-
Оборудование, принятое для монтажа	931	-	-
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940	15 244 127	15 244 127
Обеспечения обязательств и платежей полученные	950	69 716 172	67 812 912
Обеспечения обязательств и платежей выданные	960	175 526 694	179 160 707
Износ жилищного фонда	970	32 880	31 286
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов	980	-	-
Нематериальные активы, полученные в пользование	990	-	-

Руководитель _____
(подпись)

А.В. Круглов

Главный бухгалтер _____
(подпись)

Е.А. Васильева

ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ
за 1 квартал 2010 года

Организация: **ОАО «Газпром»**

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности **оптовая торговля**

Организационно-правовая форма / форма собственности: **открытое акционерное общество**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Форма № 2 по ОКУД

Дата

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

по ОКОПФ /
ОКФС

по ОКЕИ

Коды

0710002

31.03.2010

00040778

7736 050 003

51

47/31

384

Показатель		За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
наименование	код		
1	2	3	4
Доходы и расходы по обычным видам деятельности	10	783 706 181	782 317 129
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)			
в том числе от продажи :			
газ	11	634 285 507	664 255 864
предоставление имущества в аренду	12	81 749 430	80 671 525
услуги по организации транспортировки газа	13	36 053 693	23 118 331
продукты нефтегазопереработки	14	25 943 243	11 432 454
газовый конденсат	15	4 744 864	2 274 362
прочая реализация	16	604 646	540 183
услуги по организации хранения газа	17	324 798	24 410
Себестоимость проданных товаров, продукции , работ, услуг	20	(304 511 327)	(443 289 367)
в том числе проданных:			
газ	21	(162 795 124)	(325 485 188)
предоставление имущества в аренду	22	(93 566 611)	(78 659 042)
услуги по организации транспортировки газа	23	(28 858 775)	(24 388 269)
продукты нефтегазопереработки	24	(14 947 207)	(10 695 104)
газовый конденсат	25	(3 388 067)	(3 404 733)
прочая реализация	26	(887 934)	(615 753)
услуги по организации хранения газа	27	(67 609)	(41 278)
Валовая прибыль	29	479 194 854	339 027 762
Коммерческие расходы	30	(223 583 932)	(169 061 526)
Управленческие расходы	40	(7 946 789)	(6 750 438)
Прибыль (убыток) от продаж	50	247 664 133	163 215 798
Прочие доходы и расходы			
Проценты к получению	60	1 666 588	2 451 141
Проценты к уплате	70	(17 934 728)	(17 686 800)
Доходы от участия в других организациях	80	68 355	123 562

Показатель		За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
наименование	код		
1	2	3	4
Прочие доходы	105	376 722 998	760 616 143
Прочие расходы	110	(373 789 672)	(855 104 385)
Прибыль (убыток) до налогообложения	140	234 397 674	53 615 459
Отложенные налоговые активы	141	1 550 214	(46 507)
Отложенные налоговые обязательства	142	238 033	(2 103 703)
Текущий налог на прибыль	150	(64 116 753)	(18 425 150)
Налог на прибыль прошлых лет	153	15 823 895	-
Прочие расходы из прибыли	156	(48 771)	3 324
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	190	187 844 292	33 043 423
СПРАВОЧНО			
Постоянные налоговые обязательства (активы)	200	(392 423)	9 867 033
Базовая прибыль (убыток) на акцию	201	-	-
Разводненная прибыль (убыток) на акцию	202	-	-

РАСШИФРОВКА ОТДЕЛЬНЫХ ПРИБЫЛЕЙ И УБЫТКОВ

Показатель		За отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
наименование	код	прибыль	убыток	прибыль	убыток
1	2	3	4	5	6
Штрафы, пени и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	210	218 641	5 485 160	40 576	52 112
Прибыль (убыток) прошлых лет	220	8 144 368	5 480 152	1 256 444	6 716 388
Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств	230	-	-	-	-
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	240	66 702 761	34 234 818	137 076 697	208 269 098
Отчисления в оценочные резервы	250	х	-	х	-
Списание дебиторской и кредиторской задолженности, по которым истек срок исковой давности	260	6	-	12	-
Восстановление оценочных резервов	270	1 431 105	х	346 917	х

Руководитель _____
(подпись)

А.В. Круглов

Главный бухгалтер _____
(подпись)

Е.А. Васильева

7.3. Сводная бухгалтерская отчетность эмитента за последний заверченный финансовый год

Не указывается в данном отчетном квартале

7.4. Сведения об учетной политике эмитента

**ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО “ГАЗПРОМ”
(ОАО “Газпром”)**

ПРИКАЗ

от «29» декабря 2009 г.

Москва

№ 416

**Об утверждении Положения по учетной политике
ОАО «Газпром» на 2010 год**

Руководствуясь Федеральным законом «О бухгалтерском учете», Положением по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» ПБУ 1/2008, утвержденным приказом Министерства финансов Российской Федерации от 6 октября 2008 г. № 106н, Планом счетов бухгалтерского учета финансово-хозяйственной деятельности организаций и Инструкцией по его применению, утвержденными приказом Министерства финансов Российской Федерации от 31 октября 2000 г. № 94н, приказом ОАО «Газпром» от 29 декабря 2009 г. № 415 «Об утверждении Положения по учетной политике ОАО «Газпром», его дочерних обществ и организаций на 2010 год»,

П Р И К А З Ы В А Ю:

1. Утвердить Положение по учетной политике ОАО «Газпром» на 2010 год (прилагается).
2. Структурным подразделениям ОАО «Газпром» принять Положение к руководству и исполнению.
3. Установить, что изменения и дополнения в учетной политике производятся в установленном порядке в случаях:
 - изменения законодательства Российской Федерации;
 - изменения нормативных актов по бухгалтерскому учету;
 - разработки новых способов ведения бухгалтерского учета;
 - существенных изменений условий хозяйствования организации.
4. Координацию работ по определению и изменению положений по учетной политике оставляю за собой.

Председатель Правления

А.Б. Миллер

Утверждено
приказом ОАО «Газпром»
от «29» декабря 2009 г. № 416

**Положение
по учетной политике ОАО «Газпром»
на 2010 год**

Предмет учетной политики	Способ ведения бухгалтерского учета	Обоснование
1. Общие положения по организации бухгалтерского учета и отчетности	1.1. Общие положения Настоящее Положение определяет порядок ведения бухгалтерского учета и составления бухгалтерской отчетности в соответствии с российским законодательством и правилами бухгалтерского учета и отчетности. Бухгалтерский учет в ОАО «Газпром» ведется структурными подразделениями Департамента бухгалтерского учета в соответствии с Положениями об Управлениях. Бухгалтерский учет в филиалах и представительствах ведется их бухгалтерией.	1. Статья 6 Федерального закона «О бухгалтерском учете».
2. Формы первичной учетной документации и внутренней отчетности. Правила документооборота. Бухгалтерский учет имущества, обязательств и хозяйственных операций	Хозяйственные операции оформляются оправдательными документами, составленными по формам, содержащимся в альбомах унифицированных форм первичной учетной документации, формам, утвержденным отдельными нормативными актами государственных органов, корпоративным формам, и формам первичных документов, разработанных самостоятельно. При этом корпоративные формы и формы первичных документов, разрабатываемые самостоятельно, должны содержать обязательные реквизиты, установленные Федеральным законом «О бухгалтерском учете», и утверждаться приказом или распоряжением руководителя в установленном порядке. Формы документов для внутренней бухгалтерской отчетности, а также регистры бухгалтерского учета, содержание которых является коммерческой тайной, разрабатываются Обществом и утверждаются самостоятельно. Документооборот совершается по утвержденному графику документооборота. В первичных учетных документах могут содержаться дополнительные реквизиты в целях получения необходимой информации для налогового учета. Бухгалтерский учет имущества, обязательств и хозяйственных операций ведется в рублях и копейках. Для отражения финансово-хозяйственных операций между филиалами, представительствами и ОАО «Газпром» применяется извещение. Хранение оправдательных документов,	1. Статьи 6, 9 и 10 Федерального закона «О бухгалтерском учете». 2. Пункт 2 Положения по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» (ПБУ 1/2008), утвержденного приказом Минфина России от 06.10.2008 № 106н (в редакции приказа Минфина России от 11.03.2009 № 22н).

	отражающих финансово-хозяйственную деятельность филиалов и представительств, обеспечивается руководителями филиалов и представительств по месту их нахождения.	
3. Система бухгалтерского учета	Для ведения бухгалтерского учета применяется система учета и отчетности, состоящая из интегрированной системы бухгалтерского учета и отчетности SAP R-3 и комплекса взаимосвязанных АРМ, которые учитывают специфику производственной деятельности, и разработанная с соблюдением российских методологических правил бухгалтерского учета. Филиалы и представительства применяют интегрированные системы учета по согласованию с ОАО «Газпром».	Статья 10 Федерального закона "О бухгалтерском учете".
4. План счетов бухгалтерского учета	Рабочий План счетов бухгалтерского учета (приложение к настоящему Положению), разработан на основе утвержденного Минфином России Плана счетов, с учетом требований программного продукта SAP R-3. Филиалы и представительства применяют рабочий план счетов ОАО «Газпром» с учетом специфических требований применяемых ими программных продуктов.	1. Пункт 5 Положения по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» (ПБУ 1/2008), утвержденного приказом Минфина России от 06.10.2008 № 106н (в редакции приказа Минфина России от 11.03.2009 № 22н). 2. План счетов бухгалтерского учета финансово-хозяйственной деятельности организации и Инструкция по его применению, утвержденный приказом Минфина России от 31.10.2000 № 94н, с последующими изменениями и дополнениями.
5. Инвентаризация имущества и обязательств	Для целей составления годовой бухгалтерской отчетности проводится инвентаризация: - материально-производственных запасов и драгоценных металлов, драгоценных камней, входящих в их состав - ежегодно по состоянию на 1 октября; - основных средств собственных и арендованных, а также драгоценных металлов, драгоценных камней, содержащихся в основных средствах - раз в три года по состоянию на 1 ноября; переданных в аренду - в момент передачи в аренду; - иного имущества, расчетов и обязательств – ежегодно по состоянию на 31 декабря.	1. Статья 12 Федерального закона "О бухгалтерском учете". 2. Пункты 1.3., 1.5. и 2.1. Методических указаний по инвентаризации имущества и финансовых обязательств, утвержденных приказом Минфина России от 13.06.95 № 49, с последующими изменениями и дополнениями.

<p>6. Бухгалтерская отчетность. Раскрытие информации по сегментам и по прекращаемой деятельности</p>	<p>Бухгалтерская отчетность включает показатели деятельности филиалов и представительств, доверительных управляющих и составляется по формам бухгалтерской отчетности, разработанным ОАО «Газпром» на основе форм отчетности, рекомендованных к применению Минфином России, а также по формам корпоративной (специализированной) бухгалтерской отчетности, в соответствии с указаниями по их заполнению. Бухгалтерская отчетность составляется в тысячах рублей и представляется в установленные сроки. Представительства, расположенные за пределами Российской Федерации, составляют отчетность в валюте Российской Федерации и в валюте государства, на территории которого они находятся. Бухгалтерскую отчетность в соответствии с правилами страны нахождения составляют в случае, если ее составление предусмотрено законодательством этой страны и представляют ее в сроки и адреса, установленные законодательством страны нахождения представительства. Пересчет стоимости активов и обязательств, выраженной в иностранной валюте, в рубли производится по официальному курсу иностранной валюты к рублю, устанавливаемому ЦБ РФ на дату совершения операции в иностранной валюте, а также на отчетную дату. В случаях, когда ЦБ РФ не устанавливает курс иностранной валюты к рублю, применяется официальный курс (кросс-курс) валюты, устанавливаемый центральным (национальным) банком государства-эмитента. В бухгалтерской отчетности (кроме корпоративной) отражаются отдельные ее показатели, раскрывающие данные основных показателей отчетности, если первые являются существенными для принятия экономических решений заинтересованными пользователями. К существенным относятся показатели, которые составляют пять и более процентов от общей суммы соответствующего показателя отчетности, данные которого раскрываются. В случае не раскрытия данных показателей в бухгалтерском балансе и отчете о прибылях и убытках и других отдельных формах бухгалтерской отчетности они подлежат раскрытию в пояснительной записке к бухгалтерской отчетности, если при их отражении в составе прочих показателей, последние в их общей сумме превышают 10 процентов от итоговой суммы раскрываемого показателя. Первичной признается информация по операционным сегментам и вторичной - по географическим сегментам. В бухгалтерской отчетности раскрывается информация по прекращаемой деятельности.</p>	<p>1. Статьи 13 и 15 Федеральный Закон "О бухгалтерском учете". 2. Пункт 11 Положения по бухгалтерскому учету «Бухгалтерская отчетность организации» (ПБУ 4/99), утвержденного приказом Минфина России от 06.07.99 № 43н, с последующими изменениями и дополнениями. 3. Пункт 1 Указаний о порядке составления и представления бухгалтерской отчетности, утвержденных приказом Минфина России от 22.07.2003 № 67н, с последующими изменениями и дополнениями. 4. Положение по бухгалтерскому учету «Учет активов и обязательств, стоимость которых выражена в иностранной валюте» (ПБУ 3/2006), утвержденное приказом Минфина России от 27.11.2006г. № 154н. (в редакции приказа Минфина России от 25.12.2007 № 147н). 5. Положение по бухгалтерскому учету «Информация по сегментам» (ПБУ 12/2000), утвержденное приказом Минфина России от 27.01.2000 № 11н, с последующими изменениями и дополнениями. 6. Пункт 7 Положения по бухгалтерскому учету «Информация по прекращаемой деятельности» (ПБУ 16/02), утвержденного приказом Минфина России от 02.07.2002 № 66н, с последующими изменениями и дополнениями.</p>
<p>7. Нематериальные активы</p>	<p>7.1. Классификация активов В составе нематериальных активов учитываются объекты, соответствующие требованиям, установленным положениями по бухгалтерскому</p>	<p>1. Разделы I и III, VI Положения по бухгалтерскому учету «Учет нематериальных активов» (ПБУ 14/2007), утвержденного приказом</p>

	<p>учету нематериальных активов и НИОКР, а также расходы на приобретение лицензий на право пользования недрами.</p> <p>Нематериальные активы, полученные в пользование, учитываются на забалансовом счете в оценке, определенной исходя из размера вознаграждения, установленного в договоре.</p> <p>7.2. Оценка нематериальных активов Оценка нематериальных активов производится в размере фактических расходов на их приобретение или создание, определяемых в порядке, установленном Положением по учету нематериальных активов.</p> <p>7.3. Амортизация нематериальных активов Срок полезного использования устанавливается по каждому виду амортизируемых нематериальных активов при их постановке на учет, исходя из срока действия исключительных прав на результаты интеллектуальной деятельности и периода контроля над активом, или ожидаемого срока использования актива, в течение которого предполагается получать экономическую выгоду (доход), но не более срока деятельности организации.</p> <p>Нематериальные активы, по которым невозможно надежно определить срок полезного использования, не амортизируются.</p> <p>В отношении указанных активов ежегодно рассматривается наличие факторов, свидетельствующих о невозможности надежно определить срок полезного использования данного актива.</p> <p>Деловая репутация амортизируется в течение 20 лет (но не более срока деятельности организации).</p> <p>По всем видам амортизируемых нематериальных активов применяется линейный способ начисления амортизации путем накопления соответствующих сумм на счете 05 «Амортизация нематериальных активов» (кроме деловой репутации и НИОКР, которые списываются по методу уменьшения первоначальной стоимости).</p> <p>НИОКР, подлежащие правовой охране, но не оформленные в установленном порядке, а также, не подлежащие правовой охране в соответствии с действующим законодательством, результаты по которым используются для производственных либо управленческих нужд, списываются на затраты по производству продукции (работ, услуг) в течение одного года с начала их фактического применения при производстве продукции (работ, услуг) линейным способом путем уменьшения их первоначальной стоимости.</p> <p>7.4. Переоценка нематериальных активов ОАО «Газпром» может принять решение о переоценке нематериальных активов, входящих в однородную группу, числящихся на балансе по текущей рыночной стоимости.</p> <p>Порядок проведения переоценки стоимости</p>	<p>Минфина России от 27.12.2007 № 153н.</p> <p>2. Пункт 5 Порядка оформления приемки законченных строительством скважин (объектов эксплуатационного бурения) и геологоразведочных работ, выполненных по договорам на реализацию инвестиционных проектов ОАО "Газпром", утвержденного распоряжением ОАО "Газпром" от 13.08.2001 № 166.</p> <p>3. Пункт 6 Положения по бухгалтерскому учету "Учетная политика организации" (ПБУ 1/2008) утвержденного приказом Минфина России от 06.10.2008 № 106н (в редакции приказа Минфина России от 11.03.2009 № 22н).</p> <p>4. План счетов бухгалтерского учета финансово-хозяйственной деятельности организаций и Инструкция по его применению, утвержденные приказом Минфина России от 31.10.2000 № 94н, с последующими изменениями и дополнениями.</p> <p>5. Раздел IV Положения по бухгалтерскому учету «Учет расходов на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы» (ПБУ 17/02), утвержденного приказом Минфина России от 19.11.02 № 115н, с последующими изменениями и дополнениями.</p> <p>6. Пункт 3 статьи 257, статьи 262 и 325 Налогового Кодекса Российской Федерации.</p> <p>7. Пункт 5.2.3 подраздела 5.2, подраздел 5.3 раздела 5 «Бухгалтерский учет расходов на освоение природных ресурсов» Методики планирования и учета расходов на освоение природных ресурсов, утвержденной распоряжением ОАО «Газпром» от 25.08.2009г. № 254.</p>
--	--	---

	нематериальных активов и виды групп, по которым она производится, устанавливает ОАО «Газпром».	
8. Основные средства	<p>8.1. Классификация объектов К основным средствам относятся активы, соответствующие требованиям Положения по бухгалтерскому учету основных средств, принятые к учету в установленном порядке с момента ввода их в эксплуатацию, а объекты недвижимости с момента передачи документов на государственную регистрацию. Объекты, не требующие монтажа, но находящиеся на складе, учитываются обособленно в составе объектов незавершенного строительства. Активы, удовлетворяющие критериям признания их в составе основных средств, введенные в эксплуатацию начиная с 01.01.2008г. стоимостью не более 20000 рублей (включительно) за единицу отражаются в бухгалтерском учете и отчетности в составе материально-производственных запасов. Оружие, независимо от его стоимости и срока полезного использования, учитывается в составе основных средств.</p> <p>8.2. Оценка объектов основных средств Оценка объектов основных средств производится в размере фактических расходов на их приобретение или строительство. Расходы по государственной регистрации прав собственности на введенные в эксплуатацию объекты недвижимости после их ввода в состав основных средств относятся на прочие (внебюджетные) расходы. При разукрупнении (выделении из состава действующего объекта одного или нескольких объектов) объектов основных средств по решению руководства Общества, в связи с производственной необходимостью или в связи с проведением мероприятий по совершенствованию внутрикорпоративной структуры управления вновь выявленным объектам присваиваются новые наименования и инвентарные номера. Основанием для проведения разукрупнения объектов основных средств ОАО «Газпром» и включения вновь выявленных объектов в инвентаризационные описи является перечень инвентарных объектов основных средств, подлежащих разукрупнению, утверждаемый распоряжением ОАО «Газпром». Ликвидированные скважины, расположенные на лицензионных участках, учитываются на забалансовом счете в условной оценке в размере 1 тыс. руб. за единицу.</p> <p>8.3. Амортизация объектов основных средств Срок полезного использования объектов основных средств определяется (на дату ввода в эксплуатацию) по их видам согласно утвержденной Классификации основных средств ОАО «Газпром», включаемых в амортизационные группы (в части не противоречащей законодательству), на</p>	<p>1. Пункты 4, 8, 15, 18 и 20 Положения по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» (ПБУ 6/01), утвержденного приказом Минфина России от 30.03.2001 № 26н, с последующими изменениями и дополнениями.</p> <p>2. Статья 258 главы 25 Налогового кодекса Российской Федерации.</p> <p>3. Пункт 52 Методических указаний по бухгалтерскому учету основных средств, утвержденных приказом Минфина России от 13.10.2003 № 91н.</p> <p>4. Классификация основных средств ОАО «Газпром», включаемых в амортизационные группы, утвержденная приказом ОАО «Газпром» от 10.11.2009 № 354.</p> <p>5. Статья 12 Федерального закона «О бухгалтерском учете».</p> <p>6. Пункт 5 Положения по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» (ПБУ 6/01), утвержденного приказом Минфина России от 30.03.2001 № 26н, с последующими изменениями и дополнениями.</p> <p>7. Порядок ликвидации (списания) основных средств ОАО «Газпром», находящихся в аренде у дочерних обществ и организаций, утвержденный приказом ОАО «Газпром» от 08.09.2008 № 218.</p> <p>8. Регламент по проведению переоценки основных средств, находящихся на балансе ОАО «Газпром», утвержденный заместителем Председателя Правления ОАО «Газпром» 21.11.2007.</p>

	<p>основании рекомендаций технических служб.</p> <p>По объектам основных средств, бывшим в эксплуатации, срок полезного использования определяется, исходя из срока, установленного предыдущим собственником этих основных средств, уменьшенного на количество лет (месяцев) эксплуатации данных объектов предыдущим собственником.</p> <p>Применяется линейный способ начисления амортизации по амортизируемым основным средствам, исходя из установленных сроков их полезного использования.</p> <p>Дороги производственного назначения амортизируются в установленном для основных средств порядке.</p> <p>В состав объектов, по которым начисляется амортизация, включаются также объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию, документы на которые не переданы на государственную регистрацию.</p> <p>8.4. Переоценка стоимости объектов</p> <p>Переоценка стоимости основных средств проводится регулярно в целях приведения их стоимости в соответствие с текущей рыночной стоимостью в порядке, установленном Положением по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» (ПБУ 6/01) и Регламентом по проведению переоценки основных средств, находящихся на балансе ОАО «Газпром».</p> <p>Переоценка объектов основных средств, переведенных в режим ликвидации, а также переданных по договорам купли продажи, на которые право собственности не перешло в соответствии с законодательством, не производится.</p> <p>8.5. Бухгалтерский учет основных средств филиалов и представительств</p> <p>Бухгалтерский учет основных средств филиалов и представительств, расположенных на территории Российской Федерации, осуществляется в централизованном порядке.</p> <p>Аналитический учет объектов основных средств в разрезе материально-ответственных лиц осуществляется филиалами и представительствами.</p> <p>Представительства, расположенные за рубежом, приобретают основные средства в пределах утвержденной сметы на капитальные вложения за счет источников финансирования ОАО «Газпром» и самостоятельно ведут бухгалтерский учет основных средств и амортизации.</p>	
9. Незавершенное строительство	<p>9.1. Общие положения</p> <p>В составе вложений во внеоборотные активы учитываются затраты по незаконченному капитальному строительству, по принятым в установленном договором порядке этапам (в т.ч. промежуточным) выполненным строительно-монтажных работ, в т.ч. по объектам, строящимся по договорам на реализацию инвестиционных проектов, а также:</p> <p>а) затраты по введенным в эксплуатацию</p>	<p>1. Пункты 3.1.1-3.1.5 Положения по бухгалтерскому учету долгосрочных инвестиций, утвержденного письмом Минфина России от 30.12.1993 № 160.</p> <p>2. Пункт 5 Положения по бухгалтерскому учету "Учет расходов на научно-исследовательские, опытно-</p>

	<p>объектам недвижимости до передачи документов на государственную регистрацию прав собственности, с учетом произведенных расходов по их регистрации;</p> <p>б) расходы на незавершенные научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы (НИОКР) по видам работ, договорам (заказам).</p> <p>9.2. Оценка вложений во внеоборотные активы</p> <p>Оценка активов, входящих в состав показателя незавершенного строительства производится:</p> <ul style="list-style-type: none"> - в размере фактических расходов на строительство объектов основных средств; - в размере стоимости принятых к оплате промежуточных или законченных этапов работ; - в размере фактических расходов на приобретение оборудования (с учетом условий пункта 19 настоящего Положения); - в размере фактических расходов на создание и приобретение НИОКР, определяемых в порядке, установленном Положением по учету расходов на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы. 	<p>конструкторские и технологические работы" (ПБУ 17/02), утвержденного приказом Минфина России от 19.11.2002 № 115н, с последующими изменениями и дополнениями.</p> <p>3. План счетов бухгалтерского учета финансово-хозяйственной деятельности организаций и Инструкция по его применению, утвержденные приказом Минфина России от 31.10.2000 № 94н, с последующими изменениями и дополнениями.</p>
10. Финансовые вложения	<p>10.1. Классификация финансовых вложений</p> <p>К финансовым вложениям относятся активы, соответствующие требованиям Положения по бухгалтерскому учету финансовых вложений. При этом вложения в ценные бумаги, включая приобретение акций дочерних и зависимых акционерных обществ, подразделяются на долевые и долговые ценные бумаги.</p> <p>К долевым ценным бумагам относятся вложения в акции дочерних и зависимых обществ, а также в акции прочих акционерных обществ.</p> <p>К долговым ценным бумагам относятся вложения в облигации, включая облигации государственных и муниципальных органов, а также векселя.</p> <p>Учет финансовых вложений ведется в разрезе их групп (видов), по которым можно определить текущую рыночную стоимость и по которым их текущая рыночная стоимость не определяется.</p> <p>Классификация финансовых вложений на вложения, по которым можно определить текущую рыночную стоимость, осуществляется в момент их приобретения, а также на 31 декабря отчетного года Департаментом по управлению имуществом и корпоративным отношениям.</p> <p>10.2. Оценка финансовых вложений</p> <p>а) первоначальная оценка</p> <p>Ценные бумаги принимаются к учету по стоимости, уплаченной продавцу по договору. Все иные расходы на приобретение ценных бумаг, не превышающие 10% от суммы сделки, включаются в состав прочих (операционных) расходов.</p> <p>Иные виды финансовых вложений оцениваются в порядке, установленном Положением по бухгалтерскому учету финансовых вложений;</p> <p>б) последующая оценка</p>	<p>1.Пункты 5, 6, 8, 9, 13, 19, 20, 21, 22, 26, 27 Положения по бухгалтерскому учету "Учет финансовых вложений" (ПБУ 19/02), утвержденного приказом Минфина России от 10.12.2002 № 126н, с последующими изменениями и дополнениями.</p>

	<p>Ценные бумаги, по которым можно определить текущую рыночную стоимость, отражаются в учете и отчетности по состоянию на конец отчетного года по их видам по текущей рыночной стоимости. Данная стоимость определяется в размере их средневзвешенной цены (котировки) по сделкам, совершенным в течение торгового дня на Московской Межбанковской валютной бирже, рассчитанной в установленном порядке организатором торговли на рынке ценных бумаг. При этом текущая рыночная цена может быть определена на основании данных иных организаторов торговли, включая зарубежные, имеющих соответствующую лицензию национального уполномоченного органа.</p> <p>Учет долговых ценных бумаг, по которым текущая рыночная стоимость не определяется, ведется по первоначальной стоимости, т.е. их стоимость в течение срока использования не доводится до их номинальной стоимости.</p> <p>Финансовые вложения, по которым текущая рыночная стоимость не определяется, отражаются в течение года в бухгалтерском учете и отчетности по первоначальной стоимости. На конец отчетного года указанные вложения, по которым имеется устойчивое снижение их стоимости, отражаются в отчетности за минусом начисленного резерва под обесценение финансовых вложений.</p> <p>Наряду с этим по состоянию на 31 декабря отчетного года Департамент по управлению имуществом и корпоративным отношениям представляет в Департамент бухгалтерского учета данные о текущей рыночной стоимости финансовых вложений, по которым можно определить текущую рыночную стоимость;</p> <p>в) оценка вложений при их выбытии</p> <p>Ценные бумаги (кроме векселей, депозитных сертификатов и других подобных ценных бумаг), по которым текущая рыночная стоимость не определяется, отражаются в бухгалтерском учете при выбытии по их видам по способу ФИФО.</p> <p>Иные финансовые вложения, в т.ч. векселя и депозитные сертификаты (за исключением вышеперечисленных ценных бумаг), по которым текущая рыночная стоимость не определяется, отражаются в бухгалтерском учете при их выбытии по первоначальной стоимости каждой единицы бухгалтерского учета финансовых вложений.</p> <p>10.3. Доходы по финансовым вложениям</p> <p>Доходы по финансовым вложениям признаются прочими (операционными) доходами.</p>	
--	---	--

11. Резервы под обесценение финансовых вложений	<p>Ежегодно создается резерв под обесценение финансовых вложений, по которым текущая рыночная стоимость не определяется, на величину разницы между их учетной стоимостью и расчетной стоимостью, если последняя ниже их первоначальной стоимости. Расчетная стоимость указанных вложений определяется инвентаризационными комиссиями в процессе проведения ежегодной инвентаризации активов, имущества и обязательств. При этом комиссии определяют расчетную стоимость финансовых вложений, по которым текущая рыночная стоимость не определяется, на основании данных анализа отчетности и иной информации, соответствующих объектов вложений за отчетный год по сравнению с аналогичными данными на начало года, представляемых структурным подразделением ОАО «Газпром», отвечающим за управление имуществом.</p> <p>Данный анализ осуществляется в соответствии с критериями снижения стоимости указанных вложений, установленными Положением по бухгалтерскому учету финансовых вложений.</p> <p>Наряду с этим анализ стоимости финансовых вложений, по которым текущая рыночная стоимость не определяется, может быть основан в части вложений:</p> <ul style="list-style-type: none"> - в акции (доли в уставном капитале) 	<p>1. Пункт 38 Положения по бухгалтерскому учету "Учет финансовых вложений" (ПБУ 19/02), утвержденного приказом Минфина России от 10.12.2002 № 126н, с последующими изменениями и дополнениями.</p> <p>2. План счетов бухгалтерского учета финансово-хозяйственной деятельности организаций и Инструкция по его применению, утвержденные приказом Минфина России от 31.10.2000 № 94н, с последующими изменениями и дополнениями.</p>

	<p>объекта инвестиций – на размере доли инвестора в чистых активах, рассчитанной исходя из его доли в уставном капитале;</p> <p>- в иные виды, не имеющие рыночной стоимости – на порядке определения резерва по сомнительным долгам по дебиторской задолженности.</p>	
12. Материально-производственные запасы	<p>12.1. Классификация запасов</p> <p>К материально-производственным запасам относятся активы, соответствующие требованиям Положения по бухгалтерскому учету материально-производственных запасов.</p> <p>В составе запасов учитываются активы, отвечающие условиям отнесения к основным средствам, со стоимостью приобретения не более 20000 рублей (включительно) за единицу, а также предметы (хозяйственные принадлежности и инвентарь), которые при их передаче в производство потребляются не сразу, а служат в течение периода, не превышающего 12 месяцев, и предметы со сроком использования, превышающим 12 месяцев, применение которых не приносит непосредственной экономической выгоды (дохода). Стоимость данных объектов и предметов по мере их передачи в эксплуатацию списывается на затраты в полном размере в порядке, установленном для учета материалов.</p> <p>Одновременно филиалы и представительства дополнительно ведут учет данных предметов после передачи в эксплуатацию до их ликвидации в указанной оценке на забалансовом счете 030 «Инвентарь и хозяйственные принадлежности, переданные в эксплуатацию». Стоимость патронов списывается на затраты по мере их фактического использования.</p> <p>12.2. Оценка запасов</p> <p>Материалы при их постановке на учет оцениваются в размере фактических затрат на их приобретение.</p> <p>При получении материалов и постановке их на учет счет 15 «Заготовление и приобретение материальных ценностей» не применяется.</p> <p>Отклонения в стоимости запасов учитываются на отдельных субсчетах к счетам учета запасов 10 «Материалы», 07 «Оборудование к установке».</p> <p>Оценка материалов, включая активы, введенные в эксплуатацию начиная с 01.01.2008г. и отвечающие условиям отнесения к основным средствам, со стоимостью приобретения не более 20000 рублей (включительно) за единицу (кроме материалов и объектов, которые не могут обычным образом заменять друг друга), при их выбытии производится по способу средней себестоимости. При этом материалы и объекты со стоимостью до 20000 рублей, которые не могут обычным образом заменять друг друга, списываются по себестоимости каждой единицы.</p> <p>Готовая продукция оценивается при постановке на учет по сокращенной производственной себестоимости. При выбытии готовая продукция оценивается по способу средней себестоимости.</p> <p>Товары, приобретенные для перепродажи, оцениваются при их постановке на учет в размере</p>	<p>1. Пункты 6, 16 и 19 Положения по бухгалтерскому учету «Учет материально-производственных запасов» (ПБУ 5/01), утвержденного приказом Минфина России от 09.06.2001 № 44н, с последующими изменениями и дополнениями</p> <p>2. Пункт 5 Положения по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» (ПБУ 6/01), утвержденного приказом Минфина России от 30.03.2001 № 26н, с последующими изменениями и дополнениями.</p>

	<p>затрат на их приобретение, но без учета расходов по их доставке (включая погрузочно-разгрузочные работы), которые отражаются на счете 44 «Расходы на продажу». При выбытии товары оцениваются по способу средней себестоимости, квартиры – по себестоимости каждой единицы.</p> <p>Газ в подземных хранилищах оценивается по средней цене покупки отдельно по газу горючему природному и газу горючему природному сухому отбензиненному с учетом остатков на начало отчетного месяца.</p> <p>Газ в трубопроводах оценивается по средней цене покупки и отбора его из хранилищ отдельно по газу горючему природному и газу горючему природному сухому отбензиненному с учетом остатков на начало отчетного месяца.</p> <p>Газ, приобретенный за пределами Российской Федерации для исполнения зарубежных контрактов, учитывается обособленно, и покупная стоимость этого газа не учитывается при определении средней цены газа в трубопроводах.</p> <p>При выбытии стоимость газа, газового конденсата и продуктов нефтегазопереработки списывается на отдельные субсчета счета 90 «Продажи» в части, приходящейся на проданные товары, и на отдельные субсчета счета 45 «Товары отгруженные» – в части, приходящейся на отгруженные товары через комиссионера, агента.</p> <p>На счете 45 «Товары отгруженные» учитываются товары и готовая продукция (газ, газовый конденсат и продукты нефтегазопереработки), переданные на реализацию агенту (комиссионеру).</p>	
13. Резерв под снижение стоимости материальных ценностей	<p>Резерв образуется под снижение стоимости материальных ценностей в установленном порядке.</p> <p>При этом данный резерв не создается по сырью, материалам и другим материально-производственным запасам, используемым при производстве готовой продукции, выполнении работ и оказании услуг, если на отчетную дату текущая рыночная стоимость этой продукции, работ и услуг соответствует или превышает ее фактическую себестоимость.</p>	<p>Пункт 25 Положения по бухгалтерскому учету «Учет материально-производственных запасов» (ПБУ 5/01), утвержденного приказом Минфина России от 09.06.2001 № 44н, с последующими изменениями и дополнениями.</p>
14. Учет расходов по обычным видам деятельности. Оценка незавершенного производства	<p>14.1. Общие положения</p> <p>Бухгалтерский учет расходов в ОАО «Газпром» ведется по видам деятельности в порядке, установленном Инструкцией по учету издержек обращения при продаже газа, а также учету расходов по другим обычным видам деятельности ОАО «Газпром» и прочих расходов, с формированием дополнительной аналитической информации по видам продукции и товаров.</p> <p>Обеспечивается отдельный учет расходов, связанных с продажей газа и жидких углеводородов на экспорт.</p>	<p>1. Пункт 2 Положения по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» (ПБУ 1/2008), утвержденного приказом Минфина России от 06.10.2008 № 106н (в редакции приказа Минфина России от 11.03.2009 № 22н).</p> <p>2. Пункты 8, 9 Положения по бухгалтерскому учету «Расходы организации» (ПБУ 10/99), утвержденного приказом Минфина России от</p>

	<p>14.2 Оценка затрат на производство и незавершенное производство</p> <p>В бухгалтерском учете расходы, связанные с производством продукции, выполнением работ и оказанием услуг формируются по видам деятельности в размере фактических затрат без учета общехозяйственных расходов.</p> <p>Общехозяйственные расходы (расходы на управление) ежемесячно списываются в полном размере на результаты финансово-хозяйственной деятельности - в дебет счета 90 «Продажи».</p> <p>Общехозяйственные расходы, списанные на результаты финансово-хозяйственной деятельности, распределяются по видам проданной продукции, выполненным работ, оказанным услуг, а также проданных товаров пропорционально удельному весу выручки от их продаж в общей сумме выручки от продаж.</p> <p>В случае, если объем выручки от продаж прочей продукции, товаров, работ и услуг (вид деятельности - продажа прочей продукции, товаров, работ и услуг) не превышает размера 5 процентов от общей суммы выручки по всем видам продаж продукции, товаров, работ и услуг, общехозяйственные расходы на продажу прочей продукции, товаров, работ и услуг не распределяются.</p> <p>Незавершенное производство оценивается по фактической производственной себестоимости без учета общехозяйственных расходов. Аналогичный порядок применяется к оценке остатков готовой продукции на складе.</p> <p>При оценке и учете себестоимости готовой продукции счет 40 «Выпуск продукции (работ, услуг)» не применяется.</p> <p>Затраты на производство жидких углеводородов (включая газ горючий природный сухой отбензиненный) формируются в разрезе видов готовой продукции, полученных из нефтегазопереработки.</p> <p>При этом стоимость сырья и услуг по переработке включаются в себестоимость готовой продукции пропорционально количеству полученной в результате переработки продукции.</p> <p>Расходы на продажу готовой продукции нефтегазопереработки - газового конденсата и продуктов нефтегазопереработки за исключением газа горючего природного сухого отбензиненного (коммерческие расходы) списываются по их видам на результаты финансово-хозяйственной деятельности в дебет счета 90 «Продажи» в доле, приходящейся на проданную продукцию, и в дебет счета 45 «Товары отгруженные» – в доле, приходящейся на отгруженную продукцию через посредника.</p> <p>При этом расходы на продажу продукции нефтегазопереработки (за исключением газа горючего природного сухого отбензиненного) в части прямых расходов списываются по их видам с включением непосредственно в себестоимость</p>	<p>06.05.99 № 33н, с последующими изменениями и дополнениями.</p> <p>3. Методические рекомендации по планированию и калькулированию себестоимости добычи газа, транспорта газа, подземного хранения газа и переработки газа, утвержденные приказом ОАО «Газпром» от 25.12.2007 № 330.</p> <p>4. Инструкция по учету издержек обращения при продаже газа, а также учету расходов по другим обычным видам деятельности ОАО «Газпром» и прочих расходов, утвержденная приказом ОАО «Газпром» от 31.12.2006 г. № 313.</p>
--	--	---

	<p>конкретных видов проданной либо отгруженной продукции.</p> <p>В остальной части указанные расходы списываются с распределением их по видам проданной (отгруженной) продукции пропорционально их объемам. Расходы по оплате услуг посреднику распределяются на отдельные договоры на продажу готовой продукции пропорционально выручке.</p> <p>В связи с оформлением операций по принятию к учету расходов на продажу продукции нефтегазопереработки (жидких углеводородов) – готовой продукции и товаров по единым первичным учетным документам, ОАО «Газпром» осуществляет их учет в составе расходов на продажу продукции нефтегазопереработки (коммерческих расходов) на субсчете 4410 «Расходы на продажу газового конденсата, продуктов нефтегазопереработки», как расходов, связанных с движением однородных по своим качественным характеристикам материальных ценностей.</p> <p>В этом случае, расходы, учтенные на субсчете 4410, при списании в дебет счета 90 «Продажи» либо счета 45 «Товары отгруженные», распределяются между проданными (отгруженными) видами жидких углеводородов пропорционально их количеству.</p> <p>Расходы на продажу газа горючего природного, включая газ горючий природный сухой отбензиненный как вид продукции нефтегазопереработки, учтенные на счете 4420 «Издержки обращения», распределяются по их видам пропорционально объему транспортируемого газа по следующим направлениям:</p> <ul style="list-style-type: none"> · на проданный (отгруженный) газ (списываются в дебет счета 90 «Продажи» в доле, приходящейся на проданные товары, и в дебет счета 45 «Товары отгруженные» в доле, приходящейся на товары отгруженные); · на газ, закаченный в ПХГ, и газ, находящийся в трубопроводах (учитываются на данном субсчете как расходы по газу, оставшемуся на остатке); · на потери газа (списываются в дебет счета 92 «Прочие (внереализационные) расходы»). <p>При этом расходы на продажу газа распределяются по данным направлениям в части:</p> <ul style="list-style-type: none"> · транспортных расходов и расходов по хранению газа - на основании отдельных расчетов; · прочих расходов - прямым способом. <p>Расходы, приходящиеся на газ, отобранный из ПХГ, включаются в состав расходов на проданный (отобранный) газ в сумме, определенной как произведение отношения расходов, приходящихся на остаток газа в ПХГ на начало отчетного периода, к объему газа в</p>	
--	---	--

	<p>ПХГ на начало отчетного периода, на объем проданного (отобранного) газа.</p> <p>Амортизация основных средств, начисленная по объектам, используемым в филиалах, передается им по счету 79 «Внутрихозяйственные расчеты» для включения в себестоимость по видам деятельности.</p> <p>Расходы по обычным видам деятельности (прочим или другим) в филиалах ОАО «Газпром» - пансионатах «Союз», «Морозовка», Дом приемов «Богородское», УСЗ учитываются по дебету счета 29 «Обслуживающие производства и хозяйства».</p> <p>Затраты по охране объектов основных средств, арендованных дочерними обществами у ОАО «Газпром», в Межрегиональных управлениях охраны (филиалах ОАО «Газпром») учитываются на счете 20 «Основное производство» по статьям затрат в группировке по местам возникновения затрат и списываются в дебет счета 79 «Внутрихозяйственные расчеты» для последующего отражения в ОАО «Газпром» по статье «Прочие расходы по предоставлению имущества в аренду».</p> <p>Расходы на транспортное обслуживание в АТП ОАО «Газпром» учитываются на счете 23 «Вспомогательные производства».</p> <p>Расходы (затраты) производств, которые являются вспомогательными (подсобными) для основного производства филиалов, учитываются по дебету счёта 23 «Вспомогательные производства» и ежемесячно списываются с кредита счета 23 в дебет счетов учета расходов по обычным видам деятельности и на общехозяйственные расходы пропорционально объемному показателю, являющемуся основным для каждого вида вспомогательных производств.</p> <p>Расходы филиалов ОАО «Газпром», учтённые по дебету счетов: 23 «Вспомогательные производства» (АТП) и 29 «Обслуживающие производства и хозяйства», ежемесячно списываются с кредита указанных счетов в дебет счета 79 «Внутрихозяйственные расчеты» и передаются по авизо (извещению) в ОАО «Газпром» для последующего отражения затрат:</p> <ul style="list-style-type: none"> -по обслуживанию ОАО «Газпром» на счёт 26 «Общехозяйственные расходы» на соответствующие субсчета и статьи затрат; -по выполненным работам и оказанным услугам для сторонних организаций и физических лиц – на счёт 90 «Продажи» (субсчета по отражению выручки от продажи другой продукции, товаров, работ, услуг); - по обслуживанию филиалами друг друга по кредиту счета 79 «Внутрихозяйственные расчеты» в ОАО «Газпром» на соответствующие счета и статьи затрат в филиалах. <p>Расходы представительств и филиала «Служба корпоративной защиты» ОАО «Газпром», а также общехозяйственные расходы филиалов учитываются на счете 26 «Общехозяйственные расходы» и списываются в дебет счета 79 «Внутрихозяйственные расчеты» для включения</p>	
--	--	--

	<p>в общехозяйственные расходы ОАО «Газпром» по статьям затрат в группировке по экономическим элементам.</p> <p>Начисление налога на имущество филиалов и представительств на территории РФ отражается по счету 26 «Общехозяйственные расходы» в ОАО «Газпром».</p> <p>Прочие (операционные и внереализационные) доходы (расходы) учитываются в филиалах и представительствах на счетах бухгалтерского учета 91, 92 и ежемесячно передаются в ОАО «Газпром» через счет 79 «Внутрихозяйственные расчеты» для отражения на счетах 91,92 Прочие (операционные и внереализационные) доходы (расходы) соответственно.</p>	
15. Расходы будущих периодов	<p>Учет расходов будущих периодов ведется по их видам.</p> <p>При этом списание отдельных видов расходов будущих периодов производится в следующем порядке:</p> <ul style="list-style-type: none"> · затраты на выполненные пуско-наладочные работы, не включаемые в проектно-сметную документацию на строительство – равномерно списываются на расходы в течение 12 месяцев с момента ввода объекта в эксплуатацию; · затраты на прединвестиционные исследования, в части экспертно-аналитических разработок списываются в состав общехозяйственных расходов единовременно; · затраты на освоение природных ресурсов – списываются на расходы в течение 12 месяцев, начиная с месяца, следующего за месяцем оформления работ; затраты на освоение природных ресурсов в рамках реализации международных проектов накапливаются до создания совместного предприятия; · затраты на создание нормативно-правовой корпоративной базы и выполнение других аналогичных работ, не относящихся согласно законодательству к НИОКР, учитываемых в составе нематериальных активов, – списываются на расходы в течение 12 месяцев после месяца принятия их к учету; · затраты на уплату страховых взносов по договорам страхования – списываются на расходы в течение срока действия договора; · затраты на оплату услуг по имуществу, полученному в аренду – списываются равномерно на расходы в течение действия договора аренды; · затраты на приобретение лицензий, кроме расходов на приобретение лицензий на право пользования недрами и лицензий на приобретение оружия, – списываются на расходы равномерно в течение срока действия лицензии; · затраты на приобретение неисключительных прав на программное обеспечение – 	<p>1. Пункт 2 Положения по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» (ПБУ 1/2008), утвержденного приказом Минфина России от 06.10.2008 № 106н (в редакции приказа Минфина России от 11.03.2009 № 22н).</p> <p>2. План счетов бухгалтерского учета финансово-хозяйственной деятельности организаций и Инструкция по его применению, утвержденные приказом Минфина России от 31.10.2000 № 94н, с последующими изменениями и дополнениями.</p> <p>3. Порядок организации пусконаладочных работ на объектах ОАО «Газпром», вводимых в эксплуатацию по договорам на реализацию инвестиционных проектов, утвержденный заместителем Председателя Правления ОАО «Газпром» 05.12.2003 № АГ-1148.</p> <p>4. Статья 262 Налогового кодекса Российской Федерации.</p> <p>5. Пункт 5.2.3. подраздела 5.2, подраздел 5.3. раздела 5 «Бухгалтерский учет расходов на освоение природных ресурсов» Методики планирования и учета расходов на освоение природных ресурсов, утвержденной распоряжением ОАО «Газпром» от 25.08.2009г. № 254.</p>

	<p>списываются на расходы равномерно в течение периода его использования, а в случае, если период использования не определен – в течение 12 месяцев.</p> <p>Списание иных расходов осуществляется равномерно в течение срока, установленного по видам расходов в специальных расчетах, составленных в момент возникновения расходов или при постановке их на учет.</p>	
16. Дебиторская задолженность	<p>Учет дебиторской задолженности ведется по её видам:</p> <ul style="list-style-type: none"> · расчеты с покупателями и заказчиками за отгруженные товары, готовую продукцию (работы, услуги); · авансы выданные; · расчеты с прочими дебиторами. <p>В бухгалтерском учете дебиторская задолженность покупателей и заказчиков определяется в размере дохода (выручки) от продажи товаров, продукции (работ, услуг), а также основных средств и иного имущества, с которым она связана.</p> <p>Дебиторская задолженность, возникшая по взаимным расчетам с дочерними обществами и организациями отражается по статьям баланса, соответствующим объектам и характеру расчетов.</p> <p>Дебиторская задолженность, возникшая по расчетам с покупателями природного газа, добытого до 01.01.2004, учитывается на отдельном субсчете счета 62 «Расчеты с покупателями и заказчиками».</p>	<p>1. Пункт 5 Положения по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» (ПБУ 1/2008), утвержденного приказом Минфина России от 06.10.2008 № 106н (в редакции приказа Минфина России от 11.03.2009 № 22н).</p> <p>2. Пункт 12 Положения по бухгалтерскому учету «Доходы организации» (ПБУ 9/99), утвержденного приказом Минфина России от 06.05.99 № 32н, с последующими изменениями и дополнениями.</p>
17. Резервы по сомнительным долгам	<p>В бухгалтерской отчетности дебиторская задолженность отражается за минусом резерва по сомнительным долгам. Резерв создается ежегодно на основании данных инвентаризации расчетов по индивидуальной задолженности, признанной сомнительной с учетом данных анализа финансового состояния дебитора.</p>	<p>1. Пункт 2 Положения по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» (ПБУ 1/2008), утвержденного приказом Минфина России от 06.10.2008 № 106н (в редакции приказа Минфина России от 11.03.2009 № 22н).</p> <p>2. Пункт 35 Положения по бухгалтерскому учету «Бухгалтерская отчетность организации» (ПБУ 4/99), утвержденного приказом Минфина России от 06.07.99 № 43н, с последующими изменениями и дополнениями.</p>
18. Собственный капитал	<p>18.1. Состав капитала</p> <p>В составе собственного капитала отражаются:</p> <ul style="list-style-type: none"> · уставный капитал (акции); · добавочный капитал; · резервный капитал; · нераспределенная прибыль. <p>18.2. Резервный капитал</p>	<p>1. Статья 35 Федерального закона "Об акционерных обществах".</p> <p>2. План счетов бухгалтерского учета финансово-хозяйственной деятельности организаций и Инструкция по его применению, утвержденные приказом Минфина России от</p>

	<p>Создается резервный капитал (фонд) в размере 7,3 процента уставного капитала путем ежегодных отчислений от чистой прибыли в размере 7,3 процента до достижения указанного выше размера.</p> <p>18.3. Добавочный капитал В составе добавочного капитала учитывается прирост стоимости внеоборотных активов по переоценке, эмиссионный доход.</p> <p>18.4. Нераспределенная прибыль В учете и отчетности операции по движению сумм нераспределенной прибыли отражаются в соответствии с решениями общего собрания акционеров. Нераспределенная прибыль используется на:</p> <ul style="list-style-type: none"> · образование в установленном порядке резервного капитала; · выплату дивидендов (доходов) акционерам; · покрытие убытков; · покрытие в установленных случаях уценки основных средств и нематериальных активов. <p>Отражение в учете и отчетности использования нераспределенной прибыли производится в порядке, предусмотренном нормативными документами по бухгалтерскому учету и отчетности.</p>	<p>31.10.2000 № 94н, с последующими изменениями и дополнениями. 3. Статья 7 «Фонды и чистые активы Общества» Устава Общества.</p>
19. Учет расчетов по заемным средствам	<p>Долгосрочные обязательства по заемным средствам (кредитам и займам), срок погашения которых по договору займа или кредита превышает 12 месяцев, учитываются до истечения указанного срока в составе долгосрочной задолженности.</p> <p>Проценты, начисленные по заемным средствам, использованным для финансирования объектов, строительство которых ведется дочерними обществами и организациями по инвестиционным договорам, с целью рациональной организации бухгалтерского учета источников финансирования строительства, исходя из условий инвестиционной деятельности, включаются в состав прочих (операционных) расходов по мере начисления. В данном порядке учитываются проценты, начисленные по заемным средствам, используемым для финансирования объектов собственного капитального строительства (инвестиционного актива), кроме случаев, когда заемные средства непосредственно привлечены для финансирования строительства конкретных объектов.</p> <p>Проценты, причитающиеся к оплате заимодавцу (кредитору) по заемным средствам, полученным на приобретение отдельных объектов основных средств и прочих активов, учитываются по мере их начисления в составе прочих (операционных) расходов.</p> <p>Проценты, по причитающимся к оплате векселям и облигациям, а также дисконт по облигациям учитываются по мере их начисления в составе прочих (операционных) расходов.</p> <p>Дополнительные расходы по займам,</p>	<p>1. Пункт 6 Положения по бухгалтерскому учету "Учетная политика организации" (ПБУ 1/2008), утвержденного приказом Минфина России от 06.10.2008 № 106н (в редакции приказа Минфина России от 11.03.2009 № 22н).</p> <p>2. Пункты 8,15,16 Положения по бухгалтерскому учету «Учет расходов по займам и кредитам» (ПБУ 15/2008, утвержденного приказом Минфина России от 06.10.2008 № 107н).</p>

	включаются в состав прочих (операционных) расходов по мере их начисления.	
20.Расчеты с бюджетом	<p>Организация налогового учета и расчеты с бюджетом осуществляются в соответствии с Положением по учетной политике ОАО «Газпром» для целей налогообложения.</p> <p>Начисление налога на имущество в совместной деятельности и в доверительном управлении отражается в составе прочих (внереализационных) расходов на субсчете 9260 «Налог на имущество в совместной деятельности и в доверительном управлении».</p> <p>Постоянные и временные разницы, отражаются в бухгалтерском учете обособленно.</p> <p>Временные разницы учитываются дифференцированно по видам активов и обязательств, в оценке которых возникла разница.</p> <p>Величина текущего налога на прибыль признается на основе данных, сформированных в бухгалтерском учете, и должна соответствовать сумме исчисленного налога на прибыль, отраженного в налоговой декларации по налогу на прибыль отчетного налогового периода.</p> <p>При составлении бухгалтерской отчетности суммы отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства отражаются развернуто в составе внеоборотных активов и долгосрочных обязательств соответственно.</p> <p>Сумма налога на прибыль, рассчитанного в связи с обнаружением ошибок (искажений) в предыдущие налоговые периоды, отражается по отдельной статье отчета о прибылях и убытках (после статьи текущего налога на прибыль).</p>	<p>1. Пункты 19, 22 и 23 Положения по бухгалтерскому учету «Учет расчетов по налогу на прибыль» (ПБУ 18/02), утвержденного приказом Минфина России от 19.11.2002 №114н, с последующими изменениями и дополнениями.</p>
21. Резервы предстоящих расходов и условные обязательства	<p>Создаются резервы предстоящих расходов по выплате вознаграждения по итогам работы за год и под условные факты хозяйственной деятельности по группам однородных обязательств. В случае избыточности зарезервированных сумм неиспользованная сумма резерва под условные факты хозяйственной деятельности признается прочим (операционным) доходом.</p>	<p>1. Пункт 2 Положения по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» (ПБУ 1/2008), утвержденного приказом Минфина России от 06.10.2008 № 106н (в редакции приказа Минфина России от 11.03.2009 № 22н).</p> <p>2. План счетов бухгалтерского учета финансово-хозяйственной деятельности организаций и Инструкция по его применению, утвержденные приказом Минфина России от 31.10.2000 № 94н, с последующими изменениями</p>

		и дополнениями. 3. Пункт 8, Положения по бухгалтерскому учету «Условные факты хозяйственной деятельности» (ПБУ 8/01), утвержденного приказом Минфина России от 28.11.2001 № 96н, с последующими изменениями и дополнениями.
22. Операции с финансовыми инструментами срочных сделок (ФИСС)	<p>Общество осуществляет операции с финансовыми инструментами срочных сделок (ФИСС), в том числе с целью хеджирования валютных и иных рисков. Базисные активы и ФИСС, заключенные с целью хеджирования, подлежат раздельному учету.</p> <p>Учет расчетов по операциям с финансовыми инструментами срочных сделок осуществляется на дату исполнения (частичного исполнения) соответствующих договоров на отдельном субсчете счета 76 «Расчеты с разными дебиторами и кредиторами» в разрезе отдельных финансовых инструментов по каждому договору и контрагенту.</p> <p>Признание финансовых результатов по операциям с ФИСС в бухгалтерском учете осуществляется на дату исполнения (частичного исполнения) соответствующих договоров на отдельных субсчетах счета 91 «Прочие (операционные) доходы и расходы».</p> <p>Датой окончания операций с ФИСС, то есть датой исполнения прав и обязанностей по операции с ФИСС, является дата последнего перечисления (получения) денежных средств.</p> <p>В бухгалтерской отчетности дебиторская и кредиторская задолженности по однородным сделкам с одним контрагентом показывается в свернутом виде.</p> <p>Сделки, заключенные Обществом без цели хеджирования валютных и иных рисков и содержащие условия поставки базисного актива, определяются как сделки с отсрочкой исполнения.</p>	<p>1. Федеральный закон «О рынке ценных бумаг»;</p> <p>2. Пункт 7 Положения по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» (ПБУ 1/2008), утвержденного приказом Минфина России от 06.10.2008 № 106н (в редакции приказа Минфина России от 11.03.2009 № 22н).</p>
23. Доходы (выручка) от продажи товаров, продукции (работ, услуг), основных средств и иного имущества	<p>Учет выручки от продажи товаров, продукции (работ, услуг) ведется по видам деятельности.</p> <p>В бухгалтерском учете применяется метод определения выручки от продажи товаров, продукции (работ, услуг), а также основных средств и иного имущества в соответствии с допущением временной определенности фактов хозяйственной деятельности (принцип начисления), т. е. "по отгрузке" - на дату отгрузки товаров, продукции (выполнения работ, оказания услуг), основных средств и иного имущества при условии перехода права собственности на них к покупателю и выполнения других необходимых условий.</p>	<p>1. Пункт 5 Положения по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» (ПБУ 1/2008), утвержденного приказом Минфина России от 06.10.2008 № 106н (в редакции приказа Минфина России от 11.03.2009 № 22н).</p> <p>2. Пункт 12 Положения по бухгалтерскому учету «Доходы организации» (ПБУ 9/99), утвержденного приказом Минфина России от</p>

	<p>Выручка от выполнения работ с длительным циклом определяется по завершении выполнения работ в целом.</p> <p>Выручка, сформированная по отгрузке от продажи товаров, продукции (работ, услуг) филиалов, является несущественной и отражается на основании извещений, полученных от филиалов, по субсчетам балансового счета 90 «Продажи».</p>	<p>06.05.99 № 32н, с последующими изменениями и дополнениями.</p>
--	---	---

Заместитель Председателя Правления –
главный бухгалтер ОАО «Газпром»

Е.А. Васильева

Заместитель главного бухгалтера

А.А. Деньгина

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

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2007	2008	2009	2010, 3 мес.
Общая сумма доходов эмитента, полученных от экспорта продукции (товаров, работ, услуг)	987 384 970	1 487 798 041	1 414 472 122	362 911 917
Доля таких доходов в доходах эмитента от обычных видов деятельности %	55.63	59.35	56.88	46.31

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 завершенного финансового года

Единица измерения – *тыс. руб.*

Общая стоимость недвижимого имущества на дату окончания отчетного квартала, тыс. руб.:

9 467 295 952

Величина начисленной амортизации на дату окончания отчетного квартала, тыс.руб.: **6 138 461 792**

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 течение 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 завершенного финансового года до даты окончания отчетного квартала:

Указанных изменений не было.

Дополнительная информация:

Комментарий:

Общая 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 (2007, 2008, 2009), 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. В 2006 году ОАО «НК «ЮКОС» обратилось в Арбитражный суд г. Москвы с иском к Российскому фонду федерального имущества, ООО «Байкалфинансгруп», ОАО «НК «Роснефть», ООО «Газпромнефть», ОАО «Газпром» и Министерству финансов Российской Федерации. В качестве третьих лиц к участию в деле привлечены ГУ Министерства юстиции Российской

Федерации по г. Москве, ГУ Федеральной службы судебных приставов по г. Москве, Федеральная антимонопольная служба и ОАО «Юганскнефтегаз».

В своем исковом заявлении ОАО «НК «ЮКОС» просит признать недействительными аукцион по продаже акций ОАО «Юганскнефтегаз», состоявшийся 19 декабря 2004 года, и договор, заключенный на указанном аукционе, а также взыскать с ответчиков солидарно причиненные убытки и ущерб в размере 324 298 128 289,43 рубля. Впоследствии цена иска была увеличена до 388 320 968 474,12 рубля. 28 марта 2006 года в апелляционной инстанции была рассмотрена жалоба ОАО «НК «ЮКОС» на определение суда об отказе в принятии мер по обеспечению иска. 16 февраля 2007 года Арбитражным судом г. Москвы в удовлетворении иска ОАО «НК «ЮКОС» отказано. На данное решение суда первой инстанции ОАО «НК «ЮКОС» подало апелляционную жалобу, которая 23 мая 2007 года была оставлена Девятым арбитражным апелляционным судом без удовлетворения. В удовлетворении кассационной жалобы ОАО «НК «ЮКОС» было отказано Федеральным арбитражным судом Московского округа 3 октября 2007 года.

2. 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 Сервисес ЭлЭлСи». В своем заявлении «Монкриф Ойл Интернешнл» обвинила ответчиков в незаконном вторжении в договорные отношения между истцом и его деловым партнером, противоправном присвоении коммерческих секретов и попытках препятствовать правосудию при рассмотрении предыдущего иска «Монкриф Ойл Интернешнл».

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. Решение суда по ходатайству ответчиков об отказе в рассмотрении иска в связи с отсутствием юрисдикции на настоящий момент не вынесено.

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.

Заседание суда по рассмотрению апелляционной жалобы «Монкриф Ойл Интернешнл» состоялось 20 апреля текущего года. Решение суда апелляционной инстанции ожидается в течение ближайших нескольких месяцев.

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».

3. 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 обязании истца обеспечить судебные расходы Общества.

Решением от 29 октября 2009 года Окружной Суд г. Берлина удовлетворил ходатайство ОАО «Газпром» об обязании «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.

Информации о намерении истца обжаловать данное решение на сегодняшний день не имеется.

4. В Федеральный окружной суд округа Колумбия против Российской Федерации и других ответчиков, включая ОАО «Газпром», 25 октября 2005 года был подан иск от имени 12 держателей АDR ОАО «НК «ЮКОС». Держатели АDR стремятся взыскать убытки, чтобы компенсировать уменьшение стоимости АDR ОАО «НК «ЮКОС». После представления ответчиками отзывов суд рассмотрит вопрос о своей юрисдикции по данному делу. 15 мая 2006 года в суд был представлен отзыв ОАО «Газпром» с ходатайством об отклонении требований истцов. В ответ на это, 13 июля 2006 года истцами было подано в суд дополненное исковое заявление. Свой отзыв на дополненное исковое заявление истцов ОАО «Газпром» представил в суд 8 сентября 2006 года. 13 октября 2006 года истцами подготовлены и поданы в суд возражения. ОАО «Газпром» направил в суд ответ на возражения истцов. 26 ноября 2007 года суд первой инстанции удовлетворил ходатайства ответчиков и отказал в рассмотрении иска в связи с отсутствием юрисдикции, а 7 декабря 2007 года прекратил производство по делу. В настоящее время истек срок подачи апелляции на данное судебное решение, и, по информации юридических консультантов ОАО «Газпром», такая жалоба подана не была.

5. 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 2007 г. 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.

6. 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. Очередное судебное заседание назначено на 27 мая 2010 года.

7. Территориальное управление Росфиннадзора в г. Москве 19 июня 2006 года вынесло постановление № 454-06/392М о привлечении ОАО «Газпром» к административной ответственности, предусмотренной ст. 15.25 КоАП Российской Федерации, за неполучение валютной выручки от АО «Молдовагаз» за природный газ, поставленный в I квартале 2006 года. Данным постановлением на ОАО «Газпром» был наложен административный штраф в размере 312 420 122, 69 рубля.

Не согласившись с постановлением ТУ Росфиннадзора в г. Москве, ОАО «Газпром» обратилось в Арбитражный суд г. Москвы. Решением от 14 августа 2006 года, оставленным без изменения постановлением Девятого арбитражного апелляционного суда от 23 октября 2006 года, заявление ОАО «Газпром» удовлетворено.

Постановлением Федерального арбитражного суда Московского округа от 21 февраля 2007 года вынесенные судебные акты отменены, дело направлено на новое рассмотрение.

По результатам нового рассмотрения дела Арбитражный суд г. Москвы вынес решение от 2 мая 2007 года, которым вновь признал постановление Территориального управления Росфиннадзора в г. Москве незаконным. Постановлением Девятого арбитражного апелляционного суда от 28 июня 2007 года решение суда первой инстанции оставлено без изменения.

По результатам рассмотрения кассационной жалобы Росфиннадзора, состоявшегося 21 ноября 2007 года, Федеральный арбитражный суд Московского округа оставил ранее вынесенные судебные акты без изменения.

8. Территориальное управление Росфиннадзора в г. Москве 10 мая 2007 года вынесло постановление № 451-07/319М о привлечении ОАО «Газпром» к административной ответственности, предусмотренной ст. 15.25 КоАП Российской Федерации, за неполучение валютной выручки от АО «Молдовагаз» за природный газ, поставленный в декабре 2006 года. На ОАО «Газпром» был наложен штраф в размере 1 289 325 637, 64 рублей.

По заявлению ОАО «Газпром» Арбитражный суд г. Москвы решением от 19 июня 2007 года признал постановление Территориального управления Росфиннадзора в г. Москве незаконным.

Постановлением Федерального арбитражного суда Московского округа от 1 октября 2007 года решение Арбитражного суда первой инстанции оставлено без изменения.

9. Территориальное управление Росфиннадзора в г. Москве 15 мая 2007 года вынесло постановление № 454-07/328М о привлечении ОАО «Газпром» к административной ответственности, предусмотренной ст. 15.25 КоАП Российской Федерации, за неполучение валютной выручки от АО «Молдовагаз» за природный газ, поставленный в октябре 2006 года. На ОАО «Газпром» был наложен штраф в размере 334 346 784, 95 рубля.

По заявлению ОАО «Газпром» Арбитражный суд г. Москвы решением от 22 июня 2007 года признал постановление Территориального управления Росфиннадзора в г. Москве незаконным.

Рассмотрев кассационную жалобу Территориального управления Росфиннадзора, Федеральный арбитражный суд Московского округа вынес постановление от 27 сентября 2007 года, которым решение Арбитражного суда г. Москвы оставлено без изменения.

10. Территориальное управление Росфиннадзора в г. Москве 15 мая 2007 года вынесло постановление № 454-07/329М о привлечении ОАО «Газпром» к административной ответственности, предусмотренной ст. 15.25 КоАП Российской Федерации, за неполучение валютной выручки от АО «Молдовагаз» за природный газ, поставленный в ноябре 2006 года. На ОАО «Газпром» был наложен штраф в размере 742 247 763,35 рубля.

По заявлению ОАО «Газпром» Арбитражный суд г. Москвы решением от 21 июня 2007 года признал постановление Территориального управления Росфиннадзора в г. Москве незаконным.

26 сентября 2007 года Федеральный арбитражный суд Московского округа отказал в удовлетворении кассационной жалобы, поданной Территориальным управлением Росфиннадзора, и оставил решение суда первой инстанции без изменения.

11. 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.

12. 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.

13. В 2007 году ОАО «Газпром» обратилось в Международный коммерческий арбитражный суд при ТПП РФ с четырьмя исками о взыскании с АОТ «Молдовагаз» (Республика Молдова) задолженности за природный газ, поставленный в 2005-2006 годах.

8 февраля 2008 года МКАС при ТПП РФ вынесено решение, которым прекращено производство по делу о взыскании с АОТ «Молдовагаз» (Республика Молдова) в пользу ОАО «Газпром» 9 462 231, 76 долларов 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 Обществом иску. 28 апреля 2009 года МКАС при ТПП РФ вынесено мотивированное решение по

данному спору, в соответствии с которым искивые 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 долларов США. 3 июля 2008 года МКАС при ТПП РФ вынесло мотивированное решение по данному спору, в соответствии с которым искивые 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 долларов США. 28 июля 2008 года МКАС при ТПП РФ вынес мотивированное решение по данному спору, в соответствии с которым искивые 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 искивые 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 искивые требования ОАО «Газпром» были удовлетворены в сумме 18 919 864,95 долларов США.

14. 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.

15. 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.

16. 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.

17. 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.

18. 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.

19. 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.

20. 5 января 2009 г. Министерство Энергетики Украины, Кабинет министров Украины обратились в Хозяйственный суд г.Киева (Украина) с иском к НАК «Нафтогаз Украины» и ОАО «Газпром» о признании недействительными Дополнений № ГУ-06 и № ГУ-07 к Контракту об объемах и условиях транзита российского природного газа через территорию Украины на период с 2003 по 2013 годы от 21.06.2002. Предварительное слушание проведено 05.01.09, вынесено определение с целью обеспечения иска, запрещающее НАК «Нафтогаз Украины» и ДК «Укртрансгаз» НАК «Нафтогаз Украины», а также любым другим лицам предоставлять ОАО «Газпром» услуги по транзиту природного газа по территории Украины по ставке транзита в 1,6 долларов США. 09.01.09 Хозяйственный суд г.Киева вынес решение о признании недействительными указанных Дополнений ГУ-06 и ГУ-07 к Контракту об объемах и условиях транзита российского природного газа через территорию Украины на период с 2003 по 2013 годы от 21.06.2002. 19.01.09 ОАО «Газпром» подало в Хозяйственный суд г.Киева апелляционную жалобу на указанное решение. 23.01.09 апелляционная жалоба ОАО «Газпром» была передана в Киевский Апелляционный Хозяйственный Суд. 29.04.2009 апелляционная жалоба удовлетворена, производство прекращено.

21. 16.01.2009 ОАО «Газпром» в рамках процедуры, предусмотренной Контрактом об объемах и условиях транзита российского природного газа через территорию Украины на период с 2003 по 2013 годы от 21.06.2002, обратилось в Арбитражный институт Торговой палаты г.Стокгольма с иском к НАК «Нафтогаз Украины» о выполнении обязательств по оказанию услуг по транзиту природного газа через территорию Украины, обязании НАК «Нафтогаз Украины» возратить несанкционированно отобранный газ и взыскании убытков, а также о признании несанкционированного отбора газа длящимся нарушением Контракту об объемах и условиях транзита российского природного газа через территорию Украины на период с 2003 по 2013 годы от 21.06.2002. 06.03.09 ОАО «Газпром» представило информацию о цене иска в ТПС. 24.03.09 Правление Торговой Палаты Стокгольма отклонило ходатайство НАК «Нафтогаз Украины» о прекращении разбирательства и приняло решение о том, что нет явного отсутствия подсудности.

22. 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. В соответствии с указанным решением с ОАО «Газпром» подлежит взысканию сумма доначисленных налогов в размере 1 396 584 987,00 руб., пени в размере 166 276 665,00 руб. и штрафы в размере 102 333 411,00 руб. (общая сумма взыскания составляет 1 665 833 725,00 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.

23. 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.

24. 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 19.11.2009г. 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.

25. 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.

26. 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.

27. 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.

28. 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 10.11.2009г. указанные требования таможенного органа признаны недействительными. Постановлением Девятого арбитражного апелляционного суда от 14.01.2010г. 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.

29. 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.

30. 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.

31. 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.

32. 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.

33. 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 29.10.2009г., от 26.11.2009г. 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.

34. 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 23.12.2009г. 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.

35. 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.

36. 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.

37. 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.

38. 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.

39. 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 долларов США. Рассмотрение иска назначено МКАС при ТПП РФ на 18 мая 2010 года.

40. 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 долларов США. Дата рассмотрения иска на текущий момент МКАС при ТПП РФ не определена.

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): **24.47%**

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)

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».

Иностранный 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 2005 г.

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.

За 2006 г.

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.

За 2007 г.

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.

За 2008 г.

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.

За 2009 г.

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.

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, 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 р-он, 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

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, ул.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: **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 "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 бурение"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром бурение"**

Место нахождения

Россия, г. Москва, ул. Наметкина, д. 12 А

ИНН: **5003026493**

ОГРН: **1028900620319**

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" - дочернее общество открытого акционерного общества "Газпром"**

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. 53 а

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 "Межрегиональная компания по реализации газа"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Межрегионгаз"**

Место нахождения

142770, Россия, Московская обл., Ленинский р-он, пос. 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. 29, 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 "Фирма информатики и вычислительной техники "Информгаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Информгаз"*

Место нахождения

142717, Россия, Московская обл., Ленинский р-он, пос. Развилка

ИНН: 5003004059

ОГРН: 1025000902804

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

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

105264, Россия, г. Москва, ул.7-я Парковая, д. 26

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, ул.Наметкина, д. 16

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 "з"

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 область, 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 - Кубань"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром трансгаз - Кубань"**

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.Догузская, 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 добыча Красноярск"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром добыча Красноярск"**

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:

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 "Проект Финанс"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Проект Финанс"**

Место нахождения

117566, Россия, г. Москва, Варшавское шоссе, д. 95, корп. 1

ИНН: **7726588515**

ОГРН: **1087746211255**

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

115162, Россия, г. Москва, ул. Лестева, д. 8 корп. 1

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

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 "Транс-инвест"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Транс-инвест"**

Место нахождения

117566, Россия, г. Москва, Варшавское шоссе, д. 95 корп. 1

ИНН: **7726588480**

ОГРН: **1087746209792**

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 "Кап-Инфин"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Кап-Инфин"**

Место нахождения

117566, 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 Черемушkinsкая, 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, Laan van Kronenburg 8, 1183AS Amstelveen

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

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

115162, Россия, г. Москва, ул. Лестева, д. 8/1

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: **Закрытое акционерное общество "Газ-Ойл"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Газ-Ойл"**

Место нахождения

236010, Россия, г. Калининград, ул. Нахимова, д. 14

ИНН: **3906009505**

ОГРН: **1023900766779**

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 "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 "Русские энергетические проекты"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РЭП"**

Место нахождения

119526, Россия, г. Москва, пр-т Вернадского, д. 101, корп. 3

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: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром геофизика Оренбург"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром геофизика Оренбург"**

Место нахождения

119501, Россия, г. Москва, ул. Нежинская, д. 5, стр. 1

ИНН:

ОГРН: **1105658007520**

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**

ОГРН:

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: **Армянско-Российское закрытое акционерное общество "АрмРосгазпром"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "АрмРосгазпром"**

Место нахождения

0091, Армения, г. Ереван, Тбилисское 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

625026, Россия, г.Тюмень, ул.Республики, д. 143 а

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

143397, Россия, Московская обл., Нарофоминский р-он, п/о Первомайское, д. Розогино

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 "Красноярскгазпром"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Красноярскгазпром"**

Место нахождения

123182, Россия, г. Москва, ул.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.Нагорная, д. 63

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 ЮГРМ Девелопмент"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Газпром ЮГРМ 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: **Общество с ограниченной ответственностью "Дитангаз"**
Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Дитангаз"**

Место нахождения

603152, Россия, г. Нижний Новгород, ул.Ларина, д. 9

ИНН: **5261001417**

ОГРН: **1025203573163**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **68**

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, Baarerstrasse 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

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:

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: **Акционерное общество "ПитерГаз Б.В."**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "ПитерГаз Б.В."**

Место нахождения

Нидерланды, Meeuwenlaan 49, 2352 CR Leiderdorp

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: **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: **Общество с ограниченной ответственностью "СеверЭнергия"**
Сокращенное фирменное наименование: **ООО "СеверЭнергия"**

Место нахождения

119028, Россия, г. Москва, Серебряническая набережная, д. 29

ИНН: **7704607517**

ОГРН: **1067746820701**

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: **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, 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: **Открытое акционерное общество "Газавтоматика"**

Открытого акционерного общества "Газпром"

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Газавтоматика" ОАО "Газпром"**

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, г. Варшава, Аллея Станув Зъєдnoczonych, 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, Кавакльidere, г.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: **Общество с ограниченной ответственностью "ВИП-Премьер"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ВИП-Премьер"**

Место нахождения

127051, Россия, г. Москва, ул.Петровка, д. 26, стр. 2

ИНН: **7708000586**

ОГРН: **1027700084257**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **42.5**

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 "ЮжНИИГипрогаз"**

Место нахождения

83121, 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: **Закрытое акционерное общество "Инвестиционная компания "Горизонт"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "ИК "Горизонт"**

Место нахождения

119311, Россия, г. Москва, ул.Строителей, д. 7, корп. 1

ИНН: **7728133640**

ОГРН: **1027739055519**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **38.89**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **38.89**

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, LT-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**

ОГРН:

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**

ОГРН:

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: **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, %: **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**

ОГРН:

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*

ОГРН:

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 2005 г.

Существенные сделки (группы взаимосвязанных сделок), размер обязательств по каждой из которых составляет 10 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента по данным его бухгалтерской отчетности за последний отчетный квартал, предшествующий дате совершения сделки:

Дата совершения сделки: **25.02.2005**

Вид и предмет сделки:

Договор поставки природного газа

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка:

По указанному договору, а также с учетом положений Главы 30 Гражданского Кодекса Российской Федерации, ОАО «Газпром» принято обязательство осуществлять поставки природного газа в определенном в договоре объеме, в согласованные договором сроки по установленной договором цене.

Срок исполнения обязательств по сделке: **31 декабря 2005 года**

Стороны и выгодоприобретатели по сделке:

- **Открытое акционерное общество «Газпром»;**

- **Общество с ограниченной ответственностью «Межрегиональная компания по реализации газа».**

Размер сделки в денежном выражении, тыс.руб.: **277 450 000**

Валюта: **RUR**

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента: **11.05%**

Стоимость активов эмитента на дату окончания отчетного периода (квартала, года), предшествующего совершению сделки (дате заключения договора) и в отношении которого составлена бухгалтерская отчетность в соответствии с законодательством Российской Федерации, тыс. руб.: **2 511 848 748**

Сделка является сделкой, в совершении которой имелась заинтересованность эмитента

Сведения об одобрении сделки:

Орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки: **Общее собрание акционеров (участников)**

Дата принятия решение об одобрении сделки: **25.06.2004**

Дата составления протокола: **25.06.2004**

Номер протокола: **протокол № 1**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

Размер сделки в денежном выражении и балансовая стоимость активов приведены в тыс.руб.

За 2006 г.

Указанные сделки в течение данного периода не совершались

За 2007 г.

Указанные сделки в течение данного периода не совершались

За 2008 г.

Существенные сделки (группы взаимосвязанных сделок), размер обязательств по каждой из которых составляет 10 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента по данным его бухгалтерской отчетности за последний отчетный квартал, предшествующий дате совершения сделки:

Дата совершения сделки: **29.12.2008**

Вид и предмет сделки:

Договор поставки природного газа. Поставка для ООО «Межрегионгаз» газа, добытого ОАО «Газпром» и/или его аффилированными лицами для его дальнейшей реализации потребителям Российской Федерации (кроме Чеченской Республики и республик: Дагестан, Кабардино-Балкария, Карачаево-Черкессия, Ингушетия, Северная Осетия-Алания).

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка:

По указанному договору, а также с учетом положений Главы 30 Гражданского Кодекса Российской Федерации, ОАО «Газпром» принято обязательство осуществлять поставки природного газа в определенном в договоре объеме, в согласованные договором сроки по установленной договором цене.

Срок исполнения обязательств по сделке: **31 декабря 2009 года**

Стороны и выгодоприобретатели по сделке:

- Открытое акционерное общество «Газпром»;

- Общество с ограниченной ответственностью «Межрегиональная компания по реализации газа».

Размер сделки в денежном выражении, тыс. руб.: **641 000 000**

Валюта: **RUR**

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента: **10.4%**

Стоимость активов эмитента на дату окончания отчетного периода (квартала, года), предшествующего совершению сделки (дате заключения договора) и в отношении которого составлена бухгалтерская отчетность в соответствии с законодательством Российской Федерации, тыс. руб.: **6 181 534 689**

Сделка является сделкой, в совершении которой имелась заинтересованность эмитента

Сведения об одобрении сделки:

Орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки: ***Общее собрание акционеров (участников)***

Дата принятия решение об одобрении сделки: **27.06.2008**

Дата составления протокола: **10.07.2008**

Номер протокола: ***протокол № 1***

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

Размер сделки в денежном выражении и балансовая стоимость активов приведены в тыс.руб.

В реестре учета сделок, указанная сделка отражена как совершенная в 1 квартале 2009 года.

За 2009 г.

Указанные сделки в течение данного периода не совершались

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 завершённый 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: негативный*)

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
18.05.2005	"BB-" - рейтинг исключен из списка CreditWatch с развивающимся прогнозом
12.07.2005	"BB-" (прогноз: позитивный) - пересмотрен прогноз кредитного рейтинга ОАО "Газпром" со "стабильного" на "позитивный"
13.10.2005	"BB". Долгосрочный кредитный рейтинг ОАО "Газпром" повышен с "BB-" до "BB"
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"

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: 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	Значения кредитного рейтинга
------	------------------------------

присвоения	
12.08.2005	"BB+" (прогноз: стабильный). Агентство заявило о повышении кредитного рейтинга ОАО "Газпром" до уровня BB+, прогноз "стабильный"
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"

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's.com>

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: **«Baa1» 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 заверченный финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга:

Дата присвоения	Значения кредитного рейтинга
23.06.2005	"Baa2". Агентство заявило о повышении кредитного рейтинга ОАО "Газпром" до уровня Baa2, прогноз позитивный.
08.07.2005	"Baa3". Агентство заявило о понижении кредитного рейтинга ОАО "Газпром" до уровня Baa3, прогноз позитивный.
26.10.2005	Baa2. Агентство заявило о повышении кредитного рейтинга ОАО "Газпром" с "Baa3" до уровня "Baa2", прогноз стабильный
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"

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: *Некоммерческое партнерство «Национальный депозитарный центр»*

Сокращенное фирменное наименование: *НДЦ*

Место нахождения: *125009, г. Москва, Средний Кисловский пер., д. 1/13 строение 4*

Сведения о лицензии на осуществление депозитарной деятельности

Номер: *177-03431-000100*

Дата выдачи: *04.12.2000*

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-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*

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 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 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 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:
Размер процентного (купонного) дохода по облигациям.

Купонный (процентный) период		Размер купонного (процентного) дохода
Дата начала	Дата окончания	

2 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	Датой окончания	Размер купонного (процентного) дохода по девятому
--------------	-----------------	---

купонного периода девятого купона выпуска является 1456-й день с даты начала размещения Облигаций.	девятого купонного периода является 1638-й день с даты начала размещения Облигаций.	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 НДЦ, 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);
 - 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 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 Облигаций 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 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 в 364-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 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 НДЦ, 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 НДЦ, 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 НДЦ, 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 НДЦ, 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 НДЦ, 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 НДЦ, 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 НДЦ, 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-	Датой окончания купонного периода десятого купона является 1820-й день с	Купонный доход по десятому купону выплачивается в 1820-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.
<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>			

Вид ценной бумаги: *облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *A9*

Облигации неконвертируемые процентные документарные на предъявителя серии A9 с обязательным централизованным хранением

Предусмотрено обязательное централизованное хранение ценных бумаг выпуска

Сведения о депозитарии, осуществляющем централизованное хранение ценных бумаг выпуска

Полное фирменное наименование: *Некоммерческое партнерство «Национальный депозитарный центр»*

Сокращенное фирменное наименование: *НДЦ*

Место нахождения: *125009, г. Москва, Средний Кисловский пер., д. 1/13 строение 4*

Сведения о лицензии на осуществление депозитарной деятельности

Номер: *177-03431-000100*

Дата выдачи: *04.12.2000*

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-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*

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 - «Платёжный 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 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 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);
- 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 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 Платёжного агента.

Платёжный агент рассчитывает суммы денежных средств, подлежащих выплате каждому из лиц, указанных в перечне владельцев и/или номинальных держателей Облигаций.

В Дату погашения Облигаций Платёжный 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:
Размер процентного (купонного) дохода по облигациям.

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: тринадцать

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: четырнадцать

Датой начала	Датой окончания	Размер купонного (процентного) дохода по
--------------	-----------------	--

купонного периода четырнадцатого купона выпуска является 2366-й день с даты начала размещения Облигаций.	четырнадцатого купонного периода является. 2548-й день с даты начала размещения Облигаций.	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 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

Датой начала купонного периода второго купона выпуска 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 в 364-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 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	Датой окончания купонного периода третьего купона является 546-й день с Даты начала	Купонный доход по третьему купону выплачивается в 546-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 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 НДЦ, 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 НДЦ, 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 НДЦ, 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.
---	---	--	---

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 НДЦ, 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 НДЦ, 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-й день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода тринадцатого купона является 2366-й день с Даты начала размещения Облигаций выпуска	Купонный доход по тринадцатому купону выплачивается в 2366-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 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.
<p>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».</p> <p>Доход по четырнадцатому купону выплачивается одновременно с погашением Облигаций выпуска.</p>			

Вид ценной бумаги: *облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *A11*

Облигации неконвертируемые процентные документарные на предъявителя серии A 11 с обязательным централизованным хранением

Предусмотрено обязательное централизованное хранение ценных бумаг выпуска

Сведения о депозитарии, осуществляющем централизованное хранение ценных бумаг выпуска

Полное фирменное наименование: *Некоммерческое партнерство «Национальный депозитарный центр»*

Сокращенное фирменное наименование: *НДЦ*

Место нахождения: *г. Москва, Средний Кисловский пер., д. 1/13, стр. 4*

Сведения о лицензии на осуществление депозитарной деятельности

Номер: *177-03431-000100*

Дата выдачи: *04.12.2000*

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-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.

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 1 820-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 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 надлежащей 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.

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:
Размер процентного (купонного) дохода по облигациям:

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 Датой начала размещения Облигаций выпуска	Датой окончания купонного периода второго купона является 364-й день с Датой 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 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.
--	---	---

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 НДЦ, предшествующего 5 (Пятому) рабочему дню до даты выплаты купонного дохода по Облигациям (далее по тексту – «Дата составления Перечня владельцев и/или номинальных
---	---	--	--

			<p>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>Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:</p> <p>Не позднее чем в 3 (Третий) рабочий день до даты выплаты доходов по Облигациям НДЦ предоставляет Эмитенту и/или Платёжному агенту Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций включающий в себя следующие данные:</p> <p>а) полное наименование (Ф.И.О. владельца - для физического лица) лица, уполномоченного получать суммы дохода по Облигациям;</p> <p>б) количество Облигаций, учитываемых на счете депо лица, уполномоченного получать суммы дохода по Облигациям;</p> <p>в) место нахождения и почтовый адрес лица, уполномоченного получать суммы дохода по Облигациям;</p> <p>г) реквизиты банковского счёта лица, уполномоченного получать суммы дохода по Облигациям, а именно:</p> <ul style="list-style-type: none"> - 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; <p>д) идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) лица, уполномоченного получать суммы дохода по Облигациям;</p> <p>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.);</p> <p>ж) код причины постановки на учет (КПП) лица, уполномоченного получать суммы дохода по Облигациям.</p> <p>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 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:</p> <ul style="list-style-type: none"> · 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; <p>а также,</p> <p>а) в случае если владельцем Облигаций является юридическое лицо-нерезидент:</p> <ul style="list-style-type: none"> - код иностранной организации (КИО) - при наличии; <p>б) в случае если владельцем Облигаций является физическое лицо:</p> <ul style="list-style-type: none"> - 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 предоставляемых 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, 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 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 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.

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	Купонный доход по четвертому купону выплачивается на 728-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 четвертому купону Облигаций аналогичен порядку выплаты купонного (процентного) дохода по первому купону Облигаций.			

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	Купонный доход по пятому купону выплачивается на 910-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 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	Датой окончания	Купонный доход по	Выплата купонного
--------------	-----------------	-------------------	-------------------

купонного периода восьмого купона выпуска является 1274- й день с даты начала размещения Облигаций выпуска	восьмого купонного периода является. 1456-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска	восьмому купону выплачивается на 1 456- й день с Даты начала размещения Облигаций.	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 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 1 638- 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 девятому купону Облигаций аналогичен порядку выплаты купонного (процентного) дохода по первому купону Облигаций.			

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	Купонный доход по десятому купону выплачивается на 1 820-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 десятому 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 десятому купону Облигаций аналогичен порядку выплаты купонного (процентного) дохода по первому купону Облигаций.			

Вид ценной бумаги: *облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *A13*

Облигации неконвертируемые процентные документарные на предъявителя серии A13 с обязательным централизованным хранением

Предусмотрено обязательное централизованное хранение ценных бумаг выпуска

Сведения о депозитарии, осуществляющем централизованное хранение ценных бумаг выпуска

Полное фирменное наименование: ***Некоммерческое партнерство «Национальный депозитарный центр»***

Сокращенное фирменное наименование: ***НДЦ***

Место нахождения: ***г. Москва, Средний Кисловский пер., д. 1/13, стр. 4***

Сведения о лицензии на осуществление депозитарной деятельности

Номер: ***177-03431-000100***

Дата выдачи: ***04.12.2000***

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 Кивсский 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:

- 1. полное наименование/Ф.И.О. владельца Облигаций;*
- 2. количество принадлежащих владельцу Облигаций;*
- 3. идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) владельца Облигаций;*
- 4. налоговый статус владельца Облигаций (резидент, нерезидент с постоянным представительством в Российской Федерации, нерезидент без постоянного представительства в Российской Федерации и т.д.);*
- 5. место нахождения (или регистрации - для физических лиц) и почтовый адрес, включая индекс, владельца Облигаций;*
- 6. реквизиты банковского счета лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям;*

а также,

а) в случае если владельцем Облигаций является юридическое лицо-нерезидент:

- 7. код иностранной организации (КИО) - при наличии;*

б) в случае если владельцем Облигаций является физическое лицо:

- 8. вид, номер, дата и место выдачи документа, удостоверяющего личность владельца Облигаций, наименование органа, выдавшего документ;*
- 9. номер свидетельства государственного пенсионного страхования владельца Облигаций (при*

- его наличии);
10. ИНН владельца Облигаций (при его наличии);
11. 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 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:
Размер процентного (купонного) дохода по облигациям:

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 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	Датой окончания пятого купонного периода является 910-й день с даты начала размещения	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

размещения Облигаций выпуска	Облигаций выпуска	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.

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 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:</p> <p>Не позднее чем в 3 (Третий) рабочий день до даты выплаты доходов по Облигациям НДЦ предоставляет Эмитенту и/или Платёжному агенту Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций включающий в себя следующие данные:</p> <p>а) полное наименование (Ф.И.О. владельца - для физического лица) лица, уполномоченного получать суммы дохода по Облигациям;</p> <p>б) количество Облигаций, учитываемых на счете депо лица, уполномоченного получать суммы дохода по Облигациям;</p> <p>в) место нахождения и почтовый адрес лица, уполномоченного получать суммы дохода по Облигациям;</p> <p>г) реквизиты банковского счёта лица, уполномоченного получать суммы дохода по Облигациям, а именно:</p> <ul style="list-style-type: none"> - номер счёта; - 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; <p>д) идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) лица, уполномоченного получать суммы дохода по Облигациям;</p> <p>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.);</p> <p>ж) код причины постановки на учет (КПП) лица, уполномоченного получать суммы дохода по Облигациям.</p> <p>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 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:</p> <ul style="list-style-type: none"> · 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; <p>а также,</p> <p>а) в случае если владельцем Облигаций является юридическое лицо-нерезидент:</p> <ul style="list-style-type: none"> - код иностранной организации (КИО) - при наличии; <p>б) в случае если владельцем Облигаций является физическое лицо:</p> <ul style="list-style-type: none"> - 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. <p>Владельцы Облигаций, их уполномоченные лица, в том числе депоненты НДЦ, обязаны своевременно предоставлять необходимые сведения в НДЦ и самостоятельно отслеживать полноту и актуальность предоставляемых в НДЦ сведений, и несут все риски, связанные с непредоставлением / несвоевременным предоставлением сведений.</p> <p>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.</p>			

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 Владелец 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 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 третьему купону Облигаций аналогичен порядку выплаты купонного (процентного) дохода по первому купону Облигаций.

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	Купонный доход по четвертому купону выплачивается на 728-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 четвертому купону Облигаций аналогичен порядку выплаты купонного (процентного) дохода по первому купону Облигаций.

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	Купонный доход по пятому купону выплачивается на 910-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 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.			

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 «СП-ДРАГА»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 117420, г. Москва, ул. Новочеремушкинская, д. 71/32**

ИНН: **7704011964**

ОГРН: **1037739162240**

Данные о лицензии на осуществление деятельности по ведению реестра владельцев ценных бумаг:

Номер: № 10-000-1-00291

Дата выдачи: 26.12.2003

Дата окончания действия:

Бессрочная

Наименование органа, выдавшего лицензию: **ФКЦБ (ФСФР) России**

Дата, с которой регистратор осуществляет ведение реестра владельцев ценных бумаг эмитента:
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

Наименование органа, выдавшего лицензию: **ФКЦБ (ФСФР) России**

8.7. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам

1. **Федеральный закон от 10.12.2003 № 173-ФЗ «О валютном регулировании и валютном контроле».**
2. **Закон РСФСР от 26.06.1991 № 1488-1 «Об инвестиционной деятельности в РСФСР».**
3. **Федеральный закон от 09.07.1999 № 160-ФЗ «Об иностранных инвестициях в Российской Федерации».**
4. **Федеральный закон от 22.04.1996 № 39-ФЗ «О рынке ценных бумаг».**
5. **Федеральный закон от 05.03.1999 № 46-ФЗ «О защите прав и законных интересов инвесторов на рынке ценных бумаг».**
6. **Федеральный закон от 22.07.2005 № 116-ФЗ «Об особых экономических зонах в Российской Федерации».**
7. **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».**
8. **Федеральный закон от 18.07.2005 № 90-ФЗ «О внесении изменений в некоторые законодательные акты Российской Федерации».**
9. **Федеральный закон от 07.08.2001 № 115-ФЗ «О противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем, и финансированию терроризма».**
10. **Таможенный кодекс Российской Федерации.**
11. **Налоговый кодекс Российской Федерации (часть первая).**
12. **Налоговый кодекс Российской Федерации (часть вторая).**
13. **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.**
14. **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».**

15. *Федеральный закон от 23.12.2005 № 182-ФЗ «О внесении изменения в статью 15 Федерального закона «О газоснабжении в Российской Федерации».*
16. *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».*
17. *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».*
18. *Федеральный закон от 27.07.2006 № 145-ФЗ «О внесении изменения в статью 3 Закона Российской Федерации «О таможенном тарифе».*
19. *Федеральный закон от 18.07.2006 № 117-ФЗ «Об экспорте газа».*
20. *Федеральный закон от 17.05.2007 № 82-ФЗ «О банке развития».*
21. *Федеральный закон от 17.05.2007 № 83-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с принятием Федерального закона «О банке развития».*
22. *Федеральный закон от 29.11.2007 № 277-ФЗ «О ратификации соглашения о едином порядке экспортного контроля государств-членов Евразийского экономического сообщества».*
23. *Федеральный закон от 18.07.1999 № 183-ФЗ «Об экспортном контроле».*

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 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 Налогового кодекса Российской Федерации (НК РФ).

Сумма налога, подлежащего удержанию из доходов налогоплательщика - получателя дивидендов, исчисляется налоговым агентом по следующей формуле:

$$H = K \times C_n \times (\delta - D),$$

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;

C_n - 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.

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.

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%).

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 налоговому агенту (источнику дохода) подтверждение того, что она имеет постоянное местонахождение в государстве, с которым у Российской Федерации заключено соглашение по вопросам налогообложения. Документы, подтверждающие постоянное местонахождение 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 по ставке 20%. Доходы по операциям с ценными бумагами, полученные иностранной организацией, не осуществляющей деятельность в Российской Федерации через постоянное представительство, облагаются налогом на прибыль организаций по ставке 20%.

III. Налог на доходы физических лиц

1. Налогообложение доходов по 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 Налогового кодекса Российской Федерации (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 обращаем внимание, что налоговыми резидентами признаются физические лица, находящиеся на территории Российской Федерации не менее 183 дней в течение 12 месяцев подряд (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 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.

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 и по операциям с финансовыми инструментами срочных сделок.

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 и по операциям с финансовыми инструментами срочных сделок признается положительный финансовый результат по совокупности соответствующих операций, исчисленный за налоговый период. Финансовый результат по операциям с ценными бумагами и по операциям с финансовыми инструментами срочных сделок определяется как доходы от операций за вычетом соответствующих расходов.

В соответствии со ст.ст. 214.1 и 220.1 НК РФ налогоплательщики, получившие убытки в предыдущих налоговых периодах по операциям с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, от операций с финансовыми инструментами срочных сделок, обращающимися на организованном рынке, вправе уменьшить налоговую базу по операциям с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, по операциям с финансовыми инструментами срочных сделок, обращающимися на организованном рынке, соответственно в текущем налоговом периоде на всю сумму полученного ими убытка или на часть этой суммы (перенести убыток на будущие периоды).

Перенос налогоплательщиками убытков на будущее будет осуществляться в отношении убытков, полученных начиная с налогового периода 2010 года.

Налоговые агенты исчисляют, удерживают и перечисляют удержанный у налогоплательщика налог не позднее одного месяца с даты окончания налогового периода или с даты выплаты денежных средств (передачи ценных бумаг).

При невозможности удержать у налогоплательщика исчисленную сумму налога источником выплаты дохода налоговый агент (брокер, доверительный управляющий или иное лицо, совершающее операции по договору поручения, договору комиссии, иному договору в пользу

налогоплательщика) в течение одного месяца с момента возникновения этого обстоятельства в письменной форме уведомляет налоговый орган по месту своего учета о невозможности указанного удержания и сумме задолженности налогоплательщика (п.5 ст.226 НК РФ). Уплата налога в этом случае производится 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: **2005**

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: **30.06.2006**

дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: **12.05.2006**

Дата составления протокола: **30.06.2006**

Номер протокола: **1**

Категория (тип) акций: **обыкновенные**

Размер объявленных (начисленных) дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **1.5**

Совокупный размер объявленных (начисленных) дивидендов по всем акциям данной категории (типа), руб.: **35 510 269 350**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: **35 470 754 106.00**

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

до 31.12.2006

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: **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.: **60 079 161 859.06**

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.: **62 877 450 211.55**

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.: **8 482 249 141.74**

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.

8.9.2. Выпуски облигаций, по которым за 5 последних завершенных финансовых лет, предшествующих дате окончания последнего отчетного квартала, а если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет - за каждый заверченный 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	2001 год	145 605 652
	30,47	2 422 723	73 820 370	30.10.2001		
	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	2 квартал 2003 года	3 968 130 000
	293,13	3 000 000	879 390 000	15.04.2003		
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 подлежавшие 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 А2 с обязательным централизованным хранением

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-02-00028-А**

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 подлежавшие 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: **А3**

Облигации неконвертируемые процентные документарные на предъявителя серии А3 с обязательным централизованным хранением

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-03-00028-А**

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: *Подлежавшие 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 НДЦ, 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		

Условия выплаты дохода по облигациям 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.*

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: *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	180 250 000

Условия выплаты дохода по облигациям выпуска: **Выплата купонного дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДЦ, 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 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: **A11**

Облигации неконвертируемые процентные документарные на предъявителя серии A11 с обязательным централизованным хранением

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-11-00028-A**

Дата государственной регистрации выпуска: **11.09.2008**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

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

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 подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, - причины невыплаты таких доходов: **Подлежавшие 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.
Купонный доход	65,42	10 000 000	654 200 000	29.12.2009	2009 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.