

ЕЖЕКВАРТАЛЬНЫЙ ОТЧЕТ

Открытое акционерное общество «Газпром»

Код эмитента: 00028-А

за 2 квартал 2011 г.

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

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

Временно исполняющий обязанности Председателя Правления

Дата: августа 2011 г.

_____ М.Л. Середа
подпись

Временно исполняющий обязанности главного бухгалтера

Дата: августа 2011 г.

_____ А.А. Деньгина
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	10
1.1. Лица, входящие в состав органов управления эмитента	10
1.2. Сведения о банковских счетах эмитента	11
1.3. Сведения об аудиторе (аудиторах) эмитента	34
1.4. Сведения об оценщике (оценщиках) эмитента	37
1.5. Сведения о консультантах эмитента	39
1.6. Сведения об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет	40
II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента	40
2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента	41
2.2. Рыночная капитализация эмитента	42
2.3. Обязательства эмитента	43
2.3.1. Кредиторская задолженность	43
Структура кредиторской задолженности эмитента	43
2.3.2. Кредитная история эмитента	44
2.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам	45
2.3.4. Прочие обязательства эмитента	45
2.4. Цели эмиссии и направления использования средств, полученных в результате размещения эмиссионных ценных бумаг	45
2.5. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) эмиссионных ценных бумаг	46
2.5.1. Отраслевые риски	46
2.5.2. Страновые и региональные риски	52
2.5.3. Финансовые риски	55
2.5.4. Правовые риски	58
2.5.5. Риски, связанные с деятельностью эмитента	62
III. Подробная информация об эмитенте	65
3.1. История создания и развитие эмитента	65
3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента	65
3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента	66
3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента	66
3.1.4. Контактная информация	67
3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика	68
3.1.6. Филиалы и представительства эмитента	68
3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	68
3.2.1. Отраслевая принадлежность эмитента	68
3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	69
3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента	73
3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента	75

3.2.5. Сведения о наличии у эмитента лицензий.....	81
3.2.6. Совместная деятельность эмитента	90
3.2.8. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых	92
3.3. Планы будущей деятельности эмитента.....	102
3.4. Участие эмитента в промышленных, банковских и финансовых группах, холдингах, концернах и ассоциациях	111
3.5. Дочерние и зависимые хозяйственные общества эмитента.....	111
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.....	244
3.6.1. Основные средства	244
IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента	246
4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента	246
4.1.1. Прибыль и убытки	246
4.1.2. Факторы, оказавшие влияние на изменение размера выручки от продажи эмитентом товаров, продукции, работ, услуг и прибыли (убытков) эмитента от основной деятельности	248
4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств.....	250
4.3. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента	251
4.3.1. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента	251
4.3.2. Финансовые вложения эмитента	253
4.3.3. Нематериальные активы эмитента	255
4.4. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований	255
4.5. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента	274
4.5.1. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента.....	277
4.5.2. Конкуренты эмитента.....	279
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.....	282
5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента.....	282
5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента.....	287
5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента.....	287
5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента	298
5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента	299
5.3. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента	323
5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	324
5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	327
5.6. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.....	340
5.7. Данные о численности и обобщенные данные об образовании и о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента ...	342
5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся	

возможности их участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента	342
VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	343
6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента	343
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	343
6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента, наличии специального права ('золотой акции')	344
6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента	345
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	345
6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	348
6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности	349
VII. Бухгалтерская отчетность эмитента и иная финансовая информация	351
7.1. Годовая бухгалтерская отчетность эмитента	351
7.2. Квартальная бухгалтерская отчетность эмитента за последний заверченный отчетный квартал	351
7.3. Сводная бухгалтерская отчетность эмитента за последний заверченный финансовый год	358
7.4. Сведения об учетной политике эмитента	493
7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж	493
7.6. Сведения о стоимости недвижимого имущества эмитента и существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего заверченного финансового года	493
7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента	494
VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах	503
8.1. Дополнительные сведения об эмитенте	503
8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента	503
8.1.2. Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента	504
8.1.3. Сведения о формировании и об использовании резервного фонда, а также иных фондов эмитента	504
8.1.4. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента	504
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	507
8.1.6. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом	538
8.1.7. Сведения о кредитных рейтингах эмитента	538
8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента	541

8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента.....	542
8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены (аннулированы).....	542
8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых находятся в обращении	545
8.3.3. Сведения о выпусках, обязательства эмитента по ценным бумагам которых не исполнены (дефолт)	603
8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям выпуска	603
8.5. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям выпуска.....	603
8.5.1. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям с ипотечным покрытием	603
8.6. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента.....	603
8.7. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам	604
8.8. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам эмитента	605
8.9. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента	610
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	610
8.9.2. Выпуски облигаций, по которым за 5 последних завершённых финансовых лет, предшествующих дате окончания последнего отчетного квартала, а если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет - за каждый завершённый финансовый год, предшествующий дате окончания последнего отчетного квартала, выплачивался доход.....	613
8.10. Иные сведения.....	623
8.11. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками	623

Введение

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

В отношении ценных бумаг эмитента осуществлена регистрация проспекта ценных бумаг.

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

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

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

Дополнительная информация для п. 1.4.

Для оказания услуг по оценке, связанных:

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

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

Дополнительная информация для п. 2.3.1.

Структура кредиторской задолженности представлена по состоянию на 30 июня 2011 года.

Сумма кредиторской задолженности компании «Газ Капитал» СА приведена в тыс. руб.

Дополнительная информация для п. 3.1.6.

В составе филиалов и представительств ОАО «Газпром» имеются представительства в Турецкой республике (г. Анкара) и Индии (г. Нью Дели), что подтверждается Уставом Общества. Однако в настоящее время указанные представительства не осуществляют финансово-хозяйственную деятельность.

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 получение дивидендов.

Учитывая вышеизложенное, в настоящем Ежеквартальном отчете информация о доле участия лиц указанных в п.3.5. в уставном капитале ОАО «Газпром» приведена по состоянию на дату закрытия реестра акционеров Общества 12 мая 2011 года, осуществленного для составления списка лиц, имеющих право на участие в годовом Общем собрании акционеров ОАО «Газпром» в 2011 году.

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 настоящем Ежеквартальном отчете отсутствие информации в соответствующем поле о доле участия лиц указанных в п. 3.5 в уставном капитале ОАО «Газпром» означает - «доли не имеет».

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

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

Дополнительная информация для п. 4.3.2

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

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

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

Дополнительная информация для п. 6.3.

В настоящем Ежеквартальном отчете доли уставного капитала ОАО «Газпром», находящиеся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации) или муниципальной собственности представлены по данным реестра акционеров ОАО «Газпром» по состоянию на дату составления списка лиц, имеющих право на участие в годовом Общем собрании акционеров Общества – 12 мая 2011 года.

Информация о доле уставного капитала ОАО «Газпром», находящейся в собственности субъектов Российской Федерации:

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в собственности субъектов Российской Федерации, %: **0,000063**

Лицо, управляющее пакетом:

Полное наименование: **Министерство имущественных и земельных отношений Рязанской области.**

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в собственности субъектов Российской Федерации, %: **0,000084**

Лицо, управляющее пакетом:

Полное наименование: **Ямало-Ненецкий автономный округ в лице департамента имущественных отношений Ямало-Ненецкого автономного округа.**

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в собственности субъектов Российской Федерации, %: **0,000397**

Лицо, управляющее пакетом:

Полное наименование: **Государственное образовательное учреждение «Детский дом-школа №1 им. А.А.Католикова»**

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в собственности субъектов Российской Федерации, %: **0,002913**

Лицо, управляющее пакетом:

Полное наименование: **Государственное областное стационарное учреждение социального обслуживания «Старо-Волжский психоневрологический интернат»**

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в собственности субъектов Российской Федерации, %: **0,002661**

Лицо, управляющее пакетом:

Полное наименование: **Государственное учреждение здравоохранения Республики Мордовия**

«Большеберезниковский дом ребенка»

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в собственности субъектов Российской Федерации, %: **0,000988**

Лицо, управляющее пакетом:

Полное наименование: **Государственное учреждение республики Коми «Воркутинский дом ребенка специализированный»**

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в собственности субъектов Российской Федерации, %: **0,000585**

Лицо, управляющее пакетом:

Полное наименование: **Государственное стационарное учреждение социального обслуживания системы социальной защиты населения «Богучарский психоневрологический интернат»**

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в собственности субъектов Российской Федерации, %: **0,000424**

Лицо, управляющее пакетом:

Полное наименование: **Государственное образовательное учреждение высшего профессионального образования «Тюменский государственный университет»**

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в собственности субъектов Российской Федерации, %: **0,000076**

Лицо, управляющее пакетом:

Полное наименование: **Территориальная государственная налоговая инспекция № 4**

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в собственности субъектов Российской Федерации, %: **0,01364**

Лицо, управляющее пакетом:

Полное наименование: **Федеральное государственное унитарное предприятие «Внешнеэкономическое объединение «Алмазювелирэкспорт»**

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в собственности субъектов Российской Федерации, %: **0,862672**

Лицо, управляющее пакетом:

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

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в собственности субъектов Российской Федерации, %: **0,000275**

Лицо, управляющее пакетом:

Полное наименование: **Институт горного дела Севера им. Н.В. Черского Сибирского отделения РАН**

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в собственности субъектов Российской Федерации, %: **0,019291**

Лицо, управляющее пакетом:

Полное наименование: **Государственная корпорация «Агентство по страхованию вкладов»**

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в собственности субъектов Российской Федерации, %: **0,00007**

Лицо, управляющее пакетом:

Полное наименование: **Департамент экономики администрации города Липецка**

Информация о доле уставного капитала ОАО «Газпром», находящейся в муниципальной собственности:

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в муниципальной собственности, %: **0,000247**

Лицо, управляющее пакетом:

Полное фирменное наименование: **Муниципальное учреждение Специализированный дом ребенка «Малютка»**

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в муниципальной собственности, %: **0,005466**

Лицо, управляющее пакетом:

Полное наименование: **Департамент имущественных и земельных отношений администрации Сургутского района**

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в муниципальной собственности, %: **0,000001**

Лицо, управляющее пакетом:

Полное наименование: **Муниципальное предприятие г. Жуковского Детский шахматный клуб «Двойной шах»**

Дополнительная информация для п. 6.7.

Структура дебиторской задолженности представлена по состоянию на 30 июня 2011 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 по состоянию на дату закрытия реестра акционеров Общества 12 мая 2011 года, осуществленного для составления списка лиц, имеющих право на участие в годовом Общем собрании акционеров ОАО «Газпром» в 2011 году.

В настоящем Ежеквартальном отчете отсутствие информации в соответствующем поле о доле участия лиц указанных в п. 8.1.5 в уставном капитале ОАО «Газпром» означает - «доли не имеет».

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

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

1.1. Лица, входящие в состав органов управления эмитента

Состав совета директоров эмитента

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

Единоличный исполнительный орган эмитента

ФИО	Год рождения
Миллер Алексей Борисович	1962

Состав коллегиального исполнительного органа эмитента

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

ФИО	Год рождения
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: *407028102000000020001*

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: *407028103000000030001*

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: *407028104000000040001*

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: **40702810000000110001**
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: **40702810400000150001**
Корр. счет: **30101810200000000823**
Тип счета: **расчетный счет**

Сведения о кредитной организации

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

ИНН: 7744001497
БИК: 044525823
Номер счета: 40702810500000160001
Корр. счет: 30101810200000000823
Тип счета: *расчетный счет*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)
Сокращенное фирменное наименование: ГПБ (ОАО)
Место нахождения: 117420, г. Москва, ул. Нагатинская, д. 16, стр. 1
ИНН: 7744001497
БИК: 044525823
Номер счета: 40702810600000170001
Корр. счет: 30101810200000000823
Тип счета: *расчетный счет*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)
Сокращенное фирменное наименование: ГПБ (ОАО)
Место нахождения: 117420, г. Москва, ул. Нагатинская, д. 16, стр. 1
ИНН: 7744001497
БИК: 044525823
Номер счета: 40702810700000180001
Корр. счет: 30101810200000000823
Тип счета: *расчетный счет*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)
Сокращенное фирменное наименование: ГПБ (ОАО)
Место нахождения: 117420, г. Москва, ул. Нагатинская, д. 16, стр. 1
ИНН: 7744001497
БИК: 044525823
Номер счета: 40702810800000190001
Корр. счет: 30101810200000000823
Тип счета: *расчетный счет*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)
Сокращенное фирменное наименование: ГПБ (ОАО)
Место нахождения: 117420, г. Москва, ул. Нагатинская, д. 16, стр. 1
ИНН: 7744001497
БИК: 044525823
Номер счета: 40702810800000200001
Корр. счет: 30101810200000000823
Тип счета: *расчетный счет*

Сведения о кредитной организации

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

Сокращенное фирменное наименование: **ГПБ (ОАО)**
Место нахождения: **117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, стр. 1**
ИНН: **7744001497**
БИК: **044525823**
Номер счета: **40702810900000210001**
Корр. счет: **30101810200000000823**
Тип счета: **расчетный счет**

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: **«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)**
Сокращенное фирменное наименование: **ГПБ (ОАО)**
Место нахождения: **117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, стр. 1**
ИНН: **7744001497**
БИК: **044525823**
Номер счета: **40702810000000220001**
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: **40702810100000230001**
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: **40702810200000240001**
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: **40702810300000250001**
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: 40702810400000260001

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: 40702810500000270001

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: 40702810600000280001

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: 40702810700000290001

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: 40702810700000300001

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: 40702810800000310001

Корр. счет: 30101810200000000823

Тип счета: *расчетный счет*

Сведения о кредитной организации

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

Сокращенное фирменное наименование: ГПБ (ОАО)

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

ИНН: 7744001497

БИК: 044525823

Номер счета: 40702810900000320001

Корр. счет: 30101810200000000823

Тип счета: *расчетный счет*

Сведения о кредитной организации

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

Сокращенное фирменное наименование: ГПБ (ОАО)

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

ИНН: 7744001497

БИК: 044525823

Номер счета: 40702810000000330001

Корр. счет: 30101810200000000823

Тип счета: *расчетный счет*

Сведения о кредитной организации

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

Сокращенное фирменное наименование: ГПБ (ОАО)

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

ИНН: 7744001497

БИК: 044525823

Номер счета: 40702810100000340001

Корр. счет: 30101810200000000823

Тип счета: *расчетный счет*

Сведения о кредитной организации

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

Сокращенное фирменное наименование: ГПБ (ОАО)

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

ИНН: 7744001497

БИК: 044525823

Номер счета: **40702810200000350001**

Корр. счет: **30101810200000000823**

Тип счета: **расчетный счет**

Сведения о кредитной организации

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

Сокращенное фирменное наименование: **ГПБ (ОАО)**

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

ИНН: **7744001497**

БИК: **044525823**

Номер счета: **40702810300000360001**

Корр. счет: **30101810200000000823**

Тип счета: **расчетный счет**

Сведения о кредитной организации

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

Сокращенное фирменное наименование: **ГПБ (ОАО)**

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

ИНН: **7744001497**

БИК: **044525823**

Номер счета: **4070297890000000000001**

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: **4070284030000000000001**

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: **4070282690000000000001**

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: *109044, г. Москва, ул. Воронцовская, д. 43, стр. 1*

ИНН: *7702070139*

БИК: **044525187**
Номер счета: **40702810300060000153**
Корр. счет: **30101810700000000187**
Тип счета: **расчетный счет**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Банк ВТБ (открытое акционерное общество), дополнительный офис №6**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО Банк ВТБ, дополнительный офис №6**
Место нахождения: **109044, г.Москва, ул.Воронцовская, д.43, стр.1**
ИНН: **7702070139**
БИК: **044525187**
Номер счета: **40702978000060000007**
Корр. счет: **30101810700000000187**
Тип счета: **текущий счет в евро**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Банк ВТБ (открытое акционерное общество), дополнительный офис №6**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО Банк ВТБ, дополнительный офис №6**
Место нахождения: **109044, г.Москва, ул.Воронцовская, д.43, стр.1**
ИНН: **7702070139**
БИК: **044525187**
Номер счета: **40702840300060000246**
Корр. счет: **30101810700000000187**
Тип счета: **текущий счет в долларах США**

Сведения о кредитной организации

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

Сведения о кредитной организации

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

Сведения о кредитной организации

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

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО Банк ВТБ, дополнительный офис №6**

Место нахождения: **109044, г.Москва, ул.Воронцовская, д.43, стр.1**

ИНН: **7702070139**

БИК: **044525187**

Номер счета: **40702840600060000247**

Корр. счет: **30101810700000000187**

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

Сведения о кредитной организации

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

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО Банк ВТБ, дополнительный офис №6**

Место нахождения: **109044, г.Москва, ул.Воронцовская, д.43, стр.1**

ИНН: **7702070139**

БИК: **044525187**

Номер счета: **40702826400060000005**

Корр. счет: **30101810700000000187**

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

Сведения о кредитной организации

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

Сокращенное фирменное наименование: **Внешэкономбанк**

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

ИНН: **7750004150**

БИК: **044525060**

Номер счета: **40702810514438034220**

Корр. счет: **30101810500000000060**

Тип счета: **расчетный счет**

Сведения о кредитной организации

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

Сокращенное фирменное наименование: **Внешэкономбанк**

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

ИНН: **7750004150**

БИК: **044525060**

Номер счета: **40702978414438034220**

Корр. счет: **30101810500000000060**

Тип счета: **текущий счет в евро**

Сведения о кредитной организации

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

Сокращенное фирменное наименование: **Внешэкономбанк**

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

ИНН: 7750004150
БИК: 044525060
Номер счета: 40702840814438034220
Корр. счет: 30101810500000000060
Тип счета: *текущий счет в долларах США*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *государственная корпорация «Банк развития и внешнеэкономической деятельности (Внешэкономбанк)»*
Сокращенное фирменное наименование: *Внешэкономбанк*
Место нахождения: *107996, г. Москва, пр-т Академика Сахарова, д.9*
ИНН: 7750004150
БИК: 044525060
Номер счета: 40702978114438114220
Корр. счет: 30101810500000000060
Тип счета: *транзитный счет в евро*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *государственная корпорация «Банк развития и внешнеэкономической деятельности (Внешэкономбанк)»*
Сокращенное фирменное наименование: *Внешэкономбанк*
Место нахождения: *107996, г. Москва, пр-т Академика Сахарова, д.9*
ИНН: 7750004150
БИК: 044525060
Номер счета: 40702840314438110220
Корр. счет: 30101810500000000060
Тип счета: *транзитный счет в долларах США*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *государственная корпорация «Банк развития и внешнеэкономической деятельности (Внешэкономбанк)»*
Сокращенное фирменное наименование: *Внешэкономбанк*
Место нахождения: *107996, г. Москва, пр-т Академика Сахарова, д.9*
ИНН: 7750004150
БИК: 044525060
Номер счета: 40502840214438054220
Корр. счет: 30101810500000000060
Тип счета: *специальный счет в депозитарии*

Сведения о кредитной организации

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

Сведения о кредитной организации

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

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Сбербанк России»*

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

ИНН: *7707083893*

БИК: *044525225*

Номер счета: *40702978500020106433*

Корр. счет: *30101810400000000225*

Тип счета: *текущий счет в евро*

Сведения о кредитной организации

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

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Сбербанк России»*

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

ИНН: *7707083893*

БИК: *044525225*

Номер счета: *40702840900020106433*

Корр. счет: *30101810400000000225*

Тип счета: *текущий счет в долларах США*

Сведения о кредитной организации

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

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Сбербанк России»*

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

ИНН: *7707083893*

БИК: *044525225*

Номер счета: *40702978400020206433*

Корр. счет: *30101810400000000225*

Тип счета: *транзитный счет в евро*

Сведения о кредитной организации

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

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Сбербанк России»*

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

ИНН: *7707083893*

БИК: *044525225*

Номер счета: *40702840800020206433*

Корр. счет: *30101810400000000225*

Тип счета: *транзитный счет в долларах США*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Акционерный Банк «РОССИЯ», Центральный филиал*

Сокращенное фирменное наименование: *Центральный филиал АБ «РОССИЯ»*

Место нахождения: *191124, г. Санкт-Петербург, пл. Растрелли, д.2, лит.А*

ИНН: *7831000122*

БИК: *044599132*

Номер счета: *40702810500010000848*

Корр. счет: *30101810400000000132*

Тип счета: *расчетный счет*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *«Дойче Банк» Общество с ограниченной ответственностью*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Дойче Банк»*

Место нахождения: *115035, г.Москва, ул.Садовническая, д.82, стр.2*

ИНН: *7702216772*

БИК: *044525101*

Номер счета: *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: *115035, г.Москва, ул.Садовническая, д.82, стр.2*

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: *115035, г.Москва, ул.Садовническая, д.82, стр.2*

ИНН: *7702216772*

БИК: *044525101*

Номер счета: *40702840700000000420*

Корр. счет: *30101810100000000101*

Тип счета: *транзитный счет в долларах США*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *«Дойче Банк» Общество с ограниченной ответственностью*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Дойче Банк»*

Место нахождения: *115035, г.Москва, ул.Садовническая, д.82, стр.2*

ИНН: *7702216772*

БИК: *044525101*

Номер счета: *40702978200000000229*

Корр. счет: *30101810100000000101*

Тип счета: *текущий счет в евро*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *«Дойче Банк» Общество с ограниченной*

ответственностью

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Дойче Банк»**

Место нахождения: **115035, г.Москва, ул.Садовническая, д.82, стр.2**

ИНН: **7702216772**

БИК: **044525101**

Номер счета: **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: **Закрытое акционерное общество «ЮниКредит Банк»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО ЮниКредит Банк**

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

ИНН: **7710030411**

БИК: **044525545**

Номер счета: **40702810600014188642**

Корр. счет: **30101810300000000545**

Тип счета: **расчетный счет**

Сведения о кредитной организации

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

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО ЮниКредит Банк**

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

ИНН: **7710030411**

БИК: **044525545**

Номер счета: **40702978800014188643**

Корр. счет: **30101810300000000545**

Тип счета: **текущий счет в евро**

Сведения о кредитной организации

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

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО ЮниКредит Банк**

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

ИНН: **7710030411**

БИК: **044525545**

Номер счета: **40702978100014188644**

Корр. счет: **30101810300000000545**

Тип счета: **транзитный счет в евро**

Сведения о кредитной организации

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

Сокращенное фирменное наименование: **не имеет**

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

Номер счета: **019178**

Корр. счет: **не применимо**

Тип счета: **в индийских рупиях**

Сведения о кредитной организации

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

Сокращенное фирменное наименование: **не имеет**

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

Номер счета: **701785**

Корр. счет: **не применимо**

Тип счета: **в долларах США**

Сведения о кредитной организации

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

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

Место нахождения: **ул. М.Богдановича, 116, 220040, г. Минск, Республика Беларусь**

Номер счета: **3024000001667**

Корр. счет: **не применимо**

Тип счета: **в долларах США**

Сведения о кредитной организации

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

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

Место нахождения: **ул. М.Богдановича, 116, 220040, г. Минск, Республика Беларусь**

Номер счета: **3021000002597**

Корр. счет: **не применимо**

Тип счета: **в белорусских рублях**

Сведения о кредитной организации

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

Сокращенное фирменное наименование: **OTP Bank JSC**

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

Номер счета: **26008201400414**

Корр. счет: **не применимо**

Тип счета: **в гривнах**

Сведения о кредитной организации

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

Сокращенное фирменное наименование: **OTP Bank JSC**

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

Номер счета: **26008201400414**

Корр. счет: **не применимо**

Тип счета: **в долларах США**

Сведения о кредитной организации

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

Сокращенное фирменное наименование: **не имеет**

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

Номер счета: **349356012954**

Корр. счет: **не применимо**

Тип счета: **в долларах США**

Сведения о кредитной организации

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

Сокращенное фирменное наименование: **не имеет**

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

Номер счета: **348056012951**

Корр. счет: **не применимо**

Тип счета: **в юанях**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Bank Tejarat, Nedjatollahi Branch**

Сокращенное фирменное наименование: **не имеет**

Место нахождения: **Nedjatollahi str., Tehran, Iran**

Номер счета: **79557528**

Корр. счет: *не применимо*
Тип счета: *в долларах США*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Bank Tejarat, Nedjatollahi Branch*

Сокращенное фирменное наименование: *не имеет*

Место нахождения: *Nedjatollahi str., Tehran, Iran*

Номер счета: *134008849*

Корр. счет: *не применимо*

Тип счета: *в иранских риалах*

Сведения о кредитной организации

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

Сокращенное фирменное наименование: *не имеет*

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

Номер счета: *684989/01*

Корр. счет: *не применимо*

Тип счета: *в туркменских манатах*

Сведения о кредитной организации

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

Сокращенное фирменное наименование: *не имеет*

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

Номер счета: *2731238/02*

Корр. счет: *не применимо*

Тип счета: *в долларах США*

Сведения о кредитной организации

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

Сокращенное фирменное наименование: *не имеет*

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

Номер счета: *0173400038/45*

Корр. счет: *не применимо*

Тип счета: *в долларах США*

Сведения о кредитной организации

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

Сокращенное фирменное наименование: *не имеет*

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

Номер счета: *0171500082/96*

Корр. счет: *не применимо*

Тип счета: *в алжирских динарах*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *JSC VTB Bank, New Delhi Branch*

Сокращенное фирменное наименование: *не имеет*

Место нахождения: *The Taj Mahal Hotell, 1, Mansingh Road, New Delhi - 110011, India.*

Номер счета: *40702810400620000001*

Корр. счет: *не применимо*

Тип счета: *в российских рублях*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *AS «SMP Bank»*

Сокращенное фирменное наименование: *не имеет*

Место нахождения: *Elizabetes iela 57, Riga LV-1772, Latvija*

Номер счета: *LV60MULT1010362000010*

Корр. счет: *не применимо*

Тип счета: *мультивалютный счет в долларах США, евро и латах*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *AS «SMP Bank»*

Сокращенное фирменное наименование: *не имеет*

Место нахождения: *Elizabetes iela 57, Riga LV-1772, Latvija*

Номер счета: *LV64MULT1019362000020*

Корр. счет: *не применимо*

Тип счета: *в долларах США*

Сведения о кредитной организации

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

Сокращенное фирменное наименование: *не имеет*

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

Номер счета: *KZ13914398416BC00014*

Корр. счет: *не применимо*

Тип счета: *в тенге*

Сведения о кредитной организации

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

Сокращенное фирменное наименование: *не имеет*

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

Номер счета: *KZ53914840416BC03869*

Корр. счет: *не применимо*

Тип счета: *в долларах США*

Сведения о кредитной организации

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

Сокращенное фирменное наименование: *не имеет*

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

Номер счета: *KZ11914643416BC07491*

Корр. счет: *не применимо*

Тип счета: *в российских рублях*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *BC «Victoriabank» S.A., Filiala nr.3 Chisinau*
Сокращенное фирменное наименование: *не имеет*
Место нахождения: *str.31 August 1989, 141, MD-2004, mun.Chisinau, Republica Moldova*
Номер счета: *2251303841/MLD*
Корр. счет: *не применимо*
Тип счета: *в молдавских леях*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *BC «Victoriabank» S.A., Filiala nr.3 Chisinau*
Сокращенное фирменное наименование: *не имеет*
Место нахождения: *str.31 August 1989, 141, MD-2004, mun.Chisinau, Republica Moldova*
Номер счета: *2251303841/EUR*
Корр. счет:
Тип счета: *в евро*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *BC «Victoriabank» S.A., Filiala nr.3 Chisinau*
Сокращенное фирменное наименование: *не имеет*
Место нахождения: *str.31 August 1989, 141, MD-2004, mun.Chisinau, Republica Moldova*
Номер счета: *2251303841/USD*
Корр. счет: *не применимо*
Тип счета: *в долларах США*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *BC «Victoriabank» S.A., Filiala nr.3 Chisinau*
Сокращенное фирменное наименование: *не имеет*
Место нахождения: *str.31 August 1989, 141, MD-2004, mun.Chisinau, Republica Moldova*
Номер счета: *2251303841/RUB*
Корр. счет: *не применимо*
Тип счета: *в российских рублях*

Сведения о кредитной организации

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

Сведения о кредитной организации

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

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *«Demir Kyrgyz International Bank» CJSC, Filial «DKiB-Glavni»*

Сокращенное фирменное наименование: *не имеет*

Место нахождения: *245, Chui Avenue, Bishkek, 720001, Kyrgyzstan*

Номер счета: *1180000023028010*

Корр. счет: *не применимо*

Тип счета: *в долларах США*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *«Demir Kyrgyz International Bank» CJSC, Filial «DKiB-Glavni»*

Сокращенное фирменное наименование: *не имеет*

Место нахождения: *245, Chui Avenue, Bishkek, 720001, Kyrgyzstan*

Номер счета: *1180000023028111*

Корр. счет: *не применимо*

Тип счета: *в российских рублях*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *ПАО «АЛЬФА-БАНК»*

Сокращенное фирменное наименование: *не имеет*

Место нахождения: *Украина, 01025, г. Киев, ул. Десятинная, 4/6*

Номер счета: *26006011221601*

Корр. счет: *не применимо*

Тип счета: *мультивалютный счёт в гривне, долларах США, евро и российских рублях*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Banco Itau BBA S/A № 341, Branch № 0911*

Сокращенное фирменное наименование: *Banco Itau BBA*

Место нахождения: *Av. Brigadeiro Faria Lima, 3400, 11 andar, Sao Paulo, SP-Сep 04538-132, Brazil*

Номер счета: *11024-5*

Корр. счет: *не применимо*

Тип счета: *в бразильских реалах*

1.3. Сведения об аудиторе (аудиторах) эмитента

Аудитор (аудиторы), осуществляющий независимую проверку бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента, на основании заключенного с ним договора, а также об аудиторе (аудиторах), утвержденном (выбранном) для аудита годовой финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента по итогам текущего или заверщенного 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
2010

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

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

Порядок выбора аудитора эмитента

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

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

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

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

Основные требования к участникам размещения заказа в 2011 году:

- соответствие требованиям, предусмотренным статьей 11 Закона от 21.07.2005г. № 94-ФЗ;
- соответствие условиям, предъявляемым к аудиторским организациям законодательством Российской Федерации, включая наличие сведений о членстве в профессиональных аудиторских объединениях, аккредитованных при уполномоченном федеральном органе государственного регулирования аудиторской деятельности;
- внесение денежных средств в качестве обеспечения заявки на участие в конкурсе в сумме, эквивалентной 400 000 долларов США;
- непревышение начальной (максимальной) цены договоров на оказание аудиторских услуг.

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

- цена договора;
- качество услуг и квалификация участника конкурса, в том числе наличие опыта аудиторской организации и ее сотрудников в проведении аудиторских проверок организаций, деятельность которых сопоставима по размерам и масштабу с деятельностью ОАО «Газпром»;
- сроки (периоды) оказания услуг;
- срок предоставления гарантии качества товара, работ, услуг.

Кроме того:

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

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

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

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

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

В соответствии с действующим законодательством утверждение Аудитора, ставшего победителем конкурса, произведено на Общем собрании акционеров ОАО «Газпром» по представлению его кандидатуры Советом директоров ОАО «Газпром».

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

Работы по специальным аудиторским заданиям в рамках аудита, регламентируемого

Федеральным законом от 30 декабря 2008 года № 307-ФЗ «Об аудиторской деятельности», не проводились.

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

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

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

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

⁽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».

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

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

1.4. Сведения об оценщике (оценщиках) эмитента

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

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

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

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

Телефон: **(495) 705-9700**

Факс: **(495) 755-9701**

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

ФИО: **Саркисян 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: **ООО «Эрнст энд Янг - стоимостное консультирование»**

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

ИНН: **7709357821**

ОГРН: **1027739030769**

Данные о членстве оценщика в саморегулируемых организациях оценщиков

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

Место нахождения

Россия, г.Москва

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

Регистрационный номер: **000010**

Информация об услугах по оценке, оказываемых данным оценщиком:

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

ФИО: **Дурглишвили Валерий Владимирович**

Оценщик работает на основании трудового договора с юридическим лицом

Телефон: **(495) 705-9722**

Факс: **(495) 755-9701**

Адрес электронной почты: **Valeriy.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: **ООО «Эрнст энд Янг - стоимостное консультирование»**

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

ИНН: **7709357821**

ОГРН: **1027739030769**

Данные о членстве оценщика в саморегулируемых организациях оценщиков

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

Место нахождения

Россия, г.Москва

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

Регистрационный номер: **000983**

Информация об услугах по оценке, оказываемых данным оценщиком:

Услуги по проведению переоценки стоимости основных средств ОАО «Газпром» (переоценка

проведена по состоянию на 1 января 2010 года)

ФИО: *Смолянин Анатолий Геннадьевич*

Оценщик работает на основании трудового договора с юридическим лицом

Телефон: *(495) 705-9722*

Факс: *(495) 755-9701*

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

Сведения о юридическом лице, с которым оценщик заключил трудовой договор

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

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

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

ИНН: ***7709357821***

ОГРН: ***1027739030769***

Данные о членстве оценщика в саморегулируемых организациях оценщиков

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

Место нахождения

Россия, г.Москва

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

Регистрационный номер: ***000255***

Информация об услугах по оценке, оказываемых данным оценщиком:

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

1.5. Сведения о консультантах эмитента

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

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

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

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

Телефон: ***(495) 737-8630***

Факс: ***(495) 737-8632***

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

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

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

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

Номер: **077-06174-100000**

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

Дата выдачи: **29.08.2003**

Дата окончания действия:

Бессрочная

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

Номер: **077-06178-010000**

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

Дата выдачи: **29.08.2003**

Дата окончания действия:

Бессрочная

Услуги, оказываемые (оказанные) консультантом:

- *оказание содействия Эмитенту при подготовке Проспектов неконвертируемых процентных документарных облигаций ОАО «Газпром» на предъявителя с обязательным централизованным хранением (далее Облигаций) серии А3, А4, А5, А6 и А7 – погашенных, серии А8, серии А9, серии А11, серии А13 – находящихся в обращении и серий А10, А12, А14 – выпуск которых признан несостоявшимся в связи с неразмещением ни одной ценной бумаги выпуска в течение срока размещения;*
- *после надлежащей проверки и получения соответствующих письменных заверений Эмитента в достоверности и полноте всей информации, содержащейся в Проспектах Облигаций серий А3, А4, А5, А6, А7, А8, А9 и серий А10-А14 за исключением части, подтверждаемой аудитором и/или оценщиком, подписание Проспектов Облигаций, а также документации, которая может потребоваться Эмитенту для организации обращения и, если применимо, размещения Облигаций у организаторов торговли;*
- *предоставление консультаций по вопросам, связанным с подготовкой Решения о выпуске, Проспекта, Отчета об итогах выпуска Облигаций серии А3, А4, А5, А6, А7, А8, А9 и серий А10-А14 иной документации, связанной с выпуском, размещением, организацией обращения Облигаций, а также по текущим вопросам в ходе эмиссии Облигации серии А3, А4, А5, А6, А7, А8, А9 и серий А10-А14;*
- *предоставление консультаций по вопросам, связанным с подготовкой решений органов управления Эмитента, сопровождающим выпуск, размещение Облигаций серии А3, А4, А5, А6, А7, А8, А9 и серий А10-А14 (Решение о размещении, одобрение сделки с заинтересованностью, одобрение крупной сделки, утверждение Решения о выпуске, утверждение Отчета об итогах выпуска и другие);*
- *предоставление консультаций по российскому праву по вопросам выпуска корпоративных облигаций и по требованиям законодательства о раскрытии информации при эмиссии ценных бумаг.*

1.6. Сведения об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет

Иных подписей нет

II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента

2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2010, 6 мес.	2011, 6 мес.
Стоимость чистых активов эмитента	6 090 229 502	6 585 813 165
Отношение суммы привлеченных средств к капиталу и резервам, %	23.96	23.08
Отношение суммы краткосрочных обязательств к капиталу и резервам, %	7.84	8.62
Покрытие платежей по обслуживанию долгов, %	2.92	10.81
Уровень просроченной задолженности, %	5.06	6.15
Оборачиваемость дебиторской задолженности, раз	0.84	0.82
Доля дивидендов в прибыли, %	0	0
Производительность труда, тыс. руб./чел	71 522	88 683
Амортизация к объему выручки, %	12.37	9.58

- 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 I полугодие 2011 года не объявлялись и не выплачивались.
- 4) Стоимость чистых активов приведена по состоянию на 30.06.2010 и на 30.06. 2011

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

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

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

Стоимость чистых активов ОАО «Газпром» по итогам деятельности в первом полугодии 2011 года увеличилась на 495 583 663 тыс. рублей по сравнению с итогами первого полугодия 2010 года. Прирост чистых активов в относительном выражении составил 8,14%. На увеличение стоимости чистых активов в большей степени оказало влияние превышение темпов роста активов над темпом роста обязательств Общества.

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

По итогам деятельности в первом полугодии 2011 года по сравнению с аналогичным периодом 2010 года значение показателя «Отношение суммы привлеченных средств к капиталу и резервам» практически осталось на уровне первого полугодия 2010 года.

Увеличение показателя «Отношение суммы краткосрочных обязательств к капиталу и резервам» с 7,84% по итогам деятельности Общества в первом полугодии 2010 года до 8,62% по итогам деятельности Общества в первом полугодии 2011 года произошло в большей степени за счет увеличения краткосрочных обязательств по статьям баланса:

- 1520 «Кредиторская задолженность» за счет увеличения задолженности перед поставщиками и подрядчиками;
- 1527 «Авансы полученные», в части роста авансов в соответствии с условиями заключенных договоров;
- 1529 «Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов», в связи с увеличением размера начисленных дивидендов с 2,39 рублей на одну акцию за 2009 год до 3,85 рублей на одну акцию за 2010 год.

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

Увеличение значения показателя «Покрытие платежей по обслуживанию долгов» с 2,92 по состоянию на 30 июня 2010 года до 10,81 - на 30 июня 2011 года связано, в большей степени, с существенным увеличением показателя «Чистая прибыль» по итогам деятельности в первом полугодии 2011 года (на 222 090 649 тыс. рублей или на 83,58%) по сравнению с аналогичным периодом 2010 года при снижении обязательств, погашаемых в отчетном периоде и процентов, подлежащих уплате в отчетном периоде на 88 127 403 тыс. руб. или на 58,88%.

Значительных изменений показателя «Уровень просроченной задолженности» по итогам деятельности в первом полугодии 2011 года по сравнению с первым полугодием 2010 года не произошло.

По итогам деятельности в первом полугодии 2011 года по сравнению с аналогичным периодом 2010 года значение показателя «Оборачиваемость дебиторской задолженности» практически осталось на уровне первого полугодия 2010 года.

По итогам деятельности в первом полугодии 2011 года произошло снижение показателя «Амортизация к объему выручки» по сравнению с аналогичным периодом 2010 года. Доля амортизации невысока и в среднем (за последние 5 лет) составляет 11-14% от выручки Эмитента. Основным фактором, повлиявшим на снижение показателя «Амортизация к объему выручки» с 12,37 по итогам деятельности Общества в первом полугодии 2010 года до 9,58 по итогам деятельности в первом полугодии 2011 года, является опережающий рост выручки от реализации (на 34,13%), по сравнению с ростом амортизационных отчислений (на 3,87%).

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

2.2. Рыночная капитализация эмитента

Методика определения рыночной цены акций:

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

Рыночная капитализация внутреннего рынка акций ОАО «Газпром» определена в соответствии с рекомендуемой в Положении о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг (утверждено приказом ФСФР России от 10 октября 2006 года № 06-117/пз-н, в редакции от 21 января 2011 года № 11-1/пз-н) методикой как произведение количества акций Общества,

обращающихся на внутреннем рынке, и рыночной цены одной акции ОАО «Газпром», опубликованной организатором торговли на рынке ценных бумаг по итогам торгов на дату завершения отчетного квартала, рассчитанной в соответствии с Порядком определения рыночной цены ценных бумаг, расчетной цены ценных бумаг, а также предельной границы колебаний рыночной цены ценных бумаг в целях 23 главы Налогового кодекса Российской Федерации (утвержден приказом ФСФР России от 09.11.2010 N 10-65/пз-н.)

Наименование показателя	2 кв. 2011
Рыночная капитализация, руб.	4 809 274 145 635

Информация об организаторе торговли на рынке ценных бумаг, на основании сведений которого осуществляется расчет рыночной капитализации, а также иная дополнительная информация о публичном обращении ценных бумаг по усмотрению эмитента:

Закрытое акционерное общество «Фондовая Биржа ММВБ»

2.3. Обязательства эмитента

2.3.1. Кредиторская задолженность

Структура кредиторской задолженности эмитента

За 6 мес. 2011 г.

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование кредиторской задолженности	Срок наступления платежа	
	До 1 года	Свыше 1 года
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками	264 865 901	0
в том числе просроченная	93 157 878	х
Кредиторская задолженность перед персоналом организации	565 176	0
в том числе просроченная		х
Кредиторская задолженность перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	7 084 261	0
в том числе просроченная		х
Кредиты	14 085 875	89 118 420
в том числе просроченные		х
Займы, всего	107 554 355	718 095 704
в том числе итого просроченные		х
в том числе облигационные займы	15 204 050	10 000 000
в том числе просроченные облигационные займы		х
Прочая кредиторская задолженность	172 777 030	145 245 157
в том числе просроченная	358 603	х
Итого	566 932 598	952 459 281
в том числе итого просроченная	93 516 481	х

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

санкции, налагаемые на эмитента, и срок (предполагаемый срок) погашения просроченной кредиторской задолженности:

Просроченная кредиторская задолженность ОАО «Газпром» по состоянию на 30 июня 2011 года составляет 93 516 481 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.: **655 448 979**

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

просроченной кредиторской задолженности нет

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Нет**

2.3.2. Кредитная история эмитента

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

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

В октябре 2005 года компания «Газпром Финанс Б.В.» передала ОАО «Газпром» в качестве встречного удовлетворения за передачу пакета акций ОАО «Сибирская нефтяная компания» (в настоящее время ОАО «Газпром нефть») неисполненные обязательства по кредитам на общую сумму 10 079 298 059,95 долл. США, использованным ею для приобретения этого пакета акций. Объем обязательств по одному из кредитных договоров составил 7 579 298 059,95 долл. США. В мае 2006 года задолженность по указанному кредиту была погашена полностью, обязательства по кредиту выполнены Обществом в полном объеме и в период до 30 июня 2011 года ОАО «Газпром» не имело кредитных договоров и/или договоров займа, сумма основного долга по которым составляла бы 5 и более процентов балансовой стоимости активов Общества на дату окончания последнего завершенного отчетного квартала, предшествующего заключению соответствующего договора, а также иных, существенных для Общества, кредитных договоров и/или договоров займа.

В течение 2006-2010 годов, а также в течение 6 месяцев 2011 года, ОАО «Газпром» не имело выпусков облигаций, совокупная номинальная стоимость каждого из которых составляла бы 5 и более процентов балансовой стоимости активов Общества.

2.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2011, 6 мес.
Общая сумма обязательств эмитента из предоставленного им обеспечения	365 618 133
в том числе общая сумма обязательств третьих лиц, по которым эмитент предоставил третьим лицам обеспечение, в том числе в форме залога или поручительства	365 618 133

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.

2.3.4. Прочие обязательства эмитента

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

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

В отчетном квартале эмитентом не осуществлялось размещение ценных бумаг путем подписки

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

Политика эмитента в области управления рисками:

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

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

2.5.1. Отраслевые риски

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

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

Высокая степень государственного регулирования отрасли.

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

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

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

В состав Российской Федерации входят 83 субъекта Российской Федерации. Некоторые из них обладают значительными полномочиями в плане самоуправления в силу договоров с федеральными органами власти. Несмотря на то, что для достижения единообразия при регулировании поставок природного газа в масштабах России федеральные органы власти взяли на себя разработку и проведение государственной политики в отношении поставок природного

газа, а также промышленной и экологической безопасности таких поставок в пределах России, региональные и местные органы власти обладают значительной степенью автономности в осуществлении своих прав применительно к использованию земли и природных ресурсов (включая природный газ). Отсутствие единства в решениях федеральных, региональных и местных органов власти по вопросам газоснабжения может оказать значительное влияние на условия деятельности Общества в отдельных регионах.

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

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

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

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

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

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

Рост цены	с 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	с 01.01.2011
	20,0%	20,0%	23,0% ¹	11,7%	15,0%	25,0%	15,7% ²	26,3% ³	15,3% ⁴

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

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

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

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

Сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2011 год и плановый период 2012 и 2013 годов, разработанными Минэкономразвития России, предусмотрены следующие предельные размеры изменения регулируемых цен на газ в 2012-2013 годах:

в среднем за год к предыдущему году, %

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

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

Правительством Российской Федерации 31 декабря 2010 г. принято постановление № 1205 «О совершенствовании государственного регулирования цен на газ», которое предусматривает в период 2011-2014 гг. осуществление регулирования цен на газ для промышленных потребителей на основе формулы цены газа и поэтапное достижение в этот период равной доходности поставок газа на внешний и внутренний рынки. Реализация указанного постановления позволит

потребителям газа в полной мере адаптироваться к условиям рыночных колебаний цен на газ без негативных последствий для их экономических показателей.

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

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

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

К числу таких факторов относятся:

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

На рынках европейских стран ОАО «Газпром» сталкивается не только с межтопливной конкуренцией. Отмечается острая конкуренция и со стороны традиционных поставщиков трубопроводного природного газа, особенно Норвегии, Алжира, Нидерландов. Конкурентами Общества также являются производители СПГ, прежде всего, Катар и Нигерия.

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

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

Европейский Союз, реформируя свой внутренний рынок газа, стремится к развитию рынка спотовой, биржевой торговли. В случаях, когда цены спотового рынка, определяемые соотношением спроса и предложения, оказываются ниже цен на газ, поставляемый по долгосрочным контрактам, возможно снижение отбора газа по этим контрактам. В целях

недопущения существенного отрыва цен долгосрочных контрактов от цен торговых площадок, а также сохранения, где это возможно, неизменными экономических принципов взаимодействия и структуры долгосрочных контрактов, включая нефтепродуктовую индексацию, ОАО «Газпром» проводит адаптацию системы контрактов путем введения спотовой составляющей в ряд контрактных формул и временного снижения уровня «бери-или-плати» в период существенного снижения спроса на газ и избыточного предложения. Однако это снижение будет компенсировано равноценным увеличением обязательств партнеров по отбору газа в последующие периоды – после стабилизации ситуации и восстановления уровня потребления газа.

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

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

Риски, связанные с либерализацией европейского газового рынка.

На европейском рынке природного газа происходят значительные структурные изменения, направленные на развитие конкуренции. В 1998 г. была одобрена Директива Европейского Союза по газу 98/30/ЕС, которая с 1 июля 2004 г. заменена Второй директивой по газу 2003/55/ЕС (принята в июне 2003 г.). Как Первая, так и Вторая Директивы были нацелены на либерализацию газового рынка Евросоюза путем расширения доступа третьих сторон к газотранспортной и газораспределительной инфраструктуре и установления публикуемых тарифов на использование третьими сторонами газотранспортных сетей (регулируемый доступ), а также большей прозрачности затрат путем разделения бухгалтерской отчетности по добыче, транспортировке, реализации (маркетингу) и хранению газа. 13 июля 2009 г. в ЕС был принят пакет новых законодательных мер по энергетике, предполагающих дальнейшую либерализацию энергетического рынка Евросоюза («Третий энергетический пакет»), в том числе Директива 2009/73/ЕС, заменяющая Вторую директиву (Третья Директива).

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

Первый, наиболее радикальный вариант вертикальной дезинтеграции, отрицает возможность какого-либо владения линиями электропередач и магистральными газопроводами производителями энергии и природного газа и обязывает их продать свои транспортные сетевые активы независимой компании. Второй, более компромиссный вариант, допускает сохранение собственности добывающей/генерирующей компании на трубопроводы/высоковольтные линии электропередачи, но исключает какое-либо участие в управлении транспортными сетями, которое передается независимым системным операторам.

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

поставок энергоресурсов в ЕС. Выбор варианта вертикальной дезинтеграции определяется в национальном законодательстве государства-члена ЕС.

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

В случае наиболее неблагоприятного развития ситуации (т.е. при осуществлении государствами-членами ЕС наиболее радикального варианта вертикальной дезинтеграции – имущественно-правового разделения) газотранспортная инфраструктура, принадлежащая вертикально-интегрированной компании ОАО «Газпром» будет отчуждена. Условия отчуждения будут предусмотрены в национальном законодательстве соответствующего государства. Защита инвестиций ОАО «Газпром» в газотранспортную сеть обеспечивается в рамках международного публичного права, в частности, продолжающим действовать Соглашением о Партнерстве и Сотрудничестве между Россией и ЕС, а также двусторонними соглашениями о поощрении и взаимной защите капиталовложений, подписанными Россией практически со всеми странами-членами ЕС.

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

Еще одним немаловажным аспектом либерализации газового рынка Европы является обеспечение энергетической безопасности стран-импортеров газа, заключающееся в стимулировании эффективного использования энергии, применении альтернативных источников энергии, а также снижении зависимости от импорта энергоносителей из одного источника. Общество признает существование данного риска, однако в настоящее время он оценивается как незначительный из-за существенного снижения прогнозных уровней собственной добычи в странах Западной Европы на фоне роста спроса на природный газ.

Риски, связанные с реорганизацией ОАО «Газпром».

Вертикально интегрированная структура ОАО «Газпром» позволяет обеспечивать гарантированное газоснабжение российских потребителей и поставки российского газа на экспорт в соответствии с межправительственными соглашениями и заключенными долгосрочными контрактами. Нарушение целостности ОАО «Газпром» и создание на его базе независимых добывающих, транспортных и других компаний приведет к разрушению единой технологической цепочки, ослабит управляемость газовой отраслью, создаст неопределенность в распределении ответственности за поставки газа социально чувствительным секторам газопотребления. Кроме того, такое разделение сопряжено с большим количеством рисков не только для самой Компании, но и для России в целом, основными из которых являются: риск потери государством контроля над стратегической отраслью, внешнеполитические риски, риск роста техногенных катастроф и, как следствие, возникновение угрозы для энергетической безопасности России.

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

Риски, связанные с технологическими инновациями в отрасли.

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

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

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

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

Риски, связанные с развитием производства газа из нетрадиционных источников

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

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

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

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

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

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

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

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

- контролирует инвестиционные и эксплуатационные затраты на производство;

- совершенствует и внедряет новые технологии, повышающие эффективность добычи традиционного газа.

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

2.5.2. Страновые и региональные риски

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

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

Политико-экономические риски.

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

Риски, связанные с процессом глобализации.

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

Факторы глобализации, к которым относятся формирование единого энергетического пространства, усиление международного сотрудничества, развитие глобальных вертикальноинтегрированных компаний, создание консорциумов для реализации крупных инвестиционных проектов, приводят к повышению конкуренции, усилению конкурентных позиций отдельных компаний и росту зависимости партнеров вследствие необходимости реализации совместных проектов.

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

Риски, связанные с развитием кризисных явлений в мировой экономике

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

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

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

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

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

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

Риски, связанные с транзитом природного газа.

ОАО «Газпром» находится под влиянием рисков, связанных с транспортировкой природного газа через территорию транзитных стран. Отсутствие стабильной политической и социальной обстановки в таких странах может привести к нарушениям договорных отношений по транзиту и сбоям в поставках природного газа по экспортным контрактам ОАО «Газпром». Так, были отмечены случаи, когда часть природного газа ОАО «Газпром» направлялась не по назначению при транспортировке через территорию Украины, несмотря на ее заинтересованность в стабильности поставок природного газа украинским потребителям 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-Трейдинг»). С целью снижения рисков, связанных с транзитом природного газа, в декабре 2006 года подписан пятилетний контракт на поставку и транзит газа через территорию Белоруссии в 2007-2011 годах.

ОАО «Газпром» осуществляет работы по реализации проекта строительства газопровода «Северный поток», принципиально нового маршрута экспорта российского природного газа в Западную Европу. Это один из приоритетных долгосрочных проектов Общества, который позволит повысить надежность и увеличить объемы российского экспорта природного газа.

Газопровод пройдет напрямую из России (район Выборга) в Германию по акватории Балтийского моря, минуя третьи страны.

Осуществляется строительство двух ниток газопровода. Проектная производительность «Северного потока» составит 55 млрд. куб. м газа в год. Протяженность трассы - более 1200 км.

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

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

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

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

Риски, связанные с неденежными расчетами.

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

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

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

Из потребителей газа ближнего зарубежья случаи нарушения контрактных обязательств по оплате имели место у АО «Молдовагаз» и ОАО «Белтрансгаз». Тем не менее, невозможно гарантировать, что в будущем, в силу не зависящих от ОАО «Газпром» причин, не появятся неденежные формы расчетов за газ.

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

Риски, связанные с географическими и климатическими условиями.

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

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

Естественное снижение добычи газа на этих месторождениях в ближайшие годы планируется компенсировать, в основном, за счет ввода в эксплуатацию в 2012 году Бованенковского месторождения на полуострове Ямал, ачимовских отложений Уренгойского месторождения, а также освоения новых месторождений Надым-Пур-Тазовского района - Ныдинской площади, Западно-Песцовой площади, нижнемеловых залежей Заполярного и Песцового месторождений, газовых – Муравленковского и Новогоднего месторождений.

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

2.5.3. Финансовые риски

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

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

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

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

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

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

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

Процентная политика предполагает постепенное сужение коридора процентных ставок по операциям Банка России для снижения волатильности ставок денежного рынка. На уровень

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

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

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

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

Риск мирового финансового кризиса

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

Ухудшение неблагоприятных условий на мировых финансовых рынках может оказать негативное влияние на способность ОАО «Газпром» привлекать новые займы и рефинансировать текущую часть задолженности на прежних условиях. Общее понижение уровня ликвидности может оказать влияние на платежеспособность контрагентов ОАО «Газпром» и их способность обеспечивать своевременное погашение задолженности перед Обществом.

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

Риски, связанные с изменениями валютных курсов

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

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

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

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

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

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

Риски, связанные с изменениями процентных ставок.

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

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

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

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

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

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

Риски, связанные с влиянием инфляции.

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

Малая зависимость рентабельности ОАО «Газпром» от изменения индекса потребительских цен обусловлена, в основном, тем, что в периоды умеренного роста инфляции, когда кредитно-денежная политика Центрального Банка обычно направлена на поддержание обменного курса рубля, в результате чего происходит падение величины покупательной способности

национальной валюты, рост расходов ОАО «Газпром» будет компенсироваться увеличением доходов от продаж на внутреннем рынке, поскольку в соответствии с тарифной политикой Российской Федерации предполагается поэтапное увеличение цен на газ темпами, сопоставимыми с темпами роста инфляции.

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

Влияние финансовых рисков на показатели финансовой отчетности.

В соответствии с приказом Министерства финансов Российской Федерации от 2 июля 2010 года N 66н данные о наличии и движении денежных средств пересчитываются по курсу Центрального Банка Российской Федерации на дату составления бухгалтерской отчетности. Изменение курса иностранных валют, сравнимое с изменениями, произошедшими в 1998 году, окажет значительное влияние на статьи Отчета о движении денежных средств, включающие обороты в иностранной валюте.

В Отчете о прибылях и убытках в составе прочих доходов и расходов отражаются положительные и отрицательные курсовые разницы – результат от переоценки соответствующего актива, в том числе дебиторской задолженности, или обязательства, в том числе задолженности по кредитам и займам, стоимость которых выражена в иностранной валюте (пересчитанные в соответствии с приказом Министерства финансов Российской Федерации от 2 июля 2010 года N 66н), и, в результате, их сумма может оказать существенное влияние на чистую прибыль Общества.

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

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

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

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

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

2.5.4. Правовые риски

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

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

Риски, связанные с изменением валютного регулирования.

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

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

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

На фоне продолжающейся либерализации валютного законодательства Правительством Российской Федерации и Центральным Банком Российской Федерации осуществлялись мероприятия по усилению контроля за проведением валютных операций. Так, в конце 2006 г. законодательно закреплены дополнительные требования к объему информации, отражаемой уполномоченными банками в базе данных по валютным операциям, а также утверждены Правила по обеспечению взаимодействия не являющихся уполномоченными банками профессиональных участников рынка ценных бумаг, таможенных и налоговых органов как агентов валютного контроля с Центральным Банком Российской Федерации. Постановлением Правительства Российской Федерации от 17 февраля 2007 г. № 98 утверждены Правила представления резидентами и нерезидентами подтверждающих документов и информации при осуществлении валютных операций агентам валютного контроля.

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

Риски, связанные с изменением налогового законодательства.

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

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

Принципы налогообложения в Российской Федерации, на которых базируется налоговая система России, установлены частью первой Налогового кодекса Российской Федерации (НК РФ). Часть первая НК РФ определила общие правила, которыми должны руководствоваться субъекты налоговых правоотношений, закрепила за ними права и обязанности, а также процессуальные нормы, способствующие соблюдению этих прав и обязанностей.

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

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

Вместе с тем, с 1 января 2011 года исчисление страховых взносов во внебюджетные фонды производится исходя из тарифа 34%, что сопряжено с увеличением нагрузки на организацию по уплате этих обязательных платежей, поскольку, в отличие от ЕСН, при исчислении страховых взносов применение регрессивной шкалы не предусмотрено.

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

Определенные риски возникают и по причине несовершенства судебной системы в Российской Федерации и отсутствия единой позиции у различных судебных органов по одним и тем же спорным вопросам налогообложения. Российское право не является прецедентным, поэтому прецеденты, созданные в ходе предыдущих судебных разбирательств, не влияют на ход рассмотрения аналогичных дел в других судах.

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

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

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

Во втором квартале 2011 г. продолжалась работа по согласованию положений проекта Соглашения о некоторых вопросах перемещения товаров по линиям электропередач и трубопроводным транспортом через таможенную границу Таможенного союза, а также уточнялись отдельные вопросы применения таможенных процедур и возможные риски в связи с отменой с 1 июля 2011 г. таможенного контроля на внутренних границах Таможенного союза.

В целом действующие документы союзного (Россия, Беларусь, Казахстан) и российского таможенного законодательства позволяют осуществлять таможенное декларирование с учетом интересов газовой отрасли. В то же время, по ряду поставок природного газа, произведенных до вступления в силу Таможенного кодекса Таможенного союза, в отношении которых уже после выпуска таможенных деклараций сторонами внешнеторговых контрактов был пересмотрен порядок расчета контрактной цены, существует риск длительного арбитражного процесса по обжалованию отказа таможенных органов в осуществлении корректировки таможенной стоимости и возврата излишне уплаченной вывозной пошлины из-за уменьшения, по факту перерасчета, стоимости поставленного газа.

Задача таможенных органов увеличить объем электронного декларирования потребует дальнейшего технического оснащения рабочих мест, совершенствования программного

обеспечения, а также улучшения взаимодействия с провайдером и Центральной энергетической таможней.

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

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

В соответствии с федеральным законом от 05.04.2011 г. N 45-ФЗ «О внесении изменений в статью 19.1 Закона Российской Федерации «О недрах», установлено, что добыча общераспространенных полезных ископаемых и подземных вод может осуществляться и в пределах геологических отводов, т.е. участков недр, предоставляемых в соответствии с лицензией для геологического изучения без существенного нарушения целостности недр.

Ранее Законом Российской Федерации «О недрах» было установлено, что добыча общераспространенных полезных ископаемых и подземных вод могла производиться, в частности, для обеспечения собственных нужд пользователями недр, осуществляющими разведку и добычу полезных ископаемых или по совмещенной лицензии геологическое изучение, разведку и добычу полезных ископаемых, в границах предоставленных им горных отводов.

На основании федерального закона от 05.04.2011 г. N 52-ФЗ «О внесении изменений в Закон Российской Федерации «О недрах» и статью 12 Федерального закона «Об оружии» геологоразведочные организации получили право приобретать служебное и охотничье оружие.

На пользователей недр возложена обязанность обеспечения сохранности ценных и опасных грузов, геологической, маркшейдерской и иной документации, специальной корреспонденции, а также грузов, содержащих носители сведений, отнесенных к государственной тайне.

Одновременно с этим организациям, проводящим полевые работы по геологическому изучению недр в труднодоступных и малонаселенных местностях, предоставили право приобретать, хранить и использовать служебное оружие (за исключением огнестрельного короткоствольного служебного оружия) и в качестве служебного оружия охотничье огнестрельное оружие.

Хранить, носить и применять оружие работники геологоразведочных организаций должны в порядке, установленном Федеральным законом «О ведомственной охране». Перечень таких организаций, а также виды и модели приобретаемого ими оружия должны быть установлены Правительством Российской Федерации.

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 утверждения настоящего Проспекта ценных бумаг не было.

2.5.5. Риски, связанные с деятельностью эмитента

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

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

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

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

Кроме того, ОАО «Газпром» в своей деятельности использует практику предоставления обеспечения третьим лицам. Обеспечение предоставляется, в основном, в форме поручительства

по обязательствам дочерних и зависимых обществ Компании. По условиям договора поручительства, а также в соответствии с положениями Гражданского кодекса Российской Федерации в случае невозможности полного или частичного исполнения должником своих обязательств кредитор имеет право требовать исполнения обязательства от поручителя в лице ОАО «Газпром» в объеме, определенном таким договором.

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

Риски, связанные с отсутствием возможности продлить действие лицензий на ведение определенного вида деятельности либо на использование природных ресурсов.

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

Большинством лицензий на право пользования недрами с целью поиска, разведки, добычи углеводородного сырья и геологического изучения недр владеют дочерние общества и зависимые организации Общества. Лицензии на добычу углеводородного сырья на месторождениях Группы покрывают период 2011-2039 годов. В большинстве лицензий предусматривается возможность их отзыва, если не выполняются существенные лицензионные требования по объемам и срокам геологоразведочных работ, по срокам ввода месторождений в эксплуатацию, по своевременной оплате сборов и налогов за использование недр, либо допущено систематическое непредставление информации.

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

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

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

Риски, связанные с геологоразведочной деятельностью.

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

Риски, связанные с охраной окружающей среды.

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

Для снижения таких рисков ОАО «Газпром» проводит последовательную экологическую политику, совершенствует систему экологического менеджмента в соответствии с международным стандартом ISO 14001, постоянно контролирует свою деятельность с целью соблюдения соответствующих природоохранных требований стандартов на всех этапах производственной деятельности, реализует программы и мероприятия по охране окружающей среды и снижению воздействия на окружающую среду.

Результатом такой деятельности стало значительное снижение риска загрязнения окружающей среды.

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

Риски, связанные с авариями и выходом из строя оборудования.

Деятельность ОАО «Газпром» по разведке, добыче и транспортировке газа может быть сопряжена с неблагоприятным влиянием многих факторов, включая поломку или отказ оборудования, возможные проблемы на уровне технологических процессов, снижение производственных показателей ниже ожидаемых уровней добычи или эффективности, трудовые споры, природные катастрофы, погодные условия, террористические акты или диверсии на многочисленных объектах ОАО «Газпром». Вместе с тем, Единая система газоснабжения обеспечивает системную надежность поставок газа (т.е. при аварии на каком-либо из ее участков поставки газа при помощи технологических и межсистемных 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. Определяющими факторами этого роста являлось увеличение цен на сырье, материалы, комплектующие, услуги, в том числе цен на металл, газоперекачивающие агрегаты, а также затраты на бурение скважин и т.д.

В кризис затраты по отдельным статьям стабилизировались или даже снизились, но по-прежнему существует вероятность опережающего роста затрат в перспективе. В целях минимизации данного вида рисков ОАО «Газпром» использует тендеры по выбору поставщиков товаров, исполнителей работ и услуг, ведет работу напрямую с поставщиками. В 2010 году в Обществе успешно реализован Комплексный план мероприятий по финансовой стратегии Группы Газпром, утвержденный Председателем Правления ОАО «Газпром» А.Б. Миллером 26 января 2010 года №01-5, одним из основных направлений которого являлась выработка стратегии по оптимизации затрат. В настоящее время в ОАО «Газпром» ведется работа в соответствии с Планом мероприятий по повышению эффективности деятельности отдельных направлений Группы Газпром, утвержденным Председателем Правления ОАО «Газпром» А.Б. Миллером 14 февраля 2011 года №01-21. Осуществляется работа по повышению эффективности управления, прозрачности и контроля за расходованием средств.

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

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

ОАО «Газпром» - основной поставщик на газовом рынке бывшего СССР. В 2006 году ОАО «Газпром» осуществляло поставки газа в страны Союза независимых государств в

соответствии с ежегодными контрактами, а в государства Балтии - на основе долгосрочных договоров до 2015 года включительно. С 2007 года среднесрочные контракты до 2011 года заключены на поставку газа в Республику Молдова и Республику Беларусь, с 2009 года начал действовать долгосрочный контракт на поставку газа в Украину.

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

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

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

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

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

III. Подробная информация об эмитенте

3.1. История создания и развитие эмитента

3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента

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

Сокращенное фирменное наименование эмитента: *ОАО «Газпром»*

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

Сведения о регистрации указанных товарных знаков:

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

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

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

Все предшествующие наименования эмитента в течение времени его существования:

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

Сокращенное фирменное наименование: *РАО «Газпром»*

Дата введения наименования: *25.02.1993*

Основание введения наименования:

указ Президента Российской Федерации от 5 ноября 1992 года № 1333 «О преобразовании Государственного газового концерна «Газпром» в Российское акционерное общество

«Газпром» и постановление Совета Министров - Правительства Российской Федерации от 17 февраля 1993 года № 138 «Об учреждении Российского акционерного общества «Газпром».

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

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Газпром»*

Дата введения наименования: *23.07.1998*

Основание введения наименования:

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

3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента

Данные о первичной государственной регистрации

Номер государственной регистрации: *022.726*

Дата государственной регистрации: *25.02.1993*

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

Данные о регистрации юридического лица:

Основной государственный регистрационный номер юридического лица: *1027700070518*

Дата регистрации: *02.08.2002*

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

3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента

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

Срок существования эмитента (с даты государственной регистрации): 18 лет и 4 месяца
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 надежном, эффективном и сбалансированном обеспечении потребителей природным газом, другими видами энергоресурсов и продуктов их переработки.

3.1.4. Контактная информация

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

Место нахождения постоянно действующего исполнительного органа:

Россия, г.Москва, ул.Наметкина, д. 16

Адрес для направления корреспонденции:

117997 Россия, г.Москва, ул.Наметкина, д. 16

Телефон: *(495) 719-30-01 (справочный)*

Факс: *(495) 719-83-33*

Адрес электронной почты: *gazprom@gazprom.ru*

Адрес страницы (страниц) в сети Интернет, на которой (на которых) доступна информация об эмитенте, выпущенных и/или выпускаемых им ценных бумагах: *www.gazprom.ru*

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

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

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

Факс: *(495) 719-39-37*

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

Адрес страницы в сети Интернет: www.gazprom.ru

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

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

Телефон: **(495) 719-34-83**

Факс: **(495) 719-10-37**

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

Адрес страницы в сети Интернет: www.gazprom.ru

3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика

7736050003

3.1.6. Филиалы и представительства эмитента

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

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

1. Назначен руководитель представительства ОАО «Газпром» в Государстве Катар в г.Дохе

Полное наименование: **Представительство ОАО «Газпром» в Государстве Катар в г. Дохе**

Место нахождения: **г. Доха**

Дата открытия: **20.12.2010**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Соловьев Дмитрий Владимирович**

Срок действия доверенности: **по состоянию на 30.06.2011 г. доверенность на оформлении**

2. Изменился срок действия доверенности руководителя представительства ОАО «Газпром» в Китайской Народной Республике в г.Пекине

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: **06.04.2012**

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	2010, 6 мес.	2011, 6 мес.
Объем выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности, тыс. руб.	1 084 013 202	1 506 338 503
Доля объема выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности в общем объеме выручки (доходов) эмитента, %	78.59	81.42

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

Выручка от реализации газа за первое полугодие 2011 года увеличилась в сравнении с первым полугодием 2010 года на 38,96 %. Основной причиной увеличения выручки послужили увеличение средних расчетных цен за газ, поставляемый главным образом в страны дальнего зарубежья, СНГ и Балтии (несмотря на отрицательную динамику валютного курса), а также рост объемов продаж по данным направлениям.

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

Наименование показателя	2010, 6 мес.	2011, 6 мес.
Объем выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности, тыс. руб.	164 014 801	187 444 562
Доля объема выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности в общем объеме выручки (доходов) эмитента, %	11.89	10.13

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

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

Эмитент ведет свою основную хозяйственную деятельность в нескольких странах

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

Наименование географической области: **Россия**

Наименование показателя	2011, 6 мес.
Объем выручки от осуществления хозяйственной деятельности в географической области/стране, руб.	486 088 325
Доля от общего объема выручки, %	26.27

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:

В I полугодии 2011 года выручка от продажи газа увеличилась на 18,65% по сравнению с I полугодием 2010 года за счет увеличения средней цены продажи газа на внутреннем рынке, устанавливаемой ФСТ, и увеличения объемов реализации газа.

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

Наименование показателя	2011, 6 мес.
Объем выручки от осуществления хозяйственной деятельности в географической области/стране, руб.	320 401 171
Доля от общего объема выручки, %	17.32

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:

В I полугодии 2011 года по сравнению с I полугодием 2010 года рост выручки от продажи газа на территории стран СНГ и Балтии составил 73,31%, главным образом за счет увеличения объемов продаж газа в натуральном выражении на 45,11%, или на 13,79 млрд куб. м, а также роста средней расчетной цены.

Наименование географической области: *Европа*

Наименование показателя	2011, 6 мес.
Объем выручки от осуществления хозяйственной деятельности в географической области/стране, руб.	699 849 007
Доля от общего объема выручки, %	37.83

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:

В I полугодии 2011 года по сравнению с I полугодием 2010 года увеличение выручки от продажи газа составило 42,98%, главным образом за счет увеличения средней расчетной цены и ростом объемов продаж газа в натуральном выражении на 15,89%, или на 11,32 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 (ПХГ) 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 Российской Федерации на 30.06.2011 года оборот газа в них составил 2194 млрд. куб. м.

ОАО «Газпром» эксплуатирует в России 25 объектов подземного хранения газа. За II квартал текущего года в ПХГ России закачано 21,3 млрд. куб. м. газа.

Первоочередная задача в направлении деятельности «подземное хранение газа» в 2011 году - это наращивание суточной производительности в соответствии с приказом Председателя Правления ОАО «Газпром» А.Б. Миллером от 26.01.2011 года № 6 «О мерах по строительству, реконструкции и вводу объектов подземного хранения газа на 2011 – 2015 годы». К сезону отбора 2011/2012 года должны быть созданы запасы товарного газа в объеме 65,252 млрд. куб. м. Обеспечена потенциальная суточная производительность – на начало сезона отбора в объеме 647,7 млн. куб. м., среднесуточная в декабре – феврале – 522,1 млн. куб. м.

Дополнительная информация:

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

Общая структура себестоимости эмитента

Наименование показателя	2011, 6 мес.
Сырье и материалы, %	3.1
Приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %	0
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %	67.3
Топливо, %	0
Энергия, %	0
Затраты на оплату труда, %	1.3
Проценты по кредитам, %	0
Арендная плата, %	0.1
Отчисления на социальные нужды, %	0.3
Амортизация основных средств, %	23.8
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	2.7
Прочие затраты (пояснить)	1.4
амортизация по нематериальным активам, %	0.3
вознаграждения за рационализаторские предложения, %	0
обязательные страховые платежи, %	0
представительские расходы, %	0
иное, %	1.1
Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), %	100
Справочно: Выручка от продажи продукции (работ, услуг), % к себестоимости	249.4

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 1 квартал 2011 года:

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

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

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

ИНН: *5247004695*

ОГРН: *1025201632610*

Доля в общем объеме поставок, %: *11.1*

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, %: *10.9*

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

Место нахождения: *404119 Волгоградская область, г. Волжский, ул. Автодорога, 7, 6.*

ИНН: *3435900186*

ОГРН: *1023401997101*

Доля в общем объеме поставок, %: *19.3*

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

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

ИНН: *7449006730*

ОГРН: *1027402694186*

Доля в общем объеме поставок, %: *14.7*

Информация об изменении цен более чем на 10% на основные материалы и товары (сырье) в течение соответствующего отчетного периода по сравнению с соответствующим отчетным периодом предшествующего года:

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 I квартале 2011 года по сравнению с I кварталом 2010 года:

№ п/п	Наименование МТР (группы МТР)	Изменение цены (в % к аналогичному периоду предыдущего финансового года)
		I квартал 2011/ I квартал 2010
1.	Трубы стальные диаметром до 530 мм	16,0
2.	ГПА и комплектующие к ним	6,0
3.	Насосно-компрессорное оборудование	3,0
4.	Нефтехимаппаратура	3,0
5.	Трубопроводная арматура	9,0
6.	Стальные газовые краны диаметром до 700 мм	9,0
7.	Низковольтное и высоковольтное оборудование	3,0
8.	Кабельно-проводниковая продукция	35,0
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	1,5
13.	Топливо и масла	15,0
14.	Химические и специальные материалы	14,0
15.	Газопромысловое и буровое оборудование	0,0
16.	Продукция машиностроения	5,0

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

Доля поставок по импортным контрактам в общем объеме МТР, поступивших дочерним обществам и организациям ОАО «Газпром» в I квартале 2011 года составила 4,6%.

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 Департамент по управлению конкурентными закупками, основными задачами которого является определение на конкурсной основе подрядных организаций и поставщиков услуг для нужд Общества.

За проведение конкурсов на закупку МТР для нужд ОАО «Газпром» и его дочерних обществ отвечают Тендерное Управление и Конкурсная комиссия ООО «Газпром комплектация».

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

3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента

Основные рынки, на которых эмитент осуществляет свою деятельность:

Российский рынок.

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

- 14,13% - для нужд населения,
- 40,85% - организациям электроэнергетики,
- 35,66% - другим промышленным потребителям,
- 9,36% - 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.

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

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

Поставки газа российским потребителям.

Во II квартале 2011 года ОАО «Газпром» реализовало потребителям России 60,70 млрд. куб. м природного газа.

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

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

аффилированных лиц.

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

Поставки газа в страны СНГ и Балтии.

Во II квартале 2011 года ОАО «Газпром» реализовало на территории стран СНГ и Балтии 15,82 млрд. куб. м природного газа.

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

Страна	II квартал 2011 ²⁾ (млрд.куб.м)
Украина	9,44
Беларусь	4,28
Молдова	0,51
Литва	0,68
Латвия	0,22
Эстония	0,23
Казахстан	0,16
Южная Осетия	0,004
Армения	0,3
Грузия	0,007
Итого	15,831

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

²⁾ Оперативные данные.

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

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

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

Во II квартале 2011 года контрактная цена составила 244,8 доллара США за 1000 куб. м.

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

Во II квартале 2011 года контрактная цена составила 316,71 доллара 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. долларов США. В августе 2009 года ОАО «Белтрансгаз» начало частично погашать указанную задолженность. Полное погашение задолженности было осуществлено 23.12.2009 г.

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

Задолженность ОАО «Белтрансгаз» за поставленный в феврале 2011 года газ составила 70 млн. долларов США, которая была окончательно погашена 8 апреля 2011 г.

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

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

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

Во II квартале 2011 года контрактная цена составила 391,13 доллара США за 1000 куб. м.

Европейский рынок

Во II квартале 2011 года ОАО «Газпром» реализовало в Европу 38,31 млрд.куб.м природного газа.

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

- контрактную цену, которая привязана к изменению цен конкурирующих энергоносителей, таких как нефтепродукты и в отдельных случаях уголь;
- возможность пересмотра цены на природный газ по контракту, как правило, один раз в три года, если существенно изменились рыночные условия;
- условия, препятствующие одностороннему прекращению контрактов, за исключением случаев продолжительных форс-мажорных обстоятельств;
- условие «бери-или-плати», согласно которому покупатель, отобравший в течение года меньше оговоренного в контракте минимального годового объема природного газа, частично оплачивает неотбранное 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.

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

В 2011 году была пересмотрена цена с компанией «ПремиумГаз».

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

В течение 2010 г. ООО «Газпром экспорт» проводило работу с компанией «Природни Плин» по согласованию условий продолжения поставок природного газа в Хорватию, начиная с 2011 г. на долгосрочных условиях.

В ноябре 2010 г. с представителями «Природни Плин» был согласован проект контракта, максимально возможно удовлетворяющий требованиям хорватской стороны.

17 декабря 2010 г. компания «Природни Плин» направила в ООО «Газпром экспорт» уведомление о завершении процедуры рассмотрения предложений (в том числе предложений от компаний «ЭНИ» и «Э.ОН Рургаз») на поставку природного газа в 2011-2013 гг. и выборе другого поставщика. По информации «Ина Индустриа Нафте» им стала итальянская компания «ЭНИ», предложившая более низкую цену и большую гибкость поставок.

Таким образом, подача российского природного газа в Хорватию с 1 января 2011 г. приостановлена. ООО «Газпром экспорт» изучает возможность возобновления поставок газа на хорватский рынок.

Западная Европа.

Во II квартале 2011 года ОАО «Газпром» реализовало в Западную Европу 27,53 млрд.куб.м природного газа.

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

Страна	II квартал 2011 года ⁽³⁾ (млрд.куб.м)
Германия	8,89
Италия	4,15
Турция ⁽²⁾	5,44
Франция	2,95
Финляндия	0,95
Австрия	1,33
Греция	0,62
Нидерланды	1,60
Швейцария	0,07
Бельгия	0,00
Великобритания	1,53
Итого	27,53

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

Центральная Европа.

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

Во II квартале 2011 г. ОАО «Газпром» реализовало в Центральную Европу 10,78 млрд.куб.м природного газа. За газ, реализуемый в Центральной Европе, ОАО «Газпром» получает оплату в долларах США.

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

Страна	II квартал 2011 года ⁽²⁾ (млрд.куб.м)
Венгрия	1,68
Польша	2,75
Словакия	1,59
Чехия	2,20
Румыния	1,34
Болгария	0,76
Сербия и Черногория (ранее Югославия)	0,23
Хорватия	0,00
Словения	0,16
Босния и Герцеговина	0,05
Македония	0,02
Итого	10,78

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

⁽²⁾ Оперативные данные.

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

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

Более подробно описание влияния негативных факторов на сбыт продукции ОАО «Газпром» и возможные ответные действия ОАО «Газпром» представлено в разделе 2.5. «Риски, связанные с приобретением размещаемых эмиссионных ценных бумаг» настоящего Ежеквартального отчета.

3.2.5. Сведения о наличии у эмитента лицензий

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

Номер: *ШПМ № 13443 НЭ*

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

Дата выдачи: *30.12.2005*

Дата окончания действия: *31.12.2025*

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

Номер: *ИРК № 12066 НП*

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

Дата выдачи: *26.12.2003*

Дата окончания действия: *01.12.2011*

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

Номер: *АСТ № 10866 НР*

Наименование вида (видов) деятельности: *Геологическое изучение и последующая добыча нефти и газа в пределах Правобережного участка*

Дата выдачи: *14.03.2000*

Дата окончания действия: *31.12.2024*

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

Номер: *СЛХ № 10994 НР*

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

Дата выдачи: *09.04.2001*

Дата окончания действия: *01.04.2026*

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

Номер: *ВОЛ 12999 ПГ*

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

Дата выдачи: *16.02.2005*

Дата окончания действия:

Бессрочная

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

Номер: *ТАТ 13590 ПП*

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

Дата выдачи: *10.05.2006*

Дата окончания действия: *31.12.2011*

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

Номер: **НОВ 02119 ПП**

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

Дата выдачи: **12.09.2008**

Дата окончания действия: **11.09.2013**

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

Номер: **ТУР 13736 НР**

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

Дата выдачи: **29.08.2006**

Дата окончания действия: **01.03.2031**

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

Номер: **КРР 13831 НН**

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

Дата выдачи: **15.11.2006**

Дата окончания действия: **31.12.2014**

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

Номер: **КРР 13849 НН**

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

Дата выдачи: **27.11.2006**

Дата окончания действия: **31.12.2014**

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

Номер: **ТУР 00071 НР**

Наименование вида (видов) деятельности: *Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Тэтэрсского 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: **КРР 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 Сользаводского 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 Крузенинтернского 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 и оценки структуры для строительства подземного хранилища газа**

Дата выдачи: **07.10.2008**

Дата окончания действия: **01.09.2013**

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

Номер: **ХАБ 15074 ПП**

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

Дата выдачи: **11.01.2011**

Дата окончания действия: **01.12.2015**

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

Номер: **ШКМ 15038 НЭ**

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

Дата выдачи: **09.11.2010**

Дата окончания действия: **10.11.2030**

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

Номер: **ШКМ 15023 НЭ**

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

Дата выдачи: **22.10.2010**

Дата окончания действия: **01.11.2030**

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

Номер: **ОО 0007 G1**

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

Дата выдачи: **07.08.2007**

Дата окончания действия: **07.12.2011**

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Правительство Республики Таджикистан*

Номер: **137**

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

Дата выдачи: **13.12.2006**

Дата окончания действия: **13.12.2011**

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Правительство Республики Таджикистан*

Номер: **138**

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

Дата выдачи: **13.12.2006**

Дата окончания действия: **13.12.2011**

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

Номер: **2177/GP**

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

Дата выдачи: **10.11.2000**

Дата окончания действия: **10.11.2025**

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

Номер: **1638 НП**

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

Дата выдачи: **20.02.2008**

Дата окончания действия: **20.02.2015**

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

Номер: **1636 НП**

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

Дата выдачи: **20.02.2008**

Дата окончания действия: **20.02.2015**

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Республика Таджикистан*

Номер: **A186 НП**

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

Дата выдачи: **15.09.2008**

Дата окончания действия: **15.09.2013**

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Республика Таджикистан*

Номер: **A187 НП**

Наименование вида (видов) деятельности: *Геологическое изучение на нефть и газ в пределах*

участка площадь Западный Шохамбары (Республика Таджикистан)

Дата выдачи: **15.09.2008**

Дата окончания действия: **15.09.2013**

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

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

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

Дата выдачи: **04.02.2009**

Дата окончания действия: **04.02.2039**

Прогноз эмитента относительно вероятности продления лицензий:

ОАО «Газпром» ведет свою операционную деятельность в соответствии с большим количеством лицензий на право пользования недрами с целью поиска, разведки и добычи углеводородного сырья и геологического изучения недр. Большинство из них владеют дочерние общества и зависимые организации Общества. Лицензии на добычу на основных месторождениях Группы покрывают период 2011-2039 годов. В большинстве лицензий предусматривается возможность их отзыва, если не выполняются существенные лицензионные требования по объемам и срокам геологоразведочных работ, по срокам ввода месторождений в эксплуатацию, по своевременной оплате сборов и налогов за использование недр, либо допущено систематическое непредставление информации.

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

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

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

3.2.6. Совместная деятельность эмитента

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

По состоянию на 30 июня 2011 года:

Наименование предприятия, номер договора	Цель вложений
ДОО «Электрогаз» ОАО «Газпром» № 3484-00-5-С от 31.07.00г.	НАОКР
ОАО «ЦКБ «Лазурит» - № 2393-97-Г от 19.11.97г. - № 3484-00-5-С от 31.07.00г.	НАОКР НАОКР
ОАО «Невский завод» № 16/303 от 01.11.94г.	НАОКР
ЗАО «НИИтурбокомпрессор» им. В.Б. Шнеппа № 94-101 от 16.05.94г.	НАОКР
ОАО «Казанское МПО» № 94-101 от 16.05.94г.	НАОКР
Фил.НТЦ им.А.Льютки ОАО НПО «Сатурн» - № 31-СТ/92-2 от 20.01.92г.	НАОКР
ЗАО ФНПЦ «Нефтегазаэрокосмос» № НГАК-1/96 от 25.06.96г.	НАОКР
ФГУП «ФНПЦ НИИИС им. Ю.Е. Седатова» № 0506/497/Т от 25.03.93г.	НАОКР

Наименование предприятия, номер договора	Цель вложений
ЗАО «Киров-Энергомаш» № КЗ-1-93 от 19.03.93г.	НИОКР
ЗАО «НПО «Спецнефтегаз» - № 01Р/92-Г от 17.03.92г. - № 05 ПС/95-Г от 10.03.95г. - № 07 ПС/97-Г от 07.01.97г. - № 9/14 от 22.12.93г.	НИОКР НИОКР НИОКР НИОКР
НПО «Спектр» № 01Р/92-Г от 17.03.92г.	НИОКР
ОАО «СНТК им.Н.Д.Кузнецова» - № 5-НК-93 от 27.03.93г. - № 7-НК-93 от 25.05.93г.	НИОКР НИОКР
ЗАО «Искра-Авигаз» № ЭС-4-1/94 от 02.11.94г.	НИОКР
ОАО НПО «Искра» - № Т-56-93 от 11.02.93г. - № ЭС-4-1/94 от 02.11.94г.	НИОКР НИОКР
ОАО «Авиадвигатель» - № Т-56-93 от 11.02.93г. - № ЭС-4-1/94 от 02.11.94г.	НИОКР НИОКР
ОАО «Уралнефть» № 9 от 10.09.93г.	Освоение месторождений
ООО «Газпром трансгаз Москва» - № 2 от 31.07.02г. - № 1 от 17.07.02г.	Строительство газопровода (газификация) Строительство газопровода (газификация)
Головной филиал «СРЗ «Нерпа» ОАО ЦС «Звездочка» № б/н от 12.08.93г.	Строительство
ООО «Газ-Ойл» № 23-25 от 04.09.95г.	Создание совместной собственности
ОАО «Газпром космические системы» № 2/919-99 от 20.08.99г.	Создание спутниковой связи
ЗАО «Полицелл» № б/н от 15.11.96г.	Производство
ЗАО «Росшельф» № 16/2003/1М от 23.06.03г.	Разработка систем защиты нефтегазовых сооружений
ООО «Газпром нефть шельф» № 101/94М от 18.03.94г.	Освоение шельфа
ООО «Издательский дом газеты Труд» № 53-157 от 21.03.98г.	Создание продукции СМИ
ЗАО «Газпром зарубежнефтегаз» - Индия № Д-17-926 от 26.06.02г. - Вьетнам № Д-17-926 от 26.06.02г.	Освоение месторождений Освоение месторождений
ОАО «Автогаз» № 68/93 от 28.04.93г.	Создание оборудования

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

Наименование вида совместной деятельности	Величина вложений по состоянию на 30.06.2011, тыс. руб.	Прибыль (+), убыток (-) полученная за II квартал 2011 года, тыс. руб.
НИОКР	1 832 085	+7
разработка систем защиты нефтегазовых сооружений	475 555	+45
создание спутниковой связи	3 180 362	+136 021
освоение месторождений (в том числе на шельфе)	106 450 927	-1 510
строительство (в том числе газопроводов)	79 915	0
реконструкция объектов	0	0
газификация	36 716	0
создание совместной собственности	10 602	0
создание оборудования	90 154	0
создание продукции СМИ	529 510	0
производство	18 112	-1 455
ИТОГО:	112 703 938	+133 108

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.

Во II квартале 2011 года группой компаний ОАО «Газпром» добыто 128,5 млрд. куб. м газа, 3056,2 тыс. тонн конденсата и 7961,0 тыс. тонн нефти (с учетом показателей ОАО «Газпром нефть»).

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

Западная Сибирь

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

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

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

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

* 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».

ООО «Газпром трансгаз Югорск» ведет разработку 2-х месторождений - Березовского и Деминского для обеспечения нужд местных потребителей.

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

ОАО «Газпром нефть»

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

Крупнейшими по запасам углеводородного сырья в Ямало-Ненецком автономном округе являются: Сугмутское, Суторминское, Вынгапуровское, Спорышевское и Муравленковское месторождения. В 2010 году доля добычи на этих месторождениях составила 28,6% общего объема собственной добычи нефти Компании (без учета добычи консолидируемых обществ), во II квартале 2011 года – 29,86%. На этих месторождениях производственную деятельность осуществляют нефтегазодобывающие предприятия ОАО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз» и его дочернее общество ООО «Заполярьефть», владеющее лицензиями на разработку Вынгапуровского, Ярайнерского и Новогоднего месторождений.

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

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

Приобское месторождение является самым крупным по объему добычи нефти. В 2010 году объем добычи на Приобском месторождении составил 31,0% общего объема добычи нефти Компании (без учета добычи консолидируемых обществ), во II квартале 2011 года – 33,66%. Вторым «новым» центром станет региональная группа месторождений Омской и Томской областей.

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

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

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

Европейский Север

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

Поволжье

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

Европейский Юг (Северный Кавказ)

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

Урал

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

Дальний Восток и Восточная Сибирь

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

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

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

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

		II квартал 2011 года ⁽¹⁾
Европейский Север		
Газ	млрд.куб.м	0,595
Конденсат	тыс. т	33,623
Нефть	тыс. т	11,663
Европейский Юг (Северный Кавказ)		
Газ	млрд.куб.м	0,269
Конденсат	тыс. т	10,532
Нефть	тыс. т	40,297
Поволжье		
Газ	млрд.куб.м	3,004
Конденсат	тыс. т	1 041,763
Нефть	тыс. т	0,0
Урал		
Газ	млрд.куб.м	4,399
Конденсат	тыс. т	60,89
Нефть	тыс. т	160,188
Западная Сибирь		
Газ	млрд.куб.м	120,281
Конденсат	тыс. т	1 909,385
Нефть	тыс. т	7 748,837

* 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».

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

⁽¹⁾ Оперативные данные

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

Естественное снижение добычи газа на этих месторождениях в ближайшие годы планируется компенсировать, в основном, за счет ввода в эксплуатацию в 2012 году Бованенковского месторождения на полуострове Ямал, ачимовских отложений Уренгойского месторождения, а также освоения новых месторождений Надым-Пур-Тазовского района - Ныдинской площади, Западно-Песцовой площади, нижнемеловых залежей Заполярного и Песцового месторождений, газовых – Муравленковского и Новогоднего месторождений.

Восточная газовая программа

Распоряжением Правительства Российской Федерации ОАО «Газпром» назначено координатором деятельности по реализации «Программы создания в Восточной Сибири и на Дальнем Востоке единой системы добычи, транспортировки газа и газоснабжения с учетом возможного экспорта газа на рынки Китая и других стран АТП» (Восточная газовая программа).

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

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

Первоочередными объектами работ на шельфе Сахалина являются Кириновское газоконденсатное месторождение и Кириновский лицензионный участок, в пределах которого в 2010 году открыто новое месторождение газа и конденсата – Южно-Кириновское с промышленнозначимыми запасами (C1+C2) 260 млрд. куб. м газа и 30 млн. тонн конденсата.

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

Первоочередным объектом Якутского центра является Чаяндинское нефтегазоконденсатное месторождение, запасы категории C1+C2 которого составляют более 1,3 трлн. куб. м газа и 79,1 млн. тонн нефти и конденсата. Лицензией на Чаяндинское месторождение владеет ОАО «Газпром». Дальнейшее развитие этого центра газодобычи связывается с освоением соседних с Чаяндинским месторождений – Среднетюнгского, Тас-Юряхского, Верхне-Вилучанского и Соболах-Неджелинского.

В сентябре 2007 года правительством Российской Федерации было принято решение о подключении ОАО «Газпром» к реализации проекта «Газоснабжение Камчатской области. Первая очередь – газоснабжение г.Петропавловска-Камчатского». Добычу и транспортировку газа в регионе осуществляет ОАО «Камчатгазпром» (92,25% акций находится в федеральной собственности). В рамках реализации проекта ОАО «Газпром» ведет обустройство Кишукского и Нижне-Квакчикского месторождений на западном побережье Камчатского п-ова.

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

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

Аудит запасов.

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

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

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

По состоянию на 31 декабря 2010 года суммарные запасы нефти ОАО «Газпром нефть» категорий «доказанные» и «вероятные» по международным стандартам PRMS составили 919,9 млн. тонн нефти и 184,9 млрд. куб. м газа. Их текущая стоимость оценивается в 26,2 млрд. долл. США.

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

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

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

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

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

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

Лицензирование.

По состоянию на 30 июня 2011 года Группа Газпром владела 303 лицензиями на право пользования участками недр: 229 лицензий - с правом добычи углеводородного сырья, 38 - с целью геологического изучения недр, 36 - с целью поиска, строительства и эксплуатации подземных хранилищ газа. Кроме того, зависимые общества Группы Газпром владели 95 лицензиями, из которых 86 - с правом добычи углеводородного сырья, 9 - с целью геологического изучения недр.

В 2003 году группа компаний ОАО «Газпром» получила свидетельства об установлении факта открытия 11 месторождений: Каменномысское-море, Обского, Ленского, Средне-Надымского,

Южно-Песцового, Песчаного (Оренбурггазпром), Свободненского, Южно-Гривенского, Черноерковского, Северо-Прибрежного, Восточно-Прибрежного. В 2005 году получены свидетельства об установлении факта открытия 7 месторождений: Берябинского, Нинельского, Чугорьяхинского, Западно-Казачьего, Песчаного (Кубаньгазпром), Гречаного, Южно-Черноерковского. В 2006 году получены свидетельства об установлении факта открытия 3 месторождений: Северо-Югидского, Западно-Астраханского и Восточно-Песчаного. В 2007 году получены свидетельства об установлении факта открытия 5 месторождений: Чиканского, Акобинского, Кармалиновского, Кутымского и Карасевско-Танловского.

В 2008 году получены свидетельства об установлении факта открытия 2 месторождений: Воргенского, Западно-Песцового.

В 2009 году получены свидетельства об установлении факта открытия 5 месторождений: Южно-Кыпакынского, Валынтойского, Камовского, Южно-Ленского, Западно-Печорокожвинского.

В 2010 году получены свидетельства об установлении факта открытия 2 месторождений: Западно-Юбилейного и Южно-Падинского.

В 2011 году получены свидетельства об установлении факта открытия 2 месторождений: Южно-Кириного и Абаканского.

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

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

За пределами Российской Федерации, на территории Сербии, дочернее предприятие ОАО «Газпром нефть» NIS имеет 65 решений (аналог лицензий).

ОАО «Славнефть», управляемое на паритетной основе с ОАО «ТНК-ВР-Холдинг», и его дочерние предприятия на 30.06.2011 г. владеют 33 лицензиями на право пользования недрами, в том числе 32 лицензиями с целью поиска, разведки и добычи нефти и газа и 1 лицензией – на геологическое изучение недр.

На 30.06.2011 г. ОАО «Томскнефть» (50% доли ОАО «Газпром нефть») принадлежит 33 лицензии на разработку более 33 нефтегазовых месторождений.

В феврале 2011 года ОАО «Газпром нефть» довело долю прямого участия в компании Sibir Energy до 66,8%, дочерние общества которой ОАО «НК «Магма» и ООО «Сибирская Геологическая Компания» владеют 2 лицензиями с целью поиска, разведки и добычи углеводородного сырья и 6 лицензиями на геологическое изучение недр соответственно. Также Sibir Energy принадлежит 50% доли СП «Салым Петролеум Девелопмент», владеющего 3 лицензиями с целью поиска, разведки и добычи углеводородного сырья. Все лицензионные участки расположены на территории ХМАО.

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

Иная информация, подлежащая раскрытию в настоящем пункте Ежеквартального отчета, в соответствии с приказом ОАО «Газпром» №148 от 12 июля 2006 года относится к коммерческой тайне Общества.

б) Переработка полезных ископаемых

Описание основных средств, используемых для переработки:

В настоящее время Группа Газпром осуществляет переработку углеводородного сырья на мощностях газоперерабатывающих и газодобывающих дочерних обществ ОАО «Газпром», компаний ОАО «Газпром нефть».

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

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

Дочерние компании ОАО «Газпром» эксплуатируют семь газо- и конденсатоперерабатывающих заводов, задачами которых является очистка природного газа и газового конденсата от вредных и коррозионно-активных примесей, глубокая осушка газа и подготовка его к транспортировке, а также стабилизация и переработка газового конденсата и нефти. После переработки углеводородного сырья получают широкий ассортимент продуктов переработки: сжиженные газы, этан, серу, газообразный гелий, одорант, техуглерод, широкий спектр нефтепродуктов.

Заводы по переработке газа и газового конденсата являются сложными высокотехнологическими комплексами, сочетающими в себе химические производства с производствами нефтепереработки. На ряде заводов внедрены уникальные технологии по переработке высокосернистого природного газа (Астраханский газоперерабатывающий завод перерабатывает газ с содержанием сероводорода и углекислоты до 40%), производства одоранта, технического углерода, гелия. Все заводы непосредственно связаны с соответствующими газоконденсатными месторождениями и представляют собой единые технологически взаимосвязанные комплексы.

ОАО «Газпром нефть» эксплуатирует мощности по переработке сырой нефти. 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, производственная деятельность на котором полностью остановлена с 1 кв. 2010 г. В результате приобретения компании «Сибирь Энерджи» в 2009-2011 гг. 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.

^{*} 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 1 квартала 2008 года проводится процедура переименования дочерних обществ и организаций ОАО «Газпром».

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

Астраханский газоперерабатывающий завод.

Данное предприятие находится под управлением ООО «Газпром добыча Астрахань» (ранее ООО «Астраханьгазпром»). Является комплексным предприятием, первая очередь которого была введена в эксплуатацию в 1986 году, вторая - в 1997 году. Астраханский газоперерабатывающий завод осуществляет переработку высокосернистого газа и газового конденсата Астраханского газоконденсатного месторождения. Завод состоит из двух очередей общей производительностью 12,0 млрд. куб. м в год сырого отсепарированного природного газа. Мощность по стабилизации конденсата составляет 7,3 млн. тонн в год, по переработке стабильного газового конденсата - 3 млн. тонн в год. Продукцией завода является: сухой товарный газ, направляемый в магистральный газопровод; сера газовая; автомобильный бензин; дизельное топливо; сжиженный газ; мазут. В целях переработки всего объема стабильного конденсата, повышения качества моторных топлив в настоящее время ведется реконструкция и расширение мощностей по переработке стабильного конденсата. Для рационального использования ресурсов углеводородного сырья, увеличения глубины его переработки, планируется строительство мощностей по производству полиэтилена, что увеличит общую экономическую эффективность Астраханского ГПЗ.

Оренбургский газоперерабатывающий завод и Оренбургский гелиевый завод.

Оренбургский газохимический комплекс находится под управлением ООО «Газпром добыча Оренбург» (ранее ООО «Оренбурггазпром») и включает в себя два предприятия: Оренбургский газоперерабатывающий завод и Оренбургский гелиевый завод.

Оренбургский газоперерабатывающий завод - одно из крупнейших в мире перерабатывающих предприятий. Осуществляет переработку высокосернистого природного газа и конденсата. Первая очередь завода была введена в эксплуатацию в 1974 году, вторая - в 1977 году и третья - в 1978 году. Завод имеет производительность по переработке 37,5 млрд. куб. м природного газа и 6,2 млн. тонн газового конденсата в год. Продукцией завода является: сухой товарный газ; стабильный газовый конденсат; сжиженный газ; широкая фракция легких углеводородов (ШФЛУ); сера газовая; одорант.

Оренбургский гелиевый завод является крупнейшим производителем гелия в России. Первая очередь завода введена в эксплуатацию в 1978 году, вторая - в 1979 году и третья - в 1981 году. Завод имеет производительность по переработке 15 млрд. куб. м природного газа в год. Продукцией завода является: сухой товарный газ, гелий газообразный; этан; широкая фракция легких углеводородов (ШФЛУ); сжиженный газ; пентан-гексановая фракция.

Сосногорский газоперерабатывающий завод.

Завод находится под управлением ООО «Газпром переработка». Введен в эксплуатацию в 1946 году. Имеет производительность 3,0 млрд. куб. м природного газа и 1,25 млн. тонн нестабильного газового конденсата в год. Продукцией завода является: сухой товарный газ; сжиженный газ; стабильный газовый конденсат; автомобильный бензин; техуглерод.

В соответствии с прогнозом развития сырьевой базы жидких углеводородов ожидается значительное увеличение доли тяжелых нефтей в структуре сырьевых поставок завода. Для адаптации производственных мощностей под изменение сырьевой структуры, Обществом планируется проведение реконструкции производства Сосногорского ГПЗ по стабилизации конденсата, которая позволит увеличить глубину переработки сырья и расширить ассортимент выпускаемой заводом продукции.

Уренгойский завод по подготовке конденсата к транспорту и Сургутский завод по стабилизации конденсата.

Уренгойский завод по подготовке конденсата к транспорту и Сургутский завод стабилизации конденсата находятся под управлением ООО «Газпром переработка» и составляют Западно-Сибирский перерабатывающий комплекс.

Первая очередь Уренгойского завода по подготовке конденсата к транспорту введена в эксплуатацию в 1985 году, вторая - в 2001 году. Основная деятельность завода заключается в подготовке сырья для транспортировки на Сургутский завод стабилизации конденсата. Производительность завода составляет 13,9 млн. тонн нестабильного газового конденсата в год. Продукцией завода является деганизированный газовый конденсат, направляемый для дальнейшей переработки на Сургутский ЗСК; автомобильный бензин; дизельное топливо; сжиженный газ; дистиллят газового конденсата легкий; сухой газ (газ деганизации). После ввода в эксплуатацию Новоуренгойского ГХК, газ деганизации будет использоваться в качестве сырья для производства полиэтилена.

В 2008 году на реконструированные мощности установки деганизации нестабильного конденсата УДК-1 начат прием перспективного сырья - нестабильного конденсата Ачимовских отложений.

Сургутский завод стабилизации конденсата является комплексом по переработке нефтегазоконденсатной смеси, добываемой на месторождениях Западной Сибири. Запущен в эксплуатацию в 1985 году. Производительность - 8 млн. тонн деганизированного 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 деганизированной нефтегазоконденсатной смеси (ДНГКС). Для предотвращения такого риска Общество планирует увеличение мощностей Сургутского ЗСК по переработке ДНГКС.

ОАО «Востокгазпром».

В январе 2009 года Группа «Востокгазпром» получила контроль над ООО «Сибметакхим». Таким образом, начиная с февраля 2009 года, отчетные данные Группы Газпром представлены с учетом переработки газа и производства метанола ООО «Сибметакхим».

Омский нефтеперерабатывающий завод.

Омский НПЗ - один из самых современных нефтеперерабатывающих заводов в России и один из крупнейших в мире. Установленная мощность Омского НПЗ составляет 19,5 млн. тонн сырой нефти в год. В 2010 году Омский НПЗ сохранил свое лидирующее положение в России по объемам производства светлых нефтепродуктов и ароматических углеводородов. По объемам переработки нефти - 18,98 млн. тонн (7,6% объема всей российской нефтепереработки) - Омский НПЗ занял в 2010 году второе место среди нефтеперерабатывающих предприятий России (первое занимает принадлежащее ОАО «Сургутнефтегаз» ООО ПО «Киришинефтеоргсинтез» с 21,2 млн. тонн). В 2010 году загрузка Омского НПЗ по первичной переработке нефти составила 97,4 % от установленной мощности; глубина переработки нефти достигла 83,3 % при среднеотраслевых 71,8 % по России.

Основными видами продукции завода являются: автомобильный бензин, дизельное топливо, котельное топливо (мазут), топливо для реактивных двигателей, а также ассортимент ароматических углеводородов, сжиженных углеводородных газов, различных видов смазочных масел, дорожных битумов, присадок, катализаторов и иной продукции. Выход светлых нефтепродуктов составляет 65 %.

Данные об объемах переработки сырья и основных видах продукции, произведенной на производственных мощностях дочерних обществ ОАО «Газпром» (без учета сырья независимых поставщиков и ОАО «Газпром нефть»):

Продукция переработки	Ед. изм.	II квартал 2011 года ⁽¹⁾
Переработка сырья:		
Переработка газа	млрд.куб.м	8,2
Переработка газ конденсата и нефти (первичная)	тыс.т	1369,8
Продукция переработки:		
Сухой газ	млрд.куб.м	6,3
Сжиженный газ	тыс.т	548,8
Этан	тыс.т	93,9
Стабильный конденсат и нефть	тыс.т	2432,4
Бензин	тыс.т	480,6
Топливо марки ТС-1	тыс.т	45,7
Дизельное топливо	тыс.т	259,4
Мазут топочный	тыс.т	46,7
Сера	тыс.т	1307,8
Гелий	тыс.куб.м	776,9
Одорант	тыс.т	0,7
Техуглерод	тыс.т	8,0
Метанол	тыс.т	192,4

⁽¹⁾ Оперативные данные

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

Объемы и продукция переработки	Ед. изм.	II квартал 2011 года ⁽¹⁾
Переработка сырья:		
Переработка нефти	тыс.т	10 321,46
ОАО «Газпромнефть-ОНПЗ» (обессоленная)	тыс.т	5 241,69
ОАО «Московский НПЗ» (с учетом консолидации доли Sibir Energy)	тыс.т	2 732,01
ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез»	тыс.т	1 679,69
ОАО «Славнефть-ЯНПЗ им.Д.И.Менделеева»	тыс.т	0,00
NIS (с февраля 2009г.)*	тыс. т.	668,07
Продукция переработки:		
Бензин:	тыс.т	2 416,17
ОАО «Газпромнефть-ОНПЗ»	тыс.т	1 214,25
ОАО «Московский НПЗ» (с учетом консолидации доли Sibir Energy)	тыс.т	681,91
ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез»	тыс.т	340,49
ОАО «Славнефть-ЯНПЗ им.Д.И.Менделеева»	тыс.т	0,00
NIS (с февраля 2009г.)	тыс. т.	179,52
Дизельное топливо	тыс.т	2 811,48
ОАО «Газпромнефть-ОНПЗ»	тыс.т	1 587,18
ОАО «Московский НПЗ» (с учетом консолидации доли Sibir Energy)	тыс.т	589,88
ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез»	тыс.т	423,34
ОАО «Славнефть-ЯНПЗ им.Д.И.Менделеева»	тыс.т	0,00
NIS (с февраля 2009г.)	тыс. т.	211,08
Мазут	тыс.т	1 971,49
ОАО «Газпромнефть-ОНПЗ»	тыс.т	662,72
ОАО «Московский НПЗ» (с учетом консолидации доли Sibir Energy)	тыс.т	679,31
ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез»	тыс.т	520,10

Объемы и продукция переработки	Ед. изм.	II квартал 2011 года ⁽¹⁾
ОАО «Славнефть-ЯНПЗ им.Д.И.Менделеева»	тыс.т	0,00
NIS (с февраля 2009г.)	тыс. т.	109,36
Топливо для реактивных двигателей	тыс.т	782,11
ОАО «Газпромнефть-ОНПЗ»	тыс.т	460,52
ОАО «Московский НПЗ» (с учетом консолидации доли Sibir Energy)	тыс.т	191,09
ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез»	тыс.т	109,83
ОАО «Славнефть-ЯНПЗ им.Д.И.Менделеева»	тыс.т	0,00
NIS (с февраля 2009г.)	тыс. т.	20,67

* указана доля ГПН

Эмитент, его дочерние или зависимые общества не привлекают контрагентов для переработки добываемых полезных ископаемых

в) Сбыт продукции

Сведения о наличии разрешений уполномоченных государственных органов на реализацию полезных ископаемых и продуктов их переработки, квот, в том числе на экспорт:

В соответствии с Федеральным законом от 9 декабря 2002 года № 164-ФЗ, на осуществление деятельности по реализации нефти, газа и продуктов их переработки лицензия не требуется.

Сбыт углеводородного сырья и продуктов переработки в России осуществляется ОАО «Газпром» через агентов. Агентами являются дочерние общества ООО «Газпром добыча Астрахань», ООО «Газпром добыча Оренбург», ООО «Газпром переработка», ООО «Газпром добыча Уренгой» и ООО «Газпром добыча Краснодар». Реализация жидких углеводородов собственности ОАО «Газпром» на экспорт осуществляется через единый экспортный канал – ООО «Газпром экспорт».

Распределение продукции осуществляется на основании внутренних документов ОАО «Газпром» с учетом выполнения указаний Министерства энергетики Российской Федерации (в соответствии с графиками поставок сжиженных углеводородных газов для бытовых нужд населения Российской Федерации на основании приказа Министерства энергетики Российской Федерации от 27 февраля 2009 года № 45 «Об организации работы Министерства энергетики Российской Федерации по обеспечению поставок сжиженных углеводородных газов потребителям Российской Федерации и на экспорт»). Оплата за реализованную продукцию осуществляется денежными средствами. Операций с векселями и другими ценными бумагами не производится.

Квотами ограничивается только экспорт стабильного конденсата (нефти), осуществляемый по системе ОАО «АК «Транснефть». Данные квоты устанавливаются Министерством энергетики 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;
- минимизации негативного техногенного воздействия на природную среду.

В связи с падением спроса на газ на внутреннем и зарубежных газовых рынках, вызванным снижением темпов промышленного производства в результате мирового финансово-экономического кризиса Газпром обеспечил в 2010 г. добычу газа в объеме 508,6 млрд. куб. м. Задачи обеспечения необходимых уровней добычи газа в среднесрочной перспективе будут решаться за счет эксплуатации действующих месторождений, а также вывода на проектную производительность Харвутинской площади Ямбургского месторождения, увеличения добычи из сеноманских залежей Заполярного месторождения, ачимовских залежей Уренгойского месторождения. Компания планирует ввести в разработку валанжинские залежи Заполярного и Песцового месторождений, Ныдинскую площадь Медвежьего месторождения, расположенные вблизи действующей инфраструктуры, что предопределяет экономическую эффективность их эксплуатации. В 2012 году планируется ввести в разработку Бованенковское месторождение на полуострове Ямал.

Приоритетным направлением деятельности Компании будет являться также освоение газовых ресурсов Восточной Сибири, Дальнего Востока, акваторий Обской и Тазовской губ, Штокмановского месторождения, потенциал которых позволяет сформировать ряд крупных газодобывающих центров.

Выход Общества в новые регионы будет способствовать решению задач поддержания устойчивого газоснабжения в России и диверсификации направлений экспортных поставок газа.

В связи с мировым финансовым и экономическим кризисом стратегия развития нефтяного бизнеса Группы не изменилась, однако среднесрочные задачи претерпели поправки.

ОАО «Газпром нефть» - дочерняя компания ОАО «Газпром», деятельность которой направлена на надежное обеспечение нефтью и нефтепродуктами отечественных и зарубежных потребителей, внедрение высокопроизводительных технологий добычи и переработки, позволяющих повышать эффективность деятельности и усиливать конкурентные позиции, как на российском, так и на мировом рынках.

Стратегия развития ОАО «Газпром нефть» принята в 2010 году. Она определяет основные принципы, цели, направления и ожидаемые результаты деятельности ОАО «Газпром нефть», включая дочерние и зависимые общества. В рамках построения интегрированной системы разработки долгосрочных и среднесрочных планов этот документ является определяющим и при постановке задач ближайших периодов.

Целевое видение бизнеса

Добыча

- 100 млн. т. н. э. (тонн нефтяного эквивалента) в год
- Отношение запасов к добыче – 20 лет
- Доля добычи на месторождениях в начальных стадиях разработки – не менее 50 %
- Доля добычи от зарубежных проектов – 10 %

Переработка

- 70 млн. тонн сырья в год
- В том числе в Российской Федерации – до 40 млн. тонн, за рубежом – до 30 млн. тонн в год
- Повышение глубины переработки в РФ до 90 %
- Увеличение выхода светлых нефтепродуктов в РФ до 77 %

Продажи конечным потребителям

- 40 млн. тонн в РФ и за рубежом в год, в том числе:
- 12 млн. тонн – розничные продажи через АЗС (из них 8,2 млн. тонн в России и СНГ),
- 18 млн. тонн – авиатопливо, бункеровка судов, смазочные материалы и др.,
- 10 млн. тонн – мелкооптовые продажи крупным конечным потребителям.

К 2020 г. масштабное развитие бизнеса призвано обеспечить самый высокий совокупный доход для акционеров среди нефтяных компаний РФ при сохранении места в тройке лидеров по

эффективности среди вертикально-интегрированных нефтяных компаний Российской Федерации (ВИНК РФ).

Интенсификация геологоразведочных работ, проводимых собственными силами группы компаний Газпром, будет направлена на дальнейшее развитие минерально-сырьевой базы Общества в основных газодобывающих регионах и ее формирование в Восточной Сибири и на Дальнем Востоке. Геологоразведочные работы будут сосредоточены в Надым-Пур-Тазовском регионе (включая акваторию Обской и Тазовской губ), на полуострове Ямал, акваториях Баренцева, Печорского и Карского морей, в Архангельской области, Республике Саха (Якутия), на шельфе острова Сахалин, в других районах с последующим получением лицензий на разработку открываемых месторождений.

Одним из приоритетных направлений деятельности Общества является реконструкция и техническое перевооружение объектов добычи газа, транспортировки и подземного хранения газа. В ОАО «Газпром» разработаны и реализуются детальные комплексные программы реконструкции и технического перевооружения объектов добычи газа на период 2011-2015 годы (утверждена Постановлением Правления ОАО «Газпром» от 31 марта 2011 № 14) и реконструкции и технического перевооружения объектов транспорта газа и подземных хранилищ газа на период 2011-2015 годы (утверждена Постановлением Правления ОАО «Газпром» от 31 марта 2011 № 16). Программы предусматривают замену физически и морально устаревшего газодобывающего и газотранспортного оборудования на современные образцы, внедрение автоматизированных систем управления и оптимизации работы как отдельных объектов, так и системы в целом.

ОАО «Газпром» поэтапно реализует ряд проектов по строительству магистральных газопроводов: довод КС на газопроводе Северные районы Тюменской области - Торжок, расширение газопровода Заполярное-Уренгой, строительство газопроводов Бованенково-Ухта, Ухта - Торжок, Починки-Грязовец, Грязовец-Выборг и другие.

ОАО «Газпром» осуществляют работы по реализации проекта строительства газопровода «Северный поток». «Северный поток» - принципиально новый маршрут экспорта природного газа в Западную Европу и один из приоритетных долгосрочных проектов Общества, который позволит повысить надежность, снизить стоимость транспортировки газа и увеличить объемы российского экспорта природного газа. Газопровод пройдет напрямую из России (район Выборга) в Германию по акватории Балтийского моря минуя третьи страны. Проектом предполагается строительство двух ниток газопровода. Проектная производительность «Северного потока» составит 55 млрд. куб. м газа в год. Протяженность трассы – более 1 200 км.

В ноябре 2005 года в Швейцарии было создано совместное предприятие «Nord Stream AG» (первоначальное название «North European Gas Pipeline Company») для осуществления работ на всех этапах реализации проекта: от проектирования и строительства до эксплуатации газопровода.

В июне 2010 года сторонами подписано соглашение о присоединении компании Gaz de France Suez к проекту «Северный поток». Данное соглашение является Пятым дополнением к Окончательному соглашению акционеров Nord Stream AG и регулирует условия вхождения Gaz de France Suez в компанию-оператор «Северного потока» в качестве пятого акционера.

Доли в Nord Stream AG распределены следующим образом: ОАО «Газпром» – 51%, Wintershall Oil AG (Группа BASF) и PEG Infrastruktur AG (Группа E.ON) – по 15,5%, Gasunie Infrastruktur AG (Группа Gasunie) и GDF Suez Holding Switzerland AG (Группа GDF Suez) – по 9%.

Компанией Nord Stream AG получены все необходимые для строительства разрешения от стран, через территориальные воды и/или исключительные экономические зоны которых проходит маршрут газопровода, трубоукладочные работы начались в апреле 2010 г. В мае 2011 г. завершена укладка первой нитки газопровода. Ввод в эксплуатацию первой нитки газопровода запланирован в 2011 г., второй нитки – в 2012 г.

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

Проект «Южный поток» предусматривает строительство газотранспортной системы из России через акваторию Черного моря до побережья Болгарии и далее по территориям стран Южной и Центральной Европы. Производительность проектируемой системы - 63 млрд. куб. м

газа в год. Общая протяженность черноморской части газопровода составит 930 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.), Республикой Хорватия (2 марта 2010 года), Австрийской Республикой (24 апреля 2010 г.).

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 «DESFA». Кроме того, совместно с компанией «Eni» было подписано «Второе Дополнение к Меморандуму о взаимопонимании о дальнейших шагах по реализации проекта «Южный поток». 24 апреля 2010 года ОАО «Газпром» и австрийская компания «OMV» подписали Базовое соглашение о сотрудничестве по проекту «Южный поток» на территории Австрийской Республики.

18 ноября 2009 года в Швейцарии (Цуг) зарегистрирована совместная проектная компания South Stream Serbia AG. Компания создана ОАО «Газпром» и ГП «Сербиягаз» для реализации проекта «Южный поток» на территории Республики Сербии. В сферу деятельности South Stream Serbia AG входит 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%.

1 марта 2010 г. на территории Венгерской Республики зарегистрирована совместная проектная компания South Stream Hungary Zrt., создаваемая 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, в случае принятия положительного инвестиционного решения – проектирование, финансирование, строительство и эксплуатация газопровода на территории Венгрии.

13 июля 2010 г. на территории Греческой Республики зарегистрирована СПК South Stream Greece S.A., создаваемая на паритетных началах ОАО «Газпром» и DESFA S.A. для реализации греческого участка проекта «Южный поток». В сферу деятельности компании будет входить разработка технико-экономического обоснования греческого участка проекта «Южный поток», а также, в случае принятия положительного инвестиционного решения – проектирование, финансирование, строительство и эксплуатация газопровода на территории Греции.

19 июня 2010 года ОАО «Газпром», концерн ENI и французская энергетическая компания EDF подписали трехсторонний Меморандум, предусматривающий вхождение EDF в состав акционеров South Stream AG. за счет снижения доли ENI в совместной проектной компании. При этом доля EDF составит не менее 10%. Документ также регулирует процесс реализации проекта строительства морского участка газопровода «Южный поток» на текущем этапе.

13 ноября 2010 года ОАО «Газпром» и «Болгарский энергетический холдинг» ЕАД подписали Соглашение акционеров и Устав совместной проектной компании South Stream Bulgaria AD, создаваемой на паритетных началах для реализации проекта «Южный поток» на территории Республики Болгарии. 09 декабря 2010 г. завершен процесс регистрации СПК. В сферу деятельности South Stream Bulgaria AD будет входить реализация прединвестиционной стадии проекта, а также, в случае принятия положительного инвестиционного решения – проектирование, финансирование, строительство и эксплуатация газопровода на территории Болгарии.

21 марта 2011 года ОАО «Газпром» и концерн BASF SE подписали Меморандум о взаимопонимании в отношении проекта «Южный поток», предусматривающий присоединение Wintershall Holding GmbH (100-процентное дочернее предприятие концерна BASF SE, работающее в области энергетики) к реализации морского участка проекта. Документ определяет ключевые условия и принципы участия немецкой компании в морском участке проекта. В частности, в Меморандуме зафиксировано, что доля участия Wintershall Holding GmbH в компании South Stream AG составит 15% с сохранением за ОАО «Газпром» 50%-ного пакета.

22 марта 2011 года ОАО «Газпром» и словенская компания «Geoplin Plinovodi d.o.o.» подписали Соглашение участников компании South Stream Slovenia LLC – совместной проектной компании, создаваемой на паритетных началах для реализации проекта «Южный поток» на территории Словении. В сферу деятельности компании South Stream Slovenia LLC будет входить подготовка проектной документации, организация финансирования, строительство и эксплуатация газопровода на территории Словении.

К настоящему времени завершена разработка технико-экономических обоснований российского, морского и зарубежных сухопутных участков газопровода по территориям стран Южной и Центральной Европы. Подготовку сводного ТЭО проекта планируется завершить до конца 2011 г.

В ОАО «Газпром» разработаны и реализуются меры по укреплению позиций на традиционных и новых рынках газа за счет диверсификации географии трубопроводных поставок и развития СПГ-бизнеса.

Традиционным рынком для поставок газа Группы Газпром являются Европейские страны. Особая роль в дальнейшем увеличении экспорта газа в данный регион отводится газопроводам «Северный поток» (в стадии строительства) и «Южный поток» (в стадии подготовки сводного ТЭО). Реализация данных проектов позволит укрепить позиции Общества на рынке Европы.

Большое внимание в рамках реализации географической диверсификации уделяется проектам поставок трубопроводного газа в Китай. Ведется работа по организации трубопроводного экспорта газа по двум экспортным коридорам – западному и восточному, объемом до 68 млрд. куб. м. В сентябре 2010 г. между дочерними компаниями ОАО «Газпром» и «КННК» подписаны Расширенные основные условия поставок газа, на основе которых будут разработаны контракты купли-продажи газа. Подписание контрактов купли-продажи газа планируется в 2011 г. После этого стороны смогут приступить к строительству российской и китайской частей трубопроводов. Начало поставок по западному коридору ожидается к концу 2015 г. По восточному коридору поставки могут быть организованы после 2017 г. Стоит отметить, что проекты поставок «западного» и «восточного» коридоров ориентированы на удовлетворение спроса на газ на различных региональных рынках Китая, то есть являются взаимодополняющими.

Одной из стратегических задач для ОАО «Газпром» сегодня является увеличение объемов СПГ в портфеле Компании. «Дальность действия» (охват рынков) экспортных трубопроводных поставок Компании ограничена. СПГ единственный инструмент, который обеспечит ОАО «Газпром» значительное расширение спектра новых доступных рынков и, соответственно, наращивание экспорта. Предполагается, что основная часть объемов СПГ может быть обеспечена за счет реализации российских проектов, в том числе Штокмановского проекта, суммарный годовой объем производства СПГ в рамках которого может составлять около 43 млрд. куб. м. Принятие окончательного инвестиционного решения по проекту планируется в декабре 2011 г.

Также изучаются возможности расширения мощностей по производству СПГ на Дальнем Востоке. ОАО «Газпром» считает важным сосредоточить усилия на формировании новых потенциальных потребителей СПГ. В последние годы наблюдается тенденция возникновения

новых рынков, прежде всего, в растущих экономиках Азии (Сингапур, Таиланд, Пакистан, Вьетнам и др.); Латинской Америки; странах Ближнего Востока, столкнувшихся со значительным ростом внутреннего спроса (Кувейт, ОАЭ, Бахрейн). Все эти страны делают выбор в пользу строительства СПГ-терминалов для обеспечения перевода электроэнергетики и ряда производств на газ.

К настоящему времени в портфеле торговой компании ОАО «Газпром» достаточно большая доля приходится на закупки СПГ из проектов за рубежом. Это позволяет эффективно оптимизировать торговые потоки. В перспективе Компания ставит задачу нарастить объемы реализации с таких проектов, в том числе в результате долевого участия в них компаний группы Газпром. Причем особая роль отводится проектам на этапе до ввода в эксплуатацию российских проектов сжижения, т.е. в ближайшие 5-7 лет.

Важно отметить, что Совет директоров Газпрома поддержал планы по реализации мероприятий для укрепления позиций Общества, в том числе за счет развития СПГ направления, включающего своевременное обеспечение ввода российских СПГ проектов и получение Газпромом объемов СПГ с проектов в третьих странах.

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

В январе 2011г. утверждены Приказом Председателя Правления ОАО «Газпром» А.Б.Миллером от 26.01.2011г. №6 и одобрены Постановлением Правления ОАО «Газпром» от 27.01.2011г. №4 «Мероприятия по строительству, реконструкции и вводу объектов в 2011 году и задание по развитию системы подземного хранения газа до 2015 года».

Основными целями развития является:

- формирование потенциальных запасов товарного газа, обеспечивающих регулирование сезонной неравномерности;
- сохранение на протяжении реализации работ по выполнению программы развития ПХГ степени надежности по видам резервов и суточной производительности порядка 25% по отношению к прогнозируемому уровню отбора газа из подземных газохранилищ для повышения надежности работы Единой системы газоснабжения;
- дальнейшее наращивание суточной производительности по отбору газа за счет реконструкции и расширения действующих и строительства новых ПХГ;
- повышение промышленной безопасности.

В настоящее время ОАО «Газпром» ведет строительство двух новых подземных газохранилищ в отложениях каменной соли (Калининградского и Волгоградского), а на стадии разведки и принятия решения по обустройству находятся еще несколько структур под ПХГ.

Для обеспечения стабильных поставок газа в рамках обязательств по контрактам ОАО «Газпром» использует мощности ПХГ, расположенные на территории европейских государств: Австрии (Хайдах), Великобритании (Хамбли Гроув), Германии (Реден и ПХГ компании VNG), Латвии (Инчукалское), Франции (ПХГ компании Vitol).

В рамках стратегии по обеспечению надежности и гибкости экспортных поставок газа европейским потребителям в периоды повышенного спроса в зимний период и проведения ремонтных работ на ГТС, а также осуществлению дополнительных продаж газа из ПХГ, ОАО «Газпром» проводит работу по развитию системы подземного хранения газа на территории стран импортеров и транзитеров российского газа в Европе.

В данном направлении уже достигнуты определенные результаты. Общая динамика прироста мощностей подземного хранения ОАО «Газпром» в Европе в период 2006-2010 гг. выглядит следующим образом:

гг.	2006 г.	2007 г.	2008 г.	2009 г.	2010 г.
Объем активного газа (млрд. куб. м.)	1,4	2,1	2,5	2,5	2,5
Суточная производительность (в млн. куб. м.)	18,2	22,8	30,0	30,0	30,0

На начальном этапе хранение газа осуществлялось преимущественно на основе контрактов по аренде мощностей. Однако, учитывая высокую стоимость арендуемых услуг по хранению, а также высокую загрузку существующих хранилищ и периодическое отсутствие необходимых

свободных мощностей, ОАО «Газпром» начало осуществлять инвестиции в создание собственных мощностей в ПХГ Западной Европы.

Реализация самостоятельных инвестиционных проектов в области ПХГ позволяет получить полную гибкость по использованию активного объема ПХГ и минимизировать риск по неполучению мощностей хранения в период пикового спроса на газ.

Так в настоящее время ведется работа по реализации следующих инвестиционных проектов по хранению газа в Европе:

Haidach (Хайдах). В 2005 году совместно с компаниями WINGAS, RAG, Centrex и Gazprom Germania GmbH организовано совместное предприятие (без образования юридического лица) для строительства и эксплуатации ПХГ Haidach, расположенного на северо-западе Австрии. Доля мощностей Группы Газпром в данном ПХГ составляет 67%. В мае 2007 г. было завершено строительство первой очереди ПХГ. Совокупный объем активного газа в 1-ой очереди газохранилища составляет 1,3 млрд. куб. м, а мощность отбора - 13,4 млн. куб. м/сутки. При этом объем активного газа Группы Газпром составляет 859 млн. куб. м, а мощность отбора Группы Газпром - 9 млн. куб. м/сутки. В IV квартале 2009г. начаты работы по строительству второй очереди (бурение скважин, строительство наземных сооружений). 1 апреля 2011 г. состоялся ввод в эксплуатацию второй очереди ПХГ. Совокупные показатели Стадии I и Стадии II ПХГ Хайдах следующие: активный объем - 2,8 млрд. куб. м, мощность отбора - 28 млн. куб. м/сутки. При этом объем активного газа Группы Газпром составит 1,9 млрд. куб. м, а мощность отбора - 19 млн. куб. м/сутки.

Salfleetby (Солтфлитби). В рамках совместного предприятия между компаниями WINGAS и ZMB Gasspeicherholding GmbH осуществляется проектирование ПХГ на основе крупнейшего на территории Великобритании газового месторождения Saltfleetby. Соглашение акционеров (the "Shareholders' Agreement") подписано 10 мая 2006г. Проектируемый активный объем газа составляет 775 млн. куб. м., суточная производительность 8,5 млн. куб. м. Предполагается начать закачку газа в хранилище в 2013 году.

Katharina (Катарина). В апреле 2008 г. подписано соглашение о сотрудничестве с компанией Verbundnetzgas AG в рамках совместного создания мощностей по хранению природного газа на территории Германии. 19 мая 2009 г. учреждена совместная компания Erdgasspeicher Peissen GmbH для создания на соляной структуре Бернбург неподалеку от Магдебурга подземного хранилища Katharina. Проект включает 12 соляных каверн, а также строительство наземных сооружений и соединительного газопровода к магистральному трубопроводу ЯГАЛ. Активный объем ПХГ составит 629 млн. куб. м. ПХГ Катарина будет пиковым хранилищем с мощностью отбора в 13 млн. куб. м. в сутки и возможностью оперативного переключения между закачкой и отбором. На реализацию проекта отведено 15 лет, предполагается, что проект выйдет на запланированную мощность к 2025 г. В результате переговоров с немецким Регулятором (Bundesnetzagentur) ООО «Газпром экспорт» получил право резервировать не менее 50% мощностей ПХГ Катарина. Общий объем инвестиций в данный проект оценивается в 365 млн. евро. 20 мая 2011 года по проекту ПХГ Катарина было принято окончательное инвестиционное решение.

Банатский Двор. 20 октября 2009 года подписано Соглашение о создании Совместного Предприятия ПХГ Банатский Двор (Сербия) между ООО «Газпром экспорт», Газпром Германия ГмбХ и ГП Сербиягаз. Совместное Предприятие «ПХГ Банатский Двор» (СП) зарегистрировано 8 февраля 2010 года. После подписания всех необходимых соглашений и произведения окончательных взаиморасчетов, в рамках формирования уставного капитала компании, доля Группы Газпром в проекте составит 51%. Общий объем инвестиций в данный проект оценивается в 56,7 млн. евро. ПХГ Банатский Двор будет обеспечивать надежность экспортных поставок российского газа в Венгрию, Сербию и Боснию-Герцеговину. С технической точки зрения в настоящее время ПХГ полностью готово к эксплуатации, сформированы основные органы управления компанией (Совет Директоров), разработана и утверждена Бизнес Модель СП, начало эксплуатации ПХГ запланировано на 2011г. Активным объемом первой очереди - 450 млн. куб. м., производительность 5 млн. куб. м./сутки, в последующем возможно расширение еще до 800 млн. куб. м. активного объема и суточной производительности 9,8 млн. куб. м.

Bergermeer (Бергермеер). В соответствии с подписанными соглашениями с Консорциумом компаний (TAQA Onshore B.V. и Energie Beheer Nederland B.V.) на территории Нидерландов создается ПХГ Бергермеер. ОАО «Газпром» обязалось поставить необходимый объем буферного

газа для хранилища в объеме 4,7 млрд. куб. м. взамен на право доступа к мощностям хранилища в объеме 1,9 млрд. куб. м активного объема хранения и 26,4 млн. куб. м суточной производительности отбора. ПХГ будет функционировать в непосредственной близости от основных европейских торговых площадок: TTF и Zeebrugge Hub. Благодаря стратегическому расположению и значительным запасам активного газа в ПХГ, данный проект будет обеспечивать безопасный режим работы газопровода Северный Поток при изменениях в отборе газа покупателями. Работы по проектированию, переоборудованию скважин начались в 2010 г., в настоящее время осуществляется закачка буферного газа, начало коммерческой эксплуатации ПХГ запланировано на 2014 г.

Несколько проектов осуществляются на условиях аренды мощностей по хранению газа. Это связано с необходимостью обеспечения надежности и гибкости экспортных поставок газа на рынках стран потребителей российского газа, на территории которых нет хранилищ, принадлежащих Группе Газпром.

Humbly Grove (Хамбли Гров). В июле 2005 г. было подписано соглашение с компанией Vitol о доступе в течение 5 лет к 50% мощностей ПХГ Humbly Grove на юге Англии, что соответствует 151 млн. куб. м. активного газа. С 2007 г. доля Газпрома увеличилась до 75% (228 млн. куб. м.). В 2011 году подписано соглашение о продлении контракта до 2016 года.

Bernburg (Бернбург). Соглашение об аренде с компанией ФНГ позволяет Группе Газпром получить доступ к 100 млн. куб. м. активного объема газа на ПХГ в соляных кавернах Бернбург (Германия).

Среди перспективных направлений развития системы подземного хранения российского газа в Европе следует упомянуть проекты в следующих странах:

Бельгия. Подписан Меморандум о взаимопонимании в области подземного хранения газа между ООО «Газпром экспорт» и бельгийским оператором по транспортировке газа Fluxys. Документ предполагает, что стороны при поддержке правительств обеих стран проведут переговоры с бельгийским национальным регулятором энергетического рынка (CREG), чтобы изучить возможность аренды объемов ПХГ Лунхаут в рамках открытой и прозрачной процедуры. ОАО «Газпром» рассчитывает к 2015-2016 гг. получить в свое распоряжение мощности по хранению порядка 100 млн. куб. м. газа.

Чехия. В течение 2009-2011 гг. в рамках Меморандума о Взаимопонимании с компанией МНД проводился технико-экономический анализ предложенных проектов ПХГ на территории Чешской Республики. Проект ПХГ на базе истощенного месторождения Дамборице позволит получить 450 млн. куб.м. активного объема газа при суточной производительности до 8 млн. куб. м.

В январе 2011 г. Правление ОАО «Газпром» признало целесообразным наращивание мощностей ПХГ за рубежом до достижения активной емкости не менее 5% от годового объема экспортных поставок в срок до 2030 г., при этом отдавая приоритет созданию собственных мощностей хранения. Профильным подразделениям компании было поручено продолжить реализацию соответствующих инвестиционных проектов.

Другие проекты. Также ОАО «Газпром» заключило ряд соглашений с иностранными партнерами об изучении возможностей создания совместных проектов по строительству подземных хранилищ на территории Турции и Чехии. Кроме того, Компания проводит технико-экономический анализ участия в совместных проектах подземного хранения газа в Румынии, Бельгии, Словакии, Франции и других странах.

Компания планирует проводить техническое перевооружение и реконструкцию действующих газоперерабатывающих заводов для более глубокой переработки углеводородного сырья, максимального извлечения ценных компонентов из газа, повышения экономической эффективности и экологической безопасности предприятий.

ОАО «Газпром» нацелено на расширение производства продуктов газонефтехимии, а также на увеличение загрузки перерабатывающих мощностей. Задача Компании - расширение сбыта и увеличение уровня доходности для обеспечения конкурентной позиции на рынках России, стран СНГ и Европы.

26 марта 2008 года Совет директоров Общества одобрил Стратегию развития газохимического и газоперерабатывающего комплексов ОАО «Газпром» и поручил Правлению Общества организовать работу по её реализации. Согласно утвержденной стратегии, основной

деятельностью ОАО «Газпром» в области газопереработки и газохимии является увеличение степени извлечения и эффективное использование ценных компонентов природного газа, а также попутного нефтяного газа (ПНГ) с целью их дальнейшей переработки в продукцию с высокой добавленной стоимостью.

Основным направлением экспортной стратегии ОАО «Газпром» является сохранение и усиление позиции лидера на газовом рынке Европы.

В условиях либерализации газового рынка Европы ОАО «Газпром» проводит более активную маркетинговую политику, планирует развивать новые формы и методы торговли (разменные операции, разовые и биржевые сделки, краткосрочные контракты, электронная торговля) при сохранении долгосрочных контрактов как основы газового бизнеса, формировать совместные подходы по защите интересов поставщиков газа с другими зарубежными экспортёрами, развивать торговлю сжиженным газом и жидкими синтетическими углеводородами, полученными из газа.

ОАО «Газпром» активно изучает рынки газа стран Азиатско-Тихоокеанского Региона (АТР), имеющие значительный потенциал роста. Правительство России назначило ОАО «Газпром» координатором по реализации Программы создания в Восточной Сибири и на Дальнем Востоке единой системы добычи, транспортировки газа и газоснабжения с учетом возможного экспорта газа на рынки Китая и других стран АТР. Компания предлагает использовать комплексный подход при освоении месторождений углеводородов в этом регионе, осуществлять глубокую переработку сырья, обеспечивать газоснабжение российских потребителей в приоритетном порядке, а поставки газа в страны АТР осуществлять через единый экспортный канал.

ОАО «Газпром» развивает сотрудничество в сфере освоения запасов газа, модернизации и развития газотранспортных систем в центральноазиатских странах.

12 мая 2007 года Президенты Республики Казахстан, Российской Федерации, Туркменистана и Республики Узбекистан подписали совместную декларацию, предусматривающую дальнейшее развитие сотрудничества четырех государств по реконструкции существующей газотранспортной системы и созданию новых мощностей для транспортировки природного газа региона Центральной Азии. Одновременно была подписана совместная декларация Президента Республики Казахстан, Президента Российской Федерации и Президента Туркменистана о строительстве Прикаспийского газопровода. В декабре 2007 года подписано Соглашение между Правительством Республики Казахстан, Правительством Российской Федерации и Правительством Туркменистана, определяющее основные принципы строительства Прикаспийского газопровода.

В последние годы наметилась устойчивая тенденция к снижению негативного воздействия газовой отрасли на окружающую среду, что связано с внедрением новых технологий и оборудования. В ОАО «Газпром» ведется работа по повышению эффективности действующих и вводу новых очистных сооружений, обустройству мест захоронения отходов и внедрению нового оборудования для утилизации отходов.

Одним из важных мероприятий по снижению вредного воздействия автотранспорта на окружающую среду является работа Компании по переводу автомобилей на газомоторное топливо. В марте 2007 года в ОАО «Газпром» утверждена «Целевая комплексная программа развития газозаправочной сети и парка техники, работающей на природном газе, на 2007-2015 годы». Программа будет реализована более чем в 40 регионах России.

Уже сейчас Общество осуществляет переход на более эффективные формы финансирования своих проектов, в частности, на проектное финансирование. Принципы проектного финансирования позволяют разделить инвестиционные риски с другими инвесторами и оптимизировать долгосрочную (на 10-15 лет) финансовую программу заимствований, учитывающую осуществление крупнейших проектов Компании.

Становление Компании в качестве мирового энергетического лидера невозможно без наличия хорошо налаженного и современного процесса планирования. Решением Совета директоров Общества 28 сентября 2005 года был одобрен перечень стратегических целевых показателей (СЦП) развития ОАО «Газпром», утверждаемых Советом директоров на последний год десятилетнего периода прогнозирования. В перечень вошли следующие показатели:

- рост экономической прибыли;
- рентабельность капитала;

- соотношение собственного и заемного капитала;
- объемы добычи и продаж газа;
- величина общих запасов газа;
- коэффициент восполнения запасов.

Постановлением Правления ОАО «Газпром» от 26 июня 2006 года № 34 утвержден «Порядок планирования в ОАО «Газпром» с использованием стратегических целевых показателей» (далее по тексту «Порядок планирования»).

12 июля 2006 года Совет директоров Общества утвердил уровни стратегических целевых показателей развития ОАО «Газпром» на 10 лет (решение Совета директоров ОАО «Газпром» от 12 июля 2006 года № 872) и поручил Правлению Компании организовать работу по достижению этих уровней СЦП.

26 ноября 2008 года Совет директоров Общества принял решение сохранить на десятилетний период планирования утвержденные в 2006 г. уровни СЦП (решение Совета директоров ОАО «Газпром» от 26 ноября 2008 года № 1319).

29 декабря 2009 года состоялось очередное заседание Совета директоров Общества, на котором принято решение о сохранении на десятилетний период планирования уровней СЦП, утвержденных решением Совета директоров Общества от 26 ноября 2008 г. № 1319 (решение Совета директоров ОАО «Газпром» от 29 декабря 2009 г. №1528).

В соответствии с Порядком планирования и с целью достижения утвержденных СЦП в Обществе формируется Программа развития ОАО «Газпром» на 10 лет (газовый бизнес). Программа включает перечень приоритетных проектов, прогнозы ввода производственных мощностей и соответствующие капитальные вложения, основные производственные, финансовые и экономические показатели развития Компании.

Совершенствование системы планирования на основе Порядка планирования призвано усилить взаимосвязь между элементами системы управления Общества - системами долгосрочного, среднесрочного и краткосрочного планирования, бюджетирования, управления затратами, контроля, мотивации, и, в конечном итоге, - обеспечить соответствие текущей финансово-хозяйственной деятельности Общества его стратегическим целям.

Изменение основной деятельности Эмитентом не планируется.

3.4. Участие эмитента в промышленных, банковских и финансовых группах, холдингах, концернах и ассоциациях

Эмитент не участвует в промышленных, банковских и финансовых группах, холдингах, концернах и ассоциациях

3.5. Дочерние и зависимые хозяйственные общества эмитента

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Газпром добыча Астрахань"*

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

Место нахождения

Россия, г. Астрахань, Кировский район, ул.Ленина / ул. Бабушкина, д. 30/33, стр. литер А

ИНН: 3006006420

ОГРН: 1023001538460

Дочернее общество: *Да*

Зависимое общество: *Нет*

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: *преобладающее участие в уставном капитале*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *100*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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

добыча и переработка углеводородов

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Михайленко Сергей Анатольевич	1958	0.000182	0.000182

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

		эмитента, %	акций эмитента, %
Пашин Сергей Тимофеевич	1946	0.00025	0.00025

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Научно-исследовательский институт природных газов и газовых технологий - Газпром ВНИИГАЗ"**

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

Место нахождения

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

ИНН: **5003028155**

ОГРН: **1025000651598**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту:

преобладающее участие в уставном капитале

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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

научно-техническая деятельность

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Цыбульский Павел Геннадьевич	1957	0.000033	0.000033

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром трансгаз Волгоград"**

Место нахождения

400074 Россия, г. Волгоград, ул.Рабоче-Крестьянская, д. 58
ИНН: 3445042160
ОГРН: 1023403849182

Дочернее общество: *Да*

Зависимое общество: *Нет*

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту:

преобладающее участие в уставном капитале

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *100*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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

транспортировка газа

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Набиев Гасан Гилал-оглы	1954	0.000106	0.000106

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	0.000105	0.000105

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром газобезопасность"**

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

Место нахождения

119311 Россия, г. Москва, ул. Строителей, д. 8 корп. 1

ИНН: **5003028148**

ОГРН: **1025000658187**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту:

преобладающее участие в уставном капитале

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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

надзор за соблюдением инструкций по обеспечению газовой безопасности, за соблюдением технологии эксплуатации скважин

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Довбня Борис Евгеньевич	1958	0.000523	0.000523

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, %: **0.00039**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.00039**

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

транспортировка газа

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Гусейнов Керим Басирович	1958	0.000691	0.000691

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	0.00046	0.00046

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ГАЗПРОМ СБЫТ УКРАИНА"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ГАЗПРОМ СБЫТ УКРАИНА"**

Место нахождения

Украина, г. Киев, ул.Артема, д. 26-В

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту:

преобладающее участие в уставном капитале

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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

поставка природного газа по нерегулируемому тарифу

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Коробанова Людмила Ивановна	1973		

Состав коллегиального исполнительного органа общества (список исполнительных органов общества)

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром добыча Краснодар"**

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

Место нахождения

350051 Россия, Западный административный округ, г. Краснодар, Шоссе Нефтяников, д. 53

ИНН: **2308065678**

ОГРН: **1022301190471**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту:

преобладающее участие в уставном капитале

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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

добыча углеводородов

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Гейхман Михаил Григорьевич	1953	0.00005	0.00005

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	0.001099	0.001099

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	0.000178	0.000178

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, %: **0.000506**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.000506**

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

		капитале эмитента, %	обыкновенных акций эмитента, %
Меньшиков Сергей Николаевич	1968	0.000112	0.000112

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Новоуренгойский газохимический комплекс"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "НГХК"**

Место нахождения

Россия, Ямало-Ненецкий АО, Тюменская обл., г. Новый Уренгой, ул. Южная, д. 2а

ИНН: **8904006547**

ОГРН: **1028900620264**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту:

преобладающее участие в уставном капитале

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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

строительство газохимического комплекса

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Слизкий Анатолий Викторович	1957	0.000845	0.000845

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром добыча Оренбург"**

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

Место нахождения

460021 Россия, г. Оренбург, ул.60-лет Октября, д. 11

ИНН: **5610058025**

ОГРН: **1025601028221**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту:

преобладающее участие в уставном капитале

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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

добыча и переработка углеводородов

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Иванов Сергей Иванович	1950	0.004151	0.004151

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	0.000109	0.000109

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	0.000184	0.000184

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром трансгаз Ухта"**

Место нахождения

169300 Россия, Республика Коми, г. Ухта, пр-т Ленина, д. 39/2

ИНН: **1102024468**

ОГРН: **1021100731190**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту:

преобладающее участие в уставном капитале

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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

транспортировка газа

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Захаров Анатолий Алексеевич	1949	0.000515	0.000515

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, %: **0.043375**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.043375**

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

транспортировка газа

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Иванов Игорь Алексеевич	1956	0.008912	0.008912

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, %: **0.013891**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.013891**

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	0.000205	0.000205

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	0.00561	0.00561

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	0.000008	0.000008

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	0.000942	0.000942

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	Доля	Доля
-----	-----	------	------

	рождения	участия лица в уставном капитале эмитента, %	принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Гайдт Давид Давидович	1947	0.002151	0.002151

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	0.000086	0.000086

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	0.003085	0.003085

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	0.002529	0.002529

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, %: **0.002872**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.002872**

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

		капитале эмитента, %	обыкновенных акций эмитента, %
Степовой Константин Владимирович	1969	0.00032	0.00032

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром экспорт"**

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

Место нахождения

127006 Россия, г. Москва, Страстной б-р, д. 9

ИНН: **7706193766**

ОГРН: **1027739898284**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту:

преобладающее участие в уставном капитале

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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

внешнеторговая деятельность

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Медведев Александр Иванович	1955	0.000199	0.000199

Состав коллегиального исполнительного органа общества

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

Медведев Александр Иванович	1955	0.000199	0.000199
Емельянов Сергей Анатольевич	1952		
Челпанов Сергей Юрьевич	1956		
Ефремов Александр Иванович	1952		
Бурмистрова Елена Викторовна	1971		
Симонян Георгий Райрович	1953		

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

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газфлот"**

Место нахождения

117420 Россия, г. Москва, ул.Наметкина, д. 12а

ИНН: **7740000037**

ОГРН: **1027700198635**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту:

преобладающее участие в уставном капитале

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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

морские перевозки, освоение морских месторождений нефти и газа

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Шамалов Юрий Васильевич	1963	0.000039	0.000039

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"**

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	0.000161	0.000161

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром сжиженный газ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром сжиженный газ"**

Место нахождения

Россия, Республика Татарстан, г. Казань, ул.Дубравная, д. 53а

ИНН: **1660033036**

ОГРН: **1021603628705**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту:

преобладающее участие в уставном капитале

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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

поставка и реализация сжиженного газа, наполнение сжиженным газом баллонов, ремонт и техническое освидетельствование баллонов

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

Полномочия единоличного исполнительного органа общества переданы управляющей организации

Сведения об управляющей организации, которой переданы полномочия единоличного исполнительного органа общества

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Газпром газэнергосеть"**

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

Место нахождения: **117647, г. Москва, ул. Профсоюзная, д. 125, корп. С**

Доля участия управляющей организации в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих управляющей организации обыкновенных акций эмитента, %:

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром межрегионгаз"**

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

Место нахождения

142770 Россия, Московская обл., Ленинский р-он, Газопровод, д. 101

ИНН: **5003021311**

ОГРН: **1025000653930**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту:

преобладающее участие в уставном капитале

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.061191**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.061191**

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

продажа природного газа всем категориям потребителей РФ

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Селезнев Кирилл Геннадьевич	1974	0.000138	0.000138

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Научно-исследовательский институт экономики и организации управления в газовой промышленности"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "НИИГазэкономика"**

Место нахождения

105066 Россия, г. Москва, ул. Старая Басманная, д. 20, стр. 8

ИНН: **7701022125**

ОГРН: **1027739345842**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту:

преобладающее участие в уставном капитале

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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

научно-техническая деятельность

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Кисленко Николай Анатольевич	1971	0.000047	0.000047

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, %
Пушкарёв Дмитрий Аркадьевич			

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Дополнительная информация:

С 13 сентября 2010 г. полномочия единоличного исполнительного органа Общества переданы конкурсному управляющему Пушкарёву Дмитрию Аркадьевичу.

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром социнвест"**

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

Место нахождения

197022 Россия, г. Санкт-Петербург, Аптекарская наб., д. 20, литер А

ИНН: **7736077414**

ОГРН: **1037700253470**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту:

преобладающее участие в уставном капитале

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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

проектирование, строительство и эксплуатация объектов социального назначения

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Пайкин Борис Романович	1965		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром экспо"**

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

Место нахождения

117630 Россия, г. Москва, ул. Обручева, д. 27, корп. 2

ИНН: **7736045557**

ОГРН: **1027739087829**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту:

преобладающее участие в уставном капитале

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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

информационно-аналитическое и рекламное обслуживание научно-технической, производственной и управленческой деятельности ОАО "Газпром"

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Калитюк Сергей Александрович	1962		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром энерго"**

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

Место нахождения

117939 Россия, г. Москва, ул. Строителей, д. 8, корп. 1

ИНН: **7736186950**

ОГРН: **1027739841370**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту:

преобладающее участие в уставном капитале

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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

реализация проектов строительства электростанций на территории РФ, стран СНГ, Прибалтики, Дальнего Зарубежья, участие по созданию собственной энергетической базы

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Митюшов Алексей Александрович	1975	0.000062	0.000062

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Подземгазпром"**

Место нахождения

117939 Россия, г. Москва, ул. Строителей, д. 8, корп. 1

ИНН: **7719002546**

ОГРН: **1027739149447**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту:

преобладающее участие в уставном капитале

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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

научно-исследовательская и проектная деятельность

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Хлопцов Валерий Геннадьевич	1961		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром связь"**

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

Место нахождения

117997 Россия, г. Москва, ул.Наметкина, д. 16

ИНН: **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 сетей технологической связи ОАО "Газпром" и сетей передачи данных

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Носонов Александр Юрьевич	1962		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью Частное охранное предприятие "Газпром охрана"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО ЧОП "Газпром охрана"**

Место нахождения

119991 Россия, г. Москва, ул. Строителей, д. 8, корп. 1

ИНН: **7736189037**

ОГРН: **1027739190951**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту:
преобладающее участие в уставном капитале

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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

осуществление охранной деятельности

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Мельник Валерий Александрович	1964		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром развитие"**

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

Место нахождения

117997 Россия, г. Москва, ул. Новочеремушкинская, д. 69-Б

ИНН: **7728173890**

ОГРН: **1027700311760**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту:

преобладающее участие в уставном капитале

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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

поиск, организация разработки новых проектов, оптимизация инвестиций, снижение рисков и издержек деятельности предприятий ОАО "Газпром" на территории РФ и за рубежом

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Левитский Дмитрий Николаевич	1953		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром инвестхолдинг"**

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

Место нахождения

142770 Россия, Московская обл., Ленинский р-он, г. Видное, ул.Строительная, д. 15

ИНН: **5003029649**

ОГРН: **1025000651675**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту:

преобладающее участие в уставном капитале

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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

инвестиционно-финансовая деятельность

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Усманов Алишер Бурханович	1953		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром газнадзор"**

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

Место нахождения

119415 Россия, г. Москва, пр-т Вернадского, д. 41 стр. 1

ИНН: **7740000051**

ОГРН: **1027700528019**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту:

преобладающее участие в уставном капитале

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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

обеспечение совместно с предприятиями ОАО "Газпром" надежности и безопасности технологических объектов Единой системы газоснабжения

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Медведев Вячеслав Николаевич	1955	0.000049	0.000049

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Научно-производственный центр Подземгидроминерал"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "НПЦ Подземгидроминерал"**

Место нахождения

107023 Россия, г. Москва, ул. Большая Семеновская, д. 40

ИНН: **0560022871**

ОГРН: **1027700234210**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту:

преобладающее участие в уставном капитале

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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

научные и проектные разработки в области добычи и рационального использования гидроминерального сырья, организация производства по извлечению ценных компонентов из гидроминерального сырья

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Омаров Магомедали Алиевич	1951		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Темрюкское управление морского транспорта"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Темрюкмортранс"**

Место нахождения

353500 Россия, Краснодарский край, г. Темрюк, порт

ИНН: **2352028354**

ОГРН: **1022304743449**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту:

преобладающее участие в уставном капитале

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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

морские каботажные и заграничные перевозки грузов, буксировочные, аварийно-спасательные и снабженческие работы на море

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Середа Михаил Леонидович (председатель)	1970	0.000264	0.000264
Прозоров Сергей Фролович	1958	0.000148	0.000148
Липский Игорь Иосифович	1966		
Рахманько Виктор Григорьевич	1953		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Снегирев Владимир Викторович	1966		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром энергохолдинг"**

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

Место нахождения

117997 Россия, г. Москва, проспект Вернадского, д. 101, корп. 3

ИНН: **7703323030**

ОГРН: **1037739465004**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту:

преобладающее участие в уставном капитале

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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

инвестиционная деятельность, управление активами в сфере электроэнергетики

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Федоров Денис Владимирович	1978	0.000071	0.000071

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром ПХГ"**

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

Место нахождения

142770 Россия, Московская обл., Ленинский р-он, пос. Газопровод, д. 101

ИНН: **5003065767**

ОГРН: **1075003001820**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту:
преобладающее участие в уставном капитале

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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

предоставление комплекса услуг по подземному хранению природного газа

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Шилов Сергей Викторович	1957		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром подземремонт Уренгой"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром подземремонт Уренгой"**

Место нахождения

629300 Россия, Тюменская обл., Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Новый Уренгой, ул.Набережная, д. 52 "г"

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	0.000084	0.000084

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром переработка"**

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

Место нахождения

628425 Россия, Тюменская обл., ХМАО-Югра, г. Сургут, ул.Островского, д. 16

ИНН: **1102054991**

ОГРН: **1071102001651**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту:

преобладающее участие в уставном капитале

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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

переработка углеводородов

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Важенин Юрий Иванович	1954	0.00438	0.00438

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром трансгаз Краснодар"**

Место нахождения

350051 Россия, г. Краснодар, Шоссе Нефтяников, д. 53

ИНН: **2308128945**

ОГРН: **1072308003063**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту:

преобладающее участие в уставном капитале

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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

транспортировка газа

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Жвачкин Сергей Анатольевич	1957	0.000339	0.000339

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	Доля принадлежащих
-----	--------------	-------------------	--------------------

		в уставном капитале эмитента, %	лицу обыкновенных акций эмитента, %
Гличев Александр Юрьевич	1957	0.000013	0.000013

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:

проектирование, строительство и ввод в эксплуатацию объектов газового хозяйства, производство общестроительных работ

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Левченков Михаил Иванович	1964	0.001016	0.001016

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром инвест Восток"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром инвест Восток"**

Место нахождения

680000 Россия, Хабаровский край, г. Хабаровск, ул.Шевченко, д. 22
ИНН: **2721152331**
ОГРН: **1072721020041**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту:

преобладающее участие в уставном капитале

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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

проектирование, строительство и ввод в эксплуатацию объектов газового хозяйства, производство общестроительных работ

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Шелехов Дмитрий Юрьевич	1963		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром центрремонт"**

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

Место нахождения

141100 Россия, Московская обл., г. Щелково, ул.Московская, д. 1

ИНН: **5050073540**

ОГРН: **1085050006766**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту:

преобладающее участие в уставном капитале

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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

выполнение работ по капитальному ремонту, реконструкции, техническому перевооружению теплоэнергетического оборудования

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Круглов Андрей Вячеславович (председатель)	1969	0.000322	0.000322
Шайхутдинов Александр Зайнетдинович	1959	0.000545	0.000545

Середа Михаил Леонидович	1970	0.000264	0.000264
Одинцов Владислав Александрович	1974	0.000528	0.000528
Кравченко Константин Валерьевич	1976		
Будзуляк Богдан Владимирович	1946	0.00446	0.00446
Проскуряков Александр Михайлович	1953		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Доев Дмитрий Витальевич	1966		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром добыча шельф"**

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

Место нахождения

117418 Россия, г. Москва, ул.Новочеремушкинская, д. 65

ИНН: **7725646034**

ОГРН: **5087746110788**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту:

преобладающее участие в уставном капитале

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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

освоение месторождений углеводородов на континентальном шельфе

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

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

		эмитента, %	акций эмитента, %
Мандель Александр Яковлевич	1950	0.000127	0.000127

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Георесурс"**

Место нахождения

119415 Россия, г. Москва, пр-т Вернадского, д. 37, корп. 2, помещение 56

ИНН: **7709769582**

ОГРН: **1077763601948**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту:

преобладающее участие в уставном капитале

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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

геофизическая деятельность

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Доев Дмитрий Витальевич (председатель)	1966		
Хатьков Виталий Юрьевич	1969		
Душко Александр Павлович	1964	0.000009	0.000009
Калинкин Александр Вячеславович	1957	0.000021	0.000021
Сироткин Михаил Владимирович	1972		
Шаталов Игорь Игоревич	1963	0.000004	0.000004
Васильев Николай Вячеславович	1968		
Кучеров Геннадий Георгиевич	1951	0.00071	0.00071

Единоличный исполнительный орган общества

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

		капитале эмитента, %	обыкновенных акций эмитента, %
Хатьков Виталий Юрьевич	1969		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпромтранс"**

Место нахождения

117997 Россия, г. Москва, ул.Наметкина, д. 16

ИНН: **7728262893**

ОГРН: **1027728000871**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту:

преобладающее участие в уставном капитале

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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

оказание транспортных услуг железнодорожным транспортом, транспортно-экспедиторское обслуживание

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Голубев Валерий Александрович (председатель)	1952	0.000743	0.000743
Голко Ярослав Ярославович	1961	0.000077	0.000077
Тюрин Вячеслав Александрович	1960	0.000076	0.000076
Рахманько Виктор Григорьевич	1953		
Прозоров Сергей Фролович	1958	0.000148	0.000148
Гараев Марат Марселович	1973		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица	Доля принадлежащих
-----	--------------	-------------------	--------------------

		в уставном капитале эмитента, %	лицу обыкновенных акций эмитента, %
Тюрин Вячеслав Александрович	1960	0.000076	0.000076

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Эколого-аналитический центр газовой промышленности"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЭАЦГП"**

Место нахождения

117939 Россия, г. Москва, ул. Строителей, д. 8, корп. 1

ИНН: **7736182401**

ОГРН: **1027739086588**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту:

преобладающее участие в уставном капитале

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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

проведение различных физико-химических и химико-аналитических работ радиационного мониторинга

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Черноплеков Алексей Николаевич	1955		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром капитал"**

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

Место нахождения

117556 Россия, г. Москва, Варшавское шоссе, д. 95, корп. 1

ИНН: **7726588547**

ОГРН: **1087746212388**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту:

преобладающее участие в уставном капитале

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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

привлечение финансирования для ОАО «Газпром» путем размещения рублевых облигаций

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Воробьев Всеволод Станиславович	1973	0.000004	0.000004

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Ямалгазинвест"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Ямалгазинвест"**

Место нахождения

119991 Россия, г. Москва, пр-т Вернадского, д. 41, стр. 1

ИНН: **7728149400**

ОГРН: **1027700154261**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту:

преобладающее участие в уставном капитале

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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

проведение работ по организации проектирования и строительства объектов газовой промышленности

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Голко Ярослав Ярославович (председатель)	1961	0.000077	0.000077
Васильева Елена Александровна	1959	0.000281	0.000281
Илюшин Виктор Васильевич	1947	0.000153	0.000153
Винокуров Владимир Анатольевич	1960		
Хурцилава Владимир Сергеевич	1953		

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 Черемушкинская, д. 13, стр. 3

ИНН: **7727696104**

ОГРН: **1097746469303**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту:

преобладающее участие в уставном капитале

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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

выполнение функций единой сервисной IT- компании

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Стукан Александр Сергеевич	1964		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **"Газпром Финанс Б.В."**

Сокращенное фирменное наименование: **"Газпром Финанс Б.В."**

Место нахождения

Нидерланды, г. Амстердам, Локателликаде 1, 1076 AZ

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту:

преобладающее участие в уставном капитале

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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

инвестиционная деятельность, управление активами

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

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

--	--	--	--

Состав коллегиального исполнительного органа общества (список исполнительных органов общества)

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Юрьев Михаил Евгеньевич	1980		
Бакаев Петр Геннадьевич	1968		

Единоличный исполнительный орган не предусмотрен.

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

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

Место нахождения

Нидерланды, Amsterdam, 1075BD Prins Hendriklaan 28

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту:

преобладающее участие в уставном капитале

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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

инвестиционная деятельность, управление зарубежными активами в сфере добычи углеводородов

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Круглов Андрей Вячеславович	1969	0.000322	0.000322
Акимов Андрей Игоревич	1953		
Медведев Александр Иванович	1955	0.000199	0.000199
Черепанов Всеволод Владимирович	1966	0.000013	0.000013

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Гулев Валерий Леонидович	1964		

Состав коллегиального исполнительного органа общества (список исполнительных органов общества)

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Гулев Валерий Леонидович	1964		
Ван Поланен Карел Бернард	1967		
Гугина Ольга Юрьевна	1961		

Председатель Совета директоров Общества не избирается.

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

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

Место нахождения

Нидерланды, Amsterdam, 1071 NV, de Lairessestraat, 77

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту:

преобладающее участие в уставном капитале

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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

инвестиционная деятельность, управление активами

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

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

			%
Одеров Павел Валерьевич	1979		

Состав коллегиального исполнительного органа общества (список исполнительных органов общества)

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Ван Стевенинк Крис де Руйтер			
Коттерман Геррит Вильгельмус Эверардус			
Нагель Франсискус Хуберт Герард			
Одеров Павел Валерьевич	1979		

Полное фирменное наименование: **"Газпром (Ю.К.) Лтд."**

Сокращенное фирменное наименование: **"Газпром (Ю.К.) Лтд."**

Место нахождения

Великобритания, London, 41 Vine Street, EC3N 2AA

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту:
преобладающее участие в уставном капитале

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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

организация проектного финансирования отдельных объектов добычи углеводородов

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Середа Михаил Леонидович (председатель)	1970	0.000264	0.000264
Васильева Елена Александровна	1959	0.000281	0.000281
Медведев Александр Иванович	1955	0.000199	0.000199
Цыганков Станислав Евгеньевич	1966	0.001251	0.001251
Тимофеев Сергей Александрович	1955		
Душко Александр Павлович	1964	0.000009	0.000009

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		

Единоличный исполнительный орган не предусмотрен.

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Газпром инвест Юг"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Газпром инвест Юг"**

Место нахождения

117246 Россия, г. Москва, Научный пр-д, д. 8, стр. 1

ИНН: **7728260399**

ОГРН: **1037700043567**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту:

преобладающее участие в уставном капитале

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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

строительно-монтажные работы, инжиниринговая деятельность

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

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

		эмитента, %	акций эмитента, %
Голко Ярослав Ярославович (председатель)	1961	0.000077	0.000077
Шаталов Игорь Игоревич	1963	0.000004	0.000004
Соркин Вячеслав Исаакович	1944	0.000127	0.000127
Проскурнина Майя Викторовна	1977		
Рубанов Сергей Владимирович	1977		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Аксельрод Михаил Аркадьевич	1946	0.000048	0.000048

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "Газпром добыча Иркутск"***

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

Место нахождения

Россия, г. Иркутск, ул. Улан-Баторская, д. 1, оф. 222

ИНН: ***3812100646***

ОГРН: ***1073812008731***

Дочернее общество: ***Да***

Зависимое общество: ***Нет***

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту:

преобладающее участие в уставном капитале

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***100***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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

разведка и разработка месторождений углеводородного сырья, строительство и эксплуатация газораспределительных сетей

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Татаринов Андрей Олегович	1965		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Топэнерджи"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Топэнерджи"**

Место нахождения

Болгария, г. София 1113, община "Изгрев", ул. "Никола Мирчев", д. 35

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту:

преобладающее участие в уставном капитале

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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

поставка, продажа природного газа, расширение действующих транзитных газопроводов

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Посягин Борис Сергеевич (председатель)	1944	0.000727	0.000727
Будзуляк Богдан Владимирович	1946	0.00446	0.00446
Котенев Владимир Михайлович	1958	0.00022	0.00022
Елкин Игорь Анатольевич	1957		

Единоличный исполнительный орган общества

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

			%
Елкин Игорь Анатольевич	1957		

Состав коллегиального исполнительного органа общества (список исполнительных органов общества)

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром нефть шельф"**

Место нахождения

117418 Россия, г. Москва, ул.Новочеремушкинская, д. 65

ИНН: **7725610285**

ОГРН: **5077746978315**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту:

преобладающее участие в уставном капитале

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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

разработка нефтегазовых месторождений

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Мандель Александр Яковлевич	1950	0.000127	0.000127

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	0.000021	0.000021
Новиков Владимир Иванович	1954		
Кузнецов Сергей Евгеньевич	1962		
Сайкин Владимир Владимирович	1960		
Карнаухов Сергей Михайлович	1952	0.000321	0.000321

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Золотых Станислав Станиславович	1950		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газ-Ойл"**

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

Место нахождения

236010 Россия, г. Калининград, ул.Нахимова, д. 14
ИНН: 3906226250
ОГРН: 1103926016435

Дочернее общество: *Да*

Зависимое общество: *Нет*

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту:

преобладающее участие в уставном капитале

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***100***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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

осуществление и развитие комплексных мер по проектированию и строительству газопроводов, ПХГ, ГРС, АГНКС

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Пронин Евгений Николаевич (председатель)	1956		
Воробьев Всеволод Станиславович	1973	0.000004	0.000004
Беганский Виктор Семенович	1949		
Кузнецов Сергей Евгеньевич	1962		
Демишев Олег Евгеньевич	1961	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Малышевский Михаил Юрьевич	1961		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: ***Закрытое акционерное общество "Газтелеком"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО "Газтелеком"***

Место нахождения

117638 Россия, г. Москва, ул.Криворожская, д. 17-А

ИНН: ***7726216267***

ОГРН: ***1027700444617***

Дочернее общество: *Да*

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту:

преобладающее участие в уставном капитале

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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

техническое перевооружение и модернизация ведомственной сети связи ОАО "Газпром" за счет коммерческого использования свободных мощностей телекоммуникаций

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Серeda Михаил Леонидович (председатель)	1970	0.000264	0.000264
Столяр Николай Федорович	1953	0.000005	0.000005
Мотенко Борис Георгиевич	1949		
Прозоров Сергей Фролович	1958	0.000148	0.000148
Храмова Елена Владиславовна	1965		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Мотенко Борис Георгиевич	1949		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Газпром зарубежнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Газпром зарубежнефтегаз"**

Место нахождения

117311 Россия, г. Москва, ул. Строителей, д. 8, стр. 1

ИНН: **7736188555**

ОГРН: **1027739075440**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту:

преобладающее участие в уставном капитале

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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

разведка и разработка нефтяных и газовых месторождений зарубежных стран, внешнеэкономическая деятельность

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Голубев Валерий Александрович (председатель)	1952	0.000743	0.000743
Медведев Александр Иванович	1955	0.000199	0.000199
Черепанов Всеволод Владимирович	1966	0.000013	0.000013
Цыганков Станислав Евгеньевич	1966	0.001251	0.001251
Михеев Александр Ленидович	1944		
Душко Александр Павлович	1964	0.000009	0.000009
Чернощекhov Андрей Леонидович	1974		

Единоличный исполнительный орган общества

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

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Дополнительная информация: ***исполнение обязанностей генерального директора возложено на исполнительного директора Юрия Анатольевича Скока***

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "Газпром инвестпроект"***

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

Место нахождения

117393 Россия, г. Москва, ул. Архитектора Власова, д. 33

ИНН: **7708624200**

ОГРН: **1067761855182**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту:

преобладающее участие в уставном капитале

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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

инвестиции в проекты и управление проектами в области энергетики

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Круглов Андрей Вячеславович (председатель)	1969	0.000322	0.000322
Васильева Елена Александровна	1959	0.000281	0.000281
Голубев Валерий Александрович	1952	0.000743	0.000743
Хомяков Сергей Федорович	1953	0.000199	0.000199
Павлова Ольга Петровна	1953	0.000172	0.000172
Душко Александр Павлович	1964	0.000009	0.000009
Голенищев Игорь Анатольевич	1963	0.000006	0.000006

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Голенищев Игорь Анатольевич	1963	0.000006	0.000006

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Иностранное частное производственное унитарное предприятие "Газпром трансгаз Запад"**

Сокращенное фирменное наименование: **Иностранное частное предприятие "Газпром трансгаз Запад"**

Место нахождения

220123 Беларусь, г. Минск, ул.В.Хоружей, д. 22

Дочернее общество: *Да*

Зависимое общество: *Нет*

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту:
преобладающее участие в уставном капитале

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *100*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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

транспортировка газа

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Айрапетян Михаил Ашотович	1952		

Состав коллегиального исполнительного органа общества (список исполнительных органов общества)

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Ковыктанефтегаз"*

Место нахождения

664011 Россия, Иркутская область, г.Иркутск, ул.Нижняя Набережная, д. 14

ИНН: *3808069915*

ОГРН: *1023801016887*

Дочернее общество: *Да*

Зависимое общество: *Нет*

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту:
преобладающее участие в уставном капитале

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *100*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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

добыча, транспортировка, переработка и реализация углеводородного сырья и продуктов его переработки

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Татаринов Андрей Олегович	1965		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Газмаш"**

Место нахождения

109240 Россия, г. Москва, ул.Верхняя Радищевская, д. 13

ИНН: **7709014944**

ОГРН: **1027700008390**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту:

преобладающее участие в уставном капитале

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **99.999**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **99.999**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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

производство бытовой топливоиспользующей аппаратуры

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Зубко Надежда Андреевна (председатель)	1948		
Гриненко Денис Михайлович	1976		
Николаев Валерий Викторович	1973		
Самсоненко Алексей Георгиевич	1967		
Ярославцева Марина Викторовна	1977		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Самсоненко Алексей Георгиевич	1967		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ГазпромПурИнвест"**

Место нахождения

119049 Россия, г. Москва, ул.Донская, д. 13, стр. 1

ИНН: **7706552246**

ОГРН: **1047796713040**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **99.99**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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

инвестиционная деятельность

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Одинцов Владислав Александрович	1974	0.000528	0.000528

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Центргаз" открытого акционерного общества "Газпром"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Центргаз"**

Место нахождения

Россия, г. Тула, ул. Менделеевская, д. 11

ИНН: **7107002282**

ОГРН: **1027100975538**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту:
преобладающее участие в уставном капитале

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **99.99**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **99.99**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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

строительство магистральных газопроводов, реконструкция, капитальный ремонт объектов газовой промышленности, газификация населенных пунктов

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Голубев Валерий Александрович (председатель)	1952	0.000743	0.000743
Середа Михаил Леонидович	1970	0.000264	0.000264
Аникеев Станислав Владимирович	1962		
Дубов Владимир Николаевич	1950	0	0
Рубанов Сергей Владимирович	1977		
Голко Ярослав Ярославович	1961	0.000077	0.000077
Винокуров Владимир Анатольевич	1960		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Аникеев Станислав Владимирович	1962		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Востокгазпром"**

Место нахождения

634009 Россия, Томская обл., г. Томск, ул. Большая Подгорная, д. 73

ИНН: **7017005296**

ОГРН: **1027000855111**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту:
преобладающее участие в уставном капитале

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **99.98**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **99.98**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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

разведка и разработка нефтяных и газовых месторождений, реализация углеводородов и продуктов их переработки

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Середа Михаил Леонидович (председатель)	1970	0.000264	0.000264
Васильева Елена Александровна	1959	0.000281	0.000281
Яковлев Виталий Георгиевич	1972		
Круглов Андрей Вячеславович	1969	0.000322	0.000322
Селезнев Кирилл Геннадьевич	1974	0.000138	0.000138

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Кутепов Виталий Анатольевич	1976		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Гагин Сергей Владимирович	1954		
Зайка Наталья Сергеевна	1980		
Калюта Владимир Николаевич	1973		
Мангазеев Павел Владимирович	1973		
Данилов Геннадий Алексеевич	1955		
Шуклин Сергей Юрьевич	1967		
Козырева Галина Степановна	1952	0.000004	0.000004
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, %
Серета Михаил Леонидович (председатель)	1970	0.000264	0.000264
Прозоров Сергей Фролович	1958	0.000148	0.000148
Николаев Валерий Викторович	1973		
Винокуров Владимир Анатольевич	1960		

Элькин Максим Константинович	1975		
------------------------------	------	--	--

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Золотов Кирилл Вадимович	1970		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Лазурная"**

Место нахождения

354024 Россия, г. Сочи, Курортный пр-т, д. 103

ИНН: **2319017059**

ОГРН: **1022302831528**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту:

преобладающее участие в уставном капитале

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **99.69**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **99.69**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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

проектирование, финансирование и завершение строительства гостиничного комплекса "Лазурная"

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Павлова Ольга Петровна (председатель)	1953	0.000172	0.000172
Васильева Елена Александровна	1959	0.000281	0.000281
Мешков Александр Анатольевич	1962		
Дубик Николай Николаевич	1971	0.000955	0.000955

Зубко Надежда Андреевна	1948		
-------------------------	------	--	--

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Захаров Александр Николаевич	1959	0.000001	0.000001

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: ***Закрытое акционерное общество "Каунасская термофикационная электростанция"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО "Каунасская термофикационная электростанция"***

Место нахождения

Литва, ЛТ-51142, г. Каунас, Тайкос пр., д. 147

Дочернее общество: ***Да***

Зависимое общество: ***Нет***

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: ***преобладающее участие в уставном капитале***

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***99.496***

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: ***99.496***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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

производство и распределение электрической энергии

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Пранцулис Антанас			

Состав коллегиального исполнительного органа общества (список исполнительных органов общества)

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Селезнев Кирилл Геннадьевич (председатель)	1974	0.000138	0.000138
Голубев Валерий Александрович	1952	0.000743	0.000743
Стонис Римандас	1953		
Федоров Денис Владимирович	1978	0.000071	0.000071
Липский Игорь Иосифович	1966		

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром торгсервис"**

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

Место нахождения

117997 Россия, г. Москва, ул.Наметкина, д. 16

ИНН: **7728187075**

ОГРН: **1027739499622**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту:

преобладающее участие в уставном капитале

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **99**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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

торговля продуктами питания и товарами народного потребления

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Чистикова Ирина Михайловна	1952	0.000683	0.000683

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	0.000509	0.000509
Лобанова Татьяна Петровна	1961		
Филатова Алла Евгеньевна	1967		
Матюшечкин Валерий Николаевич	1956	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Карасевич Александр Мирославович	1948		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Карасевич Александр Мирославович	1948		
Зоря Алексей Юрьевич	1961		
Сторонский Николай Миронович	1963		
Ларченкова Елена Николаевна	1971		
Попадько Михаил Владимирович	1968		
Вольский Эдуард Леонидович	1936		
Артамонов Евгений Анатольевич	1974		
Брысьева Елена Викторовна	1960		
Охорзин Юрий Афанасьевич	1947		

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

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

Место нахождения

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

ИНН: **7704298734**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту:

преобладающее участие в уставном капитале

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **96.2**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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

поддержка инновационной деятельности молодежи.

В настоящее время Общество не ведет хозяйственную деятельность

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

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

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Газпром нефть"**

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

Место нахождения

190000 Россия, г. Санкт-Петербург, ул.Галерная, д. 5, лит. А

ИНН: **5504036333**

ОГРН: **1025501701686**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту:

преобладающее участие в уставном капитале

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **90**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **90**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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

разведка нефтяных, газовых месторождений, организация добычи, транспортировки и переработки нефти, газа, производство нефтепродуктов, нефтехимической и другой продукции

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Миллер Алексей Борисович (председатель)	1962	0.000958	0.000958
Круглов Андрей Вячеславович	1969	0.000322	0.000322
Голубев Валерий Александрович	1952	0.000743	0.000743
Черепанов Всеволод Владимирович	1966	0.000013	0.000013
Селезнев Кирилл Геннадьевич	1974	0.000138	0.000138
Дубик Николай Николаевич	1971	0.000955	0.000955
Павлова Ольга Петровна	1953	0.000172	0.000172
Дюков Александр Валерьевич	1967		
Михеев Александр Леонидович	1944		
Алисов Владимир Иванович	1960		

Единоличный исполнительный орган общества

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

		капитале эмитента, %	обыкновенных акций эмитента, %
Дюков Александр Валерьевич	1967		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Дюков Александр Валерьевич	1967		
Яковлев Вадим Владиславович	1970		
Зильберминц Борис Семенович	1967		
Кравченко Кирилл Альбертович	1976		
Чернер Анатолий Моисеевич	1954		
Баранов Виталий Витальевич	1966		
Антонов Игорь Константинович	1951		
Дыбаль Александр Михайлович	1966		
Илюхина Елена Анатольевна	1969		
Барышников Владислав Валерьевич	1965		

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

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Дальтрансгаз"**

Место нахождения

680028 Россия, Хабаровский край, г. Хабаровск, ул.Калинина, д. 108

ИНН: **6500000930**

ОГРН: **1032700295650**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту:

преобладающее участие в уставном капитале

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **88**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **88**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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

транспортировка газа

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица	Доля принадлежащих
-----	-----------------	----------------------	-----------------------

		в уставном капитале эмитента, %	лицу обыкновенных акций эмитента, %
Колотовский Александр Николаевич (председатель)	1956		
Алисов Владимир Иванович	1960		
Прозоров Сергей Фролович	1958	0.000148	0.000148
Лавров Дмитрий Геннадьевич	1973		
Маркелов Виталий Анатольевич	1963	0.00561	0.00561
Михаленко Вячеслав Александрович	1965		
Башунов Иван Владимирович	1974		
Тимошилов Виктор Петрович	1966		
Кузнецов Игорь Александрович			

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Маркелов Виталий Анатольевич	1963	0.00561	0.00561

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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

Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО "АрмРосгазпром"***

Место нахождения

0091 Армения, г. Ереван, Тбилисское шоссе, д. 43

Дочернее общество: ***Да***

Зависимое общество: ***Нет***

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту:

преобладающее участие в уставном капитале

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***80***

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: ***80***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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

транспортировка, хранение и реализация природного газа на территории Армении

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Голубев Валерий Александрович (председатель)	1952	0.000743	0.000743
Карпель Елена Евгеньевна	1944	0.000748	0.000748
Лавров Дмитрий Геннадьевич	1973		
Мовсисян Армен Хикарович	1962		
Исаян Иосиф Георгиевич	1949		
Фролов Александр Александрович	1980		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Арутюнян Вардан Рубикович	1975		

Состав коллегиального исполнительного органа общества (список исполнительных органов общества)

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Арутюнян Вардан Рубикович	1975		
Овсепян Ашот Михайлович	1951		
Подмышальский Анатолий Аркадьевич	1941	0.000021	0.000021
Тернюк Александр Михайлович	1955		
Боровлева Елена Игоревна	1969	0	0
Гюлумян Борис Акопович	1959		
Абдуллин Тимур Вильевич	1963		

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Газпром космические системы"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Газпром космические системы"**

Место нахождения

141070 Россия, Московская обл., г. Королев, ул.Сакко и Ванцетти, д. 18 Б
ИНН: **5018035691**

ОГРН: 1025002045177

Дочернее общество: *Да*

Зависимое общество: *Нет*

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту:
преобладающее участие в уставном капитале

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **79.79**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **79.79**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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

создание системы спутниковой связи

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Павлова Ольга Петровна (председатель)	1953	0.000172	0.000172
Середа Михаил Леонидович	1970	0.000264	0.000264
Севастьянов Дмитрий Николаевич	1967		
Голенищев Игорь Анатольевич	1963	0.000006	0.000006
Столяр Николай Федорович	1953	0.00005	0.00005
Васильев Вячеслав Васильевич	1946		
Соболь Александр Иванович	1969	0.000634	0.000634
Яценко Сергей Викторович	1960	0.000261	0.000261
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

625000 Россия, г.Тюмень, ул.Первомайская, д. 19

ИНН: **7203001796**

ОГРН: **1027200821196**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту:

преобладающее участие в уставном капитале

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **76.69**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **87.41**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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

газификация, производство общестроительных работ и стройматериалов

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Слипенчук Михаил Викторович (председатель)	1965		
Водопьянов Юрий Леонидович	1974		
Охтырский Илья Анатольевич	1974		
Житихин Сергей Владимирович	1962		
Салимов Ирек Хамзиевич	1965		
Цыренов Баир Дашиевич	1956		
Мазур Владимир Владимирович	1966		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год 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	Доля принадлежащих лицу обыкновенных
-----	--------------	---------------------------------------	--------------------------------------

		эмитента, %	акций эмитента, %
Мазур Владимир Владимирович	1966		
Зубарев Владимир Александрович	1977		
Руппель Николай Яковлевич	1963		
Мурзин Михаил Николаевич	1954		
Яснев Андрей Николаевич	1971		

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

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

Место нахождения

Россия, Московская обл., Наро-Фоминский р-он, д. 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	0.000211	0.000211
Сонин Валерий Николаевич	1957	0.00046	0.00046
Комаровский Юрий Павлович	1936		
Гриненко Денис Михайлович	1976		

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 "Газпром-Южная Осетия"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Газпром-Южная Осетия"**

Место нахождения

Южная Осетия, г. Цхинвал, ул.Сталина, д. 18

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту:

преобладающее участие в уставном капитале

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **75**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **75**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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

транспортровка газа

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Голубев Валерий Александрович (председатель)	1952	0.000743	0.000743
Винокуров Владимир Анатольевич	1960		
Котенев Владимир Михайлович	1958	0.00022	0.00022
Исаков Николай Васильевич			
Плиев Хасан Сосланович			

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Завгороднев Алексей Васильевич	1971	0.00046	0.00046

Состав коллегиального исполнительного органа общества (список исполнительных органов общества)

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Дополнительная информация:

Доля ОАО "Газпром" в уставном капитале ОАО "Газпром-Южная Осетия" составляет 75% + 1 акция, доля обыкновенных акций ОАО "Газпром-Южная Осетия", принадлежащих ОАО "Газпром" составляет также 75% + 1 акция.

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

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Красноярскгазпром"**

Место нахождения

123182 Россия, г. Москва, пл. Академика Курчатова, д. 1

ИНН: **2460040655**

ОГРН: **1022401804820**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту:

преобладающее участие в уставном капитале

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **75**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **75**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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

проведение геологоразведочных и буровых работ

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Калинкин Александр Вячеславович (председатель)	1957	0.000021	0.000021
Сироткин Михаил Владимирович	1972		
Карнаухов Сергей Михайлович	1952	0.000321	0.000321
Бирлов Евгений Евгеньевич	1972		
Пряхин Олег Юрьевич	1960	0.000008	0.000008

Единоличный исполнительный орган общества

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

		эмитента, %	акций эмитента, %
Сироткин Михаил Владимирович	1972		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Газпром ЮРГМ Трейдинг"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Газпром ЮРГМ Трейдинг"**

Место нахождения

629380 Россия, Ямало-Ненецкий автономный округ, Красноселькупский район, поселок Красноселькуп, ул.Ленина, д. 22

ИНН: **8912002521**

ОГРН: **1078911000992**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту:

преобладающее участие в уставном капитале

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **75**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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

поставка (продажа) природного газа, конденсата нефти, оказание услуг по их транспортировке и хранению

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Цыганков Станислав Евгеньевич (председатель)	1966	0.001251	0.001251
Майорец Максим Андреевич	1978	0.000008	0.000008
Михеев Александр Леонидович	1944		
Мерен Марио			
Хобрекер Йоахим			
Волькевитц Матиас			

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица	Доля принадлежащих
-----	--------------	-------------------	--------------------

		в уставном капитале эмитента, %	лицу обыкновенных акций эмитента, %
Мещеряков Станислав Викторович	1975		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Газпром ЮРГМ Девелопмент"**

Место нахождения

629007 Россия, ЯНАО, г.Салехард, ул.Свердлова, д. 43, корп. А

ИНН: **8901023181**

ОГРН: **1098901001143**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту:

преобладающее участие в уставном капитале

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **75**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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

поставка (продажа) природного газа, конденсата нефти, оказание услуг по их транспортировке и хранению

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Цыганков Станислав Евгеньевич (председатель)	1966	0.001251	0.001251
Калинкин Александр Вячеславович	1957	0.000021	0.000021
Михеев Александр Леонидович	1944		
Бусс Юдит	1968		
Сивертсен Франк Аллан			
Везерилл Алан Джеймс			

Единоличный исполнительный орган общества

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

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Газпром нефть Оренбург"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Газпром нефть Оренбург"**

Место нахождения

Россия, г. Оренбург, ул.Набережная, д. 2/1

ИНН: **5610029842**

ОГРН: **1025602725862**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту:

преобладающее участие в уставном капитале

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **61.8**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **61.8**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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

добыча и реализация нефти, а также попутного газа на Оренбургском нефтегазоконденсатном месторождении

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Черепанов Всеволод Владимирович (председатель)	1966	0.000013	0.000013
Минликаев Валерий Зирякович	1956	0.000411	0.000411
Павлова Ольга Петровна	1953	0.000172	0.000172
Дубик Николай Николаевич	1971	0.000955	0.000955
Дулин Евгений Иванович	1961		
Иванов Сергей Иванович	1950	0.004151	0.004151
Мокшаев Александр Николаевич	1957		

Единоличный исполнительный орган общества

Полномочия единоличного исполнительного органа общества переданы управляющей организации

Сведения об управляющей организации, которой переданы полномочия единоличного исполнительного органа общества

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

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпромнефть-Ангара"**

Место нахождения: **117647, Российская Федерация, г. Москва, ул. Профсоюзная, д. 125 А**

Доля участия управляющей организации в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих управляющей организации обыкновенных акций эмитента, %:

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Гипроспецгаз"**

Место нахождения

191036 Россия, г. Санкт-Петербург, Суворовский пр., д. 16/13

ИНН: **7815023475**

ОГРН: **1027809223254**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту:

преобладающее участие в уставном капитале

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **60**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **80**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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

разработка перспективных программ газового строительства, технологическое проектирование

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Курилкин Роман Леонидович (председатель)	1944	0.000509	0.000509
Булгаков Дмитрий Владимирович	1970		
Сергиенко Андрей Викторович	1967		
Калмыков Андрей Михайлович	1967		
Храмов Александр Геннадьевич	1972	0.000017	0.000017
Серебряков Андрей Михайлович	1962		

Шемякина Мария Николаевна	1979		
---------------------------	------	--	--

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Сергиенко Андрей Викторович	1967		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "ВНИПИгаздобыча"**

Место нахождения

410760 Россия, г. Саратов, ул. Сакко и Ванцетти, д. 4

ИНН: **6455010081**

ОГРН: **1026403670127**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту:

преобладающее участие в уставном капитале

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **56.67**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **73.37**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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

научно-техническая продукция в области геологии и добычи газа, строительство и реконструкция объектов добычи газа. Обслуживание предприятий системы ОАО "Газпром"

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Мещерин Игорь Викторович (председатель)	1962	0.000054	0.000054
Лобанова Татьяна Петровна	1961		
Милованов Виктор Иванович	1949	0.000169	0.000169
Требина Марина Гарольдовна			

Минликаев Валерий Зирякович	1956	0.000411	0.000411
Жмулин Владимир Владимирович	1955		
Заборовский Дмитрий Евгеньевич	1970		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Милованов Виктор Иванович	1949	0.000169	0.000169

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	0.000169	0.000169
Мокеев Михаил Юрьевич	1948		
Кривогузов Юрий Алексеевич	1941	0.000048	0.000048
Мысенков Святослав Борисович	1949		
Соловьева Любовь Георгиевна	1951		
Попов Александр Петрович	1959		

Полное фирменное наименование: ***Shtokman Development AG***

Сокращенное фирменное наименование: ***Shtokman Development AG***

Место нахождения

Швейцария, Baarerstrasse 8, 6301 Zug

Дочернее общество: ***Нет***

Зависимое общество: ***Да***

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: ***в соответствии с заключенным договором***

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***51***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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

проектирование, строительство, финансирование и эксплуатация объектов первой фазы освоения Штокмановского месторождения

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Миллер Алексей Борисович (председатель)	1962	0.000958	0.000958
Дубик Николай Николаевич	1971	0.000955	0.000955
Боррэлл Майкл	1963		
Кидланд Торгейр	1956		
Ананенков Александр Георгиевич	1952	0.006933	0.006933
Медведев Александр Иванович	1955	0.000199	0.000199
Черепанов Всеволод Владимирович	1966	0.000013	0.000013
Лунд Хельге	1962		
Де Марджори Кристоф Жакин	1951		

Единоличный исполнительный орган общества

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

Состав коллегиального исполнительного органа общества (список исполнительных органов общества)

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Загоровский Алексей Алексеевич	1966		

Единоличный исполнительный орган не предусмотрен.

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

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Газпромгеофизика"**

Место нахождения

Россия, Московская обл., Раменский р-он, г. Раменское, ул. Нефтегазозъёмки

ИНН: **7711000723**

ОГРН: **1027700242184**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту:

преобладающее участие в уставном капитале

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **51**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **51**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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

проведение геофизических исследований скважин, организация выпуска новых технических разработок для геофизических исследований скважин

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Калинкин Александр Вячеславович (председатель)	1957	0.000021	0.000021
Кучеров Геннадий Георгиевич	1951	0.00071	0.00071
Зубко Надежда Андреевна	1948		
Кириенко Сергей Александрович	1980		
Кузнецов Сергей Евгеньевич	1962		
Ершов Сергей Евгеньевич	1953	0.000232	0.000232
Карнаухов Сергей Михайлович	1952	0.000321	0.000321

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Илюшин Вячеслав Владимирович	1963		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Илюшин Вячеслав Владимирович	1963		
Венско Сергей Александрович	1949		
Татьянин Сергей Владиславович	1951		
Воропанов Сергей Николаевич	1968		
Некрасова Ольга Александровна	1975		

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

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Гипрогазцентр"**

Место нахождения

Россия, г. Нижний Новгород, ул.Алексеевская, д. 26

ИНН: **5260900490**

ОГРН: **1025203032800**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту:

преобладающее участие в уставном капитале

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **51**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **51**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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

проектное обеспечение предприятий ОАО "Газпром"

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Курилкин Роман Леонидович (председатель)	1944	0.000509	0.000509
Столяр Николай Федорович	1953	0.00005	0.00005
Пужайло Александр Федорович	1955	0.0001	0.0001
Березина Валентина Ивановна	1956		
Ким Ирина Анатольевна	1977		
Федотов Михаил Борисович	1946	0.000186	0.000186
Рубанов Сергей Владимирович	1977		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Пужайло Александр Федорович	1955	0.0001	0.0001

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	0.0001	0.0001
Савченков Сергей Викторович	1967	0.00012	0.00012
Березина Валентина Ивановна	1956		
Кайнова Наталья Юрьевна	1959		

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Северо-Кавказский научно-исследовательский проектный институт природных газов"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "СевКавНИПИгаз"**

Место нахождения

355035 Россия, г. Ставрополь, ул.Ленина, д. 419

ИНН: **2635000455**

ОГРН: **1022601957916**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту:
преобладающее участие в уставном капитале

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **51**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **51**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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

выполнение проектно-изыскательских работ для строительства объектов нефтегазового комплекса

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Лубкова Инна Вадимовна (председатель)	1960		
Нестеров Николай Борисович	1961		
Гасумов Рамиз Алиджавад-оглы	1958	0.000051	0.000051
Филиппов Андрей Геннадьевич	1961		
Заборовский Дмитрий Евгеньевич	1970		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Гасумов Рамиз Алиджавад-оглы	1958	0.000051	0.000051

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	0.000051	0.000051
Ахмедов Курбан Сапижullaевич	1955		
Дубенко Валерий Евсеевич	1945		
Шуплецова Татьяна Сергеевна			
Серков Геннадий Александрович	1952		
Кашапова Ирина Владимировна			

Полное фирменное наименование: *Дочернее открытое акционерное общество "Спецгазавтотранс" открытого акционерного общества "Газпром"*
Сокращенное фирменное наименование: *ДООАО "Спецгазавтотранс" ОАО "Газпром"*

Место нахождения

426039 Россия, Удмуртская Республика, г. Ижевск, Воткинское шоссе, д. 182
ИНН: *1834100050*
ОГРН: *1021801586047*

Дочернее общество: *Да*

Зависимое общество: *Нет*

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту:
преобладающее участие в уставном капитале

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *51*

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: *56.68*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: *0.000089*

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: *0.000089*

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

строительство и капитальный ремонт магистральных трубопроводов, обустройство месторождений, автотранспортные услуги

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Прозоров Сергей Фролович (председатель)	1958	0.000148	0.000148
Тумаев Владимир Алексеевич	1946	0.000549	0.000549
Смаева Рада Викторовна	1971		
Рахманько Виктор Григорьевич	1953		
Фарафонов Алексей Викторович	1976		
Воробьев Всеволод Станиславович	1973	0.000004	0.000004
Соркин Вячеслав Исаакович	1944	0.000127	0.000127

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Фарафонов Алексей Викторович	1976		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Фарафонов Алексей Викторович	1976		
Солохин Дмитрий Юрьевич	1969		
Рузанов Дмитрий Васильевич	1954	0.00001	0.00001
Стручков Алексей Александрович	1959		
Нельзин Владимир Борисович	1951	0.000025	0.000025
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, %
Лобанова Татьяна Петровна (председатель)	1961		
Лубкова Инна Вадимовна	1960		
Шарафутдинов Александр Викторович	1978		
Луцик Зеновий Павлович	1953		
Толстов Сергей Станиславович	1957	0.000043	0.000043

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Толстов Сергей Станиславович	1957	0.000043	0.000043

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	0.000043	0.000043
Палей Борис Самуилович	1950	0.000026	0.000026
Бажанов Владимир Юрьевич	1957		
Суслова Ирина Ивановна	1966		
Колпаков Алексей Сергеевич	1963		
Швец Сергей Алексеевич	1966		
Мирзоев Дилижан Аллахверди-оглы	1940		

Полное фирменное наименование: **Белорусско-российское совместное предприятие "Брестгазоаппарат" открытое акционерное общество**

Сокращенное фирменное наименование: **СП ОАО "Брестгазоаппарат"**

Место нахождения

224016 Беларусь, г. Брест, ул.Орджоникидзе, д. 22

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту:

преобладающее участие в уставном капитале

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **51**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **51**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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

производство бытовых газовых плит

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Зубко Надежда Андреевна (председатель)	1948		
Самсоненко Алексей Георгиевич	1967		
Миронов Денис Валерьевич	1975		
Гриненко Денис Михайлович	1976		
Товпенец Эдуард Федорович	1939		
Иоффе Михаил Фадеевич	1932		
Казелько Евгений Николаевич	1951		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица	Доля принадлежащих
-----	--------------	-------------------	--------------------

		в уставном капитале эмитента, %	лицу обыкновенных акций эмитента, %
Морозов Анатолий Васильевич	1950		

Состав коллегиального исполнительного органа общества (список исполнительных органов общества)

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Nord Stream AG**

Сокращенное фирменное наименование: **Nord Stream AG**

Место нахождения

Швейцария, Grafenauweg 2, 6304 Zug

Дочернее общество: **Нет**

Зависимое общество: **Да**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **в соответствии с заключенным договором**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **51**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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

проектирование, строительство и эксплуатация газопровода "Северный поток"

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

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

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Варниг Артур Маттиас	1955		

Состав коллегиального исполнительного органа общества (список исполнительных органов общества)

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Дополнительная информация: **Председатель Совета директоров не предусмотрен.**

Полное фирменное наименование: **South Stream Serbia AG**

Сокращенное фирменное наименование: **South Stream Serbia AG**

Место нахождения

Швейцария, с/o Domanda Verwaltungs GmbH, Baarershrasse 43, 6304 Zug

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту:

преобладающее участие в уставном капитале

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **51**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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

проектирование, финансирование, строительство и эксплуатация участка газопровода "Южный поток"

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале 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	0.000017	0.000017
Баятович Душан	1967		
Мартиневич Драгиша			

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Кайзер Питер			

Состав коллегиального исполнительного органа общества (список исполнительных органов общества)

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпромвьет"**
Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпромвьет"**

Место нахождения

Россия, г. Москва, ул.Строителей, д. 8, корп. 1

ИНН: **7736621909**

ОГРН: **1107746743587**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту:

преобладающее участие в уставном капитале

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **51**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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

проведение геологоразведочных работ, добыча, транспортировка и переработка нефти, газа

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Черепанов Всеволод Владимирович (председатель)	1966	0.000013	0.000013
Сорокин Игорь Евгеньевич	1960		
Горянной Игорь Иванович	1971		
Гулев Валерий Леонидович	1964		
Чан Дык Чинь			
Тиен Зунг Нгуен			
Нгок Чунг Хоанг			
Нгок Шон Чан			

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Макеев Сергей Иванович	1965		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Молдавско-Российское акционерное общество открытого типа "Молдовагаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Молдовагаз"**

Место нахождения

2005 Молдавия, г. Кишинэу, ул.Албишоара, д. 38

Дочернее общество: **Нет**

Зависимое общество: **Да**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **имеет более 20% голосующих акций**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **50**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **50**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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

транспортировка и реализация газа на территории республики Молдова

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Голубев Валерий Александрович (председатель)	1952	0.000743	0.000743
Дубик Николай Николаевич	1971	0.000955	0.000955
Валов Виктор Яковлевич	1958		
Попа Иларион Георгиевич	1965		
Абашкин Геннадий Александрович	1964		
Чебан Вадим Петрович	1979		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Гусев Александр Владимирович	1972		

Состав коллегиального исполнительного органа общества (список исполнительных органов общества)

ФИО	Год	Доля	Доля
-----	-----	------	------

	рождения	участия лица в уставном капитале эмитента, %	принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Гусев Александр Владимирович	1972		
Бешляга Олег Федорович	1974		
Кийсвик Вольдемар Александрович	1935		
Лавров Дмитрий Геннадьевич	1973		
Божемолов Александр Васильевич	1955		
Корин Сергей Савович	1977		
Коробанова Людмила Ивановна	1973		
Казаку Яков Федорович	1958		
Фролов Александр Александрович	1980		

Полное фирменное наименование: **"Блю Стрим Пайплайн Кампани Б.В."**

Сокращенное фирменное наименование: **BSPC B.V.**

Место нахождения

Нидерланды, Amsterdam, Strawinskylaan 845, 1077XX

Дочернее общество: **Нет**

Зависимое общество: **Да**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **имеет более 20% голосующих акций**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **50**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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

строительство и эксплуатация газопроводной системы "Голубой Поток"

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Медведев Александр Иванович (председатель)	1955	0.000199	0.000199
Диспенца Доменико (председатель)	1946		
Будзуляк Богдан Владимирович	1946	0.00446	0.00446
Грамола 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, %
Черепанов Всеволод Владимирович (председатель)	1966	0.000013	0.000013

Вовк Владимир Степанович	1944	0.00071	0.00071
Муляк Владимир Витальевич	1955		
Мандрик Илья Иммануилович	1960		
Петраков Валерий Леонидович	1946		
Никитин Станислав Георгиевич			
Пяткин Владимир Владимирович	1975		
Душко Александр Павлович	1964	0.000009	0.000009
Мухин Александр Сергеевич	1951		
Хатьков Виталий Юрьевич	1969		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Вартанов Геннадий Павлович	1953		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Предприятие по строительству газопроводных систем, транспорту и торговле природным газом "ЮгоРосГаз" а.о.**

Сокращенное фирменное наименование: **"ЮгоРосГаз" а.о.**

Место нахождения

11000 Сербия, г. Белград, ул.Змай Йовина, д. 8-10

Дочернее общество: **Нет**

Зависимое общество: **Да**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **имеет более 20% голосующих акций**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **50**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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

проектирование и строительство системы газопроводов

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год	Доля	Доля
-----	-----	------	------

	рождения	участия лица в уставном капитале эмитента, %	принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Колдин Владимир Васильевич	1949		

Состав коллегиального исполнительного органа общества (список исполнительных органов общества)

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Медведев Александр Иванович (председатель)	1955	0.000199	0.000199
Николацци Массимо	1954		
Баятович Душан	1967		
Челпанов Сергей Юрьевич	1956		

Полное фирменное наименование: **Товарищество с ограниченной ответственностью "КазРосГаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ТОО "КазРосГаз"**

Место нахождения

050010 Казахстан, г. Алматы, ул.Зенкова, д. 71

Дочернее общество: **Нет**

Зависимое общество: **Да**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **имеет более 20% уставного капитала**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **50**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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

транспортировка и переработка казахстанского природного газа на Оренбургском ГПЗ, реализация продуктов переработки

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Медведев Александр Иванович (председатель)	1955	0.000199	0.000199

Селезнев Кирилл Геннадьевич	1974	0.000138	0.000138
Голубев Валерий Александрович	1952	0.000743	0.000743
Касымбек Ардак Махмудулы	1977		
Казымбет Нурлан Полатович	1978		
Назаров Болат Кунакбаевич	1955		

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 в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Боранбаев Кайрат Советаевич	1966		
Гараев Марат Марселович	1973		

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Международный консорциум по управлению и развитию газотранспортной системы Украины"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Международный газотранспортный консорциум"**

Место нахождения

01001 Украина, г. Киев, ул.Б. Хмельницкого, д. 6

Дочернее общество: **Нет**

Зависимое общество: **Да**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **имеет более 20% уставного капитала**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **50**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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

обеспечение надежности транспортировки и оптимизация маршрутов транспортировки природного газа через территорию Украины

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Бойко Юрий Анатольевич (председатель)	1958		
Бакулин Евгений Николаевич	1956		
Винокуров Валерий Викторович			
Христенко Виктор Борисович	1957		
Голубев Валерий Александрович	1952	0.000743	0.000743
Михеев Александр Леонидович	1944		

Единоличный исполнительный орган общества

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

Состав коллегиального исполнительного органа общества (список исполнительных органов общества)

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Парсентьев Николай Николаевич			
Цымбал Анатолий Васильевич	1955		

Единоличный исполнительный орган не предусмотрен.

Полное фирменное наименование: **ROSUKRENERGO AG**

Сокращенное фирменное наименование: **ROSUKRENERGO AG**

Место нахождения

Швейцария, Bahnhofstrasse 7, CH-6300 Zug

Дочернее общество: **Нет**

Зависимое общество: **Да**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **имеет более 20% голосующих акций**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **50**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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

торговля природным газом

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Маргулис Вячеслав Аркадьевич			
Хауссманн Ларс	1969		

Единоличный исполнительный орган общества

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

Состав коллегиального исполнительного органа общества (список исполнительных органов общества)

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Дубик Николай Николаевич	1971	0.000955	0.000955
Глебо Дмитрий Леонидович	1971		

Единоличный исполнительный орган не предусмотрен. Председатель Совета директоров не избирается.

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

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Белтрансгаз"**

Место нахождения

220040 Беларусь, г. Минск, ул.Некрасова, д. 9

Дочернее общество: **Нет**

Зависимое общество: **Да**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **имеет более 20% голосующих акций**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **50**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **50**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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

транспортировка газа

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Голубев Валерий Александрович (председатель)	1952	0.000743	0.000743
Озерец Александр Владимирович	1953		
Товпенец Эдуард Федорович	1939		
Дубик Николай Николаевич	1971	0.000955	0.000955
Жерносек Наталья Кузьминична	1956		
Фролов Александр Александрович	1980		
Васильев Николай Вячеславович	1968		
Семашко Владимир Ильич	1949		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Майоров Владимир Владимирович	1970		

Состав коллегиального исполнительного органа общества (список исполнительных органов общества)

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Майоров Владимир Владимирович	1970		
Войтов Павел Михайлович			
Аннюк Дмитрий Михайлович	1955		

Каминский Леонид Владимирович	1954		
Пучило Михаил Николаевич	1974		
Шабан Андрей Николаевич	1962		
Реутский Владимир Александрович	1953		
Кушнер Лариса Николаевна	1954		

Полное фирменное наименование: **South Stream Hungary Zrt**

Сокращенное фирменное наименование: **South Stream Hungary Zrt**

Место нахождения

Н-1051 Венгрия, г. Будапешт, ул.Надор, д. 31

Дочернее общество: **Нет**

Зависимое общество: **Да**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **имеет более 20% голосующих акций**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **50**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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

проектирование, финансирование, строительство и эксплуатация участка газопровода "Южный поток"

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Урбан Золтан (председатель)			
Силади-Лостейнер Дора			
Русакова Влада Вилориковна	1953	0.000143	0.000143
Медведев Александр Иванович	1955	0.000199	0.000199

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Зайцев Алексей Юрьевич			

Состав коллегиального исполнительного органа общества (список исполнительных органов общества)

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Дополнительная информация:

В состав единоличного исполнительного органа, кроме Зайцева Алексея Юрьевича входит еще один исполнительный директор - Тордаи Дьёрдь.

Полное фирменное наименование: **South Stream Bulgaria AD**

Сокращенное фирменное наименование: **South Stream Bulgaria AD**

Место нахождения

1336 Болгария, г.София, муниципалитет Софии, район Люлин, жилой комплекс "Люлин" 2, бульвар Панчо Владигеров,д. 66

Дочернее общество: **Нет**

Зависимое общество: **Да**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **имеет более 20% голосующих акций**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **50**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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

проектирование, финансирование, строительство и эксплуатация участка газопровода "Южный поток"

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Христова Мая Крумова (председатель)			
Медведев Александр Иванович	1955	0.000199	0.000199
Русакова Влада Вилориковна	1953	0.000143	0.000143
Тодоров Борис Янакиев			
Гегов Георги Кирилов			

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 (список исполнительных органов общества)

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Дополнительная информация:

В состав единоличного исполнительного органа Общества, кроме Медведева Александра Ивановича входит еще один исполнительный директор - Гегов Георги Кирилов.

Полное фирменное наименование: **South Stream Greece S.A.**

Сокращенное фирменное наименование: **South Stream Greece S.A.**

Место нахождения

Греция, муниципалитет Халандри в г.Аттике

Дочернее общество: **Нет**

Зависимое общество: **Да**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **имеет более 20% голосующих акций**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **50**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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

проектирование, финансирование, строительство и эксплуатация участка газопровода "Южный поток"

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Медведев Александр Иванович (председатель)	1955	0.000199	0.000199
Русакова Влада Вилориковна	1953	0.000143	0.000143
Маврокефалос Панос-Димитриос			
Папарсенос Георгиос			

Единоличный исполнительный орган общества

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

Состав коллегиального исполнительного органа общества (список исполнительных органов общества)

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Дополнительная информация:

По состоянию на 30.06.2011 единоличный исполнительный орган Общества не назначен.

Полное фирменное наименование: **South Stream Austria GmbH**

Сокращенное фирменное наименование: **South Stream Austria GmbH**

Место нахождения

Австрия, Wien, LowelstraBe 20, 1010

Дочернее общество: **Нет**

Зависимое общество: **Да**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **имеет более 20% голосующих акций**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **50**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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

проектирование, финансирование, строительство и эксплуатация участка газопровода "Южный поток"

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Медведев Александр Иванович (председатель)	1955	0.000199	0.000199
Русакова Влада Вилориковна	1953	0.000143	0.000143
Аули Вернер			
Вольтран Микаэль			

Единоличный исполнительный орган общества

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

Состав коллегиального исполнительного органа общества (список исполнительных органов общества)

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Дополнительная информация:

По состоянию на 30.06.2011 единоличный исполнительный орган Общества не назначен.

Полное фирменное наименование: **South Stream AG**
Сокращенное фирменное наименование: **South Stream AG**

Место нахождения

Швейцария, Industriestrasse 13c, c/o Peter Hodel, CH-6304 Zug

Дочернее общество: **Нет**

Зависимое общество: **Да**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **имеет более 20% голосующих акций**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **50**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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

проектирование, финансирование, строительство и эксплуатация участка газопровода "Южный поток"

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Иво Йоханнес Бехтигер (председатель)			
Бит Бадертшер			

Единоличный исполнительный орган общества

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

Состав коллегиального исполнительного органа общества (список исполнительных органов общества)

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Дополнительная информация:

По состоянию на 30.06.2011 единоличный исполнительный орган Общества не назначен.

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Газпром автоматизация"**

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

Место нахождения

119435 Россия, г. Москва, Саввинская наб., д. 25-27, стр. 3

ИНН: 7704028125
ОГРН: 1027700055360

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту:
преобладающее участие в уставном капитале (свыше 50% голосующих акций) и возможность определять решения, принимаемые ОАО "Газпром автоматизация"

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **49.62**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **65.57**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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

разработка, производство и внедрение систем автоматики и телемеханики

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Столяр Николай Федорович (председатель)	1953	0.00005	0.00005
Кравченко Константин Валерьевич			
Алисов Владимир Иванович	1960		
Глюз Елена Петровна	1967		
Палкин Сергей Валентинович	1955		
Соркин Вячеслав Исаакович	1944	0.000127	0.000127
Савельева Татьяна Борисовна	1965		
Хатьков Виталий Юрьевич	1969		
Цетлина Екатерина Александровна			
Стази Жан Луи			

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Раушкин Юрий Владимирович	1965		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица	Доля принадлежащих
-----	--------------	-------------------	--------------------

		в уставном капитале эмитента, %	лицу обыкновенных акций эмитента, %
Раушкин Юрий Владимирович	1965		
Панова Альбина Валерьевна	1969		
Чикало Василий Николаевич	1952	0.000084	0.000084
Бобриков Николай Михайлович	1978		
Давыдов Алексей Александрович	1973		
Джураев Эльдар Шамильевич	1976		
Иголкин Алексей Михайлович	1976		
Корнев Игорь Викторович	1954		
Наумец Анатолий Евгеньевич	1973		
Семенцов Анатолий Викторович	1970		

Полное фирменное наименование: *Совместное белорусско-российское открытое акционерное общество "Белгазпромбанк"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Белгазпромбанк"*

Место нахождения

220121 Беларусь, г. Минск, ул.Притыцкого, д. 60/2

Дочернее общество: *Нет*

Зависимое общество: *Да*

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: *имеет более 20% голосующих акций*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *49.02*

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: *49.05*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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

банковские услуги

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Круглов Андрей Вячеславович (председатель)	1969	0.000322	0.000322
Мешков Александр Анатольевич	1962		
Майоров Владимир Владимирович	1970		
Соболь Александр Иванович	1969	0.000634	0.000634
Канцеров Фарид Масхутович	1949		
Корендюк Виктор Алексеевич	1959		

Носов Юрий Станиславович	1963	0.000038	0.000038
Коренев Николай Григорьевич	1952	0.000925	0.000925
Шаталов Игорь Игоревич	1963	0.000004	0.000004

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Бабарико Виктор Дмитриевич	1963		

Состав коллегиального исполнительного органа общества (список исполнительных органов общества)

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном 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		
Дякович Владимир Владимирович			

Полное фирменное наименование: **"Система транзитных газопроводов ЕвРоПол ГАЗ Акционерное общество"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЕвРоПол ГАЗ А.О.**

Место нахождения

04-028 Польша, Варшава, Аллея Станув Зъєднoчєных, д. 61

Дочернее общество: **Нет**

Зависимое общество: **Да**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **имеет более 20% голосующих акций**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **48**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **48**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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

строительство и эксплуатация польского участка газопровода «Ямал—Европа»

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Медведев Александр Иванович (председатель)	1955	0.000199	0.000199
Дубик Николай Николаевич	1971	0.000955	0.000955
Гудзоваты Александр Георгиевич	1938		
Шубски Михал			
Емельянов Сергей Анатольевич	1952		
Дудзиньски Радослав			
Хинц Славомир			
Шкалуба Мирослав	1959		
Одеров Павел Валерьевич	1979		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Добрут Мирослав	1951		

Состав коллегиального исполнительного органа общества (список исполнительных органов общества)

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Добрут Мирослав	1951		
Калужский Юрий Алексеевич	1962		
Васюков Евгений Александрович	1952		
Ямка Здислав	1952		

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

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

Место нахождения

06680 Турция, 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	0.000053	0.000053

Состав коллегиального исполнительного органа общества (список исполнительных органов общества)

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Хюсню Мюджат Балы			
Пичугин Олег Игоревич	1951	0.000053	0.000053
Джеласин Эгель Ибрахим	1941		
Цыганков Станислав Евгеньевич	1966	0.001251	0.001251
Винокуров Владимир Анатольевич	1960		
Мехмет Теджимен			

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Химсорбент"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Химсорбент"**

Место нахождения

Россия, Нижегородская обл., г. Дзержинск

ИНН: **5249041484**

ОГРН: **1025201748098**

Дочернее общество: **Нет**

Зависимое общество: **Да**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **имеет более 20% голосующих акций**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **43.5**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **43.5**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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

завершение строительства и эксплуатация комплекса производств химреагентов для очистки природных газов от сернистых соединений и углекислоты

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Алексеев Сергей Зиновьевич (председатель)	1956		
Луговской Сергей Анатольевич	1966		
Марков Сергей Валерьевич			
Никонов Сергей Геннадьевич	1966		
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: **"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, %: **0.149529**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.149529**

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

оказание всех видов банковских услуг

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Миллер Алексей Борисович (председатель)	1962	0.000958	0.000958
Середа Михаил Леонидович	1970	0.000264	0.000264
Елисеев Илья Владимирович	1965	0.001387	0.001387
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		
Селезнев Кирилл Геннадьевич	1974	0.000138	0.000138
Шамалов Юрий Николаевич	1970		
Гавриленко Анатолий Анатольевич	1972		
Иванов Сергей Сергеевич	1980		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Акимов Андрей Игоревич	1953		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Акимов Андрей Игоревич	1953		
Соболь Александр Иванович	1969	0.000634	0.000634
Малюсева Светлана Евгеньевна	1952	0.000411	0.000411
Матвеев Алексей Анатольевич	1963		
Елисеев Илья Владимирович	1965	0.001387	0.001387
Обозинцев Алексей Александрович	1964		
Муранов Александр Юрьевич	1958	0.000427	0.000427
Коренев Николай Григорьевич	1952	0.000925	0.000925
Канцеров Фарид Масхутович	1949		
Команов Виктор Алексеевич	1973		
Шмидт Александр Оттович	1969		
Садыгов Фамил Камиль оглы	1968		
Червоненко Наталья Анатольевна	1966		
Серегин Валерий Александрович	1966		
Ваксман Олег Михайлович	1977		
Корытов Виктор Борисович	1957	0.004224	0.004224

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

		капитале эмитента, %	обыкновенных акций эмитента, %
Медведев Александр Иванович (председатель)	1955	0.000199	0.000199
Чернощев Андрей Леонидович	1974		
Загородний Роман Васильевич			
Пичугин Олег Игоревич	1951	0.000053	0.000053
Власова Светлана Владимировна			
Швидкий Эдуард Анатольевич			

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	0.000042	0.000042
Белей Петр Иванович	1948		
Шейкин Александр Викторович	1963		
Химко Мирослав Петрович			
Реха Гюлюмсер Осман	1953		
Элькин Максим Константинович	1975		

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

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Севернефтегазпром"**

Место нахождения

**629380 Россия, Ямало-Ненецкий автономный округ, Красноселькупский р-он, пос.
Красноселькуп, ул.Ленина, д. 22**

ИНН: **8912001990**

ОГРН: **1028900699035**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту:

преобладающее участие в уставном капитале (свыше 50% голосующих акций) и возможность

определять решения, принимаемые ОАО "Севернефтегазпром"

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **40.00045**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **50.00113**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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

добыча, подготовка и реализация природного газа на Южно-Русском нефтегазовом месторождении

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Медведев Александр Иванович (председатель)	1955	0.000199	0.000199
Зееле Райне			
Павлова Ольга Петровна	1953	0.000172	0.000172
Сивертсен Франк			
Черепанов Всеволод Владимирович	1966	0.000013	0.000013
Рольф Детерс Хеннинг			
Тис Тиссен	1957		
Душко Александр Павлович	1964	0.000009	0.000009

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Цыганков Станислав Евгеньевич	1966	0.001251	0.001251

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 объектов газовой промышленности

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Мещерин Игорь Викторович (председатель)	1962	0.000054	0.000054
Спиридонов Павел Викторович	1964		
Воробьев Всеволод Станиславович	1973	0.000004	0.000004
Сумский Борис Александрович	1939		
Коломийцев Виктор Васильевич	1948		
Соркин Вячеслав Исаакович	1945	0.000127	0.000127
Никитюк Елена Васильевна	1980		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Бондарцов Владимир Дмитриевич	1939		

Состав коллегиального исполнительного органа общества (список исполнительных органов общества)

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Российская компания по освоению шельфа"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Росшельф"**

Место нахождения

197343 Россия, г. Санкт-Петербург, ул.Земледельческая, д. 3, литер-Б, оф. пом. 6-Н, № 6,7
ИНН: **2902011879**

ОГРН: **1022900838454**

Дочернее общество: **Нет**

Зависимое общество: **Да**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **имеет более 20% голосующих акций**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **39.505**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **39.505**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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

освоение газовых месторождений на Арктическом шельфе России

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Вовк Владимир Степанович (председатель)	1944	0.00071	0.00071
Басарыгин Михаил Юрьевич	1968		
Матросов Сергей Анатольевич	1968		
Сироткин Михаил Владимирович	1972		
Сергиенко Андрей Викторович	1967		
Минчева Наталья Александровна	1974		
Шашкова Наталья Шахнуровна	1977		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Сироткин Михаил Владимирович	1972		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Лиетувос Дуйос"**

Место нахождения

Литва, ЛТ-03212, г. Вильнюс, ул. Агуону, д. 24

Дочернее общество: **Нет**

Зависимое общество: **Да**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **имеет более 20% голосующих акций**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **37.06**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **37.06**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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

покупка, транспортировка и распределение природного газа в Литовской Республике

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Валентукавичус Викторас	1954		

Состав коллегиального исполнительного органа общества (список исполнительных органов общества)

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Франкенберг Петер (председатель)	1961		
Голубев Валерий Александрович	1952	0.000743	0.000743
Селезнев Кирилл Геннадьевич	1974	0.000138	0.000138
Фип Уве	1960		
Швядас Ромас			

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Горизонт-Холдинг"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Горизонт-Холдинг"**

Место нахождения

117420 Россия, г. Москва, ул.Новочеремушкинская, д. 71/32

ИНН: **7727644280**

ОГРН: **1087746330187**

Дочернее общество: **Нет**

Зависимое общество: **Да**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **имеет более 20% голосующих акций**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **35**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **35**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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

инвестиционная и консультационная деятельность

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Бакаев Петр Геннадьевич (председатель)	1968		
Грязнов Леонид Эдуардович	1958	0.001359	0.001359
Бестужева Оксана Ювиналиевна	1953		
Соколов Сергей Васильевич	1955		
Бакшинскас Витаутас Юргио	1971		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Грязнов Леонид Эдуардович	1958	0.001359	0.001359

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Латвияс Газе"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Латвияс Газе"**

Место нахождения

Латвия, LV-1009, г. Рига, ул.Вагону, д. 20

Дочернее общество: **Нет**

Зависимое общество: **Да**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **имеет более 20% голосующих акций**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **34**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **34**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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

покупка, транспортировка, распределение и хранение природного газа в Латвийской Республике

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Селезнев Кирилл Геннадьевич (председатель)	1974	0.000138	0.000138
Карпель Елена Евгеньевна	1944	0.000748	0.000748
Русакова Влада Вилориковна	1953	0.000143	0.000143
Нулмеейер Марио	1964		
Хокерц Йоахим	1963		
Франкенберг Петер	1961		
Савицкис Юрис	1946		
Назаров Игорь Михайлович	1960		
Красненков Александр Викторович	1961		
Вацка Хейнц	1958		
Фип Уве	1960		

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	1969		
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, %: **0.007018**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.007018**

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, %
Босас Антанас	1955		
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*

Дочернее общество: *Нет*

Зависимое общество: *Да*

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: *имеет более 20% голосующих акций*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *25.9*

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: *25.9*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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

производство и реализация электрической и тепловой энергии.

В настоящее время Общество не ведет хозяйственную деятельность.

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

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

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Прометей-Сочи"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Прометей-Сочи"*

Место нахождения

354002 Россия, г. Сочи, с. Раздольное, ул. Следопытов, д. 3

ИНН: *2319008600*

Дочернее общество: *Нет*

Зависимое общество: *Да*

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **имеет более 20% голосующих акций**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **25**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **25**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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

участие в социальном и экономическом развитии Черноморской курортной зоны Краснодарского края, строительство

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

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

Единоличный исполнительный орган общества

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

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Дополнительная информация:

ОАО "Прометей-Сочи" не предоставляет по запросу Эмитента информацию о своей компании.

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Газум"**

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

Место нахождения

Финляндия, Миестение 1, 02150 Эспоо

Дочернее общество: **Нет**

Зависимое общество: **Да**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **имеет более 20% голосующих акций**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **25**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **25**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности

эмитента:

транспортировка и реализация природного газа на территории Финляндии

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Джорма Элоранта (председатель)			
Франкенберг Петер	1961		
Карттинен Тимо	1965		
Йорг Тумат			
Цыганков Станислав Евгеньевич	1966	0.001251	
Емельянов Сергей Анатольевич	1952		
Вяйсянен Ярмо			

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Антеро Яннес	1954		

Состав коллегиального исполнительного органа общества (список исполнительных органов общества)

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Антеро Яннес	1954		
Берн Ахлнес	1953		
Палтчик Кристер	1949		
Вуори Кристиина	1970		
Ляхде Паула	1951		
Новицкий Алексей	1969		
Юха Вайникка	1947		

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью
Инвестиционная компания "ВЕГА"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО ИК "ВЕГА"**

Место нахождения

614068 Россия, г. Пермь, ул.Генкеля, д. 4, оф. 214

ИНН: **5903026778**

Дочернее общество: **Нет**

Зависимое общество: **Да**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **имеет более 20% уставного капитала**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **21**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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

инвестиционно-финансовая деятельность.

В настоящее время Общество не ведет хозяйственную деятельность

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

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

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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

3.6.1. Основные средства

На дату окончания отчетного квартала

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации.
Здания	445 303 670	193 249 700
Сооружения	9 329 294 443	6 313 539 404

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации.
Машины и оборудование	1 323 760 015	1 036 277 129
Транспортные средства	6 387 044	2 292 694
Инвентарь производственный и хозяйственный	4 904 038	3 705 981
Прочие	691 388	66 043
Итого:	11 110 340 598	7 549 130 951

Сведения о способах начисления амортизационных отчислений по группам объектов основных средств:

Амортизация основных средств, приобретенных и законченных строительством до 1 января 2002 года, производилась по единым нормам амортизационных отчислений, утвержденным постановлением Совмина СССР от 22 октября 1990 года № 1072 «О единых нормах амортизационных отчислений на полное восстановление основных фондов народного хозяйства СССР», а приобретенных начиная с 1 января 2002 года – по нормам, в соответствии со сроками полезного использования объектов, установленными Обществом исходя из ожидаемого срока их использования.

При установлении сроков полезного использования основных средств, Общество руководствуется Классификацией основных средств ОАО «Газпром», которая разработана с учетом норм, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 года № 1. Принятые Обществом сроки полезного использования по группам основных средств, приведены ниже.

	Сроки полезного использования (число лет) объектов, принятых на баланс	
	до 1 января 2002 г.	с 1 января 2002 г.
Магистральные трубопроводы	33	25
Скважины	12 – 15	10 – 25
Машины и оборудование	10 – 18	3 – 18
Здания	20 – 50	7 – 100

Амортизация по основным средствам начисляется линейным способом.

Отчетная дата: **30.06.2011**

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

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
Транспортные средства	3 395 874	2 069 225	01.01.2010	3 690 548	2 163 355
Инвентарь производственный и хозяйственный	3 973 172	1 355 408	01.01.2010	4 675 959	1 575 251
Прочие	560 527	510 050	01.01.2010	621 297	562 390
Итого	9 431 421 249	3 292 919 128		10 827 749 566	3 775 323 711

Указывается способ проведения переоценки основных средств (по коэффициентам Государственного комитета Российской Федерации по статистике, по рыночной стоимости соответствующих основных средств, подтвержденной документами или экспертными заключениями. При наличии экспертного заключения необходимо указать методику оценки):

Переоценка основных средств, проводилась ООО «Эрнст энд Янг - стоимостное консультирование» в соответствии с Договором, в основном, путем прямого пересчета стоимости объектов основных средств по ценам воспроизводства новых основных средств, складывающихся на 1 января 2010 года.

Пояснения к способу проведения переоценки основных средств (включая методику оценки):

Восстановительная стоимость основных средств ОАО «Газпром» была определена следующими методами:

- *метод прямого пересчета стоимости отдельных объектов основных средств по ценам воспроизводства новых основных средств;*
- *метод инфляционного анализа на основе исторического роста фактических затрат;*
- *метод аналогов на основе использования информации о сходных объектах, построенных, или приобретенных после оцениваемого.*

Указываются сведения о планах по приобретению, замене, выбытию основных средств, стоимость которых составляет 10 и более процентов стоимости основных средств эмитента, и иных основных средств по усмотрению эмитента, а также сведения обо всех фактах обременения основных средств эмитента (с указанием характера обременения, момента возникновения обременения, срока его действия и иных условий по усмотрению эмитента), существующих на дату окончания последнего заверченного отчетного периода:

По состоянию на 30 июня 2011 года планов по приобретению, а также работ по приемке и/или списанию основных средств, стоимость которых составляла бы 10 и более процентов стоимости основных средств Общества, не осуществлялось.

По состоянию на 30 июня 2011 года фактов обременения основных средств ОАО «Газпром» не выявлено.

IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента

4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента

4.1.1. Прибыль и убытки

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2010, 6 мес.	2011, 6 мес.
Выручка	1 379 378 754	1 850 100 533
Валовая прибыль	788 731 820	1 068 075 961
Чистая прибыль (нераспределенная прибыль (непокрытый убыток))	265 715 196	487 805 845
Рентабельность собственного капитала, %	4.36	7.41
Рентабельность активов, %	3.52	6.02
Коэффициент чистой прибыльности, %	19.26	26.37
Рентабельность продукции (продаж), %	28.69	33.92
Оборачиваемость капитала	0.2	0.25
Сумма непокрытого убытка на отчетную дату	0	0
Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и валюты баланса	0	0

КОММЕНТАРИИ К ТАБЛИЦЕ:

1) Показатель «Выручка» приведен за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей.

Экономический анализ прибыльности/убыточности эмитента исходя из динамики приведенных показателей. В том числе раскрывается информация о причинах, которые, по мнению органов управления эмитента, привели к убыткам/прибыли эмитента, отраженным в бухгалтерской отчетности по состоянию на момент окончания отчетного квартала в сравнении с аналогичным периодом предшествующего года (предшествующих лет):

В первом полугодии 2011 года по сравнению с первым полугодием 2010 года произошло увеличение показателя «Выручки от продажи товаров, продукции, работ, услуг» на 470 721 779 тыс. рублей или на 34,13%. Увеличение показателя «Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг» вызвано, в основном, ростом выручки от продажи газа, которая увеличилась по итогам деятельности Общества в первом полугодии 2011 года на 422 325 301 тыс. рублей или на 38,96% по сравнению с аналогичным периодом 2010 года. Увеличение выручки от продажи газа, в основном, было вызвано ростом объемов продаж газа и цен на него.

В разрезе географических областей выручка от продажи газа:

- *на российском рынке увеличилась на 18,65% вследствие увеличения цен и объемов реализации природного газа;*
- *по странам СНГ и Балтии увеличилась на 73,31% за счет роста объемов продаж газа и увеличения средней расчетной цены на него;*
- *по странам Дальнего зарубежья увеличилась на 42,98% за счет увеличения средней расчетной цены и роста объемов продаж газа.*

Показатель «Валовая прибыль» увеличился за первое полугодие 2011 года по сравнению с аналогичным периодом 2010 года на 279 344 141 тыс. рублей или на 35,42%, в основном, в большей степени, из-за опережающего роста выручки от продажи товаров, продукции, работ, услуг по сравнению с ростом себестоимости проданных товаров, продукции, работ, услуг.

Чистая прибыль по итогам деятельности в первом полугодии 2011 года увеличилась на 222 090 649 тыс. рублей (или на 83,58%) по сравнению с аналогичным периодом 2010 года и составила 487 805 845 тыс. рублей. Увеличение чистой прибыли вызвано, в большей степени, ростом валовой прибыли.

Показатели рентабельности характеризуют эффективность работы предприятия – производительность или отдачу финансовых ресурсов.

ОАО «Газпром» - организация, относящаяся к капиталоемкой отрасли и имеющая значительный объем инвестиций в долгосрочные активы с низким коэффициентом оборачиваемости.

Кроме того, основная масса долгосрочных активов Эмитента представляет собой капиталовложения в проекты, связанные с добычей, транспортировкой и хранением газа, имеющие достаточно длительные сроки реализации и невысокую рентабельность.

Значения показателей «Рентабельность собственного капитала» и «Рентабельность активов» по итогам деятельности в первом полугодии 2011 года по сравнению с результатами за аналогичный период предыдущего года увеличились с 4,36% до 7,41% и с 3,52% до 6,02% соответственно. Увеличение коэффициентов рентабельности обусловлено, в первую очередь ростом показателя «Чистая прибыль».

Показатель «Коэффициент чистой прибыльности» характеризует долю чистой прибыли, остающейся в распоряжении предприятия, от общей суммы выручки от реализации. В рассматриваемом периоде показатель увеличился с 19,26% до 26,37% вследствие увеличения доли чистой прибыли в выручке от реализации продукции.

Показатель «Рентабельность продукции» по состоянию на 30 июня 2011 года составил 33,92%, в то время как по состоянию на 30 июня 2010 года он составлял 28,69%. Рост значения показателя обусловлено увеличением доли прибыли от продаж в выручке от продажи товаров, продукции, работ, услуг.

Показатель «Оборачиваемость капитала», рассчитываемый как отношение выручки к сумме собственных средств и долгосрочных обязательств, и отражающий эффективность деятельности в части использования собственного и долгосрочного заемного капитала, в рассматриваемом периоде 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.

Мнения органов управления Эмитента относительно упомянутых причин и/или степени их влияния на показатели финансово-хозяйственной деятельности Эмитента совпадают. Члены Совета директоров Эмитента особого мнения относительно упомянутых причин и/или степени их влияния на показатели финансово-хозяйственной деятельности Эмитента не имеют.

4.1.2. Факторы, оказавшие влияние на изменение размера выручки от продажи эмитентом товаров, продукции, работ, услуг и прибыли (убытков) эмитента от основной деятельности

Факторы (влияние инфляции, изменение курсов иностранных валют, решения государственных органов, иные экономические, финансовые, политические и другие факторы), которые, по мнению органов управления эмитента, оказали влияние на изменение размера выручки от продажи эмитентом товаров, продукции, работ, услуг, затрат на их производство и продажу (себестоимости) и прибыли (убытков) от основной деятельности (валовой прибыли) за соответствующий отчетный период по сравнению с аналогичным периодом предшествующего года. Оценка влияния, которое оказал каждый из приведенных факторов на вышеупомянутые показатели финансово-хозяйственной деятельности эмитента.

В представленной таблице приведены изменения выручки от продажи товаров, продукции, работ, услуг, себестоимости проданных товаров, продукции, работ, услуг и валовой прибыли за первое полугодие 2011 года по сравнению с первым полугодием 2010 года, в тыс. рублей:

	Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг ⁽²⁾	Изменение, %	Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	Изменение, %	Валовая прибыль	Изменение, %
I полугодие 2010	1 379 378 754	-	590 646 934	-	788 731 820	-
I полугодие 2011	1 850 100 533	34,13	782 024 572	32,40	1 068 075 961	35,42

⁽²⁾ За минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей.

Принимая во внимание, что показатель «Валовая прибыль» является разницей показателей «Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг» и «Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг», в качестве факторов, оказавших влияние на показатель

«Валовая прибыль», рассматриваются факторы, повлиявшие на участвующие в расчете показатели.

Как видно из данных таблицы, все рассматриваемые показатели в анализируемом периоде демонстрируют динамику к росту.

Основным фактором, влияющим на рост себестоимости проданных товаров, продукции, работ и услуг, является ежегодное увеличение затрат на покупку природного газа, которое, как правило, связано с увеличением объемов покупного газа, внутренних расчетных цен на газ, а также ростом цен на газ, приобретаемый Обществом у сторонних организаций на территории и за пределами Российской Федерации.

Наименование показателя	I полугодие 2010	I полугодие 2011
Доля себестоимости в выручке от продажи товаров, продукции, работ, услуг %	42,82%	42,27%
Доля валовой прибыли в выручке от продажи товаров, продукции, работ, услуг %	57,18%	57,73%

Значительных изменений показателей «Доля себестоимости в выручке от продажи товаров, продукции, работ, услуг» и «Доля валовой прибыли в выручке от продажи товаров, продукции, работ, услуг» в первом полугодии 2011 года по сравнению с первым полугодием 2010 года не произошло.

Поскольку доля выручки от реализации газа от общего объема выручки, как правило, составляет 80% и более, Общество проводит анализ факторов, оказавших влияние на размер выручки от реализации газа.

В первом полугодии 2011 года по сравнению с первым полугодием 2010 года выручка от реализации газа (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей) увеличилась на 38,96%. При этом в I квартале 2011 года по сравнению с I кварталом 2010 года выручка от продажи газа увеличилась на 41,84%, а во II квартале 2011 года по сравнению с аналогичным периодом 2010 года увеличилась на 34,90%.

Для анализа степени влияния на изменение размера выручки от реализации газа экономических характеристик деятельности ОАО «Газпром» Общество использует многофакторную модель.

Основные факторы, оказывающие значимое воздействие на результирующий показатель (размер выручки от реализации газа в текущем году), используемые в модели - физический объем поставок, цены на поставляемый газ и динамика валютного курса. Удельный вес каждого фактора определяется непосредственно в ходе анализа.

Каждый из рассматриваемых факторов может оказывать различное как по направлению, так и по значимости воздействие на изменение выручки от реализации газа, а их суммарное воздействие в итоге определяет изменение размера выручки от реализации газа в текущем году.

Факторы, оказавшие влияние на размер выручки от реализации газа (основная деятельность)

Период	Фактор влияния на размер выручки Общества по сравнению с предыдущим финансовым годом	Оценка влияния фактора в % по оценке эмитента ⁽¹⁾
I квартал 2011/ I квартал 2010	Объемы поставок	45
	Цена реализации	51
	Динамика валютного курса	- 4 ⁽²⁾
II квартал 2011/ II квартал 2010 ¹	Объемы поставок	37
	Цена реализации	46
	Динамика валютного курса	-16 ⁽²⁾

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

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

Мнения органов управления ОАО «Газпром» относительно упомянутых факторов и/или степени их влияния на показатели финансово-хозяйственной деятельности Общества совпадают. Члены

Совета директоров Эмитента особого мнения относительно упомянутых факторов и/или степени их влияния на показатели финансово-хозяйственной деятельности Эмитента не имеют.

4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2010, 6 мес.	2011, 6 мес.
Собственные оборотные средства	580 368 863	1 217 522 440
Индекс постоянного актива	1	0.92
Коэффициент текущей ликвидности	3.09	3.59
Коэффициент быстрой ликвидности	2.59	3.14
Коэффициент автономии собственных средств	0.81	0.81

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

По результатам деятельности в первом полугодии 2011 года ОАО «Газпром» не испытывало недостатка в собственных оборотных средствах для финансирования текущей деятельности. По состоянию на 30 июня 2011 года показатель стоимости собственных оборотных средств ОАО «Газпром» составил 1 217 522 440 тыс. рублей, что на 109,78% больше аналогичного показателя по состоянию на 30 июня 2010 года.

Рост данного показателя по состоянию на 30 июня 2011 года связан с увеличением раздела баланса «Капитал и резервы» при снижении раздела баланса «Внеоборотные активы». Увеличение раздела баланса «Капитал и резервы» произошло по статье 470 «Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)» бухгалтерского баланса (22,71%) в связи с ростом показателя «Чистая прибыль». Внеоборотные активы Общества снизились на 2,57% в большей степени за счет проведенной Обществом переоценке финансовых вложений по текущей рыночной стоимости по состоянию на 31 декабря 2010 года.

Коэффициент автономии или коэффициент собственности - доля собственных средств, направленных на формирование имущества ОАО «Газпром» - имеет достаточно высокий уровень и по итогам деятельности в первом полугодии 2011 года по сравнению с аналогичным периодом 2010 года значение показателя осталось на уровне первого полугодия 2010 года. Значение коэффициента свидетельствует о том, что большая часть имущества ОАО «Газпром» сформирована за счет собственных средств.

По состоянию на 30 июня 2011 года коэффициенты быстрой и текущей ликвидности увеличились на 21,29% и 16,37% соответственно по сравнению с аналогичными показателями за первое полугодие 2010 года.

Наибольшее влияние на увеличение значений коэффициентов оказали:

- увеличение на 53,66% раздела баланса «Оборотные активы» в части статьи 1239 «Дебиторская задолженность прочих дебиторов (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)», по которой отражена текущая часть задолженности дочерних обществ по полученному финансированию на осуществление инвестиционных проектов;*
- увеличение на 68,25% раздела баланса «Оборотные активы» в части статьи 1250 «Денежные средства»;*
- снижение доли запасов, налога на добавленную стоимость по приобретенным ценностям и долгосрочной дебиторской задолженности в оборотных активах Общества.*

Показатель «Индекс постоянного актива» характеризует долю внеоборотных активов и долгосрочной дебиторской задолженности Эмитента в источниках собственных средств.

За анализируемый период собственных средств было достаточно для покрытия практически всех внеоборотных активов и дебиторской задолженности, значение индекса постоянного актива – единица, и колебание его в течение этого периода было незначительно.

Значения коэффициентов подтверждают способность ОАО «Газпром» выполнять свои краткосрочные и среднесрочные обязательства.

Мнения органов управления Эмитента относительно упомянутых факторов и/или степени их влияния на показатели финансово-хозяйственной деятельности Эмитента совпадают. Члены Совета директоров Эмитента особого мнения относительно упомянутых факторов и/или степени их влияния на показатели финансово-хозяйственной деятельности Эмитента не имеют.

4.3. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента

4.3.1. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2011, 6 мес.
Размер уставного капитала	118 367 564
Общая стоимость акций (долей) эмитента, выкупленных эмитентом для последующей перепродажи (передачи)	0
Процент акций (долей), выкупленных эмитентом для последующей перепродажи (передачи), от размещенных акций (уставного капитала) эмитента	0
Размер резервного капитала эмитента, формируемого за счет отчислений из прибыли эмитента	8 636 001
Размер добавочного капитала эмитента, отражающий прирост стоимости активов, выявляемый по результатам переоценки, а также сумму разницы между продажной ценой (ценой размещения) и номинальной стоимостью акций (долей) общества за счет продажи акций (долей) по цене, превышающей номинальную стоимость	3 768 610 184
Размер нераспределенной чистой прибыли эмитента	2 690 199 416
Общая сумма капитала эмитента	6 585 813 165

Размер уставного капитала, приведенный в настоящем пункте, соответствует учредительным документам эмитента.

Структура и размер оборотных средств эмитента в соответствии с бухгалтерской отчетностью эмитента:

Наименование показателя	2011, 6 мес.
ИТОГО Оборотные активы	2 737 633 841
Запасы	233 446 391
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	22 081 526
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	698 832 112
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	1 560 316 338
Краткосрочные финансовые вложения	16 646 938
Денежные средства	202 006 284
Прочие оборотные активы	4 304 252 (*)

(*) в т.ч. расходы на освоение природных ресурсов 4 261 894 тыс. руб.

Источники финансирования оборотных средств эмитента (собственные источники, займы, кредиты):

Источниками финансирования оборотных средств ОАО «Газпром» являются собственные и заёмные средства, кредиторская задолженность. Привлекаемые заемные средства имеют тенденцию к удлинению сроков в соответствии с политикой, проводимой Обществом по управлению своей задолженностью.

В первом полугодии 2011 года темп прироста капитала и резервов (6,4 %) почти в 2 раза превысил темп прироста валюты баланса (3,6%), вследствие чего коэффициент финансовой независимости увеличился на 2,8%

тыс. руб.

№ п/п	Наименование	на начало периода ⁽¹⁾	на конец периода	Изменение за период	Изменение за период, в %
1.	Капитал и резервы	6 189 150 344	6 585 813 165	396 662 821	6,4%
2.	Валюта баланса	7 827 957 711	8 105 924 566	277 966 855	3,6%
3.	Коэффициент финансовой независимости ⁽²⁾	0,791	0,812	0,022	2,8%

⁽¹⁾ Расчет показателей сделан на основе бухгалтерской отчетности ОАО «Газпром» за 6 месяцев 2011 года.

⁽²⁾ Отношение размера капитала и резервов к размеру валюты баланса.

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

Политика ОАО «Газпром» в отношении финансирования оборотных средств включает в себя реализацию мероприятий по следующим направлениям:

- *оптимизация объема и состава финансовых источников с учетом обеспечения эффективного использования собственного капитала и достаточной финансовой устойчивости;*
- *привлечение на международных и российском рынках капитала денежных средств посредством выпуска долговых инструментов, а также привлечения банковских кредитов в рамках утвержденной Программы заимствований;*
- *сотрудничество с рядом крупных банков на предмет снижения процентных ставок.*

Факторы, которые могут повлечь изменение в политике финансирования оборотных средств, оценка вероятности их появления:

На изменение политики финансирования оборотных средств могут повлиять следующие факторы:

1. *Значительное сокращение или увеличение объема оборотных средств, требуемого для обеспечения деятельности Компании. Низкая вероятность.*
2. *Существенные изменения в стоимости собственного и заёмного капитала для Компании. Низкая вероятность.*

Дополнительная информация:

Структура оборотных средств эмитента в соответствии с бухгалтерской отчетностью эмитента по состоянию на 30 июня 2011 года:

Состав	Структура (%)
Запасы и затраты	8,53%
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	0,80%
Долгосрочная дебиторская задолженность	25,53%
Краткосрочная дебиторская задолженность	56,99%

Состав	Структура (%)
Краткосрочные финансовые вложения	0,61%
Денежные средства	7,38%
Прочие оборотные активы	0,16%
Итого оборотные активы	100,00%

4.3.2. Финансовые вложения эмитента

На дату окончания отчетного квартала

Перечень финансовых вложений эмитента, которые составляют 10 и более процентов всех его финансовых вложений на дату окончания отчетного периода

Вложения в эмиссионные ценные бумаги

Вид ценных бумаг: **акции**

Полное фирменное наименование эмитента: **Открытое акционерное общество «Газпром нефть» (ранее - Открытое акционерное общество «Сибирская нефтяная компания», переименовано с 1 июня 2006 года)**

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

Место нахождения эмитента: **Российская Федерация, 119034, г. Санкт-Петербург, ул. Галерная, д. 5 лит. А**

Дата государственной регистрации выпуска (выпусков)	Регистрационный номер	Регистрирующий орган
17.06.2003	1-01-00146-А	ФКЦБ России (на основании Распоряжения ФКЦБ России от 17 июня 2003 года № 03-1129/р 7 июля 2003 года осуществлено объединение выпусков в результате которого аннулированы ранее зарегистрированные номера выпусков (52-1п-0796 от 17 октября 1995 года и 1-02-00146-А от 16 декабря 1998 года) с одновременным присвоением единому выпуску номера

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **4 267 169 676 шт.**

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента, тыс.руб.: **6 827.47**

Валюта: **RUB**

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента, тыс.руб.: **546 624 435**

Размер дивиденда по привилегированным акциям или порядок его определения в случае, когда он определен в уставе акционерного общества – эмитента: **привилегированных акций нет**

Срок выплаты дивидендов по привилегированным акциям: **привилегированных акций нет**

Размер объявленного дивиденда по обыкновенным акциям (при отсутствии данных о размере объявленного дивиденда по обыкновенным акциям в текущем году указывается размер дивиденда, объявленного в предшествующем году): **По результатам деятельности ОАО «Газпром нефть» в 2010 году на годовом Общем собрании акционеров 9 июня 2011 года принято решение выплатить дивиденды в размере 4,44 рубля на одну обыкновенную акцию.**

Срок выплаты дивидендов по обыкновенным акциям: **в течение 60 дней со дня принятия решения о выплате дивидендов.**

Вид ценных бумаг: **акции**

Полное фирменное наименование эмитента: **«Gazprom Sakhalin Holdings» B.V.**

Сокращенное фирменное наименование эмитента: **«Gazprom Sakhalin Holdings» B.V.**

Место нахождения эмитента: **Teleportboulevard 140, 1043 EJ Amsterdam, Netherlands**

Дата государственной регистрации выпуска (выпусков)	Регистрационный номер	Регистрирующий орган
11.04.2007	34271434	Торгово-Промышленная палата г. Амстердам; 11 апреля 2007 года - дата первого внесения юридического лица в Торговый реестр Торгово-Промышленной палаты г. Амстердам)

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **187 598 397 шт.**

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента, тыс. евро: **6 276 592**

Валюта: **евро**

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента, тыс. руб.: **223 160 275**

Размер дивиденда по привилегированным акциям или порядок его определения в случае, когда он определен в уставе акционерного общества – эмитента: **дивиденды не объявлялись и не выплачивались**

Срок выплаты дивидендов по привилегированным акциям: **дивиденды не объявлялись и не выплачивались**

Размер объявленного дивиденда по обыкновенным акциям (при отсутствии данных о размере объявленного дивиденда по обыкновенным акциям в текущем году указывается размер дивиденда, объявленного в предшествующем году): **дивиденды не объявлялись и не выплачивались**

Срок выплаты дивидендов по обыкновенным акциям: **дивиденды не объявлялись и не выплачивались**

Вложения в неэмиссионные ценные бумаги

Вложений в неэмиссионные ценные бумаги, составляющих 10 и более процентов всех финансовых вложений, нет

Эмитентом создан резерв под обесценение вложений в ценные бумаги

Величина резерва под обесценение ценных бумаг на начало и конец последнего завершенного финансового года перед датой окончания последнего отчетного квартала:

Резервы, созданные под обесценение финансовых вложений:

по состоянию на 1 января 2010 года: 2 944 378 тыс. рублей

по состоянию на 31 декабря 2010 года: 11 639 274 тыс. рублей

Иные финансовые вложения

Иных финансовых вложений, составляющих 10 и более процентов всех финансовых вложений, нет

Информация о величине потенциальных убытков, связанных с банкротством организаций (предприятий), в которые были произведены инвестиции, по каждому виду указанных инвестиций:

Величина потенциальных убытков, связанных с банкротством организаций (предприятий), в которые были произведены финансовые вложения, в оценке ОАО «Газпром» по состоянию на 30 июня 2011 года составляет 445 408,5 тыс. рублей, из них:

По эмиссионным ценным бумагам: 8,5 тыс. рублей

По неэмиссионным ценным бумагам: *нет*

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

В период с 1 января 2011 года до 30 июня 2011 года списано в убыток финансовых вложений:

По эмиссионным ценным бумагам: *нет*

По неэмиссионным ценным бумагам: *нет*

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

На дату окончания отчетного квартала

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование группы объектов нематериальных активов	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Патенты, лицензии, товарные знаки (знаки обслуживания), иные аналогичные с перечисленными права и активы	1 260 009	945 640

Стандарты (правила) бухгалтерского учета, в соответствии с которыми эмитент представляет информацию о своих нематериальных активах:

ПБУ 14/2000 «Учет нематериальных активов», утвержденное приказом Минфина от 16.10.2000 № 91н с учетом приказа Минфина РФ от 2 июля 2010 года № 66н «О формах бухгалтерской отчетности организаций».

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

ОАО «Газпром» финансирует исследования и разработки, направленные на решение приоритетных проблем развития Компании и достижение эффективности в следующих областях:

- *прогнозирование и планирование развития;*
- *поддержание высокого уровня обеспеченности сырьевыми ресурсами;*
- *обеспечение добычи углеводородов;*
- *обеспечение надёжности поставок продукции потребителям;*
- *повышение конкурентоспособности продукции и услуг на внутреннем и международном рынках;*
- *обеспечение безопасности деятельности, увеличение инвестиционной и социальной привлекательности.*

Начиная с 2012 г., планирование, организация и выполнение научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических разработок в ОАО «Газпром» должны осуществляться на

основе Программы инновационного развития ОАО «Газпром», утвержденной Советом директоров Общества 01 июня 2011 г.

Программа инновационного развития:

- сформирована на десятилетний период,
- охватывает газовый, нефтяной и электроэнергетический бизнес компании,
- содержит комплекс взаимосвязанных мероприятий, направленных на разработку и внедрение новых технологий, инновационных продуктов и услуг, соответствующих мировому уровню, а также на создание благоприятных условий для развития инновационной деятельности как в ОАО «Газпром», так и в смежных областях промышленного производства России.

На основе прогноза научно-технического развития ОАО «Газпром» на указанный период выделены следующие базовые направления совершенствования технологий – технологические приоритеты, вложение средств в которые обеспечит компании получение наибольшего экономического эффекта:

- технологии поиска и разведки месторождений углеводородов, включая освоение нетрадиционных ресурсов;
- технологии освоения ресурсов углеводородов в районах вечной мерзлоты;
- технологии освоения ресурсов углеводородов на континентальном шельфе;
- технологии добычи углеводородов на действующих месторождениях;
- технологии, обеспечивающие повышение эффективности магистрального транспорта газа, диверсификацию способов поставок газа потребителям;
- технологии для повышения эффективности хранения газа;
- технологии газопереработки и нефтегазохимии;
- технологии реализации и использования газа.

В течение 6 месяцев 2011 года по заключенным договорам на основании актов сдачи-приемки научно-технической продукции произведена оплата выполненных работ на сумму 658, 6 млн. рублей.

Сведения о создании и получении эмитентом правовой охраны основных объектов интеллектуальной собственности (включая сведения о дате выдачи и сроках действия патентов на изобретение, на полезную модель и на промышленный образец, о государственной регистрации товарных знаков и знаков обслуживания, наименования места происхождения товара), об основных направлениях и результатах использования основных для эмитента объектах интеллектуальной собственности.

В настоящее время ОАО «Газпром» и его дочерние общества являются правообладателями 1 479 действующего охранного документа. В собственном производстве используются 174 изобретения, полезных моделей и промышленных образцов. Экономический эффект по итогам 2010 года составил более 860 млн. рублей. Сведения об этих изобретениях, полезных моделях и промышленных образцах приведены в таблице.

**Сведения об изобретениях, полезных моделях и промышленных образцах,
используемых в собственном производстве**

№	Название ОИС	Номер патента	Дата приоритета
1.	Плита кухонная (семь вариантов)	67053	05/02/2007
2.	Плита кухонная (четыре варианта)	67058	16/03/2007
3.	Плита кухонная (четыре варианта)	67063	23/07/2007
4.	Устройство для измерения давления, объема и температуры пластовых флюидов	66546	27/04/2007
5.	Устройство для определения температуры насыщения углеводородов парафином и асфальтосмолистыми отложениями	82039	29/01/2009
6.	Устройство для управления закрытием клапанов пробоотборника	82763	23/12/2008
7.	Установка для разгазирования контейнеров	86740	14/05/2009
8.	Вентиль запорно-регулирующий	89196	08/09/2009
9.	Установка для исследования пластовой нефти	90203	14/10/2009

№	Название ОИС	Номер патента	Дата приоритета
10.	Устройство для измерения радиуса кривизны цилиндрических поверхностей крупногабаритных деталей	95096	02/04/2010
11.	Способ определения метанола в газовом конденсате	2307341	25/11/2005
12.	Глубинный пробоотборник	2333358	15/12/2006
13.	Механизм управления клапанами пробоотборника	2340773	27/04/2007
14.	Устройство для смены задвижек фонтанной арматуры на устье скважины	2132926	05/09/1997
15.	Катушка вращающаяся	2160353	16/03/1999
16.	Устройство для нарезания резьбы на трубах на устье скважин	2190078	14/04/2000
17.	Гидродомкратный блок	2215116	21/06/2001
18.	Гидронатаскиватель координатный	2228425	08/01/2002
19.	Устройство для опрессовки фонтанной "ёлки"	2236552	16/07/2002
20.	Устройство для смены задвижек фонтанной арматуры скважин	2274726	17/06/2004
21.	Способ ремонта эксплуатационных скважин	2394152	02/03/2009
22.	Информационно-управляющая аналитическая система комплексной оптимизации технологических режимов скважин	96675	26/03/2010
23.	Информационно-измерительная система автоматического управления температурными параметрами объектов газового промысла	97544	27/11/2009
24.	Состав для выноса водоконденсатной смеси из скважины	2242495	09/12/2002
25.	Кислотная система для очистки фильтровой части скважин и призабойной зоны пласта (варианты)	2319724	27/05/2005
26.	Технологическая смесь для удаления жидкого пластового флюида из газоконденсатных скважин с аномально низкими пластовыми давлениями	2328515	15/12/2005
27.	Реагент для подъема пластовых жидкостей из газовых, газоконденсатных скважин с низким газовым фактором в условиях АНПД	2337937	15/12/2005
28.	Центробежный компрессор	55897	27/03/2006
29.	Дроссельный клапан	57861	05/06/2006
30.	Центробежный компрессор	60651	27/03/2006
31.	Захват для извлечения шара из ствола фонтанной арматуры	78258	05/06/2008
32.	Способ диагностики по данным химического анализа выносимой из газовых скважин воды	2128280	24/03/1997
33.	Способ диагностики генезиса механических примесей, выносимых из газовых скважин с потоком газа	2151289	24/03/1997
34.	Способ повышения устойчивости свайных фундаментов в криолитозоне	2159308	10/03/1999
35.	Способ контроля за процессом обводнения газовых скважин	2202692	13/07/2000
36.	Способ диагностики технического состояния газовых скважин	2202693	03/04/2001
37.	Способ определения водного фактора газового промысла	2217588	03/04/2001
38.	Способ газогидродинамических исследований скважин	2232266	10/11/2002
39.	Способ помещения глубинных приборов в лубрикатор	2279541	08/04/2005
40.	Способ определения удельного и общего количества жидкой воды в добываемом природном газе	2307248	10/03/2006
41.	Установка адсорбционной осушки, очистки и низкотемпературного разделения природного газа	26965	19/08/2002
42.	Устройство для очистки внутренней поверхности трубопровода	26976	15/08/2002
43.	Система подготовки и транспортировки газа	27185	08/07/2002
44.	Устройство подачи пробы газа для анализа	28399	04/11/2002
45.	Система сбора и распределения газа	32824	18/12/2002
46.	Установка фракционирования углеводородов	54805	17/11/2005
47.	Установка осушки и очистки природного газа от сернистых соединений	54813	17/08/2005
48.	Установка получения жидкого пропана	55108	23/12/2005
49.	Дожимная компрессорная станция	59751	13/02/2006
50.	Установка адсорбционной осушки, очистки и низкотемпературного разделения природного газа	71410	20/08/2007
51.	Установка получения элементарной серы	80451	02/06/2008
52.	Установка фракционирования газообразных и жидких потоков углеводородов	80544	02/06/2008
53.	Установка фракционирования углеводородного газа	88783	08/06/2009

№	Название ОИС	Номер патента	Дата приоритета
54.	Способ обработки призабойной зоны скважины	1758218	17/01/1990
55.	Тампонажный состав для изоляции проницаемых пластов	2111339	21/05/1996
56.	Способ фракционирования природного газа	2151349	10/01/1999
57.	Способ регенерации цеолита процесса осушки и очистки природного газа от сернистых соединений	2159663	16/09/1999
58.	Установка фракционирования углеводородов	2178325	15/08/2000
59.	Устройство для отсечки шлейфа скважины	2180717	26/06/2000
60.	Устройство для впрыска жидкости в действующий трубопровод	2201809	25/02/2001
61.	Способ переработки углеводородного сырья	2217668	19/12/2001
62.	Способ осушки и очистки этановой фракции	2221626	15/08/2002
63.	Способ изоляции вод в трещиновато-пористых пластах	2232256	28/11/2001
64.	Бомба равновесия для изучения фазового поведения углеводородов	2235313	27/11/2002
65.	Способ регенерации цеолита процесса осушки и очистки природного газа от сернистых соединений	2240176	22/09/2003
66.	Способ эксплуатации газоконденсатного месторождения	2245997	08/07/2002
67.	Способ кислотной обработки продуктивного пласта	2247833	08/09/2003
68.	Состав для глушения скважин	2260682	18/03/2004
69.	Способ фракционирования природного газа	2354901	20/08/2007
70.	Способ обработки призабойной зоны пласта	2368769	17/10/2007
71.	Устройство для подъема и перемещения грузов	60930	05/09/2006
72.	Способ абсорбционной осушки углеводородного газа ДРАЙФИКСОЛ	2140807	18/05/1998
73.	Устройство для контроля расхода компонентов продукции	2148711	27/07/1998
74.	Устройство для контроля расхода компонентов продукции	2154162	27/07/1998
75.	Способ исследования скважин	2165519	22/10/1999
76.	Регулярная насадка для тепло- и массообменных аппаратов	2192305	13/03/2001
77.	Способ абсорбционной осушки углеводородного газа	2199375	19/02/2002
78.	Способ лечения кариеса нитратом серебра	2243775	16/04/2003
79.	Способ исследования скважин	2244105	11/08/2003
80.	Способ определения коэффициента фильтрации горных пород	2276780	31/10/2003
81.	Способ автоматического управления процессом охлаждения сырого природного газа	2285283	09/06/2004
82.	Система автоматического управления аппаратами воздушного охлаждения природного газа	2291474	09/06/2004
83.	Способ подготовки углеводородного газа к транспорту	2294429	01/12/2004
84.	Способ подготовки углеводородного газа к транспорту	2294430	14/06/2005
85.	Устройство для очистки асфальтеносмолопарафиновых отложений с внутренней поверхности насосно-компрессорных труб	2317402	22/08/2005
86.	Способ лечения пародонтита линкомицина гидрохлоридом	2372921	21/04/2008
87.	Комплексная автоматизированная система распределения и дозирования ингибитора гидратообразования	2376451	07/04/2008
88.	Система телемеханики Межпромыслового коллектора ООО "Уренгойгазпром". Центральный диспетчерский пункт. Система поддержки принятия решения	2008610237	30/10/2007
89.	Устьевая обвязка скважин системы сбора газа на газовом промысле	41350	30/06/2004
90.	Турбодетандер	46082	11/02/2005
91.	Турбодетандер	46083	11/02/2005
92.	Термоизолирующий спальный комплект	91828	21/08/2009
93.	Установка низкотемпературной сепарации газовых или газожидкостных смесей (варианты)	93513	15/02/2010
94.	Способ переработки природного газа	2097648	24/03/1997
95.	Газотурбинная силовая установка	2123608	26/05/1998
96.	Способ получения тепловой и электрической энергии	2123609	26/05/1998
97.	Мультикассетная сепарационная насадка	2250796	19/01/2004
98.	Сепаратор для осушки газа	2252813	19/01/2004
99.	Способ мониторинга разработки газовых месторождений	2307379	01/03/2006
100.	Способ контроля разработки газового месторождения	2307927	30/01/2006

№	Название ОИС	Номер патента	Дата приоритета
101.	Способ управления процессом предупреждения гидратообразования во внутрипромысловых шлейфах газовых и газоконденсатных месторождений Крайнего Севера	2329371	26/10/2006
102.	Способ группового проведения исследований кустовых газовых и газоконденсатных скважин на стационарных режимах фильтрации	2338877	12/04/2007
103.	Способ управления технологическими процессами газового промысла	2344339	12/07/2007
104.	Поверхностная опора надземного трубопровода	2380601	08/12/2008
105.	Способ ремонта газовых и газоконденсатных скважин с негерметичной обсадной колонной	2382171	04/08/2008
106.	Состав для водоизоляции в газовом пласте	2383576	16/01/2009
107.	Способ проведения исследований газовых и газоконденсатных скважин с субгоризонтальным и горизонтальным окончанием ствола	2386808	12/02/2009
108.	Способ поэтапной комплексной инженерной защиты общепланировочной насыпи	2390605	08/12/2008
109.	Способ обеспечения проектного положения трубопроводов обвязки газо- или нефтедобывающих скважин в районах распространения вечномёрзлых грунтов	2390621	08/12/2008
110.	Газораспределительное устройство	2394623	29/01/2009
111.	Барабан для гранулирования технического углерода	32107	17/04/2003
112.	Способ получения высокооктанового бензина	2051167	08/06/1993
113.	Способ получения высокооктанового бензина и ароматических углеводородов	2078791	12/01/1994
114.	Способ регенерации катализаторов дегидроциклодимеризации алифатических углеводородов	2159676	07/06/1999
115.	Способ определения октанового числа не содержащих антидетонационных присадок автомобильных бензинов, катализаторов риформинга и прямогонных бензиновых фракций	2258928	31/12/2003
116.	Способ восстановления платинорениевого катализатора риформинга	2370315	04/10/2007
117.	Устройство для измерения смещения кромок сварного соединения трубы.	35425	15/09/2003
118.	Способ опорожнения участков трубопроводов в многониточных системах магистральных газопроводов (варианты)	2362087	19/03/2008
119.	Сигнализатор давления	80566	21/08/2008
120.	Камера сгорания газотурбинного двигателя	2160416	01/12/1999
121.	Устройство для крепления жаровой трубы в корпусе камеры сгорания	2177114	03/04/2000
122.	Устройство для диспергирования жидкости	2235604	05/12/2002
123.	Способ бестраншейной прокладки футляров под автомобильными и железными дорогами при строительстве магистральных трубопроводов	2362080	19/11/2007
124.	Способ бестраншейной прокладки футляров под автомобильными и железными дорогами при строительстве магистральных трубопроводов с использованием энергии управляемого взрыва	2362936	19/11/2007
125.	Устройство размагничивания труб и элементов трубопроводов	43399	27/04/2004
126.	Устройство для ультразвукового контроля труб и средства ультразвукового контроля для использования в этом устройстве	66547	13/04/2007
127.	Зарядное устройство аккумуляторной батареи для питания аппаратуры телеметрии поляризованных установок дренажной защиты	71044	19/09/2007
128.	Средства контроля труб и подвижное устройство для их использования	89710	03/09/2009
129.	Способ ожижения природного газа	2135913	10/04/1997
130.	Способ сжижения природного газа	2168124	15/06/1999
131.	Способ ожижения природного газа	2202078	14/03/2001
132.	Способ ремонтно-восстановительных работ на трубах магистральных трубопроводов	2277667	26/10/2004
133.	Способ сжижения природного газа на автогазонаполнительной компрессорной станции	2295678	06/06/2005
134.	Установка для непрерывного изготовления металлполимерной трубы	61634	17/07/2006
135.	Установка для непрерывного изготовления трубчатого проволочного каркаса	62052	17/07/2006

№	Название ОИС	Номер патента	Дата приоритета
136.	Способ непрерывного изготовления металлполимерной трубы и установка для его осуществления	2319886	26/02/2006
137.	Способ непрерывного изготовления трубчатого проволочного каркаса и установка для его осуществления	2321481	11/04/2006
138.	Газоперекачивающий агрегат СТД-12500	21810	13/06/2001
139.	Устройство для ремонта магистрального трубопровода	24224	24/01/2002
140.	Компрессорная станция магистрального газопровода	68068	12/03/2007
141.	Способ изготовления волокнистой футеровки	2167054	16/05/2000
142.	Способ реконструкции компрессорной станции и устройство для его осуществления	2170369	10/01/2000
143.	Способ ремонта газопровода	2178856	20/11/2000
144.	Способ удаления термически активных осадков с поверхности внутренних элементов аппаратов	2182920	06/12/2000
145.	Автогазозаправщик	2185976	13/06/2001
146.	Способ заправки транспортных средств сжатым горючим газом	2185977	28/06/2001
147.	Способ ремонта трубопровода	2189517	30/10/2001
148.	Газоперекачивающий агрегат компрессорной станции магистрального газопровода	2200255	26/02/2002
149.	Способ приготовления поверочных газовых смесей и устройство для его осуществления	77114	11/08/2008
150.	Устройство телемеханики дренажной защиты с питанием от токов наведения	93992	28/12/2009
151.	Способ приготовления поверочных газовых смесей и устройство для его осуществления	2383007	11/08/2008
152.	Устройство для испытаний герметичности шаровых затворов запорной арматуры	39399	24/03/2004
153.	Опора трубопровода	51412	09/08/2005
154.	Муфта для ремонта трубопроводов	56552	09/03/2006
155.	Муфта для ремонта трубопровода	60174	08/06/2006
156.	Утяжелитель трубопровода	68635	13/06/2007
157.	Муфта для ремонта трубопровода	77013	29/04/2008
158.	Муфта для ремонта трубопровода	80534	10/09/2008
159.	Муфта для ремонта трубопровода	85212	30/03/2009
160.	Устройство для очистки каналов подачи смазки к седлам шаровых затворов запорной арматуры	90162	18/08/2009
161.	Утяжелитель трубопровода и способ его баллаستировки	2047035	29/06/1992
162.	Способ удаления жидкости из газоконденсатной скважины и установка для его осуществления	2114284	01/07/1996
163.	Муфта для ремонта трубопровода и способ ее установки	2240468	17/04/2003
164.	Трубная муфта и способ ее изготовления	2256841	28/08/2003
165.	Способ ремонта трубопровода и сварная муфта для его осуществления	2285192	08/12/2004
166.	Блок-бокс	45146	26/07/2004
167.	Блочное-комплектное устройство электроснабжения	68800	27/11/2007
168.	Устройство для локализации утечек текучей среды через трубопроводную арматуру	91983	01/12/2009
169.	Заглушка для локализации утечек текучей среды через трубопроводную сливно-наливную арматуру	91984	25/12/2009
170.	Устройство для локализации утечек текучей среды через предохранительный клапан емкости для хранения и транспортировки сжиженного газа	92481	28/12/2009
171.	Бесконтактный измеритель тока в подземных трубопроводах	2177630	06/04/2003
172.	Система бесконтактного измерения тока в подземных трубопроводах и определения глубины их залегания	2246742	11/11/2003
173.	Генератор специальных сигналов	2267805	24/05/2004
174.	Устройство бесконтактного магнитометрического контроля состояния металла трубопровода	2306554	16/03/2006

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
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 поляризованного 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.	Установка обезвреживания отходов, содержащих жидкие и/или пастообразные углеводороды	59455	16.03.2006
15.	Установка обезвреживания отходов, содержащих пастообразные углеводороды	59456	16.03.2006
16.	Установка обезвреживания отходов, содержащих жидкие и/или пастообразные углеводороды	59457	16.03.2006
17.	Конструкция скважины для беспакерной эксплуатации в зоне многолетнемерзлых высокольдистых пород	60983	04.09.2006
18.	Конструкция газовой и газоконденсатной скважины для пакерной эксплуатации в зоне многолетнемерзлых пород	62982	04.09.2006
19.	Регулируемый эжектор (варианты)	63472	19.02.2007
20.	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
21.	Установка очистки сточных вод	71649	02.07.2007
22.	Пьезоэлектрический вибропреобразователь	72076	05.10.2007
23.	Скважинный фильтр	79312	14.07.2008
24.	Установка для испытания устойчивости морских гидротехнических сооружений	83480	12.12.2008
25.	Конструкция многозабойной скважины для одновременной эксплуатации нескольких пластов разной продуктивности	79935	29.07.2008
26.	Оборудование для эксплуатации многозабойной скважины	79144	25.07.2008
27.	Оборудование для эксплуатации многозабойной скважины	80196	31.07.2008
28.	Муфта для ремонта трубопроводов	56552	09.03.2006
29.	Муфта для ремонта трубопровода	60174	08.08.2006
30.	Муфта для ремонта трубопровода	80534	10.09.2008
31.	Устройство для сооружения подземного резервуара в растворимых формациях	2041143	12.01.1993
32.	Бесшарнирная гусеница транспортного средства	2051831	29.12.1992
33.	Лифтовая теплоизолированная труба	2065919	19.10.1993
34.	Смазочный реагент к буровым растворам	2076132	01.06.1995
35.	Мощный СО ₂ – лазер на смеси атмосферного воздуха с углекислым газом	2086064	27.06.1995
36.	Смазочный реагент к буровым растворам	2105783	30.05.1996
37.	Центробежная машина	2119101	30.04.1997

№	Наименование ОИС	Номер патента	Дата приоритета
38.	Способ определения коэффициента теплоотдачи эксплуатационной скважины	2126887	24.03.1997
39.	Способ погружения трубчатой сваи в многолетнемерзлый грунт	2128270	22.04.1997
40.	Конструкция обсадной колонны	2129201	13.05.1997
41.	Комплексный реагент для тампонажных систем	2129649	21.05.1997
42.	Способ получения углеводородов	2134675	27.07.1998
43.	Способ сооружения и технологический комплекс подводной добычи полезных ископаемых	2140516	19.06.1998
44.	Способ прогнозирования содержания конденсата в пластовом газе и его суммарной добычи для залежей с высоким содержанием конденсата	2143065	24.07.1998
45.	Тампонажный цемент для низкотемпературных скважин «Аркцемент»	2144977	13.03.1997
46.	Перо оболочковой турбинной лопатки «Флокс 2»	2154169	10.11.1998
47.	Сочлененное транспортное средство	2156202	30.10.1998
48.	Конструкция насыпного охлаждаемого основания сооружений и способ температурной стабилизации многолетнемерзлых грунтов	2157872	26.12.1996
49.	Способ стабилизации теплового состояния устьевой зоны скважины в многолетнемерзлых породах	2158353	10.03.1999
50.	Способ подготовки природного газа	2161526	06.06.2006
51.	Скважинный дроссель	2162931	23.02.1998
52.	Способ определения покомпонентного расхода потока газожидкостной смеси продуктов газонефтедобычи в трубопроводе и устройство для его реализации	2164340	30.12.1997
53.	Способ подготовки газового конденсата к транспортированию по трубопроводу	2165565	10.07.2000
54.	Способ подводной добычи полезных ископаемых	2166065	20.05.1999
55.	Энергоблок газотурбинной электростанции	2166656	08.02.1999
56.	Способ очистки ствола скважины	2168000	24.08.1999
57.	Способ установки цементного моста	2170334	24.08.1999
58.	Утяжеленный расширяющийся тампонажный раствор	2170809	15.12.1999
59.	Металлокерамический газопровод высокотемпературной газовой турбины	2174617	15.06.1999
60.	Телевизионный комплекс для глубинной видеосъемки и способ формирования телевизионного сигнала цветного изображения объекта	2177676	27.09.2000
61.	Способ раствора гликоля – осушителя природного газа	2181069	13.04.2001
62.	Способ управления работой комплекса агрегатов компрессорного цеха	2181854	18.06.2001
63.	Буровой раствор для бурения многолетнемерзлых пород	2184756	20.02.2001
64.	Композиционный реагент для буровых растворов	2186083	12.07.2000
65.	Воздухоочистительное устройство	2188082	07.02.2001
66.	Турбоблок газотурбинной электростанции	2190108	09.10.2000
67.	Надсадочный абсорбер осушки газа (варианты)	2198017	04.02.2002
68.	Пакер	2198283	01.11.2001
69.	Газоотводное устройство газотурбинной установки	2202697	07.02.2001
70.	Охлаждаемая металлокерамическая рабочая лопатка газовой турбины	2204020	10.01.1999
71.	Квазиadiaбатный керамический сопловый аппарат высокотемпературной газовой турбины (варианты)	2204021	01.03.1999
72.	Устройство для подготовки основания под укладку труб	2208097	27.12.2001
73.	Устройство для расширения ствола скважины	2209920	25.09.2002
74.	Керногазонаборник	2209922	31.10.2002
75.	Способ разупрочнения угольного пласта	2209968	06.09.2001
76.	Способ увеличения метаноотдачи угольного пласта	2209984	06.09.2001
77.	Способ эксплуатации подземных хранилищ газов в отложениях растворимых пород	2211179	27.12.2001
78.	Способ ремонта скважин подземных резервуаров	2211300	27.12.2001
79.	Способ эксплуатации нефтяных или нефтегазовых скважин	2212523	14.05.2001
80.	Морская ледостойкая плавучая платформа и способ ее эксплуатации	2221917	11.04.2001
81.	Способ получения сероасфальтобетона	2223991	08.04.2002

№	Наименование ОИС	Номер патента	Дата приоритета
82.	Способ получения серобитума	2223992	08.04.2002
83.	Туннельный нанотурбокомпрессор	2227850	17.01.2002
84.	Способ защиты подшипниковых узлов роторных машин от электрического тока при сварочных работах на агрегате	2230637	24.03.2003
85.	Способ эксплуатации скважины	2232880	15.04.2002
86.	Скважинный клапан отсекающий	2234595	30.12.2002
87.	Абсорбент для очистки газов от H ₂ S и CO ₂	2235582	18.12.2001
88.	Способ аналитической диагностики разрушающего давления трубопроводов с поверхностными дефектами	2240469	25.02.2003
89.	Звукопоглощающий кожух газотурбинной установки	2241843	14.07.2003
90.	Выхлопной тракт газоперекачивающего агрегата	2243385	04.01.2003
91.	Опорная система трубопровода	2249747	05.03.2004
92.	Установка для обогрева превентора в зимний период в условиях распространения многолетнемерзлых пород	2250356	25.08.2003
93.	Сочлененное транспортное средство	2252889	23.05.2003
94.	Подвижная опора трубопровода	2253790	20.07.2004
95.	Жидкость-песконоситель для гидравлического разрыва пласта	2258136	30.12.2003
96.	Способ создания подземного резервуара в каменной соли и устройство для его осуществления	2260116	25.12.2003
97.	Способ обработки призабойной зоны терригенного пласта газовой скважины в условиях аномально низких пластовых давлений	2261323	30.12.2003
98.	Способ раздельного определения соединений магния в каустических порошках	2264620	02.06.2004
99.	Способ определения герметичности резьбовых трубных соединений	2265815	26.11.2002
100.	Способ сборки центробежного нагнетателя	2266437	09.03.2004
101.	Система охлаждения газотурбинного двигателя газоперекачивающего агрегата	2267019	27.04.2004
102.	Способ определения качества каустических магнезитовых порошков	2269773	02.06.2004
103.	Блок силовой газоперекачивающего агрегата	2276277	28.10.2004
104.	Центратор обсадной колонны	2282705	28.12.2004
105.	Башмак обсадной колонны	2282706	28.12.2004
106.	Заколонный пакер	2282711	28.12.2004
107.	Скважинный газопесочный сепаратор	2286450	28.12.2004
108.	Устройство для расширения ствола скважины	2288338	28.12.2004
109.	Устройство для образования сквозного канала в запирающем элементе затвора задвижки фонтанной арматуры	2288345	28.12.2004
110.	Установка для обогрева превентора в зимний период в зоне многолетнемерзлых пород	2291280	07.06.2005
111.	Установка для определения герметичности резьбового соединения обсадных труб в процессе спуска в скважину	2298637	04.08.2005
112.	Способ предотвращения разрушения породы в призабойной зоне пласта	2301323	08.08.2005
113.	Устройство для подводного хранения газа (варианты)	2301938	15.03.2005
114.	Устройство для изучения физико-механических свойств образцов горных пород	2301982	15.03.2005
115.	Водопропускное устройство (варианты) и способ его сооружения	2303096	02.09.2005
116.	Способ эксплуатации подземных газохранилищ в растворимых породах	2304555	08.08.2005
117.	Способ обезвреживания отходов, содержащих менее 50% жидких и/или пастообразных углеводородов	2305116	16.03.2006
118.	Гелеобразующий состав для глушения скважин	2306326	07.06.2005
119.	Способ ремонта действующего трубопровода	2306476	15.03.2005
120.	Способ испытания на герметичность заполненного рассолом подземного резервуара, создаваемого через скважину в растворимых породах	2306540	08.08.2005
121.	Устройство для отбора остаточного рассола из подземного резервуара и подачи отвердителя	2309880	08.08.2005
122.	Насосно-вакуумное устройство для очистки скважины от песчаной пробки	2314411	25.08.2006
123.	Насосная система	2315198	15.03.2005

№	Наименование ОИС	Номер патента	Дата приоритета
124.	Способ нанесения на трубопровод изолирующей ленты	2315225	15.03.2005
125.	Тампонажный раствор	2322471	11.07.2006
126.	Жидкость для гидравлического разрыва пласта	2322476	16.10.2006
127.	Способ получения твердого преобразователя для удаления жидкости из газовых и газоконденсатных скважин	2323244	25.08.2006
128.	Устройство для создания кроссовера	2325509	24.11.2006
129.	Изоляционный антикоррозионный материал рам	2325584	21.02.2007
130.	Способ нанесения изоляционного покрытия на трубопровод	2325585	21.02.2007
131.	Способ прогнозирования изменения коэффициента сверхсжимаемости пластового газа в процессе разработки газоконденсатных месторождений	2326242	14.07.2006
132.	Покрытие антикоррозионное модифицирующее	2326911	16.04.2007
133.	Способ регулирования параметров катодной защиты участков подземных трубопроводов	2327821	27.07.2006
134.	Способ прогнозирования изменения плотности пластового газа в процессе разработки газоконденсатных месторождений	2327867	06.10.2006
135.	Устройство для установки цементного моста	2331756	14.07.2006
136.	Способ изоляции трубопровода	2338117	06.04.2007
137.	Устройство для контроля и регулирования процесса добычи газа в газовых и/или газоконденсатных скважинах	2340771	15.02.2007
138.	Циркуляционная обвязка для сооружения гравийного фильтра в скважине	2341648	20.04.2007
139.	Буровой раствор	2344152	20.04.2007
140.	Буровой раствор	2344153	20.04.2007
141.	Векторный пьезоэлектрический вибропреобразователь	2347228	05.10.2007
142.	Теплоизолированная колонна	2352750	13.08.2007
143.	Энергоустановка на топливных элементах	2353023	24.12.2007
144.	Способ изготовления керамического щебня	2355660	29.10.2007
145.	Технологическая линия для изготовления керамического щебня	2355661	29.10.2007
146.	Способ строительства многозабойной скважины	2205935	20.09.2001
147.	Жидкость-песконоситель для гидравлического разрыва пласта	2184219	05.07.2000
148.	Способ воздействия на слабопроницаемый трещиноватый коллектор с аномально высоким пластовым давлением	2184223	05.07.2000
149.	Состав для разрушения органофильных глинистых образований, кольматирующих призабойную зону пласта подземных хранилищ газа	2360941	05.10.2007
150.	Способ переработки природного газа	2142325	15.03.1999
151.	Извлекаемый струйный насос	2362913	09.01.2008
152.	Трубная муфта и способ ее изготовления	2256841	28.08.2003
153.	Муфта для ремонта трубопровода и способ ее установки	2240468	17.04.2003
154.	Внутритрубное транспортирующее средство	2199695	07.05.2001
155.	Способ маркировки радиоактивным индикаторным веществом дефектов стенки магистрального трубопровода и инжекционный модуль	2194261	28.03.2001
156.	Внутритрубное транспортное средство	2194918	07.05.2001
157.	Внутритрубное транспортное средство с автономным источником электроэнергии	2197678	07.05.2001
158.	Опора ротора турбокомпрессора	2227232	24.09.2002
159.	Газотурбинный энергоагрегат	2193678	04.12.2000
160.	Компрессор газотурбинного двигателя	2187023	03.01.2001
161.	Газотурбинная установка	2198311	03.01.2001
162.	Опора газотурбинного двигателя	2189475	26.10.2000
163.	Способ предотвращения отклонения параметров силовой турбины турбомашинного агрегата при внезапном полном или частичном сбросе нагрузки	2225945	10.04.2002
164.	Устройство для фиксации дефлектора диска турбомашины	2204723	15.05.2000
165.	Надроторное устройство турбомашины	2199680	26.01.2001
166.	Рабочая лопатка турбомашины	2199669	26.01.2001
167.	Ротор многоступенчатой турбины	2230195	30.05.2002
168.	Ротор многоступенчатой турбины газотурбинного двигателя	2211337	11.01.2002

№	Наименование ОИС	Номер патента	Дата приоритета
169.	Компрессор газотурбинного двигателя	2189499	26.05.2000
170.	Ротор компрессора газотурбинного двигателя	2186258	10.05.2000
171.	Выхлопное устройство турбомашины	2220285	20.02.2002
172.	Гидродомкратный блок	2215116	21.06.2001
173.	Клапан обратный	2223436	20.09.2001
174.	Устройство для опрессовки фонтанной «елки»	2236552	16.07.2002
175.	Труборезка внутренняя	2196218	26.09.2000
176.	Устройство для сверления оборудования, находящегося под давлением	2217269	08.07.2002
177.	Головка колонная разъемная заклинивающаяся	2215121	28.06.2001
178.	Установка для спуска-подъема труб под давлением	2215117	04.10.2001
179.	Буровой раствор без твердой фазы (варианты)	2304605	14.12.2005
180.	Способ приготовления катализатора для получения алифатических углеводородов с регулируемой активностью и селективностью	2372990	14.01.2008
181.	Способ получения водорода и устройство для его осуществления	2372277	10.06.2008
182.	Способ осушки полости газопровода после гидравлических испытаний	2373466	24.06.2008
183.	Одорант для природного газа	2374305	24.06.2008
184.	Способ сооружения гравийного фильтра	2374431	19.02.2007
185.	Способ переработки природного газа	2124929	23.06.1998
186.	Способ подготовки природного газа	2124930	23.06.1998
187.	Способ создания малопроницаемого экрана в пористой среде при подземном хранении газа	2375281	10.12.2009
188.	Способ создания и эксплуатации подземных хранилищ газа в истощенных нефтяных и нефтегазоконденсатных месторождениях	2377172	04.07.2008
189.	Способ определения содержания углеводов в керне	2377564	18.08.2008
190.	Способ расконсервации нефтегазовой скважины с негерметичной эксплуатационной колонной в условиях наличия в разрезе многолетнемерзлых пород	2378493	15.09.2008
191.	Конструкция газовой и газоконденсатной скважины с открытым забоем	2378497	11.07.2008
192.	Способ консервации многозабойной низкодебитной скважины в условиях аномально низких пластовых давлений	2379467	25.07.2008
193.	Конструкция многозабойной скважины для эксплуатации в зоне многолетнемерзлых пород	2379487	18.06.2008
194.	Конструкция многозабойной скважины для эксплуатации в зоне многолетнемерзлых пород	2379496	16.07.2008
195.	Способ извлечения защемленного водой газа	2379490	18.08.2008
196.	Подземное оборудование с устройством для очистки зумпфа метаноугольной скважины в процессе ее освоения и эксплуатации	2382176	11.08.2008
197.	Конструкция многозабойной низкодебитной скважины для одновременной эксплуатации нескольких пластов разной продуктивности в условиях аномально низких пластовых давлений	2382182	29.07.2008
198.	Способ технического обслуживания высокотехнологичного оборудования на основе мониторинговых систем диагностирования	2381475	03.07.2008
199.	Способ испытания разведочной скважины	2383732	02.10.2008
200.	Способ цементирования обсадных колонн	2111342	14.06.1996
201.	Облегченный тампонажный раствор	2151267	10.11.1998
202.	Устройство для закачки и отбора газа на подземном хранилище	2384504	24.06.2008
203.	Способ увеличения полезного объема подземного резервуара, созданного в растворимых породах через буровую скважину	2384505	06.07.2007
204.	Консорциум штаммов микроорганизмов для очистки окружающей среды от углеводородов	2384616	12.03.2008
205.	Система контроля зависания	52217	24.01.2005
206.	Система контроля метрологических параметров	49303	22.03.2005
207.	Обязка устьевого и наземного оборудования метаноугольных скважин для сбора неочищенного газа	2388900	01.12.2008
208.	Система передачи данных о технологическом процессе	37560	12.01.2004


№	Наименование ОИС	Номер патента	Дата приоритета
209.	Система информационного обеспечения диагностики аналоговых параметров технологических процессов	53472	25.08.2005
210.	Система информационного обеспечения диагностики оборудования технологических процессов	43090	16.08.2004
211.	Система передачи данных о технологическом процессе с электронной цифровой подписью	37852	12.01.2004
212.	Способ очистки зумпфа метаноугольной скважины и посадочный узел для установки опорной втулки в эксплуатационной колонне	2393335	10.04.2009
213.	Обвязка устьевого и наземного оборудования метаноугольной скважины (варианты)	2393336	10.04.2009
214.	Способ двухступенчатого смешения жидкости и газа с повышенной однородностью смеси	2252065	22.04.2004
215.	Цистерна для сжиженных газов	2294479	11.07.2005
216.	Скважинный магнитно-импульсный дефектоскоп-толщинометр	2333461	20.11.2006
217.	Цистерна для сжиженных газов	2272216	09.08.2004
218.	Способ одновременного создания группы подземных резервуаров в растворимых породах	2399571	10.04.2009
219.	Способ сооружения подземного резервуара в каменной соли	2264965	23.12.2003
220.	Способ удаления жидкости из газоконденсатной скважины и установка для его осуществления	2114284	01.07.1996
221.	Автоматическое устройство аварийного закрытия крана	2282088	21.09.2004
222.	Способ сооружения подземного тоннельного резервуара в пласте каменной соли ограниченной мощности	2258652	17.02.2004
223.	Электромагнитный скважинный дефектоскоп	2372478	09.04.2008
224.	Сигнализатор давления	80566	21.08.2008
225.	Электромагнитный скважинный дефектоскоп	2250372	08.08.2003
226.	Способ создания подземных хранилищ в растворимых породах	2256596	28.01.2004
227.	Способ сооружения подземного хранилища в растворимых породах	2264339	12.04.2004
228.	Установка получения жидких углеводородов из синтез-газа	98187	04.05.2010
229.	Корпоративная система получения космической информации для проектирования и эксплуатации протяженных инженерных сооружений, для разведки нефтегазовых месторождений и их обустройства и эксплуатации	79362	13.08.2008
230.	Устройство для оптимизации режима эксплуатации скважины	99060	02.07.2010
231.	Муфта для ремонта трубопровода	85212	30.03.2009
232.	Способ ремонта трубопровода и сварная муфта для его осуществления	2285192	08.12.2004
233.	Способ восстановления платинорениевого катализатора риформинга	2370315	04.10.2007
234.	Разделитель жидкости	2369426	26.06.2008
235.	Устройство для дистанционного розжига факельных газов	2375635	28.11.2008
236.	Сушающее устройство для измерения расхода газа	2366899	25.07.2008
237.	Горелочное устройство	2370702	02.07.2008
238.	Газодинамический источник сейсмических колебаний	2306411	12.05.2006
239.	Способ повышения продуктивности скважин	2250986	05.06.2003
240.	Устройство дистанционного розжига факельных газов	2324111	27.03.2007
241.	Сушающее устройство для измерения расхода газа	84970	25.03.2009
242.	Сепарационный блок	85359	10.02.2009
243.	Вертикальный сепаратор	78088	26.06.2008
244.	Дегазатор конденсата	84376	12.03.2009
245.	Блок насосной	85571	10.02.2009
246.	Горизонтальный сепаратор	78089	01.07.2008
247.	Установка комплексной подготовки газа	77405	02.06.2008
248.	Устройство для предупреждения накипи	84268	12.03.2009
249.	Сепарационный блок	85360	10.02.2009
250.	Горизонтальный сепаратор	78087	26.06.2008
251.	Муфта для ремонта трубопровода	77013	29.04.2008
252.	Состав ванны для ликвидации прихвата трубных колонн	2374296	04.07.2007
253.	Состав ванны для ликвидации прихвата трубных колонн	2374297	04.07.2007

№	Наименование ОИС	Номер патента	Дата приоритета
254.	Буровой раствор на углеводородной основе	2379324	01.09.2008
255.	Устройство ультразвукового измерения шероховатости поверхности трубы	99615	02.07.2010
256.	Способ осушки трубопровода или оборудования, прошедшего гидравлические испытания, и устройство для его осуществления	2404865	25.04.2006
257.	Способ очистки углеводородного газа от сероводорода в присутствии диоксида углерода	2406559	01.06.2009
258.	Газонаполнительная компрессорная система для заправки баллонов транспортных средств компримированным природным газом	2374554	03.06.2008
259.	Хранилище газов в горных выработках - ВНИИГАЗ	89505	02.03.2009
260.	Автозаправочная станция природным газом – ВНИИГАЗ	87004	02.03.2009
261.	Способ морской доставки природного газа потребителю	2375246	12.05.2008
262.	Способ приготовления бурового раствора с использованием полисахаридов	2382807	01.09.2008
263.	Способ приготовления бурового раствора с использованием понизителя фильтрации полукolloидного типа	2382808	01.09.2008
264.	Способ ультразвукового контроля детали из сплавов (варианты)	2329498	28.05.2007
265.	Барабан для гранулирования технического углерода	32107	17.04.2003
266.	Способ определения октанового числа не содержащих антидетонационных присадок автомобильных бензинов, катализаторов риформинга и прямогонных бензиновых фракций	2258928	31.12.2003
267.	Теплоизолированная колонна	2410523	30.06.2008
268.	Способ регенерации катализаторов дегидроциклодимеризации алифатических углеводородов	2159676	07.06.1999
269.	Устройство для нагнетания флюида	2280152	15.04.2004
270.	Способ регенерации насыщенного раствора абсорбента – диэтиленгликоля	2307700	03.10.2002
271.	Способ регенерации насыщенного раствора абсорбента – триэтиленгликоля	2307699	03.10.2002
272.	Гидромеханический перфоратор	2316644	16.08.2004
273.	Способ газодинамического розжига газовых горелок факельных устройств	2294485	27.02.2006
274.	Способ испытания трубы	2298777	06.07.2005
275.	Механический пакер	2294427	29.07.2002
276.	Датчик контроля коррозионной активности среды	2308703	21.02.2006
277.	Морская ледостойкая платформа	2292421	17.09.2004
278.	Волнолом	2223359	12.10.2001
279.	Способ бестраншейной замены трубопровода большого диаметра	2270952	26.04.2004
280.	Способ стабильной эксплуатации обводняющегося пласта	2413838	24.06.2008
281.	Способ определения критических скоростей флюида	2415400	16.03.2010
282.	Способ получения одоранта для природного газа	2419479	14.07.2008
283.	Способ повышения продуктивности скважин	2419716	07.04.2010
284.	Муфта для ремонта трубопровода	105396	03.12.2010
285.	Состав ингибитора коррозии и способ его получения	2421549	14.09.2009
286.	Станция катодной защиты с устройством для поддержания защитных потенциалов	102008	24.09.2010
287.	Способ получения жидких углеводородов из синтез-газа	2422491	04.05.2010
288.	Способ и система сбора, подготовки низконапорного газа – угольного метана и использования теплового потенциала пластовой жидкости	2422630	24.02.2010
289.	Способ отбора проб газожидкостной среды и устройство для его осуществления	2422796	16.03.2010
290.	Буровой раствор на углеводородной основе	2388784	01.09.2008
291.	Способ очистки и осушки природного и попутного нефтяного газа с высоким содержанием углеводорода	2176266	27.03.2000
292.	Способ приготовления глинистого раствора	2388783	01.09.2008
293.	Защитное устройство для измерительных приборов	2231035	15.03.2002
294.	Способ оценки работоспособности катализатора в реакторах установок получения серы по методу Клауса и реакторов доочистки по методу Сульфрен	2264978	08.04.2004
295.	Устройство для очистки и осушки природного и попутного нефтяного газов с высоким содержанием сероводорода	2197318	22.08.2001

№	Наименование ОИС	Номер патента	Дата приоритета
296.	Способ предотвращения коррозионного растрескивания под напряжением трубопроводов	2120079	26.12.1997
297.	Устройство для регулирования уровня жидкости в сепараторе (варианты)	89730	08.06.2009
298.	Устройство для измерения скорости и направления движения грунта относительно подземного трубопровода	96582	24.02.2010
299.	Устройство для обследования и диагностики трубопроводов	2379674	23.05.2008
300.	Способ контроля балластировки трубопровода, протаскиваемого в горизонтальной скважине под водными и другими естественными преградами установкой горизонтального бурения	2384673	16.06.2008
301.	Система загрузки буровых штанг в рабочую зону буровой установки наклонно-направленного бурения	2384690	16.06.2008
302.	Скважинный датчик	2384699	07.04.2008
303.	Устройство для доставки приборов в горизонтальную скважину	2386778	23.06.2008
304.	Устройство для исследования высокотемпературных скважин	2386809	16.06.2008
305.	Наконечник кабельный	2393599	07.04.2008
306.	Устройство для доставки приборов в горизонтальную скважину	2394984	16.06.2008
307.	Способ очистки и осушки природного газа	2395329	19.11.2007
308.	Устройство для измерения скорости движения и температуры потоков флюидов	2395684	03.10.2008

Риски, связанные с возможностью истечения сроков действия основных патентов, минимальны, поскольку средний возраст подавляющего большинства объектов интеллектуальной собственности составляет 5-7 лет, что значительно меньше установленного Гражданским кодексом Российской Федерации срока действия патента на изобретение, составляющего 20 лет с даты приоритета.

Сведения о государственной регистрации товарных знаков ОАО «Газпром» в Российской Федерации

Газпром	Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 228275, зарегистрирован в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 19 ноября 2002 года (приоритет от 01 марта 2002 года).
Gazprom	Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 228276, зарегистрирован в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 19 ноября 2002 года (приоритет от 01 марта 2002 года).
	Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 149180, зарегистрирован в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 15 января 1997 года (приоритет от 13 августа 1996 года). Срок действия регистрации товарного знака продлен до 13 августа 2016 года, запись внесена в Государственный реестр товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 28 ноября 2006 года.
	Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 220181, зарегистрирован в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 03 сентября 2002 года (приоритет от 01 марта 2002 года).
	Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 124663, зарегистрирован в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 30 марта 1995 года (приоритет от 27 декабря 1994 года). Срок действия регистрации товарного знака продлен до 27 декабря 2014 года, запись внесена в

	Государственный реестр товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 06 декабря 2005 года.
	Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 359971, зарегистрирован в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 18 сентября 2008 года (приоритет от 03 июля 2007 года).
ГАЗПРОМ	Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 365985, зарегистрирован в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 28 ноября 2008 года (приоритет от 03 июля 2007 года).
GAZPROM	Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 365986, зарегистрирован в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 28 ноября 2008 года (приоритет от 03 июля 2007 года).
	Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 393772, зарегистрирован в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 16 ноября 2009 года (приоритет от 11 июля 2007 года).
	Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 393446, зарегистрирован в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 11 ноября 2009 года (приоритет от 23 июля 2007 года).
ПОЛЯНА	Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 391570, зарегистрирован в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 15 октября 2009 года (приоритет от 20 июля 2007 года).
	Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 393771, зарегистрирован в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 16 ноября 2009 года (приоритет от 11 июля 2007 года).
	Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 402278, зарегистрирован в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 27 февраля 2010 года (приоритет от 21 августа 2009 года).
	Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 402280, зарегистрирован в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 27 февраля 2010 года (приоритет от 21 августа 2009 года).
	Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 402279, зарегистрирован в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 27 февраля 2010 года (приоритет от 21 августа 2009 года).



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

Общезвестные товарные знаки



Свидетельство на общеизвестный товарный знак № 31, признан общеизвестным в Российской Федерации с 31 декабря 1998 года, внесен в Перечень общеизвестных в Российской Федерации товарных знаков 6 декабря 2004 года.

ГАЗПРОМ

Свидетельство на общеизвестный товарный знак № 30, признан общеизвестным в Российской Федерации с 31 декабря 1995 года, внесен в Перечень общеизвестных в Российской Федерации товарных знаков 6 декабря 2004 года.

Сведения о регистрации товарных знаков ОАО «Газпром» за рубежом

Международная регистрация товарных знаков:

Товарные знаки Общества зарегистрированы в странах, подписавших Мадридское соглашение о международной регистрации знаков и Протокол к нему (Австралия, Австрия, Азербайджан, Албания, Алжир, Антигуа и Барбуда, Армения, Беларусь, Бельгия, Болгария, Босния и Герцеговина, Бутан, бывшая югославская Республика Македония, Венгрия, Вьетнам, Германия, Греция, Грузия, Дания, Египет, Замбия, Ирландия, Исландия, Испания, Италия, Казахстан, Кения, Китай, Корейская Народно-Демократическая Республика, Куба, Кыргызстан, Латвия, Лесото, Либерия, Литва, Лихтенштейн, Люксембург, Марокко, Мозамбик, Монако, Монголия, Нидерланды, Норвегия, Польша, Португалия, Республика Корея, Республика Молдова, Румыния, Сан-Марино, Свазиленд, Сербия, Черногория, Сингапур, Словакия, Словения, Соединенное Королевство Великобритании и Северной Ирландии, Судан, Сьерра-Леоне, Таджикистан, Туркмения, Турция, Узбекистан, Украина, Финляндия, Франция, Хорватия, Чешская Республика, Швейцария, Швеция, Эстония, Япония):



Сертификат о регистрации Международного бюро Всемирной Организации Интеллектуальной Собственности № 807842 от 22 апреля 2003 года.

Газпром



Сертификат о регистрации Международного бюро Всемирной Организации Интеллектуальной Собственности № 807840 от 22 апреля 2003 года.

Gazprom

Сертификат о регистрации Международного бюро Всемирной Организации Интеллектуальной Собственности № 807841 от 22 апреля 2003 года.






Товарные знаки Общества зарегистрированы в качестве товарных знаков Европейского Союза, действие которых распространяется на все страны, вошедшие в Европейское сообщество:

Сертификат о регистрации Ведомства по гармонизации на внутреннем рынке (товарные знаки и промышленные образцы) № 003290781 от 13

	ноября 2006 года.
ГАЗПРОМ	Сертификат о регистрации Ведомства по гармонизации на внутреннем рынке (товарные знаки и промышленные образцы) № 003290351 от 17 марта 2005 года.
GAZPROM	Сертификат о регистрации Ведомства по гармонизации на внутреннем рынке (товарные знаки и промышленные образцы) № 003290335 от 28 января 2005 года.
	Сертификат о регистрации Ведомства по гармонизации на внутреннем рынке (товарные знаки и промышленные образцы) № 004726841 от 18 декабря 2006 года.

Регистрация товарных знаков в иностранных государствах

GAZPROM	<p>Свидетельство о регистрации товарного знака Ведомства по регистрации компаний и промышленной собственности Исламской Республики Иран № 110470 от 03 апреля 2004 года.</p> <p>Свидетельства о регистрации товарного знака Ведомства по регистрации товарных знаков Пакистана №№ 187634, 187633, 187632, 187635, 187631, 187629, 187612, 187611, 187576, 187579, 187577, 187578, 187603, 187604, 187606, 187605, 187607, 187602, 187601, 187600, 187599, 187624, 187623, 187622, 187621, 187620, 187619, 187618, 187617, 187616, 187615, 187575, 187574.</p> <p>Свидетельства о регистрации товарного знака Ведомства по регистрации товарных знаков Индии № 1224134 от 17 января 2006 года, № 1224135 от 07 марта 2007 года, № 1224136 от 20 января 2006 года, № 1224137 от 22 марта 2006 года, № 1224138 от 22 марта 2006 года, № 1224139 от 20 января 2006 года, № 1224140 от 16 января 2006 года, № 1224141 от 05 июня 2006 года, № 1224142 от 27 декабря 2005 года, № 1224143 от 21 января 2006 года, № 1224144 от 15 октября 2005 года, № 1224145 от 13 января 2006 года, № 1224146 от 06 июня 2006 года, № 1224147 от 14 октября 2005 года, № 1224148 от 11 сентября 2006 года, № 1224149 от 18 января 2006 года, № 1224150 от 18 января 2006 года, № 1224151 от 18 октября 2006 года, № 1224152 от 19 июня 2006 года, № 1224153 от 12 сентября 2006 года, № 1224154 от 24 октября 2005 года, № 1224155 от 06 июня 2006 года, № 1224156 от 14 октября 2005 года, № 1224157 от 13 января 2006 года, № 1224158 от 14 октября 2005 года, № 1224159 от 14 октября 2005 года, № 1224160 от 09 октября 2006 года, № 1224161 от 24 декабря 2005 года, № 1224162 от 05 июня 2006 года, № 1224163 от 20 октября 2005 года, № 1224164 от 02 июня 2006 года, № 1224165 от 17 января 2006 года, № 1224166 от 19 января 2006 года, № 1224167 от 17 января 2006 года, № 1499642 от 29 марта 2010 года, № 1499644 от 29 марта 2010 года, № 1499646 от 29 марта 2010 года, № 1499647 от 29 марта 2010 года, № 1499648 от 29 марта 2010 года, № 1499649 от 29 марта 2010 года, № 1499650 от 29 марта 2010 года, № 1499651 от 29 марта 2010 года.</p>
GAZPROM	Свидетельства о регистрации товарного знака Федерального Министерства Торговли и Промышленности Нигерии №№ 86323, 86325, 86326, 86327, 86330, 86333, 86335 от 19 ноября 2010 года.
	Свидетельство о регистрации товарного знака Ведомства по Патентам и Регистрациям Швеции № 379478 от 17 марта 2006 года.

	Свидетельство о регистрации товарного знака Ведомства по Патентам и Регистрациям Швеции № 380649 от 28 апреля 2006 года.
	Свидетельство о регистрации товарного знака Ведомства по регистрации компаний и промышленной собственности Исламской Республики Иран № 171679 от 07 ноября 2006 года.
	Свидетельства о регистрации товарного знака Федерального Министерства Торговли и Промышленности Нигерии №№ 86322, 86324, 86328, 86329, 86331, 86332, 86334 от 19 ноября 2010 года.
	<p>Свидетельство о регистрации товарного знака (знака обслуживания) Агентства интеллектуальной собственности Республики Армения № 15686 от 06 июля 2010 года.</p> <p>Свидетельство о регистрации товарного знака Агентства промышленной собственности Республики Сербии № 60302 от 16 февраля 2010 года.</p> <p>Свидетельство о регистрации товарного знака Государственного Агентства по Охране Интеллектуальной Собственности Республики Молдова № 20186 от 05 июля 2010 года.</p> <p>Свидетельство о регистрации товарного знака Государственного Института Промышленной Собственности Республики Хорватия № Z20091478 от 09 ноября 2010 года.</p> <p>Свидетельство о регистрации товарного знака Государственного Комитета по Стандартизации, Метрологии и патентам Азербайджанской Республики № 2010 1267 от 20 октября 2010 года.</p> <p>Свидетельство о регистрации товарного знака Национального центра интеллектуальной собственности Грузии № М 20779 от 24 сентября 2010 года.</p> <p>Свидетельство о регистрации товарного знака Службы по товарным знакам Ведомства по развитию внутренней торговли Арабской Республики Египет № 236202 от 07 февраля 2011 года.</p>
	<p>Свидетельство о регистрации товарного знака (знака обслуживания) Агентства интеллектуальной собственности Республики Армения № 15687 от 06 июля 2010 года.</p> <p>Свидетельство о регистрации товарного знака Агентства промышленной собственности Республики Сербии № 60301 от 16 февраля 2010 года.</p> <p>Свидетельство о регистрации товарного знака Патентного ведомства Республики Латвия № М 62422 от 20 июля 2010 года.</p> <p>Свидетельство о регистрации товарного знака Государственного Агентства по Охране Интеллектуальной Собственности Республики Молдова № 20187 от 05 июля 2010 года.</p> <p>Свидетельство о регистрации товарного знака Государственного Института Промышленной Собственности Республики Хорватия № Z20091480 от 13 июля 2010 года.</p> <p>Свидетельство о регистрации товарного знака Государственного Патентного Управления Литовской Республики № 62034 от 22 апреля 2010 года.</p> <p>Свидетельство о регистрации товарного знака Государственного Комитета по Стандартизации, Метрологии и патентам Азербайджанской Республики № 2010 1268 от 20 октября 2010 года.</p> <p>Свидетельство о регистрации товарного знака Национального центра</p>

интеллектуальной собственности Грузии № М 20781 от 24 сентября 2010 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Государственной патентной службы Кыргызской Республики № 10311 от 30 сентября 2010 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Государственного департамента интеллектуальной собственности Украины № 132821 от 27 декабря 2010 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака (знака обслуживания) Агентства интеллектуальной собственности Республики Армения № 15684 от 06 июля 2010 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Агентства промышленной собственности Республики Сербии № 60299 от 12 февраля 2010 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Патентного ведомства Республики Латвия № М 62423 от 20 июля 2010 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Государственного Агентства по Охране Интеллектуальной Собственности Республики Молдова № 20184 от 05 июля 2010 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Государственного Института Промышленной Собственности Республики Хорватия № Z20091479 от 13 июля 2010 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Государственного Патентного Управления Литовской Республики № 62033 от 22 апреля 2010 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Государственного Комитета по Стандартизации, Метрологии и патентам Азербайджанской Республики № 2010 1265 от 20 октября 2010 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Национального центра интеллектуальной собственности Грузии № М 20780 от 24 сентября 2010 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Государственной патентной службы Кыргызской Республики № 10310 от 30 сентября 2010 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Государственного департамента интеллектуальной собственности Украины № 132820 от 27 декабря 2010 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака (знака обслуживания) Агентства интеллектуальной собственности Республики Армения № 15685 от 06 июля 2010 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Агентства промышленной собственности Республики Сербии № 60300 от 12 февраля 2010 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Государственного Агентства по Охране Интеллектуальной Собственности Республики Молдова № 20185 от 05 июля 2010 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Государственного Института Промышленной Собственности Республики Хорватия № Z20091477 от 09 ноября 2010 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Государственного Комитета по Стандартизации, Метрологии и патентам Азербайджанской



Республики № 2010 1266 от 20 октября 2010 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Национального центра интеллектуальной собственности Грузии № М 20778 от 24 сентября 2010 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Службы по товарным знакам Ведомства по развитию внутренней торговли Арабской Республики Египет № 236203 от 07 февраля 2011 года.



Свидетельство о регистрации товарного знака Агентства промышленной собственности Республики Сербии № 60165 от 23 декабря 2009 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Агентства промышленной собственности Румынии № 104052.

Свидетельство о регистрации товарного знака Государственной патентной службы Кыргызской Республики № 10287 от 30 сентября 2010 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Государственного департамента интеллектуальной собственности Украины № 129783 от 11 октября 2010 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Комитета по правам интеллектуальной собственности Министерства юстиции Республики Казахстан № 34756 от 28 января 2011 года.



Свидетельство о регистрации товарного знака Агентства промышленной собственности Республики Сербии № 60166 от 23 декабря 2009 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Агентства промышленной собственности Румынии № 103975.

Свидетельство о регистрации товарного знака Государственной патентной службы Кыргызской Республики № 10286 от 30 сентября 2010 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Государственного департамента интеллектуальной собственности Украины № 129782 от 11 октября 2010 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Комитета по правам интеллектуальной собственности Министерства юстиции Республики Казахстан № 34755 от 28 января 2011 года.

Факторы риска, связанные с возможностью истечения сроков действия основных для эмитента патентов, лицензий на использование товарных знаков.

Риски, связанные с возможностью истечения сроков действия основных патентов, минимальны, поскольку средний возраст подавляющего большинства объектов интеллектуальной собственности составляет 5-7 лет, что значительно меньше установленного Гражданским кодексом Российской Федерации срока действия патента на изобретение, составляющего 20 лет с даты приоритета.

4.5. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента

Российский рынок.

Газовая промышленность Российской Федерации является важнейшим элементом ресурсного обеспечения экономического развития страны. В приведенной ниже таблице представлены объемы добычи газа в России, в том числе доля Группы Газпром:

	2006	2007	2008	2009	2010
Добыча газа в России (млрд.куб.м)	656,2	654,0	664,9	582,9	650,8
Добыча газа Группой Газпром (млрд.куб.м)	556,0	548,6	549,7	461,5	508,6
Добыча газа Группой Газпром в % от добычи газа в России	84,7%	83,9%	82,6%	79,2%	78,1%

К 2020 году при наличии платежеспособного спроса российских потребителей и благоприятной конъюнктуры внешнего рынка объем добычи газа ОАО «Газпром» может составить до 620-670 млрд. куб. м. Основным газодобывающим районом страны на рассматриваемую перспективу остается Ямало-Ненецкий автономный округ, где сосредоточено 72% всех запасов России.

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

Другими крупными районами газодобычи в 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 «Газпром межрегионгаз» с декабря 2006 года по декабрь 2008 года включительно реализовано около 13,3 млрд. куб. м газа, из которых порядка 5,8 млрд. куб. м - газ независимых производителей и порядка 7,5 млрд. куб. м - газ ОАО «Газпром» и его аффилированных лиц.

Ценовые индикаторы продаж на электронной торговой площадке за указанный период на 38,0% превысили уровень регулируемых цен.

Постановлением Правительства Российской Федерации от 10 декабря 2007 года № 851 «О продолжении эксперимента по реализации газа на электронной торговой площадке в 2008 году» разрешено увеличение продаж газа Открытым акционерным обществом «Газпром» и его

аффилированными лицами по не регулируемым государством ценам с 5 млрд. куб. м в 2007 году до 7,5 млрд. куб. м в 2008 году.

Фактически за 2008 год на электронной торговой площадке было реализовано 3,1 млрд. куб. м газа ОАО «Газпром» и его аффилированных лиц и 2,99 млрд. куб. м газа независимых производителей.

В настоящее время Минэнерго России совместно с заинтересованными федеральными органами исполнительной власти и ОАО «Газпром» дорабатывается проект постановления Правительства Российской Федерации «О реализации газа с использованием биржевых технологий», в котором предусмотрено право ОАО «Газпром» реализовывать газ через ЭТП и биржу по не регулируемым государством ценам.

Кроме того, в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 28 мая 2007 года № 333 «О совершенствовании государственного регулирования цен на газ», ОАО «Газпром» разрешена продажа газа по ценам, устанавливаемым по соглашению сторон в регулируемом диапазоне предельных максимального и минимального уровней для следующих групп конечных потребителей (кроме населения):

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

В I квартале 2011 года указанным потребителям было реализовано 8,9 млрд. куб. м. газа, а превышение над регулируемыми ценами составило 4%.

Правительством Российской Федерации приняты решения, направленные на либерализацию ценообразования в газовой отрасли, в частности, переход к применению в ценообразовании на газ с 1 января 2011 г. рыночной формулы цены, основанной на принципе равной доходности поставок газа на внутренний и внешний рынки.

В связи с наблюдавшимися в мировой и российской экономике тенденциями было принято решение о необходимости переходного периода (2011–2014 гг.), на протяжении которого следует постепенно привести внутренние цены на газ к уровню равной доходности. Минэкономразвития России разработало сценарные условия функционирования экономики РФ, в соответствии с которыми в период с 2010 по 2013 гг. предусмотрено повышение оптовых цен на газ для промышленных потребителей на 15% ежегодно. Исходя из данных сценарных условий приказом ФСТ России цены на газ для промышленных потребителей в 2011 году увеличены на 15%.

Правительством Российской Федерации 31 декабря 2010 г. принято постановление № 1205 «О совершенствовании государственного регулирования цен на газ», которое предусматривает в период 2011-2014 гг. осуществление регулирования цен на газ для промышленных потребителей на основе формулы цены газа и поэтапное достижение в этот период равной доходности поставок газа на внешний и внутренний рынки. Переход к равнодоходным ценам предполагается в полной мере осуществить с 2015г.

Европейский рынок.

Позиции ОАО «Газпром» на европейском газовом рынке являются устойчивыми. Компания занимает первое место в Европе и в мире по экспорту природного газа. Гарантией сохранения имеющихся позиций являются солидный портфель долгосрочных экспортных контрактов на условиях «бери-или-плати», значительная сырьевая база, а также постоянно развивающиеся мощности по добыче, транспортировке и хранению газа.

Снижение потребления газа в результате финансового кризиса в сочетании с приростом предложения (в основном за счет ввода в эксплуатацию целого ряда СПГ проектов) оказало давление как на объемы закупок трубопроводного газа, так и цен на спотовых площадках в сторону их снижения. В сложившейся ситуации для сохранения конкурентоспособности российского газа по отношению к газу, реализуемому другими экспортерами по долгосрочным контрактам, а также газу, реализуемому на ликвидных рынках, ОАО «Газпром» была проведена некоторая адаптация существующих контрактов.

В то же время, в основе экспортной стратегии ОАО «Газпром» по-прежнему лежит система долгосрочных контрактов на условиях «бери-или-плати» с привязкой контрактной цены на газ к ценам на нефтепродукты - как стандарт отрасли, обеспечивающий прогнозируемую базу при планировании нормального инвестиционного цикла. В ближайшие несколько лет на рынке газа ожидается восстановление баланса спроса и предложения, что, соответственно, приведет к сближению спотовых цен и цен по долгосрочным контрактам Общества.

Другим основополагающим элементом экспортной стратегии Компании является принцип сохранения единого экспортного канала. В июле 2006 г. был принят Федеральный закон «Об экспорте природного газа», предоставивший исключительное право на экспорт этого товара организации-собственнику единой системы газоснабжения или ее дочернему обществу, в капитале которого доля участия организации-собственника единой системы газоснабжения составляет 100%. В соответствии с Законом лицензия на осуществление исключительного права на экспорт природного газа была выдана ООО «Газпром экспорт» (ранее ООО «Газэкспорт»). Законодательное закрепление исключительного права на экспорт газа за ООО «Газпром экспорт» является дополнительной юридической гарантией надежности экспорта российского газа.

Помимо экспорта газа на основе долгосрочных контрактов, Компания также расширяет деятельность на либерализованных рынках, в том числе в сфере спотовой и краткосрочной торговли природным газом, нефтью, нефтепродуктами, электроэнергией и квотами на выброс парниковых газов, а также развивает операции по продаже газа на розничном рынке. Кроме того, Общество уделяет внимание работе по расширению потребления газа на рынке Европы. Это относительно новое направление деятельности включает участие в проектах по развитию использования газа в электроэнергетике, использованию газа также в качестве моторного топлива, и новых видах использования газа.

Результаты деятельности ОАО «Газпром» в полной мере соответствуют современным тенденциям развития газодобывающей отрасли. Компания активно использует новые технологии, увеличивает уровень добычи газа за счет ввода мощностей на действующих и новых объектах, расширяет и модернизирует газотранспортную инфраструктуру. Общество является крупнейшей газодобывающей Компанией, осуществляет транспортировку и обеспечивает природным газом около 80% российских потребителей. ОАО «Газпром» занимает первое место в мире и в Европе по экспорту природного газа.

4.5.1. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента

В настоящее время мировой нефтегазовый рынок подвержен особому влиянию нескольких важных факторов, которые имеют определяющее значение для конкурентных позиций, работающих на рынке компаний, включая ОАО «Газпром». К этим факторам относятся:

- *Восстановление спроса.* Современное состояние европейского газового рынка характеризуется неравномерными темпами восстановления спроса на газ после глобальной рецессии. В целом, по предварительным оценкам Международного центра CEDIGAZ, потребление природного газа в Европе в 2010 году увеличилось по сравнению с 2009 годом на 4,9% и составило 566,9 млрд. куб. м (источник: 2010 Natural Gas Year in Review, CEDIGAZ First Estimates, April 28, 2011). В то же время увеличение предложения СПГ в Европейском регионе, вызванное вводом в 2010 году новых мощностей по производству СПГ в мире, привело к снижению спотовых цен в Европе ниже уровня цен на природный газ, поставляемый в европейские страны по долгосрочным контрактам, оказывая негативное влияние на объемы закупок трубопроводного газа, в том числе поставляемого из России.

Предполагается, что уже в текущем году спрос на европейском газовом рынке полностью восстановится и достигнет своего докризисного уровня. В долгосрочном периоде прогнозируется умеренный рост спроса на газ темпами порядка 1% в год. При этом перспективный спрос на газ во многом будет зависеть от политики стран ЕС в области атомной и возобновляемой энергетики, принятия мер по поддержанию и развитию угольной генерации, а также энергосбережения.

- *Изменение конъюнктуры на газовом рынке в результате политических волнений в Северной Африке и техногенной катастрофы в Японии.* Значительные потери объемов выработки

энергии на атомных и угольных электростанциях Японии будут компенсироваться дополнительной загрузкой существующих газовых электростанций, что приведет к увеличению Японией импорта СПГ. Современная структура глобального рынка СПГ позволяет обеспечить быстрое наращивание поставок в Японию. С одной стороны это может быть достигнуто за счёт увеличения загрузки мощностей по сжижению газа, с другой - за счёт переориентации части танкеров СПГ с европейского на азиатский рынок, что приведет к увеличению потребностей Европы в трубопроводном газе. Кроме того, проведение многими государствами политики, направленной на регулирование развития ядерной энергетики и ограничение выбросов CO₂ усилит давление на газовый рынок, спрос на газ будет расти более высокими темпами, чем предполагалось ранее. Нестабильная ситуация в странах Северной Африки, военная операция и продолжение гражданской войны в Ливии могут привести к дальнейшему снижению поставок газа из этого региона в Европу.

Взрыв на АЭС Фукусима (Япония) в марте 2011 года подтолкнул власти Германии к принятию решения о закрытии всех АЭС на территории страны к 2022 г., что приведет к росту использования топливно-энергетических ресурсов, в том числе газа, для производства электроэнергии.

Данные факторы способствуют повышению спроса и цен на газ.

- Консолидация. За последние несколько лет стратегическая и конкурентная среда мировых нефтяного и газового рынков существенно изменилась в связи с активно идущими процессами слияния и поглощения компаний. Они обусловлены стремлением к увеличению доходов, обострением конкуренции, растущим потенциалом использования предоставляющихся возможностей развития деятельности.
- Развитие техники и технологий. Технологические инновации в нефтегазовой отрасли заметно улучшили технико-экономические показатели разведки и разработки запасов углеводородов. Вырос удельный вес успешных геологических изысканий, увеличилась продолжительность эксплуатации месторождений и степень извлекаемости разведанных запасов при одновременном сокращении издержек полного проектного цикла. Все это было достигнуто благодаря активному и эффективному внедрению новой техники и технологий. В целом новые технологии стали относительно доступны всем участникам рынка. ОАО «Газпром» для достижения своих стратегических и финансовых целей стремится применять новые разработки в практической деятельности.
- Охрана окружающей среды и социальные факторы. Нефтяные и газовые компании во всем мире сталкиваются с ужесточением требований по осуществлению своей деятельности в соответствии с необходимостью охраны окружающей среды и социальными потребностями общества. Инвесторы, потребители, государственные органы, неправительственные организации все более внимательно следят за экологическими показателями деятельности компаний, соблюдением прав человека, разработкой альтернативных и возобновляемых источников энергии. В результате ОАО «Газпром» ожидает обострение конкуренции на своих основных рынках.

В связи со значительными различиями условий деятельности на основных рынках Общества влияние перечисленных факторов на деятельность ОАО «Газпром» неодинаково. Кроме того, зачастую условия, присущие отдельной стране или региону, оказывают более существенное влияние на конкурентоспособность, чем факторы, имеющие отраслевое значение.

К основным факторам, которые могут в наибольшей степени негативно повлиять на возможность получения Обществом в будущем таких же или более высоких результатов, по сравнению с результатами, полученными за последний отчетный период, можно отнести риски, связанные с возможным превышением уровня цен по долгосрочным контрактам Общества, спотовых цен на газ, что может привести к сокращению потребителями объемов отбора российского газа за счет увеличения закупок на спотовом рынке, риски, связанные с государственным регулированием оптовых цен на газ на внутреннем рынке, конкуренцией со стороны других поставщиков природного газа, особенно Норвегии, Алжира, Катар, Нидерландов, производителей нетрадиционного газа (сланцевый газ, газ угольных пластов и др.), а также со стороны поставщиков альтернативных видов энергоносителей (жидкое топливо, уголь). Также влияние на результаты деятельности ОАО «Газпром» оказывают такие рыночные риски как изменение валютных курсов, процентных ставок и цен на рыночные ценные бумаги.

Определить вероятность наступления вышеуказанных событий в текущий момент не представляется возможным в связи с тем, что указанные события/факторы в большинстве случаев находятся вне контроля Общества.

Основными факторами, оказывающими положительное воздействие на деятельность ОАО «Газпром» являются повышение конкурентоспособности Общества в результате внедрения и использования технических и технологических инноваций в области добычи и переработки газа. Благодаря централизованному управлению, большой разветвленности и наличию параллельных маршрутов транспортировки, газотранспортная система Общества обладает существенным запасом прочности и способна бесперебойно поставлять газ даже при пиковых сезонных нагрузках. Общество проводит стратегию диверсификации и расширения деятельности. В настоящее время продуктовый портфель группы компаний ОАО «Газпром» включает природный газ, нефть, продукты переработки нефти, газа и газового конденсата, нефтехимические продукты, электро- и тепловую энергию. Обществом проводятся меры по диверсификации способов транспортировки газа – строятся новые трубопроводы, также планируется развитие СПГ-проектов; осуществляется подготовка к выходу на новые экспортные рынки - США, Китай, Япония и Южная Корея.

4.5.2. Конкуренты эмитента

Конкуренция на рынке России.

В соответствии с действующим законодательством Российской Федерации сфера транспортировки газа по трубопроводам, включая магистральные, отнесена к естественно монопольным видам деятельности, подлежащим государственному регулированию. Этот вид услуг предоставляет ОАО «Газпром», являющееся собственником Единой системы газоснабжения. Действующий порядок доступа независимых организаций к газотранспортной системе ОАО «Газпром» установлен постановлением Правительства Российской Федерации от 14 июля 1997 года № 858 «Об обеспечении доступа независимых организаций к газотранспортной системе Открытого акционерного общества «Газпром» с изменениями и дополнениями, внесенными постановлением Правительства Российской Федерации от 3 мая 2001 года № 334 «Об обеспечении недискриминационного доступа к газотранспортным системам».

В настоящее время группа компаний ОАО «Газпром» осуществляет более 80% всей добычи газа в России, транспортировку его по магистральным газопроводам Единой системы газоснабжения и реализацию на внутреннем и внешних рынках. Оптовые цены на газ, реализуемый ОАО «Газпром» потребителям Российской Федерации, а также тарифы на услуги по транспортировке газа, оказываемые независимым производителям газа, устанавливаются регулирующим государственным органом - Федеральной службой по тарифам. На долю независимых газодобывающих организаций, которым предоставлено право реализовывать газ по свободным (рыночным) ценам, складывающимся на основе спроса и предложения, приходится порядка 15% объема добычи газа в России. Однако в условиях, когда основная часть газа реализуется потребителям в регулируемом секторе рынка газа, возможности использовать указанное право у независимых производителей ограничены, и они, действуя на другом - нерегулируемом сегменте рынка, не оказывают конкурентного воздействия на доминирующее положение ОАО «Газпром».

Доля транспортировки по ЕСГ газа независимых поставщиков в общем объеме транспортировки газа, %:

2006	2007	2008	2009	2010	6 месяцев 2011
16,0%	16,79%	17,9%	13,8%	12,79%	13,56%

В настоящее время деятельность ОАО «Газпром» на российском рынке природного газа находится вне конкуренции. В последние годы федеральными органами исполнительной власти с участием ОАО «Газпром» и независимых производителей газа разрабатываются меры по формированию и дальнейшему развитию федерального оптового рынка газа (ФОРГ), направленные на поэтапную либерализацию российского газового рынка.

В рамках формирования ФОРГ в 2006-2008 годах в соответствии с постановлениями Правительства Российской Федерации от 2 сентября 2006 года № 534 и от 10 декабря 2007 года № 851 проводился эксперимент по продаже на электронной торговой площадке (ЭТП) части газа

ОАО «Газпром» на конкурентных с независимыми производителями газа условиях, в т.ч. с обеспечением паритета продаж газа. За время проведения эксперимента на ЭТП ООО «Межрегионгаз» было реализовано газа из ресурсов ОАО «Газпром» и независимых производителей газа в объеме 13,3 млрд. куб. м на сумму 20,7 млрд. руб., превышение цен торгов над ценами ФСТ России составило 38%. При этом в 2007 году ОАО «Газпром» и его аффилированными лицами было продано 4,4 млрд. куб. м газа, независимыми организациями – 2,8 млрд. куб. м. В 2008 году эти показатели составили 3,1 млрд. куб. м и 3,0 млрд. куб. м, соответственно. В торгах приняло участие 14 продавцов и 59 покупателей, за период торговли было совершено 3 120 сделок, все они были исполнены.

В 2009 – 2010 гг. торги газом не проводились в связи с отсутствием соответствующего нормативно-правового документа.

С октября 2008 года ОАО «Газпром» ведется работа с государственными ведомствами и Правительством Российской Федерации по согласованию и принятию постановления Правительства Российской Федерации «О реализации газа с использованием биржевых технологий», которое позволит организовать продажу финансовых инструментов на газ на товарных биржах и торговлю физическими объемами газа с поставкой «Спот» на ЭТП. В соответствии с Поручением Президента Российской Федерации Д.А. Медведева по организации и обеспечению до 01.06.2011 функционирования газовой биржи Минэнерго России в мае 2011 года подготовило проект постановления с учетом замечаний ФСФР России в редакции, которая предусматривает реализацию газа ОАО «Газпром» по нерегулируемым государством ценам в объемах до 12,5 млрд. куб. м в 2011 году, до 15 млрд. куб. м в 2012 году и до 17,5 млрд. куб. м начиная с 2013 года только на товарных биржах. Данный проект не был согласован ОАО «Газпром», которое настаивает на необходимости реализации этих ресурсов одновременно на товарных биржах и ЭТП.

На согласительном совещании, проведенном у Заместителя Министра энергетики Российской Федерации С.И. Кудряшова в июне 2011 года замечания ОАО «Газпром» не были сняты. По результатам совещания было принято решение направить проект постановления Правительства Российской Федерации «О реализации газа с использованием биржевых технологий» в Правительство Российской Федерации с имеющимися разногласиями.

Несмотря на происходящие в рамках либерализации российского газового рынка изменения, в настоящее время оценка перспектив ОАО «Газпром» и его места на конкурентном рынке природного газа, а также выявление его потенциальных конкурентов представляется преждевременным.

Конкуренция на рынке стран бывшего СССР.

Исторически магистральная система транспорта газа стран бывшего СССР создавалась как часть единой системы газоснабжения СССР, поэтому технологически эти страны находятся в зависимости от поставок газа по магистральной сети газопроводов, принадлежащих ОАО «Газпром». В свою очередь, ОАО «Газпром» также находится в зависимости от этих стран в области транзита природного газа в Европу и в Калининградскую область. В данных государствах, кроме государств Средней Азии, нет крупных месторождений, способных обеспечить их внутренние потребности в природном газе. После распада Советского Союза независимые государства оказались не в состоянии в полном объеме оплачивать поставки природного газа, что привело к возникновению значительной задолженности перед ОАО «Газпром». В результате ОАО «Газпром» пришлось существенно сократить поставки газа в некоторые государства СНГ.

Конкуренция на европейском рынке.

ОАО «Газпром» на протяжении многих лет является самым крупным экспортером природного газа в мире и в Европе в частности. При этом в Западной Европе и, в заметно меньшей степени, в Центральной Европе, ОАО «Газпром» конкурирует с другими крупными поставщиками газа, такими как «СтатойлГидро» (Норвегия), «СОНАТРАК» (Алжир), «ГазТерра» (ранее «Газюни») (Нидерланды), а также с «гибкими» объемами СПГ из Катара.

На европейском рынке после вступления в силу в 1998 г. Директивы Европейского Союза по газу, целью которой является либерализация рынка, начался процесс значительных структурных изменений, который продолжается и в настоящее время. В результате в условиях существенного превышения предложения газа над спросом все более обостряется конкуренция между основными

поставщиками этого энергоносителя в регион - Россией, Норвегией, Алжиром, Нидерландами. Однако значительные разведанные запасы газа, контролируемые ОАО «Газпром», дают Обществу весомые преимущества в конкурентной борьбе.

В то время, как добыча природного газа в Европе имеет тенденцию к снижению вследствие истощения его разведанных запасов, Норвегия наращивает экспорт этого энергоносителя.

Практически удвоились поставки СПГ из Катара, который укрепляет свои позиции на рынке.

В настоящее время ОАО «Газпром» обеспечивает покрытие порядка 1/4 спроса на природный газ в Европе. Основным внешним рынком сбыта российского природного газа является Западная Европа, на которую приходится почти три четверти экспорта данного товара. При этом ОАО «Газпром» обеспечивает примерно треть его суммарного импорта в Западную Европу.

Традиционно важную роль в экспортной политике ОАО «Газпром» играет центрально-европейский газовый рынок, вследствие его географической близости к России и доминирующего положения российского газа на нем. На этот рынок в 2009 г. приходилось около четверти экспорта природного газа Обществом. Удельный вес российского газа в потреблении этого энергоносителя в регионе оценивается примерно в 60%. ОАО «Газпром» обеспечивает почти 90% совокупного импорта природного газа странами Центральной Европы.

Наименование компании	Страна регистрации	2005 г.	2006 г.	2007 г.	2008 г.	2009 г.	2010 г.
Продажи газа в Европу⁽¹⁾, млрд. куб. м							
ОАО «Газпром» ⁽²⁾	Россия	147,1	150,1	150,5	158,8	140,6	138,6
«СтатойлГидро» ⁽³⁾	Норвегия	67,9	61,1	76,0	94,8	98,9	99,8
«Сонатрак»	Алжир	65,0	61,9	56,8	55,0	51,4	53,0
«ГазТерра»	Нидерланды	53,0	56,3	54,0	55,2	48,6	53,3
«Катар гэс»	Катар	4,6	5,4	7,5	7,9	18,8	35,6
Доля на европейском рынке⁽⁴⁾, %							
ОАО «Газпром»	Россия	23,3	23,9	23,9	28,4	26,3	24,5
«СтатойлГидро» ⁽³⁾	Норвегия	10,7	9,7	12,1	17,5	18,5	17,7
«Сонатрак»	Алжир	10,3	9,8	9,0	9,9	9,6	9,4
«ГазТерра»	Нидерланды	8,4	8,9	8,6	13,4	9,1	9,5
«Катар гэс»	Катар	0,7	0,9	1,2	1,4	3,5	6,2

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

(1) Все объемы природного газа приведены в соответствие с российскими стандартами учета (калорийность 8850 и температура 20 градусов С).

(2) Продажи ОАО «Газпром» представляют собой объемы находящегося на балансе Общества, поставленные ООО «Газпром экспорт» в страны дальнего зарубежья (ЕС24 плюс Швейцария и Турция).

(3) Без учета продаж «Норск Гидро». В октябре 2007 года произошло слияние компании «Статойл» с «Норск Гидро» и создание интегрированной компании «СтатойлГидро». Включая продажи газа компанией «Статойл» от имени норвежского государства.

(4) В потребление газа странами Европы не включены объемы потребления странами Балтии и СНГ.

В приведенной ниже таблице факторов конкурентоспособности ОАО «Газпром» на европейском рынке рейтинг важности фактора определяется в долях, в зависимости от влияния на конкурентоспособность. Итоговое значение конкурентоспособности определяется как сумма произведений балла участника рынка и рейтинга важности фактора. Вместе с тем отсутствие утвержденных методик определения важности факторов конкурентоспособности не позволяет однозначно утверждать, что перечисленные факторы были приняты во внимание в той степени, в которой они реально оказывают влияние на рынок.

Анализ факторов конкурентоспособности ОАО «Газпром»

Наименование фактора	Рейтинг важности фактора	ОАО «Газпром»	Конкурент 1	Конкурент 2	Конкурент 3
			«СтатойлГидро»	«СОНАТРАК»	«ГазТерра»
Цена	0,1	5	5	5	5
Географическое положение	0,2	2	4	3	5

Наименование фактора	Рейтинг важности фактора	ОАО «Газпром»	Конкурент 1	Конкурент 2	Конкурент 3
			«СтатойлГидро»	«СОНАТРАК»	« ГазТерра »
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

За последний отчетный период вносились изменения в устав (учредительные документы) эмитента, либо во внутренние документы, регулирующие деятельность органов эмитента.

Сведения о внесенных за последний отчетный период изменениях в устав эмитента, а также во внутренние документы, регулирующие деятельность органов эмитента:

Решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 30.06.2011 утверждены изменения в Устав Общества:

1. Первый абзац пункта 12.5 статьи 12 изложить в следующей редакции:

«Срок и порядок выплаты дивидендов определяется Общим собранием акционеров. Срок выплаты дивидендов не должен превышать 60 дней со дня принятия решения об их выплате. Если решением Общего собрания акционеров срок выплаты дивидендов не определен, он считается равным 60 дням со дня принятия решения о выплате дивидендов. Общество не вправе предоставлять преимущество в сроках выплат дивидендов отдельным владельцам акций одной категории (типа). Выплата объявленных дивидендов по акциям каждой категории (типа) должна осуществляться одновременно всем владельцам акций данной категории (типа).».

2. Дополнить статью 12 пунктом 12.7 следующего содержания:

«12.7. В случае, если в течение срока выплаты дивидендов объявленные дивиденды не выплачены лицу, включенному в список лиц, имеющих право получения дивидендов, такое лицо вправе обратиться в течение трех лет после истечения указанного срока к Обществу с требованием о выплате ему объявленных дивидендов.

Срок для обращения с требованием о выплате объявленных дивидендов в случае его пропуска восстановлению не подлежит, за исключением случая, если лицо, имеющее право получения дивидендов, не подавало данное требование под влиянием насилия или угрозы.

По истечении указанного в настоящем пункте срока объявленные и невостребованные акционером дивиденды восстанавливаются в составе нераспределенной прибыли Общества.».

3. В первом абзаце пункта 41.1 слова «и сделок, связанных с размещением эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в обыкновенные акции Общества» заменить словами «сделок, связанных с размещением эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в обыкновенные акции Общества, и сделок, совершение которых обязательно для Общества в соответствии с федеральными законами и (или) иными правовыми актами Российской Федерации и расчеты по которым производятся по ценам, определенным в порядке, установленном Правительством Российской Федерации, или по ценам и тарифам, установленным уполномоченным Правительством Российской Федерации федеральным органом исполнительной власти».

4. В пятнадцатом абзаце пункта 53.1 слова «проспекты эмиссии» заменить словами «проспекты ценных бумаг».

5. Пункт 55.2 дополнить предложением следующего содержания: «Дополнительные требования к порядку предоставления документов, указанных в настоящем пункте, а также к порядку предоставления копий таких документов устанавливаются нормативными правовыми актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг.».

6. В третьем абзаце пункта 56.1 слова «проспект эмиссии акций» заменить словами «проспект ценных бумаг».

Адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещен полный текст действующей редакции устава эмитента и внутренних документов, регулирующих деятельность органов эмитента: www.gazprom.ru

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

5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента

ФИО: **Зубков Виктор Алексеевич**

(председатель)

Год рождения: **1941**

Образование:

послевузовское профессиональное

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2007	Федеральная служба по финансовому мониторингу Российской Федерации	руководитель
2007	2008	Правительство Российской Федерации	Председатель
2008	наст. время	Правительство Российской Федерации	Первый заместитель Председателя
2008	наст. время	ОАО "Газпром"	Председатель Совета директоров
2008	2011	ОАО "Россельхозбанк"	Председатель Наблюдательного совета
2008	2011	ГК "Внешэкономбанк"	член Наблюдательного совета

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (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: **Миллер Алексей Борисович**

Год рождения: **1962**

Образование:

послевузовское профессиональное

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	наст. время	ОАО "Газпром"	Председатель Правления
2006	наст. время	ОАО "Газпром"	заместитель Председателя Совета директоров
2006	наст. время	ГПБ (ОАО) (ранее - АБ "Газпромбанк"(ЗАО))	Председатель Совета директоров
2006	наст. время	ОАО "СОГАЗ"	Председатель Совета директоров
2006	наст. время	ОАО "Газпром нефть" (ранее - ОАО "Сибнефть")	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2007	наст. время	Негосударственный пенсионный фонд "Газфонд"	Председатель Совета фонда
2007	наст. время	ОАО "Газпром-Медиа Холдинг"	Председатель Совета директоров, член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2008	наст. время	Shtokman Development AG	Председатель Совета директоров

2008	2009	Gazprom EP International B.V. (ранее - Gazprom Netherlands B.V.)	член Совета директоров
2010	наст. время	Gazprom Neft International SA	Председатель Наблюдательного Совета

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.000958**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.000958**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Акимов Андрей Игоревич**

Год рождения: **1953**

Образование:

послевузовское профессиональное

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	наст. время	"Газпромбанк" (ОАО)	член Совета директоров, Председатель 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

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

ИНН: **7744001497**

ОГРН: **1027700167110**

Доля лица в уставном капитале организации, %: **0.1577**

Доля обыкновенных акций организации, принадлежащих данному лицу, %: **0.1577**

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: **Ананенков Александр Георгиевич**

Год рождения: **1952**

Образование:

высшее профессиональное

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	наст.время	ОАО "Газпром"	заместитель Председателя Правления, член Правления
2006	2008	ГПБ (ОАО) (ранее - АБ "Газпромбанк"(ЗАО))	член Совета директоров
2006	наст.время	ОАО "Газпром"	член Совета директоров
2006	наст.время	"Винтерсхалл АГ"	член Наблюдательного совета, заместитель Председателя Наблюдательного совета
2006	2006	ЕвРоПол ГАЗ А.О.	Председатель Наблюдательного совета
2006	наст.время	Журнал "Газовая промышленность"	главный редактор
2006	наст.время	НО "Фонд социально-экономической поддержки ветеранов Севера"	Председатель Попечительского совета
2006	2009	НО "Фонд им.В.И.Вернадского"	Президент, Председатель Попечительского совета
2008	наст.время	Shtokman Development AG	член Совета директоров
2010	наст.время	ОАО "ОБЪЕДИНЕННАЯ СУДОСТРОИТЕЛЬНАЯ КОРПОРАЦИЯ"	член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.006933**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.006933**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (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: **Газизуллин Фарит Рафикович**

Год рождения: **1946**

Образование:

послевузовское профессиональное

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	наст. время	ОАО "Газпром"	член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (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		
2006	наст. время	ОАО "Газпром"	начальник Департамента экономической экспертизы и ценообразования
2006	наст. время	ОАО "Газпром"	член Совета директоров
2006	наст. время	АО "Латвияс Газе"	член Совета директоров
2006	наст. время	ЗАО "АрмРосгазпром"	член Совета директоров
2006	наст. время	АО "Овергаз Инк."	член Административного совета, член Совета директоров, член Административного совета, член Совета директоров
2006	2009	ОАО "Севернефтегазпром"	член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.000748**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.000748**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (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: **Кулибаев Тимур Аскарлович**

Год рождения: **1966**

Образование:

послевузовское профессиональное

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2007	АО "Самрук"	заместитель Председателя Правления
2008	2011	АО "Фонд национального благосостояния "Самрук-Казына"	заместитель Председателя Правления
2011	наст. время	АО "Фонд национального благосостояния "Самрук-Казына"	Председатель Правления

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

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: **Мау Владимир Александрович**

Год рождения: **1959**

Образование:

послевузовское профессиональное

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2010	Государственное образовательное учреждение высшего профессионального образования "Академия народного хозяйства при Правительстве Российской Федерации"	ректор
2010	наст. время	Федеральное бюджетное образовательное учреждение высшего профессионального образования "Российская академия народного хозяйства и государственной службы при Президенте Российской Федерации"	ректор

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: **Мусин Валерий Абрамович**

Год рождения: **1939**

Образование:

послевузовское профессиональное

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		

2006	наст. время	Санкт-Петербургский государственный университет	заведующий кафедрой гражданского процесса юридического факультета
2006	наст. время	российско-британская юридическая фирма "Мусин и Партнеры", ассоциированная с английской юридической фирмой "Clyde & Co" (Лондон)	старший партнер
2009	наст. время	ОАО "Газпром"	член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

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		
2006	наст. время	ОАО "Газпром"	заместитель Председателя Правления - руководитель Аппарата Правления
2006	2006	АО "Всеобщий банк по Обороту Ценностей"	член Совета директоров
2006	2006	ЗАО "Зарубежнефтегаз"	член Совета директоров
2007	2008	ОАО "Газмаш"	Председатель Совета директоров
2006	наст. время	ОАО "Газпром"	член Совета директоров

2006	наст. время	"Винтерсхал Ердгаз Хандельсхаус ГмбХ"	член Совета Общества
2006	наст. время	"Вингаз ГмбХ"	член Совета Общества
2006	наст. время	Газпром (Ю.К.) Лтд.	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2006	наст. время	ГПБ (ОАО) (ранее - АБ "Газпромбанк" (ЗАО))	член Совета директоров, заместитель Председателя Совета директоров
2006	наст. время	ОАО "Востокгазпром"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2006	2009	ОАО "Краснодаргазстрой"	член Совета директоров
2006	наст. время	ЗАО "Газтелеком"	Председатель Совета директоров, член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2006	наст. время	ООО "Темрюкмортранс"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров, член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2006	наст. время	АО "Панрусгаз"	член Правления
2006	2009	ОАО "Волгограднефтемаш"	Председатель Совета директоров, член Совета директоров
2006	наст. время	ДООО "Центрэнергогаз" ОАО "Газпром"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2006	наст. время	ОАО "Центргаз"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров, член Совета директоров
2006	наст. время	ОАО "Томскгазпром"	Председатель Совета директоров
2006	2009	"ГВХ Газ унд Варенхандельс ГмбХ"	член Совета Предприятия
2006	наст. время	ОАО "Газпромтрубинвест"	Председатель Совета директоров
2006	2009	ОАО "Стройтрансгаз"	член Совета директоров, заместитель Председателя Совета директоров
2007	наст. время	ОАО "Газпром космические системы" (ранее - ОАО "Газком")	член Совета директоров
2008	наст. время	ООО "Газпром центрремонт"	член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.000264**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.000264**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Юсуфов Игорь Ханукович**

Год рождения: **1956**

Образование:

высшее профессиональное

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	наст. время	ОАО "Газпром"	член Совета директоров
2006	2011	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 (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

5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента

ФИО: **Миллер Алексей Борисович**

Год рождения: **1962**

Образование:

послевузовское профессиональное

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	наст. время	ОАО "Газпром"	Председатель Правления
2006	наст. время	ОАО "Газпром"	заместитель Председателя Совета директоров
2006	наст. время	ГПБ (ОАО) (ранее - АБ "Газпромбанк" (ЗАО))	Председатель Совета директоров
2006	наст. время	ОАО "СОГАЗ"	Председатель Совета директоров
2006	наст. время	ОАО "Газпром нефть" (ранее - ОАО "Сибнефть")	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2007	наст. время	Негосударственный пенсионный фонд "Газфонд"	Председатель Совета фонда
2007	наст. время	ОАО "Газпром-Медиа Холдинг"	Председатель Совета директоров
2008	наст. время	Shtokman Development AG	Председатель Совета директоров
2008	2009	Gazprom EP International B.V. (ранее - Gazprom Netherlands B.V.)	член Совета директоров
2010	наст. время	Gazprom Neft International SA	Председатель Наблюдательного Совета

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.000958**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.000958**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (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		
2006	наст. время	ОАО "Газпром"	Председатель Правления
2006	наст. время	ОАО "Газпром"	заместитель Председателя Совета директоров
2006	наст. время	ГПБ (ОАО) (ранее - АБ "Газпромбанк" (ЗАО))	Председатель Совета директоров
2006	наст. время	ОАО "СОГАЗ"	Председатель Совета директоров
2006	наст. время	ОАО "Газпром нефть" (ранее - ОАО "Сибнефть")	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2007	наст. время	Негосударственный пенсионный фонд "Газфонд"	Председатель Совета фонда
2007	наст. время	ОАО "Газпром-Медиа Холдинг"	Председатель Совета директоров, член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2008	наст. время	Shtokman Development AG	Председатель Совета директоров
2008	2009	Gazprom EP International B.V. (ранее - Gazprom Netherlands B.V.)	член Совета директоров

2010	наст. время	Gazprom Neft International SA	Председатель Наблюдательного Совета
------	-------------	-------------------------------	--

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.000958**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.000958**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (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: **Ананенков Александр Георгиевич**

Год рождения: **1952**

Образование:

высшее профессиональное

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	наст. время	ОАО "Газпром"	заместитель Председателя Правления, член Правления
2006	2008	ГПБ (ОАО) (ранее - АБ "Газпромбанк"(ЗАО))	член Совета директоров
2006	наст. время	ОАО "Газпром"	член Совета директоров
2006	наст. время	"Винтерсхалл АГ"	член Наблюдательного совета, заместитель Председателя Наблюдательного совета
2006	2006	ЕвроПол ГАЗ А.О.	Председатель Наблюдательного совета

2006	наст.время	Журнал "Газовая промышленность"	главный редактор
2006	наст.время	НО "Фонд социально-экономической поддержки ветеранов Севера"	Председатель Попечительского совета
2006	2009	НО "Фонд им.В.И.Вернадского"	Президент, Председатель Попечительского совета
2008	наст.время	Shtokman Development AG	член Совета директоров
2010	наст.время	ОАО "ОБЪЕДИНЕННАЯ СУДОСТРОИТЕЛЬНАЯ КОРПОРАЦИЯ"	член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.006933**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.006933**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (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		
2006	наст.время	ОАО "Газпром"	заместитель Председателя Правления - главный бухгалтер ОАО "Газпром", член Правления
2006	наст.время	ОАО "Лазурная"	член Совета директоров,

			заместитель Председателя Совета директоров
2006	наст. время	ЗАО "Ямалгазинвест"	член Совета директоров
2006	наст. время	ГПБ (ОАО) (ранее - АБ "Газпромбанк" (ЗАО))	член Совета директоров
2006	наст. время	Газпром (Ю.К.) Лтд.	член Совета директоров
2006	2008	АО "Словрусгаз"	член Контрольного совета
2008	наст. время	ОАО "Востокгазпром"	член Совета директоров
2009	наст. время	ООО "Газпром инвестпроект" (ранее - ООО "Русские энергетические проекты")	член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.000281**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.000281**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (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:

послевузовское профессиональное

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2006	ДООО "Центрэнергогаз" ОАО "Газпром"	член Совета директоров
2006	2007	ООО "Газтехлизинг"	член Совета директоров, Председатель Совета

			директоров
2006	2006	ОАО "Газпром"	начальник Департамента инвестиций и строительства, член Правления
2006	2006	ООО "Газкомплектимпэкс"	генеральный директор (по совместительству)
2006	2007	ЗАО "Ямалгазинвест"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2006	2007	ОАО "Газпромтрубинвест"	член Совета директоров
2006	2007	ЗАО "Газпромстройинжиниринг"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2006	2009	ОАО "Севернефтегазпром"	член Совета директоров
2006	2007	ООО "Темрюкмортранс"	член Совета директоров
2006	наст. время	ОАО "Центргаз"	Председатель Совета директоров
2006	2007	ОАО "Запсибгазпром"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров, член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2006	наст. время	ОАО "Волгограднефтемаш"	Председатель Совета директоров, член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2006	2007	ДООО "Спецгазавтотранс" ОАО "Газпром"	Председатель Совета директоров
2006	2006	ООО "Газпромтранс"	член Совета директоров
2006	2007	ОАО "Краснодаргазстрой"	Председатель Совета директоров
2006	наст. время	ОАО "Газпром"	заместитель Председателя Правления, член Правления
2006	2007	ОАО "Гипроспецгаз"	Председатель Совета директоров
2006	2009	ОАО "ЮжНИИгазпрогаз"	Председатель Совета директоров
2006	наст. время	ЗАО "Газпром зарубежнефтегаз" (ранее - ЗАО "Зарубежнефтегаз")	член Совета директоров, Председатель Совета директоров, член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2006	2007	ОАО "ВНИПИгаздобыча"	Председатель Совета директоров
2006	наст. время	НП "Российское газовое общество"	член Наблюдательного совета, Первый вице-президент - член Наблюдательного совета
2006	наст. время	ТОО "КазРосГаз"	член Наблюдательного совета
2006	наст. время	ЗАО "Каунасская термофикационная электростанция"	член Правления
2007	наст. время	АО "Молдовагаз"	Председатель

			Наблюдательного совета
2007	наст. время	ООО "Международный газотранспортный консорциум"	член Совета Участников
2007	наст. время	ОАО "Мосэнерго"	член Совета директоров
2007	наст. время	ООО "Газпромтранс"	Председатель Совета директоров
2007	наст. время	АО "Лиекувос Дуяос"	Председатель Правления, член Правления, Председатель Правления, заместитель Председателя Правления
2007	наст. время	ЗАО "АрмРосгазпром"	Председатель Совета директоров
2007	наст. время	ОАО "Газпром нефть" (ранее-ОАО "Сибнефть")	член Совета директоров
2007	2011	ОАО "СИБУР Холдинг"	член Совета директоров
2007	наст. время	ОАО "Белтрансгаз"	член Наблюдательного совета, Председатель Наблюдательного Совета
2009	наст. время	Sakhalin Energy Investment Company Ltd.	Сопредседатель Наблюдательного Совета по СРП, член Совета директоров
2009	наст. время	ООО "Газпром инвестпроект (ранее - ООО "Русские энергетические проекты")	член Совета директоров
2010	наст. время	ОАО "Газпром - Южная Осетия"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.000743**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.000743**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (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		
2006	наст.время	ОАО "Газпром"	заместитель Председателя Правления, член Правления
2009	наст.время	ОАО "Дружба"	Председатель Совета директоров
2009	наст.время	НО Фонд "Газпромипотека"	Председатель Наблюдательного совета

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.000264**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.000264**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (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: **Круглов Андрей Вячеславович**

Год рождения: **1969**

Образование:

послевузовское профессиональное

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	наст. время	ОАО "Газпром"	заместитель Председателя Правления - начальник Финансово-экономического департамента, член Правления
2006	2010	ЗАО "Газэнергопромбанк"	член Совета директоров
2006	наст. время	ОАО "Белгазпромбанк"	Председатель Совета директоров
2006	наст. время	ГПБ (ОАО) (ранее - АБ "Газпромбанк" (ЗАО))	член Совета директоров
2006	2006	ООО "ЦентрКаспнефтегаз"	член Совета директоров
2006	2010	ДООО "Центрэнергогаз" ОАО "Газпром"	Председатель Совета директоров
2006	наст. время	ОАО "Востокгазпром"	член Совета директоров
2006	наст. время	ОАО "Томскгазпром"	член Совета директоров
2006	2007	ОАО "Запсибгазпром"	член Совета директоров
2006	2008	ОАО "Севернефтегазпром"	член Совета директоров
2006	наст. время	ОАО "Газпром нефть" (ранее-ОАО "Сибнефть")	член Совета директоров
2006	наст. время	ОАО "СОГАЗ"	член Совета директоров
2008	наст. время	ОАО "Газпром центрремонт"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2009	2009	ЗАО "Геросгаз"	член Совета директоров
2009	наст. время	"ГАЗПРОМ Германия ГмбХ"	член Наблюдательного совета
2009	наст. время	"Газпром Маркетинг энд Трейдинг"	член Совета директоров
2009	наст. время	Gazprom EP International B.V. (ранее - Gazprom Netherlands B.V.)	член Наблюдательного совета
2009	наст. время	ООО "Газпром инвестпроект" (ранее - ООО "Русские энергетические проекты")	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2010	наст. время	АО "Овергаз Инк."	заместитель Председателя Совета директоров
2010	наст. время	Газпром нефть финанс Б.В.	член Наблюдательного совета

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.000322**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.000322**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Медведев Александр Иванович**

Год рождения: **1955**

Образование:

послевузовское профессиональное

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2009	"ГВХ Газ унд Варенхандельс ГмбХ"	член Совета Предприятия
2006	2011	АО "Фрагаз"	Президент Наблюдательного совета
2006	наст. время	"Винтерсхал Ердгаз Хандельсхаус ГмбХ"	Председатель Наблюдательного совета
2006	наст. время	АО "ГазКоп"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2006	наст. время	"Вингаз ГмбХ"	член Наблюдательного совета, заместитель Председателя Наблюдательного совета, член Наблюдательного совета, член Совета Общества
2006	наст. время	АО "Панрусгаз"	Председатель Правления, член Правления
2006	2008	АО "Словрусгаз"	член Правления
2006	наст. время	ВТБ Банк (Австрия) АГ (ранее - "Донау Банк")	член Наблюдательного совета, заместитель Председателя Наблюдательного совета
2006	наст. время	АО "Прометей Газ"	Председатель Совета директоров, член Совета

			директоров, Председатель Совета директоров, член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2006	наст. время	ЗАО "Газпром зарубежнефтегаз" (ранее - ЗАО "Зарубежнефтегаз")	член Совета директоров, Председатель Совета директоров, член Совета директоров
2006	наст. время	АО "Овергаз Инк."	член Административного совета, заместитель Председателя Административного совета, Председатель Совета директоров
2006	2010	ЗАО "Геросгаз"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров, заместитель Председателя Совета директоров, Председатель Совета директоров, заместитель Председателя Совета директоров
2006	2007	АКБ "Совфинтрейд"	Председатель Совета директоров, член Совета директоров
2006	2007	АО "Газ-Трейдинг"	член Наблюдательного совета
2006	2008	ГПБ (ОАО) (ранее - АБ "Газпромбанк" (ЗАО))	член Совета директоров
2006	2006	Компания "ЗГГ-Зарубежгаз-Эрдгазхандель-Гезельшафт мбХ" ("ЗГГ-мбХ")	член Консультативного совета, заместитель Председателя Консультативного совета, Председатель Консультативного совета
2006	наст. время	ОАО "Севернефтегазпром"	Председатель Совета директоров
2006	наст. время	ООО "Газпром экспорт" (ранее до 2006 г. - ООО "Газэкспорт")	генеральный директор (по совместительству), Председатель Правления
2006	наст. время	ОАО "Газпром"	заместитель Председателя Правления, член Правления
2006	наст. время	ТОО "КазРосГаз"	Председатель Наблюдательного совета
2006	наст. время	Блю Стрим Пайплайн Кампани Б.В	Сопредседатель
2006	наст. время	ЗАО "Газтранзит"	Председатель Наблюдательного совета
2006	наст. время	"Газпром Маркетинг энд Трейдинг"	Председатель Совета директоров
2006	наст. время	ЕвРоПол ГАЗ А.О.	член Наблюдательного совета, Председатель Наблюдательного совета, заместитель Председателя Наблюдательного совета,

			Председатель Наблюдательного совета
2006	наст. время	"ЮгoРocГaз" a.o.	Председатель Правления, член Правления, Председатель Правления
2006	наст. время	Газпром (Ю.К.) Лтд.	член Совета директоров
2006	наст. время	ЗАО "Хоккейный клуб СКА" (ранее - ЗАО "СКА Санкт-Петербург")	Председатель Совета директоров, заместитель Председателя Совета директоров
2006	2007	ГАЗПРОМ Германия ГмбХ	Председатель Консультативного совета
2007	2009	АБ "ГПБ Ипотека"	заместитель Председателя Совета директоров
2008	наст. время	Shtokman Development AG	член Совета директоров
2008	наст. время	Gazprom EP International B.V. (ранее - Gazprom Netherlands B.V.)	член Наблюдательного совета
2008	наст. время	"ГАЗПРОМ Германия ГмбХ"	член Консультативного Совета, член Наблюдательного Совета, Председатель Консультативного Совета, Председатель Наблюдательного совета
2008	наст. время	ООО "КХЛ"	Президент, член Совета директоров
2009	наст. время	CEA Centrex Energy & Gas AG (ЦЕА Центрекс Энерджи энд Гэз АГ (Австрия))	Председатель Наблюдательного Совета
2009	2010	ООО "СеверЭнергия"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2009	наст. время	Sakhalin Energy Investment Company Ltd.	член Совета директоров
2009	2010	ОАО "Арктическая газовая компания"	член Совета директоров
2009	2010	ОАО "Нефтегазтехнология"	член Совета директоров
2009	2010	ЗАО "Уренойл Инк."	член Совета директоров
2009	наст. время	South Stream Serbia AG	Председатель Совета директоров
2010	наст. время	South Stream Hungary Zrt	член Совета директоров
2010	наст. время	South Stream Greece S.A.	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2010	наст. время	Erdgasspeicher Peissen GmbH	член Наблюдательного совета
2010	наст. время	South Stream Bulgaria AD	Исполнительный директор, член Совета директоров
2011	наст. время	South Stream Austria GmbH	член Совета директоров, Председатель Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.000199**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.000199**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Хомяков Сергей Федорович**

Год рождения: **1953**

Образование:

послевузовское профессиональное

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2007	Служба безопасности ОАО "Газпром"	первый заместитель генерального директора
2007	наст. время	ОАО "Газпром"	исполняющий обязанности заместителя Председателя Правления, заместитель Председателя Правления, член Правления
2007	2008	Служба безопасности ОАО "Газпром"	исполняющий обязанности генерального директора, генеральный директор (совмещение)
2006	наст. время	ОАО "Газпром космические системы" (ранее ОАО "Газком")	член Совета директоров
2006	2009	ДООО "Газпроектинжиниринг"	Председатель Совета директоров
2008	2009	Фонд содействия ипотечному кредитованию "Газпромипотека" (Некоммерческая организация)	Председатель Наблюдательного совета

2008	наст. время	Служба корпоративной защиты ОАО "Газпром"	генеральный директор (совмещение)
2009	наст. время	ООО "Газпром инвестпроект" (ранее - ООО "Русские энергетические проекты")	член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.000199**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.000199**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Аксютин Олег Евгеньевич**

Год рождения: **1967**

Образование:

послевузовское профессиональное

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2007	ООО "Кавказтрансгаз"	главный инженер-первый заместитель генерального директора
2007	2008	ООО "Газпром добыча Надым"	генеральный директор
2008	наст. время	ОАО "Газпром"	начальник Департамента по транспортировке, подземному хранению и использованию газа, член Правления

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.000218**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.000218**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Голко Ярослав Ярославович**

Год рождения: **1961**

Образование:

послевузовское профессиональное

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2006	ОАО "Газпром"	первый заместитель начальника Департамента инвестиций и строительства
2006	2007	ОАО "Газпром"	начальник Департамента инвестиций и строительства
2006	2008	ОАО "Запсигазпром"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2007	наст. время	ОАО "Газпром"	начальник Департамента инвестиций и строительства, член Правления
2006	наст. время	ЗАО "Газпром инвест Юг" (ранее - ЗАО "Газпромстройинжиниринг")	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2006	наст. время	ОАО "Центргаз"	член Совета директоров

2006	2008	ОАО "Газпромтрубинвест"	член Совета директоров
2006	2008	ОАО "ЛГСС"	Председатель Совета директоров
2006	2008	ОАО "Волгогаз"	Председатель Совета директоров
2006	2009	ОАО "Гипрогазцентр"	Председатель Совета директоров
2006	2008	ОАО "Краснодаргазстрой"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2006	2008	ДООАО "Спецгазавтотранс" ОАО "Газпром"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2006	2008	ОАО "Спецгазремстрой" ОАО "Газпром"	Председатель Совета директоров
2006	2010	ОАО "Газавтоматика" ОАО "Газпром"	член Совета директоров
2006	2010	АО "Турусгаз"	член Правления
2006	наст. время	НО Фонд "Газпромипотека"	заместитель Председателя Попечительского совета
2007	наст. время	ЗАО "Ямалгазинвест"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2007	2008	ООО "Темрюкмортранс"	член Совета директоров
2007	2009	ОАО "ВНИПИгаздобыча"	Председатель Совета директоров
2007	2009	ОАО "Гипроспецгаз"	Председатель Совета директоров, член Совета директоров
2007	2008	АО "Питер-Газ Б.В."	Председатель Наблюдательного совета
2007	наст. время	ЗАО "ФНПЦ "НефтеГазАэроКосмос"	Председатель Совета директоров, член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2008	наст. время	Ассоциация проектных организаций ОАО "Газпром"	Президент Ассоциации
2008	наст. время	ООО "Газпромтранс"	член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.000077**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.000077**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Дубик Николай Николаевич**

Год рождения: **1971**

Образование:

высшее профессиональное

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2008	ОАО "Газпром"	заместитель начальника Юридического департамента, первый заместитель начальника Юридического департамента
2006	2006	ОАО "Сибнефть"	член Совета директоров
2006	2009	"Газпром Финанс Б.В."	исполнительный директор
2006	наст. время	ЗАО "Газпром нефть Оренбург" (ранее - ЗАО "Стимул")	член Совета директоров
2006	2008	ООО "Иркутскгазпром" (ранее - ОАО "Иркутскгазпром")	член Совета директоров
2006	наст. время	АО "Молдовагаз"	член Наблюдательного Совета
2007	2007	ОАО "Газпром нефть" (ранее - ОАО "Сибнефть")	член Совета директоров
2008	наст. время	ОАО "Газпром"	начальник Юридического департамента, член Правления
2008	наст. время	ОАО "СОГАЗ"	член Совета директоров
2008	наст. время	ROSUKRENERGO AG	исполнительный директор
2008	наст. время	ОАО "Газпром нефть" (ранее - ОАО "Сибнефть")	член Совета директоров
2008	наст. время	АО "ЕвРоПол ГАЗ"	член Наблюдательного совета
2008	2011	ООО "Газпроммедсервис"	член Совета директоров
2008	наст. время	ОАО "Лазурная"	член Совета директоров
2008	наст. время	ОАО "Газпром-Медиа Холдинг"	член Совета директоров

2008	наст. время	Shtokman Development AG	член Совета директоров
2009	наст. время	ОАО "Белтрансгаз"	член Наблюдательного совета
2010	наст. время	Gazprom Neft International SA	член Наблюдательного совета

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.000955**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.000955**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Илюшин Виктор Васильевич**

Год рождения: **1947**

Образование:

высшее профессиональное

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2010	ОАО "Газпром"	начальник Департамента по работе с регионами Российской Федерации, член Правления
2006	2006	ОАО "Салаватнефтеоргсинтез"	член Совета директоров
2006	наст. время	ОАО "СОГАЗ-мед" (ранее - ОАО "Газпроммедстрах")	член Совета директоров
2006	наст. время	ЗАО "Ямалгазинвест"	член Совета директоров

2006	2008	ОАО "Запсибгазпром"	член Совета директоров
2006	наст. время	ОАО "Газпром газораспределение" (ранее до 2011г. - ОАО "Газпромрегионгаз")	член Совета директоров
2010	наст. время	ОАО "Газпром"	начальник Департамента по работе с органами власти Российской Федерации, член Правления

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.000153**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.000153**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Павлова Ольга Петровна**

Год рождения: **1953**

Образование:

послевузовское профессиональное

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	наст. время	ОАО "Газпром"	начальник Департамента по управлению имуществом и корпоративным отношениям, член Правления
2006	2007	ООО "Агрисовгаз"	Председатель Совета директоров

2006	наст. время	ОАО "Газпром космические системы" (ранее - ОАО "Газком")	Председатель Совета директоров, член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2006	наст. время	ЗАО "Газпром нефть Оренбург" (ранее - ЗАО "Стимул")	член Совета директоров
2006	наст. время	ОАО "Газпром газораспределение" (ранее до 2011г. - ОАО "Газпромрегионгаз")	член Совета директоров
2006	2010	ГПБ (ОАО) (ранее - АБ "Газпромбанк" (ЗАО))	член Совета директоров
2006	наст. время	ОАО "Лазурная"	Председатель Совета директоров
2006	2008	ОАО КБ "Севергазбанк"	член Совета директоров
2006	наст. время	ЗАО "Нортгаз"	член Совета директоров
2006	наст. время	ОАО "Газпром нефть" (ранее - ОАО "Сибнефть")	член Совета директоров
2007	наст. время	ОАО "Мосэнерго"	член Совета директоров
2007	наст. время	ОАО "Севернефтегазпром"	член Совета директоров
2007	наст. время	НО Фонд "Газпромипотека"	член Наблюдательного совета
2008	2011	ООО "Газпроммедсервис"	член Совета директоров
2009	наст. время	ООО "Газпром инвестпроект" (ранее - ООО "Русские энергетические проекты")	член Совета директоров
2010	наст. время	Газпром нефть финанс Б.В.	член Наблюдательного совета

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.000172**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.000172**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (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: **Русакова Влада Вилориковна**

Год рождения: **1953**

Образование:

высшее профессиональное

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	наст. время	ОАО "Газпром"	начальник Департамента стратегического развития, член Правления
2006	наст. время	АО "Латвияс Газе"	член Совета директоров
2006	наст. время	ОАО "Газпром промгаз" (ранее ОАО "Промгаз")	Председатель Совета директоров
2009	наст. время	South Stream Serbia AG	член Совета директоров
2010	наст. время	South Stream Hungary Zrt	член Совета директоров
2010	наст. время	South Stream Greece S.A.	член Совета директоров
2010	наст. время	South Stream Bulgaria AD	член Совета директоров
2011	наст. время	South Stream Austria GmbH	член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.000143**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.000143**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (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: **Селезнев Кирилл Геннадьевич**

Год рождения: **1974**

Образование:

послевузовское профессиональное

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	наст. время	ОАО "Газпром"	начальник Департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов, член Правления
2006	наст. время	ООО "Газпром межрегионгаз" (ранее до сентября 2010 г. - ООО "Межрегионгаз")	генеральный директор (по совместительству)
2006	наст. время	АО "Латвияс Газе"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2006	2006	ЗАО "АрмРосгазпром"	Председатель Совета директоров
2006	2007	ООО "Севморнефтегаз"	Председатель Совета директоров
2006	2006	ЗАО "Росшельф"	член Совета директоров
2006	наст. время	ТОО "КазРосГаз"	член Наблюдательного совета
2006	2006	ЗАО "Газ-Ойл"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2006	наст. время	ОАО "Востокгазпром"	член Совета директоров
2006	2010	ЗАО "Газэнергопромбанк"	Председатель Совета директоров
2006	наст. время	ОАО "Газпром нефтехим Салават" (ранее до 2011г. - ОАО "Салаватнефтеоргсинтез")	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2006	2008	ООО "Международный газотранспортный консорциум"	член Совета Участников
2006	2008	ОАО РАО "ЕЭС России"	член Совета директоров
2006	наст. время	АО "Лиетувос Дуйос"	член Правления
2006	2006	ОАО "Центргаз"	член Совета директоров
2006	наст. время	ОАО "Томскгазпром"	член Совета директоров
2006	наст. время	ОАО "Газпром газораспределение" (ранее до 2011г. - ОАО "Газпромрегионгаз")	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2006	наст. время	ЗАО "Нортгаз"	член Совета директоров
2006	наст. время	ОАО "Газпром нефть" (ранее - ОАО "Сибнефть")	член Совета директоров
2006	наст. время	ЗАО "Каунасская термофикационная электростанция"	член Правления, Председатель Правления
2006	наст. время	ЗАО "Футбольный клуб "Зенит"	член Совета директоров
2006	наст. время	НП "Российское газовое общество"	член Наблюдательного совета

2006	2009	ОАО "СИБУР-Минеральные удобрения"	Председатель Совета директоров, член Совета директоров
2006	наст. время	ОАО "НОВАТЭК"	член Совета директоров
2007	2007	ЗАО "СКА Санкт-Петербург"	член Совета директоров
2007	наст. время	ОАО "Мосэнерго"	Председатель Совета директоров
2007	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	2010	ОАО "РАО Энергетические системы Востока"	член Совета директоров
2010	наст. время	ГПБ (ОАО) (ранее - АБ "Газпромбанк" (ЗАО))	член Совета директоров
2011	наст. время	ОАО "АБ "РОССИЯ"	член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.000138**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.000138**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (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: **Федоров Игорь Юрьевич**

Год рождения: **1965**

Образование:

послевузовское профессиональное

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2006	ООО "Газкомплектимпэкс"	заместитель генерального директора по административно-правовой работе - начальник Правового управления
2006	наст. время	ООО "Газпром комплектация" (ранее - ООО "Газкомплектимпэкс")	генеральный директор
2007	наст. время	ОАО "Газпром"	член Правления
2007	2008	ООО "Газтехлизинг"	Председатель Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.000042**

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		
2006	2008	Надымское нефтегазодобывающее	главный геолог

		управление ООО "Надымгазпром"	
2008	2010	ООО "Газпром добыча Надым" (ранее - ООО "Надымгазпром")	заместитель генерального директора - главный геолог
2010	наст. время	ОАО "Газпром"	начальник Департамента по добыче газа, газового конденсата, нефти, член Правления
2010	наст. время	ЗАО "Газпром зарубежнефтегаз"	член Совета директоров
2010	наст. время	ООО "ЦентрКаспнефтегаз"	Председатель Совета директоров
2010	наст. время	ЗАО "Ачимгаз"	член Совета директоров
2010	наст. время	ЗАО "Газпром нефть Оренбург"	Председатель Совета директоров
2010	наст. время	Shtokman Development AG	член Совета директоров
2010	наст. время	ОАО "Севернефтегазпром"	член Совета директоров
2010	наст. время	Gazprom EP International B.V. (ранее - Gazprom Netherlands B.V.)	член Наблюдательного совета
2011	наст. время	ОАО "Газпром нефть"	член Совета директоров
2011	наст. время	ООО "Газпромвэет"	Председатель Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.000013**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.000013**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

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

Сведения о размере вознаграждения по каждому из органов управления (за исключением физического лица, осуществляющего функции единоличного исполнительного органа управления эмитента). Указываются все виды вознаграждения, в том числе заработная плата, премии, комиссионные, льготы и (или) компенсации расходов, а также иные имущественные представления, которые были выплачены эмитентом за последний заверченный финансовый год:

Единица измерения: *тыс. руб.*

Совет директоров

Вознаграждение	75 530
Заработная плата	31 838
Премии	28 203
Комиссионные	0
Льготы	9 299
Компенсации расходов	0
Иные имущественные представления	0
Иное	10 596
ИТОГО	155 466

Комментарии к таблице:

1) Сумма доходов (вознаграждений), выплаченных ОАО «Газпром» всем членам Совета директоров Общества в 2010 году. Сумма доходов (вознаграждений) включает заработную плату, премии, налог на доходы физических лиц, страховые взносы в ПФР, ФСС, федеральный и территориальные ФОМСы, комиссионные, льготы и/или компенсации расходов, а также иные имущественные предоставления, которые были выплачены Обществом в 2010 году.

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:
В соответствии с Положением о Совете директоров ОАО «Газпром», утвержденным годовым Общим собранием акционеров ОАО «Газпром» (протокол № 1 от 28 июня 2002 года) и Уставом Общества по решению Общего собрания акционеров членам Совета директоров в период исполнения ими своих обязанностей могут выплачиваться вознаграждения и (или) компенсироваться расходы, связанные с исполнением ими функций членов Совета директоров. Размеры таких вознаграждений и компенсаций устанавливаются решением Общего собрания акционеров.

Кроме этого, членам Совета директоров ОАО «Газпром», являющимся штатными сотрудниками Общества, в течение года производится оплата их труда по занимаемым должностям в соответствии с трудовыми договорами.

Доходы, полученные членами Совета директоров ОАО «Газпром», одновременно являющимися членами Правления ОАО «Газпром» и штатными сотрудниками Общества, учтены в сумме доходов Правления ОАО «Газпром».

Размер вознаграждения по данному органу по итогам работы за последний 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	443 504

Премии	433 929
Комиссионные	0
Льготы	122 499
Компенсации расходов	0
Иные имущественные представления	0
Иное	55 370
ИТОГО	1 087 888

Комментарии к таблице:

1) Сумма доходов (вознаграждений), выплаченных ОАО «Газпром» всем членам Правления Общества в 2010 году. Сумма доходов (вознаграждений) включает заработную плату, премии, налог на доходы физических лиц, страховые взносы в ПФР, ФСС, федеральный и территориальные ФОМСы, комиссионные, льготы и/или компенсации расходов, а также иные имущественные предоставления, которые были выплачены Обществом в 2010 году.

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году: Членам Правления Общества вознаграждения и компенсации, предусмотренные подпунктом 9 пункта 34.1 Устава ОАО «Газпром», не устанавливались, а оплата их труда производится по занимаемым должностям в соответствии с трудовыми договорами.

Размер вознаграждения по данному органу по итогам работы за последний завершённый финансовый год, который был определен (утвержден) уполномоченным органом управления эмитента, но по состоянию на момент окончания отчетного периода не был фактически выплачен: 0

5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

Приводится полное описание структуры органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента и их компетенции в соответствии с уставом (учредительными документами) эмитента:

В соответствии со статьей 48 Устава ОАО «Газпром» и Положением о Ревизионной комиссии ОАО «Газпром», утвержденным годовым Общим собранием акционеров ОАО «Газпром» 28 июня 2002 года, для осуществления контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества годовым Общим собранием акционеров избирается Ревизионная комиссия Общества. Ревизионная комиссия избирается на срок до следующего годового Общего собрания акционеров в количестве 9 человек.

Компетенция Ревизионной комиссии определяется Федеральным законом «Об акционерных обществах», а по вопросам, не предусмотренным Законом, - Уставом ОАО «Газпром».

К компетенции Ревизионной комиссии Общества относятся:

- осуществление проверки финансово-хозяйственной деятельности ОАО «Газпром» по итогам деятельности за год, а также во всякое время по своей инициативе, решению Общего собрания акционеров, Совета директоров ОАО «Газпром» или по требованию акционера (акционеров) ОАО «Газпром», владеющего в совокупности не менее чем 10 процентами голосующих акций ОАО «Газпром»;*
- подтверждение достоверности данных, содержащихся в годовом отчете Общества, годовой бухгалтерской отчетности и иных отчетах, а также других финансовых документов Общества;*
- информирование о выявленных в ходе проверок фактах нарушения установленных правовыми актами Российской Федерации порядка ведения бухгалтерского учета и представления финансовой отчетности, а также правовых актов Российской Федерации при осуществлении финансово-хозяйственной деятельности;*
- проверка и анализ финансового состояния Общества, его платежеспособности, функционирования системы внутреннего контроля и системы управления финансовыми и операционными рисками, ликвидности активов, соотношения собственных и заемных средств;*

- проверка своевременности и правильности ведения расчетных операций с контрагентами, бюджетом, а также по оплате труда, социальному страхованию, начислению и выплате дивидендов и других расчетных операций;
- проверка соблюдения при использовании материальных, трудовых и финансовых ресурсов в производственной и финансово-хозяйственной деятельности действующих норм и нормативов, утвержденных смет и других документов, регламентирующих деятельность Общества, а также выполнения решений Общего собрания акционеров;
- проверка законности хозяйственных операций Общества, осуществляемых по заключенным от имени Общества договорам и сделкам;
- проверка кассы и имущества Общества, эффективности использования активов и иных ресурсов Общества, выявление причин непроизводительных потерь и расходов;
- проверка выполнения предписаний по устранению нарушений и недостатков, ранее выявленных Ревизионной комиссией;
- проверка соответствия решений по вопросам финансово-хозяйственной деятельности, принимаемых Правлением и Советом директоров Общества, Уставу Общества и решениям Общего собрания акционеров.

Эмитентом создана служба внутреннего аудита

Срок работы службы внутреннего аудита/внутреннего контроля и ее ключевые сотрудники:

В организационную структуру ОАО «Газпром» входит Департамент внутреннего аудита Аппарата Правления (далее - Департамент). Департамент создан в соответствии с решением Председателя Правления от 14.05.2010 № 01-1263 и является структурным подразделением Аппарата Правления администрации ОАО «Газпром». Департамент создан на базе Департамента внутреннего аудита и контроля за финансово-хозяйственной деятельностью дочерних обществ и организаций, ранее Контрольно-ревизионного управления, функционировавшего с начала 90-х гг. и как самостоятельное Управление и в составе структурных подразделений Общества.

Деятельность Департамента регламентируется Положением о Департаменте внутреннего аудита Аппарата Правления, утвержденного приказом Общества от 21.05.2010 г. № 124.

Руководство Департамента:

Первый заместитель руководителя Аппарата Правления - Начальник Департамента - Архипов Дмитрий Александрович.

Заместитель начальника Департамента – Фомичев Сергей Егорович.

В структуру Департамента входят:

- *Управление внутреннего аудита.
Начальник Управления – Салехов Марат Хасанович;*
- *Организационное управление.
Заместитель начальника Департамента - начальник Управления – Белобров Андрей Викторович;*
- *Управление методологии внутреннего аудита.
Начальник Управления - Бикүлов Вадим Касымович.*

Основные функции службы внутреннего аудита; подотчетность службы внутреннего аудита, взаимодействие с исполнительными органами управления эмитента и советом директоров (наблюдательным советом) эмитента:

Основные задачи Департамента:

1. Контроль за эффективностью деятельности структурных подразделений администрации Общества, финансово-хозяйственной деятельностью дочерних обществ, организаций и филиалов Общества, реализацией инвестиционных проектов Общества.

2. Аудит бизнес-процессов администрации Общества, дочерних и зависимых обществ и организаций, выявление внутренних резервов для повышения эффективности финансово-хозяйственной деятельности Общества, его дочерних обществ и организаций.

3. Взаимодействие с Комитетом Совета директоров по аудиту, внешним аудитором и Ревизионной комиссией Общества.

Основные функции Департамента:

- контроль за надлежащим исполнением решений органов управления Общества;
- выявление и предотвращение нарушений в экономической и финансовой сферах, неэффективного использования материальных и нематериальных активов Общества, его дочерних обществ и организаций;
- организация и проведение в установленном порядке контрольных мероприятий по проверке финансово-хозяйственной деятельности филиалов, представительств, дочерних обществ и организаций Общества, а также эффективности деятельности структурных подразделений администрации Общества;
- организация и проведение внутреннего аудита деятельности администрации Общества, его филиалов, представительств;
- подготовка совместно с внешними аудиторами информации Комитету Совета директоров по аудиту, Ревизионной комиссии Общества об эффективности функционирования механизмов финансового и операционного контроля Общества, а также о совершенствовании системы контрольно-ревизионной работы;
- анализ нарушений и недостатков, выявленных по результатам проведения контрольных мероприятий по проверке финансово-хозяйственной деятельности филиалов, представительств, дочерних обществ и организаций Общества, а также эффективности деятельности структурных подразделений администрации Общества, выявленных рисках, подготовка предложений и рекомендаций по их устранению;
- разработка методик планирования, организации и проведения контрольной работы.

Подотчетность службы внутреннего аудита:

В соответствии с Положением о Департаменте внутреннего аудита Аппарата Правления администрации ОАО «Газпром» Департамент подотчетен заместителю Председателя Правления – руководителю Аппарата Правления Общества.

Взаимодействие с исполнительными органами управления эмитента и советом директоров (наблюдательным советом) эмитента:

В соответствии с Положением о Совете директоров ОАО «Газпром» в целях обеспечения принятия обоснованных и эффективных решений в 2005 году был сформирован Комитет Совета директоров по аудиту.

Взаимодействие службы внутреннего аудита и внешнего аудитора эмитента:

В соответствии с положением о Департаменте внутреннего аудита Аппарата Правления, утвержденным приказом Общества от 21.05.2010 № 124 одной из функций Департамента является взаимодействие с Комитетом Совета директоров по аудиту, внешним аудитом и Ревизионной комиссией Общества. Выполнение указанной функции осуществляется Управлением методологии внутреннего аудита. В рамках своей компетенции Управлением производится сбор и анализ письменной информации внешних аудиторов о результатах проверки дочерних и зависимых обществ и организаций Общества, при этом получаемая от внешних аудиторов аналитическая информация используется при планировании и проведении контрольных мероприятий Департамента.

Эмитентом утвержден (одобрен) внутренний документ, устанавливающий правила по предотвращению использования служебной (инсайдерской) информации

Сведения о наличии документа по предотвращению использования служебной (инсайдерской) информации:

Осуществление в ОАО «Газпром» контроля за использованием инсайдерской информации предусмотрено Положением о раскрытии информации ОАО «Газпром», утвержденным решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 22 февраля 2005 года.

Адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещен его полный текст:
www.gazprom.ru

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

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **Ревизионная комиссия ОАО «Газпром»**

ФИО: **Архипов Дмитрий Александрович**

Год рождения: **1975**

Образование:

послевузовское профессиональное

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2010	ОАО "Газпром"	первый заместитель руководителя Аппарата Правления
2006	наст. время	ОАО "Томскгазпром"	член Совета директоров
2006	2006	ОАО "Газпромрегионгаз"	член Совета директоров
2006	наст. время	ДООО "Оргэнергогаз"	член Наблюдательного совета
2006	наст. время	ООО "Темрюкмортранс"	член исполнительной дирекции
2010	2010	ОАО "Газпром"	первый заместитель руководителя Аппарата Правления - начальник Департамента внутреннего аудита и контроля за финансово-хозяйственной деятельностью дочерних обществ и организаций Аппарата Правления
2010	наст. время	ОАО "Газпром"	первый заместитель руководителя Аппарата Правления - начальник Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.000055**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.000055**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Биккулов Вадим Касымович**

Год рождения: **1957**

Образование:

послевузовское профессиональное

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2010	ООО "Газфлот"	главный бухгалтер
2010	наст. время	ОАО "Газпром"	начальник Управления методологии внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.00078**

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: ***Миронов Алексей Борисович***

Год рождения: ***нет данных***

Образование:
нет данных

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

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***нет данных***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***нет данных***

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

нет данных

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

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

нет данных

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

нет данных

ФИО: ***Морозова Лидия Васильевна***

Год рождения: ***1965***

Образование:
высшее профессиональное

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в

настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2009	ОАО "Газпром"	заместитель начальника Управления бухгалтерского учета Департамента бухгалтерского учета
2009	наст. время	ОАО "Газпром"	начальник Управления учета доходов, расходов и отчетности Департамента бухгалтерского учета

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: **Нестерова Анна Борисовна**

Год рождения: **нет данных**

Образование:
нет данных

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

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **нет данных**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **нет данных**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

нет данных

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

нет данных

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

нет данных

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

нет данных

ФИО: **Носов Юрий Станиславович**

Год рождения: **1963**

Образование:

высшее профессиональное

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2009	ОАО "Газпром"	заместитель руководителя Аппарата Правления
2009	наст. время	ОАО "Газпром"	заместитель руководителя Аппарата Правления - начальник Департамента по управлению делами Аппарата Правления
2010	наст. время	ОАО "Белгазпромбанк"	член Совета директоров
2010	наст. время	Комитет по законодательству, банкам и финансам Европейского делового конгресса	член Комитета

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.000038**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.000038**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (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: **Песоцкий Константин Валерьевич**

Год рождения: **1977**

Образование:

высшее профессиональное

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2008	Файбернет-ФН Кабельный Холдинг, г.Будапешт	директор по слияниям и поглощениям
2008	2009	ООО "Голдман сакс"	старший менеджер отдела по исследованию специальных проектов
2009	2011	Министерство экономического развития Российской Федерации	заместитель директора, исполняющий обязанности директора Департамента государственного регулирования тарифов, инфраструктурных реформ и энергоэффективности
2009	наст. время	Некоммерческое партнерство "Клуб выпускников Гарвардского университета"	председатель комитета по финансам
2011	наст. время	Правительство Москвы	заместитель директора Департамента имущества

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (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: **Тихонова Мария Геннадьевна**

Год рождения: **1980**

Образование:

высшее профессиональное

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2008	Федеральное агентство по энергетике	ведущий специалист, главный специалист - эксперт заместитель начальника отдела Управления правового обеспечения и имущественных отношений в ТЭК
2008	наст. время	Министерство энергетики Российской Федерации	начальник отдела, заместитель директора, директор Департамента экономического регулирования и имущественных отношений в ТЭК

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (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: **Югов Александр Сергеевич**

Год рождения: **1981**

Образование:

высшее профессиональное

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	наст. время	Федеральное агентство по управлению государственным имуществом	Специалист 2 категории отдела, Специалист 1 категории, Ведущий специалист, Советник отдела, Советник, Заместитель начальника отдела Управления имущества организаций коммерческого сектора, начальник отдела, Заместитель начальника Управления инфраструктурных отраслей и организаций военно-промышленного комплекса
2006	2008	ОАО "Омскоблгаз"	член Совета директоров
2007	наст. время	ОАО "ВНИПИнефть"	член Совета директоров
2007	2010	ОАО "Ставропольнефтегеофизика"	член Совета директоров
2007	наст. время	ОАО "Самаранефтегеофизика"	член Совета директоров
2007	наст. время	ОАО "Пермнефтегеофизика"	член Совета директоров
2007	наст. время	ОАО "Пермский завод смазок и смазочно-охлаждающих жидкостей"	член Совета директоров
2007	наст. время	ОАО "Сибнефтегеофизика"	член Совета директоров
2007	наст. время	ОАО "Завод "Сланцы"	член Совета директоров
2007	наст. время	ОАО "ВНИИнефтехим"	член Совета директоров
2007	наст. время	ОАО "Волгограднефтегеофизика"	член Совета директоров, председатель Совета директоров
2009	2010	ОАО "Норильскгазпром"	член Совета директоров
2009	2010	ОАО "Омскоблгаз"	член Совета директоров
2009	наст. время	ОАО "Энел ОГК-5"	член Совета директоров
2009	наст. время	ОАО "Иркутская электросетевая компания"	член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Департамент внутреннего аудита Аппарата Правления ОАО «Газпром»

ФИО: ***Архипов Дмитрий Александрович***

Год рождения: ***1975***

Образование:

послевузовское профессиональное

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2010	ОАО "Газпром"	первый заместитель руководителя Аппарата Правления
2006	наст. время	ОАО "Томскгазпром"	член Совета директоров
2006	2006	ОАО "Газпромрегионгаз"	член Совета директоров
2006	наст. время	ДООАО "Оргэнергогаз"	член Наблюдательного совета
2006	наст. время	ООО "Темрюкмортранс"	член исполнительной дирекции
2010	2010	ОАО "Газпром"	первый заместитель руководителя Аппарата Правления - начальник Департамента внутреннего

			аудита и контроля за финансово-хозяйственной деятельностью дочерних обществ и организаций Аппарата Правления
2010	наст. время	ОАО "Газпром"	первый заместитель руководителя Аппарата Правления - начальник Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.000055**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.000055**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (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		
2006	2010	ОАО "Газпром"	начальник Управления внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита и контроля за финансово-хозяйственной

			деятельностью дочерних обществ и организаций Apparata Правления
2010	наст. время	ОАО "Газпром"	заместитель начальника Департамента внутреннего аудита Apparata 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: ***Салехов Марат Хасанович***

Год рождения: ***1973***

Образование:

высшее профессиональное

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2009	ОАО "Газпром"	заместитель начальника отдела Управления контроля за деятельностью организаций системы газоснабжения Департамента внутреннего аудита и контроля за финансово-хозяйственной деятельностью дочерних обществ и организаций Apparata Правления

2006	наст. время	ООО "Темрюкмортранс"	член исполнительный дирекции
2009	2010	ОАО "Газпром"	первый заместитель начальника Управления внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита и контроля за финансово-хозяйственной деятельностью дочерних обществ и организаций Аппарата Правления
2010	наст. время	ОАО "Газпром"	начальник Управления внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.000003**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.000003**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (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		
2006	2010	ОАО "Газпром"	заместитель начальника Департамента - начальник Управления контроля за деятельностью организаций по обеспечению работы системы газоснабжения Департамента внутреннего аудита и контроля за финансово-хозяйственной деятельностью дочерних обществ и организаций Аппарата Правления
2010	наст. время	ОАО "Газпром"	заместитель начальника Департамента - начальник Организационного управления Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (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: ***Бикюлов Вадим Касымович***

Год рождения: ***1957***

Образование:

послевузовское профессиональное

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2010	ООО "Газфлот"	главный бухгалтер
2010	наст. время	ОАО "Газпром"	начальник Управления методологии внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.00078**

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

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:

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **Ревизионная комиссия ОАО «Газпром»**

Вознаграждение	12 949
Заработная плата	18 260
Премии	16 831

Комиссионные	0
Льготы	10 460
Компенсации расходов	0
Иные имущественные представления	0
Иное	431
ИТОГО	58 931

Комментарии к таблице:

1) Сумма доходов (вознаграждений), выплаченных ОАО «Газпром» всем членам Ревизионной комиссии Общества в 2010 году. Сумма доходов (вознаграждений) включает заработную плату, премии, налог на доходы физических лиц, страховые взносы в ПФР, ФСС, федеральный и территориальные ФОМСы, комиссионные, льготы и/или компенсации расходов, а также иные имущественные предоставления, которые были выплачены Обществом в 2010 году.

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:

В соответствии с Положением о Ревизионной комиссии ОАО «Газпром», утвержденным годовым Общим собранием акционеров ОАО «Газпром» (протокол № 1 от 28 июня 2002 года) и Уставом Общества по решению Общего собрания акционеров членам Ревизионной комиссии Общества в период исполнения ими своих обязанностей могут выплачиваться вознаграждения и (или) компенсироваться расходы, связанные с исполнением ими функций членов Ревизионной комиссии. Размеры таких вознаграждений и компенсаций устанавливаются Общим собранием акционеров по рекомендации Совета директоров Общества.

Кроме этого, членам Ревизионной комиссии ОАО «Газпром», являющимся штатными сотрудниками Общества, в течение года производится оплата их труда по занимаемым должностям в соответствии с трудовыми договорами.

Доходы, полученные членами Ревизионной комиссии ОАО «Газпром», одновременно являющимися сотрудниками Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления ОАО «Газпром» (до 14.05.2010 г. - Департамент внутреннего аудита и контроля за финансово-хозяйственной деятельностью дочерних обществ и организаций Аппарата Правления ОАО «Газпром») и штатными сотрудниками Общества, учтены в сумме доходов членов Ревизионной комиссии ОАО «Газпром».

Размер вознаграждения по данному органу по итогам работы за последний 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 Аппарата Правления ОАО «Газпром»**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Вознаграждение	0
Заработная плата	79 782
Премии	46 048
Комиссионные	0
Льготы	18 534
Компенсации расходов	0
Иные имущественные представления	0
Иное	7 460
ИТОГО	151 824

Комментарии к таблице:

1) Сумма доходов (вознаграждений), выплаченных ОАО «Газпром» сотрудникам Департамента в 2010 году. Сумма доходов (вознаграждений) включает заработную плату, премии, налог на доходы

физических лиц, страховые взносы в ПФР, ФСС, федеральный и территориальные ФОМСы, комиссионные, льготы и/или компенсации расходов, а также иные имущественные предоставления, которые были выплачены Обществом в 2010 году.

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:

Сотрудникам Департамента в течение года производится оплата их труда по занимаемым должностям в соответствии с трудовыми договорами.

Размер вознаграждения по данному органу по итогам работы за последний завершённый финансовый год, который был определен (утвержден) уполномоченным органом управления эмитента, но по состоянию на момент окончания отчетного периода не был фактически выплачен: 0

5.7. Данные о численности и обобщенные данные об образовании и о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2 кв. 2011
Среднесписочная численность работников, чел.	20 862
Доля сотрудников эмитента, имеющих высшее профессиональное образование, %	
Объем денежных средств, направленных на оплату труда	4 990 047
Объем денежных средств, направленных на социальное обеспечение	1 007 341
Общий объем израсходованных денежных средств	5 997 388

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 II квартал 2011 года о доле сотрудников эмитента, имеющих высшее профессиональное образование не приводятся в связи с отсутствием поквартальной статистической отчетности.

3) Данные об объеме денежных средств, направленных на оплату труда и социальное обеспечение приведены на основе формы 4 «Отчет о движении денежных средств», утвержденной приказом Минфина РФ от 02 июля 2010 года № 66н

Данные о создании профсоюзного органа эмитента:

В ОАО «Газпром» создан и функционирует Профсоюзный комитет.

5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента

Решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 19 декабря 2006 года № 927 утверждено Положение о премировании руководящих работников ОАО «Газпром» акциями Общества, позволяющее руководящим работникам Общества участвовать в его уставном капитале.

Внутренние документы, касающиеся возможности предоставления сотрудникам ОАО «Газпром» опционов Общества, отсутствуют.

VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность

6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента

Общее количество лиц, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на дату окончания последнего отчетного квартала: **46 077**

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 Бэнк оф Нью-Йорк Меллон (The Bank of New York Mellon)**

Сокращенное фирменное наименование: **отсутствует**

Место нахождения

10286 США, Нью-Йорк, Ван Уолл Стрит

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **28.42**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **28.42**

Участники (акционеры) данного лица, владеющие не менее чем 20 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 20 процентами его обыкновенных акций

Указанных лиц нет

Номинальный держатель

Информация о номинальном держателе:

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

Сокращенное фирменное наименование: **ГПБ (ОАО)**

Место нахождения

117420 Россия, г.Москва, ул.Наметкина, д. 16 корп. 1

ИНН: **7744001497**

ОГРН: **1027700167110**

Телефон: **(495) 913-7409**

Факс: **(495) 913-7409**

Адрес электронной почты: **Interdepo@gazprombank.ru**

Сведения о лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг

Номер: **177-04464-000100**

Дата выдачи: **10.01.2001**

Дата окончания действия:

Бессрочная

Наименование органа, выдавшего лицензию: **ФКЦБ (ФСФР) России**

Количество обыкновенных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: **10 341 103 821**

Количество привилегированных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: **0**

6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента, наличии специального права ('золотой акции')

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в федеральной собственности, %

38.37315

Лицо, управляющее пакетом

Полное фирменное наименование: **Федеральное агентство по управлению государственным имуществом**

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в собственности субъектов Российской Федерации), %:

Информация о доле уставного капитала ОАО «Газпром», находящейся в собственности субъектов Российской Федерации указана во введении.

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в муниципальной собственности, %

Информация о доле уставного капитала ОАО «Газпром», находящейся в муниципальной собственности указана во введении.

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: **12.05.2006**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению федеральным имуществом**

Сокращенное фирменное наименование: **Росимущество**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **38.37**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **38.37**

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

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

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **10.74**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **10.74**

Полное фирменное наименование: **Зе Бэнк оф Нью-Йорк (The Bank of New York)**

Сокращенное фирменное наименование: **отсутствует**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **8.24**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **8.24**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **11.05.2007**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению федеральным имуществом**

Сокращенное фирменное наименование: **Росимущество**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **38.37**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **38.37**

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

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

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **10.74**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **10.74**

Полное фирменное наименование: **Зе Бэнк оф Нью-Йорк (The Bank of New York)**

Сокращенное фирменное наименование: **отсутствует**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **14.11**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **14.11**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **08.05.2008**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению федеральным имуществом**

Сокращенное фирменное наименование: **Росимущество**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **38.37**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **38.37**

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

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

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **10.74**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **10.74**

Полное фирменное наименование: **Зе Бэнк оф Нью-Йорк Меллон (The Bank of New York Mellon)**

Сокращенное фирменное наименование: **отсутствует**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **22.45**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **22.45**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **08.05.2009**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: *Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом*

Сокращенное фирменное наименование: *Росимущество*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **38.37**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **38.37**

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

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Роснефтегаз»*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **10.74**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **10.74**

Полное фирменное наименование: *Зе Бэнк оф Нью-Йорк Меллон (The Bank of New York Mellon)*

Сокращенное фирменное наименование: *отсутствует*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **22.6**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **22.6**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **07.05.2010**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: *Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом*

Сокращенное фирменное наименование: *Росимущество*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **38.37**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **38.37**

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

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Роснефтегаз»*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **10.74**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **10.74**

Полное фирменное наименование: *Зе Бэнк оф Нью-Йорк Меллон (The Bank of New York Mellon)*

Сокращенное фирменное наименование: *отсутствует*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **24.52**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **24.52**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **12.05.2011**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: *Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом*

Сокращенное фирменное наименование: *Росимущество*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **38.37**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **38.37**

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

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

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **10.74**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **10.74**

Полное фирменное наименование: **Зе Бэнк оф Нью-Йорк Меллон (The Bank of New York Mellon)**

Сокращенное фирменное наименование: **отсутствует**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **28.8**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **28.8**

6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых 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	47	67 594 595 299
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелаась заинтересованность и которые были одобрены общим собранием участников (акционеров) эмитента	31	52 795 631 010
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелаась заинтересованность и которые были одобрены советом директоров (наблюдательным советом эмитента)	16	14 798 964 289
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 имелаась заинтересованность, совершенных эмитентом за последний отчетный квартал, руб.: **67 594 595 299**

Сделки (группы взаимосвязанных сделок), в совершении которой имелаась 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 II квартала 2011 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

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	318 265 655	231 900
в том числе просроченная	92 719 290	х
Дебиторская задолженность по векселям к получению	0	0
в том числе просроченная	0	х
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	0	0
в том числе просроченная	0	х
Дебиторская задолженность по авансам выданным	31 652 764	33 898 558
в том числе просроченная	0	х
Прочая дебиторская задолженность	1 210 397 919	664 701 654
в том числе просроченная	23 624 255	х
Итого	1 560 316 338	698 832 112
в том числе итого просроченная	116 343 545	х

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.: **523 844 064**

Размер и условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени): **65 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 30 июня 2011 года составила 116 343 545 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

Не указывается в данном отчетном квартале

7.2. Квартальная бухгалтерская отчетность эмитента за последний заверченный отчетный квартал

Бухгалтерский баланс

на 30 июня 2011 года

	Коды
Форма по ОКУД .	0710001
Дата (число,месяц,год) .	30.06.2011
Организация ОАО "Газпром"	по ОКПО . 00040778
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН . 7736 050 003
Вид деятельности оптовая торговля	по ОКВЭД . 51
Организационно-правовая форма / форма собственности открытое акционерное общество	по ОКОПФ/ОКФС . 47 / 31
Единица измерения: тыс.руб.	по ОКЕИ . 384

Местонахождение (адрес) 117997, г. Москва, В-420, ГСП-7, ул. Наметкина, д.16

Пояс-нения	Наименование показателя	Код строки	На 30.06.2011г.	На 31.12.2010г.	На 31.12.2009г.
АКТИВ					
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Нематериальные активы, в т.ч.	1110	315 769	401 664	473 841
	патенты и товарные знаки	1111	314 369	400 346	472 700
	деловая репутация	1112	-	-	-
	прочие	1119	1 400	1 318	1 141
	Результаты исследований и разработок	1120	2 252 904	3 089 366	2 625 917
	Основные средства, в т.ч.	1130	3 755 461 037	3 874 299 572	3 931 758 452
	Объекты основных средств, в т.ч.	1131	3 561 209 647	3 621 565 477	3 775 323 711
	земельные участки и объекты природопользования	1132	358 101	261 400	232 890
	здания, сооружения, машины и оборудование	1133	3 555 291 895	3 615 613 709	3 771 022 715
	Незавершенные капитальные вложения	1134	194 251 390	252 734 095	156 434 741
	Доходные вложения в материальные ценности	1140	-	-	-
	Финансовые вложения, в т.ч.	1150	1 527 532 869	1 517 264 033	1 627 870 581
	инвестиции в дочерние общества	1151	1 237 582 382	1 236 770 566	1 403 261 874
	инвестиции в зависимые общества	1152	153 611 038	151 743 064	120 402 551
	инвестиции в другие организации	1153	100 607	100 607	102 725
	займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев	1154	23 221 379	23 757 537	12 887 735
	Отложенные налоговые активы	1160	12 162 207	11 325 511	8 951 991
	Прочие внеоборотные активы, в т.ч.	1170	70 565 939	64 754 311	49 748 267
	расходы на освоение природных ресурсов	1171	65 559 290	60 043 524	45 435 437
	Итого по разделу I	1100	5 368 290 725	5 471 134 457	5 621 429 049

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 30.06.2011г.	На 31.12.2010г.	На 31.12.2009г.
АКТИВ					
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ					
	Запасы, в т.ч.	1210	233 446 391	247 739 534	200 646 829
	сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1211	2 829 502	2 636 375	2 345 850
	затраты в незавершенном производстве	1213	153 161 288	166 318 156	138 162 013
	готовая продукция и товары для перепродажи	1214	73 993 740	73 970 851	55 786 523
	товары отгруженные	1215	2 033 596	1 554 227	1 797 430
	расходы будущих периодов	1216	1 428 207	3 259 817	2 554 905
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	22 081 526	21 189 481	54 508 068
	Дебиторская задолженность, в т.ч.	1230	2 259 148 450	1 852 257 127	1 429 938 398
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты), в т.ч.	1231	698 832 112	703 918 072	565 444 150
	покупатели и заказчики	1232	231 900	464 100	928 500
	авансы выданные	1233	33 898 558	38 859 322	-
	прочие дебиторы	1234	664 701 654	664 594 650	564 515 650
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты), в т.ч.	1235	1 560 316 338	1 148 339 055	864 494 248
	покупатели и заказчики	1236	318 265 655	400 250 553	323 940 334
	задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	1237	-	-	-
	авансы выданные	1238	31 652 764	104 614 692	39 472 908
	прочие дебиторы	1239	1 210 397 919	643 473 810	501 081 006
	Финансовые вложения, в т.ч.	1240	16 646 938	20 198 059	58 695 234
	займы,предоставленные на срок менее 12 мес.	1241	14 142 597	15 316 724	49 304 185
	Денежные средства, в т.ч.	1250	202 006 284	207 711 746	61 688 603
	касса	1251	10 841	7 891	5 065
	расчетные счета	1252	114 084 676	86 670 344	17 830 252
	валютные счета	1253	84 217 707	117 222 131	40 040 926
	прочие денежные средства и их эквиваленты	1259	3 693 060	3 811 380	3 812 360
	Прочие оборотные активы, в т.ч.	1260	4 304 252	7 727 307	6 235 759
	расходы на освоение природных ресурсов	1261	4 261 894	7 705 635	6 233 078
	Итого по разделу II	1200	2 737 633 841	2 356 823 254	1 811 712 891
	БАЛАНС	1600	8 105 924 566	7 827 957 711	7 433 141 940

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 30.06.2011г.	На 31.12.2010г.	На 31.12.2009г.
ПАССИВ					
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ					
	Уставный капитал (складочный капитал, уставной фонд, вклады товарищей)	1310	118 367 564	118 367 564	118 367 564
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-	-	-
	Переоценка внеоборотных активов	1340	3 768 610 184	3 769 181 002	3 771 562 864
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	-	-	-
	Резервный капитал	1360	8 636 001	8 636 001	8 636 001
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	2 690 199 416	2 292 965 777	1 982 527 573
	Фонд социальной сферы государственной	1380	-	-	-
	Итого по разделу III	1300	6 585 813 165	6 189 150 344	5 881 094 002
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА					
	Заемные средства, в т.ч.	1410	807 214 124	862 948 018	919 635 349
	кредиты банков, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1411	89 118 420	97 941 764	156 639 303
	займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1412	718 095 704	765 006 254	762 996 046
	Отложенные налоговые обязательства	1420	141 004 548	136 710 142	151 573 369
	Резервы под условные обязательства	1430	-	-	16 657 035
	Прочие обязательства, в т.ч.	1450	4 240 609	4 240 609	-
	Итого по разделу IV	1400	952 459 281	1 003 898 769	1 087 865 753
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА					
	Заемные средства, в т.ч.	1510	121 640 230	129 891 126	163 293 623
	кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	1511	-	-	3 973 437
	займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	1512	59 240 246	64 440 169	-
	текущая часть долгосрочных кредитов и займов	1513	62 399 984	65 450 957	159 320 186
	Кредиторская задолженность, в т.ч.	1520	445 292 368	502 883 091	299 453 240
	поставщики и подрядчики	1521	264 865 901	307 451 964	185 960 714
	задолженность перед персоналом организации	1522	565 176	253 725	120 419
	задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1523	210 144	52 812	73 658
	задолженность по налогам и сборам	1524	6 874 117	41 231 679	43 010 880
	прочие кредиторы, в т.ч.	1525	81 307 290	153 170 843	69 853 763
	векселя к уплате	1526	-	-	-
	авансы полученные	1527	72 709 724	136 150 704	10 961 983
	другие расчеты	1528	8 597 566	17 020 139	58 891 780
	задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	1529	91 469 740	722 068	433 806
	Доходы будущих периодов	1530	-	-	-
	Резервы предстоящих расходов	1540	719 522	2 134 381	1 435 322
	Прочие обязательства	1550	-	-	-
	Итого по разделу V	1500	567 652 120	634 908 598	464 182 185
	БАЛАНС	1700	8 105 924 566	7 827 957 711	7 433 141 940

Руководитель

Главный бухгалтер

М.Л. Середа

Е.А. Васильева

(подпись)

(расшифровка подписи)

(подпись)

(расшифровка подписи)

" ____ " _____ 2011 г.

Отчет о прибылях и убытках

за 1 полугодие 2011 года

Организация ОАО "Газпром"

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности оптовая торговля

Организационно-правовая форма / форма собственности открытое акционерное общество

Единица измерения: тыс.руб.

	КОДЫ
Форма по ОКУД	0710002
Дата (год,месяц,число)	30.06.2011
по ОКПО	00040778
ИНН	7736 050 003
по ОКВЭД	51
по ОКОПФ/ОКФС	47 / 31
по ОКЕИ	384

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
	Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	2110	1 850 100 533	1 379 378 754
	в том числе от продажи:			
	газ	2111	1 506 338 503	1 084 013 202
	предоставление имущества в аренду	2112	187 444 562	164 014 801
	услуги по организации транспортировки газа	2113	75 558 318	69 865 010
	продукты нефтегазопереработки	2114	62 378 300	49 245 164
	газовый конденсат	2115	16 663 668	10 654 032
	прочая реализация	2116	1 343 627	1 048 787
	услуги по организации хранения газа	2117	373 555	537 758
	Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	2120	(782 024 572)	(590 716 721)
	в том числе проданных:			
	газ	2121	(480 075 959)	(305 002 656)
	предоставление имущества в аренду	2122	(197 162 593)	(187 289 324)
	услуги по организации транспортировки газа	2123	(62 566 004)	(60 520 163)
	продукты нефтегазопереработки	2124	(30 847 105)	(28 442 358)
	газовый конденсат	2125	(9 011 765)	(7 430 496)
	прочая реализация	2126	(2 256 838)	(1 882 703)
	услуги по организации хранения газа	2127	(104 308)	(149 021)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	1 068 075 961	788 662 033
	Коммерческие расходы	2210	(419 837 660)	(374 806 832)
	Управленческие расходы	2220	(20 622 550)	(18 142 152)
	Прибыль(убыток) от продаж	2200	627 615 751	395 713 049
	Доходы от участия в других организациях	2310	32 481 279	18 246 634
	Проценты к получению	2320	2 806 244	3 214 747
	Проценты к уплате	2330	(30 519 309)	(34 727 602)

Пояс- нения	Наименование показателя	Код строки	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
	Прочие доходы	2340	1 552 731 201	1 021 706 558
	Прочие расходы	2350	(1 553 271 479)	(1 059 198 257)
	Расходы, связанные с реорганизацией	2360	-	-
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	631 843 687	344 955 129
	Налог на прибыль, в т.ч.:	2405	(140 506 350)	(78 831 756)
	текущий налог на прибыль	2410	(142 287 992)	(94 655 651)
	налог на прибыль прошлых лет	2411	1 781 642	15 823 895
	<i>в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы) из стр. 2405</i>	2421	23 842 844	13 454 029
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(4 295 434)	(2 163 074)
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	848 320	1 902 928
	Прочие	2460	(84 378)	(148 031)
	Чистая прибыль (убыток)	2400	487 805 845	265 715 196

Пояс- нения	Наименование показателя	Код строки	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
	СПРАВОЧНО:			
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	-	-
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	-	-
	Совокупный финансовый результат периода	2500	487 805 845	265 715 196
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	-	-
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-

Руководитель

Главный бухгалтер

М.Л. Середа

Е.А. Васильева

(подпись)

(расшифровка подписи)

(подпись)

(расшифровка подписи)

" ____ " _____ 2011 г.

7.3. Сводная бухгалтерская отчетность эмитента за последний завершенный финансовый год

Аудиторское заключение
по сводной бухгалтерской
отчетности ОАО «Газпром»
и его дочерних обществ,
подготовленной
в соответствии с российским
законодательством
2010 год



Аудиторское заключение по сводной бухгалтерской отчетности

Акционерам и Совету директоров открытого акционерного общества «Газпром»:

Аудируемое лицо

Открытое акционерное общество «Газпром».

Свидетельство о государственной регистрации акционерного общества № 022.726 выдано Московской регистрационной палатой 25 февраля 1993 года.

Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года, за № 1027700070518 от 2 августа 2002 года выдано Управлением МНС России №2 по г. Москве.

Российская Федерация, 117997, Москва, ул. Наметкина, д. 16.

Аудитор

Закрытое акционерное общество «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит» (ЗАО «ПвК Аудит») с местом нахождения: 125047, Российская Федерация, г. Москва, ул. Бутырский Вал, д. 10.

Свидетельство о государственной регистрации акционерного общества № 008.890 выдано Московской регистрационной палатой 28 февраля 1992 г.

Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года, за № 1027700148431 от 22 августа 2002 года выдано Межрайонной инспекцией МНС России № 39 по г. Москве.

Член некоммерческого партнерства «Аудиторская Палата России» (НП АПР), являющегося саморегулируемой организацией аудиторов – регистрационный номер 870 в реестре членов НП АПР.

Основной регистрационный номер записи (ОРНЗ) в реестре аудиторов и аудиторских организаций – 10201003683.

**Аудиторское заключение
по сводной бухгалтерской отчетности ОАО «Газпром»
и его дочерних обществ, подготовленной
в соответствии с российским законодательством**

Акционерам и Совету директоров открытого акционерного общества «Газпром»:

Мы провели аудит прилагаемой сводной бухгалтерской отчетности открытого акционерного общества «Газпром» (в дальнейшем – ОАО «Газпром») и его дочерних обществ (в дальнейшем – Группа), состоящей из сводного бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2010 года, сводного отчета о прибылях и убытках, сводного отчета об изменениях капитала, сводного отчета о движении денежных средств за 2010 год и пояснений к ним (далее все отчеты вместе именуются «сводная бухгалтерская отчетность»).

Ответственность ОАО «Газпром» за сводную бухгалтерскую отчетность

Руководство ОАО «Газпром» несет ответственность за составление и достоверность указанной сводной бухгалтерской отчетности в соответствии с установленными в Российской Федерации правилами составления сводной бухгалтерской отчетности и за систему внутреннего контроля, необходимую для составления сводной бухгалтерской отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

Ответственность аудитора

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности сводной бухгалтерской отчетности на основе проведенного нами аудита. Мы проводили аудит в соответствии с федеральными стандартами аудиторской деятельности и Международными стандартами аудита. Данные стандарты требуют соблюдения применимых этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что сводная бухгалтерская отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включал проведение аудиторских процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в сводной бухгалтерской отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор аудиторских процедур является предметом нашего суждения, которое основывается на оценке риска существенных искажений, допущенных вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки данного риска нами рассмотрена система внутреннего контроля, обеспечивающая составление и достоверность сводной бухгалтерской отчетности с целью выбора соответствующих аудиторских процедур, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля. Аудит также включал оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности оценочных показателей, полученных руководством ОАО «Газпром», а также оценку представления сводной бухгалтерской отчетности в целом.

Мы полагаем, что полученные в ходе аудита аудиторские доказательства дают достаточные основания для выражения мнения о достоверности сводной бухгалтерской отчетности.

Мнение

По нашему мнению, сводная бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Группы по состоянию на 31 декабря 2010 года, результаты ее финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2010 год в соответствии с правилами составления сводной бухгалтерской отчетности, установленными в Российской Федерации.

Директор ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»

В.Я. Соколов

28 апреля 2011 года

ОАО «ГАЗПРОМ»
СВОДНЫЙ БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС
на 31 декабря 2010 г.
(млн. руб.)

Поясн. №.	АКТИВ	На 1 января 2010 г.	На 31 декабря 2010 г.
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
	Нематериальные активы	816 832	743 232
5	в т.ч.: деловая репутация дочерних обществ	814 347	740 554
6	Основные средства	4 705 594	4 682 348
	в т.ч.: здания, сооружения, машины и оборудование	4 648 775	4 619 458
7	Незавершенное строительство	1 186 394	1 634 928
8,19	Долгосрочные финансовые вложения	1 040 180	1 043 982
	в т.ч.: инвестиции в дочерние общества	45 800	40 660
	инвестиции в зависимые общества	691 795	668 599
	инвестиции в другие организации	171 077	185 530
	займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев	90 317	110 401
	прочие долгосрочные финансовые вложения	41 191	38 792
15	Отложенные налоговые активы	39 575	45 395
	Прочие внеоборотные активы	<u>223 815</u>	<u>255 644</u>
	ИТОГО по разделу I	8 012 390	8 405 529
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
9	Запасы	353 954	399 858
	в т.ч.: сырье, материалы и другие аналогичные ценности	126 503	127 490
	затраты в незавершенном производстве	5 651	5 505
	готовая продукция и товары для перепродажи	190 111	234 861
	товары отгруженные	4 809	4 815
	расходы будущих периодов	26 880	27 187
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	139 645	158 639
10	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	124 705	177 823
	в т.ч.: покупатели и заказчики	22 896	9 326
	векселя к получению	13	11
	авансы выданные	41 792	115 587
	прочие дебиторы	60 004	52 899
10	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	915 286	941 514
	в т.ч.: покупатели и заказчики	383 757	417 979
	векселя к получению	629	21
	авансы выданные	227 262	281 520
	прочие дебиторы	303 638	241 994
	Краткосрочные финансовые вложения	178 384	255 638
	в т.ч.: займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев	86 641	76 524
11	прочие краткосрочные финансовые вложения	91 743	179 114
12	Денежные средства	184 875	343 997
	в т.ч.: касса	243	259
	расчетные счета	92 911	162 018
	валютные счета	87 174	177 085
	прочие денежные средства	4 547	4 635
	Прочие оборотные активы	<u>216</u>	<u>485</u>
	ИТОГО по разделу II	<u>1 897 065</u>	<u>2 277 954</u>
	БАЛАНС	9 909 455	10 683 483

ОАО «ГАЗПРОМ»
СВОДНЫЙ БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС
на 31 декабря 2010 г.
(млн. руб.)

Поясн. №.	ПАССИВ	На 1 января 2010 г.	На 31 декабря 2010 г.
13	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ		
	Уставный капитал	118 368	118 368
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	(127 071)	(126 853)
	Добавочный капитал	4 215 241	4 205 420
	Резервный капитал	24 627	25 630
	в т.ч.: резервные фонды, образованные в соответствии с законодательством	10 051	10 382
	резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	14 576	15 248
	Нераспределенная прибыль	3 192 436	3 927 048
2,6	Фонд социальной сферы государственной	<u>1 117</u>	<u>862</u>
	ИТОГО по разделу III	7 424 718	8 150 475
	Доля меньшинства	250 019	236 662
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		
14	Кредиты и займы	1 127 839	1 125 609
	в т.ч.: кредиты банков, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	317 631	314 417
	займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	810 208	811 192
15	Отложенные налоговые обязательства	173 293	173 431
	Прочие долгосрочные обязательства	<u>1 986</u>	<u>7 574</u>
	ИТОГО по разделу IV	1 303 118	1 306 614
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		
14	Кредиты и займы	336 986	190 005
	в т.ч.: кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	77 223	48 666
	займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	26 124	13 938
	текущая часть кредитов и займов, подлежащих погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	233 639	127 401
	Кредиторская задолженность	525 651	745 393
	в т.ч.: поставщики и подрядчики	300 056	440 746
	векселя к уплате	5 434	207
	задолженность перед персоналом организации	8 949	9 795
	задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1 382	1 335
	задолженность перед бюджетом	109 803	116 804
	авансы полученные	23 978	150 849
	прочие кредиторы	76 049	25 657
	Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	2 355	2 403
	Доходы будущих периодов	3 182	3 311
29	Резервы предстоящих расходов и платежей	<u>63 426</u>	<u>48 620</u>
	ИТОГО по разделу V	<u>931 600</u>	<u>989 732</u>
	БАЛАНС	9 909 455	10 683 483

А.Б. Миллер
Председатель Правления

Е.А. Васильева
Главный бухгалтер

_____ 2011 г.

ОАО «ГАЗПРОМ»
СВОДНЫЙ ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ
за 2010 год
(млн. руб.)

Поясн. №.		За 2010 год	За 2009 год
	ДОХОДЫ И РАСХОДЫ ПО ОБЫЧНЫМ ВИДАМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ		
16	Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	3 661 699	3 118 462
17	Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	(2 337 996)	(2 133 943)
17	Коммерческие расходы	(136)	(144)
17	Управленческие расходы	<u>(157 214)</u>	<u>(139 876)</u>
	Прибыль от продаж	1 166 353	844 499
	ПРОЧИЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ		
	Проценты к получению	15 302	17 863
	Проценты к уплате	(88 916)	(99 935)
	Доходы от участия в других организациях	4 584	4 821
18	Прочие доходы	3 601 620	3 824 197
18	Прочие расходы	(3 718 505)	(3 783 751)
8	Капитализированная прибыль зависимых обществ	<u>72 630</u>	<u>47 772</u>
	Прибыль до налогообложения	1 053 068	855 466
15	Отложенные налоговые активы	11 981	4 605
15	Отложенные налоговые обязательства	(29 345)	(21 185)
15	Текущий налог на прибыль	(265 167)	(189 339)
15	Прочие аналогичные платежи	<u>35 741</u>	<u>112</u>
	Чистая прибыль отчетного периода без учета доли меньшинства	806 278	649 659
	Доля меньшинства	<u>(30 345)</u>	<u>(15 540)</u>
	Чистая прибыль отчетного периода	775 933	634 119
	СПРАВОЧНО:		
15	Постоянные налоговые обязательства	58 841	30 562
21	Базовая прибыль на акцию (в рублях)	33,81	26,99

А.Б. Миллер
Председатель Правления

Е.А. Васильева
Главный бухгалтер

_____ 2011 г.

ОАО «ГАЗПРОМ»
СВОДНЫЙ ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА
за 2010 год
(млн. руб.)

Поясн. №.	За 2010 год	За 2009 год
Сальдо на конец предыдущего отчетного периода (раздел III сводного бухгалтерского баланса)	6 904 488	6 238 999
3 Изменения к вступительному сальдо	<u>520 230</u>	<u>41 314</u>
Сальдо на начало отчетного периода (раздел III сводного бухгалтерского баланса)	7 424 718	6 280 313
Уменьшение (увеличение) собственных акций, выкупленных у акционеров	218	(126 474)
(Уменьшение) увеличение добавочного капитала:	(9 821)	46 344
в т.ч.: изменения в составе и долях участия в дочерних обществах	11 768	44 578
разницы от пересчета в рубли финансовых вложений за рубежом	(15 850)	8 403
выбытие основных средств в части дооценки	(6 097)	(8 895)
прочее	358	2 258
Увеличение резервного капитала:	1 003	984
в т.ч.: изменения в составе и долях участия в дочерних обществах	(3)	334
отчисления из нераспределенной прибыли	1 006	650
прочее	-	-
(Уменьшение) увеличение нераспределенной прибыли:	(41 321)	69 702
в т.ч.: изменения в составе и долях участия в дочерних обществах	9 801	71 459
выбытие основных средств в части дооценки	6 097	8 895
дивиденды	(55 007)	(8 528)
отчисления на формирование резервного капитала	(1 006)	(650)
прочее	(1 206)	(1 474)
Чистая прибыль отчетного периода	775 933	634 119
Уменьшение фонда социальной сферы государственной	(255)	(500)
6 в т.ч.: передача активов социальной сферы на баланс государственных органов	(255)	(500)
Уменьшение целевого финансирования и поступлений	<u>-</u>	<u>-</u>
Сальдо на конец отчетного периода (раздел III сводного бухгалтерского баланса)	8 150 475	6 904 488

А.Б. Миллер
Председатель Правления

Е.А. Васильева
Главный бухгалтер

_____ 2011 г.

ОАО «ГАЗПРОМ»
СВОДНЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ
за 2010 год
(млн. руб.)

Поясн.		За 2010 год	За 2009 год
№.			
12	Остаток денежных средств на начало отчетного периода	182 530	258 355
	Движение денежных средств по текущей деятельности		
	Поступило денежных средств, в том числе:	4 937 084	4 098 731
	выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	4 484 069	3 809 919
	выручка от продажи дебиторской задолженности и прочих активов	13 109	6 682
	авансы, полученные от покупателей (заказчиков)	93 516	16 132
	прочие поступления	346 390	205 917
	влияние изменения курса валюты при покупке и продаже валюты	-	60 081
	Направлено денежных средств, в том числе:	(3 639 983)	(3 364 741)
	на оплату приобретенных товаров, работ, услуг	(1 592 998)	(1 661 017)
	на оплату труда и отчисления на социальные нужды	(285 335)	(244 958)
	на выплату дивидендов и процентов	(77 861)	(26 400)
	на расчеты по налогам и сборам	(731 328)	(523 230)
	на расчеты по таможенным платежам	(474 682)	(564 722)
	на выдачу авансов	(183 379)	(75 994)
	на оплату процентов по полученным кредитам и займам	(91 903)	(98 450)
	прочие выплаты и перечисления	(191 243)	(169 970)
	влияние изменения курса валюты при покупке и продаже валюты	(11 254)	-
	Чистые денежные средства, полученные от текущей деятельности	1 297 101	733 990
	Движение денежных средств по инвестиционной деятельности		
	Поступило денежных средств, в том числе:	372 633	232 160
	выручка от продажи основных средств и иных внеоборотных активов	3 064	5 902
11, 27	выручка от продажи ценных бумаг и иных финансовых вложений	142 942	24 983
	погашение ценных бумаг и иных финансовых вложений	90 111	133 116
	погашение займов выданных	56 496	17 899
	прочие поступления	80 020	50 260
	Направлено денежных средств, в том числе:	(1 374 831)	(1 108 596)
	на приобретение объектов основных средств, доходных вложений в материальные ценности и нематериальных активов	(42 126)	(34 716)
	на приобретение дочерних обществ	(76 687)	(219 917)
	на приобретение ценных бумаг и иных финансовых вложений	(222 726)	(145 226)
	на финансирование незавершенного строительства	(947 903)	(629 037)
	на предоставление займов	(72 458)	(72 577)
	прочие выплаты и перечисления	(12 931)	(7 123)
	Чистые денежные средства, направленные на инвестиционную деятельность	(1 002 198)	(876 436)
	Движение денежных средств по финансовой деятельности		
	Поступило денежных средств, в том числе:	369 858	834 972
	кредиты, займы полученные	369 647	833 760
	продажа собственных акций	45	255
	прочие поступления	166	957
	Направлено денежных средств, в том числе:	(503 347)	(766 083)
	на погашение кредитов и займов (без процентов)	(477 449)	(733 786)
	на приобретение собственных акций	(40)	(272)
	прочие выплаты и перечисления	(25 858)	(32 025)
	Чистые денежные средства, (направленные на) полученные от финансовой деятельности	(133 489)	68 889
	Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств	161 414	(73 557)
12	Остаток денежных средств на конец отчетного периода	343 944	184 798
СПРАВОЧНО:			
	Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	(6 398)	4 750

А.Б. Миллер
Председатель Правления

Е.А. Васильева
Главный бухгалтер

_____ 2011 г.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(млн. руб.)

1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

ОАО «Газпром» и его дочерние общества (далее – Группа) располагают одной из крупнейших в мире систем газопроводов и обеспечивают большую часть добычи природного газа и его транспортировку по трубопроводам высокого давления в Российской Федерации. Группа является также крупным поставщиком природного газа в европейские страны. Группа осуществляет добычу нефти, производство нефтепродуктов и выработку электрической и тепловой энергии.

Группа непосредственно осуществляет следующие основные виды хозяйственной деятельности:

- Разведка и добыча газа;
- Транспортировка газа;
- Продажа газа в Российской Федерации и за ее пределами;
- Добыча нефти и газового конденсата;
- Переработка нефти, газового конденсата и прочих углеводородов и продажа продуктов переработки.

Прочие виды финансово-хозяйственной деятельности, включающие также основные виды деятельности Группы, не образующие отдельных операционных сегментов, состоят в основном из хранения газа, производства и продажи электрической и тепловой энергии, строительства и продажи прочих товаров работ и услуг.

Группа осуществляет свою деятельность как вертикально интегрированное производство (см. Пояснение 4). Активы Группы, в основном, расположены на территории Российской Федерации.

Среднесписочная численность работников за 2010 и 2009 гг. составила 389 702 и 383 375 человек соответственно.

2. СУЩЕСТВЕННЫЕ АСПЕКТЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ И ПРЕДСТАВЛЕНИЯ ИНФОРМАЦИИ В СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ

Основа составления отчетности

Сводная бухгалтерская отчетность Группы подготовлена 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.

Оценка активов и обязательств производится по фактическим затратам, за исключением основных средств, которые периодически переоцениваются, и финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость, а также активов, по которым в установленном порядке созданы резервы под снижение их стоимости.

Методика подготовки сводной бухгалтерской отчетности

В соответствии с Методическими рекомендациями по составлению и представлению сводной бухгалтерской отчетности, утвержденными приказом Министерства финансов Российской Федерации от 30 декабря 1996 г. № 112 (далее – Методические рекомендации) сводный бухгалтерский баланс, сводный отчет о прибылях и убытках, сводный отчет об изменениях капитала, сводный отчет о движении денежных средств и пояснения к ним (далее – сводная бухгалтерская отчетность Группы) представляют собой свод бухгалтерской отчетности ОАО «Газпром» и его крупнейших дочерних обществ и включает данные о зависимых обществах ОАО «Газпром».

Учетная политика ОАО «Газпром», его дочерних обществ на 2010 год утверждена приказом №415 от 29 декабря 2009 г.

В сводную бухгалтерскую отчетность в соответствии с установленным порядком объединены данные бухгалтерской отчетности всех дочерних обществ, оказывающих существенное влияние на финансовое положение и финансовые результаты деятельности Группы, за исключением дочерних обществ – банков, которые включаются в сводную бухгалтерскую отчетность в соответствии с правилами, установленными для вложений в зависимые общества, и отражаются по статье «Инвестиции в дочерние общества» сводного бухгалтерского баланса. Вложения в общества, принадлежащие Группе на 50% и при условии, что Группа не осуществляет контроль над этими

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(млн. руб.)

2. СУЩЕСТВЕННЫЕ АСПЕКТЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ И ПРЕДСТАВЛЕНИЯ ИНФОРМАЦИИ В СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

обществами, отражены по статье «Инвестиции в зависимые общества» сводного бухгалтерского баланса.

Сводная бухгалтерская отчетность включает данные о зависимых обществах, стоимость вложений в которые и финансовые результаты которых отражены в сводной бухгалтерской отчетности по методу долевого участия.

Активы и обязательства, выраженные в иностранной валюте

При учете хозяйственных операций, совершенных в иностранных валютах, применялся курс соответствующей валюты, установленный Центральным банком Российской Федерации на дату 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 (за исключением средств полученных и выданных авансов и предварительной оплаты, задатков), в иностранной валюте отражены в бухгалтерской отчетности в суммах, исчисленных на основе официальных курсов валют, действовавших 31 декабря 2010 г. Курсы валют составили на эту дату 30,4769 за 1 доллар США (31 декабря 2009 г. – 30,2442 руб.), 40,3331 за 1 евро (31 декабря 2009 г. – 43,3883 руб.).

Курсовые разницы, возникшие в течение года по операциям с активами и обязательствами, стоимость которых выражена в иностранной валюте, а также при пересчете их по состоянию на отчетную дату, отражены в составе прочих доходов и расходов.

Разницы, возникающие при пересчете в рубли величины активов и обязательств иностранных дочерних и зависимых обществ, учитываются как курсовые разницы и включаются в добавочный капитал. Показатели отчета о прибылях и убытках этих обществ пересчитываются в рубли по среднему обменному курсу соответствующих иностранных валют за год.

Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства

В сводном бухгалтерском балансе дебиторская и кредиторская задолженность, включая задолженность по кредитам и займам, отнесены к краткосрочным, если срок их обращения (погашения) не превышает 12 месяцев после отчетной даты или не установлен. Остальные указанные активы и обязательства представлены как долгосрочные.

Финансовые вложения классифицируются как краткосрочные или долгосрочные исходя из предполагаемого срока их использования (обращения, владения или погашения) после отчетной даты.

Деловая репутация дочерних обществ

Положительная деловая репутация дочерних обществ, отражаемая в сводной бухгалтерской отчетности, представляет собой превышение первоначальной стоимости приобретенных финансовых вложений в дочерние общества над номинальной стоимостью полученных акций и долей на момент их приобретения. Положительная деловая репутация амортизируется линейным способом в течение 20 лет, начиная с месяца, следующего за месяцем приобретения финансового вложения. Амортизация положительной деловой репутации за отчетный период отражается по статье «Прочие расходы» сводного отчета о прибылях и убытках.

Основные средства

К основным средствам относятся активы, соответствующие требованиям Положения по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» ПБУ 6/01, утвержденного приказом Минфина РФ 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 сводной бухгалтерской отчетности основные средства отражены по восстановительной стоимости (по состоянию на 1 января 2010 г.) или по первоначальной стоимости (в части основных средств, приобретенных в течение 2010 г.), за минусом сумм амортизации, накопленной за все время их эксплуатации. Часть основных средств организаций Группы (в том числе организации группы Газпром нефть, ОАО «ОГК-2», ОАО «ОГК-6», ОАО «ТГК-1») отражена в сводном бухгалтерском балансе по первоначальной стоимости за минусом сумм амортизации, накопленной за все время их эксплуатации. Руководство ОАО «Газпром» считает, что это не оказывает существенного влияния на достоверность сводной бухгалтерской отчетности.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(млн. руб.)

2. СУЩЕСТВЕННЫЕ АСПЕКТЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ И ПРЕДСТАВЛЕНИЯ ИНФОРМАЦИИ В СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

На балансе дочерних обществ ОАО «Газпром» в составе основных средств, в том числе, учитываются объекты социальной сферы государственной. Указанные объекты были получены этими обществами в процессе приватизации предприятий единой системы газоснабжения и активов государственного газового концерна «Газпром» без передачи им права собственности, и в соответствии с действовавшим в то время порядком приняты к бухгалтерскому учету с формированием фонда средств социальной сферы в сумме остаточной стоимости этих объектов. При преобразовании дочерних предприятий в дочерние общества ОАО «Газпром», данные объекты вместе с соответствующим фондом средств социальной сферы были переданы на баланс этих обществ. По мере передачи этих объектов муниципальным органам (и ином выбытии) их стоимость относится в уменьшение указанного фонда, приведенного по статье «Фонд социальной сферы государственной» сводного бухгалтерского баланса. Отражение объектов социальной сферы государственной в составе основных средств Группы является отступлением от действующих правил, однако, по мнению руководства ОАО «Газпром», данный порядок обеспечивает достоверное отражение имущественного состояния Группы, поскольку данные объекты фактически используются по функциональному назначению и Группа несет ответственность за их содержание и сохранность.

Амортизация основных средств, принятых на баланс 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 и законченных строительством, начиная с 1 января 2002 г. – по нормам, исчисленным исходя из сроков полезного использования. Классификация основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденная постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1, используется в качестве одного из источников информации о сроках полезного использования. Принятые Группой сроки полезного использования по группам основных средств приведены ниже.

	Сроки полезного использования (число лет)	
	до 1 января 2002 г.	с 1 января 2002 г.
Магистральные трубопроводы	33	25
Скважины	12 – 15	7 – 15
Машины и оборудование	10 – 18	5 – 25
Здания и дороги	8 – 100	10 – 50
Объекты социальной сферы	5 – 50	5 – 50

Амортизация по всем группам основных средств начисляется линейным способом.

Амортизация не начисляется по:

- земельным участкам;
- объектам, находящимся на консервации сроком более 3 месяцев;
- объектам социальной сферы государственной;
- полностью самортизированным объектам, не списанным с баланса;
- 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), объектам внешнего благоустройства и другим аналогичным объектам.

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. Такие объекты амортизируются в порядке, аналогичном амортизации основных средств, и в сводной бухгалтерской отчетности показаны по первоначальной стоимости за минусом начисленной амортизации. Такой порядок, хотя и является отступлением от действующих правил, по мнению руководства ОАО «Газпром», обеспечивает достоверное отражение имущественного состояния Группы, поскольку данные объекты фактически используются по функциональному назначению и приносят Группе доход.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(млн. руб.)

2. СУЩЕСТВЕННЫЕ АСПЕКТЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ И ПРЕДСТАВЛЕНИЯ ИНФОРМАЦИИ В СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

Финансовые вложения

Финансовые вложения приведены по первоначальной стоимости, представляющей фактические затраты на их приобретение, кроме финансовых вложений, по которым можно определить текущую рыночную стоимость, и финансовых вложений, по которым создан резерв под обесценение стоимости финансовых вложений.

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 доходы и расходы.

Финансовые вложения, по которым текущая рыночная стоимость не определяется, и по которым на отчетную дату существуют признаки устойчивого существенного снижения стоимости, отражены в сводном 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 исчислении величины резерва, на основании доступной информации, определяется расчетная стоимость финансовых вложений, имеющих признаки устойчивого снижения стоимости, и на сумму превышения учетной (балансовой) стоимости данных вложений над их расчетной стоимостью создается резерв под обесценение финансовых вложений. Изменение величины резерва созданного по результатам инвентаризации по состоянию на 31 декабря, относится 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 и затраты

Сырье и материалы учитываются по фактической себестоимости их приобретения или изготовления. Оценка сырья и материалов при их отпуске в производство и ином выбытии осуществляется по способу средней себестоимости.

Запасы добытых и приобретенных газа и нефти, не проданных на конец отчетного периода и находящихся в трубопроводах и хранилищах, отражаются по статье «Готовая продукция и товары для перепродажи» сводного бухгалтерского баланса. Оценка готовой продукции и товаров для перепродажи при выбытии осуществляется по способу средней себестоимости.

Расходы на транспортировку природного газа по территории России и за рубежом распределяются между объемами проданного газа и объемами газа в трубопроводах и подземных хранилищах на конец отчетного периода. Расходы по транспортировке проданных газа, нефти и нефтепродуктов отражаются в сводном отчете о прибылях и убытках по статье «Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг».

Резерв под снижение стоимости материальных ценностей 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 меньше их фактической себестоимости.

Незавершенное производство оценивается в сумме фактических затрат на производство без учета общехозяйственных расходов.

Готовая продукция оценивается по сокращенной фактической производственной себестоимости без учета общехозяйственных расходов.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(млн. руб.)

2. СУЩЕСТВЕННЫЕ АСПЕКТЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ И ПРЕДСТАВЛЕНИЯ ИНФОРМАЦИИ В СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

Денежные средства

В соответствии с Указаниями о порядке составления и представления бухгалтерской отчетности организации, утвержденными приказом Минфина РФ от 22 июля 2003 г. № 67н «О формах бухгалтерской отчетности организаций», данные о наличии и движении денежных средств в иностранной валюте в сводном отчете о движении денежных средств пересчитываются по курсу Центрального банка Российской Федерации на конец соответствующего отчетного периода.

В сводном отчете о движении денежных средств по строке «Направлено денежных средств на приобретение дочерних обществ» раздела «Движение денежных средств по инвестиционной деятельности» отражаются денежные средства, направленные на приобретение дочерних организаций. Денежные средства, находящиеся на балансе дочерней организации на дату ее приобретения, отражаются по строке «Прочие поступления» указанного раздела отчета.

Управленческие расходы

К данным расходам относятся общехозяйственные расходы, которые ежемесячно списываются в полной сумме на себестоимость продаж отчетного периода.

Дебиторская задолженность

Задолженность покупателей и заказчиков определена исходя из цен, установленных договорами с покупателями (заказчиками) с учетом всех предоставленных скидок (накидок). Нереальная к взысканию задолженность списывается с баланса по мере признания ее таковой.

Дебиторская задолженность, не погашенная в сроки, установленные договорами, и не обеспеченная соответствующими гарантиями, поручительствами или иными способами обеспечения исполнения обязательств, показана за минусом начисленных резервов по сомнительным долгам, в том числе по статье «Прочие дебиторы» сводного бухгалтерского баланса. Эти резервы представляют собой оценку той части задолженности, которая, возможно, не будет погашена. Начисленные резервы по сомнительным долгам отнесены на прочие расходы в сводном отчете о прибылях и убытках. При оплате сомнительной задолженности, по которой был создан резерв, соответствующая сумма резерва относится на прочие доходы (восстанавливается).

Начисление резерва по сомнительным долгам по статье «Прочие дебиторы» сводного бухгалтерского баланса является отступлением от правил, установленных нормативными документами по бухгалтерскому учету, действующими в отчетном периоде, но, по мнению руководства ОАО «Газпром», обеспечивает достоверное отражение имущественного состояния Группы.

Кредиты и займы полученные

Проценты по кредитам и займам полученным и дополнительные затраты, связанные с получением кредитов и займов, включаются в состав прочих расходов в том отчетном периоде, в котором они начислены.

ОАО «Газпром» является крупнейшим заемщиком в Группе Газпром. При этом значительная часть заемных средств привлекается на общекорпоративные цели. В рамках договоров на реализацию инвестиционных проектов ОАО «Газпром» направляет средства дочерним обществам Группы, выполняющим функции заказчика-застройщика по данным договорам. В связи с особенностями инвестиционного процесса и следуя требованию рациональности ведения бухгалтерского учета, Группа не производит расчет доли процентов по заемным средствам, прямо не связанным с финансированием инвестиционной деятельности, для включения в стоимость инвестиционного актива.

Группа отражает задолженность по полученным от заимодавцев займам и (или) кредитам в сумме фактически поступивших денежных средств.

Резервы предстоящих расходов и платежей

В обществах Группы создается резерв предстоящих расходов на выплату вознаграждений по итогам работы за год. Сумма резерва на предстоящую выплату ежегодного вознаграждения по итогам работы за год определяется на основе принятого в Группе порядка начисления вознаграждения по итогам работы за год и относится на расходы по обычным видам деятельности.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(млн. руб.)

2. СУЩЕСТВЕННЫЕ АСПЕКТЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ И ПРЕДСТАВЛЕНИЯ ИНФОРМАЦИИ В СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

Отложенные налоги

В сводной бухгалтерской отчетности Группы отражаются постоянные налоговые активы и постоянные налоговые обязательства, отложенные налоговые активы и отложенные налоговые обязательства, т.е. суммы, способные оказывать влияние на величину налога на прибыль, как в текущем, так и последующих отчетных периодах.

Информация о постоянных и временных разницах формируется 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 декларациям по налогу на прибыль. Суммы отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства отражаются в сводном бухгалтерском балансе развернуто в составе внеоборотных активов и долгосрочных обязательств.

Признание доходов

Выручка от продажи товаров (продукции) и оказания услуг (выполнения работ) признается по мере отгрузки товаров (продукции) или оказания услуг (выполнения работ) покупателям и предъявления им расчетных документов. Она отражена в сводной бухгалтерской отчетности за минусом налога на добавленную стоимость, таможенных пошлин и других аналогичных обязательных платежей.

Прочие доходы, в основном, включают поступления от продажи иностранной валюты и финансовых вложений, положительные курсовые разницы по операциям в иностранной валюте, восстановление резервов по сомнительным долгам и резервов под обесценение финансовых вложений.

3. ИЗМЕНЕНИЯ В УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКЕ И ВСТУПИТЕЛЬНЫЕ И СРАВНИТЕЛЬНЫЕ ДАННЫЕ

Изменения в учетной политике на 2010 год

Учетной политикой ОАО «Газпром» и его дочерних обществ установлено, что бухгалтерский учет расходов на освоение природных ресурсов осуществляется в соответствии с Методикой планирования и учета расходов на освоение природных ресурсов.

Распоряжением ОАО «Газпром» от 25 августа 2009 года №254 утверждена новая Методика планирования и учета расходов на освоение природных ресурсов, вступающая в силу с 1 января 2010 года. В соответствии с новым порядком, расходы на строительство (бурение) геологоразведочных скважин отражаются в составе расходов будущих периодов, а не в составе незавершенного строительства.

В сводном бухгалтерском балансе расходы на строительство (бурение) геологоразведочных скважин с 1 января 2010 года отражаются в составе статьи «Прочие внеоборотные активы». До 1 января 2010 года данные расходы отражались в составе статьи «Незавершенное строительство».

Вступительные данные на 1 января 2010 г.

Данные сводного бухгалтерского баланса на начало 2010 года сформированы путем корректировки данных сводного бухгалтерского баланса на конец 2009 года с учетом:

- переоценки основных средств по состоянию на 1 января 2010 г., проведенной по решению руководства ОАО «Газпром» и его дочерних обществ независимыми оценщиками;
- изменения порядка отражения затрат на строительство (бурение) геологоразведочных скважин, начатых строительством (бурением) и не завершенных по состоянию на 1 января 2010 года;
- переклассификации из оборотных активов во внеоборотные активы сумм налога на добавленную стоимость, относящихся к объектам незавершенного строительства по инвестиционным договорам, которые подлежат передаче инвестору по завершении строительства в срок, превышающий 12 месяцев после 31 декабря 2009 г.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(млн. руб.)

3. ИЗМЕНЕНИЯ В УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКЕ И ВСТУПИТЕЛЬНЫЕ И СРАВНИТЕЛЬНЫЕ ДАННЫЕ (продолжение)

Указанные выше корректировки привели к следующим изменениям в сводном бухгалтерском балансе:

Наименование статьи	На 31 декабря 2009 г.	Корректи- ровка	На 1 января 2010 г.
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Основные средства	4 185 800	519 794	4 705 594
в т.ч.: здания, сооружения, машины и оборудование	4 129 702	519 073	4 648 775
Незавершенное строительство	1 236 578	(50 184)	1 186 394
Прочие внеоборотные активы	<u>168 658</u>	<u>55 157</u>	<u>223 815</u>
ИТОГО по разделу I	7 487 623	524 767	8 012 390
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	<u>144 618</u>	<u>(4 973)</u>	<u>139 645</u>
ИТОГО по разделу II	1 902 038	(4 973)	1 897 065
БАЛАНС	9 389 661	519 794	9 909 455
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ			
Добавочный капитал	3 691 791	523 450	4 215 241
Нераспределенная прибыль	3 196 008	(3 572)	3 192 436
Фонд социальной сферы государственной	<u>765</u>	<u>352</u>	<u>1 117</u>
ИТОГО по разделу III	6 904 488	520 230	7 424 718
Доля меньшинства	250 455	(436)	250 019
БАЛАНС	9 389 661	519 794	9 909 455

Для обеспечения сопоставимости данных за 2010 год со сравнительными данными за предшествующий год в сводном отчете о прибылях и убытках данные за 2009 год были скорректированы с учетом:

- переклассификации сумм налога на прибыль прошлых лет из текущего налога на прибыль в прочие аналогичные платежи;
- уточнения сумм доходов и расходов по торговым операциям без фактической поставки по Группе Газпром Германия.

Наименование статьи	Сумма до корректировки (за 2009 г.)	Корректи- ровка	Сумма с учетом корректировки (за 2009 г.)
ДОХОДЫ И РАСХОДЫ ПО ОБЫЧНЫМ ВИДАМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ			
Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	3 116 092	2 370	3 118 462
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	<u>(2 135 697)</u>	<u>1 754</u>	<u>(2 133 943)</u>
Прибыль от продаж	840 375	4 124	844 499
ПРОЧИЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ			
Прочие доходы	3 826 544	(2 347)	3 824 197
Прочие расходы	(3 781 974)	(1 777)	(3 783 751)
Текущий налог на прибыль	(188 244)	(1 095)	(189 339)
Прочие аналогичные платежи	(983)	1 095	112

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(млн. руб.)

3. ИЗМЕНЕНИЯ В УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКЕ И ВСТУПИТЕЛЬНЫЕ И СРАВНИТЕЛЬНЫЕ ДАННЫЕ (продолжение)

Для обеспечения сопоставимости данных за 2010 год со сравнительными данными за предшествующий год в сводном отчете о движении денежных средств данные за 2009 год были скорректированы, в том числе исходя из изменения порядка отражения затрат на строительство (бурение) геологоразведочных скважин, начатых строительством (бурением) и не завершенных по состоянию на 1 января 2010 года, а также с учетом уточнения сумм выручки и оплаты товаров, работ и услуг по торговым операциям без фактической поставки по Группе Газпром Германия.

Наименование статьи	Сумма до корректировки (за 2009 г.)	Коррек- тировка	Сумма с учетом корректировки (за 2009 г.)
Движение денежных средств по текущей деятельности			
Поступило денежных средств, в том числе:			
выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	3 814 020	(4 101)	3 809 919
прочие поступления	201 816	4 101	205 917
Направлено денежных средств, в том числе:	(3 355 080)	(9 661)	(3 364 741)
на оплату приобретенных товаров, работ, услуг на выдачу авансов	(1 651 806)	(9 211)	(1 661 017)
	<u>(75 544)</u>	<u>(450)</u>	<u>(75 994)</u>
Чистые денежные средства, полученные от текущей деятельности	743 651	(9 661)	733 990
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности			
Направлено денежных средств, в том числе:	(1 118 257)	9 661	(1 108 596)
на финансирование незавершенного строительства	(611 553)	(17 484)	(629 037)
прочие перечисления и выплаты	<u>(34 268)</u>	<u>27 145</u>	<u>(7 123)</u>
Чистые денежные средства, направленные на инвестиционную деятельность	(886 097)	9 661	(876 436)

Изменения в учетной политике на 2011 год

С бухгалтерской отчетности за 2011 год вступают в силу:

- Положение по бухгалтерскому учету «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы» (ПБУ 8/2010), утвержденное приказом Минфина РФ от 13 декабря 2010 г. № 167н;
- Положение по бухгалтерскому учету «Информация по сегментам» (ПБУ 12/2010), утвержденное приказом Минфина РФ от 8 ноября 2010 г. № 143н;
- Положение по бухгалтерскому учету «Отчет о движении денежных средств» (ПБУ 23/2011), утвержденное приказом Минфина РФ от 2 февраля 2011 г. № 11н.

С бухгалтерской отчетности за 2011 год вступает в силу приказ Минфина РФ от 02 июля 2010 г. № 66н «О формах бухгалтерской отчетности организаций». В связи с различиями представления показателей форм бухгалтерской отчетности согласно данному приказу и порядку представления показателей отчетности в бухгалтерской отчетности за 2010 год (согласно приказу Минфина от 22 июля 2003 г. № 67н), отдельные показатели сводной бухгалтерской отчетности за отчетный год будут представлены в качестве изменения вступительных и сравнительных данных в сводной бухгалтерской отчетности за 2011 год по иным строкам отчетности.

Также с бухгалтерской отчетности за 2011 год вступает в силу приказ Минфина РФ от 24 декабря 2010 г. №186н, внесший изменения в ряд нормативно-правовых актов по бухгалтерскому учету:

- Положение по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в РФ, утвержденное приказом Минфина России от 29 июля 1998 г. №34н;
- Положение по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» (ПБУ 6/01), утвержденное приказом Минфина РФ от 30 марта 2001 г. №26н;

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(млн. руб.)

3. ИЗМЕНЕНИЯ В УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКЕ И ВСТУПИТЕЛЬНЫЕ И СРАВНИТЕЛЬНЫЕ ДАННЫЕ (продолжение)

- Положение по бухгалтерскому учету «Учет нематериальных активов» (ПБУ 14/2007), утвержденное приказом Минфина РФ от 27 декабря 2007 г. №153н;
- Положение по бухгалтерскому учету «Учет расчетов по налогу на прибыль организаций» (ПБУ 18/02), утвержденное приказом Минфина РФ от 19 ноября 2002 г. №114н;
- Положение по бухгалтерскому учету «Учет активов и обязательств, стоимость которых выражена в иностранной валюте» (ПБУ 3/2006), утвержденное приказом Минфина РФ от 27 ноября 2006 г. №154н.

Кроме того, изменениями затронуты Методические указания по бухгалтерскому учету основных средств, утвержденные приказом Минфина РФ от 13 октября 2003 г. №91н, Методические указания по бухгалтерскому учету материально-производственных запасов, утвержденные приказом Минфина РФ от 28 декабря 2001г. №119н. Изменения связаны с приведением в соответствие методических указаний действующим редакциям положений по бухгалтерскому учету (ПБУ).

В настоящее время руководство ОАО «Газпром» оценивает возможное влияние вышеуказанных нормативных актов на сводную бухгалтерскую отчетность Группы.

4. ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ

В соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Информация по сегментам» ПБУ 12/2000 на основе анализа источников и характера рисков, связанных с деятельностью Группы, и прибыли, извлекаемой ею, 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 Группы выделяются следующие операционные сегменты:

- | | |
|--------------------------------------|---|
| • Добыча газа | - геологоразведка и добыча газа; |
| • Транспортировка | - транспортировка газа; |
| • Продажа газа | - продажа газа в Российской Федерации и за ее пределами; |
| • Добыча нефти и газового конденсата | - разведка и добыча нефти и газового конденсата, продажа нефти и газового конденсата; |
| • Переработка | - переработка нефти, газового конденсата и прочих углеводородов и продажа продуктов переработки; |
| • Прочее | - прочие виды деятельности, включая производство и продажу электрической и тепловой энергии, строительство и хранение газа. |

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(млн. руб.)

4. ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ (продолжение)

	Добыча газа	Транспор- тировка	Продажа газа	Добыча нефти и газового конденсата	Перера- ботка	Прочее	Итого
По состоянию на							
1 января 2010 г.							
Активы по сегментам	1 519 653	3 688 106	896 281	970 675	452 998	1 048 028	8 575 741
Нераспределенные активы							1 714 488
Межсегментные операции							<u>(380 774)</u>
Итого по активам							9 909 455
Обязательства по сегментам	100 121	135 788	195 403	179 689	79 856	147 560	838 417
Нераспределенные обязательства							1 777 075
Межсегментные операции							<u>(380 774)</u>
Итого по обязательствам							2 234 718
За 2009 год							
Капитальные вложения за период	203 000	231 723	27 185	74 811	44 239	54 018	634 976
Амортизация основных средств	67 383	226 576	4 547	26 954	11 733	26 795	363 988
Капитализированная прибыль (убыток) зависимых обществ	2 088	2 702	19 061	19 035	(779)	5 665	47 772
По состоянию на							
31 декабря 2010 г.							
Активы по сегментам	1 651 911	4 007 043	1 062 591	908 713	453 191	1 185 131	9 268 580
Нераспределенные активы							2 074 543
Межсегментные операции							<u>(659 640)</u>
Итого по активам							10 683 483
Обязательства по сегментам	95 209	306 784	433 569	222 311	134 242	187 748	1 379 863
Нераспределенные обязательства							1 576 123
Межсегментные операции							<u>(659 640)</u>
Итого по обязательствам							2 296 346
За 2010 год							
Капитальные вложения за период	202 416	407 571	37 578	83 097	70 726	81 922	883 310
Амортизация основных средств	81 495	263 526	5 678	36 507	16 944	35 250	439 400
Капитализированная прибыль (убыток) зависимых обществ	(460)	3 181	19 430	40 365	1 530	8 584	72 630

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(млн. руб.)

4. ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ (продолжение)

Активы сегментов включают, преимущественно, основные средства, незавершенное строительство, материально-производственные запасы, незавершенное производство, дебиторскую задолженность и прочие внеоборотные активы. Инвестиции в неконсолидируемые дочерние общества, зависимые общества, инвестиции в уставные капиталы других организаций и совместную деятельность распределяются по сегментам в зависимости от основной деятельности общества, в которое были сделаны соответствующие вложения. Прочие финансовые вложения не включаются в состав активов сегментов, поскольку непосредственно не связаны с отчетными сегментами, а необходимая база распределения отсутствует.

К обязательствам сегментов относятся, в основном, краткосрочные обязательства, за исключением обязательств перед бюджетом по налогу на прибыль и прочих налогов, по которым отсутствует база для распределения, обязательств по кредитам и займам, полученным на финансирование деятельности Группы в целом.

Межсегментные операции представляют собой сальдо расчетов по внутригрупповым операциям.

Капитальные вложения сегментов включают произведенные за соответствующий период капитальные вложения в основные средства.

	Добыча газа	Транспор- тировка	Продажа газа	Добыча нефти и газового конденсата	Перера- ботка	Прочее	Итого
За 2010 год							
Выручка по сегментам							
Выручка от межсегментной продажи	334 524	558 851	187 555	250 433	8 545	24 893	1 364 801
Выручка от внешней продажи	6 394	62 053	2 157 670	247 644	709 085	478 853	3 661 699
Итого выручка по сегментам	340 918	620 904	2 345 225	498 077	717 630	503 746	5 026 500
Расходы по сегментам							
Межсегментные расходы	(4 549)	(86 890)	(896 923)	-	(273 051)	(103 388)	(1 364 801)
Внешние расходы	(268 226)	(513 954)	(602 036)	(420 888)	(331 636)	(358 606)	(2 495 346)
Итого расходы по сегментам	(272 775)	(600 844)	(1 498 959)	(420 888)	(604 687)	(461 994)	(3 860 147)
Прибыль от продаж по сегментам	68 143	20 060	846 266	77 189	112 943	41 752	1 166 353
За 2009 год							
Выручка по сегментам							
Выручка от межсегментной продажи	292 164	485 973	118 693	188 070	6 845	19 470	1 111 215
Выручка от внешней продажи	5 473	47 029	1 966 063	215 047	540 505	344 345	3 118 462
Итого выручка по сегментам	297 637	533 002	2 084 756	403 117	547 350	363 815	4 229 677

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(млн. руб.)

4. ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ (продолжение)

	Добыча газа	Транспор- тировка	Продажа газа	Добыча нефти и газового конденсата	Перера- ботка	Прочее	Итого
Расходы по сегментам							
Межсегментные расходы	(3 830)	(58 485)	(779 612)	-	(206 765)	(62 523)	(1 111 215)
Внешние расходы	(237 933)	(466 357)	(703 548)	(331 540)	(259 525)	(275 060)	(2 273 963)
Итого расходы по сегментам	(241 763)	(524 842)	(1 483 160)	(331 540)	(466 290)	(337 583)	(3 385 178)
Прибыль от продаж по сегментам	55 874	8 160	601 596	71 577	81 060	26 232	844 499

Выручка от межсегментной продажи состоит, главным образом, из следующих элементов:

- Добыча газа - Продажа газа сегментам «Продажа газа» и «Переработка»;
- Транспортировка - Оказание услуг по транспортировке газа сегменту «Продажа газа»;
- Продажа газа - Продажа газа сегменту «Транспортировка» на технологические нужды;
- Добыча нефти и газового конденсата - Продажа нефти и газового конденсата сегменту «Переработка» для дальнейшей переработки;
- Переработка - Продажа продуктов переработки углеводородов другим сегментам.

Внутренние трансфертные цены, в основном, для сегментов «Добыча газа» и «Транспортировка» устанавливаются руководством ОАО «Газпром» для целей обеспечения потребностей финансирования конкретных дочерних обществ в рамках отдельного сегмента. Цены определяются по принципу «себестоимость плюс нормальная прибыль».

Выручка (доходы) Группы по сегментам формируется в результате операций с покупателями. 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 ввиду нецелесообразности и отсутствия необходимой базы.

Информация о выручке по географическим сегментам приведена в Пояснении 16. Информация об активах Группы по географическим сегментам не раскрывается, поскольку активы Группы расположены, в основном, на территории Российской Федерации.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(млн. руб.)

5. ДЕЛОВАЯ РЕПУТАЦИЯ ДОЧЕРНИХ ОБЩЕСТВ

Поясн. №		Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация	Остаточная стоимость
По состоянию на 1 января 2010 г.				
19, 23	ОАО «Газпром нефть»	539 720	(88 992)	450 728
19, 24	«Сибирь Энерджи плс»	94 962	(2 374)	92 588
19, 27	ООО «СеверЭнергия» и его дочерние общества	66 664	(7 068)	59 596
19	ОАО «Мосэнерго»	46 612	(5 660)	40 952
19	ОАО «ОГК-2»	45 468	(3 468)	42 000
19	ОАО «ОГК-6»	41 611	(3 265)	38 346
19	ООО «Газпром нефть шельф»	37 416	(8 952)	28 464
19, 25	ОАО «ТГК-1»	35 518	-	35 518
19, 24	ОАО «Московский НПЗ»	8 963	(224)	8 739
19	ОАО «Дальтрансгаз»	5 702	(285)	5 417
	Прочие	14 027	(2 028)	11 999
	Итого	936 663	(122 316)	814 347
Поступление				
19, 24	«Сибирь Энерджи плс»	21 946		
19	ООО «Газовые магистрали Тюмени»	6 285		
19	ОАО «Дальтрансгаз»	1 288		
19, 24	ОАО «Московский НПЗ»	977		
	Прочие	3 412		
	Итого	33 908		
Выбытие				
19, 27	ООО «СеверЭнергия» и его дочерние общества	(66 664)	9 568	(57 096)
19, 24	«Сибирь Энерджи плс»	(3 030)	24	(3 006)
19, 24	ОАО «Московский НПЗ»	(115)	1	(114)
	Прочие	(671)	33	(638)
	Итого	(70 480)	9 626	(60 854)
2	Амортизационные отчисления			
	ОАО «Газпром нефть»		(26 986)	
	«Сибирь Энерджи плс»		(5 325)	
	ООО «СеверЭнергия» и его дочерние общества		(2 500)	
	ОАО «Мосэнерго»		(2 331)	
	ОАО «ОГК-2»		(2 273)	
	ОАО «ОГК-6»		(2 080)	
	ООО «Газпром нефть шельф»		(1 871)	
	ОАО «ТГК-1»		(1 776)	
	ОАО «Московский НПЗ»		(474)	
	ОАО «Дальтрансгаз»		(296)	
	ООО «Газовые магистрали Тюмени»		(157)	
	Прочие		(778)	
	Итого		(46 847)	
По состоянию на 31 декабря 2010 г.				
	ОАО «Газпром нефть»	539 720	(115 978)	423 742
	«Сибирь Энерджи плс»	113 878	(7 675)	106 203
	ОАО «Мосэнерго»	46 612	(7 991)	38 621
	ОАО «ОГК-2»	45 468	(5 741)	39 727
	ОАО «ОГК-6»	41 611	(5 345)	36 266
	ООО «Газпром нефть шельф»	37 416	(10 823)	26 593
	ОАО «ТГК-1»	35 518	(1 776)	33 742
	ОАО «Московский НПЗ»	9 825	(697)	9 128
	ОАО «Дальтрансгаз»	6 990	(581)	6 409
	ООО «Газовые магистрали Тюмени»	6 285	(157)	6 128
	Прочие	16 768	(2 773)	13 995
	Итого	900 091	(159 537)	740 554

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(млн. руб.)

6. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

Поясн. №	Магистраль- ные трубопро- воды	Скважины	Машины и оборудо- вание	Здания и дороги	Прочие	Итого
	Остаточная стоимость на 31 декабря 2008 г.					
	2 266 963	281 937	414 135	601 067	459 362	4 023 464
	Переоценка основных средств					
	1 869	294	2 533	33 103	7 566	45 365
	Остаточная стоимость на 1 января 2009 г.					
	2 268 832	282 231	416 668	634 170	466 928	4 068 829
	По состоянию на 1 января 2009 г.					
	Первоначальная (восстановительная) стоимость					
	6 321 759	923 970	1 405 649	915 790	822 236	10 389 404
	Накопленная амортизация					
	(4 052 927)	(641 739)	(988 981)	(281 620)	(355 308)	(6 320 575)
	Остаточная стоимость					
	2 268 832	282 231	416 668	634 170	466 928	4 068 829
	Поступление					
	72 004	55 976	129 374	91 800	150 043	499 197
	Выбытие					
	(598)	(1 975)	(1 460)	(8 222)	(5 983)	(18 238)
4	Амортизационные отчисления					
	(179 918)	(35 805)	(74 685)	(31 658)	(41 922)	(363 988)
	Остаточная стоимость на 31 декабря 2009 г.					
	2 160 320	300 427	469 897	686 090	569 066	4 185 800
3	Переоценка основных средств					
	329 642	48 318	18 517	81 768	41 549	519 794
	Остаточная стоимость на 1 января 2010 г.					
	2 489 962	348 745	488 414	767 858	610 615	4 705 594
	По состоянию на 1 января 2010 г.					
	Первоначальная (восстановительная) стоимость					
	7 410 461	1 132 703	1 651 648	1 133 548	1 063 368	12 391 728
	Накопленная амортизация					
	(4 920 499)	(783 958)	(1 163 234)	(365 690)	(452 753)	(7 686 134)
	Остаточная стоимость					
	2 489 962	348 745	488 414	767 858	610 615	4 705 594
	Поступление					
	59 432	40 218	113 468	60 875	153 781	427 774
	Выбытие					
	(707)	(1 542)	(1 385)	(4 330)	(3 656)	(11 620)
4	Амортизационные отчисления					
	(209 645)	(44 418)	(92 055)	(37 991)	(55 291)	(439 400)
	Остаточная стоимость на 31 декабря 2010 г.					
	2 339 042	343 003	508 442	786 412	705 449	4 682 348
	По состоянию на 31 декабря 2010 г.					
	Первоначальная (восстановительная) стоимость					
	7 466 783	1 163 292	1 758 927	1 188 050	1 211 922	12 788 974
	Накопленная амортизация					
	(5 127 741)	(820 289)	(1 250 485)	(401 638)	(506 473)	(8 106 626)
	Остаточная стоимость на 31 декабря 2010 г.					
	2 339 042	343 003	508 442	786 412	705 449	4 682 348

Общества Группы проводят работу по передаче на балансы муниципальных органов объектов социальной сферы государственной, переданных Группе в период приватизации (см. Пояснение 2). В 2010 году стоимость переданных объектов составила 255 млн. руб. (в 2009 году – 500 млн. руб.).

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(млн. руб.)

7. НЕЗАВЕРШЕННОЕ СТРОИТЕЛЬСТВО

	На 1 января 2010 г.	На 31 декабря 2010 г.
Незавершенное строительство	1 085 170	1 463 795
Оборудование к установке	<u>101 224</u>	<u>171 133</u>
Итого	1 186 394	1 634 928

В состав незавершенного строительства на 1 января и 31 декабря 2010 г. включены законченные строительством и принятые в эксплуатацию объекты недвижимого имущества, подлежащие регистрации в Едином государственном реестре, документы по которым не были переданы на регистрацию права собственности в сумме 235 930 млн. руб. и 309 139 млн. руб. соответственно (за минусом накопленной амортизации в сумме 8 050 млн. руб. и 8 510 млн. руб. соответственно).

Незавершенное строительство включает в себя, в основном, строительство основных объектов транспортной инфраструктуры, включая реализацию проектов строительства магистральных газопроводов «Бованенково-Ухта», «Сахалин-Хабаровск-Владивосток» и Северо-Европейского газопровода, а также обустройство Бованенковского месторождения, строительство полупогружной буровой платформы на Штокмановском месторождении.

8. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ

Инвестиции в дочерние общества

По статье «Инвестиции в дочерние общества» сводного бухгалтерского баланса отражены, в том числе, инвестиции в дочерние банки Группы в сумме 7 705 млн. руб. и 0 млн. руб. по состоянию на 1 января и 31 декабря 2010 г. соответственно (см. Пояснение 28).

Данные по статье «Инвестиции в дочерние общества» сводного бухгалтерского баланса приведены за минусом резерва под обесценение финансовых вложений в сумме 5 759 млн. руб. и 5 125 млн. руб. по состоянию на 1 января и 31 декабря 2010 г. соответственно. Резерв относится, в основном, к инвестициям в дочерние общества, не осуществляющие основные для Группы виды деятельности.

Инвестиции в зависимые общества

Поясн. №		Балансовая стоимость инвестиции		Капитализированная прибыль (убыток)	
		На 1 января 2010 г.	На 31 декабря 2010 г.	За 2010 год	За 2009 год
20, 29	«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	176 748	138 928	31 336	8 673
20	ОАО «Томскнефть» ВНК и его дочерние общества	89 848	85 520	1 651	4 390
20	ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние общества	81 254	81 531	2 812	3 597
20	ОАО «Белтрансгаз»*	54 363	75 582	3 067	742
20	ОАО «Газпромбанк»	39 577	46 566	7 491	3 635
20	«ВИНГАЗ ГмбХ и Ко. КГ»	45 907	41 595	4 125	3 481
20, 29	«Норд Стрим АГ»	32 373	39 066	(1 587)	(729)
20	ТОО «КазРосГаз»	18 675	27 034	9 521	9 941
20	ОАО «Салаватнефтеоргсинтез»	19 272	19 940	668	(1 678)
	«Штокман Девелопмент АГ»	14 298	17 741	(442)	102
20, 29	АО «СТГ ЕвроПол ГАЗ»	17 744	17 314	(171)	596
	«Винтерсхалл АГ»	11 325	11 003	2 023	1 690
20, 29	«Трубопроводная компания «Голубой поток» Б.В.»	8 907	10 875	1 872	2 093
20	«Салым Петролеум Девелопмент Н.В.»	7 412	9 871	2 462	1 888
20	АО «Лиетувос дуйос»	8 481	8 352	714	698
20	АО «Латвияс Газе»	7 430	7 151	529	406
	ЗАО «Нортгаз»	4 331	5 023	783	455
20	АО «Газум»	4 507	4 040	735	789
29	ЗАО «Ачимгаз»	1 650	3 054	1 404	(532)

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(млн. руб.)

8. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ (продолжение)

Поясн. №	Балансовая стоимость инвестиции		Капитализированная прибыль (убыток)	
	На 1 января	На 31 декабря	За 2010 год	За 2009 год
	2010 г.	2010 г.	2010 год	2009 год
«Беннфилд Лтд.»**	22 418	-	-	-
Прочие	25 275	18 413	3 637	7 535
Итого	691 795	668 599	72 630	47 772

* В феврале 2010 г. произведена оплата 12,5% акций ОАО «Белтрансгаз» в сумме 625 млн. долл. США, в результате чего доля Группы в уставном капитале общества увеличилась до 50%.

** Группа приобрела контроль над «Беннфилд Лтд.» во 2 кв. 2010 г.

Данные по статье «Инвестиции в зависимые общества» сводного бухгалтерского баланса приведены за минусом резерва под обесценение финансовых вложений в сумме 127 млн. руб. и 73 млн. руб. по состоянию на 1 января и 31 декабря 2010 г. соответственно.

Инвестиции в другие организации

По статье «Инвестиции в другие организации» сводного бухгалтерского баланса по состоянию на 1 января и 31 декабря 2010 г. отражена инвестиция в уставный капитал ОАО «НОВАТЭК» в размере 19,39% и 9,99% акций соответственно, балансовая стоимость которой составила 117 538 млн. руб. и 110 471 млн. руб. соответственно.

По статье «Инвестиции в другие организации» сводного бухгалтерского баланса по состоянию на 1 января и 31 декабря 2010 г. отражены инвестиции в уставный капитал ОАО «ТГК-5» в размере 5% акций, балансовая стоимость которых составила 726 млн. руб. и 1 119 млн. руб. соответственно, и в уставный капитал ОАО «Энел ОГК-5» в размере 5,27% акций и 0% акций соответственно, балансовая стоимость которых составила 3 983 млн. руб. и 0 млн. руб. соответственно.

По статье «Инвестиции в другие организации» сводного бухгалтерского баланса также отражены инвестиции Группы в акции других энергетических организаций, общая балансовая стоимость которых по состоянию на 1 января и 31 декабря 2010 г. составила 44 338 млн. руб. и 54 410 млн. руб. соответственно.

Данные по статье «Инвестиции в другие организации» сводного бухгалтерского баланса приведены за минусом резерва под обесценение финансовых вложений в сумме 1 230 млн. руб. и 1 251 млн. руб. по состоянию на 1 января и 31 декабря 2010 г. соответственно. Резерв относится, в основном, к инвестициям в другие организации, не осуществляющие основные для Группы виды деятельности.

Займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев

По статье «Займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев» сводного бухгалтерского баланса отражен займ, выданный в российских рублях ОАО «Межрегионтеплоэнерго», со сроком погашения до 2017 года в сумме 24 400 млн. руб. и 26 537 млн. руб. по состоянию на 1 января и 31 декабря 2010 г. соответственно.

По статье «Займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев» сводного бухгалтерского баланса отражен, в том числе, валютный займ, выданный зависимому обществу «ВИНГАЗ ГмбХ и Ко. КГ», со сроком погашения до 2015 года в сумме 16 609 млн. руб. и 15 439 млн. руб. по состоянию на 1 января и 31 декабря 2010 г. соответственно. Средняя процентная ставка по данному займу составила 2,6% и 2,3% в 2010 и 2009 гг.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(млн. руб.)

8. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ (продолжение)

Прочие долгосрочные финансовые вложения

	На 1 января 2010 г.	На 31 декабря 2010 г.
Совместная деятельность, в том числе:	20 996	21 536
по созданию системы спутниковой связи (оператор – ОАО «Газпром космические системы»)	3 180	3 180
Прочие, в том числе:	20 195	17 256
долгосрочные депозиты	12 953	13 251
векселя третьих лиц	6 296	3 534
проект «Южный Парс» (нефтегазовое месторождение на территории Ирана)	<u>763</u>	<u>370</u>
Итого	41 191	38 792

Долгосрочные депозиты, размещенные в дочерних банках Группы, составили 840 млн. руб. и 0 млн. руб. по состоянию на 1 января и 31 декабря 2010 г. соответственно (см. Пояснение 28).

Данные по статье «Прочие долгосрочные финансовые вложения» сводного бухгалтерского баланса приведены за минусом резерва под обесценение финансовых вложений в сумме 2 413 млн. руб. и 9 188 млн. руб. по состоянию на 1 января и 31 декабря 2010 г. соответственно, относящегося, в основном, к совместной деятельности.

9. ЗАПАСЫ

Сырье, материалы и другие аналогичные ценности

В сводном бухгалтерском балансе стоимость запасов сырья и материалов по состоянию на 1 января и 31 декабря 2010 г. в сумме 126 503 млн. руб. и 127 490 млн. руб. показана за минусом созданного резерва под снижение стоимости материальных ценностей, величина которого составила 2 485 млн. руб. и 2 353 млн. руб. по состоянию на 1 января и 31 декабря 2010 г. соответственно.

Готовая продукция и товары для перепродажи

В сводном бухгалтерском балансе стоимость готовой продукции и товаров для перепродажи в сумме 190 111 млн. руб. и 234 861 млн. руб. по состоянию на 1 января и 31 декабря 2010 г. отражена за минусом созданного резерва под снижение стоимости материальных ценностей, величина которого на 1 января и 31 декабря 2010 г. соответственно составила 918 млн. руб. и 268 млн. руб.

	На 1 января 2010 г.	На 31 декабр я 2010 г.
Газ в трубопроводах и хранилищах	151 291	184 981
Нефть и продукты переработки	23 773	25 317
Товары для перепродажи	<u>15 047</u>	<u>24 563</u>
Итого	190 111	234 861

10. ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты

По статье «Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков» сводного бухгалтерского баланса отражена долгосрочная дебиторская задолженность за проданный газ в сумме 13 163 млн. руб. (в том числе задолженность «РосУкрЭнерго АГ» составила 11 842 млн. руб.) и 868 млн. руб. по состоянию на 1 января и 31 декабря 2010 г. соответственно.

По статье «Авансы выданные» сводного бухгалтерского баланса отражен аванс, выданный НАК «Нафтогаз Украины» в счет оказания услуг по транспортировке газа в сумме 38 859 млн. руб. по состоянию на 31 декабря 2010 г.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(млн. руб.)

10. ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ (продолжение)

Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты

По статье «Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков» сводного бухгалтерского баланса по состоянию на 1 января и 31 декабря 2010 г. отражена следующая задолженность:

	На 1 января 2010 г.	На 31 декабря 2010 г.
Дебиторская задолженность покупателей из Европы и других стран за газ, нефть, газовый конденсат и продукты нефтегазопереработки	190 151	187 055
Дебиторская задолженность российских покупателей за газ, нефть, газовый конденсат и продукты нефтегазопереработки	69 442	110 046
Дебиторская задолженность покупателей из стран бывшего СССР (кроме Российской Федерации) за газ, нефть, газовый конденсат и продукты нефтегазопереработки	53 151	33 285
Дебиторская задолженность покупателей электрической и тепловой энергии	25 040	28 702
Прочая задолженность покупателей и заказчиков	<u>45 973</u>	<u>58 891</u>
Итого	383 757	417 979

Рост дебиторской задолженности покупателей и заказчиков вызван, в основном, ростом выручки от продажи газа на внутреннем рынке (см. Пояснение 16).

Дебиторская задолженность по статье «Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков» на 1 января и 31 декабря 2010 г. показана за минусом резерва по сомнительным долгам, который составил 121 074 млн. руб. и 159 725 млн. руб. соответственно. Сумма резерва по сомнительным долгам рассчитана без учета отложенного акциза на природный газ в сумме 397 млн. руб. и 374 млн. руб. на 1 января и 31 декабря 2010 г. соответственно.

По состоянию на 1 января и 31 декабря 2010 г. по статье «Авансы выданные» сводного бухгалтерского баланса отражена сумма авансов, выданных для целей капитального строительства в сумме 117 343 млн. руб. и 123 909 млн. руб., соответственно.

По строке «Авансы выданные» также отражена краткосрочная часть аванса, выданного НАК «Нафтогаз Украины» в сумме 26 295 млн. руб. и 9 922 млн. руб. по состоянию на 1 января и 31 декабря 2010 г. соответственно.

На 1 января и 31 декабря 2010 г. по статье «Прочие дебиторы» сводного бухгалтерского баланса отражена следующая задолженность:

	На 1 января 2010 г.	На 31 декабря 2010 г.
Переплата налогов в бюджет	56 744	48 716
Расчеты по претензиям и штрафным санкциям	18 705	18 662
Прочие	<u>228 189</u>	<u>174 616</u>
Итого	303 638	241 994

Дебиторская задолженность по статье «Прочие дебиторы» показана за минусом резерва по сомнительным долгам в сумме 13 932 млн. руб. и 7 773 млн. руб. на 1 января и 31 декабря 2010 г. соответственно.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(млн. руб.)

11. ПРОЧИЕ КРАТКОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ

	На 1 января 2010 г.	На 31 декабря 2010 г.
Краткосрочные депозиты	73 024	171 127
Векселя третьих лиц	15 789	5 151
Акции, облигации и паи	2 757	2 689
Прочие	173	147
Итого	91 743	179 114

Краткосрочные депозиты, размещенные в дочерних банках Группы, составляют 2 251 млн. руб. и 0 млн. руб. по состоянию на 1 января и 31 декабря 2010 г. соответственно (см. Пояснение 28).

Данные по статье «Прочие краткосрочные финансовые вложения» сводного бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2010 г. включают депозиты на сумму 58 331 млн. руб., которые представляют собой денежные средства, полученные в рамках сделки по продаже 9,4% акций ОАО «НОВАТЭК». Из данной суммы 20 000 млн. руб. размещены на депозитных счетах в ОАО «Банк ВТБ» и 38 331 млн. руб. на депозитных счетах в ОАО «Газпромбанк».

Данные по статье «Прочие краткосрочные финансовые вложения» сводного бухгалтерского баланса представлены за минусом резерва под обесценение в сумме 465 млн. руб. и 466 млн. руб. по состоянию на 1 января и 31 декабря 2010 г. соответственно.

12. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА

Остатки денежных средств обществ Группы, находящихся на рублевых и валютных счетах в дочерних банках Группы, составляют 29 663 млн. руб. и 0 млн. руб. по состоянию на 1 января и 31 декабря 2010 г. соответственно (см. Пояснение 28).

По статье «Прочие денежные средства» сводного бухгалтерского баланса отражены, в том числе, остатки денежных средств на счетах в банках в сумме 3 639 млн. руб. и 3 669 млн. руб. на 1 января и 31 декабря 2010 г. соответственно, которые не подлежат использованию на иные цели, кроме предусмотренных условиями некоторых кредитов и займов.

13. КАПИТАЛ

Уставный капитал ОАО «Газпром» составляет 118 368 млн. руб. Количество выпущенных и оплаченных обыкновенных акций ОАО «Газпром» в 2010 году не изменилось и составило 23 674 млн. штук номинальной стоимостью 5 рублей каждая.

Собственные акции, выкупленные у акционеров, отражены в сводном бухгалтерском балансе по стоимости приобретения. Количество акций, находящихся у дочерних обществ Группы, составило 724 млн. штук и 723 млн. штук на 1 января и 31 декабря 2010 г. соответственно.

Акции, находящиеся у дочерних обществ Группы, не участвуют в расчете прибыли на акцию (см. Пояснение 21).

Группа контролирует все акции ОАО «Газпром», выкупленные у акционеров и находящиеся на балансах дочерних обществ.

Согласно решению Общего собрания акционеров по итогам работы ОАО «Газпром» за 2009 год были начислены и выплачены дивиденды в 2010 году в размере 2,39 руб. на одну обыкновенную акцию. По итогам работы за 2008 год дивиденды были выплачены в 2009 году в размере 0,36 руб. на одну обыкновенную акцию.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(млн. руб.)

14. КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ

Кредиты банков

Кредитор	Валюта кредита	Период погашения	На 1 января 2010 г.	На 31 декабря 2010 г.
«Королевский Банк Шотландии» АГ	Долл. США	2013	54 625	55 046
«Натиксис СА»*	Долл. США	2015	-	45 721
«Банк «Сосьете Женераль»*	Долл. США	2011	32 838	33 051
«ВестЛБ АГ»*	Долл. США	2008 – 2013	30 446	25 744
Российский национальный коммерческий банк (ОАО)	Долл. США	2012	18 872	19 018
ОАО «Сбербанк России» (АК Сберегательный банк РФ (ОАО))	Долл. США	2012	25 937	16 643
«Кредит Свисс Интернэшнл»	Долл. США	2017	15 867	15 989
«Бэньк оф Токио- Митцубиси ЮЭфДжей Лтд.»	Долл. США	2012	15 184	15 259
«Дж. П. Морган Чейз Банк»	Долл. США	2012	12 757	12 847
ОАО «Банк ВТБ»	Долл. США	2012	12 226	12 317
«Дойче Банк АГ»	Долл. США	2008 – 2014	16 144	11 410
«Королевский Банк Шотландии» АГ*	Долл. США	2007 – 2012	24 550	10 774
«Ситибанк Интернэшнл плс»*	Долл. США	2010 – 2021	-	10 269
«Дойче Банк АГ»	Долл. США	2014	-	9 217
«Бэньк оф Токио- Митцубиси ЮЭфДжей Лтд.»	Долл. США	2015	-	9 198
«Банк «Сосьете Женераль»*	Евро	2011	8 395	7 799
«Креди Агриколь КИБ»*	Долл. США	2013	-	7 633
«БНП Париба СА»*	Евро	2013 – 2022	-	7 108
ГК «Внешэкономбанк»	Росс. рубли	2013 – 2025	-	6 621
«Дойче Банк АГ»	Долл. США	2014	6 058	6 115
«Королевский Банк Шотландии» АГ*	Долл. США	2008 – 2013	5 479	5 521
ЗАО «Райффайзенбанк»	Долл. США	2013	-	3 050
ОАО «Нордеа Банк»	Долл. США	2014	-	3 048
«Дойче Банк АГ»	Долл. США	2008 – 2011	5 770	2 907
«БНП Париба СА»*	Евро	2023	2 070	2 211
ОАО «ТрансКредитБанк»	Росс. рубли	2012	2 718	1 970
«Дж. П. Морган Чейз Банк»	Долл. США	2008 – 2011	3 034	1 528
ОАО «Сбербанк России» (АК Сберегательный банк РФ (ОАО))	Долл. США	2010	70 564	-
ГК «Внешэкономбанк»	Долл. США	2010	22 751	-
«Креди Агриколь КИБ»*	Долл. США	2010	18 156	-
«Кредит Свисс Интернэшнл»	Евро	2010	10 860	-
«Коммерцбанк АГ»*	Долл. США	2010	9 474	-
«Королевский Банк Шотландии» АГ*	Долл. США	2010	8 152	-
ОАО «Газпромбанк»	Росс. рубли	2010	7 500	-
«Э.ОН Рургаз АГ»	Евро	2010	4 589	-
«Ситибанк Н.А.»	Долл. США	2010	3 973	-
«БНП Париба СА»	Евро	2010	2 852	-
Кредиты прочих банков	Различные	Различные	67 833	64 310
Итого, в том числе			519 674	422 324
со сроком погашения до 1 года, включая текущую часть долгосрочных кредитов			202 043	107 907

*Данные кредиты получены от синдикатов банков, в качестве кредитора указан банк-агент.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(млн. руб.)

14. КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ (продолжение)

По валютным долгосрочным кредитам в течение 2010 и 2009 гг. фиксированные процентные ставки варьировались от 5% до 10,95% и от 3,68% до 12,5% соответственно. Кроме того, в 2010-2009 гг. по валютным долгосрочным кредитам применялись, в основном, ставки ЛИБОР.

По рублевым долгосрочным кредитам в течение 2010 и 2009 гг. фиксированные процентные ставки варьировались от 5% до 16,85% и от 6,25% до 16,85% соответственно.

Средняя фиксированная ставка по валютным краткосрочным кредитам в течение 2010 года составила 8,11%. В 2009 году фиксированная ставка по валютным краткосрочным кредитам варьировалась от 5,5% до 12%. Кроме того, в 2010-2009 гг. по валютным краткосрочным кредитам применялись, в основном, ставки ЛИБОР.

Фиксированные процентные ставки по рублевым краткосрочным кредитам в течение 2010 и 2009 гг. варьировались от 7,6% до 15,5% и от 9,6% до 20,2% соответственно.

Займы

Заемные обязательства / Заимодавцы	Валюта займа	Период погашения	На 1 января 2010 г.	На 31 декабря 2010 г.
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2009 г.*	Долл. США	2019	69 238	69 771
Облигации участия в кредите, выпущенные в октябре 2007 г.*	Евро	2018	55 100	51 220
Облигации участия в кредите, выпущенные в июне 2007 г.*	Долл. США	2013	48 589	48 963
Облигации участия в кредите, выпущенные в мае 2005 г.*	Евро	2015	44 875	41 715
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2006 г.*	Долл. США	2016	41 104	41 421
Облигации участия в кредите, выпущенные в декабре 2005 г.*	Евро	2012	43 509	40 445
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2007 г.*	Долл. США	2022	40 128	40 437
«Уайт Найтс Финанс Б.В.»	Долл. США	2014	39 441	39 744
Облигации участия в кредите, выпущенные в июле 2009 г.*	Долл. США	2014	39 094	39 386
Облигации участия в кредите, выпущенные в августе 2007 г.*	Долл. США	2037	38 838	39 137
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2004 г.*	Долл. США	2034	36 841	37 124
Облигации участия в кредите, выпущенные в июле 2009 г.*	Евро	2015	38 144	36 809
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2008 г.*	Долл. США	2018	33 871	34 131
Облигации участия в кредите, выпущенные в октябре 2006 г.*	Евро	2014	35 289	32 804
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2010 г.*	Долл. США	2015	-	30 615
Облигации участия в кредите, выпущенные в июне 2007 г.*	Евро	2014	30 649	28 490
Структурированные облигации, выпущенные в июле 2004 г.**	Долл. США	2007 – 2020	27 118	22 747
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2006 г.*	Евро	2017	22 564	20 975
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2007 г.*	Евро	2017	21 888	20 347
Российские облигации, выпущенные в апреле 2010 г. *****	Росс. рубли	2013	-	20 000

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(млн. руб.)

14. КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ (продолжение)

Заемные обязательства / Заимодавцы	Валюта займа	Период погашения	На 1 января 2010 г.	На 31 декабря 2010 г.
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2009 г.*	Швейц. франки	2011	15 472	17 209
Облигации участия в кредите, выпущенные в июле 2008 г.*	Долл. США	2013	15 551	15 671
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2008 г.*	Долл. США	2013	12 295	12 390
Российские облигации, выпущенные в апреле 2009 г.*****	Росс. рубли	2019	10 427	11 173
Российские облигации серии A13, выпущенные в июне 2009 г.	Росс. рубли	2012	10 007	10 011
«Евроферт Трейдинг Лимитед ллс» ***	Росс. рубли	2015	-	8 600
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2007 г.*	Японские йены	2012	7 956	8 017
Российские облигации, выпущенные в июле 2009 г.*****	Росс. рубли	2016	8 429	8 000
Российские облигации серии A9, выпущенные в феврале 2007 г.	Росс. рубли	2014	5 133	5 134
Российские облигации серии A8, выпущенные в ноябре 2006 г.	Росс. рубли	2011	5 060	5 061
Российские облигации серии 03, выпущенные в декабре 2009 г.****	Росс. рубли	2014	5 038	5 039
Российские облигации серии A11, выпущенные в июне 2009 г.	Росс. рубли	2014	5 004	5 006
Российские облигации, выпущенные в июле 2009 г.*****	Росс. рубли	2011	5 000	5 000
«Евроферт Трейдинг Лимитед ллс»***	Росс. рубли	2015	-	5 000
Российские облигации серии 02, выпущенные в марте 2006 г.****	Росс. рубли	2016	4 909	4 910
Российские облигации серии 01, выпущенные в сентябре 2006 г.****	Росс. рубли	2011	4 799	4 801
«Газстрим СА»	Долл. США	2006 – 2012	3 525	2 368
Российские облигации, выпущенные в апреле 2007 г.***	Росс. рубли	2012	2 916	1 547
Облигации участия в кредите, выпущенные в сентябре 2003 г.*	Евро	2010	44 278	-
ООО «Арагон»*****	Евро	2010	7 343	-
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2007 г.*	Японские йены	2010	5 302	-
Российские облигации серии A4, выпущенные в феврале 2005 г.	Росс. рубли	2010	5 159	-
Российские облигации, выпущенные в июле 2007 г.***	Росс. рубли	2010	5 001	-
«Винтерсхалл Холдинг ГмбХ»*****	Евро	2010	4 906	-
«Голден Гейтс Б.В.»	Росс. рубли	2010	3 227	-
Биржевые облигации серии БО-02, выпущенные в августе 2009 г. ****	Росс. рубли	2010	2 079	-
«Газстрим СА»	Долл. США	2010	1 736	-

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(млн. руб.)

14. КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ (продолжение)

Заемные обязательства / Заимодавцы	Валюта займа	Период погашения	На 1 января 2010 г.	На 31 декабря 2010 г.
Прочие займы	Различные	Различные	<u>38 319</u>	<u>22 072</u>
Итого, в том числе:			945 151	893 290
со сроком погашения до 1 года, включая текущую часть долгосрочных займов			134 943	82 098

* Эмитентом выпуска данных облигаций выступил «Газ Капитал С.А.».

** Эмитентом выпуска данных облигаций выступил «Газпром Интернэшнл С.А.».

*** Данные облигации были выпущены ОАО «ОГК-2» и ОАО «ОГК-6».

**** Данные облигации были выпущены ОАО «Мосэнергo».

***** Займы получены для финансирования проекта освоения Южно-Русского нефтегазового месторождения.

***** Данные облигации были выпущены ОАО «Газпром нефть».

***** Данные облигации были выпущены ОАО «ТГК-1».

По состоянию на 1 января и 31 декабря 2010 г. долгосрочные займы, включая текущую часть по долгосрочным обязательствам, на общую сумму 27 118 млн. руб. и 22 747 млн. руб. соответственно обеспечены экспортной выручкой от продаж газа в Западную Европу.

Фиксированные процентные ставки по валютным долгосрочным займам в течение 2010 и 2009 гг. варьировались от 4,56% до 10,5%. Фиксированные процентные ставки по рублевым долгосрочным займам в течение 2010 и 2009 гг. варьировались от 7% до 16,7% и от 6,77% до 16,99% соответственно.

Фиксированные процентные ставки по рублевым краткосрочным займам в течение 2010 и 2009 гг. варьировались от 0,3% до 12% и от 5% до 19,5% соответственно. Фиксированные процентные ставки по валютным краткосрочным займам в течение 2010 и 2009 гг. варьировались от 6% до 9,8% и от 6% до 13% соответственно.

По состоянию на 1 января и 31 декабря 2010 г. в составе долгосрочных займов отражен займ, полученный от «Газ Капитал С.А.» в счет размещенных в 2004 году облигаций на сумму 1 200 млн. долл. США со сроком погашения 28 апреля 2034 г. и процентной ставкой 8,625%. 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).

15. НАЛОГООБЛОЖЕНИЕ

Налог на прибыль

Сумма условного расхода по налогу на прибыль, определенная исходя из бухгалтерской прибыли и законодательно установленных ставок, за 2010 и 2009 гг. составила 211 265 млн. руб. и 174 262 млн. руб. соответственно. По данным деклараций налог на прибыль за 2010 и 2009 гг., отраженный по статье «Текущий налог на прибыль», составил 265 167 млн. руб. и 189 339 млн. руб. соответственно.

Налог на прибыль по данным уточненных налоговых деклараций, поданных в 2010 году, составил минус 12 424 млн. руб. (уменьшение текущего налога за 2007 год, в основном, связано с применением специального коэффициента 2 к основной норме амортизации основных средств, используемых для работы в условиях агрессивной среды). Налог на прибыль по данным уточненных налоговых деклараций, поданных в 2009 году, составил минус 1 095 млн. руб.

В 2010 году превышение суммы постоянных разниц, увеличивающих налогооблагаемую прибыль, над суммой постоянных разниц, уменьшающих налогооблагаемую прибыль, составило 292 805 млн. руб. (2009 год – 156 448 млн. руб.). Постоянные разницы, в основном, вызваны наличием расходов, не принимаемых для целей налогообложения, в частности, превышением суммы амортизации основных средств, переоцененных в бухгалтерском учете, над суммой амортизации таких основных средств в налоговом учете, а также расходов социального характера, расходов на благотворительность, расходов в части превышения установленных законодательством норм и расходов, возникающих в непроизводственной сфере. В 2010 и 2009 гг. сумма возникших вычитаемых временных разниц, повлиявших на разницу между условным расходом по налогу на прибыль и налогом на прибыль,

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(млн. руб.)

15. НАЛОГООБЛОЖЕНИЕ (продолжение)

исчисляемым по данным налогового учета (текущим налогом на прибыль), составила 145 789 млн. руб. и 145 159 млн. руб. соответственно.

Вычитаемые временные разницы, возникшие в 2010 году, в основном вызваны исключением в бухгалтерском учете нереализованной прибыли от операций между обществами Группы, превышением сроков полезного использования отдельных объектов основных средств в налоговом учете над сроками полезного использования указанных объектов основных средств для целей бухгалтерского учета, более поздним признанием для целей налогового учета по сравнению с бухгалтерским учетом расходов на проведение геолого – разведочных работ, а также расходов, связанных с выплатами вознаграждений по итогам работы за год.

Вычитаемые временные разницы, погашенные в 2010 и 2009 гг., составили 85 818 млн. руб. и 121 976 млн. руб. соответственно. Погашение данных разниц в 2010 году связано с переоценкой в бухгалтерском учете финансовых вложений по текущей рыночной стоимости, начислением в текущем периоде прибыли, которая ранее исключалась в бухгалтерском учете как нереализованная прибыль от операций между обществами Группы, уменьшением налоговой базы текущего налогового периода на суммы расходов на проведение геолого-разведочных работ, а также на суммы вознаграждений по итогам работы за год и прочих расходов, признанных в бухгалтерском учете в предыдущие периоды.

Сумма возникших налогооблагаемых временных разниц, повлиявших на разницу между условным расходом по налогу на прибыль и налогом на прибыль, исчисляемым по данным налогового учета (текущим налогом на прибыль), за 2010 и 2009 гг. составила 222 647 млн. руб. (в т.ч. 168 544 млн. руб. по текущему периоду) и 156 541 млн. руб. соответственно. Налогооблагаемые временные разницы, возникшие в 2010 году, в основном, вызваны превышением сроков полезного использования отдельных объектов основных средств в бухгалтерском учете над сроками полезного использования указанных объектов основных средств для целей налогового учета, применением в целях налогообложения специального коэффициента 2 к основной норме амортизации основных средств, используемых для работы в условиях агрессивной среды, переоценкой в бухгалтерском учете финансовых вложений по текущей рыночной стоимости, признанием для целей налогообложения расходов по хранению, отнесенных на стоимость готовой продукции в бухгалтерском учете, а также списанием в налоговом учете расходов на приобретение лицензий на право пользования недрами в течение двух лет.

Налогооблагаемые временные разницы, погашенные в 2010 и 2009 гг., составили 74 848 млн. руб. и 49 752 млн. руб. соответственно. Погашение данных разниц в 2010 году связано с увеличением налоговой базы текущего налогового периода на сумму расходов по хранению, отнесенных на стоимость готовой продукции в бухгалтерском учете в предыдущие периоды, а также на сумму амортизации, начисленной в предыдущие налоговые периоды в отношении отдельных объектов основных средств, сроки полезного использования которых в бухгалтерском учете превышают сроки полезного использования указанных объектов основных средств для целей налогового учета.

Прочие аналогичные платежи

В статью «Прочие аналогичные платежи» сводного отчета о прибылях и убытках включены иные причитающиеся в бюджет и внебюджетные фонды обязательные платежи за счет прибыли, налог на прибыль прошлых лет, а также списание отложенных налоговых активов и обязательств при выбытии объекта.

	За 2010 год	За 2009 год
Списание отложенных налоговых активов и обязательств при выбытии объекта	(24 213)	103
Налог на прибыль прошлых лет	(12 424)	(1 095)
Пени и прочие налоги	888	803
Штрафы	8	77
Итого:	(35 741)	(112)

Списание отложенных налоговых активов и обязательств при выбытии объекта за 2010 год включает, в основном, списание отложенного налогового обязательства в сумме 22 942 млн. руб., возникшего в 2009 году от переоценки по текущей рыночной стоимости акций ОАО «Газпром», находящихся на балансе ЗАО «Геросгаз», дочернего общества Группы, в бухгалтерском учете. В результате ликвидации в 2010 году ЗАО «Геросгаз» активы и обязательства ликвидированного общества перешли на баланс «Газпром Геросгаз Холдинг Б.В.», дочернего общества Группы, без возникновения налоговых разниц.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(млн. руб.)

15. НАЛОГООБЛОЖЕНИЕ (продолжение)

Налог на прибыль прошлых лет включает результат от перерасчета налога на прибыль за 2007 год с учетом применения специального коэффициента 2 к основной норме амортизации основных средств, используемых для работы в условиях агрессивной среды, по данным уточненной налоговой декларации за 2007 год, который привел к уменьшению текущего налога на прибыль на 12 983 млн. руб.

16. ВЫРУЧКА ОТ ПРОДАЖИ ТОВАРОВ, ПРОДУКЦИИ, РАБОТ И УСЛУГ

	За 2010 год	За 2009 год
Выручка от продажи газа (без НДС, акциза и аналогичных обязательных платежей)		
Российская Федерация	614 702	494 931
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	450 137	371 152
Европа и другие страны	<u>1 099 225</u>	<u>1 105 453</u>
Всего выручка от продажи газа	2 164 064	1 971 536
Выручка от продажи продуктов нефтегазопереработки (без НДС, акциза и аналогичных обязательных платежей)		
Российская Федерация	412 208	297 885
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	36 042	35 951
Европа и другие страны	<u>260 835</u>	<u>206 669</u>
Всего выручка от продажи продуктов нефтегазопереработки	709 085	540 505
Выручка от продажи сырой нефти и газового конденсата (без НДС и аналогичных обязательных платежей)		
Российская Федерация	74 697	56 771
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	25 988	26 562
Европа и другие страны	<u>146 959</u>	<u>131 714</u>
Всего выручка от продажи сырой нефти и газового конденсата	247 644	215 047
Выручка от продажи электрической и тепловой энергии (без НДС)		
Российская Федерация	290 659	191 334
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	3 476	3 706
Европа и другие страны	<u>3 326</u>	<u>126</u>
Всего выручка от продажи электрической и тепловой энергии	297 461	195 166
Выручка от продажи услуг по транспортировке газа (без НДС)		
Российская Федерация	60 775	46 063
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	1 278	966
Европа и другие страны	<u>-</u>	<u>-</u>
Всего выручка от продажи услуг по транспортировке газа	62 053	47 029
Выручка от прочих продаж (без НДС)		
Российская Федерация	165 904	134 908
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	7 683	6 664
Европа и другие страны	<u>7 805</u>	<u>7 607</u>
Всего выручка от прочих продаж	181 392	149 179
Итого	3 661 699	3 118 462

По сравнению с 2009 годом выручка от продажи газа в 2010 году увеличилась на 10%. Рост выручки вызван, в основном, ростом тарифов на газ в Российской Федерации, установленных Федеральной службой по тарифам, а также с увеличением средних расчетных цен и объема поставок в страны бывшего СССР. При этом объем поставок природного газа потребителям в РФ остался на уровне 2009 года.

Увеличение выручки от продажи продуктов нефтегазопереработки в 2010 году по сравнению с 2009 годом связано, в основном, с увеличением цен на продукцию и объемов продаж организациями группы Газпром нефть потребителям, находящимся на территории Российской Федерации.

Рост выручки от продажи электрической и тепловой энергии на 52% в 2010 году по сравнению с 2009 годом, вызван в основном, консолидацией показателей ОАО «ТГК-1» в составе Группы с декабря 2009 г., а также увеличением выручки других энергетических компаний Группы.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(млн. руб.)

17. СЕБЕСТОИМОСТЬ ПРОДАННЫХ ТОВАРОВ, ПРОДУКЦИИ, РАБОТ И УСЛУГ, КОММЕРЧЕСКИЕ И УПРАВЛЕНЧЕСКИЕ РАСХОДЫ

	За 2010 год	За 2009 год
Амортизация основных средств и нематериальных активов	425 664	369 053
Покупной газ	329 434	452 028
Налоги, включаемые в себестоимость	287 012	241 869
Оплата труда и отчисления на социальные нужды	275 894	234 391
Расходы по транзиту газа, нефти и нефтепродуктов	275 143	233 240
Покупная нефть	255 129	194 806
Ремонтно-эксплуатационные расходы	175 726	149 565
Товары для перепродажи	110 510	90 937
Материалы	83 254	86 160
Энергия	63 633	43 404
Арендные платежи, лизинговые платежи	31 276	30 654
Страхование	21 013	24 322
Прочие	<u>161 658</u>	<u>123 534</u>
Итого себестоимость проданных товаров, продукции, работ и услуг, коммерческих и управленческих расходов	2 495 346	2 273 963

Снижение затрат на покупку газа вызвано снижением объемов и цен на газ, приобретаемый вне территории Российской Федерации.

Сумма налога на добычу полезных ископаемых, включаемого в статью «Налоги, включаемые в себестоимость», составила 170 455 млн. руб. и 144 907 млн. руб. за 2010 и 2009 гг. соответственно.

Расходы на приобретение нефти увеличились, в основном, в связи с увеличением мировых цен на нефть.

В составе прочих отражены, в основном, геологоразведочные работы, услуги по хранению газа, услуги по переработке, транспортные услуги, юридические и консультационные услуги, услуги по передаче тепловой энергии до конечного потребителя, услуги связи, рекламные и прочие услуги.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(млн. руб.)

18. ПРОЧИЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ

Поясн. №	За 2010 год		За 2009 год	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Продажа и покупка иностранной валюты	2 548 131	2 547 452	2 653 538	2 652 950
Доходы и расходы по торговым операциям без фактической поставки	446 083	439 827	356 865	352 694
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	274 966	265 862	486 443	476 421
Операции с ценными бумагами, в том числе с векселями	149 069	135 929	32 139	30 248
Амортизация деловой репутации	-	46 847	-	37 116
Резерв по сомнительным долгам	-	43 792	-	28 415
Социальные расходы	-	24 937	-	21 869
Резерв под условные факты хозяйственной деятельности	16 704	23 644	-	32 201
Доходы и расходы от продажи иных активов	18 993	18 271	2 380	2 706
Прибыли и убытки прошлых лет, выявленные в отчетном году	27 251	12 685	23 030	16 114
Штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договоров	2 295	2 686	2 654	611
Резерв под обесценение финансовых вложений	-	5 479	-	667
Услуги кредитных организаций	-	4 976	-	6 090
Уступка прав требования по дебиторской задолженности	12 348	12 506	13 671	17 703
Доходы/расходы, связанные с безвозмездным получением/передачей активов	82	3 841	409	5 213
Доходы и расходы от продажи и выбытия основных средств	3 744	2 216	6 264	3 329
Списание дебиторской задолженности	-	1 975	-	3 135
Изменение стоимости финансовых вложений в результате переоценки по текущей рыночной стоимости	68 373	-	119 268	-
26 Прибыль от операции по обмену активами	-	-	103 030	-
Прочие	33 581	125 580	24 506	96 269
Итого	3 601 620	3 718 505	3 824 197	3 783 751

Операции с ценными бумагами за 2010 год включают в себя доходы и расходы от продажи 9,4% акций ОАО «НОВАТЭК» в размере 57 462 млн. руб. и 54 755 млн. руб. соответственно, а также доходы и расходы от продажи доли в уставном капитале ООО «СеверЭнергия» в размере 48 715 млн. руб. и 43 177 млн. руб. соответственно (см. Пояснение 27).

Прочие доходы и расходы, связанные с начислением (восстановлением) резерва по сомнительным долгам, резерва под обесценение финансовых вложений представлены свернуто, за исключением резерва под условные факты хозяйственной деятельности.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(млн. руб.)

19. ДОЧЕРНИЕ И ЗАВИСИМЫЕ ОБЩЕСТВА

Крупнейшие дочерние общества по состоянию на 31 декабря 2010 г.

Поясн. №.	Наименование общества	Доля участия*, %	Вид деятельности	Местона- хождение
	ООО «Авиапредприятие «Газпром авиа»	100	Авиaperезовки	Россия
	ЗАО «АрмРосгазпром»	80	Транспортировка и продажа газа	Армения
	«Вемекс с.р.о.»	50	Продажа газа	Чехия
	ОАО «Востокгазпром»	100	Добыча газа	Россия
	ООО «Газовые магистрали Тюмени»	100	Эксплуатация газовых сетей	Россия
	ООО «Газпром бурение»	100	Геологоразведка, строительство скважин	Россия
	ООО «Газпром ВНИИГАЗ»	100	Научная	Россия
	«Газпром Германия ГмбХ»	100	Продажа газа	Германия
	«Газпром Геросгаз Холдинг Б.В.»	100	Инвестиционная деятельность	Нидерланды
	«Газпром Глобал ЛНГ Лтд.»	100	Участие в проектах по производству сжиженного газа и его реализация	Великобри- тания
	ООО «Газпром добыча Астрахань»	100	Добыча и переработка углеводородов	Россия
	ООО «Газпром добыча Краснодар»	100	Добыча газа	Россия
	ООО «Газпром добыча Красноярск»	100	Геологоразведочная, геофизическая	Россия
	ООО «Газпром добыча Надым»	100	Добыча углеводородов	Россия
	ООО «Газпром добыча Ноябрьск»	100	Добыча углеводородов	Россия
	ООО «Газпром добыча Оренбург»	100	Добыча, переработка и транспортировка углеводородов	Россия
	ООО «Газпром добыча Уренгой»	100	Добыча углеводородов	Россия
	ООО «Газпром добыча шельф»	100	Освоение месторождений углеводородов	Россия
	ООО «Газпром добыча Ямбург»	100	Добыча углеводородов	Россия
	«Газпром И Пи Интернэшнл Б.В.»	100	Инвестиционная, управление активами	Нидерланды
	ООО «Газпром инвест Восток»	100	Строительно-монтажные работы	Россия
	ООО «Газпром инвест Запад»	100	Строительно-монтажные работы	Россия
	ЗАО «Газпром инвест Юг»	100	Строительно-монтажные работы	Россия
	ООО «Газпром инвестхолдинг»	100	Инвестиционная	Россия
	ООО «Газпром информ»	100	Информационно-техническое обеспечение	Россия
	ООО «Газпром комплектация»	100	Торгово-посредническая	Россия
	«Газпром Либиен Фервальтунгс ГмбХ»	100	Инвестиционная	Германия
	«Газпром Маркетинг энд Трейдинг Лтд.»	100	Продажа газа	Великобри- тания
	ООО «Газпром межрегионгаз» (ООО «Межрегионгаз»)**	100	Продажа газа	Россия

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(млн. руб.)

19. ДОЧЕРНИЕ И ЗАВИСИМЫЕ ОБЩЕСТВА (продолжение)

Поясн. №.	Наименование общества	Доля участия*, %	Вид деятельности	Местона- хождение
23	ЗАО «Газпром нефть Оренбург»	100	Добыча и продажа нефти и нефтяного попутного газа	Россия
	«Газпром нефть Трейдинг ГмбХ»	100	Торговля нефтепродуктами	Австрия
	ООО «Газпром нефть шельф»	100	Разработка нефтегазовых месторождений	Россия
	ОАО «Газпром нефть»	96	Добыча, переработка и продажа сырой нефти	Россия
	ООО «Газпром переработка»	100	Переработка углеводородов	Россия
	ООО «Газпром подземремонт Оренбург»	100	Ремонт, модернизация, реконструкция и консервация скважин для добычи газа	Россия
	ООО «Газпром подземремонт Уренгой»	100	Ремонт, модернизация, реконструкция и консервация скважин для добычи газа	Россия
	ООО «Газпром ПХГ»	100	Услуги по хранению газа	Россия
	«Газпром Сахалин Холдинг Б.В.»	100	Внешнеэкономическая, инвестиционная	Нидерланды
	ООО «Газпром торгсервис»	100	Торговля	Россия
	ООО «Газпром трансгаз Волгоград»	100	Транспортировка газа	Россия
	ООО «Газпром трансгаз Екатеринбург»	100	Транспортировка газа	Россия
	ООО «Газпром трансгаз Казань»	100	Транспортировка газа	Россия
	ООО «Газпром трансгаз Махачкала»	100	Транспортировка газа	Россия
	ООО «Газпром трансгаз Москва»	100	Транспортировка газа	Россия
	ООО «Газпром трансгаз Нижний Новгород»	100	Транспортировка газа	Россия
	ООО «Газпром трансгаз Самара»	100	Транспортировка газа	Россия
	ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург»	100	Транспортировка газа	Россия
	ООО «Газпром трансгаз Саратов»	100	Транспортировка газа	Россия
	ООО «Газпром трансгаз Ставрополь»	100	Транспортировка газа	Россия
	ООО «Газпром трансгаз Сургут»	100	Транспортировка газа	Россия
	ООО «Газпром трансгаз Томск»	100	Транспортировка газа	Россия
	ООО «Газпром трансгаз Уфа»	100	Транспортировка газа	Россия
	ООО «Газпром трансгаз Ухта»	100	Транспортировка газа	Россия
	ООО «Газпром трансгаз Чайковский»	100	Транспортировка газа	Россия
	ООО «Газпром трансгаз Югорск»	100	Транспортировка газа	Россия
	ООО «Газпром трансгаз- Кубань»	100	Транспортировка газа	Россия

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(млн. руб.)

19. ДОЧЕРНИЕ И ЗАВИСИМЫЕ ОБЩЕСТВА (продолжение)

Поясн. №.	Наименование общества	Доля участия*, %	Вид деятельности	Местона- хождение
	«Газпром Финанс Б.В.»	100	Инвестиционная	Нидерланды
	ООО «Газпром центрремонт»	100	Агентские услуги по техническому обслуживанию и ремонту	Россия
	ООО «Газпром экспорт»	100	Внешнеторговая	Россия
	ООО «Газпром энерго»	100	Передача электрической энергии	Россия
	ООО «Газпром энергохолдинг»	100	Инвестиционная, управление активами	Россия
	ЗАО «Газпром ЮРГМ Девелопмент»***	100	Продажа углеводородного сырья	Россия
	ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг»***	100	Продажа углеводородного сырья	Россия
	ООО «Газпромнефть-Восток»	100	Добыча нефти и газа	Россия
	ЗАО «Газпромнефть-Кузбасс»	100	Торговля нефтепродуктами	Россия
	ОАО «Газпромнефть- Ноябрьскнефтегаз»	100	Добыча нефти и газа	Россия
	ОАО «Газпромнефть-Омск»	100	Торговля нефтепродуктами	Россия
	ОАО «Газпромнефть-Омский НПЗ»	100	Нефтепереработка	Россия
	ЗАО «Газпромнефть-Северо-Запад»	100	Торговля нефтепродуктами	Россия
	ООО «Газпромнефтьфинанс»	100	Инвестиционная	Россия
	ООО «Газпромнефть-Хантос»	100	Добыча нефти и газа	Россия
	ООО «Газпромнефть-Центр»	100	Торговля нефтепродуктами	Россия
	ООО «ГазпромПурИнвест»	100	Инвестиционная	Россия
	ОАО «Газпромрегионгаз»	100	Эксплуатация газовых сетей	Россия
	ООО «Газпромтранс»	100	Транспортно-экспедиторские услуги	Россия
	ОАО «Газпромтрубинвест»	100	Производство и продажа труб	Россия
	ООО «Газфлот»	100	Морские перевозки, освоение морских месторождений нефти и газа	Россия
	ООО «Георесурс»	100	Геологоразведочная, геофизическая	Россия
	ОАО «Дальтрансгаз»	100	Транспортировка газа	Россия
	ООО «Заполярьегаз»	100	Добыча нефти и газа	Россия
	ОАО «Запсибгазпром»	77	Строительство	Россия
	«ЗМБ (Швейцария) АГ»	100	Продажа газа	Швейцария
	ЗАО «Каунасская термофикационная электростанция»	99	Производство и распределение электрической энергии	Литва
	ОАО «Красноярскгазпром»	75	Геологоразведочная, геофизическая	Россия
24	ОАО «Московский НПЗ»	77	Переработка и продажа нефтепродуктов	Россия
	ОАО «Мосэнерго»	53	Производство электрической и тепловой энергии, обеспечение энергоснабжения потребителей	Россия
22	«Нефтяная индустрия Сербии»	51	Добыча и переработка нефти, продажа нефтепродуктов	Сербия
	ООО «НК Сибнефть-Югра»	100	Добыча нефти и газа	Россия
	ООО «Новоуренгойский ГХК»	100	Строительство газохимического комплекса	Россия

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(млн. руб.)

19. ДОЧЕРНИЕ И ЗАВИСИМЫЕ ОБЩЕСТВА (продолжение)

Поясн. №.	Наименование общества	Доля участия*, %	Вид деятельности	Местона- хождение
	ОАО «ОГК-2»	58	Производство и продажа электрической и тепловой энергии	Россия
	ОАО «ОГК-6»	61	Производство и продажа электрической и тепловой энергии	Россия
	ЗАО «Пургаз»	51	Добыча газа	Россия
	ОАО «Регионгазхолдинг»	56	Строительство и эксплуатация объектов газоснабжения	Россия
	ЗАО «Росшельф»	57	Инвестиции в нефтяные и газовые месторождения	Россия
	ЗАО «РШ-Центр»	100	Информационные, консультационные, транспортные услуги	Россия
	ОАО «Севернефтегазпром»***	50	Добыча, переработка и продажа газа и газового конденсата	Россия
24	«Сибирь Энерджи Лтд.» («Сибирь Энерджи плс»)****	78	Добыча, переработка и реализация углеводородов	Великобри- тания
	ООО «Сибметакхим»	100	Производство и продажа газонефтехимической продукции	Россия
	ОАО «Спецгазавтотранс»	51	Строительство и транспортные услуги	Россия
25	ОАО «ТГК-1»	52	Производство и продажа электрической и тепловой энергии	Россия
	ОАО «Томскгазпром»	100	Разработка месторождений, добыча и транспортировка углеводородного сырья	Россия
	ООО «Факторинг-Финанс»	90	Инвестиционная	Россия
	ОАО «Центргаз»	100	Строительство	Россия
	ОАО «Центрэнергогаз»	66	Монтаж и ремонтно-техническое обслуживание газового оборудования	Россия
	ЗАО «Ямалгазинвест»	100	Реализация проектов по проектированию и строительству объектов газовой промышленности	Россия

* суммарная доля Группы в уставном капитале объектов вложения

** указанные дочерние общества были переименованы (в скобках указано прежнее наименование)

*** указана доля голосующих акций

**** в 2011 г. компания «Сибирь Энерджи плс» была перерегистрирована и получила название «Сибирь Энерджи Лтд.»

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(млн. руб.)

19. ДОЧЕРНИЕ И ЗАВИСИМЫЕ ОБЩЕСТВА (продолжение)

Крупнейшие зависимые общества по состоянию на 31 декабря 2010 г.

Наименование общества	Доля участия*, %	Вид деятельности	Место-нахождение
ЗАО «Ачимгаз»	50	Разработка и добыча газа и газового конденсата	Россия
ОАО «Белтрансгаз»	50	Транспортировка и поставка газа	Беларусь
«Босфорус Газ Корпорэйшн А.С.»	51	Продажа газа	Турция
«Винтерсхалл АГ»	49	Добыча нефти и продажа газа	Германия
«ВИНГАЗ ГмбХ и Ко. КГ»	50	Транспортировка и продажа газа	Германия
«Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус ГмбХ и Ко. КГ» (ВИЕХ)	50	Продажа газа	Германия
«Газ Проджект Девелопмент Сентрал Эйша АГ»	50	Добыча газа	Швейцария
ОАО «Газпромбанк»	42	Банковская	Россия
АО «Газум»	25	Продажа газа	Финляндия
«Трубопроводная компания «Голубой поток» Б.В.»	50	Строительство, транспортировка газа	Нидерланды
АО «СТГ ЕвРоПол ГАЗ»	48	Транспортировка и продажа газа	Польша
ТОО «КазРосГаз»	50	Переработка и продажа газа и продуктов переработки	Казахстан
АО «Латвияс Газе»	34	Транспортировка и продажа газа	Латвия
АО «Лиетувос дуйос»	37	Транспортировка и продажа газа	Литва
АО «Молдовагаз»	50	Транспортировка и продажа газа	Молдова
ЗАО «Нортгаз»	51	Добыча и продажа газа и газового конденсата	Россия
«Норд Стрим АГ»	51	Строительство, транспортировка газа	Швейцария
АО «Овергаз Инк.»	50	Продажа газа	Болгария
«РосУкрЭнерго АГ»	50	Продажа газа	Швейцария
ОАО «Газпром нефтехим Салават» (ОАО «Салаватнефтеоргсинтез»)**	50	Переработка и продажа нефтепродуктов	Россия
«Салым Петролеум Девелопмент Н.В.»	50	Добыча нефти	Нидерланды
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	50	Добыча нефти, производство сжиженного природного газа	Бермудские острова
ОАО «НГК «Славнефть»	50	Добыча нефти, продажа нефти и нефтепродуктов	Россия
ОАО «Томскнефть» ВНК	50	Добыча нефти	Россия
АО «Турусгаз»	45	Продажа газа	Турция
«Штокман Девелопмент АГ»	51	Разработка и добыча газа	Швейцария
ООО «Ямал развитие»***	50	Инвестиционная, управление активами	Россия

* суммарная доля Группы в уставном капитале объектов вложений

** общество было переименовано в 2011 году (в скобках указано прежнее наименование)

*** обществу принадлежит доля в размере 51% уставного капитала ООО «СеверЭнергия»

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(млн. руб.)

20. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

В соответствии с ПБУ 11/2008 «Информация о связанных сторонах» стороны могут являться связанными, если одна сторона имеет возможность контролировать другую или оказывать на нее значительное влияние при принятии решений по вопросам финансово-хозяйственной деятельности и (или) стороны являются участниками совместной деятельности. Также связанной стороной является негосударственный пенсионный фонд, который действует в интересах работников.

Зависимые общества и прочие крупнейшие связанные стороны

За 2010 и 2009 гг. операции, проведенные с крупнейшими зависимыми обществами и прочими связанными сторонами, представлены следующим образом:

	За 2010 год	За 2009 год
Продажа (без НДС, акциза и аналогичных обязательных платежей):		
Продажа газа		
ОАО «Белтрансгаз»	122 983	83 306
«Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус ГмбХ и Ко. КГ» (ВИЕХ)	77 487	104 370
ЗАО «Панрусгаз»	69 708	64 068
«ВИНГАЗ ГмбХ и Ко. КГ»	41 716	55 472
АО «Газум»	27 654	25 119
«Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус Цуг АГ» (ВИЕЕ)*	21 050	13 304
АО «Овергаз Инк.»	19 134	16 360
АО «Молдовагаз»	17 125	20 785
«Промгаз СПА»	13 600	11 435
АО «Лиетувос дуйос»	10 942	8 129
«ПремиумГаз С.п.А.»	9 808	4 825
«ГВХ – Газ унд Варенхандельс ГмбХ»	9 663	7 059
АО «Латвияс Газе»	5 121	6 015
«Босфорус Газ Корпорэйшн А.С.»	3 695	3 436
ОАО «ТГК-1»	-	12 981
«РосУкрЭнерго АГ»	-	5 349
Продажа услуг по транспортировке газа		
ОАО «НОВАТЭК»	25 975	20 020
Продажа сырой нефти, газового конденсата и продуктов нефтегазопереработки		
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние общества	35 228	22 841
ОАО «Салаватнефтеоргсинтез»	12 419	10 787
Продажа услуг по переработке газа		
ТОО «КазРосГаз»	4 518	4 140
Приобретение:		
Покупного газа		
ТОО «КазРосГаз»	28 158	31 810
ОАО «НОВАТЭК»	12 935	15 791
«РосУкрЭнерго АГ»	8 447	-
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	7 533	3 311
Услуг по транспортировке газа		
ОАО «Белтрансгаз»	14 206	14 111
АО «СТГ ЕвРоПол ГАЗ»	10 207	12 314
«Трубопроводная компания «Голубой поток» Б.В.»	7 622	8 731
«ВИНГАЗ ГмбХ и Ко. КГ»	3 238	4 926
Нефти и продуктов нефтегазопереработки		
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние общества	53 146	54 849
ОАО «Томскнефть» ВНК и его дочерние общества	34 864	31 628
«Салым Петролеум Девелопмент Н.В.»	26 452	17 575
Услуг по переработке нефти и нефтепродуктов		
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние общества	7 835	6 916
Пенсионные взносы:		
НПФ «Газфонд»	5 435	8 782

* «Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус Цуг АГ» (ВИЕЕ) является дочерним обществом «Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус ГмбХ и Ко. КГ» (ВИЕХ).

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(млн. руб.)

20. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)

На территории Российской Федерации Группа поставляла газ зависимым обществам и прочим крупнейшим связанным сторонам, в основном, по тарифам, устанавливаемым ФСТ. Продажа газа вне Российской Федерации, производится на долгосрочной основе по ценам, определяемым исходя из мировых цен на энергоносители.

По состоянию на 1 января и 31 декабря 2010 г. по операциям Группы с крупнейшими зависимыми обществами и прочими связанными сторонами имелись следующие суммы дебиторской и кредиторской задолженности:

	На 1 января 2010 г.	На 31 декабря 2010 г.
Дебиторская задолженность:		
Дебиторская задолженность, подлежащая погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты:		
«РосУкрЭнерго АГ»	11 842	-
Дебиторская задолженность, подлежащая погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты:		
«РосУкрЭнерго АГ»	10 573	81 622
АО «Молдовагаз»*	19 245	18 231
ОАО «Белтрансгаз»	9 725	15 871
ОАО «Салаватнефтеоргсинтез»	10 488	10 829
ЗАО «Панрусгаз»	8 877	8 087
«ВИНГАЗ ГмбХ и Ко. КГ»	4 791	7 870
«Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус ГмбХ и Ко. КГ» (ВИЕХ)	12 018	7 253
АО «Овергаз Инк.»	3 795	5 820
АО «Газум»	4 082	5 164
«Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус Цуг АГ» (ВИЕЕ)	2 249	2 763
«Промгаз СПА»	1 721	2 143
АО «Лиетувос дуйос»	1 622	2 103
ОАО «Газпромбанк»	1 026	1 567
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние общества	1 647	1 238
ОАО «Сибур Холдинг» и его дочерние общества	301	283
ОАО «НОВАТЭК»	530	-
Кредиторская задолженность:		
Краткосрочная кредиторская задолженность:		
«РосУкрЭнерго АГ»	-	8 447
АО «СТГ ЕвРоПол ГАЗ»	6 590	6 976
ТОО «КазРосГаз»	1 896	4 336
ОАО «Сибур Холдинг» и его дочерние общества	3 839	3 777
«ВИНГАЗ ГмбХ и Ко. КГ»	2 675	2 806
«Салым Петролеум Девелопмент Н.В.»	1 297	2 635
«Промгаз СПА»	-	1 583
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние общества	788	1 394
ОАО «Белтрансгаз»	2 028	1 297
ОАО «Газпромбанк»	203	708
ОАО «НОВАТЭК»	784	-
Прочие долгосрочные обязательства:		
ОАО «Сибур Холдинг» и его дочерние общества	100	1 115

* В составе задолженности по состоянию на 1 января и 31 декабря 2010 г. включена сумма по начисленным пеням за газ в размере 15 514 млн. руб. Общая сумма дебиторской задолженности приведена за вычетом резерва по сомнительным долгам в сумме 51 802 млн. руб. и 69 305 млн. руб. на 1 января и 31 декабря 2010 г. соответственно.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(млн. руб.)

20. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)

По состоянию на 1 января и 31 декабря 2010 г. задолженность крупнейших зависимых обществ по займам и векселям, полученным ими, составила:

	На 1 января 2010 г.	На 31 декабря 2010 г.
Займы и векселя, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты		
«ВИНГАЗ ГмбХ и Ко. КГ»	16 609	15 439
ОАО «Сибур Холдинг» и его дочерние общества	1 610	5 195
«Салым Петролеум Девелопмент Н.В.»	8 896	4 806
ОАО «Газпромбанк»	2 858	1 250
Займы и векселя, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты		
ООО «Ямал развитие»	-	28 123
«Норд Стрим АГ»	23 234	6 171
«Салым Петролеум Девелопмент Н.В.»	1 903	2 127
ОАО «Газпромбанк»	826	1 601
ОАО «Сибур Холдинг» и его дочерние общества	3 783	198

По состоянию на 1 января и 31 декабря 2010 г. задолженность Группы по займам и кредитам, полученным от своих крупнейших зависимых обществ, составила:

	На 1 января 2010 г.	На 31 декабря 2010 г.
Кредиты, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты		
ОАО «Газпромбанк»	9 536	3 770
Кредиты и займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты		
ОАО «Томскнефть» ВНК и его дочерние общества	10 463	7 027
ОАО «Газпромбанк»	4 563	6 973
«Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус ГмбХ и Ко. КГ» (ВИЕХ)	-	2 527

Группа привлекала займы от своих крупнейших зависимых обществ в российских рублях по ставкам от 7,6% до 15,5% в 2010 г. Аналогичные показатели в 2009 г. варьировались от 8% до 16%.

Также Группа привлекала валютные займы по ставкам от 6% до 9% в 2010 г. В 2009 г. валютный займ был привлечен по ставке 12,5%.

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 ОАО «Газпром» и дочерних обществ, составило 1 561 млн. руб. и 1 382 млн. руб. за 2010 и 2009 гг. соответственно.

Указанные суммы включают налог на доходы физических лиц и страховые взносы. Входящие в состав Совета директоров лица, замещающие государственные должности Российской Федерации и должности государственной гражданской службы, не получают вознаграждения от ОАО «Газпром» и дочерних обществ. Вознаграждение членам Совета директоров утверждается общим годовым собранием акционеров. Вознаграждение основного управленческого персонала (помимо вознаграждения членам Совета директоров), выплаченное ОАО «Газпром» и дочерними обществами, оговорено условиями трудовых договоров. Краткосрочное вознаграждение основного управленческого персонала также включает в себя оплату услуг оздоровительного характера.

В соответствии с российским законодательством Группа перечисляет взносы в Пенсионный фонд Российской Федерации за своих сотрудников, включая основной управленческий персонал.

ОАО «Газпром» также обеспечивает медицинское страхование и страхование ответственности основного управленческого персонала. Сумма страховых взносов по добровольному медицинскому страхованию составила 1 млн. руб., по страхованию ответственности 1 млн. руб. за 2010 и 2009 гг. соответственно.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(млн. руб.)

21. ПРИБЫЛЬ НА АКЦИЮ

Базовая прибыль в расчете на акцию была рассчитана путем деления чистой прибыли за год на годовое средневзвешенное количество акций, находившихся в обращении в течение отчетного периода. Средневзвешенное количество акций, находившихся в обращении в течение отчетного периода, составило 22 949 и 23 498 млн. акций за 2010 и 2009 гг. соответственно.

Средневзвешенное количество акций, находившихся в обращении в течение 2009 г., было рассчитано с учетом приобретения Группой в октябре 2009 года акций ОАО «Газпром» в рамках сделки по обмену активами с «Э.ОН Рургаз АГ» (см. Пояснение 26), в количестве 693 628 тыс. штук.

На начало и на конец отчетного периода ОАО «Газпром» не имело ценных бумаг с разводняющим эффектом, таким образом, разводненная прибыль на акцию не рассчитывалась.

22. ПРИОБРЕТЕНИЕ КОМПАНИИ «НЕФТЯНАЯ ИНДУСТРИЯ СЕРБИИ» («НИС»)

В феврале 2009 г. Группа приобрела 51% голосующих акций «НИС» за 18 489 млн. руб. В рамках соглашения о приобретении Группа обязуется инвестировать 547 млн. евро в реконструкцию и модернизацию перерабатывающих мощностей «НИС» до 2012 г.

Отрицательная деловая репутация в сумме 3 113 млн. руб., возникшая в результате данной сделки, была отнесена в состав прочих доходов сводного отчета о прибылях и убытках.

«НИС» является одной из крупнейших вертикально-интегрированных нефтяных компаний в Центральной Европе, владеющей двумя нефтеперерабатывающими заводами в городах Панчево и Нови-Сад, а также осуществляющей добычу углеводородов на территории Сербии и розничную реализацию нефтепродуктов.

23. ПРИОБРЕТЕНИЕ ДОЛИ МЕНЬШИНСТВА В ОАО «ГАЗПРОМ НЕФТЬ»

В апреле 2009 г. Группа приобрела у ЭНИ С.П.а. дополнительные 20% акций ОАО «Газпром нефть» за 138 527 млн. руб., реализовав опцион на покупку акций, заключенный в апреле 2007 г. В результате данного приобретения, доля участия Группы в ОАО «Газпром нефть» возросла до 95,68%.

В результате данной сделки возникла положительная деловая репутация ОАО «Газпром нефть» в сумме 138 527 млн. руб.

24. ПРИОБРЕТЕНИЕ КОМПАНИИ «СИБИРЬ ЭНЕРДЖИ ПЛС» («СИБИРЬ»)

В период с 23 апреля 2009 г., даты приобретения первого пакета акций «Сибирь», до 23 июня 2009 г. Группа инвестировала 1 057 млн. фунтов стерлингов (примерно 53 млрд. руб.) в приобретение 48,39% голосующих акций «Сибирь» и право на покупку дополнительных 6,32% акций «Сибирь». В результате данных приобретений Группа получила контроль над «Сибирь» и стала включать ее показатели в сводную бухгалтерскую отчетность.

«Сибирь» - вертикально интегрированная нефтяная компания, ведущая деятельность в Российской Федерации. Активы «Сибирь» включают в себя активы ОАО «Нефтяная компания «Магма» (на 95% принадлежит «Сибирь») и 50% участие в «Салым Петролеум Девелопмент Н.В.» (совместная деятельность с «Ройял Датч Шелл»). Активы «Сибирь», связанные с добычей, расположены в Ханты-Мансийском автономном округе и составляют годовую производительность более 10 600 тонн нефти в день. «Сибирь» также принадлежит 38,63% акций в ОАО «Московский НПЗ» и сеть из 134 заправочных станций в Москве и Московской области через ОАО «Московская топливная компания» и ОАО «Моснефтепродукт».

В результате приобретения акций «Сибирь» Группа также получила контроль над ОАО «Московский НПЗ», увеличив суммарную долю компаний Группы с 38,63% до 77,26%. Группа учитывала 38,63% долю в ОАО «Московский НПЗ» как инвестиции в зависимые общества.

В результате проведенных сделок возникла положительная деловая репутация в сумме 103 925 млн. руб.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(млн. руб.)

24. ПРИОБРЕТЕНИЕ КОМПАНИИ «СИБИРЬ ЭНЕРДЖИ ПЛС» («СИБИРЬ») (продолжение)

В мае 2010 года Группа увеличила свою долю в «Сибирь» с 54,71% до 80,37% в результате установления контроля над компанией, основным активом которой является 25,66% доля участия в «Сибирь». Дополнительно увеличилась эффективная доля владения в ОАО «Московский НПЗ» с 57,17% до 66,66%.

В июле 2010 г. Группа реализовала 3,02% обыкновенных акций «Сибирь» компании ОАО «Центральная топливная компания», принадлежащей Правительству г. Москва. В результате данных сделок доля Группы в «Сибирь» составила 77,35%.

25. ПРИОБРЕТЕНИЕ ОАО «ТГК-1»

В декабре 2009 г. в результате проведения серии сделок Группа приобрела контроль над ОАО «ТГК-1». По состоянию на 1 января и 31 декабря 2009 г. доля Группы в уставном капитале ОАО «ТГК-1» составила 28,7% и 51,8% соответственно. Общая сумма инвестиций в ОАО «ТГК-1» составила 67 539 млн. руб.

В результате проведенных сделок возникла положительная деловая репутация ОАО «ТГК-1» в сумме 47 578 млн. руб. Величина положительной деловой репутации, возникшей в результате увеличения доли Группы в уставном капитале ОАО «ТГК-1» в четвертом квартале 2009 г., была уменьшена на долю Группы в эмиссионном доходе ОАО «ТГК-1» на сумму 12 060 млн. руб.

26. СДЕЛКА ПО ОБМЕНУ АКТИВАМИ С «Э.ОН РУРГАЗ АГ»

30 октября 2009 г. Группа завершила сделку с «Э.ОН Рургаз АГ» по обмену активами, в результате которой Группа передала долю в ОАО «Севернефтегазпром» в размере 25% минус три обыкновенные акции, три привилегированные акции ОАО «Севернефтегазпром» без права голоса и одну привилегированную акцию ЗАО «Газпром ЮРГМ Девелопмент» и получила 49% долю в ЗАО «Геросгаз» и денежную компенсацию в размере 67 млн. евро. ОАО «Севернефтегазпром» владеет лицензией на разработку, обустройство и добычу углеводородов на Южно-Русском нефтегазовом месторождении в Сибири. ЗАО «Геросгаз» владело 2,93% акций ОАО «Газпром». Доход от выбытия переданных акций в ОАО «Севернефтегазпром» и ЗАО «Газпром ЮРГМ Девелопмент» в размере 103 030 млн. руб., сформированный как разница между балансовой стоимостью переданных активов и стоимостью выкупленных собственных акций, был отражен в сводном отчете о прибылях и убытках. Собственные выкупленные акции были отражены в сводном отчете об изменениях капитала по их стоимости на дату приобретения.

27. ПРИОБРЕТЕНИЕ ООО «СЕВЕРЭНЕРГИЯ» И ЕГО ДОЧЕРНИХ ОБЩЕСТВ

В сентябре 2009 г. Группа приобрела долю в размере 51% уставного капитала ООО «СеверЭнергия» за 1 428 млн. долл. США, реализовав опцион на покупку доли, заключенный в апреле 2007 года. Также в результате сделки Группа приобрела 51% заемных средств ООО «СеверЭнергия» за 138 млн. долл. США. По состоянию на 31 декабря 2009 г. сумма неоплаченной кредиторской задолженности Группы за долю в уставном капитале ООО «СеверЭнергия» составила 35 757 млн. руб. По состоянию на 31 декабря 2010 г. задолженность погашена в полном объеме. В результате данной сделки возникла положительная деловая репутация на сумму 60 429 млн. руб. (см. Пояснение 5).

В июле 2010 года ОАО «Газпром нефть» и ОАО «НОВАТЭК» создали совместное предприятие ООО «Ямал развитие». Группе принадлежит доля в размере 50% вновь созданного общества.

В ноябре 2010 года Группа продала ООО «Ямал развитие» долю в размере 51% уставного капитала ООО «СеверЭнергия» за 48 715 млн. руб. Также Группа реализовала приобретенные в 2009 году и выданные после даты приобретения заемные средства ООО «СеверЭнергия» за 241 млн. долл. США.

Приобретение ООО «Ямал развитие» доли в уставном капитале ООО «СеверЭнергия» было полностью профинансировано займами от ОАО «Газпром нефть» и ОАО «НОВАТЭК» в равных долях.

Утрата контроля над ООО «СеверЭнергия» не оказала существенного влияния на показатели сводной бухгалтерской отчетности.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(млн. руб.)

28. ИЗМЕНЕНИЕ ПОРЯДКА ОТРАЖЕНИЯ ЗАО «ГАЗЭНЕРГОПРОМБАНК»

30 апреля 2010 г. акционеры ЗАО «Газэнергопромбанк», дочернего банка Группы, и ОАО «АБ «Россия», банка не входящего в Группу, одобрили реорганизацию в форме присоединения ЗАО «Газэнергопромбанк» к ОАО «АБ «Россия». В соответствии с договором о присоединении все активы и обязательства ЗАО «Газэнергопромбанк» перешли к ОАО «АБ «Россия». Взамен своего контрольного пакета акций ЗАО «Газэнергопромбанк» Группа получила неконтрольный пакет акций ОАО «АБ «Россия».

В соответствии с условиями договора о присоединении Группа утратила возможность контролировать финансовую и операционную политику ЗАО «Газэнергопромбанк» с 30 апреля 2010 г., а право на неконтрольный пакет акций ОАО «АБ «Россия» было получено Группой в августе 2010 г. после завершения реорганизации в форме присоединения ЗАО «Газэнергопромбанк» к ОАО «АБ «Россия» и всех процедур, требуемых Центральным Банком России, в результате чего Группа прекратила отражать ЗАО «Газэнергопромбанк» в качестве дочернего общества.

Полученный в результате реорганизации неконтрольный пакет акций ОАО «АБ «Россия» отражается в сводной бухгалтерской отчетности в составе строки «Инвестиции в другие организации» по первоначальной стоимости 5 040 млн. руб. Изменение порядка отражения показателей ЗАО «Газэнергопромбанк» не оказало существенного влияния на показатели сводной бухгалтерской отчетности.

29. УСЛОВНЫЕ ФАКТЫ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Условные обязательства по выданным поручительствам

	На 1 января 2010 г.	На 31 декабря 2010 г.
Поручительства, выданные за:		
Компанию «Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	101 318	100 260
Компанию «Норд Стрим АГ»	2 655	50 005
ООО «Северный Европейский Трубный проект»	-	40 251
ООО «Производственная фирма «ВИС»	-	16 030
«Трубопроводную компанию «Голубой поток» Б.В.»	19 791	13 723
ООО «Торговый Дом «Трубопровод»	-	12 659
Компанию «ЕМ Интерфинанс Лимитед»	5 785	5 694
Компанию «Блэкрок Капитал Инвестментс Лимитед»	4 900	4 824
ЗАО «Ачимгаз»	4 841	4 330
Компанию «Девере Капитал Интернэшнл Лимитед»	5 672	4 217
ОАО «Группа Е4»	3 729	1 450
Компанию «МРК Энерджи ДМСС»	8 620	-
ООО «Стройгазконсалтинг»	8 841	-
Прочие	<u>18 068</u>	<u>20 443</u>
Итого	184 220	273 886

В июне 2008 г. Группа выдала ряд гарантий банку «Бэнк оф Токио-Митцубиси ЮЭФДжей Лтд.» за «Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.» на сумму в пределах доли Группы (50%) в обязательствах «Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.» по кредитам полученным. Общая сумма обязательств, обеспеченных данными гарантиями, составила 101 318 млн. руб. и 100 260 млн. руб. по состоянию на 1 января и 31 декабря 2010 г. соответственно.

В январе 2008 г. Группа выдала поручительство компании «Европайп ГмбХ», производителю стальных труб большого диаметра, за «Норд Стрим АГ» в связи с контрактом на поставку труб для строительства газопровода «Норд Стрим». По состоянию на 1 января сумма поручительств составила 2 655 млн. руб. По состоянию на 31 декабря 2010 г. займ был погашен, а поручительство прекращено.

В марте 2010 г. Группа выдала гарантию банку «Сосьете Женераль» за «Норд Стрим АГ», гарантируя завершение работ по Фазе 1 проекта строительства трубопровода «Норд Стрим». В соответствии с условиями данной гарантии Группа обязуется погасить задолженность перед кредиторами первой фазы проекта в рамках своей доли (51%) в случае неуплаты суммы долга компанией «Норд Стрим АГ». По состоянию на 31 декабря 2010 г. сумма обязательств, обеспеченных данной гарантией, составила 50 005 млн. руб.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(млн. руб.)

29. УСЛОВНЫЕ ФАКТЫ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ (продолжение)

В ноябре 2010 г. Группа выдала поручительство, действующее до октября 2011 г., ОАО «Газпромбанк» в обеспечение кредита, выданного ООО «Северный Европейский Трубный проект» для осуществления расчетов с поставщиками трубной продукции, поставляемой дочерним организациям ОАО «Газпром». На 31 декабря 2010 г. общая сумма выданного поручительства составила 40 251 млн. руб.

В январе 2010 г. Группа выдала поручительство ОАО «Банк ВТБ» за компанию ООО «Производственная Фирма «ВИС» под обеспечение кредитной линии, привлеченной с целью реализации проектов по строительству промышленных объектов для Группы Газпром, в т. ч. приоритетных инвестиционных проектов по строительству генерирующих мощностей для нужд ОАО «ОГК-6». По состоянию на 31 декабря 2010 г. сумма поручительства составила 16 030 млн. руб.

В июле 2005 г. «Трубопроводная компания «Голубой поток» Б.В.» рефинансировала часть обязательств, на которую продолжают распространяться поручительства Группы, 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. Группа выдала поручительства под обеспечение данных займов. Общая сумма поручительств составила 19 791 млн. руб. и 13 723 млн. руб. по состоянию на 1 января и 31 декабря 2010 г. соответственно.

В ноябре 2010 г. Группа выдала поручительство ОАО «Газпромбанк» в обеспечение кредита, выданного ООО «Торговый Дом «Трубопровод» для осуществления расчетов с поставщиками трубной продукции, поставляемой дочерним обществам ОАО «Газпром». На 31 декабря 2010 г. общая сумма выданного поручительства составила 12 659 млн. руб.

В 2006 году Группа выдала поручительства компании «Эссет Репэкэджинг Траст Файв» Б.В., зарегистрированной в Нидерландах, за пять компаний («Девере Капитал Интернэшнл Лимитед», «Блэкрок Капитал Инвестментс Лимитед», «ДСЛ Эссетс Интернэшнл Лимитед», «Юнайтед Энерджи Инвестментс Лимитед», «ЕМ Интерфинанс Лимитед»), зарегистрированных в Ирландии, в отношении выпущенных ими облигаций сроком до декабря 2012 г., июня 2018 г., декабря 2009 г., декабря 2009 г. и декабря 2015 г. соответственно. Облигации были выпущены для финансирования строительства транзитного газопровода на территории Польши, осуществляемого АО «СТГ ЕвРоПол ГАЗ». В декабре 2009 г. обязательства по облигациям компаний «ДСЛ Эссетс Интернэшнл Лимитед» и «Юнайтед Энерджи Инвестментс Лимитед» были погашены. В результате сумма поручительств, выданных «Эссет Репэкэджинг Траст Файв» Б. В., составила 16 357 млн. руб. и 14 735 млн. руб. по состоянию на 1 января и 31 декабря 2010 г. соответственно.

В 2007 году Группа выдала поручительства компании «Винтерсхалл Фермегенсфервальтунгсгезельшафт ГмбХ» за ЗАО «Ачимгаз» под обеспечение полученных займов, направленных на дополнительное финансирование опытно-промышленной эксплуатации проекта разработки Ачимовских отложений Уренгойского месторождения. Ответственность Группы по займам ограничена 50% в соответствии с долей владения в ЗАО «Ачимгаз». Сумма поручительств составила 4 841 млн. руб. и 4 330 млн. руб. по состоянию на 1 января и 31 декабря 2010 г. соответственно.

В мае 2008 г. Группа выдала поручительство ОАО «Банк Москвы» за ОАО «Группа Е4» под обеспечение обязательств по договору на поставку силовых установок. По состоянию на 1 января и 31 декабря 2010 г. сумма поручительства составила 3 729 млн. руб. и 1 450 млн. руб. соответственно.

В апреле 2008 г. Группа выдала поручительство за компанию «МРК Энерджи ДМСС» в отношении кредита, полученного от «Кредит Свисс Интернэшнл» и АКБ «Национальный Резервный банк» (ОАО) на строительство газопровода «перевал Кударский – г. Цхинвал» (Южная Осетия). По состоянию на 1 января 2010 г. сумма поручительства составила 8 620 млн. руб. По состоянию на 31 декабря 2010 г. кредит был погашен.

В апреле 2009 г. Группа выдала поручительство ОАО «Газпромбанк» за ООО «Стройгазконсалтинг» под обеспечение кредитной линии, привлеченной с целью поставки материалов на объекты строительства (включая Бованенковское и Ямбургское месторождения, систему магистральных газопроводов Бованенково-Ухта). По состоянию на 1 января 2010 г. сумма поручительства составила 8 841 млн. руб. По состоянию на 31 декабря 2010 г. кредитная линия была закрыта и поручительство прекращено.

В составе прочих поручительств, в основном, отражены поручительства, выданные Группой по договорам на приобретение оборудования и выполнение строительно-монтажных работ.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(млн. руб.)

29. УСЛОВНЫЕ ФАКТЫ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ (продолжение)

По оценке руководства ОАО «Газпром» часть обязательств по выданным по состоянию на 31 декабря 2009 г. поручительствам необходимо было оплатить. В этой связи был создан резерв по выданным поручительствам в размере 16 657 млн. руб. По состоянию на 31 декабря 2010 г. такие поручительства отсутствовали.

Условия ведения хозяйственной деятельности

Экономика Российской Федерации проявляет некоторые черты, присущие развивающимся рынкам, в частности отмечается сравнительно высокая инфляция и высокие процентные ставки. Недавний глобальный финансовый кризис оказал существенное влияние на российскую экономику. В 2010 году наблюдались признаки улучшения российской экономики, выраженные в умеренном экономическом росте. Восстановление сопровождалось ростом доходов населения, снижением ставок кредитования, стабилизации курса российского рубля по отношению к мировым валютам, а также повышению уровня рыночной ликвидности.

В настоящее время руководство ОАО «Газпром» не может оценить эффект возможного ухудшения процесса восстановления экономики, в том числе валютного рынка, рынков капитала. Будущее экономическое развитие Российской Федерации в значительной мере зависит от эффективности решений, принимаемых Правительством РФ, с учетом изменений в области налогообложения, права, а также политических изменений.

Руководство ОАО «Газпром» не в состоянии предвидеть все возможные изменения, способные оказать влияние на российскую экономику, и, соответственно, эффект такого влияния на будущее финансовое положение Группы. Руководство ОАО «Газпром» предпринимает все возможные действия для поддержки финансового положения и дальнейшего развития деятельности Группы.

Процедуры правового характера

Группа выступает одной из сторон в нескольких судебных разбирательствах, возникших в ходе обычной хозяйственной деятельности. Кроме того, Группа подчиняется ряду законодательных актов об охране окружающей среды, издаваемых различными государственными инстанциями и регулирующих использование, хранение и утилизацию некоторых продуктов. По мнению руководства ОАО «Газпром», существующие в настоящее время претензии или иски к Группе не могут оказать какое-либо существенное негативное влияние на деятельность или финансовое положение Группы.

Налогообложение

Российское налоговое, валютное и таможенное законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. По состоянию на 31 декабря 2010 г. соответствующие положения законодательства интерпретированы корректно, и положение Группы с точки зрения налогового, валютного и таможенного законодательства будет стабильным.

30. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

Финансовые вложения

В феврале 2011 г. Совет директоров «Сибирь Энерджи Лтд.» принял решение об уменьшении уставного капитала компании путем аннулирования собственных акций в количестве 86,25 млн. акций (22,39%), принадлежащих ОАО «Центральная топливная компания», которая вышла из состава владельцев «Сибирь Энерджи Лтд.» в обмен на денежную компенсацию в размере 21 671 млн. руб. (740 млн. долл. США). В результате Группа стала владельцем 100 % доли в уставном капитале «Сибирь Энерджи Лтд.».

Кредиты и займы

В ноябре 2010 и январе 2011 гг. Группа заключила договора о привлечении долгосрочных займов от «РосУкрЭнерго АГ» на сумму 550 млн. долл. США и 250 млн. долл. США соответственно с процентной ставкой 3,5% и сроком погашения в 2012 году. В марте 2011 г. по этим договорам Группа привлекла 550 млн. долл. США и 17 млн. долл. США соответственно.

30. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ (продолжение)

В феврале 2011 г. Группа выпустила две серии облигаций на суммы 10 000 млн. руб. каждая с процентной ставкой 8,5% и сроком погашения 2016 и 2021 гг. и облигации на сумму 10 000 млн. руб. с процентной ставкой 8,9% и сроком погашения в 2021 г. Облигации со сроком погашения в 2021 г. имеют опцион на досрочное погашение через 5 и 7 лет с даты размещения.

Прочее

В феврале 2011 г. в результате растущей социальной, экономической и политической нестабильности в Ливии, операции Группы в этой стране были временно приостановлены. Данные операции в основном представлены операциями зависимой компании «Винтерсхалл АГ» (см. Примечание 8). Руководство ОАО «Газпром» не имеет возможности достоверно оценить эффект данных событий на активы, обязательства и результат деятельности «Винтерсхалл АГ».

В марте 2011 г., в результате участия в торгах по продаже имущества ОАО «РУСИА Петролеум», Группа приобрела имущество данной компании на сумму 25 796 млн. руб.

А.Б. Миллер
Председатель Правления

Е.А. Васильева
Главный бухгалтер

_____ 2011 г.

*Эмитентом составлялась сводная (консолидированная) бухгалтерская отчетность за последний
завершенный финансовый год в соответствии с Международными стандартами финансовой
отчетности*

2010 - МСФО

Отчетный период

Год: **2010**

Квартал: **IV**



ОАО «ГАЗПРОМ»

**КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ,
ПОДГОТОВЛЕННАЯ В СООТВЕТСТВИИ С
МЕЖДУНАРОДНЫМИ СТАНДАРТАМИ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (МСФО)**

31 ДЕКАБРЯ 2010 ГОДА

ОТЧЕТ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА

Акционерам и Совету директоров открытого акционерного общества «Газпром»

Мы провели аудит прилагаемой консолидированной финансовой отчетности ОАО «Газпром» и его дочерних обществ (далее – Группа), которая включает консолидированные бухгалтерский баланс по состоянию на 31 декабря 2010 г., консолидированный отчет о совокупном доходе, консолидированный отчет о движении денежных средств и консолидированный отчет об изменениях в капитале за год, закончившийся на указанную дату, а так же существенные положения учетной политики и прочие примечания к финансовой отчетности.

Ответственность руководства за составление консолидированной финансовой отчетности

Руководство Группы несет ответственность за составление и объективное представление данной консолидированной финансовой отчетности в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности и за систему внутреннего контроля, необходимую для составления консолидированной финансовой отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

Ответственность аудитора

Наша обязанность заключается в том, чтобы выразить мнение о представленной консолидированной финансовой отчетности на основе проведенного нами аудита. Мы проводили аудит в соответствии с Международными стандартами аудита. Согласно этим стандартам мы должны следовать этическим нормам и планировать и проводить аудит таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что консолидированная финансовая отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит предусматривает проведение процедур, целью которых является получение аудиторских доказательств в отношении числовых данных и информации, содержащихся в финансовой отчетности. Выбор процедур основывается на профессиональном суждении аудитора, включая оценку рисков существенного искажения финансовой отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки вышеупомянутых рисков аудитор рассматривает систему внутреннего контроля, связанную с составлением и объективным представлением консолидированной финансовой отчетности компании с тем, чтобы разработать аудиторские процедуры, необходимые в данных обстоятельствах, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля компании. Кроме того, аудит включает оценку уместности используемой учетной политики и обоснованности бухгалтерских оценок, сделанных руководством, а также оценку представления консолидированной финансовой отчетности в целом.

Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими и дают нам основания для выражения мнения аудитора.

Мнение аудитора

По нашему мнению, прилагаемая консолидированная финансовая отчетность во всех существенных аспектах объективно отражает финансовое положение Группы по состоянию на 31 декабря 2010 г., а также ее финансовые результаты и движение денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности.

Не делая оговорок к выраженному выше мнению, обращаем внимание на Примечания 24 и 41 к консолидированной финансовой отчетности. Правительству Российской Федерации принадлежит контрольный пакет акций ОАО «Газпром», и государственная экономическая и социальная политика оказывает влияние на финансовое положение, результаты деятельности и движение денежных средств Группы.

28 апреля 2011 г.

Москва, Российская Федерация

Закрытое акционерное общество «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит» (ЗАО «ПвК Аудит»)
Бизнес-центр «Белая площадь», ул. Бутырский Вал д. 10, Москва, 125047, Россия
T: +7 (495) 967 60 00, F: +7 (495) 967 6001, www.pwc.com

ОАО «ГАЗПРОМ»

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС ПО МСФО НА 31 ДЕКАБРЯ 2010 Г.

(в миллионах российских рублей)

Прим.		31 декабря 2010 г.	31 декабря 2009 г.
	Активы		
	Оборотные активы		
8	Денежные средства и их эквиваленты	440 786	249 759
8	Денежные средства с ограничением к использованию	3 669	4 872
9	Краткосрочные финансовые активы	7 435	52 137
10	Дебиторская задолженность и предоплата	757 900	846 725
11	Товарно-материальные запасы	325 739	286 719
	НДС к возмещению	158 390	139 718
	Прочие оборотные активы	<u>171 976</u>	<u>107 044</u>
		1 865 895	1 686 974
	Внеоборотные активы		
12	Основные средства	5 486 429	4 899 223
13	Инвестиции в ассоциированные и совместно контролируемые компании	757 157	794 705
14	Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата	436 432	413 309
15	Долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	191 417	106 658
16	Прочие внеоборотные активы	<u>498 663</u>	<u>467 659</u>
		<u>7 370 098</u>	<u>6 681 554</u>
	Итого активы	9 235 993	8 368 528
	Обязательства и капитал		
	Краткосрочные обязательства		
17	Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	702 640	502 075
	Задолженность по текущему налогу на прибыль	45 649	37 267
18	Задолженность по расчетам с бюджетом и внебюджетными фондами	71 920	71 934
19	Краткосрочные заемные средства и текущая часть обязательств по долгосрочным займам	190 845	424 855
19	Краткосрочные векселя к уплате	<u>207</u>	<u>11 761</u>
		1 011 261	1 047 892
	Долгосрочные обязательства		
20	Долгосрочные займы	1 124 395	1 184 457
20	Долгосрочные векселя к уплате	-	4 592
23	Резервы предстоящих расходов и платежей	200 040	143 591
21	Отложенное обязательство по налогу на прибыль	333 143	321 524
	Прочие долгосрочные обязательства	<u>30 793</u>	<u>17 151</u>
		<u>1 688 371</u>	<u>1 671 315</u>
	Итого обязательства	2 699 632	2 719 207
	Капитал		
24	Уставный капитал	325 194	325 194
24	Выкупленные собственные акции	(103 986)	(104 204)
24	Нераспределенная прибыль и прочие резервы	<u>6 028 543</u>	<u>5 105 525</u>
		6 249 751	5 326 515
32	Доля меньшинства	<u>286 610</u>	<u>322 806</u>
	Итого капитал	<u>6 536 361</u>	<u>5 649 321</u>
	Итого обязательства и капитал	9 235 993	8 368 528

А.Б. Миллер

Председатель Правления

_____ 2011 г.

Е.А. Васильева

Главный бухгалтер

_____ 2011 г.

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

ОАО «ГАЗПРОМ»

**КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ ПО МСФО
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2010 Г.**

(в миллионах российских рублей)

Прим.		За год, закончившийся 31 декабря	
		2010 г.	2009 г.
25	Выручка от продаж	3 597 054	2 991 001
5	Чистый доход по торговым операциям без фактической поставки	6 256	4 171
26	Операционные расходы	(2 440 777)	(2 092 832)
	Резерв под обесценение активов и прочие резервы	<u>(48 711)</u>	<u>(45 428)</u>
	Прибыль от продаж	1 113 822	856 912
34	Приобретение доли меньшинства в ОАО «Газпром нефть»	-	13 865
40	Прибыль от выбытия доли в ОАО «НОВАТЭК»	77 375	-
38	Прибыль от сделки по обмену активами	-	105 470
27	Доходы от финансирования	171 841	375 799
27	Расходы по финансированию	(169 147)	(441 487)
13	Доля чистой прибыли ассоциированных и совместно контролируемых компаний	76 520	62 557
	Прибыль от выбытия финансовых активов, имеющих в наличии для продажи	<u>3 292</u>	<u>6 319</u>
	Прибыль до налогообложения	1 273 703	979 435
	Текущий налог на прибыль	(249 387)	(182 255)
	Отложенный расход по налогу на прибыль	<u>(26 323)</u>	<u>(3 387)</u>
21	Налог на прибыль	(275 710)	(185 642)
	Прибыль за год	997 993	793 793
	Прочий совокупный доход		
	Прибыль от изменений справедливой стоимости финансовых активов, имеющих в наличии для продажи, за вычетом налога	18 904	32 193
	Доля прочего совокупного дохода ассоциированных и совместно контролируемых компаний	4 100	7 098
	Курсовые разницы	(9 407)	1 704
	Переоценка доли участия	<u>-</u>	<u>9 911</u>
	Прочий совокупный доход за год, за вычетом налога	13 597	50 906
	Совокупный доход за год	1 011 590	844 699
	Прибыль за год, относящаяся к:		
32	акционерам ОАО «Газпром»	968 557	779 585
	доле меньшинства	<u>29 436</u>	<u>14 208</u>
		997 993	793 793
	Совокупный доход за год, относящийся к:		
	акционерам ОАО «Газпром»	981 280	835 182
	доле меньшинства	<u>30 310</u>	<u>9 517</u>
		1 011 590	844 699
29	Базовая и разводненная прибыль в расчете на одну акцию, относящаяся к акционерам ОАО «Газпром» (в рублях)	42,20	33,18

А.Б. Миллер

Председатель Правления

2011 г.

Е.А. Васильева

Главный бухгалтер

2011 г.

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

ОАО «ГАЗПРОМ»

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ПО МСФО

ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2010 Г.

(в миллионах российских рублей)

Прим.		За год, закончившийся 31 декабря	
		2010 г.	2009 г.
	Операционная деятельность		
30	Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности	1 460 116	897 154
	Инвестиционная деятельность		
12	Капитальные вложения	(1 042 642)	(795 640)
	Чистое изменение займов выданных	(9 113)	(15 131)
	Полученные проценты	13 233	32 036
12	Капитализированные и уплаченные проценты	(62 392)	(45 516)
	Приобретение дочерних обществ за минусом денежных средств в приобретенных обществах	(73 696)	(74 100)
39	Уменьшение денежных средств и их эквивалентов, вызванное изменением порядка отражения показателей дочерних банков Группы	(32 504)	-
34	Приобретение доли меньшинства в ОАО «Газпром нефть»	-	(138 527)
13	Вложения в ассоциированные и совместно контролируемые компании	(32 817)	(37 148)
36	Поступление от выбытия долей в дочерних обществах	34 540	2 904
40	Денежные поступления от выбытия доли в ОАО «НОВАТЭК»	57 462	-
13	Поступления от ассоциированных и совместно контролируемых компаний	93 894	77 611
	Чистое изменение долгосрочных финансовых активов, имеющих в наличии для продажи	317	2 034
	Изменение прочих долгосрочных финансовых активов	3 411	(1 634)
	Чистые денежные средства, использованные для инвестиционной деятельности	(1 050 307)	(993 111)
	Финансовая деятельность		
20	Поступления по долгосрочным займам	223 753	572 828
20	Погашение долгосрочных займов (включая текущую часть обязательств по долгосрочным займам)	(316 042)	(408 252)
	Чистое погашение от выпуска векселей	(812)	(3 122)
19	Чистое погашение краткосрочных заемных средств	(30 294)	(87 611)
24	Уплаченные дивиденды	(55 106)	(16 733)
	Уплаченные проценты	(33 428)	(58 794)
24	Продажа (приобретение) собственных акций	218	(58)
8	Изменение в остатках денежных средств с ограничением к использованию	(673)	(1 125)
	Чистые денежные средства, направленные на финансовую деятельность	(212 384)	(2 867)
	Влияние изменения обменного курса на денежные средства и их эквиваленты	(6 398)	4 750
	Увеличение (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов	191 027	(94 074)
	Денежные средства и их эквиваленты на начало года	249 759	343 833
	Денежные средства и их эквиваленты на конец года	440 786	249 759

А.Б. Миллер

Председатель Правления

2011 г.

Е.А. Васильева

Главный бухгалтер

2011 г.

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

ОАО «ГАЗПРОМ»

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ ПО МСФО

ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2010 Г.

(в миллионах российских рублей)

Прим.	Относящиеся к акционерам ОАО «Газпром»							
	Количество размещенных акций (млрд. штук)	Уставный капитал	Выкуп- ленные собствен- ные акции	Нераспре- деленная прибыль и прочие резервы	Итого	Доля меньшин- ства	Итого по капиталу	
	Сальдо на 31 декабря 2008 г.	23,6	325 194	(597)	4 280 518	4 605 115	307 984	4 913 099
	Прибыль за год		-	-	779 585	779 585	14 208	793 793
	Прочий совокупный доход:							
	Прибыль от изменений справедливой стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, за вычетом налога		-	-	32 088	32 088	105	32 193
	Доля прочего совокупного дохода ассоциированных и совместно контролируемых компаний		-	-	7 098	7 098	-	7 098
24	Курсовые разницы		-	-	6 500	6 500	(4 796)	1 704
	Переоценка доли участия		-	-	9 911	9 911	-	9 911
	Совокупный доход за год, закончившийся 31 декабря 2009 г.		-	-	835 182	835 182	9 517	844 699
24	Возврат активов социальной сферы на баланс государственных органов		-	-	(1 647)	(1 647)	-	(1 647)
34	Приобретение доли меньшинства в ОАО «Газпром нефть»		-	-	-	-	(152 392)	(152 392)
32	Доля меньшинства в приобретенных дочерних организациях		-	-	-	-	159 139	159 139
24	Чистый результат по операциям с собственными акциями	(0,7)	-	(103 607)	-	(103 607)	-	(103 607)
24	Дивиденды		-	-	(8 528)	(8 528)	(1 442)	(9 970)
	Сальдо на 31 декабря 2009 г.	22,9	325 194	(104 204)	5 105 525	5 326 515	322 806	5 649 321
	Прибыль за год		-	-	968 557	968 557	29 436	997 993
	Прочий совокупный доход:							
	Прибыль от изменений справедливой стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, за вычетом налога		-	-	18 904	18 904	-	18 904
	Доля прочего совокупного дохода ассоциированных и совместно контролируемых компаний		-	-	4 100	4 100	-	4 100
24	Курсовые разницы		-	-	(10 281)	(10 281)	874	(9 407)
	Совокупный доход за год, закончившийся 31 декабря 2010 г.		-	-	981 280	981 280	30 310	1 011 590
32	Выбытие дочерних обществ		-	-	-	-	(44 701)	(44 701)
32	Изменение доли меньшинства в дочерних организациях		-	-	(2 499)	(2 499)	(20 695)	(23 194)
24	Возврат активов социальной сферы на баланс государственных органов		-	-	(756)	(756)	-	(756)
24	Чистый результат по операциям с собственными акциями	0,1	-	218	-	218	-	218
24	Дивиденды		-	-	(55 007)	(55 007)	(1 110)	(56 117)
	Сальдо на 31 декабря 2010 г.	23,0	325 194	(103 986)	6 028 543	6 249 751	286 610	6 536 361

А.Б. Миллер

Председатель Правления

_____ 2011 г.

Е.А. Васильева

Главный бухгалтер

_____ 2011 г.

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

1 ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

ОАО «Газпром» и его дочерние общества (далее – Группа) располагают одной из крупнейших в мире систем газопроводов и обеспечивают большую часть добычи природного газа и его транспортировку по трубопроводам высокого давления в Российской Федерации. Группа является также крупным поставщиком природного газа в европейские страны. Группа осуществляет добычу нефти, производство нефтепродуктов и выработку электрической и тепловой энергии. Группа непосредственно осуществляет следующие виды хозяйственной деятельности:

- Разведка и добыча газа;
- Транспортировка газа;
- Продажа газа в Российской Федерации и за ее пределами;
- Хранение газа;
- Добыча нефти и газового конденсата;
- Переработка нефти, газового конденсата и прочих углеводородов и продажа продуктов переработки;
- Производство и продажа электрической и тепловой энергии.

Прочие виды финансово-хозяйственной деятельности включают в себя, в основном, производство прочих товаров, работ, услуг.

Среднесписочная численность работников за 2010 и 2009 гг. составила 393 тыс. и 386 тыс. человек соответственно.

2 УСЛОВИЯ ВЕДЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ В РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Хотя в экономической ситуации наметились тенденции к улучшению, экономике Российской Федерации по-прежнему присущи определенные черты развивающегося рынка, в частности, неконвертируемость российского рубля в большинстве стран, валютное регулирование, а также сравнительно высокая инфляция. Существующее российское налоговое, валютное и таможенное законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям.

Экономическая перспектива Российской Федерации во многом зависит от эффективности экономических мер, финансовых механизмов и денежной политики, предпринимаемых Правительством, а также развития фискальной, правовой и политической систем.

3 ОСНОВА ПРЕДСТАВЛЕНИЯ ИНФОРМАЦИИ

Настоящая консолидированная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности, включая все принятые и действующие в отчетном периоде Международные стандарты финансовой отчетности и интерпретации Комитета по Международным стандартам финансовой отчетности (МСФО), и полностью им соответствует.

Консолидированная финансовая отчетность Группы была подготовлена исходя из принципа оценки по фактическим затратам, за исключением определенных финансовых инструментов, указанных в Примечании 5. Далее приводятся основные положения учетной политики, которые были использованы при подготовке консолидированной финансовой отчетности. Данные положения учетной политики последовательно применялись по отношению ко всем представленным в консолидированной финансовой отчетности периодам, за исключением специально оговоренных случаев.

4 ПЕРИМЕТР КОНСОЛИДАЦИИ

Как описано в Примечании 5, консолидированная финансовая отчетность Группы отражает результаты деятельности дочерних компаний, доли участия в ассоциированных компаниях и совместной деятельности. Существенные изменения в структуре Группы, произошедшие в 2010 и 2009 гг. приводятся ниже.

В сентябре 2009 г. Группа приобрела 51% долю в уставном капитале ООО «СеверЭнергия» и установила контроль над деятельностью ООО «СеверЭнергия». В ноябре 2010 г. Группа продала долю в размере 51% уставного капитала ООО «СеверЭнергия» совместно контролируемой компании ООО «Ямал развитие», созданному на паритетных началах Группой (ОАО «Газпром нефть») и ОАО «НОВАТЭК» (см. Примечание 36).

4 ПЕРИМЕТР КОНСОЛИДАЦИИ (продолжение)

В августе 2010 г. была завершена процедура реорганизации в форме присоединения ЗАО «Газэнергопромбанк» к ОАО «АБ «Россия». В результате реорганизации Группа получила неконтрольный пакет акций ОАО «АБ «Россия» (см. Примечание 39).

В период с апреля по июнь 2009 г. Группа приобрела 54,71% голосующих акций «Сибирь Энерджи плс». В результате данного приобретения Группа получила контроль над «Сибирь Энерджи плс». В мае 2010 г. Группа приобрела дополнительные 25,66% обыкновенных акций «Сибирь Энерджи плс». В июле 2010 г. Группа реализовала 3,02% обыкновенных акций «Сибирь Энерджи плс» компании ОАО «Центральная топливная компания», принадлежащей Правительству г. Москва. В результате данных сделок доля Группы в «Сибирь Энерджи плс» составила 77,35% (см. Примечание 35).

В декабре 2009 г. Группа завершила серию сделок, в результате которых аккумулировала 51,8% голосующих акций ОАО «ТГК-1» и установила контроль над его деятельностью (см. Примечание 37).

В феврале 2009 г. Группа приобрела 51% голосующих акций «Нефтяная индустрия Сербии» и установила контроль над деятельностью «Нефтяная индустрия Сербии» (см. Примечание 33).

5 КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ВАЖНЕЙШИХ ПРИНЦИПОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

Ниже приводятся основные принципы учетной политики Группы.

5.1 Включение дочерних, ассоциированных, совместно контролируемых компаний и совместной деятельности в консолидированную финансовую отчетность

Изменение учетной политики

Нижеследующие новые стандарты и поправки к стандартам являются обязательными для первоначального применения в отношении финансового года, начинающегося с 1 января 2010 года. МСФО (IFRS) 3 (пересмотренный) «Объединение компаний» и последующие поправки к МСФО (IAS) 27 «Консолидированная и отдельная финансовая отчетность», МСФО (IAS) 28 «Учет инвестиций в ассоциированные компании» и МСФО (IAS) 31 «Инвестиции в совместные предприятия» распространяется на перспективной основе на операции по объединению бизнеса, дата приобретения которых приходится на начало (или более позднюю дату) первого годового отчетного периода, начинающегося с 1 июля 2009 года или после этой даты.

Пересмотренный стандарт МСФО (IFRS) 3 по-прежнему разрешает применять к объединению компаний метод покупки, но с рядом существенных изменений по сравнению с первоначальным вариантом стандарта. Например, все суммы вознаграждения при покупке компаний должны отражаться по справедливой стоимости на дату приобретения, при этом условное вознаграждение классифицируется как обязательство и последующая переоценка обязательства признается в отчете о совокупном доходе. Для каждой сделки существует возможность выбора относительно измерения долей участия, не обеспечивающих контроль, либо по справедливой стоимости, либо в размере пропорциональной доли компании-покупателя в чистых активах приобретенной компании. Все затраты, связанные с приобретением, относятся на расходы. Пересмотренный стандарт применялся ко всем операциям по приобретению контрольного пакета акций в 2010 году.

МСФО (IAS) 27 (пересмотренный) требует отражать эффект всех операций с долями участия, не обеспечивающими контроль, в составе капитала, если не произошло изменения в структуре контроля и если эти операции больше не приводят к возникновению гудвила, прибыли или убытков. Также в стандарте описывается порядок учета при утрате контроля. Любая оставшаяся доля участия в компании переоценивается по справедливой стоимости, а соответствующая прибыль или убыток отражаются в составе прибылей и убытков консолидированного отчета о совокупном доходе. МСФО (IAS) 27 (пересмотренный) не оказал существенного влияния на финансовую отчетность в отчетном периоде, так как отсутствовали операции, в результате которых доля в компании сохранялась бы после потери контроля над этой компанией, при этом имели место операции с долями, не обеспечивающими контроль.

Группа изменила учетную политику и применила ее к операциям, которые были совершены 1 января 2010 года или после этой даты. Корректировки ранее признанных в финансовой отчетности сумм не потребовались.

**5 КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ВАЖНЕЙШИХ ПРИНЦИПОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ
(продолжение)*****Дочерние компании***

К дочерним компаниям Группы относятся компании, финансовая и операционная политика которых определяется Группой и от деятельности которых Группа имеет возможность получать выгоды. Дочерние компании, в которых Группа владеет более 50% голосующих акций и имеет возможность осуществлять контроль, были включены в консолидированную финансовую отчетность. Также в консолидированную финансовую отчетность включены показатели деятельности дочерних компаний, в которых Группа владеет 50% и менее голосующих акций, но имеет возможность осуществлять контроль иным способом. Контроль может быть осуществлен посредством наличия большинства в Совете директоров или в аналогичных управляющих органах. Показатели компаний, в которых Группа владеет более 50% голосующих акций, но не имеет возможность осуществлять контроль, например, в связи с ограничениями, прописанными в учредительных документах, включены в консолидированную финансовую отчетность Группы в качестве ассоциированных компаний.

Консолидированная финансовая отчетность Группы отражает результаты деятельности приобретенных дочерних компаний с момента установления над ними контроля. Консолидация дочерних обществ прекращается с даты, когда Группа утрачивает контроль над этими компаниями. Все операции, сальдо, а также нереализованная прибыль и убытки по расчетам между компаниями, входящими в Группу, исключаются. Доля меньшинства раскрывается отдельно.

При приобретении дочерних компаний используется метод приобретения, включая компании, находящиеся под общим контролем. Затраты на приобретение оцениваются на основании справедливой стоимости переданных активов, выпущенных акций и других обязательств, возникающих в момент приобретения. Затраты, связанные с приобретением, относятся на расходы по мере возникновения. Датой приобретения считается дата, на которую осуществляется объединение компаний. В случае, когда приобретение компании осуществляется поэтапно, затраты на приобретение оцениваются по состоянию на дату каждой сделки.

Компания-покупатель должна будет отразить на дату приобретения обязательство по любому условному вознаграждению в связи с покупкой. Изменения стоимости этого обязательства после даты приобретения будут отражаться в соответствии с другими применимыми МСФО, а не путем корректировки гудвила.

Гудвил и доля меньшинства

Превышение суммы переданного возмещения, стоимости приобретенной доли меньшинства и справедливой стоимости любой имевшейся ранее в компании доли на дату приобретения над справедливой стоимостью доли Группы в идентифицируемых приобретенных чистых активах отражается как гудвил. Если фактическая стоимость приобретения меньше справедливой стоимости чистых активов приобретенной дочерней компании, в случае выгодной покупки разница отражается непосредственно в отчете о совокупном доходе. Гудвил оценивается на возможное снижение стоимости ежегодно, а также при наличии признаков снижения стоимости. Для целей тестирования на обесценение гудвил относится к генерирующему денежные средства активу или группе активов, эффективность использования которых должна вырасти вследствие синергетического эффекта объединения.

Доля меньшинства представляет собой часть прибыли или убытка и чистых активов дочернего общества, относящуюся к доле участия в уставном капитале, которая не принадлежит прямо или косвенно, через дочерние общества, головной компании. Группа учитывает операции, относящиеся к доле меньшинства, как операции с акционерами Группы. В соответствии с положениями МСФО (IFRS) 3 «Объединение компаний» покупатель признает идентифицируемые активы, обязательства и условные обязательства приобретаемой компании, которые соответствуют критериям признания, по их справедливой стоимости на дату покупки, и любая доля меньшинства в приобретаемой компании устанавливается в размере доли меньшинства в чистой справедливой стоимости указанных статей.

Ассоциированные, совместно контролируемые компании и совместная деятельность

К ассоциированным компаниям относятся компании, на которые Группа оказывает значительное влияние и которые не являются дочерними компаниями и не представляют собой долю участия в совместной деятельности. Под значительным влиянием понимается возможность участвовать в принятии решений по финансовой или операционной политике компании, но не контролировать

5 КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ВАЖНЕЙШИХ ПРИНЦИПОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ
(продолжение)

или совместно контролировать такую политику. Ассоциированные компании учитываются по методу долевого участия. Доля Группы в прибыли и убытках ассоциированных компаний после приобретения отражается в отчете о совокупном доходе, а доля в изменении прочего совокупного дохода после приобретения признается в составе прочего совокупного дохода. Нереализованная прибыль по операциям между Группой и ассоциированными компаниями исключается в размере, соответствующем доле Группы в ассоциированных компаниях; нереализованные убытки также исключаются, кроме случаев, когда имеются признаки снижения стоимости переданного актива.

Доля Группы в каждой ассоциированной компании отражается в консолидированном бухгалтерском балансе в сумме, включающей стоимость приобретения, с учетом гудвила на дату приобретения, а также ее долю в прибылях и убытках и долю в изменениях резервов с момента приобретения, которые признаются в составе капитала. Под снижение стоимости таких инвестиций начисляется соответствующий резерв.

Признание убытков при использовании метода долевого участия прекращается с того момента, когда балансовая стоимость финансового вложения в ассоциированную компанию становится равной нулю, за исключением тех случаев, когда Группа отвечает по обязательствам ассоциированной компании или выдавала гарантии в отношении обязательств ассоциированной компании.

К совместно контролируемым компаниям относятся компании, над которыми осуществляют совместный контроль две или более стороны. Вложения в эти компании учитываются также по методу долевого участия. Совместная деятельность осуществляется на основе договорных соглашений, в которых две или более стороны осуществляют экономическую деятельность при условии совместного контроля над ней. Совместная деятельность учитывается по методу пропорциональной консолидации.

5.2 Финансовые инструменты

Финансовые инструменты, отраженные в консолидированном бухгалтерском балансе, включают остатки денежных средств и их эквивалентов, финансовые активы, дебиторскую задолженность, векселя, кредиторскую задолженность и заемные средства. Конкретные методы признания и оценки в консолидированной финансовой отчетности раскрываются в отдельных статьях учетной политики, относящихся к каждому инструменту.

Учет финансовых поручительств

Финансовыми поручительствами являются договоры, согласно которым поручитель обязан произвести оговоренные платежи для возмещения держателю поручительства убытка, понесенного им в связи с неосуществлением определенным заемщиком платежа в установленный в долговом финансовом инструменте срок, согласно первоначальным или измененным условиям. Финансовые поручительства первоначально признаются в учете по справедливой стоимости и в дальнейшем отражаются по наивысшей из двух величин: (1) оставшейся части стоимости, признанной первоначально и (2) наиболее вероятной оценке руководства предстоящих расходов по погашению обязательства на отчетную дату.

Раскрытие информации о справедливой стоимости

Для целей подготовки консолидированной финансовой отчетности справедливая стоимость дебиторской задолженности рассчитывается путем дисконтирования будущих потоков денежных средств с использованием текущей рыночной процентной ставки, применяемой к аналогичным займам на отчетную дату.

Для целей подготовки консолидированной финансовой отчетности справедливая стоимость финансовых обязательств и прочих финансовых инструментов (за исключением котируемых на бирже) рассчитывается путем дисконтирования будущих потоков денежных средств по договорам с использованием текущей рыночной процентной ставки, по которой Группа может производить заимствования с использованием аналогичных финансовых инструментов.

Для целей подготовки консолидированной финансовой отчетности справедливая стоимость котируемых на бирже финансовых инструментов рассчитывается на основе рыночных котировок на момент закрытия торгов на ближайшую к отчетной дату.

5 КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ВАЖНЕЙШИХ ПРИНЦИПОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ
(продолжение)

5.3 Производные финансовые инструменты

Группа при совершении торговых биржевых операций использует производные финансовые инструменты, включая договоры по форвардным операциям и договоры опционов на валюту, товары и ценные бумаги. Учетная политика Группы предполагает отражение производных финансовых инструментов в консолидированной финансовой отчетности по справедливой стоимости. Прибыли (убытки) от изменения справедливой стоимости признаются в составе прибылей и убытков консолидированного отчета о совокупном доходе. Справедливая стоимость производных финансовых инструментов рассчитывается на основе рыночной информации и оценочных методик, использующих преобладающие рыночные процентные ставки по подобным финансовым инструментам. Группа не имеет производных финансовых инструментов, используемых в качестве инструментов хеджирования.

В рамках обычной деятельности Группа заключает контракты на покупку и продажу газа, нефти, нефтепродуктов и прочих товаров. Большинство этих контрактов заключаются с целью осуществления поставок для обеспечения обязательств по продажам, а также для внутреннего потребления и, вследствие этого, не учитываются в соответствии с МСФО (IAS) 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка».

Покупка и продажа газа, нефти, нефтепродуктов и прочих товаров, которые не предполагают фактическую поставку или по которым может быть произведен нетто-расчет и которые были совершены не для целей получения и поставки активов, формирующих нефинансовые статьи, в соответствии с ожидаемыми потребностями в закупках, продажах и потреблении Группы, учитываются как производные финансовые инструменты в соответствии с МСФО (IAS) 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка». Такие инструменты классифицируются как предназначенные для торговли и соответствующие прибыли и убытки отражаются в составе прибылей и убытков консолидированного отчета о совокупном доходе.

Производные контракты, встроенные в договоры купли-продажи, отделены от основных договоров и учитываются обособленно. Производные финансовые инструменты учитываются по справедливой стоимости, а прибыли и убытки, возникающие при изменении справедливой стоимости производных финансовых инструментов, отражаются в составе прибылей и убытков консолидированного отчета о совокупном доходе в том периоде, в котором они возникли.

5.4 Финансовые активы, не являющиеся производными

Группа классифицирует свои финансовые активы по следующим категориям:

- (а) финансовые активы, изменение справедливой стоимости которых отражается в составе прибылей и убытков консолидированного отчета о совокупном доходе,
- (б) финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи и
- (в) займы и дебиторская задолженность.

Классификация зависит от цели, с которой приобретались финансовые активы. Руководство определяет классификацию финансовых активов при их первоначальном признании и пересматривает их назначение, определяя метод оценки – по амортизированной или справедливой стоимости – на каждую отчетную дату.

а) Финансовые активы, изменение справедливой стоимости которых отражается в составе прибылей и убытков консолидированного отчета о совокупном доходе

Данная категория подразделяется на две подкатегории: финансовые активы, предназначенные для торговли, и финансовые активы, классифицированные при первоначальном признании как финансовые активы, изменение справедливой стоимости которых отражается в составе прибылей и убытков консолидированного отчета о совокупном доходе. Финансовый актив включается в данную категорию, если он приобретается, главным образом, для продажи в течение короткого периода времени или это является намерением руководства. Активы этой категории классифицируются как оборотные активы, если их реализация ожидается в течение 12 месяцев после отчетной даты. Прибыли и убытки, возникающие в связи с изменениями справедливой стоимости категории «финансовые активы, изменение справедливой стоимости которых отражается в составе прибылей и убытков консолидированного отчета о совокупном доходе», признаются в составе прибылей и убытков консолидированного отчета о совокупном доходе в том периоде, в котором они возникли.

5 КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ВАЖНЕЙШИХ ПРИНЦИПОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ
(продолжение)

По состоянию на 31 декабря 2010 и 2009 гг. Группа не имела существенных финансовых активов, классифицированных при первоначальном признании как финансовые активы, изменение справедливой стоимости которых отражается в составе прибылей и убытков консолидированного отчета о совокупном доходе.

б) Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи

Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, являются непроизводными финансовыми активами, которые либо соответствуют определению данной категории, либо не могут быть включены ни в одну из других категорий. Они включаются в состав внеоборотных активов, если у руководства нет намерения реализовать их в течение 12 месяцев после отчетной даты.

Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, учитываются по справедливой стоимости при первоначальном признании и в дальнейшем. Справедливая стоимость котированных долевых инструментов, классифицируемых как финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, определяется на основе биржевых котировок на отчетную дату. Долевые инструменты, по которым отсутствует информация о биржевых котировках, отражаются по справедливой стоимости. Наилучшим подтверждением справедливой стоимости финансового инструмента при первоначальном признании является цена сделки. В иных случаях справедливая стоимость инструмента подтверждается путем сравнения с аналогичными финансовыми инструментами или на основе метода оценки, включающего данные с наблюдаемых рынков. Справедливая стоимость некотируемых долговых ценных бумаг, классифицируемых как финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, определяется на основании методики дисконтированных денежных потоков с использованием преобладающей рыночной ставки процента по аналогичным финансовым инструментам.

Прибыли и убытки, возникающие в связи с изменением справедливой стоимости ценных бумаг, классифицируемых как имеющиеся в наличии для продажи, признаются в составе прочего совокупного дохода за вычетом налога на прибыль и отражаются в консолидированном отчете о совокупном доходе. Когда ценные бумаги, классифицируемые как имеющиеся в наличии для продажи, продаются, накопленные поправки на справедливую стоимость включаются в консолидированный отчет о совокупном доходе как прибыль (убыток) от выбытия финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи. Процентный доход по долговым ценным бумагам, имеющимся в наличии для продажи, рассчитывается по методу эффективной процентной ставки и признается в составе прибылей и убытков консолидированного отчета о совокупном доходе.

в) Займы и дебиторская задолженность

Займы и дебиторская задолженность представляют собой непроизводные финансовые активы с фиксированными или определяемыми платежами, которые не котируются на активном рынке. Финансовые активы, классифицируемые как займы и дебиторская задолженность, отражены по остаточной стоимости с использованием эффективной процентной ставки. Доходы и расходы от изменения стоимости данных финансовых активов отражаются в составе прибылей и убытков консолидированного отчета о совокупном доходе в момент выбытия, списания, а также в момент амортизации займов и дебиторской задолженности.

Займы и дебиторская задолженность отражены в составе оборотных активов, за исключением займов и дебиторской задолженности со сроком погашения более 12 месяцев с отчетной даты, которые отражаются в составе внеоборотных активов.

Снижение стоимости финансовых активов

На каждую отчетную дату Группа проводит оценку наличия объективных данных о снижении стоимости финансового актива или группы финансовых активов. В случае с долевыми ценными бумагами, классифицируемыми как имеющиеся в наличии для продажи, для определения обесценения анализируется существенное или длительное уменьшение справедливой стоимости ценной бумаги ниже ее балансовой стоимости. При наличии таких данных для финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, суммарный убыток, определяемый как разница между ценой приобретения и текущей справедливой стоимостью, за вычетом убытка от снижения стоимости финансового актива, ранее отнесенного на финансовый результат, списывается из прочего совокупного дохода в прибыли и убытки текущего года. Восстановление резервов под обесценение финансовых активов может производиться, если существуют объективные предпосылки, возникшие после признания обесценения. Для финансовых активов, учитываемых

5 КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ВАЖНЕЙШИХ ПРИНЦИПОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ
(продолжение)

по амортизированной стоимости и долговых ценных бумаг, классифицируемых как имеющиеся в наличии для продажи, восстановление резервов отражается в составе прибылей и убытков консолидированного отчета о совокупном доходе. Для долевого ценных бумаг, классифицируемых как имеющиеся в наличии для продажи, восстановление резервов отражается в составе прочего совокупного дохода. Восстановление резервов, относящихся к финансовым активам, учитываемым по балансовой стоимости, не производится.

Резерв под обесценение дебиторской задолженности создается в том случае, если существуют объективные признаки того, что Группа не сможет получить причитающуюся ей сумму в установленный договором срок. Существенные финансовые трудности должника, вероятность того, что должнику будет грозить банкротство или финансовая реорганизация, а также невыполнение обязательств или отсрочка платежей (срок просроченной задолженности составляет более 12 месяцев) считаются признаками обесценения дебиторской задолженности. Сумма резерва рассчитывается как разница между балансовой стоимостью и возмещаемой стоимостью задолженности, которая равна текущей стоимости ожидаемых потоков денежных средств, дисконтированных с использованием рыночной ставки процента, применяемой к аналогичным займам на дату возникновения дебиторской задолженности. Начисление резерва на снижение стоимости дебиторской задолженности отражается в консолидированном отчете о совокупном доходе в составе операционных расходов.

5.5 Опционы на покупку и продажу активов

Опционы на покупку и продажу активов отражаются в консолидированной финансовой отчетности по справедливой стоимости. В случае положительной справедливой стоимости опциона для опциона на покупку, он классифицируется как актив, в случае отрицательной справедливой стоимости опциона для опциона на продажу - как обязательство. Изменение справедливой стоимости опционов отражается в составе прибылей и убытков консолидированного отчета о совокупном доходе.

5.6 Денежные средства и их эквиваленты и денежные средства с ограничением к использованию

Денежные средства включают в себя наличные денежные средства и средства на счетах в банках. Эквиваленты денежных средств включают краткосрочные финансовые активы, которые могут быть легко переведены в денежные средства и срок погашения которых составляет не более трех месяцев. Денежные средства с ограничением к использованию включают в себя остатки денежных средств и их эквивалентов, которые не подлежат использованию на иные цели, кроме предусмотренных условиями займов или согласно банковскому законодательству. Денежные средства с ограничением к использованию не включаются в консолидированный отчет о движении денежных средств.

Правила определения налогов и прочих аналогичных платежей (налога на добавленную стоимость, налога на добычу полезных ископаемых и таможенных пошлин) представлены ниже в соответствии с требованиями Российского законодательства.

5.7 Налог на добавленную стоимость

Налог на добавленную стоимость по ставке 18% уплачивается с разницы между суммой НДС, исчисленного при реализации товаров (работ, услуг), и суммой НДС, подлежащей вычету, которая была предъявлена поставщиками (подрядчиками) при приобретении товаров (работ, услуг). Налоговая база по НДС при реализации товаров (работ, услуг) определяется на наиболее раннюю из дат: дата отгрузки товаров (работ, услуг), либо дата оплаты, частичной оплаты, полученной в счет предстоящих поставок товаров (работ, услуг). Суммы входного НДС по приобретенным товарам (работам, услугам) предъявляются к вычету по мере принятия на учет соответствующих товаров (работ, услуг) при соблюдении других обязательных условий для вычетов НДС, предусмотренных действующим налоговым законодательством.

Экспорт товаров и оказание ряда услуг в отношении экспортируемых товаров облагается по ставке 0%, обоснованность применения которой подтверждается по мере предоставления в налоговые органы всех необходимых документов, предусмотренных действующим налоговым законодательством. Суммы входного НДС, относящегося к операциям, подлежащим обложению

5 КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ВАЖНЕЙШИХ ПРИНЦИПОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

по ставке НДС 0%, принимается к вычету. Реализация ряда товаров (работ, услуг) не подлежит обложению НДС (освобождается от обложения НДС). Суммы входного НДС, предъявленного при приобретении товаров (работ, услуг), относящиеся к необлагаемым НДС операциям, в целом не принимаются к вычету и включаются в стоимость приобретенных товаров (работ, услуг).

НДС, относящийся к операциям купли-продажи, отражается в консолидированном бухгалтерском балансе развернуто и раскрывается отдельно в составе оборотных активов и краткосрочных обязательств, кроме НДС, отражаемого в составе прочих внеоборотных активов. В составе прочих внеоборотных активов отражается НДС, относящийся к объектам незавершенного строительства, возмещение которого ожидается более чем через 12 месяцев после отчетной даты.

5.8 Налог на добычу полезных ископаемых

Налог на добычу полезных ископаемых, относящийся к добыче углеводородов, включая природный газ и нефть, начисляется пропорционально объему добытого полезного ископаемого. В частности НДС в отношении природного газа рассчитывается как произведение объема добытого полезного ископаемого на специфическую фиксированную налоговую ставку (147 руб. за тыс. куб. м). НДС в отношении добытой нефти рассчитывается как произведение объема добытого полезного ископаемого на фиксированную специфическую налоговую ставку (419 руб. за тонну), скорректированную с учетом средних за истекший месяц цен нефти марки «Юралс» на мировых рынках сырья и курса рубля к доллару США. Окончательный размер НДС на нефть зависит также от выработанности и географического расположения месторождения. НДС в отношении добытого газового конденсата определяется как доля стоимости добытого полезного ископаемого. Налог на добычу полезных ископаемых учитывается в составе операционных расходов.

5.9 Таможенные пошлины

Экспорт углеводородного сырья за пределы стран Таможенного союза, включая природный газ и нефть, подлежит обложению экспортными таможенными пошлинами. В частности, при реализации природного газа за пределы Таможенного союза, участниками которого, помимо России, являются также Беларусь и Казахстан, экспортные таможенные пошлины взимаются по фиксированной ставке 30% от таможенной стоимости экспортируемого природного газа. Реализация нефти и нефтепродуктов за пределы Таможенного союза также облагается экспортными таможенными пошлинами, размер которых устанавливается Правительством РФ на ежемесячной основе и пересматривается с учетом средних за истекший месяц цен нефти марки «Юралс» на мировых рынках. При этом в отношении экспортных поставок сырой нефти в Беларусь с 2007 по 2009 годы к основной величине экспортной таможенной пошлины применялся понижающий коэффициент, тогда как с 2010 года к таким поставкам применяется основная ставка экспортной таможенной пошлины (то есть ставка пошлины применяемая при экспорте нефти за пределы стран Таможенного союза), за исключением согласованного Правительствами РФ и Беларуси льготного объема нефти, предназначенного для переработки в Беларуси и последующей реализации на территории Беларуси и РФ, вывоз которого за пределы таможенной территории РФ не облагается таможенными пошлинами. Выручка от продаж признается за минусом таможенных пошлин.

5.10 Запасы

Запасы учитываются по наименьшей из двух величин: чистой возможной цены продажи и себестоимости. Себестоимость запасов определяется методом средневзвешенной стоимости. Себестоимость готовой продукции и незавершенного производства включает в себя стоимость сырья и материалов, прямые затраты труда и прочие прямые затраты, а также соответствующую долю производственных накладных расходов, но не включает расходы по займам. Чистая возможная цена продажи – это оценочная цена продажи актива в ходе обычной деятельности за вычетом расходов по продаже и стоимости завершения производства.

5.11 Основные средства

Основные средства отражаются по фактической стоимости приобретения или строительства за вычетом накопленной амортизации и резерва на снижение стоимости. Деятельность по разведке и добыче газа и нефти учитывается по методу учета результативных затрат («продуктивных скважин»). В соответствии с методом учета результативных затрат, затраты на продуктивные эксплуатационные и разведочные скважины капитализируются. Расходы на нерезультативные

5 КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ВАЖНЕЙШИХ ПРИНЦИПОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

разведочные скважины списываются на затраты по мере того, как они признаются непродуктивными. Прочие затраты на осуществление разведочных работ относятся на расходы по мере возникновения. Расходы на осуществление разведочных работ отражаются в составе расходов на исследования и разработки по статье операционных расходов.

Стоимость существенных обновлений и усовершенствований основных средств капитализируется. Затраты на обслуживание, текущий ремонт и незначительные обновления относятся на расходы по мере их возникновения. Незначительные обновления включают расходы, в результате которых не происходит качественного технического усовершенствования данного объекта. Прибыли и убытки от выбытия основных средств включаются в составе прибылей и убытков консолидированного отчета о совокупном доходе по мере их возникновения.

В стоимость основных средств включается первоначальная оценка затрат на ликвидацию объектов основных средств и восстановления участка, на котором объект находится.

Проценты по займам капитализируются как часть стоимости объекта незавершенного строительства в течение периода, необходимого для строительства и подготовки объекта к эксплуатации. В той степени, в которой предприятие заимствует средства в общих целях и использует их для получения актива, отвечающего определенным требованиям, предприятие должно определить сумму затрат по займам, разрешенную для капитализации, путем умножения ставки капитализации на сумму затрат на данный актив. В качестве ставки капитализации применяется средневзвешенное значение затрат по займам применительно к займам предприятия, остающимся непогашенными в течение периода, за исключением займов, полученных специально для приобретения актива, отвечающего определенным требованиям.

Амортизация стоимости приобретенных лицензий на добычу начисляется пропорционально объему добычи на каждом месторождении исходя из доказанных запасов. Запасы нефти и газа для этих целей определены в основном в соответствии с «Системой управления углеводородными ресурсами» (PRMS), утвержденной Обществом инженеров-нефтяников, Всемирным нефтяным советом, Американской ассоциацией геологов-нефтяников и Обществом инженеров по оценке нефти и газа, и были оценены независимыми экспертами.

Амортизация основных средств (кроме лицензий на добычу) начисляется по линейному методу в течение их остаточного срока полезной эксплуатации:

	Годы
Трубопроводы	25-33
Скважины	7-40
Машины и оборудование	10-18
Здания	30-40
Дороги	20-40
Объекты социальной сферы	10-40

Амортизация скважин начисляется исходя из суммы фактических затрат по линейному методу, а не пропорционально объему добычи, что является более широко распространенной международной отраслевой практикой, так как разница в результатах при применении этих методов незначительна для целей настоящей консолидированной финансовой отчетности. На объекты незавершенного строительства амортизация не начисляется до момента их ввода в эксплуатацию.

Возврат на баланс государственных органов объектов социальной сферы (таких, как жилые дома, пансионаты, школы и медицинские учреждения), которые были переданы на баланс Группы при приватизации, отражается в консолидированной финансовой отчетности только при прекращении обязательств по оперативному управлению этими объектами. В связи с тем, что Группа контролирует будущие выгоды от использования указанных активов и несет соответствующие операционные риски и риски, связанные с содержанием объектов, Группа отражает указанные активы на своем балансе до момента передачи государственным органам власти, несмотря на то, что не имеет права собственности на эти объекты. Выбытия указанных объектов рассматриваются в качестве операций с акционером, так как возврат данных активов осуществляется в пользу государства, как предусматривалось первоначальным планом приватизации. Следовательно, при выбытии стоимость данных активов относится на уменьшение капитала.

5 КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ВАЖНЕЙШИХ ПРИНЦИПОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ
(продолжение)

Снижение стоимости внеоборотных нефинансовых активов

На каждую дату составления консолидированного бухгалтерского баланса руководство производит оценку признаков снижения возмещаемой стоимости активов ниже их балансовой стоимости. В случае выявления такого снижения, балансовая стоимость уменьшается до оценочной возмещаемой суммы, которая определяется как наибольшая из справедливой стоимости за вычетом расходов по продаже и стоимости от использования. Для целей определения снижения стоимости отдельные активы объединяются в группы, генерирующие денежные потоки, на уровне наименьших идентифицируемых групп активов, обеспечивающих поступления денежных средств, которые в значительной степени независимы от притоков денежных средств от других активов или групп активов (генерирующие группы активов).

Гудвил, возникающий в результате объединения компаний, оценивается на возможное снижение стоимости, но не реже чем раз в год на дату составления консолидированной бухгалтерской отчетности, вне зависимости от наличия признаков снижения стоимости. Для этих целей гудвил относится к генерирующей группе активов, эффективность использования которых должна вырасти вследствие синергетического эффекта от объединения. При оценке возможного обесценения гудвила, балансовая стоимость генерирующей группы активов, включая гудвил, сравнивается с ее возмещаемой стоимостью.

Сумма снижения возмещаемой стоимости активов ниже их балансовой отражается в составе прибылей и убытков консолидированного отчета о совокупном доходе в периоде, в котором такое снижение было выявлено. Резервы по обесценению, за исключением относящихся к гудвилу, восстанавливаются с отражением соответствующего дохода, по мере изменения факторов, послуживших причиной образования этих резервов. Убытки от снижения стоимости гудвила не восстанавливаются в последующие отчетные периоды.

5.12 Займы

Займы первоначально признаются по справедливой стоимости полученных средств, которая определяется с использованием преобладающих рыночных процентных ставок по аналогичным инструментам в случае существенного их отличия от процентной ставки по полученному займу, за вычетом расходов по сделке. В последующих периодах займы отражаются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной ставки процента; вся разница между справедливой стоимостью полученных средств (за вычетом расходов по сделке) и суммой к погашению отражается как проценты к уплате в течение срока, на который выдан займ.

5.13 Отложенный налог на прибыль

Активы и обязательства по отложенному налогу на прибыль рассчитываются по временным разницам с использованием балансового метода учета обязательств. Отложенные налоговые активы и обязательства включаются в консолидированную финансовую отчетность по всем временным разницам между налоговой базой активов и обязательств и их балансовой стоимостью, отраженной в консолидированной финансовой отчетности. Отложенные налоговые активы отражаются только в том случае, если существует вероятность того, что наличие будущей налогооблагаемой прибыли позволит реализовать отложенные налоговые активы или если такие активы смогут быть зачтены против существующих отложенных налоговых обязательств. Отложенные налоговые активы и обязательства рассчитываются по налоговым ставкам, которые, как ожидается, будут применимы в периоде, когда будут реализованы активы или погашены обязательства, на основе ставок налога, действовавших на отчетную дату, или о введении которых в действие в ближайшем будущем было достоверно известно по состоянию на отчетную дату.

Отложенные налоги на прибыль признаются по всем временным разницам, связанным с инвестициями в дочерние и ассоциированные компании, а также совместную деятельность, за исключением тех случаев, когда можно проконтролировать сроки уменьшения временных разниц, и когда высока вероятность, что временные разницы не будут уменьшаться в обозримом будущем.

5 КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ВАЖНЕЙШИХ ПРИНЦИПОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ
(продолжение)

5.15 Операции, выраженные в иностранной валюте

Денежные активы и обязательства, выраженные в иностранной валюте, пересчитываются в российские рубли по официальным обменным курсам на конец отчетного периода. Операции в иностранной валюте учитываются по обменному курсу на дату совершения операции. Прибыли или убытки, возникшие в результате расчетов по таким операциям, а также на отчетную дату в результате пересчета в рубли денежных активов и обязательств, выраженных в иностранной валюте, отражаются в составе прибылей и убытков консолидированного отчета о совокупном доходе как курсовые разницы.

Бухгалтерские балансы зарубежных дочерних, ассоциированных и совместно контролируемых компаний пересчитываются в российские рубли по официальным курсам на отчетную дату. Отчеты о совокупном доходе этих компаний пересчитываются по средним обменным курсам за год. Разницы, возникающие при пересчете величины чистых активов иностранных дочерних и ассоциированных компаний, учитываются как курсовые разницы и отражаются непосредственно в составе капитала.

Официальный курс обмена доллара США к российскому рублю, устанавливаемый Центральным банком Российской Федерации, составлял 30,48 и 30,24 на 31 декабря 2010 и 2009 гг. соответственно. Официальный курс обмена евро к российскому рублю, устанавливаемый Центральным банком Российской Федерации, составлял 40,33 и 43,39 на 31 декабря 2010 и 2009 гг. соответственно.

В отношении конвертации российских рублей в другие валюты действуют правила валютного контроля. Российский рубль не является конвертируемой валютой в большинстве стран за пределами Российской Федерации.

5.16 Резервы предстоящих расходов и платежей

Резервы, включая резерв по пенсионным обязательствам и обязательствам, связанным с нанесением ущерба окружающей среде, а также обязательствам, связанным с выводом из эксплуатации основных средств, признаются, если Группа вследствие определенного события в прошлом имеет текущее юридическое или добровольно принятое на себя обязательство, для урегулирования которого с большой степенью вероятности потребуются выбытие ресурсов и которое можно оценить в денежном выражении с достаточной степенью надежности. Обязательства отражаются сразу же после их выявления по текущей справедливой стоимости ожидаемых будущих денежных потоков, связанных с погашением этих обязательств. Первоначальная оценка затрат на ликвидацию основных средств (и последующие изменения в оценках) капитализируются в составе объектов основных средств.

5.17 Капитал

Выкупленные собственные акции

Стоимость приобретения акций ОАО «Газпром» компаниями Группы, включая любые связанные с приобретением затраты, вычитается из общей суммы капитала до тех пор, пока они не будут повторно проданы. В случае последующей продажи акций полученная сумма, за вычетом налога на прибыль, включается в состав капитала. Выкупленные акции отражаются в учете по средневзвешенной стоимости приобретения. Прибыль (убыток), полученные в результате операций с выкупленными акциями, отражаются в консолидированном отчете об изменениях в капитале за вычетом соответствующих расходов, в том числе налоговых платежей.

В случае если в договоре предусмотрено обязательство обратного выкупа собственных акций и других долевого финансовых инструментов за денежные средства или другие финансовые активы, такое обязательство признается по приведенной стоимости исходя из цены выкупа. При первоначальном признании этого обязательства, его справедливая стоимость корректирует капитал. При этом сумма, уплачиваемая сверх рыночной стоимости данного опциона, учитывается в составе капитала. Группа не имела подобных договоров в текущем и предыдущем периодах.

Дивиденды

Дивиденды признаются как обязательства и вычитаются из суммы капитала в периоде, когда они были рекомендованы Советом директоров и утверждены Общим собранием акционеров.

5 КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ВАЖНЕЙШИХ ПРИНЦИПОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

5.18 Признание выручки

Выручка определяется по справедливой стоимости вознаграждения, полученного или подлежащего получению. Если не представляется возможным достоверно оценить справедливую стоимость полученного вознаграждения, то выручка оценивается по справедливой стоимости проданных товаров или услуг.

Выручка от продажи продукции и товаров для целей составления консолидированной финансовой отчетности признается в момент ее поставки покупателям и перехода права собственности и отражается в консолидированной финансовой отчетности за вычетом налога на добавленную стоимость (НДС), акцизов и других аналогичных обязательных платежей. Выручка от продаж услуг по транспортировке газа отражается после предоставления услуг по транспортировке газа, подтверждением чего является доставка газа в соответствии с договором.

Цены на природный газ и тарифы на транспортировку газа конечным потребителям в Российской Федерации преимущественно устанавливаются Федеральной службой по тарифам («ФСТ»). Цены на газ, реализуемый в европейские страны, рассчитываются по формулам, основанным на ценах на ряд нефтепродуктов, в соответствии с условиями долгосрочных договоров. Цены на газ, реализуемый в страны бывшего Советского Союза, определяются различным образом, в том числе по формулам, аналогичным тем, которые используются для европейских стран.

Векселя

Выпущенные Группой векселя первоначально отражаются по справедливой стоимости полученного вознаграждения или по справедливой стоимости векселя, которая определяется с использованием рыночных процентных ставок по аналогичным инструментам.

В последующие периоды векселя отражаются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной ставки процента. Любые разницы между справедливой стоимостью полученного вознаграждения (за вычетом расходов по сделке) и суммой к погашению отражаются как проценты к уплате в течение срока, на который выдан вексель.

Торговые операции без фактической поставки

Контракты на покупку или продажу активов, формирующих нефинансовые статьи, заключенные с целью совершения торговых операций без фактической поставки, а не исходя из собственного уровня потребления, такие как контракты на продажу или покупку сырья, по которым может быть произведен нетто-расчет с использованием денежных средств или путем заключения другого контракта, учитываются по справедливой стоимости и соответствующие доходы и расходы признаются как чистый доход по торговым операциям без фактической поставки. Эти контракты являются производными финансовыми инструментами, попадающими под действие МСФО (IAS) 39 как для целей оценки так и для целей раскрытия информации. Выручка, полученная по контрактам на покупку или продажу активов, формирующих нефинансовые статьи, заключенных с целью торговли, показана нетто, отражая валовую прибыль по таким контрактам. Такая деятельность осуществляется, в основном, дочерним обществом Группы «Газпром Маркетинг энд Трейдинг Лтд.» и относится частично к контрактам на торговлю газом, нефтью, энергией и правами на выбросы загрязняющих веществ.

5.19 Проценты

Проценты к получению и проценты к уплате отражаются в составе прибылей и убытков консолидированного отчета о совокупном доходе по всем процентным финансовым инструментам по принципу начисления с использованием метода эффективной ставки процента. В состав процентов к получению входят номинальный процент, а также начисленный дисконт и премии. Если возникают сомнения относительно погашения выданных займов, их стоимость списывается до возмещаемой стоимости (используя первоначальную эффективную ставку), а проценты к получению после этого признаются на основе той же эффективной процентной ставки.

5.20 Исследования и разработки (НИОКР)

Затраты на исследования учитываются в составе расходов по мере их возникновения. Затраты на разработку проектов отражаются как нематериальные активы (в составе прочих внеоборотных активов) лишь в том случае, когда ожидается, что такие затраты принесут определенные экономические выгоды в будущем. Прочие затраты на разработки отражаются в составе расходов по мере их возникновения. Однако затраты на разработки, которые первоначально были списаны

на расходы, не капитализируются в последующие периоды, даже если они будут отвечать условиям признания активов.

5 КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ВАЖНЕЙШИХ ПРИНЦИПОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

5.21 Вознаграждения сотрудников

Пенсионное обеспечение и прочие льготы для лиц пенсионного возраста

Группа применяет систему пенсионного обеспечения с установленными выплатами. Пенсионное обеспечение предоставляется большинству работников Группы. Затраты на пенсионное обеспечение отражаются по методу прогнозируемой условной единицы. Затраты на пенсионное обеспечение начисляются и отражаются в составе прибылей и убытков консолидированного отчета о совокупном доходе в качестве резерва по пенсионным обязательствам в составе расходов на оплату труда таким образом, чтобы распределить регулярные затраты в течение срока службы сотрудников. Пенсионные обязательства оцениваются по текущей стоимости прогнозируемых оттоков денежных средств с использованием ставок процента, применяемых к государственным ценным бумагам, срок погашения которых примерно соответствует срокам погашения указанных обязательств.

Актuarные прибыли и убытки в отношении активов и обязательств отражаются в составе прибылей и убытков в течение среднего оставшегося срока службы сотрудников, если эти прибыли и убытки превышают «коридор» в размере 10% от непризнанной прибыли или убытка (см. Примечание 23).

Активы плана отражаются по справедливой стоимости с учетом определенных ограничений (см. Примечание 23). Справедливая стоимость активов пенсионного плана основывается на рыночных ценах. Если рыночная стоимость активов пенсионного плана не определяется, то справедливая стоимость активов рассчитывается с помощью различных оценочных методик, включая использование дисконтированных ожидаемых денежных потоков, рассчитанных с применением ставки дисконтирования, которая отражает и риск, связанный с активами пенсионного плана, и ожидаемой датой реализации или выбытия этих активов.

В ходе обычной деятельности Группа уплачивает взносы в Пенсионный фонд Российской Федерации за своих работников. Обязательные платежи в государственный пенсионный фонд, который может быть определен как пенсионный план с установленными взносами, отражаются в составе операционных расходов как расходы на оплату труда по мере возникновения. Расходы по обеспечению прочих дискреционных пенсионных выплат (включая добровольно принятые на себя обязательства) начисляются и отражаются в составе прибылей и убытков консолидированного отчета о совокупном доходе чтобы распределить регулярные затраты в течение среднего оставшегося срока службы сотрудников.

Расходы на социальные нужды

Группа несет расходы на социальные нужды работников, связанные, в частности, с предоставлением медицинского обслуживания и содержанием объектов социальной инфраструктуры. Эти суммы, по существу, представляют собой неотъемлемые затраты, связанные с наймом производственного персонала, и, соответственно, относятся на операционные расходы в консолидированном отчете о совокупном доходе.

5.22 Изменения в международных стандартах финансовой отчетности

В 2010 году Группа начала применять все стандарты МСФО (IFRS), а также изменения к ним и их интерпретации, которые вступили в силу с 1 января 2010 г. и имеют отношение к ее деятельности.

(а) Стандарты, поправки и интерпретации, вступившие в силу в 2010 г.

Интерпретация (IFRIC) 17 «Распределение неденежных активов между владельцами» (IFRIC 17), применяется к годовым отчетным периодам, начинающимся с 1 июля 2009 г. или после этой даты. Интерпретация разъясняет, как распределяются активы, отличные от денежных (неденежные активы), владельцам. В интерпретации также рассматриваются ситуации, когда компания предоставляет владельцам право выбора при получении неденежных активов или их эквивалентов в денежной форме. Применение этой интерпретации не оказало значительного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

Интерпретация (IFRIC) 18 «Передача активов от потребителей» (IFRIC 18), применяется к годовым отчетным периодам, начинающимся с 1 июля 2009 г. или после этой даты. Интерпретация разъясняет порядок учета передачи активов от потребителей, а именно, условия, при которых актив отвечает критериям отнесения его к этой категории, признание актива и оценка

5 КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ВАЖНЕЙШИХ ПРИНЦИПОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

его стоимости при первоначальном признании; выявление отдельно идентифицируемых услуг (одна или более услуга в обмен на переданный актив); признание выручки, а также учет передачи денежных средств от потребителей. Применение этой интерпретации не оказало существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

Поправка к Интерпретации (IFRIC) 16 «Хеджирование чистых инвестиций в зарубежную деятельность» (IFRIC 16) применяется к годовым отчетным периодам, начинающимся с 1 июля 2009 г. Согласно данной поправке, при хеджировании чистых инвестиций в зарубежную деятельность, держателем инструментов, которые соответствуют определению инструмента хеджирования, может быть любая компания (компания) Группы, включая саму зарубежную компанию, при условии соблюдения требований МСФО (IAS) 39, относящихся к хеджированию чистых инвестиций и касающихся отнесения инструментов к категории инструментов хеджирования, документирования отношений хеджирования и эффективности данных инструментов. В частности, в связи с возможной различной классификацией инструментов на разных уровнях Группы, последняя обязана четко оформить свою стратегию хеджирования в соответствующих документах. Применение этой поправки не оказало существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

Поправка к МСФО (IAS) 38 «Нематериальные активы» (IAS 38) применяется к годовым отчетным периодам, начинающимся с 1 июля 2010 г. Поправка разъясняет порядок оценки справедливой стоимости нематериальных активов, приобретенных при объединении компании, и разрешает объединение нескольких нематериальных активов в один, если все эти активы имеют одинаковый срок полезного использования. Применение этой поправки не оказало существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

Поправка к МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности» (IAS 1) применяется к годовым отчетным периодам, начинающимся с 1 января 2010 г. В поправке разъясняется, что потенциальное погашение обязательства путем выпуска акций не имеет значения для его классификации в качестве краткосрочного или долгосрочного. Путем внесения изменений в определение краткосрочного обязательства поправка позволяет классифицировать обязательство в качестве долгосрочного (если компания обладает безусловным правом на отсрочку погашения путем передачи денежных средств или других активов в течение как минимум одного года после отчетного периода) несмотря на тот факт, что контрагент может потребовать от компании погасить обязательство акциями в любое время. Применение этой поправки не оказало существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

Поправка к МСФО (IAS) 36 «Обесценение активов» (IAS 36) применяется к годовым отчетным периодам, начинающимся с 1 января 2010 г. Поправка разъясняет, что единица, генерирующая денежные средства (или группа таких единиц), на которую распределяется гудвил для целей проведения теста на обесценение активов, не может быть больше операционного сегмента согласно определению п. 5 МСФО (IFRS) 8 «Операционные сегменты» (т.е. до объединения сегментов, имеющих сходные экономические характеристики). Применение этой поправки не оказало существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

Поправки к МСФО (IFRS) 2 «Выплаты, основанные на акциях» (IFRS 2) применяются к годовым отчетным периодам, начинающимся с 1 января 2010 г. или после этой даты. Поправки разъясняют, каким образом классифицируются выплаты, основанные на акциях в консолидированной финансовой отчетности. В стандарт включены разъяснения, которые были ранее изложены в отмененных интерпретациях IFRIC 8 и IFRIC 11. Поправки более подробно разъясняют интерпретацию IFRIC 11 с целью раскрытия деталей, ранее не включенных в данную интерпретацию. Также поправки разъясняют понятия, включенные в приложение к стандарту. Применение этих поправок не оказало существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

Все изменения учетной политики были осуществлены в соответствии с положением МСФО (IAS) 8 «Учетная политика, изменения в учетных оценках и ошибки», который требует ретроспективного применения, за исключением случаев, когда новые стандарты требуют иное.

5 КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ВАЖНЕЙШИХ ПРИНЦИПОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

(б) Стандарты, поправки и интерпретации к существующим стандартам, не вступившие в силу и не применяемые Группой досрочно.

Поправка к МСФО (IAS) 32 «Финансовые инструменты: представление в отчетности» (IAS 32) применяется к годовым отчетным периодам, начинающимся с 1 февраля 2010 г. или после этой даты. Данная поправка исключает возможность классификации определенных прав на выпуск акций с доходом в иностранной валюте в качестве производных финансовых инструментов. Ожидается, что применение этой поправки не окажет существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

Поправка к МСФО (IAS) 24 «Раскрытие информации о связанных сторонах» (IAS 24) применяется к годовым отчетным периодам, начинающимся с 1 января 2011 г. или после этой даты. МСФО (IAS) 24 был пересмотрен в 2009 г., в результате чего: (а) было упрощено определение понятия связанной стороны, внесена ясность в его предполагаемое значение и устранены несоответствия, (б) частично было предоставлено освобождение от требований раскрытия информации для государственных компаний. В настоящее время Группа оценивает, какое влияние окажут изменения стандарта на консолидированную финансовую отчетность Группы.

МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» (IFRS 9) (выпущен в ноябре 2009 года) применяется к годовым отчетным периодам, начинающимся с 1 января 2013 г. или после этой даты с возможностью досрочного применения. МСФО (IFRS) 9 заменяет части МСФО (IAS) 39, относящиеся к классификации и оценке финансовых активов. Могут быть выделены следующие особенности:

- Финансовые активы должны быть классифицированы в соответствии с двумя основными категориями: которые впоследствии учитываются по справедливой стоимости и которые впоследствии учитываются по амортизированной стоимости. Решение о классификации должно быть принято при первоначальном признании. Классификация зависит от бизнес-модели компании по управлению финансовыми инструментами и характеристик договорных денежных потоков инструмента.

- Финансовый инструмент учитывается последовательно по амортизированной стоимости только если это долговой финансовый инструмент и, одновременно, если (а) бизнес-моделью компании является владение активом с целью получения договорных денежных потоков и (б) договорные денежные потоки предусматривают только выплату основной суммы и процентов (то есть, если актив имеет свойства простого займа). Все остальные долговые финансовые инструменты должны быть классифицированы по справедливой стоимости с признанием прибылей и убытков в составе прибылей и убытков.

- Все долевыми инструментами учитываются последовательно по справедливой стоимости. Долевые инструменты, предназначенные для торговли, классифицируются по справедливой стоимости с признанием прибылей и убытков в составе прибылей и убытков. Для всех остальных долевыми инструментами может быть сделан выбор (без возможности последующего изменения) при первоначальном признании относить нерезализованные и реализованные прибыли и убытки от изменения справедливой стоимости в состав прочего совокупного дохода, а не в состав прибылей и убытков. В таком случае, возможность списания накопленных прибылей и убытков от изменения справедливой стоимости в состав прибылей и убытков, не предусмотрена. Данный выбор может быть сделан для каждого инструмента отдельно. Дивиденды признаются в составе прибылей и убытков в связи с тем, что они представляют собой доход от инвестиций.

В настоящее время Группа оценивает, какое влияние окажет стандарт на консолидированную финансовую отчетность.

Интерпретация IFRIC 19 «Погашение финансовых обязательств долевыми инструментами» (IFRIC 19) применяется к годовым отчетным периодам, начинающимся с 1 июля 2010 г. или после этой даты. Данная интерпретация разъясняет правила учета в случае, когда компания пересматривает условия кредитных договоров в пользу погашения долга посредством выпуска собственных долевыми инструментами кредиторам. Прибыль или убыток от данной операции признается в составе прибылей и убытков на основе справедливой стоимости долевыми инструментами по сравнению с текущей стоимостью долга. Ожидается, что применение этой поправки не окажет существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

5 КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ВАЖНЕЙШИХ ПРИНЦИПОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ
(продолжение)

Поправка к Интерпретации (IFRIC) 14 «Предоплата в рамках минимальных требований к финансированию пенсионных планов» (IFRIC 14) применяется к годовым отчетным периодам, начинающимся с 1 января 2011 г. или после этой даты. Данная поправка применяется, когда к компании применяются минимальные требования к финансированию пенсионных планов с установленными выплатами. Поправка убирает непредусмотренные выводы, которые могли быть сделаны из IFRIC 14, относящиеся к предоплатам добровольных пенсионных планов, когда существуют минимальные требования к финансированию пенсионных планов. Ожидается, что применение этой поправки не окажет существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

Поправки к Международным стандартам финансовой отчетности (опубликованы в мае 2010 г., вступают в силу с 1 января 2011 г.). Указанные поправки представляют собой сочетание изменений по существу и разъяснений следующих стандартов и интерпретаций:

Поправка к МСФО (IFRS) 3 «Объединение компаний» (IFRS 3) (i) устанавливает требование проводить оценку по справедливой стоимости (в том случае, если другие стандарты МСФО не требуют оценки на иной основе) доли участия, не обеспечивающей контроль, которая более не является текущей долей участия или не дает держателю право на пропорциональную долю чистых активов в случае ликвидации, (ii) содержит руководство по учету приобретенных при объединении компаний программ выплат, основанных на акциях, в приобретенной компании, которые не были изменены или были добровольно изменены в результате объединения компаний и (iii) разъясняет, что условные вознаграждения, предусматриваемые при приобретении бизнеса, полученные до даты вступления в силу пересмотренного МСФО (IFRS) 3 (выпущенного в январе 2008 г.), должны отражаться в бухгалтерском учете в соответствии с руководством, содержащимся в предыдущей редакции МСФО (IFRS) 3.

Поправка к МСФО (IFRS) 7 «Финансовые инструменты: раскрытие информации» (IFRS 7) разъясняет некоторые требования к раскрытию информации, в частности, (i) сделан особый акцент на увязке количественной и качественной информации, касающейся характера и размера финансовых рисков, (ii) снято требование о раскрытии балансовой стоимости финансовых активов, условия по которым были пересмотрены в результате переговоров, и которые в ином случае уже относились бы к категории просроченных или обесцененных, и (iii) разъясняет, что организация должна раскрывать сумму обеспечения, на которое обращено взыскание, по состоянию на отчетную дату, а не сумму обеспечения, предоставленного организации за отчетный период.

Поправка к МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности» (IAS 1) разъясняет, что отчет об изменениях в капитале включает такие составляющие, как прибыль и убыток, прочий совокупный доход, общий совокупный доход и операции с акционерами, а также поясняет, что постатейный анализ прочего совокупного дохода можно представлять в примечаниях к финансовой отчетности.

Поправка к МСФО (IAS) 27 «Консолидированная и отдельная финансовая отчетность» (IAS 27) разъясняет правила перехода к применению поправок к МСФО (IAS) 21, 28 и 31, которые вносятся пересмотренным МСФО (IAS) 27 (с учетом поправок, внесенных в январе 2008 года).

Поправка к МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность» (IAS 34) приводит дополнительные примеры значительных фактов хозяйственной деятельности и операций, вызывающих необходимость раскрытия в промежуточной сокращенной финансовой отчетности, включая переносы между уровнями иерархии справедливой стоимости, изменения в классификации финансовых активов или условий ведения бизнеса, или экономических условий, влияющих на справедливую стоимость финансовых инструментов компании.

Поправка к IFRIC 13 разъясняет порядок измерения справедливой стоимости поощрительных льгот.

Ожидается, что применение этих поправок не окажет существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

Поправка к МСФО (IFRS) 7 «Финансовые инструменты: раскрытие информации» применяется к годовым отчетным периодам, начинающимся с 1 июля 2011 г. или после этой даты. Данное изменение требует дополнительного раскрытия размера риска, возникающего при передаче финансовых активов. Изменение включает требование раскрытия по классам финансовых активов,

5 КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ВАЖНЕЙШИХ ПРИНЦИПОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

которые были переданы контрагенту, но остались на балансе компании, следующей информации: характер, балансовая стоимость, описание рисков и выгод, связанных с активом. Также необходимым является раскрытие, позволяющее пользователю понять размер связанного с активом финансового обязательства, а также взаимосвязь между финансовым активом и соответствующим финансовым обязательством. В том случае, если признание актива было прекращено, однако компания все еще подвержена определенным рискам и способна получить определенные выгоды, связанные с переданным активом, требуется дополнительное раскрытие информации для понимания пользователем размера такого риска. Ожидается, что применение этой поправки не окажет существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

Поправка к МСФО (IAS) 12 «Налог на прибыль» (IAS 12) применяется к годовым отчетным периодам, начинающимся с 1 января 2012 г. или после этой даты. Данное изменение предусматривает введение допущения о том, что стоимость инвестиционного имущества, учитываемого по справедливой стоимости, полностью возмещается за счет продажи, кроме инвестиционного имущества, владение которым осуществляется в рамках бизнес-модели, направленной на получение практически всех экономических выгод в результате использования данного инвестиционного имущества в течение определенного периода времени, а не в результате его продажи. Интерпретация (SIC) 21 «Налоги на прибыль – возмещение переоцененных неамортизируемых активов», в которой рассматриваются аналогичные вопросы, связанные с неамортизируемыми активами, измеряемыми с помощью модели переоценки в соответствии с МСФО (IAS) 16 «Основные средства», включена в МСФО (IAS) 12 после того, как инвестиционное имущество, оцениваемое по справедливой стоимости, было выведено за рамки применения МСФО (IAS) 16. Ожидается, что применение этой поправки не окажет существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

6 СУЩЕСТВЕННЫЕ ДОПУЩЕНИЯ И ОЦЕНКИ В ПРИМЕНЕНИИ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

При подготовке финансовой отчетности руководство использует различные оценки и допущения, которые могут влиять на величину оценки активов и обязательств, а также на информацию в примечаниях к данной отчетности. Руководство также выносит определенные суждения при применении положений учетной политики. Такие оценки и суждения постоянно анализируются на основе исторических данных, прогнозов и ожиданий относительно будущих событий, которые представляются обоснованными с учетом складывающихся обстоятельств. Фактические результаты могут отличаться от указанных оценок, и руководство может пересмотреть свои оценки в будущем, как в положительную, так и в отрицательную сторону с учетом фактов, связанных с каждой оценкой.

Ниже приведены допущения, которые могут иметь наиболее существенное влияние на показатели финансовой отчетности, а также оценки, которые могут привести к значительным изменениям в балансовой стоимости активов и обязательств в течение следующего финансового года.

6.1 Консолидация дочерних обществ

Оценки руководства применяются при определении наличия контроля и порядка отражения различных инвестиций в дочерние общества в консолидированной финансовой отчетности Группы.

6.2 Налоговое законодательство и потенциальные налоговые доходы и расходы

Налоговое, валютное и таможенное законодательство Российской Федерации допускает возможность разных толкований (см. Примечание 43).

Потенциальные налоговые доходы и расходы Группы оцениваются руководством по состоянию на каждую отчетную дату. Обязательства по налогу на прибыль оцениваются руководством в соответствии с действующим законодательством. Обязательства по пеням, штрафам и налогам, кроме налога на прибыль, по состоянию на отчетную дату признаются в соответствии с наиболее вероятной оценкой руководства предстоящих расходов по этим налогам.

6 СУЩЕСТВЕННЫЕ ДОПУЩЕНИЯ И ОЦЕНКИ В ПРИМЕНЕНИИ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)**6.3 Допущения, использованные при определении суммы резервов*****Резерв на снижение стоимости дебиторской задолженности***

Резерв на снижение стоимости дебиторской задолженности создается исходя из оценки Группой платежеспособности конкретных покупателей и возмещаемой стоимости долга, равной текущей стоимости ожидаемых потоков денежных средств. Если происходит ухудшение кредитоспособности какого-либо из крупных покупателей или фактические убытки от невыполнения обязательств должниками выше или ниже оценки Группы, фактические результаты могут отличаться от указанных оценок. Начисления (и восстановления) резерва на снижение стоимости дебиторской задолженности могут быть существенными (см. Примечание 10).

Снижение стоимости основных средств

Прогнозирование потоков денежных средств при проведении тестирования на возможное снижение стоимости основных средств требует применения ряда существенных допущений и оценок в отношении таких показателей, как объемы производства и добычи, цены на природный газ, нефть и продукты их переработки и электроэнергию, операционных расходов, капитальных вложений, запасов углеводородов, а также таких макроэкономических показателей, как темпы инфляции и ставка дисконта. Кроме того, допущения применяются при определении генерирующих групп активов, по которым проводится тест на обесценение.

Стоимость от использования активов или генерирующих групп активов, связанных с добычей газа и нефти, определяется на основе прогнозируемых объемов их добычи, которые включают доказанные и разведанные запасы, а также определенную часть запасов, которые могут перейти в категорию доказанных и вероятных в будущем. Начисления резерва под снижение стоимости основных средств представлены в Примечании 12.

Учет резервов на обесценение

Отражение в учете обесценения включает создание резервов на снижение стоимости объектов незавершенного строительства, финансовых активов, прочих долгосрочных активов и товарно-материальных запасов. Учитывая специфику производственного цикла Группы, некоторые важные решения по проектам капитального строительства принимаются по окончании финансового года. Поэтому, как правило, расходы по начислению резервов или доходы от восстановления резервов в четвертом квартале финансового года превышают соответствующие расходы и доходы других кварталов.

6.4 Затраты на восстановление участков проведения работ и охрану окружающей среды

Затраты на восстановление участков проведения работ, которые могут возникнуть в конце срока эксплуатации каких-либо производственных объектов Группы, признаются при наличии текущего правового или добровольно принятого на себя обязательства, возникшего в результате событий прошлых периодов, и вероятности оттока ресурсов в связи с необходимостью погасить такое обязательство, а также при наличии возможности дать обоснованную оценку данного обязательства. Стоимость амортизируется линейным способом в течение всего срока эксплуатации этих активов с отнесением в состав прибылей и убытков консолидированного отчета о совокупном доходе. Изменения в оценке существующего обязательства по выбытию актива, которые являются результатом изменений в оценке сроков или величины оттока денежных средств, или изменений в ставке дисконта приводят к корректировке стоимости соответствующего актива в текущем периоде. МСФО предусматривают отражение обязательств в отношении таких затрат. Расчет суммы таких обязательств и определение времени их возникновения в значительной степени являются оценочными. Такая оценка основывается на анализе затрат и технических решений, базирующихся на существующих технологиях, и выполняется в соответствии с действующим на данный момент законодательством об охране окружающей среды. Обязательства по восстановлению участков проведения работ могут меняться в связи с изменением законов и норм, а также изменением их толкования.

6 СУЩЕСТВЕННЫЕ ДОПУЩЕНИЯ И ОЦЕНКИ В ПРИМЕНЕНИИ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)**6.5 Сроки полезного использования основных средств**

Оценка срока полезного использования объектов основных средств является предметом суждения руководства, основанного на опыте эксплуатации подобных объектов основных средств. При определении величины срока полезного использования активов руководство принимает во внимание такие факторы, как объем производства, запасы, темпы технического устаревания, физический износ и условия эксплуатации. Изменения в указанных предпосылках могут повлиять на коэффициенты амортизации в будущем.

Если срок полезного использования основных средств был бы на 10% меньше или на 10% больше, чем по оценке руководства компании, сумма амортизационных отчислений была бы на 26 991 млн. руб. больше или на 21 991 млн. руб. меньше за год, закончившийся 31 декабря 2010 г. (2009 г.: больше на 24 577 млн. руб. или меньше на 20 109 млн. руб.).

Исходя из условий лицензий и предыдущего опыта, руководство считает, что действующие лицензии на те месторождения углеводородов, которые, как ожидается, будут продуктивными после окончания срока их действия, будут продлены за небольшую дополнительную стоимость.

В связи с ожидаемым продлением лицензий на эксплуатацию месторождений, амортизация по объектам основных средств производственного назначения начислялась исходя из сроков эксплуатации, даже в тех случаях, когда эти сроки превышают сроки действия текущих лицензий.

6.6 Оценка справедливой стоимости финансовых инструментов

Определение справедливой стоимости контрактов на покупку (продажу) энергоносителей, сырьевых фьючерсов и свопов осуществляется на основе рыночных данных, полученных на дату проведения оценки (Уровень 1 в соответствии с классификацией производных финансовых инструментов). Для оценки финансовых инструментов, по которым отсутствует активный рынок, применяются традиционные модели оценки. Справедливая стоимость рассчитана исходя из напрямую или косвенно наблюдаемых рыночных данных (Уровень 2 в соответствии с классификацией производных финансовых инструментов). Справедливая стоимость Сертифицированных Сокращенных Выбросов (ССВ) в отношении приобретения прав на осуществление выбросов после 2012 г., возникающих в результате зарегистрированных до 2012 г. проектов Механизма чистого развития, основывается на вводных данных, которые не базируются на наблюдаемых рыночных данных (Уровень 3 в соответствии с классификацией производных финансовых инструментов) (см. Примечание 22). В тех случаях, когда применяемая методика оценки предусматривает использование значительного объема данных, по которым отсутствует рыночная информация, например, данных долгосрочных ценовых допущений, контракты были отнесены к третьему уровню по классификации производных финансовых инструментов.

Оценка существенности непосредственного влияния на справедливую стоимость требует суждения и может оказать эффект на классификацию производных финансовых инструментов по уровням.

6.7 Оценка справедливой стоимости приобретений

При учете объединений компаний, цена приобретения, уплаченная за приобретение компании, относится на ее активы и обязательства на основании расчетной справедливой стоимости приобретенных активов и принятых обязательств на дату приобретения. Превышение цены приобретения над справедливой стоимостью приобретенных чистых материальных и идентифицируемых нематериальных активов отражается как гудвил. Значительная доля профессионального суждения задействована в оценке индивидуальной справедливой стоимости основных средств и идентифицируемых нематериальных активов. Мы используем всю имеющуюся информацию для определения этой справедливой стоимости и, в отношении определенных приобретений, привлекаем помощь сторонних консультантов.

Оценки, использованные для определения справедливой стоимости, основываются на допущениях, которые считаются обоснованными, но являются неопределенными по своей сути. Соответственно, фактические результаты могут отличаться от прогнозируемых результатов, использованных для определения справедливой стоимости.

6 СУЩЕСТВЕННЫЕ ДОПУЩЕНИЯ И ОЦЕНКИ В ПРИМЕНЕНИИ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)**6.8 Учет активов и обязательств пенсионного плана**

Оценка обязательств пенсионного плана основана на использовании актуарных методик и предположений (см. Примечание 23). Фактические результаты могут отличаться от расчетных и оценки Группы могут быть скорректированы в будущем исходя из изменений экономического положения. Кроме того, некоторые активы пенсионного плана, относящиеся к НПФ «Газфонд», отражены по справедливой стоимости, рассчитанной с использованием оценочных методик. Руководство применяет допущения и суждения относительно выбранных моделей, объемов потоков денежных средств и их распределения во времени, а также других показателей, включая ставку дисконта. Признание активов пенсионного плана ограничено оценкой текущей стоимости будущих выгод, доступных для Группы в рамках данного плана. Стоимость будущих выгод определяется на основе актуарных методик и предпосылок. Влияние ограничения активов пенсионного плана в соответствии с МСФО (IAS) 19 представлено в Примечании 23. Стоимость активов пенсионного плана и данные ограничения могут быть скорректированы в будущем.

7 СЕГМЕНТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Группа осуществляет свою деятельность как вертикально интегрированное производство, и почти вся внешняя продажа газа осуществляется сегментом «Поставка газа».

Совет директоров и Правление ОАО «Газпром» (Органы управления) принимают ключевые решения при осуществлении руководства деятельностью Группы, оценивают результаты деятельности и распределяют ресурсы, используя различную внутреннюю финансовую информацию.

На основе данной информации были определены следующие отчетные сегменты:

- Добыча газа – геологоразведка и добыча газа;
- Транспортировка – транспортировка газа;
- Поставка газа – продажа газа в Российской Федерации и за ее пределами;
- Хранение газа – хранение добытого и приобретенного газа в подземных хранилищах;
- Добыча нефти и газового конденсата – добыча и разведка нефти и газового конденсата, продажа нефти и газового конденсата;
- Переработка – переработка нефти, газового конденсата и прочих углеводородов и продажа продуктов переработки;
- Производство и продажа электрической и тепловой энергии.

Результаты по прочим видам деятельности отражены как «Все прочие сегменты».

Выручка от межсегментной продажи состоит, главным образом, из следующих операций:

- Добыча газа - продажа газа сегментам «Поставка газа» и «Переработка»;
- Транспортировка - оказание услуг по транспортировке газа сегменту «Поставка газа»;
- Поставка газа - продажа газа сегменту «Транспортировка» на операционные нужды и сегменту «Производство и продажа электрической и тепловой энергии»;
- Хранение газа – оказание услуг по хранению газа сегменту «Поставка газа»;
- Добыча нефти и газового конденсата - продажа нефти и газового конденсата сегменту «Переработка» для последующей переработки;
- Переработка - продажа продуктов переработки углеводородов другим сегментам.

Внутренние трансфертные цены, в основном, для сегментов «Добыча газа», «Транспортировка» и «Хранение газа», устанавливаются руководством Группы с целью обеспечения потребностей финансирования конкретных дочерних обществ в рамках каждого отдельного сегмента.

Органы управления Группы оценивают результаты деятельности, активы и обязательства по операционным сегментам на основе внутренней финансовой отчетности. Результаты отдельных существенных операций и событий, таких как приобретение бизнеса, а также ряд корректировок, которые могут быть необходимы для приведения внутренней финансовой информации Группы к соответствующим показателям, отраженным в консолидированной финансовой отчетности по МСФО, рассматриваются Органами управления в целом по Группе без распределения по операционным сегментам. Прибыли и убытки от финансовых активов, имеющих в наличии для продажи, и доходы и расходы по финансированию также не распределяются по операционным сегментам.

ОАО «ГАЗПРОМ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО

31 ДЕКАБРЯ 2010 Г.

(в миллионах российских рублей)

7 СЕГМЕНТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ (продолжение)

	Добыча газа	Транспор- тировка	Поставка газа	Хранение газа	Добыча нефти и газового конденсата	Пере- работка	Производ- ство и продажа электричес- кой и тепловой энергии	Все прочие сегменты	Итого
<u>За год, закончившийся 31 декабря 2010 г.</u>									
Выручка по сегментам	<u>340 918</u>	<u>651 483</u>	<u>2 367 366</u>	<u>25 823</u>	<u>446 507</u>	<u>717 607</u>	<u>295 436</u>	<u>174 962</u>	<u>5 020 102</u>
Выручка от межсегментных продаж	334 524	558 852	187 555	24 892	250 433	8 545	-	-	1 364 801
Выручка от внешних продаж	6 394	92 631	2 179 811	931	196 074	709 062	295 436	174 962	3 655 301
Финансовый результат по сегментам	<u>45 102</u>	<u>37 309</u>	<u>715 260</u>	<u>3 860</u>	<u>77 064</u>	<u>84 901</u>	<u>28 753</u>	<u>(4 928)</u>	<u>987 321</u>
Амортизация	74 948	249 734	5 618	9 153	43 205	22 441	18 631	16 584	440 314
Доля чистой прибыли (убытка) ассоциированных и совместно контролируемых компаний	7 093	(16 097)	19 390	-	40 226	1 530	-	24 378	76 520
<u>За год, закончившийся 31 декабря 2009 г.</u>									
Выручка по сегментам	<u>297 637</u>	<u>551 536</u>	<u>2 092 946</u>	<u>20 308</u>	<u>364 473</u>	<u>547 350</u>	<u>196 740</u>	<u>146 702</u>	<u>4 217 692</u>
Выручка от межсегментных продаж	292 164	485 973	118 693	19 470	188 070	6 845	-	-	1 111 215
Выручка от внешних продаж	5 473	65 563	1 974 253	838	176 403	540 505	196 740	146 702	3 106 477
Финансовый результат по сегментам	<u>33 953</u>	<u>16 902</u>	<u>536 355</u>	<u>4 303</u>	<u>79 531</u>	<u>48 994</u>	<u>14 304</u>	<u>(12 151)</u>	<u>722 191</u>
Амортизация	67 432	226 740	4 525	6 893	37 307	17 372	13 175	14 062	387 506
Доля чистой прибыли (убытка) ассоциированных и совместно контролируемых компаний	7 138	940	19 980	-	15 788	(626)	975	18 362	62 557

7 СЕГМЕНТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ (продолжение)

Ниже представлено приведение финансового результата по операционным сегментам к прибыли до налогообложения в консолидированном отчете о совокупном доходе:

Прим.		За год, закончившийся 31 декабря	
		2010 г.	2009 г.
	Финансовый результат по сегментам	<u>987 321</u>	<u>722 191</u>
	Разница в амортизации основных средств	196 698	166 309
	Расходы по обязательствам пенсионного плана	(58 473)	(7 677)
	Расходы, связанные с начислением прочих резервов	-	(2 181)
40	Прибыль от выбытия доли в ОАО «НОВАТЭК»	77 375	-
	Приобретение доли меньшинства в ОАО «Газпром		
34	нефть»	-	13 865
38	Прибыль от сделки по обмену активами	-	105 470
27	Чистые доходы (расходы) по финансированию	2 694	(65 688)
	Прибыль от выбытия финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	3 292	6 319
	Доля чистой прибыли ассоциированных и совместно		
13	контролируемых компаний	76 520	62 557
	Прочее	<u>(11 724)</u>	<u>(21 730)</u>
	Прибыль до налогообложения	1 273 703	979 435

Ниже представлено приведение выручки от внешних продаж по отчетным сегментам к выручке от продаж в консолидированном отчете о совокупном доходе:

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2010 г.	2009 г.
Выручка от внешних продаж по отчетным сегментам	3 480 339	2 959 775
Выручка от внешних продаж по прочим сегментам	174 962	146 702
Выручка от внешних продаж по сегментам	3 655 301	3 106 477
Разницы по внешним продажам	<u>(58 247)</u>	<u>(115 476)</u>
Выручка от продаж в отчете о совокупном доходе	3 597 054	2 991 001

Активы Группы, в основном, расположены в Российской Федерации. Активы по сегментам состоят, главным образом, из основных средств, дебиторской задолженности и предоплаты, инвестиций в ассоциированные и совместно контролируемые компании и запасов. Денежные средства и их эквиваленты, денежные средства с ограничением к использованию, НДС к возмещению, финансовые активы и прочие оборотные и внеоборотные активы не распределяются по сегментам и рассматриваются по Группе в целом.

ОАО «ГАЗПРОМ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО

31 ДЕКАБРЯ 2010 Г.

(в миллионах российских рублей)

7 СЕГМЕНТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ (продолжение)

	Добыча газа	Транспор- тировка	Поставка газа	Хране- ние газа	Добыча нефти и газового конден- сата	Пере- работка	Производ- ство и продажа электри- ческой и тепловой энергии	Все прочие сегменты	Итого
<u>По состоянию на 31 декабря 2010 г.</u>									
Активы по сегментам	<u>1 466 058</u>	<u>4 000 952</u>	<u>1 048 594</u>	<u>169 146</u>	<u>1 094 309</u>	<u>819 440</u>	<u>487 046</u>	<u>643 132</u>	<u>9 728 677</u>
Инвестиции в ассоциированные и совместно контролируемые компании	23 600	112 892	91 503	-	435 890	36 964	48	56 260	757 157
Капитальные вложения	215 236	407 571	37 578	17 355	95 289	78 712	46 239	22 153	920 133
<u>По состоянию на 31 декабря 2009 г.</u>									
Активы по сегментам	<u>1 438 222</u>	<u>3 323 087</u>	<u>874 339</u>	<u>125 069</u>	<u>1 124 222</u>	<u>747 980</u>	<u>470 221</u>	<u>546 336</u>	<u>8 649 476</u>
Инвестиции в ассоциированные и совместно контролируемые компании	102 503	102 801	88 991	-	438 655	34 439	-	27 316	794 705
Капитальные вложения	218 921	231 723	27 185	9 549	84 749	41 557	26 139	20 959	660 782

Приведение активов по операционным сегментам к итогу активов в консолидированном бухгалтерском балансе:

	<u>31 декабря 2010 г.</u>	<u>31 декабря 2009 г.</u>
Активы по отчетным сегментам	9 085 545	8 103 140
Активы по прочим сегментам	<u>643 132</u>	<u>546 336</u>
Итого активы по сегментам	9 728 677	8 649 476
Чистая разница в стоимости основных средств*	(1 709 952)	(1 399 885)
Капитализированные проценты по займам	192 154	143 967
Расходы, связанные с ликвидацией скважин	65 017	55 466
Денежные средства и их эквиваленты	440 786	249 759
Денежные средства с ограничением к использованию	3 669	4 872
Краткосрочные финансовые активы	7 435	52 137
НДС к возмещению	158 390	139 718
Прочие оборотные активы	171 976	107 044
Долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	191 417	106 658
Прочие внеоборотные активы	498 663	467 659
Межсегментные активы	(659 640)	(380 774)
Прочее	<u>147 401</u>	<u>172 431</u>
Итого активы в бухгалтерском балансе	9 235 993	8 368 528

*Разница в стоимости основных средств относится к поправкам, связанным с приведением стоимости основных средств по РСБУ к стоимости по МСФО, такими как сторнирование переоценки основных средств, учитываемой в соответствии с РСБУ или поправки связанные с функционированием группы в условиях гиперинфляции, не учитываемые для целей подготовки отчетности в соответствии с РСБУ.

Обязательства по сегментам состоят преимущественно из кредиторской задолженности, возникающей в ходе текущей деятельности. Задолженность по уплате налога на прибыль, отложенные обязательства по налогу на прибыль, резервы предстоящих расходов и платежей, а также краткосрочные и долгосрочные заемные средства, включая текущую часть обязательств по долгосрочным займам, краткосрочные и долгосрочные векселя к уплате и прочие долгосрочные обязательства рассматриваются по Группе в целом.

ОАО «ГАЗПРОМ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО

31 ДЕКАБРЯ 2010 Г.

(в миллионах российских рублей)

7 СЕГМЕНТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ (продолжение)

	Добыча газа	Транспор- тировка	Постав- ка газа	Хранение газа	Добыча нефти и газового конден- сата	Пере- работка	Производство и продажа электрической и тепловой энергии	Все прочие сегменты	Итого
Обязательства по сегментам									
31 декабря 2010 г.	105 270	306 784	433 569	7 309	228 315	123 422	32 275	148 954	1 385 898
31 декабря 2009 г.	111 421	135 788	195 403	1 407	214 098	98 545	35 760	141 694	934 116

Приведение обязательств по операционным сегментам к итогу обязательств в консолидированном бухгалтерском балансе:

	31 декабря 2010 г.	31 декабря 2009 г.
Обязательства по отчетным сегментам	1 236 944	792 422
Обязательства по прочим сегментам	148 954	141 694
Итого обязательства по сегментам	1 385 898	934 116
Задолженность по текущему налогу на прибыль	45 649	37 267
Краткосрочные заемные средства и текущая часть обязательств по долгосрочным займам	190 845	424 855
Краткосрочные векселя к уплате	207	11 761
Долгосрочные займы	1 124 395	1 184 457
Долгосрочные векселя к уплате	-	4 592
Резервы предстоящих расходов и платежей	200 040	143 591
Отложенное обязательство по налогу на прибыль	333 143	321 524
Прочие долгосрочные обязательства	30 793	17 151
Дивиденды	2 258	1 924
Межсегментные обязательства	(659 640)	(380 774)
Прочее	46 044	18 743
Итого обязательства в бухгалтерском балансе	2 699 632	2 719 207

8 ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ И ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА С ОГРАНИЧЕНИЕМ К ИСПОЛЬЗОВАНИЮ

В составе денежных средств и их эквивалентов в консолидированном бухгалтерском балансе отражены наличные денежные средства и средства на счетах в банках. В составе денежных средств с ограничением к использованию отражены денежные средства и их эквиваленты, которые не подлежат использованию на иные цели, кроме предусмотренных условиями некоторых займов. Кроме того, денежные средства с ограничением к использованию в соответствии с банковским законодательством включают остатки денежных средств в дочерних банках в размере ноль млн. руб. и 1 233 млн. руб. на 31 декабря 2010 и 2009 гг. соответственно. По состоянию на 31 декабря 2009 г. эти остатки в дочерних банках Группы относились, в основном, к деятельности ЗАО «Газэнергопромбанк». Группа прекратила отражать ЗАО «Газэнергопромбанк» в качестве дочернего общества начиная с апреля 2010 г. (см. Примечание 39).

Ниже в таблице представлен анализ кредитного качества банков, в которых Группа держит денежные средства и их эквиваленты, по внешним кредитным рейтингам, присвоенным банкам, в которых размещены денежные средства. Соответствующие рейтинги опубликованы Standard and Poor's и другими кредитными агентствами. Рейтинги условно приведены к классификации, применяемой Standard & Poor's:

	31 декабря 2010 г.	2009 г.
Денежные средства в кассе	261	4 495
Внешний кредитный рейтинг BB и выше	400 038	231 486
Внешний кредитный рейтинг B	20 073	3 899
Внешний кредитный рейтинг отсутствует	20 414	9 879
Итого денежные средства и их эквиваленты	440 786	249 759

Опубликованный агентством Standard & Poor's суверенный кредитный рейтинг Российской Федерации – BBB (прогноз стабильный) (по международной шкале в иностранной валюте).

ОАО «ГАЗПРОМ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО

31 ДЕКАБРЯ 2010 Г.

(в миллионах российских рублей)

9 КРАТКОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ

Анализ краткосрочных финансовых активов с точки зрения иерархии справедливой стоимости приведен в таблице ниже:

	31 декабря 2010 г.				31 декабря 2009 г.			
	Наблюдаемые рыночные цены (Уровень 1)	Расчетные данные на основе наблюдаемых рыночных цен (Уровень 2)	Расчетные данные не на основе наблюдаемых рыночных цен (Уровень 3)	Итого	Наблюдаемые рыночные цены (Уровень 1)	Расчетные данные на основе наблюдаемых рыночных цен (Уровень 2)	Расчетные данные не на основе наблюдаемых рыночных цен (Уровень 3)	Итого
Финансовые активы, предназначенные для торговли:	2 599	90	-	2 689	7 591	14 348	-	21 939
Облигации	328	90	-	418	5 598	50	-	5 648
Долевые ценные бумаги	2 271	-	-	2 271	1 993	-	-	1 993
Векселя	-	-	-	-	-	14 298	-	14 298
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи:	-	4 746	-	4 746	11 339	10 069	8 790	30 198
Облигации (за вычетом резерва на снижение стоимости в размере ноль млн. руб. и 149 млн. руб. на 31 декабря 2010 и 2009 гг. соответственно)	-	-	-	-	11 339	4 250	-	15 589
Векселя (за вычетом резерва на снижение стоимости в размере 427 млн. руб. и 47 млн. руб. на 31 декабря 2010 и 2009 гг. соответственно)	-	4 746	-	4 746	-	5 819	8 790	14 609
Итого краткосрочные финансовые активы	2 599	4 836	-	7 435	18 930	24 417	8 790	52 137

Финансовые активы, предназначенные для торговли, находящиеся на балансе дочерних банков Группы, составляют ноль млн. руб. и 19 182 млн. руб. по состоянию на 31 декабря 2010 и 2009 гг. соответственно. По состоянию на 31 декабря 2009 г. данные финансовые активы, в основном, включали в себя активы ЗАО «Газэнергопромбанк». Группа прекратила отражать ЗАО «Газэнергопромбанк» в качестве дочернего общества начиная с апреля 2010 г. (см. Примечание 39).

Ниже в таблице представлен анализ кредитного качества краткосрочных финансовых активов (за исключением долевых ценных бумаг) по внешним кредитным рейтингам, присужденным соответствующим контрагентам либо финансовым инструментам (рейтинги опубликованы Standard & Poor's и другими кредитными агентствами). Рейтинги условно приведены к классификации, применяемой Standard and Poor's:

	31 декабря	
	2010 г.	2009 г.
Внешний кредитный рейтинг ВВ и выше	4 621	33 790
Внешний кредитный рейтинг В	298	3 368
Внешний кредитный рейтинг отсутствует	245	12 986
	5 164	50 144

По состоянию на 31 декабря 2009 г. краткосрочные финансовые активы, по которым внешний кредитный рейтинг отсутствует, представлены, в основном, инвестициями в долговые ценные бумаги, обращающиеся на российском рынке, и не котирующиеся на организованных торговых площадках.

10 ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРЕДОПЛАТА

	31 декабря	
	2010 г.	2009 г.
Финансовые активы		
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков (за вычетом резерва на снижение стоимости дебиторской задолженности в размере 162 374 млн. руб. и 126 977 млн. руб. на 31 декабря 2010 и 2009 гг. соответственно)	400 252	393 554
Прочая дебиторская задолженность (за вычетом резерва на снижение стоимости дебиторской задолженности в размере 12 641 млн. руб. и 25 063 млн. руб. на 31 декабря 2010 и 2009 гг. соответственно)	<u>139 351</u>	<u>189 406</u>
	539 603	582 960
Нефинансовые активы		
Авансы выданные и предоплата (за вычетом резерва на снижение стоимости дебиторской задолженности в размере 464 млн. руб. и 1 021 млн. руб. на 31 декабря 2010 и 2009 гг. соответственно)	<u>218 297</u>	<u>263 765</u>
Итого дебиторская задолженность и предоплата	757 900	846 725

Оценочная справедливая стоимость краткосрочной дебиторской задолженности приблизительно равна ее балансовой стоимости.

По состоянию на 31 декабря 2010 и 2009 гг. соответственно 235 782 млн. руб. и 268 393 млн. руб. дебиторской задолженности покупателей и заказчиков за вычетом резерва на снижение стоимости выражены в иностранной валюте, главным образом, в долларах США и евро.

Прочая дебиторская задолженность, находящаяся на балансе дочерних банков Группы, составляет ноль млн. руб. и 42 640 млн. руб. по состоянию на 31 декабря 2010 и 2009 гг. соответственно. Эта сумма, в основном, представляет собой депозиты в других банках и кредиты, выданные клиентам банков на коммерческих условиях в зависимости от кредитных рисков и сроков погашения. По состоянию на 31 декабря 2009 г. прочая дебиторская задолженность, находящаяся на балансе дочерних банков Группы, включала, в основном, активы ЗАО «Газэнергопромбанк». Группа прекратила отражать ЗАО «Газэнергопромбанк» в качестве дочернего общества начиная с апреля 2010 г. (см. Примечание 39).

Прочая дебиторская задолженность включает, в основном, задолженность российских покупателей.

По состоянию на 31 декабря 2009 г. среднегодовые эффективные ставки процентов по банковским депозитам и займам в российских рублях составили 12,8%, а в иностранной валюте – 8,3%.

Справедливая стоимость банковских депозитов и займов приблизительно равна их балансовой стоимости, так как большинство из них являются краткосрочными и выданы на коммерческих условиях.

По состоянию на 31 декабря 2010 и 2009 гг. дебиторская задолженность покупателей и заказчиков на суммы 22 570 млн. руб. и 26 004 млн. руб. соответственно, является просроченной, но не обесцененной.

В основном, указанная задолженность относится к дебиторам, в отношении которых не отмечено фактов существенных неплатежей. Анализ данной дебиторской задолженности по срокам давности приведен ниже в таблице:

Срок давности от установленного срока погашения

	31 декабря	
	2010 г.	2009 г.
до 6 месяцев	7 722	14 326
от 6 до 12 месяцев	2 358	6 645
от 1 до 3 лет	12 374	3 196
свыше 3 лет	<u>116</u>	<u>1 837</u>
	22 570	26 004

10 ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРЕДОПЛАТА (продолжение)

По состоянию на 31 декабря 2010 и 2009 гг. дебиторская задолженность покупателей и заказчиков в размере соответственно 162 924 млн. руб. и 132 602 млн. руб. была обесцененной, и в отношении нее был создан резерв. По состоянию на 31 декабря 2010 и 2009 гг. сумма резерва составила 162 374 млн. руб. и 126 977 млн. руб. соответственно. Обесцененная дебиторская задолженность относится, в основном, к продажам газа в некоторые регионы Российской Федерации и государства бывшего СССР, в которых отмечается сложная экономическая ситуация. Согласно оценке руководства, ожидается, что часть дебиторской задолженности будет погашена. Анализ данной задолженности по срокам давности от установленного срока погашения приведен ниже:

Срок давности от установленного срока погашения	Общая сумма зadолженности		Суммы резерва		Сумма зadолженности за вычетом резерва	
	31 декабря		31 декабря		31 декабря	
	2010 г.	2009 г.	2010 г.	2009 г.	2010 г.	2009 г.
до 6 месяцев	22 184	15 129	(22 105)	(12 546)	79	2 583
от 6 до 12 месяцев	15 758	19 107	(15 735)	(17 724)	23	1 383
от 1 до 3 лет	51 223	38 893	(50 881)	(38 402)	342	491
свыше 3 лет	<u>73 759</u>	<u>59 473</u>	<u>(73 653)</u>	<u>(58 305)</u>	<u>106</u>	<u>1 168</u>
	162 924	132 602	(162 374)	(126 977)	550	5 625

По состоянию на 31 декабря 2010 и 2009 гг. дебиторская задолженность покупателей и заказчиков на суммы 377 132 млн. руб. и 361 925 млн. руб. соответственно, не является просроченной или обесцененной. Основываясь на предыдущем опыте, руководство различает платежное поведение покупателей по географическому признаку.

Анализ кредитного качества этих активов может быть представлен следующим образом:

	31 декабря	
	2010 г.	2009 г.
Дебиторская задолженность покупателей из Европы и других стран за газ, нефть, газовый конденсат и продукты нефтегазопереработки	183 652	182 501
Дебиторская задолженность покупателей из стран бывшего СССР (кроме Российской Федерации) за газ, нефть, газовый конденсат и продукты нефтегазопереработки	48 226	69 664
Дебиторская задолженность российских покупателей за газ, нефть, газовый конденсат и продукты нефтегазопереработки	96 012	40 305
Дебиторская задолженность покупателей электрической и тепловой энергии	22 815	13 807
Дебиторская задолженность за услуги по транспортировке газа	1 895	5 488
Прочая задолженность покупателей и заказчиков	<u>24 532</u>	<u>50 160</u>
Итого дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, которая не является просроченной или обесцененной	377 132	361 925

По состоянию на 31 декабря 2010 и 2009 гг. дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, условия погашения которой были пересмотрены и которая, в противном случае, была бы просроченной, составила 1 316 млн. руб. и 3 021 млн. руб. соответственно.

ОАО «ГАЗПРОМ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО

31 ДЕКАБРЯ 2010 Г.

(в миллионах российских рублей)

10 ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРЕДОПЛАТА (продолжение)

Изменение резерва на снижение стоимости дебиторской задолженности покупателей и заказчиков и прочей дебиторской задолженности представлено в таблице ниже:

	Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков		Прочая дебиторская задолженность	
	За год, закончившийся 31 декабря		За год, закончившийся 31 декабря	
	2010 г.	2009 г.	2010 г.	2009 г.
Резерв на снижение стоимости дебиторской задолженности на начало года	126 977	96 599	25 063	16 426
Начисление резерва на снижение стоимости дебиторской задолженности*	38 755	28 303	2 678	1 130
Выбытие дочерних обществ	-	-	(6 330)	-
Списание дебиторской задолженности в течение года**	(3 056)	(2 345)	(7 980)	(846)
Восстановление ранее созданного резерва*	(302)	(2 062)	(790)	(3 203)
Влияние дисконтирования*	-	(697)	-	-
Изменение резерва в связи с приобретением дочерних обществ	-	7 179	-	11 556
Резерв на снижение стоимости дебиторской задолженности на конец года	162 374	126 977	12 641	25 063

*Суммы по начислению и восстановлению резерва на снижение стоимости дебиторской задолженности и эффект дисконтирования дебиторской задолженности включены в резерв под обесценение активов и прочие резервы в консолидированном отчете о совокупном доходе.

**Если отсутствует вероятность получения денежных средств по обесцененной дебиторской задолженности под которую ранее создавался резерв на снижение стоимости дебиторской задолженности, то сумма задолженности списывается за счет данного резерва.

11 ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ

	31 декабря	
	2010 г.	2009 г.
Газ в трубопроводах и хранилищах	164 448	135 701
Сырье и материалы (за вычетом резерва на снижение стоимости в размере 2 317 млн. руб. и 2 622 млн. руб. на 31 декабря 2010 и 2009 гг. соответственно)	100 025	104 851
Товары для перепродажи (за вычетом резерва на снижение стоимости в размере 268 млн. руб. и 918 млн. руб. на 31 декабря 2010 и 2009 гг. соответственно)	19 990	12 651
Нефть и продукты переработки	41 276	33 516
	325 739	286 719

ОАО «ГАЗПРОМ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО

31 ДЕКАБРЯ 2010 Г.

(в миллионах российских рублей)

12 ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

	Трубо- проводы	Сква- жины	Машины и обору- дование	Здания и дороги	Лицензии на добычу	Объекты социальной сферы	Незавер- шенное строи- тельство	Итого
По состоянию на 31.12.08								
Первоначальная стоимость	1 802 481	710 643	1 348 119	1 332 316	328 745	82 248	759 007	6 363 559
Накопленная амортизация	(871 666)	(270 660)	(605 343)	(494 672)	(73 964)	(26 732)	-	(2 343 037)
Остаточная стоимость на 31.12.08	930 815	439 983	742 776	837 644	254 781	55 516	759 007	4 020 522
Амортизация	(47 962)	(26 139)	(81 698)	(48 254)	(17 988)	(2 404)	-	(224 445)
Поступление	97	56	8 113	1 062	19 960	394	737 560	767 242
Приобретение дочерних обществ	-	18 885	110 059	116 323	102 060	51	42 614	389 992
Курсовая разница	(1 110)	(2 387)	(1 622)	(5 018)	(587)	(65)	(2 512)	(13 301)
Передача	62 986	92 362	147 339	129 086	-	857	(432 630)	-
Выбытие	(625)	(2 923)	(3 839)	(7 479)	-	(2 890)	(13 348)	(31 104)
Увеличение резерва на снижение стоимости	-	-	(2 013)	(1 623)	-	-	(6 047)	(9 683)
Остаточная стоимость на 31.12.09	944 201	519 837	919 115	1 021 741	358 226	51 459	1 084 644	4 899 223
По состоянию на 31.12.09								
Первоначальная стоимость	1 863 068	813 580	1 606 630	1 559 210	450 178	78 487	1 084 644	7 455 797
Накопленная амортизация	(918 867)	(293 743)	(687 515)	(537 469)	(91 952)	(27 028)	-	(2 556 574)
Остаточная стоимость на 31.12.09	944 201	519 837	919 115	1 021 741	358 226	51 459	1 084 644	4 899 223
Амортизация	(48 912)	(29 954)	(96 359)	(54 576)	(16 557)	(2 425)	-	(248 783)
Поступление	39	10	12 420	3 223	1 394	1 713	996 358	1 015 157
Приобретение дочерних обществ	-	-	4 750	9 521	-	-	232	14 503
Курсовая разница	393	55	136	396	(6)	20	868	1 862
Передача	96 153	101 831	185 715	169 124	930	6 656	(560 409)	-
Выбытие	(579)	(3 168)	(24 016)	(7 959)	(2 290)	(2 448)	(32 649)	(73 109)
Выбытие дочерних обществ	-	(1 105)	(1 012)	(8 459)	(98 148)	(3)	(13 076)	(121 803)
Увеличение резерва на снижение стоимости	-	-	-	-	-	-	(621)	(621)
Остаточная стоимость на 31.12.10	991 295	587 506	1 000 749	1 133 011	243 549	54 972	1 475 347	5 486 429
По состоянию на 31.12.10								
Первоначальная стоимость	1 959 053	910 240	1 787 674	1 722 143	352 058	82 818	1 475 347	8 289 333
Накопленная амортизация	(967 758)	(322 734)	(786 925)	(589 132)	(108 509)	(27 846)	-	(2 802 904)
Остаточная стоимость на 31.12.10	991 295	587 506	1 000 749	1 133 011	243 549	54 972	1 475 347	5 486 429

На каждую дату составления консолидированного бухгалтерского баланса руководство производит оценку признаков снижения возмещаемой стоимости активов ниже их балансовой стоимости. Основные средства производственного назначения показаны за минусом резерва на снижение стоимости в сумме 54 387 млн. руб. по состоянию на 31 декабря 2010 и 2009 гг.

12 ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)

Объекты незавершенного строительства показаны за вычетом резерва на снижение стоимости на сумму 96 146 млн. руб. и 97 157 млн. руб. по состоянию на 31 декабря 2010 и 2009 гг. соответственно. Начисленные резервы на снижение стоимости объектов незавершенного строительства относятся, главным образом, к проектам, выполнение которых приостановлено на неопределенное время.

В состав основных средств включены полученные Группой в процессе приватизации активы социальной сферы (жилые дома, пансионаты, школы и медицинские учреждения) с остаточной стоимостью 1 354 млн. руб. и 2 265 млн. руб. на 31 декабря 2010 и 2009 гг. соответственно.

В стоимость поступивших основных средств включены начисленные и капитализированные проценты по займам на сумму 62 392 млн. руб. и 45 516 млн. руб. за годы, закончившиеся 31 декабря 2010 и 2009 гг. соответственно. Ставки капитализации в размере 7,86% и 8,17% за годы, закончившиеся 31 декабря 2010 и 2009 гг., соответственно, представляют собой средневзвешенную фактическую стоимость привлеченных займов.

Амортизационные отчисления, отраженные в консолидированном отчете о совокупном доходе, не включают в себя суммы начисленной амортизации, отнесенной на стоимость объектов, построенных хозяйственным способом (и таким образом капитализированной, а не включенной в состав расходов), в размере 2 644 млн. руб. и 2 795 млн. руб. за годы, закончившиеся 31 декабря 2010 и 2009 гг. соответственно. Амортизационные отчисления, отраженные в консолидированном отчете о совокупном доходе, включают в себя эффект от изменения суммы амортизации, капитализированной в стоимости товарно-материальных запасов. За год, закончившийся 31 декабря 2010 г. данный эффект составил 5 285 млн. руб. - увеличение капитализированной амортизации, в то время как за 2009 год данный эффект был равен 1 154 млн. руб. — уменьшение капитализированной амортизации.

ОАО «ГАЗПРОМ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО

31 ДЕКАБРЯ 2010 Г.

(в миллионах российских рублей)

13 ИНВЕСТИЦИИ В АССОЦИИРОВАННЫЕ И СОВМЕСТНО КОНТРОЛИРУЕМЫЕ КОМПАНИИ

Прим.		Стоимость инвестиций на 31 декабря		Доля чистой прибыли (убытка) ассоциированных и совместно контролируемых компаний за	
		2010 г.	2009 г.	2010 г.	2009 г.
41,42	«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»*	153 871	187 323	31 336	8 673
41	ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние общества	151 826	151 671	2 812	3 597
41	ОАО «Томскнефть» ВНК и его дочерние общества	65 286	69 614	1 651	4 390
41	ОАО «Белтрансгаз»**	53 678	50 340	(14 814)	742
41	Группа Газпромбанк	50 362	22 284	24 386	18 362
41	«ВИНГАЗ ГмбХ и Ко. КГ»	41 798	46 344	4 125	3 481
42	«Норд Стрим АГ»	39 066	32 373	(1 587)	(729)
35,41	«Салым Петролеум Девелопмент Н.В.»	38 395	35 933	2 462	(1 358)
36	ООО «Ямал развитие» и его дочерние общества***	27 984	-	(139)	-
41	ТОО «КазРосГаз»	27 034	18 675	9 521	9 941
41	ОАО «Салаватнефтеоргсинтез»	19 940	19 272	668	(1 678)
	«Штокман Девелопмент АГ»	17 741	14 298	(442)	102
41,42	АО «СТГ ЕвроПол ГАЗ»	17 314	17 744	(171)	596
	«Винтерсхалл АГ»	11 003	11 325	2 023	1 690
	ЗАО «Нортгаз»	5 023	4 331	783	455
41	АО «Латвияс Газе»	4 255	4 326	529	406
41	АО «Газум»	4 040	4 507	735	789
42	ЗАО «Ачимгаз»	3 054	1 650	1 404	(532)
41	АО «Лиетувос дуйос»	3 011	2 796	714	698
41,42	«Трубопроводная компания «Голубой поток» Б.В.»	2 093	1 603	475	331
40,41	ОАО «НОВАТЭК»****	-	78 929	7 553	5 050
	Прочие (за вычетом резерва на снижение стоимости в размере 2 096 млн. руб. и 2 452 млн. руб. на 31 декабря 2010 и 2009 гг. соответственно)	<u>20 383</u>	<u>19 367</u>	<u>2 496</u>	<u>7 551</u>
		757 157	794 705	76 520	62 557

* Инвестиции в «Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.» уменьшились, в основном, из-за погашения подлежащих выкупу компанией «Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.» собственных привилегированных акций и выплаченных дивидендов.

** В феврале 2009 г. Группа приобрела 12,5% долю в ОАО «Белтрансгаз» за 625 млн. долл. США. В результате доля Группы в ОАО «Белтрансгаз» увеличилась до 37,5%. В феврале 2010 г. Группа заплатила 625 млн. долл. США за приобретение 12,5% доли в ОАО «Белтрансгаз», тем самым увеличив долю Группы в ОАО «Белтрансгаз» до 50%.

*** В июле 2010 г. была создана компания ООО «Ямал развитие», совместно контролируемая Группой и ОАО «НОВАТЭК». В ноябре 2010 г. Группа продала 51% долю в уставном капитале ООО «СеверЭнергия» компании ООО «Ямал развитие». В результате данной операции эффективная доля Группы в уставном капитале ООО «СеверЭнергия» составила 25,5% на 31 декабря 2010 г. (см. Примечание 36).

****В декабре 2010 г. Группа продала 9,4% акций ОАО «НОВАТЭК». В результате этой сделки Группа прекратила оказывать существенное влияние на компанию ОАО «НОВАТЭК». Оставшаяся доля учитывается в составе долгосрочных финансовых активов, имеющих в наличии для продажи (см. Примечание 40).

ОАО «ГАЗПРОМ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО

31 ДЕКАБРЯ 2010 Г.

(в миллионах российских рублей)

13 ИНВЕСТИЦИИ В АССОЦИИРОВАННЫЕ И СОВМЕСТНО КОНТРОЛИРУЕМЫЕ КОМПАНИИ (продолжение)

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2010 г.	2009 г.
Стоимость инвестиций в ассоциированные и совместно контролируемые компании на начало отчетного периода	794 705	772 143
Увеличение доли в ОАО «Белтрансгаз»	18 844	22 134
Доля чистой прибыли ассоциированных и совместно контролируемых компаний	76 520	62 557
Доходы, полученные от ассоциированных и совместно контролируемых компаний	(59 776)	(22 889)
Приобретение контроля над ОАО «ТГК-1» (см. Примечание 37) и ОАО «Московский НПЗ» (см. Примечание 35)	-	(49 359)
Погашение подлежащих выкупу компанией «Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.» собственных привилегированных акций	(34 401)	(50 942)
Выбытие доли в ОАО «НОВАТЭК» (см. Примечание 40)	(84 978)	-
Вложение в ООО «Ямал развитие» (см. Примечание 36)	28 123	-
Изменение в прочем совокупном доходе ассоциированных и совместно контролируемых компаний	4 100	7 098
Курсовые разницы	(7 048)	4 465
Прочие приобретения и выбытия	<u>21 068</u>	<u>49 498</u>
Стоимость инвестиций в ассоциированные и совместно контролируемые компании на конец отчетного периода	757 157	794 705

Обобщенная финансовая информация о крупнейших ассоциированных и совместно контролируемых компаниях Группы представлена ниже:

	Активы	Обязательства	Выручка	Прибыль (убыток)
31 декабря 2010 г.				
Группа Газпромбанк*	1 951 621	1 729 740	95 091	56 881
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	635 952	328 714	184 802	68 435
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние общества	616 075	308 500	132 395	5 610
«Норд Стрим АГ»	200 773	122 148	1	(2 035)
«ВИНГАЗ ГмБХ и Ко. КГ»	177 515	135 063	280 942	13 229
ООО «Ямал развитие» и его дочерние общества**	147 264	37 548	-	(545)
ОАО «Томскнефть» ВНК и его дочерние общества	123 462	63 788	81 446	3 302
ОАО «Салаватнефтеоргсинтез»	75 114	53 155	92 680	2 867
ОАО «Белтрансгаз»	69 257	31 360	139 557	6 148
«Трубопроводная компания «Голубой поток» Б.В.»	68 844	60 612	8 249	1 901
ТОО «КазРосГаз»	55 627	1 558	36 052	19 043
АО «СТГ ЕвроПол ГАЗ»	50 932	14 861	11 126	(375)
«Штокман Девелопмент АГ»	40 536	5 749	-	(624)
«Салым Петролеум Девелопмент Н.В.»	37 426	24 321	48 124	4 924
«Винтерсхалл АГ»	34 305	22 972	65 403	4 129
АО «Газум»	33 358	17 196	51 936	2 940
АО «Лиетувос дуйос»	31 643	7 363	21 109	1 926
АО «Латвияс Газе»	24 423	5 164	20 754	1 555
ЗАО «Нортгаз»	13 224	3 376	5 030	1 662
ЗАО «Ачимгаз»	10 153	4 044	4 725	2 808

* Показатель выручки Группы Газпромбанк определен в соответствии с учетной политикой Группы и включает выручку медиа-бизнеса, машиностроения и прочих небанковских компаний. Прибыль Группы Газпромбанк включает прибыль от прекращаемой деятельности (нефтехимического бизнеса) в размере 26 549 млн. руб.

** Убытки ООО «Ямал развитие» и его дочерних обществ за год, закончившийся 31 декабря 2010 г., раскрыты с даты приобретения (см. Примечание 36).

ОАО «ГАЗПРОМ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО

31 ДЕКАБРЯ 2010 Г.

(в миллионах российских рублей)

13 ИНВЕСТИЦИИ В АССОЦИИРОВАННЫЕ И СОВМЕСТНО КОНТРОЛИРУЕМЫЕ КОМПАНИИ (продолжение)

	Активы	Обязательства	Выручка	Прибыль (убыток)
31 декабря 2009 г.				
Группа Газпромбанк*	1 741 142	1 545 148	80 458	54 255
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	675 299	296 811	107 554	17 347
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние общества	615 441	290 969	121 412	7 215
ОАО «НОВАТЭК»	193 639	60 199	89 954	26 043
«ВИНГАЗ ГмбХ и Ко. КГ»	148 268	112 416	340 916	6 450
ОАО «Томскнефть» ВНК и его дочерние общества	144 011	75 477	71 666	8 780
«Норд Стрим АГ»	120 755	55 255	2	(1 429)
ОАО «Салаватнефтеоргсинтез»	69 709	49 085	67 756	(3 241)
«Трубопроводная компания «Голубой поток» Б.В.»	69 520	63 245	7 938	1 322
АО «СТГ ЕвроПол ГАЗ»	55 061	18 096	14 662	1 202
ОАО «Белтрансгаз»	53 173	22 411	103 555	2 455
ТОО «КазРосГаз»	38 487	1 136	39 643	19 882
«Штокман Девелопмент АГ»	34 705	6 670	-	200
АО «Газум»	34 429	16 399	45 159	3 157
«Салым Петролеум Девелопмент Н.В.»**	32 053	29 125	43 564	(2 322)
АО «Лиетувос дуйос»	31 701	6 960	15 535	1 160
«Винтерсхалл АГ»	30 413	19 124	61 542	3 448
АО «Латвияс Газе»	27 993	8 033	19 699	1 193
ЗАО «Нортгаз»	10 331	1 840	4 280	888
ЗАО «Ачимгаз»	10 122	6 822	2 760	(98)

* Показатель выручки Группы Газпромбанк определен в соответствии с учетной политикой Группы и включает выручку медиа-бизнеса, машиностроения и прочих небанковских компаний. Прибыль Группы Газпромбанк включает прибыль от прекращаемой деятельности (нефтехимического бизнеса) в размере 14 730 млн. руб.

**Выручка и прибыль «Салым Петролеум Девелопмент Н.В.» за год, закончившийся 31 декабря 2009 г., раскрыты с даты приобретения.

Оценочная справедливая стоимость доли Группы в ассоциированных и совместно контролируемых компаниях, определенная на основе публикуемых рыночных котировок, приведена в таблице ниже:

	31 декабря	
	2010 г.	2009 г.
ОАО «НОВАТЭК»	-	117 538
ОАО «Салаватнефтеоргсинтез»	20 046	19 748
АО «Лиетувос дуйос»	5 134	4 539
АО «Латвияс Газе»	3 735	3 382

ОАО «ГАЗПРОМ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО

31 ДЕКАБРЯ 2010 Г.

(в миллионах российских рублей)

13 ИНВЕСТИЦИИ В АССОЦИИРОВАННЫЕ И СОВМЕСТНО КОНТРОЛИРУЕМЫЕ КОМПАНИИ (продолжение)

Крупнейшие ассоциированные и совместно контролируемые компании

Наименование	Страна	Вид деятельности	% участия в голосующих акциях на 31 декабря*	
			2010 г.	2009 г.
ЗАО «Ачимгаз»	Россия	Разработка и добыча газа и газового конденсата	50	50
ОАО «Белтрансгаз»	Беларусь	Транспортировка и поставка газа	50	38
«Босфорус Газ Корпорэйшн А.С.»	Турция	Продажа газа	51	51
«ВИНГАЗ ГмбХ и Ко. КГ»	Германия	Транспортировка и продажа газа	50	50
«Винтерсхалл АГ»	Германия	Добыча нефти и продажа газа	49	49
«Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус ГмбХ и Ко. КГ» (ВИЕХ)	Германия	Продажа газа	50	50
«Газ Проджект Девелопмент Сентрал Эйша АГ»	Швейцария	Добыча газа	50	50
ОАО «Газпромбанк»	Россия	Банковская	45	44
АО «Газум»	Финляндия	Продажа газа	25	25
«Трубопроводная компания «Голубой поток» Б.В.»	Нидерланды	Строительство, транспортировка газа	50	50
АО «СТГ ЕвРоПол ГАЗ»	Польша	Транспортировка и продажа газа	48	48
ТОО «КазРосГаз»	Казахстан	Переработка и продажа газа и продуктов переработки	50	50
АО «Латвияс Газе»	Латвия	Транспортировка и продажа газа	34	34
АО «Лиетувос дуйос»	Литва	Транспортировка и продажа газа	37	37
АО «Молдовагаз»	Молдова	Транспортировка и продажа газа	50	50
ОАО «НОВАТЭК»	Россия	Добыча и продажа газа	-	19
«Норд Стрим АГ»	Швейцария	Строительство, транспортировка газа	51	51
ЗАО «Нортгаз»	Россия	Добыча и продажа газа и газового конденсата	51	51
АО «Овергаз Инк.»	Болгария	Продажа газа	50	50
ЗАО «Панрусгаз»	Венгрия	Продажа газа	40	40
АО «Прометей Газ»	Греция	Продажа газа, строительство	50	50
«РосУкрЭнерго АГ»	Швейцария	Продажа газа	50	50
ОАО «Газпром нефтехим Салават» (ОАО «Салаватнефтеоргсинтез»)**	Россия	Переработка и продажа нефтепродуктов	50	50
«Салым Петролеум Девелопмент Н.В.»	Нидерланды	Добыча нефти	50	50
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	Бермудские острова	Добыча нефти, производство сжиженного природного газа	50	50
ОАО «НГК «Славнефть»	Россия	Добыча нефти, продажа нефти и нефтепродуктов	50	50
ОАО «Томскнефть» ВНК	Россия	Добыча нефти	50	50
АО «Турусгаз»	Турция	Продажа газа	45	45
«Штокман Девелопмент АГ»	Швейцария	Разработка и добыча газа	51	51
ООО «Ямал развитие»***	Россия	Инвестиционная, управление активами	50	-

* Суммарная доля компаний Группы в уставном капитале объектов вложений.

** Общество было переименовано в 2011 году (в скобках указано прежнее наименование).

***ООО «Ямал развитие» принадлежит доля в размере 51% уставного капитала ООО «СеверЭнергия» (см. Примечание 36).

14 ДОЛГОСРОЧНАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРЕДОПЛАТА

	31 декабря	
	2010 г.	2009 г.
Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата (за вычетом резерва на снижение стоимости в размере 22 139 млн. руб. и 24 915 млн. руб. на 31 декабря 2010 и 2009 гг. соответственно)	169 124	193 319
Авансы на капитальное строительство (за вычетом резерва на снижение стоимости в размере 331 млн. руб. и 7 млн. руб. на 31 декабря 2010 и 2009 гг. соответственно)	<u>267 308</u>	<u>219 990</u>
	436 432	413 309

Долгосрочная дебиторская задолженность, находящаяся на балансе дочерних банков Группы, составляет ноль млн. руб. и 62 967 млн. руб. по состоянию на 31 декабря 2010 и 2009 гг. соответственно. Эта сумма, в основном, представляет собой депозиты в других банках и долгосрочные кредиты, выданные клиентам банков на коммерческих условиях в зависимости от кредитных рисков и сроков погашения. По состоянию на 31 декабря 2009 г. прочая дебиторская задолженность, находящаяся на балансе дочерних банков Группы, включала, в основном, активы ЗАО «Газэнергопромбанк». Группа прекратила отражать ЗАО «Газэнергопромбанк» в качестве дочернего общества начиная с апреля 2010 г. (см. Примечание 39).

По состоянию на 31 декабря 2010 и 2009 гг. долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата с балансовой стоимостью 169 124 млн. руб. и 193 319 млн. руб. имеют оценочную справедливую стоимость 147 374 млн. руб. и 185 649 млн. руб., соответственно.

Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата включает предоплату в сумме 1 962 млн. руб. и 3 254 млн. руб. по состоянию на 31 декабря 2010 и 2009 гг. соответственно.

По состоянию на 31 декабря 2010 и 2009 гг. в состав задолженности включена также долгосрочная дебиторская задолженность в размере соответственно 58 621 млн. руб. и 101 092 млн. руб., которая была обесцененной, и в отношении которой был создан резерв. Данная задолженность на 31 декабря 2009 г. относилась, в основном, к деятельности дочерних банков Группы. По состоянию на 31 декабря 2010 и 2009 гг. сумма резерва составила 22 139 млн. руб. и 24 915 млн. руб. соответственно.

По состоянию на 31 декабря 2010 и 2009 гг. долгосрочная дебиторская задолженность на суммы 48 млн. руб. и 13 млн. руб. соответственно, является просроченной, но не обесцененной.

По состоянию на 31 декабря 2010 и 2009 гг. долгосрочная дебиторская задолженность на суммы 132 594 млн. руб. и 117 129 млн. руб. соответственно, не является просроченной или обесцененной. Анализ этих активов может быть представлен следующим образом:

	31 декабря	
	2010 г.	2009 г.
Дебиторская задолженность, относящаяся к деятельности дочерних банков Группы	-	121
Займы, предоставленные другим организациям на срок более 12 месяцев	74 328	77 000
Долгосрочная дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	4 664	5 440
Прочая долгосрочная дебиторская задолженность	<u>53 602</u>	<u>34 568</u>
Итого долгосрочная дебиторская задолженность, которая не является просроченной или обесцененной	132 594	117 129

Руководство, основываясь на прошлом опыте, оценивает долгосрочные займы, предоставленные другим организациям, выданные, в основном, с целью финансирования капитального строительства, как имеющие надежное кредитное качество.

По состоянию на 31 декабря 2010 и 2009 гг. дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, условия погашения которой были пересмотрены, и которая в противном случае была бы просроченной, составила 346 млн. руб. и 1 737 млн. руб. соответственно.

ОАО «ГАЗПРОМ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО

31 ДЕКАБРЯ 2010 Г.

(в миллионах российских рублей)

14 ДОЛГОСРОЧНАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРЕДОПЛАТА (продолжение)

Ниже в таблице представлено движение резерва на снижение стоимости долгосрочной дебиторской задолженности и предоплаты:

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2010 г.	2009 г.
Резерв на снижение стоимости дебиторской задолженности на начало года	24 915	17 303
Начисление резерва на снижение стоимости дебиторской задолженности*	7 343	6 512
Выбытие дочерних обществ	(12 203)	-
Восстановление ранее созданного резерва*	(1 295)	(2 981)
Изменение резерва в связи с приобретением дочерних обществ	3 379	4 081
Резерв на снижение стоимости дебиторской задолженности на конец года	22 139	24 915

* Суммы по начислению и восстановлению резерва на снижение стоимости дебиторской задолженности включены в резерв под обесценение активов и прочие резервы в консолидированном отчете о совокупном доходе.

15 ДОЛГОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ, ИМЕЮЩИЕСЯ В НАЛИЧИИ ДЛЯ ПРОДАЖИ

Анализ долгосрочных финансовых активов с точки зрения иерархии справедливой стоимости приведен в таблице ниже:

	31 декабря				31 декабря			
	2010 г.		2009 г.		2010 г.		2009 г.	
	Расчетные данные на основе наблюдаемых рыночных цен (Уровень 1) (Уровень 2)	Расчетные данные не на основе наблюдаемых рыночных цен (Уровень 3) (Уровень 3)	Итого		Расчетные данные на основе наблюдаемых рыночных цен (Уровень 1) (Уровень 2)	Расчетные данные не на основе наблюдаемых рыночных цен (Уровень 3) (Уровень 3)	Итого	
Долевые ценные бумаги*	166 000	22 006	865	188 871	49 047	25 709	2 555	77 311
Долговые ценные бумаги	24	2 522	-	2 546	12 896	16 116	335	29 347
	166 024	24 528	865	191 417	61 943	41 825	2 890	106 658

* По состоянию на 31 декабря 2010 г. вложения в долевые ценные бумаги включают инвестицию в ОАО «НОВАТЭК» в сумме 110 471 млн. руб. (см. Примечание 40).

Долговые ценные бумаги включают в себя государственные и муниципальные облигации, корпоративные облигации и векселя, находящиеся на балансе компаний Группы, кредитное качество которых оценивается руководством как высокое.

Долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, находящиеся на балансе дочерних банков Группы, составляют ноль млн. руб. и 25 809 млн. руб. по состоянию на 31 декабря 2010 и 2009 гг. соответственно.

По состоянию на 31 декабря 2009 г. данные финансовые активы, в основном, включали в себя активы ЗАО «Газэнергопромбанк». Группа прекратила отражать ЗАО «Газэнергопромбанк» в качестве дочернего общества начиная с апреля 2010 г. (см. Примечание 39).

Движение по долгосрочным финансовым активам, имеющимся в наличии для продажи

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2010 г.	2009 г.
Долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, на начало года	106 658	48 186
Переклассификация инвестиции в ОАО «НОВАТЭК» (см. Примечание 40)	104 484	-
Увеличение справедливой стоимости долгосрочных финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	23 798	34 220
Результат приобретений долгосрочных финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	4 151	32 489
Увеличение долгосрочных финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, в результате консолидации дочерних обществ	-	5 769

ОАО «ГАЗПРОМ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО

31 ДЕКАБРЯ 2010 Г.

(в миллионах российских рублей)

15 ДОЛГОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ, ИМЕЮЩИЕСЯ В НАЛИЧИИ ДЛЯ ПРОДАЖИ (продолжение)

Движение по долгосрочным финансовым активам, имеющимся в наличии для продажи	За год, закончившийся 31 декабря	
	2010 г.	2009 г.
Изменение порядка отражения ЗАО «Газэнергопромбанк»	(10 207)	-
Результат выбытий долгосрочных финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	(37 679)	(13 346)
Восстановление (начисление) резерва под обесценение по долгосрочным финансовым активам, имеющимся в наличии для продажи	<u>212</u>	<u>(660)</u>
Долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, на конец года	191 417	106 658

По данной категории активов максимальная подверженность кредитному риску равна справедливой стоимости долговых ценных бумаг, классифицированных как имеющиеся в наличии для продажи. Величина обесценения финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, была рассчитана на основе рыночных котировок.

Условия погашения по включенным в данную категорию финансовым активам, которые не являются просроченными или обесцененными, не пересматривались в отчетном периоде.

16 ПРОЧИЕ ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

По состоянию на 31 декабря 2010 и 2009 гг. прочие долгосрочные активы включают НДС по незавершенному строительству в сумме 107 969 млн. руб. и 87 255 млн. руб. соответственно.

В состав прочих внеоборотных активов включены чистые активы пенсионного плана в сумме 254 304 млн. руб. и 243 982 млн. руб. по состоянию на 31 декабря 2010 и 2009 гг. соответственно (см. Примечание 23).

17 КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И НАЧИСЛЕННЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

	31 декабря	
	2010 г.	2009 г.
Финансовые обязательства		
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками	275 098	215 583
Кредиторская задолженность по приобретенным основным средствам	159 470	103 119
Задолженность дочерних банков Группы	-	30 006
Прочая кредиторская задолженность	<u>114 215</u>	<u>121 548</u>
	548 783	470 256
Нефинансовые обязательства		
Авансы полученные	152 672	30 514
Начисленные обязательства и доходы будущих периодов	<u>1 185</u>	<u>1 305</u>
	<u>153 857</u>	<u>31 819</u>
	702 640	502 075

Задолженность дочерних банков Группы представляет собой, главным образом, денежные средства клиентов банков, размещенные на коммерческих условиях. Ставки варьировались от 0,03% до 11,4% годовых на 31 декабря 2009 г. Данные финансовые обязательства, в основном, включали в себя обязательства ЗАО «Газэнергопромбанк». Группа прекратила отражать ЗАО «Газэнергопромбанк» в качестве дочернего общества начиная с апреля 2010 г. (см. Примечание 39).

Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам в сумме 26 534 млн. руб. и 48 906 млн. руб. по состоянию на 31 декабря 2010 и 2009 гг. соответственно была выражена в иностранной валюте, главным образом, в долларах США и евро. Балансовая стоимость кредиторской задолженности приблизительно равна справедливой стоимости.

18 ЗАДОЛЖЕННОСТЬ ПО РАСЧЕТАМ С БЮДЖЕТОМ И ВНЕБЮДЖЕТНЫМИ ФОНДАМИ

	31 декабря	
	2010 г.	2009 г.
НДС	32 365	28 239
Налог на добычу полезных ископаемых	18 273	15 293
Налог на имущество	10 708	8 183
Акциз	4 297	5 593
Штрафы и пени по расчетам с бюджетом и внебюджетными фондами	628	1 536
Прочие налоги	<u>5 650</u>	<u>13 130</u>
	71 921	71 974
За вычетом: долгосрочной части реструктурированной задолженности перед бюджетом	<u>(1)</u>	<u>(40)</u>
	71 920	71 934

19 КРАТКОСРОЧНЫЕ ЗАЕМНЫЕ СРЕДСТВА, ВЕКСЕЛЯ И ТЕКУЩАЯ ЧАСТЬ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ ПО ДОЛГОСРОЧНЫМ ЗАЙМАМ

	31 декабря	
	2010 г.	2009 г.
Краткосрочные займы:		
займы в российских рублях	16 111	119 178
займы в иностранной валюте	<u>47 163</u>	<u>71 998</u>
	63 274	191 176
Текущая часть долгосрочных займов (см. Примечание 20)	<u>127 571</u>	<u>233 679</u>
	190 845	424 855

Фиксированные процентные ставки по рублевым краткосрочным займам в течение 2010 и 2009 гг. варьировались в среднем от 0,3% до 15,5% и от 9,6% до 20,2% соответственно. Фиксированные процентные ставки по валютным краткосрочным займам в течение 2010 и 2009 гг. варьировались в среднем от 6% до 9,8% и от 5,5% до 12% соответственно. Кроме того, в течение 2010 и 2009 гг. по валютным краткосрочным займам применялись, в основном, ставки ЛИБОР.

По состоянию на 31 декабря 2010 и 2009 гг. краткосрочные займы, находящиеся на балансе дочерних банков Группы, составляют ноль млн. руб. и 90 319 млн. руб. соответственно. По состоянию на 31 декабря 2009 г. данные краткосрочные займы, в основном, включали в себя займы ЗАО «Газэнергопромбанк». Группа прекратила отражать ЗАО «Газэнергопромбанк» в качестве дочернего общества начиная с апреля 2010 г. (см. Примечание 39).

Средний процент по краткосрочным векселям к уплате в течение 2009 г. варьировался в среднем от 4,03% до 8,47%.

Справедливая стоимость краткосрочных обязательств приблизительно равна их балансовой стоимости.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО
31 ДЕКАБРЯ 2010 Г.
(в миллионах российских рублей)
20 ДОЛГОСРОЧНЫЕ ЗАЙМЫ И ВЕКСЕЛЯ

	Валюта	Окончательный срок погашения	31 декабря	
			2010 г	2009 г.
Долгосрочные займы:				
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2009 г. 1	Долл. США	2019	69 771	69 238
«Королевский Банк Шотландии» АГ	Долл. США	2013	55 046	54 625
Облигации участия в кредите, выпущенные в октябре 2007 г. 1	Евро	2018	51 220	55 100
Облигации участия в кредите, выпущенные в июне 2007 г. 1	Долл. США	2013	48 963	48 589
«Натиксис СА»2	Долл. США	2015	45 721	-
Облигации участия в кредите, выпущенные в мае 2005 г. 1	Евро	2015	41 715	44 875
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2006 г. 1	Долл. США	2016	41 421	41 104
Облигации участия в кредите, выпущенные в декабре 2005 г. 1	Евро	2012	40 445	43 509
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2007 г. 1	Долл. США	2022	40 437	40 128
«Уайт Найтс Финанс Б.В.»	Долл. США	2014	39 744	39 441
Облигации участия в кредите, выпущенные в июле 2009 г. 1	Долл. США	2014	39 386	39 094
Облигации участия в кредите, выпущенные в августе 2007 г. 1	Долл. США	2037	39 137	38 838
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2004 г. 1	Долл. США	2034	37 124	36 841
Облигации участия в кредите, выпущенные в июле 2009 г. 1	Евро	2015	36 809	38 144
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2008 г. 1	Долл. США	2018	34 131	33 871
Облигации участия в кредите, выпущенные в октябре 2006 г. 1	Евро	2014	32 804	35 289
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2010 г. 1	Долл. США	2015	30 615	-
Облигации участия в кредите, выпущенные в июне 2007 г. 1	Евро	2014	28 490	30 649
«ВестЛБ АГ» 2	Долл. США	2013	25 744	30 446
Структурированные облигации участия в кредите, выпущенные в июле 2004 г. 3	Долл. США	2020	22 747	27 118
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2006 г. 1	Евро	2017	20 975	22 564
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2007 г. 1	Евро	2017	20 347	21 888
Российские облигации, выпущенные в апреле 2010 г. 7	Росс. рубли	2013	20 000	-
Российский национальный коммерческий банк (ОАО)	Долл. США	2012	19 018	18 872
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2009 г. 1	Шв. франк	2011	17 209	15 472
ОАО «Сбербанк России»				
(АК Сберегательный банк РФ (ОАО))	Долл. США	2012	16 643	25 937
«Кредит Свисс Интернэшнл»	Долл. США	2017	15 989	15 867
Облигации участия в кредите, выпущенные в июле 2008 г. 1	Долл. США	2013	15 671	15 551
«Бэнк оф Токио- Митцубиси ЮэфДжей Лтд.»	Долл. США	2012	15 259	15 184
«Дж.П. Морган Чейз Банк»	Долл. США	2012	12 847	12 757

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО
31 ДЕКАБРЯ 2010 Г.
(в миллионах российских рублей)
20 ДОЛГОСРОЧНЫЕ ЗАЙМЫ И ВЕКСЕЛЯ (продолжение)

	Валюта	Окончательный срок погашения	31 декабря	
			2010 г.	2009 г.
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2008 г. 1	Долл. США	2013	12 390	12 295
ОАО «Банк ВТБ»	Долл. США	2012	12 317	12 226
«Дойче Банк АГ»	Долл. США	2014	11 410	16 144
Российские облигации, выпущенные в апреле 2009 г. 7	Росс. рубли	2019	11 173	10 427
«Королевский Банк Шотландии» АГ2	Долл. США	2012	10 774	24 550
«Ситибанк Интернэшнл плс» 2	Долл. США	2021	10 269	-
Российские облигации, выпущенные в июне 2009 г.	Росс. рубли	2012	10 011	10 007
«Дойче Банк АГ»	Долл. США	2014	9 217	-
«Бэнк оф Токио- Митсубиси ЮэфДжей Лтд.»	Долл. США	2015	9 198	-
«Евроферт Трейдинг Лимитед ллс» 5	Росс. рубли	2015	8 600	-
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2007 г. 1	Японские йены	2012	8 017	7 956
Российские облигации, выпущенные в июле 2009 г. 7	Росс. рубли	2016	8 000	8 429
«Креди Агриколь КИБ» 2	Долл. США	2013	7 633	-
«БНП Париба СА» 2	Евро	2022	7 108	-
ГК «Внешэкономбанк»	Росс. рубли	2025	6 621	-
«Дойче Банк АГ»	Долл. США	2014	6 115	6 058
«Королевский Банк Шотландии» АГ2	Долл. США	2013	5 521	5 479
Российские облигации, выпущенные в феврале 2007 г.	Росс. рубли	2014	5 134	5 133
Российские облигации, выпущенные в ноябре 2006 г.	Росс. рубли	2011	5 061	5 060
Российские облигации, выпущенные в декабре 2009 г. 6	Росс. рубли	2014	5 039	5 038
Российские облигации, выпущенные в июне 2009 г.	Росс. рубли	2014	5 006	5 004
Российские облигации, выпущенные в июле 2009 г. 8	Росс. рубли	2011	5 000	5 000
«Евроферт Трейдинг Лимитед ллс» 5	Росс. рубли	2015	5 000	-
Российские облигации, выпущенные в марте 2006 г. 6	Росс. рубли	2016	4 910	4 909
Российские облигации, выпущенные в сентябре 2006 г. 6	Росс. рубли	2011	4 801	4 799
ЗАО «Райффайзенбанк»	Долл. США	2013	3 050	-
ОАО «Нордеа Банк»	Долл. США	2014	3 048	-
«Дойче Банк АГ»	Долл. США	2011	2 907	5 770
«Газстрим СА»	Долл. США	2012	2 368	3 525
«БНП Париба СА»2	Евро	2023	2 211	2 070
ОАО «ТрансКредитБанк»	Росс. рубли	2012	1 970	2 718
Российские облигации, выпущенные в апреле 2007 г.5	Росс. рубли	2012	1 547	2 916
«Дж.П. Морган Чейз Банк»	Долл. США	2011	1 528	3 034
ОАО «Сбербанк России» (АК Сберегательный банк РФ (ОАО))	Долл. США	2010	-	70 564
Облигации участия в кредите, выпущенные в сентябре 2003 г.1	Евро	2010	-	44 278
ГК «Внешэкономбанк»	Долл. США	2010	-	22 751
«Креди Агриколь КИБ» 2	Долл. США	2010	-	18 156
«Кредит Свисс Интернэшнл»	Евро	2010	-	10 860
«Коммерцбанк АГ»2	Долл. США	2010	-	9 474

ОАО «ГАЗПРОМ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО

31 ДЕКАБРЯ 2010 Г.

(в миллионах российских рублей)

20 ДОЛГОСРОЧНЫЕ ЗАЙМЫ И ВЕКСЕЛЯ (продолжение)

	Валюта	Окончательный срок погашения	31 декабря	
			2010 г.	2009 г.
«Королевский Банк Шотландии» АГ2	Долл. США	2010	-	8 152
ОАО «Газпромбанк»	Росс. рубли	2010	-	7 500
ООО «Арагон»4	Евро	2010	-	7 343
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2007 г. 1	Японские йены	2010	-	5 302
Российские облигации, выпущенные в феврале 2005 г.	Росс. рубли	2010	-	5 159
Российские облигации, выпущенные в июле 2007 г. 5	Росс. рубли	2010	-	5 001
«Винтерсхалл Холдинг ГмбХ»4	Евро	2010	-	4 906
«Е.ОН Рургаз АГ»	Евро	2010	-	4 589
«Голден Гейтс Б.В.»	Росс. рубли	2010	-	3 227
Прочие долгосрочные займы	Различные	Различные	63 584	111 336
Итого долгосрочных займов			1 251 966	1 418 136
За вычетом: текущей части обязательств по долгосрочным займам			(127 571)	(233 679)
			1 124 395	1 184 457

¹ Эмитентом выпуска данных облигаций выступил «Газ Капитал С.А.».

² Данные кредиты получены от синдикатов банков, в качестве кредитора указан банк-агент.

³ Эмитентом выпуска данных облигаций выступил «Газпром Интернэшнл С.А.».

⁴ Займы получены для финансирования проекта освоения Южно-Русского нефтегазового месторождения.

⁵ Данные облигации были выпущены ОАО «ОГК-2» и ОАО «ОГК-6».

⁶ Данные облигации были выпущены ОАО «Мосэнерго».

⁷ Данные облигации были выпущены ОАО «Газпром нефть».

⁸ Данные облигации были выпущены ОАО «ТГК-1».

	31 декабря	
	2010 г.	2009 г.
Займы		
в российских рублях (включая текущую часть в размере 28 473 млн. руб. и 15 778 млн. руб. на 31 декабря 2010 и 2009 гг. соответственно)	129 071	154 887
в иностранной валюте (включая текущую часть в размере 99 098 млн.руб и 217 901 млн. руб. на 31 декабря 2010 и 2009 гг. соответственно)	1 122 895	1 263 249
	1 251 966	1 418 136

	31 декабря	
	2010 г.	2009 г.
Анализ займов по срокам погашения:		
От одного до двух лет	166 853	162 848
От двух до пяти лет	551 310	527 212
Свыше пяти лет	406 232	494 397
	1 124 395	1 184 457

В состав долгосрочных займов входят займы с фиксированной ставкой процента, балансовая стоимость которых составила 1 065 435 млн. руб. и 1 149 288 млн. руб., а справедливая – 1 130 206 млн. руб. и 1 199 339 млн. руб. на 31 декабря 2010 и 2009 гг. соответственно. Все прочие долгосрочные займы получены под плавающие процентные ставки, базирующиеся, в основном, на ставке ЛИБОР, и их балансовая стоимость приблизительно равна справедливой стоимости.

По состоянию на 31 декабря 2010 и 2009 гг. долгосрочные займы, находящиеся на балансе дочерних банков Группы, составляют ноль млн. руб. и 57 365 млн. руб. По состоянию на 31 декабря 2009 г. данные долгосрочные займы, в основном, включали в себя займы ЗАО «Газэнергопромбанк». Группа прекратила отражать ЗАО «Газэнергопромбанк» в качестве дочернего общества начиная с апреля 2010 г. (см. Примечание 39).

В 2010 и 2009 гг. Группа не совершала существенных операций по хеджированию своих валютных рисков или рисков изменения процентных ставок по основной части финансовых обязательств.

ОАО «ГАЗПРОМ»**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО****31 ДЕКАБРЯ 2010 Г.****(в миллионах российских рублей)****20 ДОЛГОСРОЧНЫЕ ЗАЙМЫ И ВЕКСЕЛЯ (продолжение)**

Средневзвешенные эффективные ставки процента на отчетную дату составили:

	31 декабря	
	2010 г.	2009 г.
Долгосрочные рублевые займы с фиксированной ставкой процента	10,76%	11,74%
Долгосрочные займы в иностранной валюте с фиксированной ставкой процента	7,25%	7,47%
Долгосрочные займы в иностранной валюте с плавающей ставкой процента	3,01%	2,10%

По состоянию на 31 декабря 2010 и 2009 гг. долгосрочные займы, включая текущую часть по долгосрочным обязательствам, на общую сумму 22 747 млн. руб. и 27 118 млн. руб. соответственно обеспечены выручкой от продаж газа в Западную Европу.

Группа не имеет субординированных займов и долговых обязательств, конвертируемых в акции ОАО «Газпром» (см. Примечание 24).

Средний процент по долгосрочным векселям к уплате в течение 2009 г. варьировался в среднем от 4,03% до 8,47%. Сроки погашения данных векселей варьировались от одного до пяти лет.

21 НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ

Отраженная в консолидированной финансовой отчетности прибыль до налогообложения соотносится с суммой налога на прибыль следующим образом:

Прим.	За год, закончившийся	
	31 декабря	
	2010 г.	2009 г.
Прибыль до налогообложения	<u>1 273 703</u>	<u>979 435</u>
Условный расход по налогу на прибыль по ставкам, установленным законодательством	(254 741)	(195 887)
Налоговый эффект от статей, которые не вычитаются или не принимаются в расчет налогооблагаемой базы:		
Не учитываемые при расчете налога на прибыль расходы	(56 662)	(33 572)
40 Не учитываемый при расчете налога на прибыль доход от выбытия доли в ОАО «НОВАТЭК»	15 475	-
13 Не учитываемая для целей налогообложения прибыль ассоциированных и совместно контролируемых компаний	15 304	12 511
38 Не учитываемый при расчете налога на прибыль доход от сделки по обмену активами	-	21 094
34 Не учитываемый при расчете налога на прибыль доход от приобретения доли меньшинства в ОАО «Газпром нефть»	-	2 773
Прочие не учитываемые при расчете налога на прибыль доходы	<u>4 914</u>	<u>7 439</u>
Расход по налогу на прибыль	(275 710)	(185 642)

Отличия, существующие между критериями признания активов и обязательств, отраженных в консолидированной финансовой отчетности, подготовленной в соответствии с МСФО, и для целей налогообложения, приводят к возникновению некоторых временных разниц. Налоговый эффект изменения этих временных разниц отражен по законодательно установленной ставке 20%.

21 НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ (продолжение)

	31 декабря 2010 г.	Признание и сторнирование временных разниц	31 декабря 2009 г.	Признание и сторнирование временных разниц	31 декабря 2008 г.
Налоговый эффект налогооблагаемых временных разниц:					
Основные средства	(316 567)	(11 941)	(304 626)	(55 920)	(248 706)
Финансовые активы	(18 222)	(518)	(17 704)	1 628	(19 332)
Товарно-материальные запасы	<u>(2 571)</u>	<u>797</u>	<u>(3 368)</u>	<u>(1 547)</u>	<u>(1 821)</u>
	(337 360)	(11 662)	(325 698)	(55 839)	(269 859)
Налоговый эффект вычитаемых временных разниц:					
Перенос налоговых убытков на будущие периоды	818	(1 421)	2 239	906	1 333
Прочие вычитаемые временные разницы	<u>3 399</u>	<u>1 464</u>	<u>1 935</u>	<u>(1 312)</u>	<u>3 247</u>
Итого чистых отложенных налоговых обязательств	(333 143)	(11 619)	(321 524)	(56 245)	(265 279)

Временные налогооблагаемые разницы признанные за год, закончившийся 31 декабря 2010 г., включают в себя эффект в сумме 12 983 млн. руб. от применения специального коэффициента 2 к основной норме амортизации в отношении основных средств, используемых для работы в условиях агрессивной среды. Выбытие временных налогооблагаемых разниц в отношении основных средств в сумме 21 046 млн. руб. связано с изменением порядка отражения ООО «СеверЭнергия» (см. Примечание 36).

Признанные временные налогооблагаемые разницы в отношении основных средств за год, закончившийся 31 декабря 2009 г., включают эффект от приобретения контрольного пакета акций «Сибирь Энерджи плс» (см. Примечание 35) и «Нефтяная индустрия Сербии» (см. Примечание 33) в сумме 18 652 млн. руб., ООО «СеверЭнергия» (см. Примечание 36) в сумме 20 456 млн. руб. и ОАО «ТГК-1» (см. Примечание 37) в сумме 13 837 млн. руб.

Временные разницы, связанные с нераспределенной прибылью дочерних обществ, составляют 575 464 млн. руб. и 467 160 млн. руб. по состоянию на 31 декабря 2010 и 2009 гг. соответственно. Отложенное налоговое обязательство по этим временным разницам не было отражено в консолидированной финансовой отчетности, так как руководство осуществляет контроль над возможным сторнированием вышеуказанных разниц и считает, что они не будут сторнированы в обозримом будущем.

Активы и обязательства по отложенным налогам возникают, прежде всего, в результате различий между стоимостью основных средств для целей налогообложения и их стоимостью для целей консолидированной финансовой отчетности. Данные различия для основных средств исторически обусловлены тем фактом, что значительная часть стоимости для целей налогообложения основывается на данных независимой оценки, последняя из которых, принимаемая для целей налогообложения, была отражена по состоянию на 1 января 2001 г., в то время как в консолидированной финансовой отчетности основные средства отражаются по первоначальной стоимости с учетом эквивалента покупательной способности рубля до 31 декабря 2002 г.

С 1 января 2002 г. переоценка основных средств для целей российской отчетности не отражается для целей налогового учета, и поэтому не влияет на временные разницы.

21 НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ (продолжение)

В соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации, налоговые убытки и текущая сумма переплаты по налогу на прибыль одних компаний не могут быть зачтены против налогооблагаемой прибыли и текущей задолженности по налогу на прибыль других компаний Группы. Кроме того, налоговая база формируется отдельно по основной деятельности, доходам от операций с ценными бумагами и доходам от обслуживающих производств и хозяйств. Налоговые убытки, полученные в рамках одного из этих видов деятельности, не могут уменьшать налогооблагаемую прибыль, полученную в рамках других видов деятельности. Кроме того, отложенные налоговые активы одной компании (вида деятельности) Группы не подлежат зачету против отложенных налоговых обязательств другой компании (вида деятельности) Группы. По состоянию на 31 декабря 2010 и 2009 гг. отложенные налоговые активы на сумму 27 154 млн. руб. и 24 129 млн. руб. не были признаны в отношении вычитаемых временных разниц, так как вероятность получения налогооблагаемой прибыли, достаточной для получения связанных с этими отложенными налоговыми активами экономических выгод, достаточно низка.

22 ПРОИЗВОДНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ

На 31 декабря 2010 г. у Группы оставались незакрытые контракты по покупке/продаже товаров, которые оцениваются по справедливой стоимости. Справедливая стоимость производных финансовых инструментов определяется на основе рыночных котировок на дату измерения или на основе расчета по согласованной формуле цены.

Для управления валютным риском Группа по возможности использует финансовые инструменты на покупку (продажу) иностранной валюты.

Ниже приведена таблица, представляющая собой анализ позиции Группы по производным финансовым инструментам и их справедливой стоимости на конец отчетного периода. Справедливая стоимость активов и обязательств, относящихся к производным финансовым инструментам, отражена в консолидированном бухгалтерском балансе развернуто.

Справедливая стоимость	31 декабря	
	2010 г.	2009 г.
Активы		
Контракты на покупку (продажу) товаров	32 175	30 941
Производные финансовые инструменты на покупку (продажу) иностранной валюты	6 481	733
Прочие производные финансовые инструменты	<u>3 625</u>	<u>3 553</u>
	42 281	35 227
Обязательства		
Контракты на покупку (продажу) товаров	34 820	22 375
Производные финансовые инструменты на покупку (продажу) иностранной валюты	487	168
Прочие производные финансовые инструменты	<u>1 525</u>	<u>2 076</u>
	36 832	24 619

ОАО «ГАЗПРОМ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО

31 ДЕКАБРЯ 2010 Г.

(в миллионах российских рублей)

22 ПРОИЗВОДНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ (продолжение)

Классификация производных финансовых инструментов по уровням приведена ниже:

31 декабря 2010 г.

31 декабря 2009 г.

	Наблюдаемые рыночные цены (Уровень 1)	Расчетные данные на основе наблюдаемых рыночных цен (Уровень 2)	Расчетные данные не на основе наблюдаемых рыночных цен (Уровень 3)	Итого	Наблюдаемые рыночные цены (Уровень 1)	Расчетные данные на основе наблюдаемых рыночных цен (Уровень 2)	Расчетные данные не на основе наблюдаемых рыночных цен (Уровень 3)	Итого
Производные финансовые инструменты, активы	1 928	37 873	2 480	42 281	2 938	32 289	-	35 227
Производные финансовые инструменты, обязательства	2 897	33 367	568	36 832	1 042	23 577	-	24 619

Сроки погашения всех производных финансовых инструментов варьируются в диапазоне от трех месяцев до пяти лет и более, при этом преобладают производные финансовые инструменты со сроком погашения от трех месяцев до одного года.

23 РЕЗЕРВЫ ПРЕДСТОЯЩИХ РАСХОДОВ И ПЛАТЕЖЕЙ

	31 декабря	
	2010 г.	2009 г.
Резерв по обязательствам по охране окружающей среды	101 407	84 272
Резерв по пенсионным обязательствам	84 064	36 651
Прочие	<u>14 569</u>	<u>22 668</u>
	200 040	143 591

Группа применяет систему пенсионного обеспечения с установленными выплатами. Пенсионное обеспечение предоставляется большинству работников Группы. Пенсионное обеспечение включает выплаты, осуществляемые НПФ «Газфонд», и выплаты, осуществляемые Группой, в связи с выходом на пенсию работников при достижении ими пенсионного возраста.

Основные использованные актуарные допущения:

	31 декабря	
	2010 г.	2009 г.
Ставка дисконта (номинальная)	7,8%	8,7%
Будущее повышение заработной платы (номинальное)	6,5%	6,4%
Коэффициент текучести кадров за год	4,8%	4,8%
Ожидаемая средняя продолжительность службы работников, оставшаяся до их выхода на пенсию (лет)	15	15

Используемая при расчетах оставшаяся продолжительность жизни сотрудников в 2010 и 2009 гг. составляла 17 лет для мужчин в возрасте 60 лет и 28 лет для женщин в возрасте 55 лет (пенсионный возраст).

На 31 декабря 2010 г. Группа прогнозировала ожидаемый доход от активов плана в размере 10,1% и 10,3% по состоянию на 31 декабря 2009 г.

23 РЕЗЕРВЫ ПРЕДСТОЯЩИХ РАСХОДОВ И ПЛАТЕЖЕЙ (продолжение)

Пенсионные обязательства в консолидированном бухгалтерском балансе представлены следующим образом:

	31 декабря 2010 г.		31 декабря 2009 г.	
	Резерв по пенсионным обязательствам, обеспеченным НПФ «Газфонд»	Резерв по пенсионным обязательствам - прочие выплаты	Резерв по пенсионным обязательствам, обеспеченным НПФ «Газфонд»	Резерв по пенсионным обязательствам - прочие выплаты
Текущая стоимость обязательств	(213 128)	(136 821)	(214 342)	(88 808)
Справедливая стоимость активов плана	<u>438 115</u>	<u>-</u>	<u>513 763</u>	<u>-</u>
	224 987	(136 821)	299 421	(88 808)
Непризнанные чистые актуарные убытки (прибыли)	143 212	1 630	149 772	(2 852)
Непризнанная стоимость прошлых услуг	-	51 127	-	55 009
Непризнанная стоимость активов плана (превышающая лимит)	<u>(113 895)</u>	<u>-</u>	<u>(205 211)</u>	<u>-</u>
Всего чистые активы (обязательства)	254 304	(84 064)	243 982	(36 651)

Чистые активы пенсионного плана в части выплат, осуществляемых НПФ «Газфонд», в сумме 254 304 млн. руб. по состоянию на 31 декабря 2010 г. отражены в консолидированном бухгалтерском балансе в составе прочих внеоборотных активов.

В консолидированном отчете о совокупном доходе обязательства отражаются следующим образом:

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2010 г.	2009 г.
Стоимость текущих услуг	13 397	12 804
Расходы на выплату процентов	26 374	19 537
Ожидаемый доход от активов плана	(52 918)	(22 921)
Чистый актуарный убыток (прибыль), признанные в течение года	165 571	(195 824)
Амортизация стоимости прошлых услуг	3 882	1 679
Эффект применения лимита признания активов плана	<u>(91 316)</u>	<u>205 211</u>
Итого отнесено на операционные расходы по статье «Расходы на оплату труда»	64 990	20 486

Общая сумма выплат за 2010 и 2009 гг. составила 14 003 млн. руб. и 8 816 млн. руб. соответственно.

ОАО «ГАЗПРОМ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО

31 ДЕКАБРЯ 2010 Г.

(в миллионах российских рублей)

23 РЕЗЕРВЫ ПРЕДСТОЯЩИХ РАСХОДОВ И ПЛАТЕЖЕЙ (продолжение)

Ниже приведено изменение текущей стоимости обязательств по пенсионному плану с установленными выплатами:

	31 декабря 2010 г.		31 декабря 2009 г.	
	Резерв по пенсионным обязательствам, обеспеченным НПФ «Газфонд»	Резерв по пенсионным обязательствам-прочие выплаты	Резерв по пенсионным обязательствам, обеспеченным НПФ «Газфонд»	Резерв по пенсионным обязательствам-прочие выплаты
Обязательства по пенсионному плану на начало года	214 342	88 808	182 590	49 687
Стоимость текущих услуг	7 593	5 804	6 878	5 926
Расходы на выплату процентов	18 648	7 726	15 401	4 136
Актuarные (прибыли) убытки	(11 300)	46 970	14 562	(1 159)
Стоимость прошлых услуг	-	-	-	33 045
Осуществленные выплаты	(5 878)	(8 125)	(5 089)	(3 874)
Прочее движение	(10 277)	(4 362)	-	-
Консолидация ОАО «ТГК-1» (см. Примечание 37)	-	-	-	1 047
Обязательства по пенсионному плану на конец года	213 128	136 821	214 342	88 808

Ниже приведено изменение справедливой стоимости активов пенсионного плана:

	31 декабря 2010 г.		31 декабря 2009 г.	
	Выплаты, осуществляемые НПФ «Газфонд»	Прочие выплаты	Выплаты, осуществляемые НПФ «Газфонд»	Прочие выплаты
Справедливая стоимость активов плана на начало года	513 763	-	257 046	-
Ожидаемый доход от активов плана	52 918	-	22 921	-
Актuarные (убытки) прибыли	(127 823)	-	230 184	-
Выплаты работодателя	5 135	8 125	8 701	3 727
Осуществленные выплаты	(5 878)	(8 125)	(5 089)	(3 727)
Справедливая стоимость активов плана на конец года	438 115	-	513 763	-

Ниже приведены основные направления распределения активов плана:

	31 декабря 2010 г.	31 декабря 2009 г.
Доли в уставных капиталах различных компаний	80%	83%
Прочие активы	20%	17%
	100%	100%

Сумма вложения в обыкновенные акции ОАО «Газпром», включенная в справедливую стоимость активов плана, составляет 64 692 млн. руб. на 31 декабря 2010 г.

За год, закончившийся 31 декабря 2010 г., результатом размещения активов пенсионного плана является убыток в размере 74 905 млн. руб., вызванный, в основном, изменением справедливой стоимости активов.

Обеспеченность активами пенсионного плана приведена ниже в таблице:

	31 декабря			
	2010 г.	2009 г.	2008 г.	2007 г.
Обязательства по пенсионному плану	(213 128)	(214 342)	(182 590)	(207 880)
Активы плана	438 115	513 763	257 046	583 221
Профицит плана	224 987	299 421	74 456	375 341

23 РЕЗЕРВЫ ПРЕДСТОЯЩИХ РАСХОДОВ И ПЛАТЕЖЕЙ (продолжение)

В 2010 г. эффект корректировок на основе опыта в отношении активов плана привел к их уменьшению на 127 823 млн. руб. (в 2009, 2008 и 2007 гг. – к увеличению на 230 184 млн. руб., уменьшению на 358 806 млн. руб. и уменьшению на 33 514 млн. руб. соответственно).

В 2010 г. эффект корректировок на основе опыта в отношении обязательств привел к их уменьшению на 51 447 млн. руб. (в 2009, 2008 и 2007 гг. – к увеличению на 36 185 млн. руб., к увеличению на 124 592 млн. руб. и к увеличению на 43 259 млн. руб. соответственно).

24 КАПИТАЛ

Уставный капитал

Сумма объявленного, выпущенного и оплаченного уставного капитала составляет 325 194 млн. руб. по состоянию на 31 декабря 2010 и 2009 гг. соответственно и состоит из 23,7 млрд. обыкновенных акций, номинальной стоимостью 5 рублей каждая.

Дивиденды

В 2010 г. ОАО «Газпром» начислило и выплатило дивиденды по результатам работы за год, закончившийся 31 декабря 2009 г., в номинальной сумме 2,39 руб. на одну акцию. В 2009 г. ОАО «Газпром» начислило и выплатило дивиденды по результатам работы за год, закончившийся 31 декабря 2008 г., в номинальной сумме 0,36 руб. на одну акцию.

Выкупленные собственные акции

На 31 декабря 2010 и 2009 гг. в собственности дочерних обществ ОАО «Газпром» находилось соответственно 723 млн. и 724 млн. обыкновенных акций ОАО «Газпром». На долю акций, находящихся в собственности дочерних обществ, приходилось 3,1% общего количества акций ОАО «Газпром» на 31 декабря 2010 и 2009 гг. Руководство Группы контролирует право голоса по этим акциям.

В октябре 2009 г. Группа завершила сделку с «Э.ОН Рургаз АГ» по обмену активами. В результате данной операции, Группа передала долю в уставном капитале ОАО «Севернефтегазпром» в размере 25% минус три обыкновенные акции, три привилегированные акции ОАО «Севернефтегазпром» без права голоса и одну привилегированную акцию ЗАО «Газпром ЮРГМ Девелопмент» в обмен на 49% долю в ЗАО «Геросгаз». Эта транзакция привела к появлению на балансе Группы дополнительных 2,93% выкупленных собственных акций, отраженных по рыночной стоимости на дату приобретения (см. Примечание 38).

Нераспределенная прибыль и прочие резервы

В нераспределенную прибыль и прочие резервы включен итог пересчета показателей консолидированной финансовой отчетности с целью приведения к эквиваленту покупательной способности российского рубля на 31 декабря 2002 г. в соответствии с МСФО (IAS) 29 «Учет в условиях гиперинфляции». В нераспределенную прибыль и прочие резервы также включены курсовые разницы, образовавшиеся в результате пересчета стоимости чистых активов иностранных дочерних обществ, ассоциированных и совместно контролируемых компаний, в сумме 40 764 млн. руб. и 51 045 млн. руб. по состоянию на 31 декабря 2010 и 2009 гг. соответственно.

Нераспределенная прибыль и прочие резервы включают фонд социальной сферы, созданный при приватизации в соответствии с российским законодательством. Периодически Группа проводит переговоры о возврате на баланс местных государственных органов ряда объектов социальной сферы, и данный процесс может быть продолжен и в будущем. В течение 2010 и 2009 гг. государственным органам были переданы объекты социальной сферы, остаточная стоимость которых составляет соответственно 756 млн. руб. и 1 647 млн. руб. Стоимость переданных объектов была отнесена на уменьшение нераспределенной прибыли и прочих резервов.

В соответствии с законодательством распределению подлежит чистая прибыль текущего года, рассчитанная в соответствии с РСБУ и отраженная в отчетности головной организации. Прибыль, отраженная в бухгалтерской отчетности головной организации за 2010 год, составила 364 577 млн. руб. Однако законодательство и другие нормативные акты, регулирующие распределение прибыли, могут иметь различные толкования, в связи с чем руководство ОАО «Газпром» не считает в настоящее время целесообразным раскрывать какие-либо суммы возможных к распределению прибылей и резервов в настоящей консолидированной финансовой отчетности.

ОАО «ГАЗПРОМ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО

31 ДЕКАБРЯ 2010 Г.

(в миллионах российских рублей)

25

ВЫРУЧКА ОТ ПРОДАЖ

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2010 г.	2009 г.
Выручка от продажи газа (без НДС, включая акциз и таможенные платежи):		
Российская Федерация	636 843	503 121
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	493 806	363 400
Европа и другие страны	<u>1 357 852</u>	<u>1 396 415</u>
Валовая выручка от продажи газа	2 488 501	2 262 936
Акциз	-	(220)
Таможенные пошлины	<u>(302 296)</u>	<u>(344 213)</u>
Чистая выручка от продажи газа	2 186 205	1 918 503
Выручка от продажи продуктов нефтегазопереработки:		
Российская Федерация	412 208	297 885
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	36 042	35 951
Европа и другие страны	<u>260 812</u>	<u>206 669</u>
Выручка от продажи продуктов нефтегазопереработки	709 062	540 505
Выручка от продажи сырой нефти и газового конденсата:		
Российская Федерация	23 148	18 127
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	25 967	26 562
Европа и другие страны	<u>146 959</u>	<u>131 714</u>
Выручка от продажи сырой нефти и газового конденсата	196 074	176 403
Выручка от продажи электрической и тепловой энергии:		
Российская Федерация	281 853	188 994
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	3 476	3 706
Европа и другие страны	<u>3 326</u>	<u>126</u>
Выручка от продажи электрической и тепловой энергии	288 655	192 826
Выручка от продажи услуг по транспортировке газа:		
Российская Федерация	91 353	64 597
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	1 278	966
Европа и другие страны	<u>-</u>	<u>-</u>
Выручка от продажи услуг по транспортировке газа	92 631	65 563
Прочая выручка:		
Российская Федерация	108 933	82 930
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	7 683	6 664
Европа и другие страны	<u>7 811</u>	<u>7 607</u>
Прочая выручка	<u>124 427</u>	<u>97 201</u>
Итого выручка от продаж	3 597 054	2 991 001

ОАО «ГАЗПРОМ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО

31 ДЕКАБРЯ 2010 Г.

(в миллионах российских рублей)

26 ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2010 г.	2009 г.
Покупные газ и нефть	616 407	607 310
Расходы на оплату труда	342 846	255 977
Налоги, кроме налога на прибыль	289 978	244 748
Транзит газа, нефти и продуктов нефтегазопереработки	260 776	220 961
Амортизация	243 615	221 197
Расходы на ремонт, эксплуатацию и техническое обслуживание	159 894	138 779
Материалы	83 043	83 576
Товары для перепродажи, в том числе продукты нефтегазопереработки	70 072	52 203
Расходы на электроэнергию и теплоэнергию	60 386	43 375
Транспортные расходы	27 130	17 952
Социальные расходы	25 635	20 639
Расходы на исследования и разработки	24 158	28 524
Расходы по аренде	20 019	19 912
Расходы на страхование	15 685	16 315
Курсовые разницы от операционной деятельности	12 876	(44 223)
Услуги по переработке	8 442	9 744
Прочие	<u>179 815</u>	<u>155 843</u>
Итого операционные расходы	2 440 777	2 092 832

Расходы на оплату труда включают 64 990 млн. руб. и 20 486 млн. руб. расходов по пенсионным обязательствам за годы, закончившиеся 31 декабря 2010 и 2009 гг. соответственно (см. Примечание 23).

Расходы на покупку нефти и газа включают 401 725 млн. руб. и 443 315 млн. руб. расходов на покупку газа за годы, закончившиеся 31 декабря 2010 и 2009 гг., соответственно.

Налоги, кроме налога на прибыль, состоят из:

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2010 г.	2009 г.
Налог на добычу полезных ископаемых	170 455	144 908
Акциз	62 338	53 024
Налог на имущество	42 034	36 034
Прочие налоги	<u>15 151</u>	<u>10 782</u>
	289 978	244 748

27 ДОХОДЫ И РАСХОДЫ ПО ФИНАНСИРОВАНИЮ

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2010 г.	2009 г.
Прибыль по курсовым разницам	150 384	338 976
Проценты к получению	20 692	36 762
Прибыль от реструктуризации и списания обязательств	<u>765</u>	<u>61</u>
Итого доходы от финансирования	171 841	375 799

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2010 г.	2009 г.
Убыток по курсовым разницам	130 433	367 320
Проценты к уплате	<u>38 714</u>	<u>74 167</u>
Итого расходы по финансированию	169 147	441 487

ОАО «ГАЗПРОМ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО

31 ДЕКАБРЯ 2010 Г.

(в миллионах российских рублей)

28 ПРИВЕДЕНИЕ ПРИБЫЛИ, ОТРАЖЕННОЙ В СВОДНОМ ОТЧЕТЕ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ, ПОДГОТОВЛЕННОМ В СООТВЕТСТВИИ С РОССИЙСКИМИ СТАНДАРТАМИ БУХГАЛТЕРСКОГО УЧЕТА (РСБУ), К ПРИБЫЛИ, ОТРАЖЕННОЙ В КОНСОЛИДИРОВАННОМ ОТЧЕТЕ О СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ ПО МСФО

		За год, закончившийся 31 декабря	
		2010 г.	2009 г.
	Прибыль согласно сводной финансовой отчетности по РСБУ	806 278	649 659
	Эффект корректировок по МСФО:		
	Эффект переклассификации переоценки финансовых активов, имеющих в наличии для продажи	(12 832)	(33 805)
	Списание отложенного налогового обязательства возникшего от переоценки по текущей рыночной стоимости акций ОАО «Газпром» находящихся на балансе ЗАО «Геросгаз»	(22 942)	-
	Исключение прибыли от изменения справедливой стоимости инвестиции в ОАО «НОВАТЭК», признанной для целей РСБУ	(49 915)	(84 408)
40	Прибыль от выбытия доли в ОАО «НОВАТЭК»	77 375	-
	Разница в доли чистой прибыли ассоциированных и совместно контролируемых компаний	(10 328)	5 050
	Разница в амортизации основных средств	182 049	147 856
	Списание долгосрочных финансовых активов	(5 051)	-
	Сторно амортизации деловой репутации	46 847	37 116
	Приобретение доли меньшинства в ОАО «Газпром нефть»	-	13 865
	Капитализированные проценты по займам	55 023	40 614
23	Резервы на снижение стоимости активов и прочие резервы, включая резерв по пенсионным обязательствам	(61 613)	(17 313)
	Учет финансовой аренды	8 883	7 569
	Порядок отражения Группы Газпромбанк	16 895	14 727
	Списание расходов на НИОКР, капитализированных для целей РСБУ	(10 462)	(8 935)
	Переоценка производных финансовых инструментов по справедливой стоимости	(9 710)	3 567
	Разница в убытке от выбытия объектов основных средств	562	7 243
	Прочее	<u>(13 066)</u>	<u>10 988</u>
	Прибыль по МСФО за год	997 993	793 793

29 БАЗОВАЯ И РАЗВОДНЕННАЯ ПРИБЫЛЬ В РАСЧЕТЕ НА ОДНУ АКЦИЮ, ОТНОСЯЩАЯСЯ К ПРИБЫЛИ АКЦИОНЕРОВ ОАО «ГАЗПРОМ»

Прибыль в расчете на акцию была рассчитана путем деления прибыли акционеров ОАО «Газпром» на годовое средневзвешенное количество размещенных акций за вычетом средневзвешенного количества обыкновенных акций, приобретенных Группой и считающихся ее выкупленными собственными акциями (см. Примечание 24).

Средневзвешенное количество размещенных акций составило 22,9 и 23,5 млрд. за годы, закончившиеся 31 декабря 2010 и 2009 гг., соответственно.

У Группы отсутствуют финансовые инструменты с разводняющим эффектом.

ОАО «ГАЗПРОМ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО

31 ДЕКАБРЯ 2010 Г.

(в миллионах российских рублей)

30 ЧИСТЫЕ ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА, ПОЛУЧЕННЫЕ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2010 г.	2009 г.
Прибыль до налогообложения	1 273 703	979 435
Корректировки чистой прибыли до налога на прибыль		
Амортизация	243 615	221 197
Прибыль от выбытия доли в ОАО «НОВАТЭК»	(77 375)	-
Приобретение доли меньшинства в ОАО «Газпром нефть»	-	(13 865)
Прибыль от сделки по обмену активами	-	(105 470)
Увеличение резервов	113 701	65 914
Нереализованная чистая (прибыль) убыток по курсовым разницам	(19 951)	28 344
Проценты к уплате	38 714	74 167
Прибыль от реструктуризации и списания обязательств	(765)	(61)
Убыток от выбытия основных средств	18 726	6 477
Проценты к получению	(20 692)	(36 762)
Прибыль от выбытия финансовых активов, имеющих в наличии для продажи	(3 292)	(6 319)
Убыток (прибыль) от производных финансовых инструментов	9 710	(3 371)
Доля чистой прибыли ассоциированных и совместно контролируемых компаний	<u>(76 520)</u>	<u>(62 557)</u>
Итого влияние корректировок	225 871	167 694
Увеличение долгосрочных активов	(36 381)	(3 940)
Увеличение долгосрочных обязательств	<u>3 541</u>	<u>597</u>
	1 466 734	1 143 786
Изменения в оборотном капитале		
Уменьшение (увеличение) суммы дебиторской задолженности и авансов	84	(132 167)
(Увеличение) уменьшение товарно-материальных запасов	(36 054)	1 844
Увеличение прочих оборотных активов	(19 759)	(28 473)
Увеличение (уменьшение) кредиторской задолженности и начисленных обязательств, кроме задолженности по процентам, дивидендам и капитальному строительству	177 542	(20 694)
Расчеты с бюджетом (кроме налога на прибыль)	115 455	102 545
Уменьшение (увеличение) финансовых активов, имеющих в наличии для продажи, и финансовых активов, предназначенных для торговли	<u>16 277</u>	<u>(26 326)</u>
Итого влияние изменений в оборотном капитале	253 545	(103 271)
Уплаченный налог на прибыль	<u>(260 163)</u>	<u>(143 361)</u>
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности	1 460 116	897 154

В течение 2010 и 2009 гг. следующие налоги и прочие аналогичные платежи были выплачены денежными средствами:

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2010 г.	2009 г.
Таможенные платежи	474 682	564 722
Налог на прибыль	260 163	143 361
Налог на добычу полезных ископаемых	172 507	139 249
НДС	132 015	103 160
Акциз	59 611	49 907
Налог на имущество	42 514	36 203
Единый социальный налог	38 127	31 049
Налог на доходы физических лиц	34 552	29 399
Прочие налоги	<u>20 093</u>	<u>14 557</u>
Итого налоги уплаченные	1 234 264	1 111 607

ОАО «ГАЗПРОМ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО

31 ДЕКАБРЯ 2010 Г.

(в миллионах российских рублей)

31

ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ

Крупнейшие дочерние компании

Дочерняя компания	Местоположение	% участия на 31 декабря*	
		2010 г.	2009 г.
ООО «Авиапредприятие «Газпром авиа»	Россия	100	100
ОАО «Арктическая газовая компания»****	Россия	-	100
ЗАО «АрмРосгазпром»	Армения	80	80
«Вемекс с.р.о.»	Чехия	50	50
ОАО «Востокгазпром»	Россия	100	100
ООО «Газовые магистрали Тюмени»	Россия	100	-
ООО «Газпром бурение»	Россия	100	100
ООО «Газпром ВНИИГАЗ»	Россия	100	100
«Газпром Германия ГмбХ»	Германия	100	100
«Газпром Геросгаз Холдинг Б.В.»	Нидерланды	100	100
«Газпром Глобал ЛНГ Лтд.»	Великобритания	100	100
ООО «Газпром добыча Астрахань»	Россия	100	100
ООО «Газпром добыча Краснодар»	Россия	100	100
ООО «Газпром добыча Красноярск»	Россия	100	100
ООО «Газпром добыча Надым»	Россия	100	100
ООО «Газпром добыча Ноябрьск»	Россия	100	100
ООО «Газпром добыча Оренбург»	Россия	100	100
ООО «Газпром добыча Уренгой»	Россия	100	100
ООО «Газпром добыча шельф»	Россия	100	100
ООО «Газпром добыча Ямбург»	Россия	100	100
«Газпром И Пи Интернэшнл Б.В.»	Нидерланды	100	100
ООО «Газпром инвест Восток»	Россия	100	100
ООО «Газпром инвест Запад»	Россия	100	100
ЗАО «Газпром инвест Юг»	Россия	100	100
ООО «Газпром инвестхолдинг»	Россия	100	100
ООО «Газпром информ»	Россия	100	-
ООО «Газпром комплектация»	Россия	100	100
«Газпром Либиен Фервальтунгс ГмбХ»	Германия	100	100
«Газпром Маркетинг энд Трейдинг Лтд.»	Великобритания	100	100
ООО «Газпром межрегионгаз» (ООО «Межрегионгаз»)	Россия	100	100
ЗАО «Газпром нефть Оренбург»	Россия	100	100
«Газпром нефть Трейдинг ГмбХ»**	Австрия	100	100
ООО «Газпром нефть шельф»	Россия	100	100
ОАО «Газпром нефть»	Россия	96	96
ООО «Газпром переработка»	Россия	100	100
ООО «Газпром подземремонт Оренбург»	Россия	100	100
ООО «Газпром подземремонт Уренгой»	Россия	100	100
ООО «Газпром ПХГ»	Россия	100	100
«Газпром Сахалин Холдинг Б.В.»	Нидерланды	100	100
ООО «Газпром торгсервис»	Россия	100	100
ООО «Газпром трансгаз Волгоград»	Россия	100	100
ООО «Газпром трансгаз Екатеринбург»	Россия	100	100
ООО «Газпром трансгаз Казань»	Россия	100	100
ООО «Газпром трансгаз Махачкала»	Россия	100	100
ООО «Газпром трансгаз Москва»	Россия	100	100
ООО «Газпром трансгаз Нижний Новгород»	Россия	100	100
ООО «Газпром трансгаз Самара»	Россия	100	100
ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург»	Россия	100	100
ООО «Газпром трансгаз Саратов»	Россия	100	100
ООО «Газпром трансгаз Ставрополь»	Россия	100	100

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО
31 ДЕКАБРЯ 2010 Г.
(в миллионах российских рублей)
31 ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ (продолжение)

Дочерняя компания	Местоположение	% участия на 31 декабря*	
		2010 г.	2009 г.
ООО «Газпром трансгаз Сургут»	Россия	100	100
ООО «Газпром трансгаз Томск»	Россия	100	100
ООО «Газпром трансгаз Уфа»	Россия	100	100
ООО «Газпром трансгаз Ухта»	Россия	100	100
ООО «Газпром трансгаз Чайковский»	Россия	100	100
ООО «Газпром трансгаз Югорск»	Россия	100	100
ООО «Газпром трансгаз-Кубань»	Россия	100	100
«Газпром Финанс Б.В.»	Нидерланды	100	100
ООО «Газпром центрремонт»	Россия	100	100
ООО «Газпром экспорт»	Россия	100	100
ООО «Газпром энерго»	Россия	100	100
ООО «Газпром энергохолдинг»	Россия	100	100
ООО «Газпромнефть-Восток»**	Россия	100	100
ЗАО «Газпромнефть-Кузбасс»**	Россия	100	100
ОАО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»**	Россия	100	100
ОАО «Газпромнефть-Омск»**	Россия	100	100
ОАО «Газпромнефть-Омский НПЗ»**	Россия	100	100
ЗАО «Газпромнефть-Северо-Запад»**	Россия	100	100
ООО «Газпромнефтьфинанс»**	Россия	100	100
ООО «Газпромнефть-Хантос»**	Россия	100	100
ООО «Газпромнефть-Центр»**	Россия	100	100
ООО «ГазпромПурИнвест»	Россия	100	100
ОАО «Газпромрегионгаз»	Россия	100	100
ООО «Газпромтранс»	Россия	100	100
ОАО «Газпромтрубинвест»	Россия	100	100
ООО «Газфлот»	Россия	100	100
ЗАО «Газэнергопромбанк»*****	Россия	-	73
ООО «Георесурс»	Россия	100	100
ЗАО «Геросгаз»	Россия	-	100
ОАО «Дальтрансгаз»	Россия	100	73
ООО «Заполярьефть»**	Россия	100	100
ОАО «Запсибгазпром»	Россия	77	77
«ЗМБ (Швейцария) АГ»	Швейцария	100	100
ЗАО «Каунасская термофикационная электростанция»	Литва	99	99
ОАО «Красноярскгазпром»	Россия	75	75
ОАО «Московский НПЗ» **	Россия	77	77
ОАО «Мосэнерго»	Россия	53	53
ОАО «Нефтегазтехнология»****	Россия	-	100
«Нефтяная индустрия Сербии» **	Сербия	51	51
ООО «НК Сибнефть-Югра»**	Россия	100	100
ООО «Новоуренгойский ГХК»	Россия	100	100
ОАО «ОГК-2»	Россия	58	58
ОАО «ОГК-6»	Россия	61	61
ЗАО «Пургаз»	Россия	51	51
ОАО «Регионгазхолдинг»	Россия	56	56
ЗАО «Росшельф»	Россия	57	57
ЗАО «РШ-Центр»	Россия	100	100
ОАО «Севернефтегазпром»***	Россия	50	50
ООО «СеверЭнергия» ****	Россия	-	51

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО
31 ДЕКАБРЯ 2010 г.
(в миллионах российских рублей)
31 ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ (продолжение)

Дочерняя компания	Местоположение	% участия на 31 декабря*	
		2010 г.	2009 г.
«Сибирь Энерджи Лтд.» («Сибирь Энерджи плс») **	Великобритания	78	55
ООО «Сибметакхим»	Россия	100	100
АКБ «Союз» (ОАО)	Россия	-	75
ОАО «Спецгазавтотранс»	Россия	51	51
ОАО «ТГК-1»	Россия	52	52
ОАО «Томскгазпром»	Россия	100	100
ЗАО «Уренгойл Инк.»****	Россия	-	100
ООО «Факторинг-Финанс»	Россия	90	90
ОАО «Центргаз»	Россия	100	100
ОАО «Центрэнергогаз»	Россия	66	66
ЗАО «Ямалгазинвест»	Россия	100	100

* Суммарная доля компаний Группы в уставном капитале объектов вложений.

** Дочерние компании ОАО «Газпром нефть». В 2011 г. компания «Сибирь Энерджи плс» была перерегистрирована и получила название «Сибирь Энерджи Лтд.».

*** Указана доля голосующих акций.

**** В ноябре 2010 г. Группа продала долю в размере 51% уставного капитала ООО «СеверЭнергия» компании ООО «Ямал развитие». В результате данной сделки Группа потеряла контроль над ООО «СеверЭнергия» и ее дочерними обществами (см. Примечание 36).

***** В апреле 2010 г. ЗАО «Газэнергопромбанк» был реорганизован в форме присоединения к ОАО «АБ «Россия» (см. Примечание 39).

32 ДОЛЯ МЕНЬШИНСТВА

Прим.		За год, закончившийся 31 декабря	
		2010 г.	2009 г.
	Доля меньшинства на начало года	322 806	307 984
	Доля меньшинства в чистой прибыли дочерних компаний	29 436	14 208
34	Приобретение доли меньшинства в ОАО «Газпром нефть»	-	(152 392)
35	Приобретение доли в «Сибирь Энерджи плс»	(17 026)	56 724
37	Приобретение доли в ОАО «ТГК-1»	-	51 148
36	Приобретение доли в ООО «СеверЭнергия»	-	43 578
	Выбытие доли в ООО «СеверЭнергия»	(41 677)	-
	Приобретение доли меньшинства в ОАО «Дальтрансгаз»	(3 619)	-
	Изменение в доле меньшинства в результате прочих выбытий и приобретений	(3 074)	7 689
	Дивиденды	(1 110)	(1 442)
	Курсовые разницы	874	(4 796)
	Прибыль от изменений справедливой стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, за вычетом налога	-	105
	Доля меньшинства на конец года	286 610	322 806

33 ПРИОБРЕТЕНИЕ КОМПАНИИ «НЕФТЯНАЯ ИНДУСТРИЯ СЕРБИИ» («НИС»)

3 февраля 2009 г. Группа приобрела 51% голосующих акций «НИС» за 18,5 млрд. руб. (400 млн. евро). В рамках соглашения о приобретении Группа обязуется инвестировать 547 млн. евро (примерно 24,6 млрд. руб. на дату приобретения) в реконструкцию и модернизацию перерабатывающих мощностей «НИС» до 2012 г. «НИС» является одной из крупнейших вертикально-интегрированных нефтяных компаний в Центральной Европе, владеющей двумя нефтеперерабатывающими заводами в городах Панчево и Нови-Сад в Сербии. Общая производственная мощность заводов составляет 7,3 млн. тонн нефти в год. «НИС» также осуществляет добычу углеводородов на территории Сербии в размере, примерно, 0,6 млн. тонн нефти в год и розничную реализацию нефтепродуктов.

По состоянию на 31 марта 2010 г. руководство Группы представило окончательный результат оценки справедливой стоимости приобретенных активов и обязательств в соответствии с МСФО (IFRS) 3 «Объединение компаний». Изменений в справедливой стоимости по сравнению с оценкой на 31 декабря 2009 г. не произошло.

33 ПРИОБРЕТЕНИЕ КОМПАНИИ «НЕФТЯНАЯ ИНДУСТРИЯ СЕРБИИ» («НИС») (продолжение)

Детальный перечень приобретенных активов и обязательств приведен ниже:

	Балансовая стоимость	Справедливая стоимость
Денежные средства и их эквиваленты	794	794
Дебиторская задолженность и предоплата	7 796	7 796
Товарно-материальные запасы	8 496	8 496
Прочие оборотные активы	<u>1 302</u>	<u>1 302</u>
Оборотные активы	18 388	18 388
Основные средства	58 896	53 148
Прочие внеоборотные активы	<u>5 429</u>	<u>5 604</u>
Внеоборотные активы	64 325	58 752
Итого активы	82 713	77 140
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	7 382	7 382
Задолженность по текущему налогу на прибыль	92	92
Задолженность по расчетам с бюджетом и внебюджетными фондами	3 333	3 333
Краткосрочные заемные средства и текущая часть обязательств по долгосрочным займам	<u>23 342</u>	<u>23 342</u>
Краткосрочные обязательства	34 149	34 149
Долгосрочные займы	6 741	6 741
Резервы предстоящих расходов и платежей	6 163	10 434
Отложенное обязательство по налогу на прибыль	1 654	1 934
Прочие долгосрочные обязательства	<u>237</u>	<u>237</u>
Долгосрочные обязательства	14 795	19 346
Итого обязательства	48 944	53 495
Стоимость чистых активов на дату приобретения	33 769	23 645
Справедливая стоимость чистых активов на дату приобретения		23 645
Справедливая стоимость доли Группы		12 059
Стоимость приобретения		<u>18 489</u>
Гудвил		6 430

34 ПРИОБРЕТЕНИЕ ДОЛИ МЕНЬШИНСТВА В ОАО «ГАЗПРОМ НЕФТЬ»

В апреле 2009 г. Группа приобрела у ЭНИ С.П.а. дополнительные 20% акций ОАО «Газпром нефть» за 4,1 млрд. долл. США (примерно 138 млрд. руб.). В результате данного приобретения, доля участия Группы в ОАО «Газпром нефть» возросла до 95,68%. Разница между балансовой стоимостью приобретенной доли меньшинства (примерно 152 млрд. руб.) и суммой сделки в размере 14 млрд. руб. была отражена в консолидированном отчете о совокупном доходе.

35 ПРИОБРЕТЕНИЕ КОМПАНИИ «СИБИРЬ ЭНЕРДЖИ ПЛС»

В период с 23 апреля 2009 г., даты приобретения первого пакета акций «Сибирь Энерджи плс», до 23 июня 2009 г. Группа инвестировала 1 057 млн. фунтов стерлингов (примерно 53 млрд. руб.) в приобретение 54,71% голосующих акций «Сибирь Энерджи плс». В результате данного приобретения Группа получила контроль над «Сибирь Энерджи плс» и стала включать ее показатели в консолидированную финансовую отчетность.

«Сибирь Энерджи плс» - вертикально интегрированная нефтяная компания, ведущая деятельность в Российской Федерации. Активы «Сибирь Энерджи плс» включают в себя активы ОАО «Нефтяная компания «Магма» (на 95% принадлежит «Сибирь Энерджи плс») и 50% участие в «Салым Петролеум Девелопмент Н.В.» (совместная деятельность с «Ройял Датч Шелл»). Активы «Сибирь Энерджи плс», связанные с добычей, расположены в Ханты-Мансийском автономном округе и составляют годовую производительность более 10 600 тонн нефти в день.

35 ПРИОБРЕТЕНИЕ КОМПАНИИ «СИБИРЬ ЭНЕРДЖИ ПЛС» (продолжение)

«Сибирь Энерджи плс» также принадлежит 38,63% акций в ОАО «Московский НПЗ» и сеть из 134 заправочных станций в Москве и Московской области через ОАО «Московская топливная компания» и ОАО «Моснефтепродукт».

В результате приобретения акций «Сибирь Энерджи плс» Группа также получила контроль над ОАО «Московский НПЗ», увеличив суммарную долю компаний Группы с 38,63% до 77,26%. Группа учитывала 38,63% долю в ОАО «Московский НПЗ» как инвестиции в ассоциированные и совместно контролируемые компании. В результате получения контроля над ОАО «Московский НПЗ», Группа переоценила эту долю по справедливой стоимости, что привело к отражению прибыли от переоценки в сумме 9 911 млн. руб. в составе прочего совокупного дохода. Стоимость приобретения включает в себя примерно 15 млрд. руб., относящихся к первому этапу приобретения доли в ОАО «Московский НПЗ».

В соответствии с МСФО (IFRS) 3 «Объединение компаний» Группа признала приобретенные активы и обязательства по справедливой стоимости. В консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2010 г., руководство скорректировало предварительную оценку справедливой стоимости приобретенных активов и обязательств, отраженную в консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2009 г.

В результате справедливая стоимость дебиторской задолженности и предоплаты и задолженности по расчетам с бюджетом и внебюджетными фондами были увеличены на 3 936 млн. руб. и 906 млн. руб., соответственно, с последующей корректировкой гудвила. Все корректировки к предварительной оценке справедливой стоимости, отраженной в консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности, были применены ретроспективно с даты приобретения. По состоянию на 30 июня 2010 г. руководство Группы представило окончательный результат оценки справедливой стоимости приобретенных активов и обязательств в соответствии с МСФО (IFRS) 3 «Объединение компаний».

Детальный перечень приобретенных активов и обязательств приведен ниже:

	Балансовая стоимость	Справедливая стоимость
Денежные средства и их эквиваленты	5 643	5 643
Дебиторская задолженность и предоплата	20 679	21 456
Товарно-материальные запасы	1 884	1 884
Прочие оборотные активы	429	616
Оборотные активы	28 635	29 599
Основные средства	23 799	94 147
Инвестиции в ассоциированные и совместно контролируемые компании	32 946	38 444
Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата	11 852	11 852
Прочие внеоборотные активы	851	1 116
Внеоборотные активы	69 448	145 559
Итого активы	98 083	175 158
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	9 915	10 259
Задолженность по текущему налогу на прибыль	73	73
Задолженность по расчетам с бюджетом и внебюджетными фондами	4 062	4 062
Краткосрочные заемные средства и текущая часть обязательств по долгосрочным займам	7 276	7 276
Краткосрочные обязательства	21 326	21 670
Долгосрочные займы	5 438	5 438
Отложенное обязательство по налогу на прибыль	1 671	16 718
Резервы предстоящих расходов и платежей	300	300
Прочие долгосрочные обязательства	6	443
Долгосрочные обязательства	7 415	22 899
Итого обязательства	28 741	44 569

35 ПРИОБРЕТЕНИЕ КОМПАНИИ «СИБИРЬ ЭНЕРДЖИ ПЛС» (продолжение)

	Балансовая стоимость	Справедливая стоимость
Стоимость чистых активов на дату приобретения	69 342	130 589
За вычетом доли меньшинства		(1 577)
Справедливая стоимость чистых активов на дату приобретения		129 012
Справедливая стоимость доли Группы		73 865
Переоценка		9 911
Стоимость приобретения		<u>68 506</u>
Гудвил		4 552

В мае 2010 года Группа увеличила свою долю в «Сибирь Энерджи плс» с 54,71% до 80,37% в результате установления контроля над компанией, основным активом которой является 25,66% доля участия в «Сибирь Энерджи плс». Дополнительно увеличилась эффективная доля владения в ОАО «Московский НПЗ» с 57,17% до 66,66%. Данную сделку Группа признает как приобретение доли меньшинства контролируемой компании. Разница между стоимостью доли меньшинства и переданным возмещением на дату приобретения в сумме 2 499 млн. руб. была признана в капитале и отражена в составе нераспределенной прибыли и прочих резервов.

В июле 2010 г. Группа реализовала 3,02% обыкновенных акций «Сибирь Энерджи плс» компании ОАО «Центральная топливная компания», принадлежащей Правительству г. Москва. В результате данных сделок доля Группы в «Сибирь Энерджи плс» составила 77,35%.

36 ПРИОБРЕТЕНИЕ И ПОСЛЕДУЮЩЕЕ ИЗМЕНЕНИЕ ПОРЯДКА ОТРАЖЕНИЯ ООО «СЕВЕРЭНЕРГИЯ»

В сентябре 2009 г. Группа приобрела 51% долю в уставном капитале ООО «СеверЭнергия». Стоимость приобретения составила 1,6 млрд. долл. США (примерно 47 млрд. руб.). В сентябре 2009 г. Группа оплатила первую часть в размере 0,4 млрд. долл. США (примерно 11,6 млрд. руб.). Оставшаяся часть была погашена 31 марта 2010 г.

Эта сделка позволила Группе установить контроль над деятельностью ООО «СеверЭнергия» и его дочерних обществ: ОАО «Арктическая газовая компания», ЗАО «Уренгойл Инк.», ОАО «Нефтегазтехнология». В результате данного приобретения Группа стала включать их показатели в консолидированную финансовую отчетность.

ООО «СеверЭнергия» и ее дочерние общества владеют лицензиями на разведку и добычу углеводородов в Западной Сибири в России.

В соответствии с МСФО (IFRS) 3 «Объединение компаний», Группа признала приобретенные активы и обязательства по справедливой стоимости. По состоянию на 31 декабря 2009 г. Группа произвела окончательную оценку справедливой стоимости приобретенных активов и обязательств в соответствии с требованиями МСФО (IFRS) 3 «Объединение компаний».

ОАО «ГАЗПРОМ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО

31 ДЕКАБРЯ 2010 Г.

(в миллионах российских рублей)

**36 ПРИОБРЕТЕНИЕ И ПОСЛЕДУЮЩЕЕ ИЗМЕНЕНИЕ ПОРЯДКА ОТРАЖЕНИЯ
ООО «СЕВЕРЭНЕРГИЯ» (продолжение)**

Детальный перечень приобретенных активов и обязательств приведен ниже:

	Балансовая стоимость	Справедливая стоимость
Денежные средства и их эквиваленты	821	821
Дебиторская задолженность и предоплата	786	786
Товарно-материальные запасы	1 039	1 039
НДС к возмещению	1 652	1 652
Прочие оборотные активы	<u>1 242</u>	<u>1 242</u>
Оборотные активы	5 540	5 540
Основные средства	11 242	113 524
Инвестиции в ассоциированные и совместно контролируемые компании	1 316	1 316
Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата	544	544
Отложенные налоговые активы	821	-
Прочие внеоборотные активы	<u>634</u>	<u>634</u>
Внеоборотные активы	14 557	116 018
Итого активы	20 097	121 558
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	928	928
Задолженность по текущему налогу на прибыль	15	15
Краткосрочные заемные средства и текущая часть обязательств по долгосрочным займам	3 999	3 999
Краткосрочные векселя к уплате	<u>8 046</u>	<u>8 046</u>
Краткосрочные обязательства	12 988	12 988
Отложенное обязательство по налогу на прибыль	-	<u>19 635</u>
Долгосрочные обязательства	-	19 635
Итого обязательства	12 988	32 623
Стоимость чистых активов на дату приобретения	7 109	88 935
Справедливая стоимость чистых активов на дату приобретения		88 935
Справедливая стоимость доли Группы		45 357
Стоимость приобретения ¹		<u>46 387</u>
Гудвил		1 030

¹ Стоимость приобретения включает сумму 11,6 млрд. руб., которые были уже оплачены, а также текущую стоимость оставшейся суммы в размере 34,8 млрд. руб., которая была выплачена 31 марта 2010 г.

В ноябре 2010 г. ОАО «Газпром» продало долю в размере 51% уставного капитала ООО «СеверЭнергия» в пользу созданного на паритетных началах совместно контролируемого предприятия Группы (ОАО «Газпром нефть») и ОАО «НОВАТЭК» - ООО «Ямал развитие» за 56,2 млрд. руб., оплаченные денежными средствами. В результате данной операции Группа сохранила 25,5% эффективную долю в ООО «СеверЭнергия». В результате изменения порядка отражения показателей ООО «СеверЭнергия» Группа признала прибыль в сумме 5 868 млн. руб.

37 ПРИОБРЕТЕНИЕ ОАО «ТГК-1»

По состоянию на 31 декабря 2009 г. Группа завершила серию сделок, в результате которых приобрела контроль над ОАО «ТГК-1». До четвертого квартала 2009 года Группа учитывала 28,7% долю в ОАО «ТГК-1» как инвестиции в ассоциированные и совместно контролируемые компании. В ноябре 2009 года Группа приобрела ООО «Газпром инвестпроект» (ранее ООО «Русские энергетические проекты»), владеющее 19,5% голосующих акций ОАО «ТГК-1». В четвертом квартале 2009 года Группа приобрела дополнительно 3,6% акций ОАО «ТГК-1». В результате этих сделок Группа увеличила долю в компании до 51,8%.

37 ПРИОБРЕТЕНИЕ ОАО «ТГК-1» (продолжение)

В соответствии с МСФО (IFRS) 3 «Объединение компаний» Группа признала приобретенные активы и обязательства по справедливой стоимости. В консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности за три месяца, закончившихся 31 марта 2010 г., руководство скорректировало предварительную оценку справедливой стоимости приобретенных активов и обязательств, отраженную в консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2009 г. В результате, справедливая стоимость основных средств и отложенное обязательство по налогу на прибыль были увеличены на 5 305 млн. руб. и 1 061 млн. руб., соответственно, с последующей корректировкой гудвила. Все корректировки к предварительной оценке справедливой стоимости, отраженной в консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности, были применены ретроспективно с даты приобретения. По состоянию на 31 марта 2010 г. руководство Группы представило окончательный результат оценки справедливой стоимости приобретенных активов и обязательств в соответствии с МСФО (IFRS) 3 «Объединение компаний».

Стоимость приобретения включает в себя стоимость акций, приобретенных в четвертом квартале 2009 года, определенную в размере примерно 28,3 млрд. руб., и справедливую стоимость инвестиции в ассоциированные компании в размере 33,2 млрд. руб.

Детальный перечень приобретенных активов и обязательств приведен ниже:

	Балансовая стоимость	Справедливая стоимость
Денежные средства и их эквиваленты	683	683
Дебиторская задолженность и предоплата	6 366	6 366
НДС к возмещению	2 807	2 807
Товарно-материальные запасы	2 132	2 132
Прочие оборотные активы	48	48
Оборотные активы	12 036	12 036
Основные средства	78 710	126 679
Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата	6 418	6 418
Прочие внеоборотные активы	956	956
Внеоборотные активы	86 084	134 053
Итого активы	98 120	146 089
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	9 568	9 568
Краткосрочные заемные средства и текущая часть обязательств по долгосрочным займам	6 918	6 918
Прочие краткосрочные обязательства	798	798
Краткосрочные обязательства	17 284	17 284
Долгосрочные займы	8 499	8 499
Отложенное обязательство по налогу на прибыль	3 852	13 445
Прочие долгосрочные обязательства	773	773
Долгосрочные обязательства	13 124	22 717
Итого обязательства	30 408	40 001
Стоимость чистых активов на дату приобретения	67 712	106 088
Справедливая стоимость чистых активов на дату приобретения		106 088
Справедливая стоимость доли Группы		54 940
Стоимость приобретения		61 538
Гудвил		6 598

38 СДЕЛКА ПО ОБМЕНУ АКТИВАМИ С «Э.ОН РУРГАЗ АГ»

30 октября 2009 г. Группа завершила сделку с «Э.ОН Рургаз АГ» по обмену активами, в результате которой Группа передала долю в ОАО «Севернефтегазпром» в размере 25% минус три обыкновенные акции, три привилегированные акции ОАО «Севернефтегазпром» без права голоса и одну привилегированную акцию ЗАО «Газпром ЮРГМ Девелопмент» и получила 49% долю в ЗАО «Геросгаз» и денежную компенсацию в размере 67 млн. евро. ОАО «Севернефтегазпром» владеет лицензией на разработку, обустройство и добычу углеводородов на Южно-Русском нефтегазовом месторождении в Сибири. ЗАО «Геросгаз» владеет 2,93% акций ОАО «Газпром». Доход от выбытия доли в ОАО «Севернефтегазпром» и ЗАО «Газпром ЮРГМ Девелопмент» в размере 105 470 млн. руб., сформированный как разница между балансовой стоимостью переданных активов и справедливой стоимостью приобретенных акций ЗАО «Геросгаз», был отражен в консолидированном отчете о совокупном доходе. Выкупленные собственные акции были признаны в отчете об изменениях в капитале по справедливой стоимости на дату обмена активами.

39 ИЗМЕНЕНИЕ ПОРЯДКА ОТРАЖЕНИЯ ЗАО «ГАЗЭНЕРГОПРОМБАНК»

29 марта 2010 г. Советы директоров ЗАО «Газэнергобанк», дочернего банка Группы, и ОАО «АБ «Россия», банка не входящего в Группу, одобрили реорганизацию в форме присоединения ЗАО «Газэнергобанк» к ОАО «АБ «Россия». В результате данного решения активы и обязательства ЗАО «Газэнергобанк» на 31 марта 2010 г. в сумме 137 700 млн. руб. и 121 498 млн. руб., соответственно, были классифицированы как предназначенные для продажи. Данные активы и обязательства не включали в себя внутригрупповые расчеты в сумме 45 222 млн. руб. и 46 858 млн. руб., соответственно.

30 апреля 2010 г. акционеры двух банков одобрили реорганизацию в форме присоединения ЗАО «Газэнергобанк» к ОАО «АБ «Россия». В соответствии с договором о присоединении все активы и обязательства ЗАО «Газэнергобанк» перешли к ОАО «АБ «Россия». Взамен своего контрольного пакета акций ЗАО «Газэнергобанк» Группа получила неконтрольный пакет акций ОАО «АБ «Россия». В соответствии с условиями договора о присоединении Группа утратила возможность контролировать финансовую и операционную политику ЗАО «Газэнергобанк» с 30 апреля 2010 г.; право на неконтрольный пакет акций ОАО «АБ «Россия» было получено Группой после завершения всех процедур, требуемых Центральным Банком России. Начиная с 30 апреля 2010 г. Группа прекратила отражать ЗАО «Газэнергобанк» в качестве дочернего общества и признала инвестицию по справедливой стоимости 8 514 млн. руб. в составе прочих внеоборотных активов. Изменение порядка отражения показателей ЗАО «Газэнергобанк» не оказало существенного влияния на консолидированный отчет о совокупном доходе.

В августе 2010 г. была завершена процедура реорганизации в форме присоединения ЗАО «Газэнергобанк» к ОАО «АБ «Россия». В результате реорганизации Группа получила неконтрольный пакет акций ОАО «АБ «Россия», который был признан по справедливой стоимости 8 514 млн. руб. в составе долгосрочных финансовых активов, имеющих в наличии для продажи.

40 ПРОДАЖА ДОЛИ В ОАО «НОВАТЭК»

В декабре 2010 г. Группа Газпром продала 9,4% акций ОАО «НОВАТЭК» стороне, не аффилированной с Группой Газпром за 57 462 млн. руб. (см. Примечание 13). Оплата была произведена денежными средствами. Проданный пакет акций являлся частью инвестиции Группы Газпром в ассоциированную компанию ОАО «НОВАТЭК»; полная балансовая стоимость инвестиции составляла 84 978 млн. руб. на дату выбытия указанной доли. В результате данной операции Группа Газпром перестала оказывать значительное влияние на хозяйственную деятельность ОАО «НОВАТЭК». Таким образом, оставшаяся 9,99% доля была отнесена к долгосрочным финансовым активам, имеющимся в наличии для продажи и отражена по справедливой стоимости в сумме 104 484 млн. руб. на дату сделки (см. Примечание 15).

Прибыль от данной операции, отраженная в консолидированном отчете о совокупном доходе за год, закончившийся 31 декабря 2010 г., составила 77 375 млн. руб. Данная прибыль была определена как разница между суммой справедливой стоимости оставшейся 9,99% доли на дату транзакции, денежных средств, поступивших за вышедшую 9,4% долю и накопленной прибыли, относящейся к консолидации ОАО «НОВАТЭК», как ассоциированной компании, ранее признанной в прочем совокупном доходе, и балансовой стоимостью 19,39% доли в уставном капитале ОАО «НОВАТЭК» на дату операции.

41 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ

В настоящей консолидированной финансовой отчетности связанными считаются стороны, одна из которых имеет возможность контролировать или осуществлять значительное влияние на операционные и финансовые решения другой стороны, как определено в МСФО (IAS) 24 «Раскрытие информации о связанных сторонах». Связанные стороны могут вступать в сделки, которые не проводились бы между несвязанными сторонами, цены и условия таких сделок могут отличаться от цен и условий сделок между несвязанными сторонами.

Государство

Правительство Российской Федерации является основным акционером ОАО «Газпром» и имеет контрольный пакет акций (включая прямое и косвенное владение) свыше 50% в ОАО «Газпром».

Государство напрямую владеет 38,373% выпущенных акций ОАО «Газпром» по состоянию на 31 декабря 2010 г. Компаниям, контролируемым Государством, принадлежит 11,629% выпущенных акций ОАО «Газпром». Государство не составляет консолидированную финансовую отчетность для публичного пользования. Общим собранием акционеров в июне 2009 г. 11 мест в Совете директоров были распределены следующим образом: шесть представителей государства, два независимых директора и представители руководства. Государственная экономическая и социальная политика оказывает влияние на финансовое положение Группы, результаты ее хозяйственной деятельности и движение денежных средств.

В рамках процесса приватизации в 1992 году Правительство возложило на Группу обязательство по обеспечению бесперебойных поставок газа потребителям в Российской Федерации по регулируемым государством ценам.

Стороны, контролируемые государством

В рамках текущей деятельности Группа осуществляет операции с другими компаниями, контролируемыми государством. Цены на природный газ и тарифы на электроэнергию в России регулируются Федеральной службой по тарифам («ФСТ»). Кредиты банков предоставляются на основе рыночных процентных ставок. Начисление и уплата налогов осуществляется в соответствии с российским налоговым законодательством.

По состоянию на и за годы, закончившиеся 31 декабря 2010 и 2009 гг., существенные операции, проведенные Группой и сальдо расчетов с государством и контролируемыми государством организациями, можно представить следующим образом:

	По состоянию на 31 декабря 2010 г.		За год, закончившийся 31 декабря 2010 г.	
	Активы	Обязатель- ства	Доходы	Расходы
Операции и сальдо расчетов с государством				
Текущий налог на прибыль	14 265	45 649	-	249 387
Страховые выплаты во внебюджетные фонды	753	1 438	-	35 950
НДС к возмещению / уплате	299 121	32 365	-	-
Таможенные платежи	44 197	-	-	-
Прочие налоги	1 689	38 117	-	289 978
Операции и сальдо расчетов с компаниями, контролируемыми государством				
Продажа газа	-	-	3 100	-
Продажа энергии	-	-	189 706	-
Продажа прочих услуг	-	-	2 086	-
Дебиторская задолженность	26 977	-	-	-
Расходы по транспортировке нефти	-	-	-	66 093
Кредиторская задолженность	-	9 289	-	-
Займы	-	48 710	-	-
Проценты к уплате	-	-	-	7 821
Краткосрочные финансовые активы	517	-	-	-
Долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	54 718	-	-	-

41 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)

	По состоянию на 31 декабря 2009 г.		За год, закончившийся 31 декабря 2009 г.	
	Активы	Обязательства	Доходы	Расходы
Операции и сальдо расчетов с государством				
Текущий налог на прибыль	18 418	37 267	-	182 255
Единый социальный налог	407	1 626	-	29 806
НДС к возмещению / уплате	262 565	28 239	-	-
Таможенные платежи	142 041	-	-	-
Прочие налоги	2 804	42 109	-	244 748
Операции и сальдо расчетов с компаниями, контролируруемыми государством				
Продажа газа	-	-	17 198	-
Продажа энергии	-	-	118 659	-
Продажа прочих услуг	-	-	3 371	-
Дебиторская задолженность	23 562	-	-	-
Расходы по транспортировке нефти	-	-	-	54 578
Кредиторская задолженность	-	8 981	-	-
Займы	-	148 641	-	-
Проценты к уплате	-	-	-	14 715
Краткосрочные финансовые активы	14 577	-	-	-
Долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	47 165	-	-	-

Выручка от продажи газа и соответствующая дебиторская задолженность, расходы по транспортировке нефти и соответствующая кредиторская задолженность, включенные в таблицу выше, относятся к компаниям, контролируемым государством.

В ходе регулярной деятельности, Группа несет расходы на электроэнергию и теплоэнергию (см. Примечание 26). Некоторая часть этих расходов относится к закупкам у компаний, контролируемых государством. Из-за структуры российского рынка электроэнергии, эти закупки не могут быть надлежащим образом отделены от закупок электроэнергии от частных компаний.

Информация о передаче объектов социальной сферы государственным органам за год, закончившийся 31 декабря 2010 и 2009 гг., раскрыта в консолидированном отчете об изменениях в капитале. Информация об остаточной стоимости объектов социальной сферы государственной, полученных Группой в ходе приватизации, на 31 декабря 2010 и 2009 гг. раскрыта в Примечании 12.

Вознаграждение ключевого управленческого персонала

Краткосрочное вознаграждение ключевого управленческого персонала (членов Совета директоров и Правления ОАО «Газпром»), включая заработную плату, премии и вознаграждение за участие в органах управления обществ Группы, составило приблизительно 1 561 млн. руб. и 1 382 млн. руб. за годы, закончившиеся 31 декабря 2010 и 2009 гг. соответственно. Указанные суммы включают налог на доходы физических лиц и единый социальный налог. Входящие в состав Совета директоров лица, замещающие государственные должности Российской Федерации и должности государственной гражданской службы, не получают вознаграждения от Группы. Вознаграждение членам Совета директоров утверждается общими годовыми собраниями акционеров обществ Группы. Вознаграждение ключевого управленческого персонала (помимо вознаграждения членам Совета директоров) оговорено условиями трудовых контрактов. Краткосрочное вознаграждение ключевого управленческого персонала также включает в себя оплату услуг оздоровительного характера.

В соответствии с российским законодательством, Группа перечисляет взносы в Пенсионный фонд Российской Федерации за всех своих сотрудников, включая ключевой управленческий персонал. Ключевой управленческий персонал также имеет право на долгосрочные выплаты после окончания трудовой деятельности. Данные выплаты включают в себя негосударственное пенсионное обеспечение, осуществляемое НПФ «Газфонд», а также единовременные выплаты при выходе на пенсию, осуществляемые обществами Группы. Сотрудники большинства компаний Группы имеют право на получение данных вознаграждений после окончания трудовой деятельности.

ОАО «ГАЗПРОМ»**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО****31 ДЕКАБРЯ 2010 Г.****(в миллионах российских рублей)****41 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)**

Группа также обеспечивает медицинское страхование и страхование ответственности основного управленческого персонала.

Ассоциированные и совместно контролируемые компании

За годы, закончившиеся 31 декабря 2010 и 2009 гг., а также по состоянию на 31 декабря 2010 и 2009 гг., существенные операции, проведенные Группой с ассоциированными и совместно контролируемыми компаниями, и остатки по расчетам с этими компаниями представлены следующим образом:

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2010 г.	2009 г.
Выручка от продажи газа	Доходы	
ОАО «Белтрансгаз»	122 983	83 306
«Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус ГмбХ и Ко. КГ» (ВИЕХ)	77 487	104 370
ЗАО «Панрусгаз»	69 708	64 068
«ВИНГАЗ ГмбХ и Ко. КГ»	41 716	55 472
АО «Газум»	27 654	25 119
«Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус Цуг АГ» (ВИЕЕ)*	21 050	13 304
АО «Овергаз Инк.»	19 134	16 360
АО «Молдовагаз»	17 125	20 785
«Промгаз С.п.А.»	13 600	11 435
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг»	12 916	5 912
АО «Лиетувос дуйос»	10 942	8 129
«ПремиумГаз С.п.А.»	9 808	4 825
«ГВХ – Газ унд Варенхандельс ГмбХ»	9 663	7 059
ЗАО «Газпром ЮРГМ Девелопмент»	9 225	2 280
АО «Латвияс Газе»	5 121	6 015
«Босфорус Газ Корпорэйшн А.С.»	3 695	3 436
ОАО «ТГК-1» **	-	12 981
«РосУкрЭнерго АГ»	-	5 349
Выручка от продажи услуг по транспортировке газа		
ОАО «НОВАТЭК»	25 975	20 020
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг»	17 837	13 078
ЗАО «Газпром ЮРГМ Девелопмент»	12 741	5 456
Выручка от продажи газового конденсата, сырой нефти и продуктов нефтегазопереработки		
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние общества	35 228	22 841
ОАО «Салаватнефтеоргсинтез»	12 419	10 787
Выручка от продажи услуг по переработке газа		
ТОО «КазРосГаз»	4 518	4 140
Покупной газ	Расходы	
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг»	42 152	38 585
ЗАО «Газпром ЮРГМ Девелопмент»	30 139	14 121
ТОО «КазРосГаз»	28 158	31 810
ОАО «НОВАТЭК»	12 935	15 791
«РосУкрЭнерго АГ»	8 447	-
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	7 533	3 311

ОАО «ГАЗПРОМ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО

31 ДЕКАБРЯ 2010 Г.

(в миллионах российских рублей)

41 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2010 г.	2009 г.
	Расходы	
Покупка услуг по транспортировке газа		
ОАО «Белтрансгаз»	14 206	14 111
АО «СТГ ЕвРоПол ГАЗ»	10 207	12 314
«Трубопроводная компания «Голубой поток» Б.В.»	7 622	8 731
«ВИНГАЗ ГмбХ и Ко. КГ»	3 238	4 926
Покупная нефть и продукты нефтегазопереработки		
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние общества	53 146	54 849
ОАО «Томскнефть» ВНК и его дочерние общества	34 864	31 628
«Салым Петролеум Девелопмент Н.В.»	26 452	17 575
Покупка услуг по переработке		
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние общества	7 835	6 916

* «Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус Цуг АГ» (ВИЕЕ) является дочерним обществом «Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус ГмбХ и Ко. КГ» (ВИЕХ).

** ОАО «ТГК-1» консолидируется как дочернее предприятие с декабря 2009 г. (см. Примечание 37).

Продажа газа ассоциированным компаниям на территории Российской Федерации осуществляется в основном по тарифам, устанавливаемым ФСТ. Продажа газа вне Российской Федерации производится на долгосрочной основе по ценам, определяемым исходя из мировых цен на энергоносители.

	По состоянию на 31 декабря 2010 г.		По состоянию на 31 декабря 2009 г.	
	Активы	Обязательства	Активы	Обязательства
Краткосрочная дебиторская задолженность и предоплата				
«РосУкрЭнерго АГ»	81 622	-	10 573	-
ОАО «Белтрансгаз»	14 972	-	8 875	-
ОАО «Салаватнефтеоргсинтез»	10 829	-	10 488	-
ЗАО «Панрусгаз»	8 087	-	8 877	-
«ВИНГАЗ ГмбХ и Ко. КГ»	7 870	-	4 791	-
«Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус ГмбХ и Ко. КГ» (ВИЕХ)	7 253	-	12 018	-
АО «Овергаз Инк.»	5 820	-	3 795	-
АО «Газум»	5 164	-	4 082	-
«Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус Цуг АГ» (ВИЕЕ)	2 763	-	2 249	-
АО «Молдовагаз» *	2 717	-	3 731	-
«Промгаз С.п.А.»	2 143	-	1 721	-
АО «Лиетувос дуйос»	2 103	-	1 622	-
ОАО «Газпромбанк»	1 567	-	1 026	-
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг»	1 432	-	1 354	-
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние общества	1 238	-	1 647	-
ЗАО «Газпром ЮРГМ Девелопмент»	1 023	-	5 121	-
ТОО «КазРосГаз»	647	-	462	-
ОАО «Сибур Холдинг» и его дочерние общества	498	-	4 083	-
ОАО «НОВАТЭК»	-	-	530	-

ОАО «ГАЗПРОМ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО

31 ДЕКАБРЯ 2010 Г.

(в миллионах российских рублей)

41 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)

	По состоянию на 31 декабря 2010 г.		По состоянию на 31 декабря 2009 г.	
	Активы	Обязательства	Активы	Обязательства
Денежные средства в ассоциированных компаниях				
ОАО «Газпромбанк»	191 552	-	93 148	-
Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата				
«ВИНГАЗ ГмбХ и Ко. КГ»	15 439	-	16 609	-
«Салым Петролеум Девелопмент Н.В.»	4 806	-	8 896	-
ОАО «Сибур Холдинг» и его дочерние общества	3 894	-	1 406	-
«РосУкрЭнерго АГ»	-	-	11 842	-
Долгосрочные векселя				
ОАО «Газпромбанк»	943	-	2 193	-
Краткосрочная кредиторская задолженность				
«РосУкрЭнерго АГ»	-	8 447	-	-
АО «СТГ ЕвроПол ГАЗ»	-	6 976	-	6 590
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг»	-	6 466	-	5 546
ЗАО «Газпром ЮРГМ Девелопмент»	-	4 984	-	9 547
ТОО «КазРосГаз»	-	4 336	-	1 896
ОАО «Сибур Холдинг» и его дочерние общества	-	3 777	-	3 839
«ВИНГАЗ ГмбХ и Ко. КГ»	-	2 806	-	2 675
«Салым Петролеум Девелопмент Н.В.»	-	2 635	-	1 297
«Промгаз С.п.А.»	-	1 583	-	-
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние общества	-	1 394	-	788
ОАО «Белтрансгаз»	-	1 297	-	2 028
ОАО «Газпромбанк»	-	708	-	203
ОАО «НОВАТЭК»	-	-	-	784
Прочие долгосрочные обязательства				
ОАО «Сибур Холдинг» и его дочерние общества	-	1 115	-	100
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг»	-	3 683	-	-
Краткосрочные займы от ассоциированных компаний				
ОАО «Томскнефть» ВНК и его дочерние общества	-	7 027	-	10 463
ОАО «Газпромбанк»	-	6 973	-	4 563
«Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус ГмбХ и Ко. КГ» (ВИЕХ)	-	2 527	-	-
Долгосрочные займы от ассоциированных компаний				
ОАО «Газпромбанк»	-	3 770	-	9 536

* За вычетом резерва на снижение стоимости дебиторской задолженности в сумме 69 305 млн. руб. и 51 802 млн. руб. на 31 декабря 2010 г. и 31 декабря 2009 г. соответственно.

Информация по инвестициям в ассоциированные и совместно контролируемые компании представлена в Примечании 13.

Информация о финансовых гарантиях, выданных Группой в отношении ассоциированных и совместно контролируемых компаний, представлена в Примечании 42.

42 КОНТРАКТНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Финансовые поручительства

	31 декабря 2010 г.	31 декабря 2009 г.
Поручительства, выданные за:		
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	100 260	101 318
«Норд Стрим АГ»	50 005	2 655
ООО «Северный Европейский Трубный проект»	27 227	-
«Трубопроводную компанию «Голубой поток» Б.В.»	12 974	18 317
ООО «Торговый Дом «Трубопровод»	8 305	-
«ЕМ Интерфинанс Лимитед»	5 694	5 785
«Блэкрок Капитал Инвестментс Лимитед»	4 824	4 900
ООО «Производственная фирма «ВИС»	4 472	-
ЗАО «Ачимгаз»	4 330	4 841
«Девере Капитал Интернэшнл Лимитед»	4 217	5 672
ОАО «Группа Е4»	1 450	3 729
«Газтранзит»	725	972
«МРК Энерджи ДМСС»	-	8 620
ООО «Стройгазконсалтинг»	-	8 841
Прочие	16 894	22 636
	241 377	188 286

Как в 2010 году, так и в предыдущие периоды контрагенты выполняли свои контрактные обязательства. Максимальная подверженность кредитному риску в связи с выданными финансовыми гарантиями составляет 241 377 млн. руб. и 188 286 млн. руб. по состоянию на 31 декабря 2010 и 2009 гг., соответственно.

В состав финансовых поручительств включены поручительства в долларах США на сумму 4 374 млн. долл. США и 4 919 млн. долл. США по состоянию на 31 декабря 2010 и 2009 гг. соответственно, а также поручительства в евро на сумму 1 494 млн. евро и 299 млн. евро по состоянию на 31 декабря 2010 и 2009 гг. соответственно.

В июле 2005 г. «Трубопроводная компания «Голубой поток» Б.В.» рефинансировала часть существующих обязательств, на которую продолжают распространяться поручительства Группы, погасив обязательства перед группой итальянских и японских банков. Для финансирования данной операции были получены займы от компании «Газстрим СА» в размере 1 185,3 млн. долл. США. Группа выдала поручительство под обеспечение данных займов. По состоянию на 31 декабря 2010 и 2009 гг. непогашенный остаток задолженности по займам, полученным компанией, на которые распространялись поручительства Группы, составил 12 974 млн. руб. (426 млн. долл. США) и 18 317 млн. руб. (606 млн. долл. США) соответственно.

В 2006 г. Группа выдала поручительства компании «Эссет Репэкеджинг Траст Файв» Б.В., зарегистрированной в Нидерландах, за пять компаний («Девере Капитал Интернэшнл Лимитед», «Блэкрок Капитал Инвестментс Лимитед», «ДСЛ Эссетс Интернэшнл Лимитед», «Юнайтед Энерджи Инвестментс Лимитед», «ЕМ Интерфинанс Лимитед»), зарегистрированных в Ирландии, в отношении выпущенных ими облигаций сроком до декабря 2012 г., июня 2018 г., декабря 2009 г., декабря 2009 г., и декабря 2015 г. соответственно. Облигации были выпущены для финансирования строительства транзитного газопровода на территории Польши, осуществляемого АО «СТГ ЕвРоПол ГАЗ». В декабре 2009 г. обязательства по облигациям компаний «ДСЛ Эссетс Интернэшнл Лимитед» и «Юнайтед Энерджи Инвестментс Лимитед» были погашены. В результате по состоянию на 31 декабря 2010 и 2009 гг. сумма поручительств за «Девере Капитал Интернэшнл Лимитед», «Блэкрок Капитал Инвестментс Лимитед» и «ЕМ Интерфинанс Лимитед» составляет 14 735 млн. руб. (483 млн. долл. США) и 16 357 млн. руб. (541 млн. долл. США), соответственно.

В 2007 г. Группа выдала поручительства компании «Винтерсхалл Фермегенсфервальтунгсгезельшафт мбХ» за ЗАО «Ачимгаз» под обеспечение полученных займов, направленных на дополнительное финансирование опытно-промышленной эксплуатации проекта разработки Ачимовских отложений Уренгойского месторождения. Ответственность Группы по займам ограничена 50% в соответствии с долей владения в ЗАО «Ачимгаз». По состоянию на 31 декабря 2010 и 2009 гг. сумма поручительств составила 4 330 млн. руб. (107 млн. евро) и 4 841 млн. руб. (112 млн. евро) соответственно.

42 КОНТРАКТНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

В январе 2008 г. Группа выдала поручительство компании «Европайп ГмбХ», производителю стальных труб большого диаметра, за «Норд Стрим АГ» в связи с контрактом на поставку труб для строительства газопровода «Норд Стрим». По состоянию на 31 декабря 2009 г. сумма поручительств составляет 2 655 млн. руб. (61 млн. евро). По состоянию на 31 декабря 2010 г. займ был погашен.

В апреле 2008 г. Группа выдала поручительство за компанию «МРК Энерджи ДМСС» в отношении кредита, полученного от «Кредит Свисс Интернэшнл» и АКБ «Национальный Резервный банк» (ОАО) на строительство газопровода «перевал Кударский – г. Цхинвал» (Южная Осетия). По состоянию на 31 декабря 2009 г. сумма поручительств составляет 8 620 млн. руб. По состоянию на 31 декабря 2010 г. займ был погашен.

В мае 2008 г. Группа выдала поручительство ОАО «Банк Москвы» за компанию ОАО «Группа Е4» под обеспечение обязательств по договору на поставку силовых установок. По состоянию на 31 декабря 2010 и 2009 гг. сумма поручительства составила 1 450 млн. руб. (36 млн. евро) и 3 729 млн. руб. (86 млн. евро) соответственно.

В июне 2008 г. Группа выдала поручительство банку «Бэнк оф Токио-Митцубиси ЮЭфДжей Лтд.» за «Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.» на сумму в пределах доли Группы (50%) в обязательствах «Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.» по кредиту. По состоянию на 31 декабря 2010 и 2009 гг. сумма поручительства составляет 100 260 млн. руб. (3 290 млн. долл. США) и 101 318 млн. руб. (3 350 млн. долл. США) соответственно.

В апреле 2009 г. Группа выдала поручительство ОАО «Газпромбанк» за компанию ООО «Стройгазконсалтинг» под обеспечение кредитной линии, привлеченной с целью поставки материалов на объекты строительства (включая Бованенковское и Ямбургское месторождения, систему магистральных газопроводов Бованенково-Ухта). По состоянию на 31 декабря 2009 г. сумма поручительства составила 8 841 млн. руб. По состоянию на 31 декабря 2010 г. займ был погашен.

В январе 2010 г. Группа выдала поручительство ОАО «Банк ВТБ» за компанию ООО «Производственная Фирма «ВИС» под обеспечение кредитной линии, привлеченной с целью реализации проектов по строительству промышленных объектов для Группы Газпром, в т. ч. приоритетных инвестиционных проектов по строительству генерирующих мощностей для нужд ОАО «ОГК-6». По состоянию на 31 декабря 2010 г. сумма поручительства составляет 4 472 млн. руб.

В марте 2010 г. Группа выдала поручительство банку «Сосьете Женераль» за «Норд Стрим АГ», гарантируя завершение работ по Фазе 1 строительства трубопровода «Норд Стрим». В соответствии с условиями данной гарантии Группа обязуется погасить всю задолженность перед кредиторами первой фазы проекта в рамках своей доли (51%) в случае неуплаты суммы долга компанией «Норд Стрим АГ». По состоянию на 31 декабря 2010 г. сумма поручительства составляет 50 005 млн. руб. (1 240 млн. евро).

В ноябре 2010 г. Группа выдала поручительство ОАО «Газпромбанк» в обеспечение кредита, выданного ООО «Северный Европейский Трубный проект» для осуществления расчетов с поставщиками трубной продукции, поставляемой дочерним обществам ОАО «Газпром». По состоянию на 31 декабря 2010 г. сумма поручительства составляет 27 227 млн. руб.

В ноябре 2010 г. Группа выдала поручительство ОАО «Газпромбанк» в обеспечение кредита, выданного ООО «Торговый Дом «Трубопровод» для осуществления расчетов с поставщиками трубной продукции, поставляемой дочерним обществам ОАО «Газпром». По состоянию на 31 декабря 2010 г. сумма поручительства составляет 8 305 млн. руб.

По строке «Прочие» по состоянию на 31 декабря 2010 и 2009 гг. показаны гарантии, выданные дочерними банками Группы третьим сторонам, в размере ноль млн. руб. и 5 700 млн. руб. соответственно.

42 КОНТРАКТНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

Обязательства по капитальным затратам

В ноябре 2010 г. Совет директоров ОАО «Газпром» утвердил инвестиционную программу на 2011 г., в соответствии с которой общий объем освоения инвестиций составит около 816 млрд. руб. В настоящее время компания находится в процессе формирования уточненной программы.

Обязательства по поставкам газа

Группа заключила долгосрочные контракты на поставку газа с различными компаниями, осуществляющими свою деятельность в Европе, сроком от 5 до 20 лет. Объемы поставок и цены указанных контрактов могут изменяться в зависимости от различных факторов, определенных контрактными условиями. На 31 декабря 2010 г. по указанным долгосрочным обязательствам на поставку газа убытка не ожидается.

43 ОПЕРАЦИОННЫЕ РИСКИ

Условия ведения хозяйственной деятельности

Хозяйственная деятельность и доходы Группы продолжают время от времени и в различной степени подвергаться влиянию политических, правовых, финансовых и административных изменений, включая изменения требований по охране окружающей среды, происходящих в Российской Федерации. Учитывая капиталоемкий характер отрасли, Группа также подвергается разного рода рискам физического ущерба. Характер и частота событий и явлений, связанных с этими рисками, равно как и их влияние на будущую деятельность и прибыль Группы, в настоящее время определить невозможно.

Экономические перспективы Российской Федерации во многом зависят от мировой макроэкономической ситуации, эффективности экономических мер, финансовых механизмов и денежной политики Правительства РФ, развития налоговой, правовой, административной и политической систем.

Процедуры правового характера

Группа выступает одной из сторон в нескольких судебных разбирательствах, возникших в ходе обычной хозяйственной деятельности. Кроме того, Группа подчиняется ряду законодательных актов об охране окружающей среды, издаваемых различными государственными инстанциями и регулирующих использование, хранение и утилизацию некоторых продуктов. По мнению руководства, существующие в настоящее время претензии или иски к Группе не могут оказать какое-либо существенное негативное влияние на деятельность или финансовое положение Группы.

Налогообложение

Российское налоговое, валютное и таможенное законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. Налоговые органы могут занять более жесткую позицию при интерпретации законодательства и проверке налоговых расчетов.

По мнению Руководства, по состоянию на 31 декабря 2010 г. соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и положение Группы, с точки зрения налогового, валютного и таможенного законодательства останется стабильным.

Изменения, происходящие в Группе

Группа продолжает испытывать на себе влияние инициатив в рамках преобразований, осуществляемых как в Российской Федерации, так и на некоторых из своих экспортных рынков. Будущее направление и последствия любых преобразований во многом зависят от политических факторов. Возможные реформы в области структурной реорганизации и политики по установлению тарифов, а также другие инициативы Правительства могут оказать значительное влияние на компании Группы, оценить которое не представляется возможным.

Охрана окружающей среды

В настоящее время в России ужесточается природоохранное законодательство и позиция государственных органов Российской Федерации относительно его соблюдения. Группа проводит

43 ОПЕРАЦИОННЫЕ РИСКИ (продолжение)

периодическую переоценку своих обязательств по охране окружающей среды в соответствии с законодательством об охране окружающей среды. Обязательства отражаются в отчетности по мере выявления. Потенциальные обязательства, которые могут возникнуть в результате изменений действующего законодательства, регулирования гражданских споров или изменений в нормативах, не могут быть оценены с достаточной точностью, но они могут оказаться существенными. При существующей системе контроля и мерах наказания за несоблюдение действующего природоохранного законодательства руководство Группы считает, что в настоящий момент не имеется существенных обязательств, связанных с нанесением ущерба окружающей среде, помимо тех, которые отражены в консолидированной финансовой отчетности.

Обязательства в социальной сфере

Группа вносит определенный вклад в техническое обслуживание и совершенствование местных инфраструктур и улучшение благосостояния своих сотрудников. В частности, Группа участвует в финансировании строительства и содержания жилищного фонда, медицинских и лечебно-оздоровительных учреждений, предприятий общественного транспорта и удовлетворении прочих социальных нужд, преимущественно в северных регионах Российской Федерации, в которых Группа осуществляет свою хозяйственную деятельность.

Финансовый кризис и экономический спад

Недавний глобальный финансовый кризис оказал существенное влияние на российскую экономику. В 2010 году наблюдались признаки улучшения российской экономики, выраженные в умеренном экономическом росте. Восстановление сопровождалось ростом доходов населения, снижением ставок кредитования, стабилизацией курса российского рубля по отношению к мировым валютам, а также повышением уровня рыночной ликвидности в банковском секторе. Руководство Группы не в состоянии предсказать все тенденции, которые могли бы оказать воздействие на российскую экономику и, как следствие, на финансовое положение Группы. Руководство полагает, что им предпринимаются все необходимые меры для поддержки устойчивости и роста коммерческой деятельности Группы в создавшихся условиях.

44 ФАКТОРЫ ФИНАНСОВЫХ РИСКОВ

В результате своей деятельности Группа подвержена целому ряду финансовых рисков: рыночный риск (включая влияние колебаний валютных обменных курсов, риск влияния изменений процентных ставок на справедливую стоимость и денежные потоки, а также риск влияния изменения цен реализации товарной продукции), кредитные риски и риски ликвидности. Общая программа Группы по управлению рисками сконцентрирована на непредсказуемости финансовых рынков и нацелена на минимизацию потенциальных негативных последствий для финансового положения Группы.

Управление рисками осуществляется централизованно на уровне Группы, а также на уровне дочерних компаний в соответствии с принятой Группой стратегией.

Рыночный риск

Рыночный риск – это риск влияния изменений рыночных факторов, включая валютные обменные курсы, процентные ставки, цены на товары и ценные бумаги, котирующиеся на рынке, на финансовые результаты Группы или стоимость принадлежащих ей финансовых инструментов.

(а) Валютный риск

Группа осуществляет деятельность в международном масштабе и подвержена валютному риску вследствие колебания обменных курсов, в основном, доллара США и евро. Валютный риск связан с активами, обязательствами, операциями и финансированием, выраженными в иностранной валюте. Далее представлена балансовая стоимость финансовых инструментов Группы, выраженных в следующих валютах:

ОАО «ГАЗПРОМ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО

31 ДЕКАБРЯ 2010 Г.

(в миллионах российских рублей)

44 ФАКТОРЫ ФИНАНСОВЫХ РИСКОВ (продолжение)

Прим.		Рубль	Доллар США	Евро	Прочее	Итого
На 31 декабря 2010 г.						
Финансовые активы						
Оборотные						
8	Денежные средства и их эквиваленты	225 802	150 337	50 477	14 170	440 786
9	Краткосрочные финансовые активы (не включая долевыми ценные бумаги)	5 127	-	-	37	5 164
10	Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность	303 687	165 401	45 505	25 010	539 603
Внеоборотные						
14	Долгосрочная дебиторская задолженность	127 734	38 859	-	569	167 162
15	Долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи (не включая долевыми ценные бумаги)	<u>1 211</u>	<u>1 311</u>	<u>-</u>	<u>24</u>	<u>2 546</u>
Итого финансовые активы		663 561	355 908	95 982	39 810	1 155 261
Финансовые обязательства						
Краткосрочные						
17	Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	483 817	25 289	15 322	24 355	548 783
19	Краткосрочные заемные средства и текущая часть долгосрочных заемных средств	44 584	105 095	22 560	18 606	190 845
19	Краткосрочные векселя к уплате	207	-	-	-	207
Долгосрочные						
20	Долгосрочные заемные средства	<u>100 598</u>	<u>726 423</u>	<u>289 006</u>	<u>8 368</u>	<u>1 124 395</u>
Итого финансовые обязательства		629 206	856 807	326 888	51 329	1 864 230
На 31 декабря 2009 г.						
Финансовые активы						
Оборотные						
8	Денежные средства и их эквиваленты	125 718	88 609	25 135	10 297	249 759
9	Краткосрочные финансовые активы не включая долевыми ценные бумаги	44 988	5 156	-	-	50 144
10	Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность	298 691	195 279	70 719	18 271	582 960

44 ФАКТОРЫ ФИНАНСОВЫХ РИСКОВ (продолжение)

Прим.		Рубль	Доллар США	Евро	Прочее	Итого
	Внеоборотные					
14	Долгосрочная дебиторская задолженность	164 332	24 316	1 417	-	190 065
15	Долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи (не включая долевыми ценные бумаги)	<u>27 977</u>	<u>1 370</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>29 347</u>
	Итого финансовые активы	661 706	314 730	97 271	28 568	1 102 275
	Финансовые обязательства					
	Краткосрочные					
17	Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	325 955	94 056	24 499	25 746	470 256
19	Краткосрочные заемные средства и текущая часть долгосрочных заемных средств	134 956	182 575	100 346	6 978	424 855
19	Краткосрочные векселя к уплате	11 761	-	-	-	11 761
	Долгосрочные					
20	Долгосрочные заемные средства	139 109	716 545	301 987	26 816	1 184 457
20	Долгосрочные векселя к уплате	<u>4 592</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>4 592</u>
	Итого финансовые обязательства	616 373	993 176	426 832	59 540	2 095 921

Руководство Группы снижает степень валютного риска путем соотнесения активов и обязательств, стоимость которых выражена в сопоставимых иностранных валютах.

По состоянию на 31 декабря 2010 г., если бы стоимость рубля по отношению к доллару США снизилась на 10% при неизменности всех прочих показателей, прибыль до налогообложения уменьшилась бы на 50 090 млн. руб., в основном, в результате убытков по курсовым разницам при пересчете выраженных в долларах США заемных средств, что было бы частично компенсировано прибылью по курсовым разницам при пересчете выраженной в долларах США задолженности покупателей и заказчиков. По состоянию на 31 декабря 2009 г., если бы стоимость рубля по отношению к доллару США снизилась на 20% при неизменности всех прочих показателей, прибыль до налогообложения уменьшилась бы на 135 689 млн. руб. Эффект соответствующего увеличения стоимости рубля по отношению к доллару США составляет приблизительно такую же сумму с противоположным знаком.

По состоянию на 31 декабря 2010 г., если бы стоимость рубля по отношению к евро снизилась на 10% при неизменности всех прочих показателей, прибыль до налогообложения уменьшилась бы на 23 091 млн. руб., в основном, в результате убытков по курсовым разницам при пересчете выраженных в евро заемных средств, что было бы частично компенсировано прибылью по курсовым разницам при пересчете выраженной в евро задолженности покупателей и заказчиков. По состоянию на 31 декабря 2009 г., если бы стоимость рубля по отношению к евро снизилась на 20% при неизменности всех прочих показателей, прибыль до налогообложения уменьшилась бы на 65 912 млн. руб. Эффект соответствующего увеличения стоимости рубля по отношению к евро составляет приблизительно такую же сумму с противоположным знаком.

(б) Риск изменения процентных ставок и его влияния на денежные потоки и справедливую стоимость

Колебания рыночных процентных ставок оказывают влияние на финансовое положение и потоки денежных средств Группы. Группа, главным образом, подвержена риску изменения процентной ставки по долгосрочным займам. Займы, предоставленные под варьируемые процентные ставки, подвергают Группу риску влияния изменений процентных ставок на денежные потоки. Займы с фиксированной процентной ставкой подвергают Группу риску влияния изменений процентной ставки на справедливую стоимость. В таблице ниже представлено соотношение долгосрочных займов по фиксированным и плавающим процентным ставкам:

44 ФАКТОРЫ ФИНАНСОВЫХ РИСКОВ (продолжение)

Долгосрочные займы	31 декабря	
	2010 г.	2009 г.
По фиксированным ставкам	1 065 435	1 149 288
По плавающим ставкам	186 531	268 848
Итого	1 251 966	1 418 136

Группа не имеет формального регламента в отношении определения допустимого риска, связанного с фиксированными и плавающими процентными ставками. Однако Группа проводит анализ текущих процентных ставок и по результатам такого анализа при привлечении нового займа руководство Группы принимает решение в отношении того, какие займы - по фиксированным или плавающим процентным ставкам - являются более выгодными на период их привлечения.

В течение 2010 и 2009 гг. заемные средства Группы, полученные под плавающие ставки, были главным образом выражены в долларах США и евро.

По состоянию на 31 декабря 2010 г., если бы процентные ставки по выраженным в долларах США и евро займам увеличились на 2,0% при неизменности всех прочих показателей, прибыль до налогообложения за 2010 год уменьшилась бы на 3 730 млн. руб. в основном, в результате увеличения расходов по выплате процентов по кредитам и займам с плавающей ставкой. По состоянию на 31 декабря 2009 г., если бы процентные ставки по выраженным в долларах США и евро займам увеличились на 2,0% при неизменности всех прочих показателей, прибыль до налогообложения за 2009 год уменьшилась бы на 5 377 млн. руб. Эффект соответствующего снижения валютных ставок составляет приблизительно такую же сумму с противоположным знаком.

(в) Риск изменения цен на товары

Риск изменения цен на товары - возможное изменение цен на природный газ, нефть и продукты их переработки и его влияние на будущие показатели деятельности и результаты операционной деятельности Группы. Снижение цен может привести к снижению чистой прибыли и потоков денежных средств. Сохранение низких цен в течение продолжительного периода времени может привести к сокращению объемов деятельности по разведке и добыче газа, а также к сокращению объемов газа, имеющегося в наличии для транспортировки через трубопроводную систему Группы и переработки на ее предприятиях, и, в конечном итоге, может оказать влияние на способность Группы выполнять свои обязательства по договорам.

Общая стратегия Группы в отношении добычи и реализации природного газа, нефти и продуктов их переработки осуществляется централизованно. Все экспортные продажи природного газа, газового конденсата и других углеводородов в Европу и другие страны осуществляются, главным образом, путем заключения долгосрочных договоров. Экспортные цены на природный газ в Европу и другие страны основаны на формуле, связанной с мировыми ценами на нефтепродукты, которые, в свою очередь, связаны с мировыми ценами на нефть.

Подверженность Группы риску изменения цен на товары в основном возникает при проведении экспортных операций. По состоянию на 31 декабря 2010 г., если бы средние экспортные цены на газ были ниже на 10% при неизменности всех прочих показателей, прибыль до налогообложения за 2010 год уменьшилась бы на 154 936 млн. руб. По состоянию на 31 декабря 2009 г., если бы средние экспортные цены на газ были ниже на 10% при неизменности всех прочих показателей, прибыль до налогообложения за 2009 год уменьшилась бы на 141 292 млн. руб.

Цены на природный газ в Российской Федерации устанавливаются Федеральной службой по тарифам и вследствие этого менее подвержены риску значительного колебания.

Группа на регулярной основе оценивает возможные сценарии будущих колебаний цен на товары и их влияние на операционные и инвестиционные решения.

44 **ФАКТОРЫ ФИНАНСОВЫХ РИСКОВ (продолжение)**

Однако, в условиях текущей экономической ситуации, оценки руководства могут значительно отличаться от фактического влияния изменения цен на товары на финансовое положение Группы.

(г) Риск изменения стоимости ценных бумаг

Группа подвержена изменениям стоимости долевых ценных бумаг в составе финансовых активов Группы, которые в консолидированном бухгалтерском балансе классифицируются как имеющиеся в наличии для продажи или как финансовые активы, изменение справедливой стоимости которых отражается на счете прибылей и убытков (см. Примечание 9, 15).

По состоянию на 31 декабря 2010 г., если бы фондовый индекс ММВБ, который в первую очередь оказывает влияние на основную часть долевых ценных бумаг Группы, уменьшился на 20% при отсутствии изменений во всех других показателях, при условии высокой корреляции стоимости данных ценных бумаг с индексом, прибыль до налогообложения за указанный период уменьшилась бы на 60 530 млн. руб.

По состоянию на 31 декабря 2009 г., если бы фондовый индекс ММВБ, который в первую очередь оказывает влияние на основную часть долевых ценных бумаг Группы, уменьшился на 15% при отсутствии изменений во всех других показателях, при условии высокой корреляции стоимости данных ценных бумаг с индексом, прибыль до налогообложения за указанный период уменьшилась бы на 23 618 млн. руб.

Группа также подвержена риску изменения стоимости долевых ценных бумаг, входящих в активы пенсионного плана НПФ «Газфонд» (см. Примечание 23).

Кредитный риск

Кредитный риск - это риск потенциального финансового убытка, который может возникнуть у Группы при невыполнении контрагентом своих договорных обязательств. Максимальная величина данного риска соответствует стоимости активов, которые могут быть утрачены.

Кредитный риск возникает по денежным средствам и их эквивалентам, производным финансовым инструментам и депозитам в банках и финансовых учреждениях, а также по открытой кредитной позиции в отношении оптовых и розничных клиентов, включая непогашенную дебиторскую задолженность и договорные обязательства.

Для Группы основным финансовым инструментом, подверженным кредитному риску, является дебиторская задолженность, в том числе векселя. Руководство Группы периодически оценивает кредитный риск по дебиторской задолженности, учитывая финансовое положение покупателей, их кредитную историю и прочие факторы.

Руководство Группы также периодически оценивает дебиторскую задолженность по срокам ее возникновения и учитывает данный анализ при расчете резерва на снижение стоимости дебиторской задолженности (см. Примечание 10). Влияние кредитного риска в основном зависит от индивидуальных особенностей покупателей, в особенности от риска неисполнения обязательств и странового риска. Группа работает с различными покупателями, при этом значительная часть продаж приходится на ряд крупных покупателей.

Несмотря на то, что текущая экономическая ситуация может оказать влияние на способность покупателей погашать свой долг, руководство считает, что резерв под снижение стоимости дебиторской задолженности является достаточным.

Денежные средства и их эквиваленты размещаются только в тех банках, которые, по мнению Группы, имеют минимальный риск дефолта.

44 ФАКТОРЫ ФИНАНСОВЫХ РИСКОВ (продолжение)

В таблице ниже представлена максимальная подверженность Группы кредитному риску:

	31 декабря	
	2010 г.	2009 г.
Денежные средства и их эквиваленты	440 786	249 759
Долговые ценные бумаги	5 164	50 144
Долгосрочная и краткосрочная дебиторская задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность	708 727	776 279
Финансовые поручительства	241 377	188 286
Итого максимальный кредитный риск	1 396 054	1 264 468

Риск ликвидности

Риск ликвидности – это риск того, что Группа не сможет выполнить свои финансовые обязательства при наступлении срока их исполнения. Управление рисками ликвидности включает в себя поддержание в наличии достаточного количества денежных средств и ценных бумаг, котирующихся на рынке, и доступность финансовых ресурсов посредством обеспечения кредитных линий. Управление риском ликвидности осуществляется централизованно на уровне Группы. Руководство регулярно отслеживает планируемые поступления денежных средств и платежи.

В управлении данным риском важным фактором является наличие доступа Группы к финансовым ресурсам банков и прочих рынков капитала. В связи с динамичным характером деятельности Группы руководство поддерживает гибкую стратегию в привлечении финансовых ресурсов, сохраняя возможность доступа к выделенным кредитным линиям.

Руководство Группы считает, что имеет достаточный доступ к финансированию через рынки коммерческих ценных бумаг и выделенные кредитные линии для выполнения своих обязательств (см. Примечание 43).

В приведенной ниже таблице финансовые обязательства Группы сгруппированы по срокам погашения исходя из периода на отчетную дату, остающегося до даты погашения, согласно условиям договора. Суммы в таблице представляют собой недисконтированные потоки денежных средств в соответствии с договорами. Остатки, подлежащие погашению в течение 12 месяцев, равны балансовой стоимости обязательств, так как эффект дисконтирования является незначительным.

	Менее 6 месяцев	От 6 до 12 месяцев	От 1 до 2 лет	От 2 до 5 лет	Более 5 лет
На 31 декабря 2010 г.					
Краткосрочные и долгосрочные заемные средства	94 746	96 099	166 853	551 310	406 232
Задолженность по расчетам с поставщиками и подрядчиками и прочая кредиторская задолженность	530 572	18 211	-	-	-
Финансовые поручительства	7 193	43 342	17 145	74 811	98 886
На 31 декабря 2009 г.					
Краткосрочные и долгосрочные заемные средства	163 876	260 979	162 848	527 212	494 397
Задолженность по расчетам с поставщиками и подрядчиками и прочая кредиторская задолженность	456 801	13 455	-	-	-
Финансовые поручительства	18 968	17 794	15 437	46 594	89 493

Информация о производных финансовых инструментах представлена в Примечании 22.

В основном, условия предоставления заемных средств Группе не содержат финансовых ковенантов, которые могли бы привести к досрочному погашению обязательств.

44 ФАКТОРЫ ФИНАНСОВЫХ РИСКОВ (продолжение)**Управление риском капитала**

Основными элементами управления капиталом руководство считает собственные и заемные средства. Целями Группы в области управления риском капитала является сохранение способности к укреплению положения Группы как ведущей международной энергетической компании на основе дальнейшего повышения надежности поставок природного газа и диверсификации деятельности в энергетическом секторе на внутреннем и внешнем рынках.

Для сохранения и корректировки структуры капитала Группа может пересматривать свою инвестиционную программу, привлекать новые и погашать существующие займы и кредиты, продавать непрофильные активы.

На уровне Группы мониторинг капитала осуществляется на основе отношения суммы чистого долга к приведенному показателю EBITDA. Коэффициент рассчитывается делением суммы чистого долга на приведенный показатель EBITDA. Сумма чистого долга рассчитывается как общая сумма заемных средств (краткосрочные займы и текущая часть обязательств по долгосрочным займам, кредиторская задолженность по краткосрочным векселям, долгосрочные займы, кредиторская задолженность по долгосрочным векселям и реструктурированные налоговые обязательства) за вычетом денежных средств и их эквивалентов и остатков денежных средств и их эквивалентов с ограничением использования согласно условиям некоторых займов и прочим договорным обязательствам.

Приведенный показатель EBITDA рассчитывается как операционная прибыль за вычетом амортизации и резерва под обесценение активов (за исключением резервов по дебиторской задолженности и предоплате).

Отношение суммы чистого долга к приведенному показателю EBITDA по состоянию на 31 декабря 2010 и 2009 гг. представлена в таблице ниже:

	31 декабря	
	2010 г.	2009 г.
Общая сумма долга	1 315 448	1 625 705
За вычетом:		
денежные средства и их эквиваленты и определенные денежные средства с ограничением к использованию	(444 455)	(253 398)
Чистая сумма долга	870 993	1 372 307
Приведенный показатель EBITDA	1 357 700	1 089 951
Сумма чистого долга/Приведенный показатель EBITDA	0,64	1,26

В настоящее время ОАО «Газпром» присвоен кредитный рейтинг BBB (прогноз стабильный) агентством Standard & Poor's и рейтинг BBB (стабильная перспектива) агентством Fitch Ratings.

45 СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ**Финансовые вложения**

В феврале 2011 г. Совет директоров «Сибирь Энерджи Лтд.» принял решение об уменьшении уставного капитала компании путем аннулирования собственных акций в количестве 86,25 млн. акций (22,39%), принадлежащих ОАО «Центральная топливная компания», которая вышла из состава владельцев «Сибирь Энерджи Лтд.» в обмен на денежную компенсацию в размере 21 671 млн. руб. (740 млн. долл. США). В результате Группа стала владельцем 100% доли в уставном капитале «Сибирь Энерджи Лтд.».

Займы

В ноябре 2010 и январе 2011 гг. Группа заключила договора о привлечении долгосрочных займов от «РосУкрЭнерго АГ» на сумму 550 млн. долл. США и 250 млн. долл. США соответственно с процентной ставкой 3,5% и сроком погашения в 2012 году. В марте 2011 г. по этим договорам Группа привлекла 550 млн. долл. США и 17 млн. долл. США соответственно.

45 События после отчетной даты (продолжение)

В феврале 2011 г. Группа выпустила две серии облигаций на суммы 10 000 млн. руб. с процентной ставкой 8,5% и сроком погашения 2016 и 2021 гг. и облигации на сумму 10 000 млн. руб. с процентной ставкой 8,9% и сроком погашения в 2021 г. Облигации со сроком погашения в 2021 г. имеют опцион на досрочное погашение через 5 и 7 лет с даты размещения.

Прочие

В феврале 2011 г. в результате растущей социальной, экономической и политической нестабильности в Ливии, операции Группы в этой стране были временно приостановлены. Данные операции в основном представлены операциями ассоциированной компании «Винтерсхалл АГ» (см. Примечание 13). Руководство Группы не имеет возможности достоверно оценить эффект данных событий на активы, обязательства и результат деятельности «Винтерсхалл АГ».

В марте 2011 г., в результате участия в торгах по продаже имущества ОАО «РУСИА Петролеум», Группа приобрела имущество данной компании на сумму 25 796 млн. руб.

ОАО «ГАЗПРОМ»

ОТНОШЕНИЯ С ИНВЕСТИТОРАМИ

Официально зарегистрированный адрес ОАО «Газпром»:

ОАО «Газпром»

ул. Наметкина, д. 16

В-420, ГСП-7, 117997, Москва

Россия

Телефон: (7 495) 719 3001

Факс: (7 495) 719 8333, 719 8335

www.gazprom.ru (на русском языке)

www.gazprom.com (на английском языке)

7.4. Сведения об учетной политике эмитента

В течение II квартала 2011 года изменений в Учетную политику ОАО «Газпром», принятую на 2011 год (текущий финансовый год) не вносились.

Данные об учетной политике ОАО «Газпром», принятой Обществом на 2011 год, приведены в Ежеквартальном отчете ОАО «Газпром» за I квартал 2011 года.

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

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2011, 6 мес.
Общая сумма доходов эмитента, полученных от экспорта продукции (товаров, работ, услуг)	1 059 239 296
Доля таких доходов в доходах эмитента от обычных видов деятельности %	57.26

Дополнительная информация:

Общая сумма доходов эмитента, полученных от экспорта продукции (товаров) 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.: **9 875 879 452**

Величина начисленной амортизации на дату окончания отчетного квартала, тыс.руб.: **6 492 498 443**

Сведения о существенных изменениях в составе недвижимого имущества эмитента, произошедшие в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала:

Существенных изменений в составе недвижимого имущества в течении 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала не было

Сведения о любых приобретениях или выбытии по любым основаниям любого иного имущества эмитента, если балансовая стоимость такого имущества превышает 5 процентов балансовой стоимости активов эмитента, а также сведения о любых иных существенных для эмитента изменениях, произошедших в составе иного имущества эмитента после даты окончания последнего завершенного финансового года до даты окончания отчетного квартала:

Указанных изменений не было.

Дополнительная информация:

Комментарий:

Первоначальная (восстановительная) стоимость недвижимого имущества на дату окончания отчетного квартала и величина начисленной амортизации на дату окончания отчетного квартала - приведены в тыс. руб.

7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента

В течение последних трех лет, предшествующих дате окончания отчетного квартала (2008, 2009, 2010), ОАО «Газпром» не участвовало в судебных процессах, которые могли бы существенным образом отразиться на финансово-хозяйственной деятельности Общества.

Однако ОАО «Газпром» считает необходимым сообщить об участии Общества в следующих судебных процессах:

1. 4 апреля 2008 года компания «Монкриф Ойл Интернешнл» предъявила в суд округа Тэррэнт, штат Техас, иск к ОАО «Газпром», а также компаниям «Газпром Маркетинг Энд Трейдинг ЮЭсЭй» и «Пейс Глобал Энерджи 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.

Решением суда апелляционной инстанции от 24 ноября 2010 года в удовлетворении апелляционной жалобы компании «Монкриф Ойл Интернешнл» было отказано.

10 января 2011 года компания «Монкриф Ойл Интернешнл» направила в суд ходатайство о пересмотре решения апелляционной инстанции апелляционным судом в полном составе (en banc).

Решением от 3 февраля 2011 года апелляционный суд отказал компании «Монкриф Ойл Интернешнл» в рассмотрении ходатайства о пересмотре решения от 24 ноября 2010 года полным составом апелляционного суда (en banc).

20 апреля 2011 года компания «Монкриф Ойл Интернешнл» обратилась с кассационной жалобой на решения нижестоящих судов в Верховный Суд штата Техас. На настоящий момент информация о дате рассмотрения кассационной жалобы отсутствует.

В связи с данным судебным процессом считаем необходимым обратить внимание на то, что ранее «Монкриф Ойл Интернешнл» уже подавала против ОАО «Газпром» иск в Окружной суд Северного округа штата Техас (США). В том исковом заявлении истец требовал восстановления заявленных им прав в отношении Южно-Русского месторождения и/или ОАО «Севернефтегазпром» либо взыскания убытков, которые были оценены «Монкриф Ойл Интернешнл» в несколько миллиардов долларов.

ОАО «Газпром» подало в Окружной суд Северного округа штата Техас (США) ходатайство о прекращении дела ввиду отсутствия юрисдикции у суда Соединенных Штатов, которое было полностью удовлетворено судом. В дальнейшем суды вышестоящих инстанций поддержали данное судебное решение и отказали в его пересмотре по жалобам «Монкриф Ойл Интернешнл».

2. 9 октября 2007 года дочерняя компания Монкрифа – «Монкриф Ойл Интернешнл Германия ГмбХ» – подала в суд г. Берлин иск с требованием о восстановлении заявленных ею прав в отношении совместного освоения Южно-Русского месторождения и/или ОАО «Севернефтегазпром» либо взыскании убытков, причиненных нарушением этих прав. 16 сентября 2008 года ОАО «Газпром» в судебном заседании Арбитражного суда г. Москвы был вручен данный иск. 25 февраля 2009 года ОАО «Газпром» направило в суд г. Берлина ходатайство о прекращении производства по иску в связи с отсутствием у него юрисдикции в отношении ОАО «Газпром».

Также ОАО «Газпром» было заявлено ходатайство об 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.

Компания «Монкриф Ойл Интернешнл Германия ГмбХ» подала официальное заявление об отказе от права обжаловать решение Окружного суда г. Берлина в суде апелляционной инстанции.

3. 15 декабря 2005 года Черемушкинский районный суд г. Москвы отказал ОАО «Росгазификация» в иске к В.В. Плотникову, ЗАО «СР-ДРАГа», ОЮЛ «ДРС» и ОАО «Газпром» о солидарном взыскании убытков в размере 9 370 000 000 рублей, причиненных хищением у истца 50 000 000 акций ОАО «Газпром». Московский городской суд постановлением от 14 февраля 2006 года данное решение отменил и направил дело на новое рассмотрение в Черемушкинский районный суд г. Москвы. В судебном заседании 27 июня 2006 года ОАО «Росгазификация» заявило ходатайство об увеличении исковых требований до 14 390 000 000 рублей (14 239 000 000 рублей – рыночная стоимость акций, 151 000 000 рублей – размер недополученных 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. В мае 2010 г. ОАО «Росгазификация» обратилось в Черемушкинский районный суд г. Москвы с заявлением о пересмотре решения от 6 сентября 2006 года по вновь открывшимся обстоятельствам. 4 августа 2010 года Черемушкинским районным судом в удовлетворении заявления отказано. 22 октября 2010 года Московский городской суд, рассмотрев частную жалобу ОАО «Росгазификация», оставил определение Черемушкинского районного суда от 4 августа 2010 года без изменения.

4. Дело о взыскании в пользу ОАО «Росгазификация» с ЗАО «СР-ДРАГа» и ОАО «Газпром» убытков истца в размере 1 459 000 000 рублей, связанных с хищением у ОАО «Росгазификация» акций ОАО «Газпром», постановлением Президиума Высшего Арбитражного Суда Российской Федерации от 20 февраля 2006 года направлено для рассмотрения по существу в суд первой инстанции. При новом рассмотрении дела 8 августа 2006 года Арбитражный суд г. Москвы удовлетворил ходатайство ЗАО «СР-ДРАГа» о назначении экспертизы подписей и печатей, содержащихся в документах ОАО «Росгазификация», в связи с чем производство по делу было приостановлено до получения экспертного заключения. Экспертами подано в Арбитражный суд г. Москвы ходатайство о представлении дополнительных материалов, необходимых для проведения экспертизы. Определением от 26 января 2007 года указанное ходатайство удовлетворено. В судебном заседании 30 марта 2007 года судом удовлетворено ходатайство истца об увеличении своих требований до 14 203 000 000 рублей. В том же заседании суд отказал ЗАО «СР-ДРАГа» и ОАО «Газпром» в удовлетворении заявленных ходатайств о прекращении производства по делу в связи с наличием вступившего в законную силу решения Черемушкинского суда г. Москвы по спору между теми же лицами по тому же предмету и основанию. При этом суд удовлетворил ходатайства ответчиков о проведении дополнительной экспертизы, в связи с чем производство по делу было приостановлено. Экспертом заявлено ходатайство о предоставлении дополнительных материалов, необходимых для проведения экспертизы. 16 ноября 2007 года ЗАО «СР-ДРАГа» заявило ходатайство об отложении рассмотрения дела в связи с непоступлением в суд запрошенных документов. Ходатайство судом удовлетворено, рассмотрение дела отложено на 25 января 2008 года. По итогам судебных заседаний, состоявшихся 25 января 2008 года и 1 февраля 2008 года, производство по делу приостановлено для проведения экспертизы с установлением срока

для представления экспертного заключения до 15 мая 2008 года. Определением Арбитражного суда г. Москвы от 7 мая 2008 года производство по делу возобновлено, а судебное разбирательство назначено на 6 июня 2008 года.

В ходе судебного заседания 6 июня 2008 года ОАО «Газпром» заявило ходатайство о приостановлении производства по делу в связи с обращением в Конституционный Суд РФ с жалобой на неконституционность п. 4 ст. 44 ФЗ «Об акционерных обществах», на которой основаны требования ОАО «Росгазификация». Данное ходатайство арбитражным судом удовлетворено, производство по делу приостановлено.

В феврале 2010 года производство по делу Арбитражным судом г. Москвы возобновлено.

Дополнительно в мае 2010 года ОАО «Росгазификация» подало в Арбитражный суд г. Москвы заявление о пересмотре по вновь открывшимся обстоятельствам решения от 8 мая 2003 года, которым в удовлетворении исковых требований в отношении ОАО «Газпром» было отказано.

7 декабря 2010 года Арбитражный суд г. Москвы отказал в удовлетворении заявления ОАО «Росгазификация» о пересмотре решения от 8 мая 2003 года по вновь открывшимся обстоятельствам и назначил рассмотрение иска ОАО «Росгазификация» по существу.

Дата рассмотрения дела по существу на текущий момент не определена. Не согласившись с определением суда об отказе в пересмотре решения от 8 мая 2003 года по вновь открывшимся обстоятельствам, ОАО «Росгазификация» обжаловало его в Десятый арбитражный апелляционный суд. Рассмотрение апелляционной жалобы ОАО «Росгазификация» назначено на 11 апреля 2011 года.

Не согласившись с постановлением Девятого арбитражного апелляционного суда ОАО «Росгазификация» обжаловало его в Федеральный арбитражный суд Московского округа. Постановлением суда от 22 июня 2011 г. определение Арбитражного суда г. Москвы, постановление Девятого арбитражного апелляционного суда оставлены без изменения, апелляционная жалоба ОАО «Росгазификации» без удовлетворения.

5. 21 августа 2006 года Межрегиональной инспекцией ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам № 2 было вынесено решение № 180/53-12 по результатам выездной налоговой проверки полноты и правильности уплаты ОАО «Газпром» налогов в 2002-2003 годах. В соответствии с указанным решением с ОАО «Газпром» подлежат взысканию сумма доначисленных налогов в размере 1 782 160 951 рубль, пени в размере 642 092 242 рубля и штрафы в размере 235 072 656 рублей (общая сумма взыскания составляет 2 659 325 849 рублей).

ОАО «Газпром» обратилось в Арбитражный суд г. Москвы с заявлением о признании решения налогового органа частично недействительным (за исключением доначисления сумм налога на рекламу и пеней в общем размере 502 611,81 рублей). Решением Арбитражного суда от 2 марта 2007 года заявление ОАО «Газпром» удовлетворено в полном объеме.

Постановлением Девятого арбитражного апелляционного суда от 24 мая 2007 года решение арбитражного суда первой инстанции оставлено без изменения. Постановлением Федерального арбитражного суда Московского округа от 1 ноября 2007 года решение первой инстанции и постановление апелляционной инстанции в части налога на прибыль отменены, дело передано на новое рассмотрение.

15 мая 2008 года Арбитражный суд г. Москвы по итогам нового рассмотрения дела в данной части вновь принял решение об удовлетворении заявленных ОАО «Газпром» требований.

6. В феврале 2008 года в Арбитражный суд Московской области обратились конкурсные кредиторы КБ «Олимпийский» с иском о привлечении к субсидиарной ответственности по обязательствам банка его руководителей, членов Совета директоров и акционеров (в т.ч. ОАО «Газпром») и о солидарном взыскании с указанных лиц 3 291 727 095, 59 руб. Решением Арбитражного суда Московской области от 1 октября 2008 г. в удовлетворении заявленных исковых требований отказано.

Не согласившись с доводами суда первой инстанции, истцы обратились с апелляционной жалобой в Десятый арбитражный апелляционный суд, который своим постановлением от 15 декабря 2008 года отменил решение арбитражного суда первой инстанции и удовлетворил заявленные иски.

ОАО «Газпром» была подана кассационная жалоба на постановление Десятого арбитражного апелляционного суда, а также ходатайство о приостановлении его исполнения.

30 декабря 2008 года Федеральный арбитражный суд Московского округа вынес определение о приостановлении исполнения постановления Десятого арбитражного апелляционного суда.

Постановлением от 31 марта 2009 года Федеральный арбитражный суд Московского округа удовлетворил кассационную жалобу ОАО «Газпром», отменив постановление Десятого арбитражного апелляционного суда и оставив в силе решение Арбитражного суда Московской области.

28 мая 2009 года истцы обратились в Высший Арбитражный Суд РФ с заявлением о пересмотре судебного акта в порядке надзора. Определением от 6 августа 2009 года в передаче дела в Президиум ВАС РФ было отказано.

7. В 2007 году ОАО «Газпром» обратилось в Международный коммерческий арбитражный суд при ТПП РФ с четырьмя исками о взыскании с АООТ «Молдовагаз» (Республика Молдова) задолженности за природный газ, поставленный в 2005-2006 годах.

8 февраля 2008 года МКАС при ТПП РФ вынесено решение, которым прекращено производство по делу о взыскании с АООТ «Молдовагаз» (Республика Молдова) в пользу ОАО «Газпром» 9 462 231, 76 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 Обществу иску. 28 апреля 2009 года МКАС при ТПП РФ вынесено мотивированное решение по данному спору, в соответствии с которым исковые требования ОАО «Газпром» удовлетворены в полном объеме.

8 апреля 2008 года состоялось судебное разбирательство по делу о взыскании с АООТ «Молдовагаз» в пользу ОАО «Газпром» задолженности за поставленный в 1 квартале 2006 года природный газ в размере 42 661 235, 09 долларов США. 3 июля 2008 года МКАС при ТПП РФ вынесло мотивированное решение по данному спору, в соответствии с которым исковые требования ОАО «Газпром» удовлетворены в полном объеме.

29 мая 2008 года состоялось рассмотрение иска ОАО «Газпром» о взыскании с АООТ «Молдовагаз» задолженности по поставкам газа в течение 2005 года в размере 25 051 457,39 долларов США. 28 июля 2008 года МКАС при ТПП РФ вынес мотивированное решение по данному спору, в соответствии с которым исковые требования ОАО «Газпром» удовлетворены в полном объеме.

8 сентября 2008 года состоялось судебное разбирательство по делу о взыскании с АООТ «Молдовагаз» в пользу ОАО «Газпром» задолженности за поставленный в 3 квартале 2006 года природный газ в размере 22 918 907,81 долларов США. В ходе судебного разбирательства исковые требования были уточнены и составили 19 132 381,89 долларов США. 22 декабря 2008 года МКАС при ТПП РФ вынесено мотивированное решение по данному спору, в соответствии с которым исковые требования ОАО «Газпром» были удовлетворены в сумме 18 919 864,95 долларов США.

8. 3 июня 2008 года состоялось рассмотрение Территориальным управлением Росфиннадзора в г. Москве дел о привлечении ОАО «Газпром» к административной ответственности за неполучение валютной выручки от АО «Молдовагаз» в сентябре - октябре 2007 года (размер неполученной валютной выручки составляет 17 789 566,80 и 5 533 494,79 долл. США соответственно). По итогам рассмотрения дел Территориальное управление Росфиннадзора в г. Москве вынесло постановления о привлечении ОАО «Газпром» к административной ответственности и наложении на него штрафов в размере 100% неполученной валютной выручки. На основании поданных ОАО «Газпром» заявлений Арбитражный суд г. Москвы 3 июля 2008 года признал постановления, вынесенные Территориальным управлением Росфиннадзора в г. Москве, незаконными.

Не согласившись с доводами суда первой инстанции, Территориальное управление Росфиннадзора обратилось с апелляционными жалобами в Девятый арбитражный апелляционный суд, который своими постановлениями от 18 и 24 сентября 2008 года оставил жалобу без удовлетворения, решение суда первой инстанции без изменения.

Постановлениями от 29 и 30 декабря 2008 года кассационные жалобы Территориального управления Росфиннадзора в г. Москве, поданные в Федеральный арбитражный суд Московского округа, также были оставлены без удовлетворения.

9. 19 июня 2008 года состоялось рассмотрение Территориальным управлением Росфиннадзора в г. Москве дела о привлечении ОАО «Газпром» к административной ответственности за неуплату валютной выручки от АО «Молдовагаз» в мае 2007 года (размер неуплаченной 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% неуплаченной валютной выручки.

На основании поданного ОАО «Газпром» заявления Арбитражный суд г. Москвы 25 августа 2008 года признал постановление Территориального управления Росфиннадзора в г. Москве незаконным.

Не согласившись с доводами суда первой инстанции, Территориальное управление Росфиннадзора обратилось с апелляционной жалобой в Девятый арбитражный апелляционный суд, который своим постановлением от 22 октября 2008 года оставил жалобу без удовлетворения, решение суда первой инстанции без изменения.

Постановлением от 13 февраля 2009 года кассационная жалоба Территориального управления Росфиннадзора в г. Москве, поданная в Федеральный арбитражный суд Московского округа, также была оставлена без удовлетворения.

10. 19 августа 2008 года состоялось рассмотрение Территориальным управлением Росфиннадзора в г. Москве дела о привлечении ОАО «Газпром» к административной ответственности за неуплату валютной выручки от АО «Молдовагаз» в июле 2007 года (размер неуплаченной 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% неуплаченной валютной выручки.

На основании поданного ОАО «Газпром» заявления Арбитражный суд г. Москвы 23 сентября 2008 года признал постановление Территориального управления Росфиннадзора в г. Москве незаконным.

Не согласившись с доводами суда первой инстанции, Территориальное управление Росфиннадзора обратилось с апелляционной жалобой в Девятый арбитражный апелляционный суд, который своим постановлением от 18 ноября 2008 года оставил жалобу без удовлетворения, решение суда первой инстанции без изменения.

Постановлением от 24 февраля 2009 года кассационная жалоба Территориального управления Росфиннадзора в г. Москве, поданная в Федеральный арбитражный суд Московского округа, также была оставлена без удовлетворения.

11. 22 июля 2008 года состоялось рассмотрение Территориальным управлением Росфиннадзора в г. Москве дела о привлечении ОАО «Газпром» к административной ответственности за неуплату валютной выручки от АО «Молдовагаз» в августе 2007 года (размер неуплаченной 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% неуплаченной валютной выручки.

На основании поданного ОАО «Газпром» заявления Арбитражный суд г. Москвы 2 сентября 2008 года признал постановление Территориального управления Росфиннадзора в г. Москве незаконным.

Не согласившись с доводами суда первой инстанции, Территориальное управление Росфиннадзора обратилось с апелляционной жалобой в Девятый арбитражный апелляционный суд, который своим постановлением от 27 октября 2008 года оставил жалобу без удовлетворения, решение суда первой инстанции без изменения.

Постановлением от 12 февраля 2009 года кассационная жалоба Территориального управления Росфиннадзора в г. Москве, поданная в Федеральный арбитражный суд Московского округа, также была оставлена без удовлетворения.

12. 22 июля 2008 года состоялось рассмотрение Территориальным управлением Росфиннадзора в г. Москве дела о привлечении ОАО «Газпром» к административной ответственности за неуплату валютной выручки от АО «Молдовагаз» в ноябре 2007 года (размер неуплаченной валютной выручки составляет 616 820 947,83 руб.).

По итогам рассмотрения дела Территориальное управление Росфиннадзора в г. Москве вынесло постановление о привлечении ОАО «Газпром» к административной ответственности и наложении на него штрафа в размере 3/4 неполученной валютной выручки.

На основании поданного ОАО «Газпром» заявления Арбитражный суд г. Москвы 2 сентября 2008 года признал постановление Территориального управления Росфиннадзора в г. Москве незаконным.

Не согласившись с доводами суда первой инстанции, Территориальное управление Росфиннадзора обратилось с апелляционной жалобой в Девятый арбитражный апелляционный суд, который своим постановлением от 27 октября 2008 года оставил жалобу без удовлетворения, решение суда первой инстанции без изменения.

Постановлением от 11 февраля 2009 года кассационная жалоба Территориального управления Росфиннадзора в г. Москве, поданная в Федеральный арбитражный суд Московского округа, также была оставлена без удовлетворения.

13. 22 июля 2008 года состоялось рассмотрение Территориальным управлением Росфиннадзора в г. Москве дела о привлечении ОАО «Газпром» к административной ответственности за неполучение валютной выручки от АО «Молдовагаз» в декабре 2007 года (размер неполученной валютной выручки составляет 644 383 688,08 руб.).

По итогам рассмотрения дела Территориальное управление Росфиннадзора в г. Москве вынесло постановление о привлечении ОАО «Газпром» к административной ответственности и наложении на него штрафа в размере 100% неполученной валютной выручки.

На основании поданного ОАО «Газпром» заявления Арбитражный суд г. Москвы 15 сентября 2008 года признал постановление Территориального управления Росфиннадзора в г. Москве незаконным.

Не согласившись с доводами суда первой инстанции, Территориальное управление Росфиннадзора обратилось с апелляционной жалобой в Девятый арбитражный апелляционный суд, который своим постановлением от 17 ноября 2008 года оставил жалобу без удовлетворения, решение суда первой инстанции без изменения.

Постановлением от 27 февраля 2009 года кассационная жалоба Территориального управления Росфиннадзора в г. Москве, поданная в Федеральный арбитражный суд Московского округа, также была оставлена без удовлетворения.

14. 22 сентября 2008 года Межрегиональной инспекцией ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам № 2 было вынесено решение № 381/13 по результатам выездной налоговой проверки полноты и правильности уплаты ОАО «Газпром» налогов в 2004-2005 гг. Указанное решение оспорено ОАО «Газпром» в части доначисления налогов, пени, штрафов на сумму 1 665 195 063,00 руб.

ОАО «Газпром» обратилось в Арбитражный суд г. Москвы с заявлением о признании решения налогового органа недействительным. 26 октября 2009 года данное заявление Общества Арбитражным судом г.Москвы было удовлетворено. Не согласившись с решением Арбитражного суда г.Москвы, Межрегиональная инспекция ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам № 2 обратилась в Девятый арбитражный апелляционный суд. 14 января 2010 года Девятый арбитражный апелляционный суд в удовлетворении поданной жалобы отказал.

Не согласившись с постановлением Девятого арбитражного апелляционного суда, Межрегиональная инспекция ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам № 2 обратилась в Федеральный арбитражный суд Московского округа с кассационной жалобой. Рассмотрение поданной кассационной жалобы назначено на 29 апреля 2010 года. 29.04.2010 Федеральный арбитражный суд Московского округа оставил судебные акты без изменения, кассационную жалобу МИ ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам – без удовлетворения.

15. 17-19 июня 2009 года Центральной энергетической таможней было отказано ОАО «Газпром» в принятии 10 полных грузовых таможенных деклараций по поставкам газа на экспорт в мае 2009 года. Указанные отказы были обжалованы Обществом в порядке ведомственного контроля путем подачи 2 июля 2009 года жалобы в адрес начальника таможни. Решением таможенного органа от 31 июля 2009 года в удовлетворении поданной Обществом жалобы отказано.

Указанные действия ЦЭТ оспорены ОАО «Газпром» в судебном порядке путем подачи трех заявлений. Решениями Арбитражного суда г.Москвы от 29 октября и 16 ноября 2009 года требования Общества были удовлетворены. Не согласившись с решениями судов ЦЭТ ФТС РФ обратилась в Девятый арбитражный апелляционный суд. 11 и 19 января 2010 года Девятый

арбитражный апелляционный суд в удовлетворении жалоб, поданных таможенным органом, отказал. Постановлением Девятого арбитражного апелляционного суда от 11 марта 2010 года решение Арбитражного суда г.Москвы от 16 ноября 2009 года отменено, вынесено постановление об удовлетворении требований Общества в полном объеме. Апелляционная жалоба таможенного органа оставлена без удовлетворения.

16. 22 июня 2009 года Центральной энергетической таможней выставлено ОАО «Газпром» требование № 239 об уплате таможенной пошлины в размере 2 945 656 880, 12 руб. (поставки газа в мае 2009 г.). Указанное требование оспорено ОАО «Газпром» в судебном порядке. Решением Арбитражного суда г.Москвы от 19.11.2009г. 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. Не согласившись с постановлением Девятого арбитражного апелляционного суда, Центральная энергетическая таможня обратилась в Федеральный арбитражный суд Московского округа с кассационной жалобой. Постановлением Федерального арбитражного суда Московского округа от 19.05.2010 судебные акты нижестоящих судов оставлены без изменения, кассационная жалоба таможенного органа - без удовлетворения.

17. 15-17, 20 июля 2009 года Центральной энергетической таможней было отказано ОАО «Газпром» в принятии 10 полных грузовых таможенных деклараций по поставкам газа на экспорт в июне 2009 года. Указанные отказы были обжалованы Обществом в порядке ведомственного контроля путем подачи 31 июля 2009 года жалобы в адрес начальника таможни. Решением таможенного органа от 2 сентября 2009 года в удовлетворении поданной Обществом жалобы отказано. Указанные действия ЦЭТ оспорены ОАО «Газпром» в судебном порядке. Решением Арбитражного суда г.Москвы от 12 ноября 2009 года требования Общества были удовлетворены. Не согласившись с решением суда ЦЭТ ФТС РФ обратилась в Девятый арбитражный апелляционный суд. Постановлением Девятого арбитражного апелляционного суда от 18 февраля 2010 года решение Арбитражного суда г.Москвы оставлено без изменения, апелляционная жалоба таможенного органа без удовлетворения.

18. 22 июля 2009 года Центральной энергетической таможней выставлено ОАО «Газпром» требование № 250 об уплате таможенной пошлины в размере 3 082 200 185, 57 руб. и пеней в размере 2 258 623, 81 руб. (поставки газа в июне 2009 г.) Указанные требования оспорены ОАО «Газпром» в судебном порядке. Предварительное судебное заседание по делу состоялось 14 сентября 2009 года. Определением суда от 03.11.2009г. рассмотрение дела приостановлено до вступления в законную силу решения по другому делу. После возобновления производства по делу решением Арбитражного суда г.Москвы от 6 апреля 2010 года требования Общества были удовлетворены.

19. 17-19 августа 2009 года Центральной энергетической таможней было отказано ОАО «Газпром» в принятии 11 полных грузовых таможенных деклараций по поставкам газа на экспорт в июле 2009 года. Решением Арбитражного суда г.Москвы от 08 декабря 2009 года требования Общества были удовлетворены. Не согласившись с вынесенным решением, таможенный орган обжаловал его в Девятый арбитражный апелляционный суд. Постановлением Девятого арбитражного апелляционного суда от 4 марта 2010 года решение Арбитражного суда г. Москвы оставлено без изменения, апелляционная жалоба таможенного органа - без удовлетворения.

20. 18 августа 2009 года Центральной энергетической таможней выставлено ОАО «Газпром» требование о предоставлении обеспечения уплаты таможенных платежей по поставкам газа в сентябре 2009 года либо уплате таможенных платежей в полном размере, указанном во временной ГТД, и доплате 2 008 784 186, 26 руб. 27 августа 2009 года таможенным органом также было направлено требование об уплате пеней в размере 5 038 700, 33 руб. за несвоевременную уплату таможенных платежей по указанной ГТД.

Указанные требования оспорены ОАО «Газпром» в судебном порядке. Решением Арбитражного суда г.Москвы от 10.11.2009г. 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.

21. 16-18 сентября 2009 года Центральной энергетической таможней было отказано ОАО «Газпром» в принятии 11 полных грузовых таможенных деклараций по поставкам газа на экспорт в августе 2009 года. Указанные отказы были обжалованы Обществом в порядке ведомственного контроля путем подачи 30 сентября 2009 года жалобы в адрес начальника таможни. Решением таможенного органа от 29 октября 2009 года в удовлетворении поданной Обществом жалобы отказано.

Указанные действия ЦЭТ оспорены ОАО «Газпром» в судебном порядке. Решением Арбитражного суда г.Москвы от 02 февраля 2010 года требования Общества были удовлетворены. В апелляционном порядке решение суда таможенным органом не обжаловалось.

22. 15-19 октября 2009 года Центральной энергетической таможней было отказано ОАО «Газпром» в принятии 11 полных грузовых таможенных деклараций по поставкам газа на экспорт в сентябре 2009 года. Указанные действия ЦЭТ оспорены ОАО «Газпром» в судебном порядке. Решением Арбитражного суда г.Москвы от 02 февраля 2010 года требования Общества были удовлетворены. В апелляционном порядке решение суда таможенным органом не обжаловалось.

23. 17-19 ноября 2009 года Центральной энергетической таможней было отказано ОАО «Газпром» в принятии 11 полных грузовых таможенных деклараций по поставкам газа на экспорт в октябре 2009 года. Указанные действия ЦЭТ оспорены ОАО «Газпром» в судебном порядке. Решением Арбитражного суда г. Москвы от 1 марта 2010 года требования Общества удовлетворены.

24. 16-18 декабря 2009 года Центральной энергетической таможней было отказано ОАО «Газпром» в принятии 10 полных грузовых таможенных деклараций по поставкам газа на экспорт в ноябре 2009 года. Указанные действия ЦЭТ оспорены ОАО «Газпром» в судебном порядке. Решением Арбитражного суда г. Москвы от 14 апреля 2010 года требования Общества удовлетворены.

25. 31 марта, 29 апреля, 19 мая 2009 года Центральная энергетическая таможня выставила ОАО «Газпром» требования №№ 191, 216, 221-228 об уплате таможенной пошлины на общую сумму 365 516 933,83 руб., доначисленной в связи с корректировкой таможенным органом таможенной стоимости газа, поставленного в адрес ЗАО «Каунасская теплофикационная станция» (Республика Литва) в марте-декабре 2008 года. Указанные требования оспорены ОАО «Газпром» в судебном порядке. Решениями Арбитражного суда г.Москвы от 29.10.2009г., 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. Не согласившись с вынесенными постановлениями, Федеральная таможенная служба, привлеченная к участию в делах в качестве заинтересованного лица, и Центральная энергетическая таможня обратились в Федеральный арбитражный суд Московского округа с кассационными жалобами. Постановлениями Федерального арбитражного суда Московского округа от 12.05.2010, от 01.06.2010 судебные акты нижестоящих судов оставлены без изменения, кассационные жалобы таможенных органов - без удовлетворения.

26. 15 сентября 2009 года Центральная энергетическая таможня выставила ОАО «Газпром» требование б/н о предоставлении обеспечения уплаты таможенных платежей или уплаты оставшейся части вывозной таможенной пошлины на сумму 3 016 340 838,75 руб. за поставки октября 2009 года. 23 сентября 2009 года таможней 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. Не согласившись с постановлением Девятого арбитражного апелляционного суда, Центральная энергетическая таможня обратилась в Федеральный арбитражный суд Московского округа с кассационной жалобой. Постановлением Федерального арбитражного суда Московского округа от 03.06.2010

судебные акты нижестоящих судов оставлены без изменения, кассационная жалоба таможенного органа - без удовлетворения.

27. 16 октября 2009 года Центральная энергетическая таможня выставила ОАО «Газпром» 3 требования б/н о предоставлении обеспечения уплаты таможенных платежей или уплаты оставшейся части вывозной таможенной пошлины на общую сумму 3 239 131 585,51 руб. за поставки ноября 2009 года. Указанные требования оспорены ОАО «Газпром» в судебном порядке. Решением Арбитражного суда г.Москвы от 27 февраля 2010 года требования Общества были удовлетворены. Не согласившись с вынесенным решением, таможенный орган обжаловал его в Девятый арбитражный апелляционный суд. Дата и время рассмотрения апелляционной жалобы не назначены. Постановлением Девятого арбитражного апелляционного суда от 12.04.2010 года решение суда оставлено без изменения, апелляционная жалоба таможенного органа без – удовлетворения.

28. 18 ноября 2009 года Центральная энергетическая таможня выставила ОАО «Газпром» 3 требования б/н о предоставлении обеспечения уплаты таможенных платежей или уплаты оставшейся части вывозной таможенной пошлины на общую сумму 3 507 514 780,68 руб. за поставки декабря 2009 года. Указанные требования оспорены ОАО «Газпром» в судебном порядке. Решением Арбитражного суда г. Москвы от 16 марта 2010 года требования Общества удовлетворены. Не согласившись с вынесенным решением, таможенный орган обжаловал его в Федеральный арбитражный суд Московского округа. Постановлением Федерального арбитражного суда Московского округа от 13.07.2010 решение суда оставлено без изменения, кассационная жалоба таможенного органа - без удовлетворения.

29. 18 декабря 2009 года Центральная энергетическая таможня выставила ОАО «Газпром» 3 требования б/н о предоставлении обеспечения уплаты таможенных платежей или уплаты оставшейся части вывозной таможенной пошлины на общую сумму 4 306 462 046,16 руб. за поставки января 2010 года. Указанные требования оспорены ОАО «Газпром» в судебном порядке. Решением Арбитражного суда г. Москвы от 24 марта 2010 года требования Общества удовлетворены.

30. В период 18 – 20 января 2010 года Центральной энергетической таможней было отказано ОАО «Газпром» в принятии 10 полных грузовых таможенных деклараций по поставкам газа на экспорт в декабре 2009 года. Указанные действия ЦЭТ оспорены ОАО «Газпром» в судебном порядке. Решением Арбитражного суда г. Москвы от 29 марта 2010 года требования Общества удовлетворены.

31. В ноябре 2009 года ОАО «Газпром» обратилось в Международный коммерческий арбитражный суд при ТПП РФ с иском о взыскании с АО «Молдовагаз» (Республика Молдова) задолженности за газ, поставленный в 4 квартале 2006 года, в размере 80 278 805, 72 долларов США. Решением от 11 июня 2010 года Международный коммерческий арбитражный суд при ТПП РФ удовлетворил требования ОАО «Газпром» в полном объеме.

32. В феврале 2010 года ОАО «Газпром» обратилось в Международный коммерческий арбитражный суд при ТПП РФ с иском о взыскании с АО «Молдовагаз» (Республика Молдова) задолженности за газ, поставленный в 2007 году, в размере 207 883 835, 16 долларов США. Решением Международного коммерческого арбитражного суда при ТПП РФ от 22 сентября 2010 года иск ОАО «Газпром» удовлетворен.

33. 30 апреля 2010 года Межрегиональной инспекцией ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам № 2 было вынесено решение № 244/13 по результатам выездной налоговой проверки полноты и правильности уплаты ОАО «Газпром» налогов в 2006-2007 гг. В соответствии с указанным решением с ОАО «Газпром» подлежит взысканию сумма доначисленных налогов в размере 215 417 540,85 руб., пени в размере 12 273 661, 67 руб. и штраф в размере 4 359 653, 41 руб. Кроме того, согласно указанному решению Общество обязано произвести возврат в федеральный бюджет излишне возмещенного НДС в размере 224 671 076, 48 руб.

24 мая 2010 года на указанное решение Обществом была подана апелляционная жалоба в ФНС России. Решением ФНС России от 28 октября 2010 года № АС-379/14405 в удовлетворении жалобы ОАО «Газпром» отказано.

27 декабря 2010 года ОАО «Газпром» подано заявление в Арбитражный суд г. Москвы о признании недействительным решения № 244/13 Межрегиональной инспекции ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам № 2. Решением Арбитражного суда г.Москвы от 13 апреля 2011г. заявленные ОАО «Газпром» требования удовлетворены, решение налогового органа признано недействительным. Не согласившись с вынесенным решением, инспекция обжаловала его в Девятый арбитражный апелляционный суд. Рассмотрение апелляционной жалобы налогового органа назначено на 4 июля 2011 года.

VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах

8.1. Дополнительные сведения об эмитенте

8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента

Размер уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента на дату окончания последнего отчетного квартала, руб.: **118 367 564 500**

Обыкновенные акции

Общая номинальная стоимость, руб.: **118 367 564 500**

Размер доли в УК, %: **100**

Привилегированные

Общая номинальная стоимость, руб.: **0**

Размер доли в УК, %: **0**

Часть акций эмитента обращается за пределами Российской Федерации посредством обращения в соответствии с иностранным правом ценных бумаг иностранных эмитентов, удостоверяющих права в отношении указанных акций эмитента

Категории (типы) акций, обращающихся за пределами Российской Федерации

Вид ценной бумаги: **акции**

Категория акций: **обыкновенные**

Форма ценной бумаги: **именные бездокументарные**

Доля акций, обращающихся за пределами Российской Федерации, от общего количества акций соответствующей категории (типа): **28.42%**

Иностранный эмитент, ценные бумаги которого удостоверяют права в отношении акций эмитента данной категории (типа)

Полное фирменное наименование: **«Зе Бэнк оф Нью-Йорк Меллон» (The Bank of New York Mellon), ранее - «Зе Бэнк оф Нью-Йорк» (The Bank of New York)**

Место нахождения: **Ван Уолл Стрит, Нью-Йорк, штат Нью-Йорк 10286, США (One Wall Street, New York, NY 10286, USA)**

Краткое описание программы (типа программы) выпуска ценных бумаг иностранного эмитента, удостоверяющих права в отношении акций данной категории (типа):

Программа АДР I уровня.

АДР I уровня выпускаются на размещенные акции и являются средством привлечения иностранных портфельных инвестиций. АДР I уровня предполагает небольшой объем требований к раскрытию информации по правилам Комиссии по ценным бумагам и биржам США.

Закрытая программа АДР по Правилу 144А.

Закрытая программа АДР по Правилу 144А предполагает размещение депозитарных расписок, удостоверяющих права в отношении акций ОАО «Газпром» среди Квалифицированных Институциональных Покупателей в США.

«Зе Бэнк оф Нью-Йорк» (The Bank of New York) выпустил американские депозитарные расписки за пределами Российской Федерации, удостоверяющие права в отношении акций ОАО «Газпром».

Сведения о получении разрешения Федеральной комиссии на допуск акций эмитента данной категории (типа) к обращению за пределами Российской Федерации (если применимо):

В соответствии с приказом ФСФР России от 26 января 2006 года № 06-182/пз-и разрешено обращение за пределами Российской Федерации обыкновенных именных бездокументарных акций Открытого акционерного общества «Газпром», государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг 1-02-00028-А от 30 декабря 1998 года, в количестве 8 285 729 515 (восемь миллиардов двести восемьдесят пять миллионов семьсот двадцать девять тысяч пятьсот пятнадцать)

штуков, 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 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: *0*

Размер средств фонда, использованных в течение отчетного периода: *0*

Направления использования данных средств:

средства Резервного фонда не использовались.

Иных фондов, формируемых за счет чистой прибыли, ОАО «Газпром» не имеет.

8.1.4. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента

Наименование высшего органа управления эмитента: *В соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» и статьей 14 Устава ОАО «Газпром» высшим органом управления ОАО «Газпром» является Общее собрание акционеров. По вопросам созыва и проведения Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» руководствуется требованиями Федерального закона «Об акционерных обществах», Положения о дополнительных требованиях к порядку подготовки, созыва и проведения Общего собрания акционеров (утверждено постановлением ФКЦБ России от 31 мая 2002 года № 17/пс), нормами Устава и Положением об Общем собрании акционеров ОАО «Газпром».*

Порядок уведомления акционеров (участников) о проведении собрания (заседания) высшего органа управления эмитента:

Сообщение о проведении Общего собрания акционеров должно быть сделано не позднее чем за 30 дней до даты его проведения.

В случаях, предусмотренных пунктами 2 и 8 статьи 53 Федерального закона «Об акционерных обществах», сообщение о проведении внеочередного Общего собрания акционеров должно быть сделано не позднее чем за 70 дней до дня его проведения.

Сообщение о проведении Общего собрания акционеров публикуется в газетах «Российская газета» и/или «Трибуна».

ОАО «Газпром» вправе дополнительно информировать акционеров о проведении Общего собрания акционеров через иные средства массовой информации (телевидение, радио).

Лица (органы), которые вправе созывать (требовать проведения) внеочередного собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок направления (предъявления) таких требований:

В соответствии со статьей 24 Устава, внеочередное Общее собрание акционеров проводится по решению Совета директоров Общества на основании его собственной инициативы, требования Ревизионной комиссии Общества, аудитора Общества, а также акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 процентов голосующих акций Общества на дату предъявления требования.

В течение пяти дней с даты предъявления требования о созыве внеочередного Общего собрания акционеров Советом директоров Общества должно быть принято решение о созыве внеочередного Общего собрания акционеров либо об отказе в его созыве.

В случае, если в течение указанного срока Советом директоров Общества не принято решение о созыве внеочередного Общего собрания акционеров или принято решение об отказе в его созыве, внеочередное Общее собрание акционеров может быть созвано органами и лицами, требующими его созыва.

В требовании о проведении внеочередного Общего собрания акционеров должны быть сформулированы вопросы, подлежащие внесению в повестку дня собрания, а также могут содержаться формулировки решений по каждому из этих вопросов и предложение о форме проведения Общего собрания акционеров.

В случае, если требование о созыве внеочередного Общего собрания акционеров исходит от акционеров (акционера), оно должно содержать имена (наименования) акционеров (акционера), требующих созыва такого собрания, и указание количества, категории (типа) принадлежащих им акций.

Требование о созыве внеочередного Общего собрания акционеров подписывается лицами (лицом), требующими созыва внеочередного Общего собрания акционеров.

Порядок определения даты проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента:
Дата проведения годового Общего собрания акционеров определяется Советом директоров ОАО «Газпром» в соответствии с п. 1. статьи 47 Федерального закона «Об акционерных обществах» и п. 14.1. статьи 14 Устава ОАО «Газпром», содержащих требование о необходимости проведения годового Общего собрания акционеров, не ранее чем через два месяца и не позднее чем через шесть месяцев после окончания финансового года.

Внеочередное Общее собрание акционеров, созываемое по требованию Ревизионной комиссии Общества, аудитора Общества или акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 процентов голосующих акций Общества, должно быть проведено в течение 40 дней с момента представления требования о проведении внеочередного Общего собрания акционеров.

Если предлагаемая повестка дня внеочередного Общего собрания акционеров содержит вопрос об избрании членов Совета директоров Общества, то такое Общее собрание акционеров должно быть проведено в течение 70 дней с момента представления требования о проведении внеочередного Общего собрания акционеров.

Лица, которые вправе вносить предложения в повестку дня собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок внесения таких предложений:

В соответствии со статьей 22 Устава ОАО «Газпром» акционеры (акционер), являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 2 процентов голосующих акций Общества, вправе внести вопросы в повестку дня годового Общего собрания акционеров и выдвинуть кандидатов в Совет директоров Общества и Ревизионную комиссию Общества, число которых не может превышать количественный состав соответствующего органа. Такие предложения должны поступить в Общество не позднее чем через 30 дней после окончания финансового года (п. 22.1.).

В случае, если предлагаемая повестка дня внеочередного Общего собрания акционеров содержит вопрос об избрании членов Совета директоров Общества, акционеры (акционер) Общества, являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 2 процентов голосующих акций Общества,

вправе предложить кандидатов для избрания в Совет директоров Общества, число которых не может превышать количественный состав Совета директоров Общества. Такие предложения должны поступить в Общество не менее чем за 30 дней до даты проведения внеочередного Общего собрания акционеров (п. 22.2.).

Предложение о внесении вопросов в повестку дня Общего собрания акционеров и предложение о выдвижении кандидатов вносятся в письменной форме с указанием имени (наименования) представивших их акционеров (акционера), количества и категории (типа) принадлежащих им акций и должны быть подписаны акционерами (акционером) (п. 22.3.).

Предложение о внесении вопросов в повестку дня Общего собрания акционеров должно содержать формулировку каждого предлагаемого вопроса, а предложение о выдвижении кандидатов - имя и данные документа, удостоверяющего личность (серия и (или) номер документа, дата и место его выдачи, орган, выдавший документ) каждого предлагаемого кандидата, наименование органа, для избрания в который он предлагается, а также иные сведения о нем, предусмотренные внутренними документами Общества. Предложение о внесении вопросов в повестку дня Общего собрания акционеров может содержать формулировку решения по каждому предлагаемому вопросу (п. 22.4.).

Пункт 22.5. Устава обязывает Совет директоров Общества рассмотреть поступившие предложения и принять решение о включении их в повестку дня Общего собрания акционеров или об отказе во включении в указанную повестку дня не позднее пяти дней после окончания сроков, установленных Уставом (не более 30 дней после окончания финансового года при внесении предложений в повестку дня годового Общего собрания акционеров и выдвижении кандидатов акционерами (акционером), являющимися в совокупности владельцами не менее чем 2 процентов голосующих акций ОАО «Газпром», и не менее чем за 30 дней до даты проведения внеочередного Общего собрания акционеров при внесении предложений в повестку дня внеочередного Общего собрания акционеров об избрании членов Совета директоров, акционерами (акционером), являющимися в совокупности владельцами не менее чем 2 процентов голосующих акций ОАО «Газпром»).

Помимо вопросов, предложенных для включения в повестку дня Общего собрания акционеров акционерами, а также в случае отсутствия таких предложений, отсутствия или недостаточного количества кандидатов, предложенных акционерами для образования соответствующего органа, Совет директоров Общества вправе включать в повестку дня Общего собрания акционеров вопросы или кандидатов в список кандидатур по своему усмотрению.

Лица, которые вправе ознакомиться с информацией (материалами), предоставляемыми для подготовки и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок ознакомления с такой информацией (материалами):

Статья 21 Устава предусматривает, что информация, содержащаяся в сообщении о проведении Общего собрания акционеров и годовая бухгалтерская отчетность, в том числе заключение аудитора, заключение Ревизионной комиссии ОАО «Газпром» по результатам проверки годовой бухгалтерской отчетности, сведения о кандидате (кандидатах) в Совет директоров ОАО «Газпром», Ревизионную комиссию ОАО «Газпром», проект изменений и дополнений, вносимых в Устав ОАО «Газпром», или проект Устава ОАО «Газпром» в новой редакции, проекты внутренних документов ОАО «Газпром», проекты решений Общего собрания акционеров, предусмотренная пунктом 5 статьи 32.1 Федерального закона «Об акционерных обществах» информация об акционерных соглашениях, заключенных в течение года до даты проведения Общего собрания акционеров, в течение 20 дней, а в случае проведения Общего собрания акционеров, повестка дня которого содержит вопрос о реорганизации Общества, в течение 30 дней до проведения Общего собрания акционеров должна быть доступна лицам, имеющим право на участие в Общем собрании акционеров, для ознакомления в помещении исполнительного органа Общества и иных местах, адреса которых указаны в сообщении о проведении Общего собрания акционеров. Указанная информация (материалы) должна быть доступна лицам, принимающим участие в Общем собрании акционеров, во время его проведения.

Общество обязано по требованию лица, имеющего право на участие в Общем собрании акционеров, предоставить ему копии указанных документов. Плата, взимаемая ОАО «Газпром» за предоставление данных копий, не может превышать затраты на их изготовление.

Порядок оглашения (доведения до сведения акционеров (участников) эмитента) решений, принятых высшим органом управления эмитента, а также итогов голосования:

В соответствии со статьей 31. 4 Устава Решения, принятые Общим собранием акционеров, а также итоги голосования оглашаются на Общем собрании акционеров, в ходе которого проводилось голосование, или доводятся не позднее 10 дней после составления протокола об итогах голосования в форме отчета об итогах голосования до сведения лиц, включенных в список лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, в порядке, предусмотренном для сообщения о проведении Общего собрания акционеров.

8.1.5. Сведения о коммерческих организациях, в которых эмитент владеет не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем 5 процентами обыкновенных акций

Список коммерческих организаций, в которых эмитент на дату окончания последнего отчетного квартала владеет не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем 5 процентами обыкновенных акций

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Газпром добыча Астрахань"*

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

Место нахождения

Россия, г. Астрахань, Кировский район, ул.Ленина / ул. Бабушкина, д. 30/33, стр. литер А

ИНН: *3006006420*

ОГРН: *1023001538460*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *100*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Газпром трансгаз Уфа"*

Место нахождения

450054 Россия, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул.Рихарда Зорге, д. 59

ИНН: *0276053659*

ОГРН: *1020202861821*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *100*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Научно-исследовательский институт природных газов и газовых технологий - Газпром ВНИИГАЗ"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Газпром ВНИИГАЗ"*

Место нахождения

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

ИНН: *5003028155*

ОГРН: *1025000651598*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *100*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Газпром трансгаз Волгоград"*

Место нахождения

400074 Россия, г. Волгоград, ул.Рабоче-Крестьянская, д. 58

ИНН: **3445042160**

ОГРН: **1023403849182**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Нижний Новгород"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газпром трансгаз Нижний Новгород"***

Место нахождения

603950 Россия, г. Нижний Новгород, ул. Звездинка, д. 11

ИНН: **5260080007**

ОГРН: **1025203016332**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "Газпром газобезопасность"***

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

Место нахождения

119311 Россия, г. Москва, ул. Строителей, д. 8 корп. 1

ИНН: **5003028148**

ОГРН: **1025000658187**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газпром трансгаз Махачкала"***

Место нахождения

367030 Россия, Республика Дагестан, г. Махачкала, ул. О. Булача

ИНН: **0500000136**

ОГРН: **1020502628486**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.00039**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.00039**

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, %: **0.000506**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.000506**

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, %: **0.043375**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.043375**

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, %: **0.013891**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.013891**

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

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром трансгаз Томск"**

Место нахождения

634029 Россия, г. Томск, пр-т Фрунзе, д. 9

ИНН: **7017005289**

ОГРН: **1027000862954**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ТюменНИИгипрогаз"**

Место нахождения

625019 Россия, г. Тюмень, ул. Воровского, д. 2

ИНН: **7203095297**

ОГРН: **1027200786140**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром трансгаз Югорск"**

Место нахождения

628260 Россия, Тюменская обл., Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Югорск, ул.Мира, д. 15

ИНН: **8622000931**

ОГРН: **1028601843918**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром трансгаз Екатеринбург"**

Место нахождения

620000 Россия, г. Екатеринбург, ул.Клары Цеткин, д. 14

ИНН: **6608007434**

ОГРН: **1026604947852**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром добыча Уренгой"**

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

Место нахождения

629307 Россия, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Новый Уренгой, ул.Железнодорожная, д. 8

ИНН: **8904034784**

ОГРН: **1028900628932**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром трансгаз Саратов"**

Место нахождения

410052 Россия, г. Саратов, проспект 50 лет Октября, д. 118 а

ИНН: **6453010110**

ОГРН: **1026403049815**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром добыча Ямбург"**

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

Место нахождения

629300 Россия, Тюменская обл., Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Новый Уренгой, ул.Геологоразведчиков, д. 9

ИНН: **8904034777**

ОГРН: **1028900624576**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром добыча Ноябрьск"**

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

Место нахождения

629806 Россия, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Ноябрьск, ул.Республики, д. 20

ИНН: **8905026850**

ОГРН: **1028900706647**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.002872**
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.002872**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром экспорт"**

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

Место нахождения

127006 Россия, г. Москва, Страстной б-р, д. 9

ИНН: **7706193766**

ОГРН: **1027739898284**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газфлот"**

Место нахождения

117420 Россия, г. Москва, ул.Наметкина, д. 12а

ИНН: **7740000037**

ОГРН: **1027700198635**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром комплектация"**

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

Место нахождения

Россия, г. Москва, ул.Строителей, д. 8, корп. 1

ИНН: **7740000044**

ОГРН: **1027700501113**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью Авиапредприятие "Газпром авиа"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО Авиапредприятие "Газпром авиа"**

Место нахождения

142143 Россия, Московская обл., Подольский р-н, п/о Рязаново, аэропорт "Остафьево"

ИНН: **7736046504**

ОГРН: **1025007509768**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром сжиженный газ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром сжиженный газ"**

Место нахождения

Россия, Республика Татарстан, г. Казань, ул.Дубравная, д. 53а

ИНН: **1660033036**

ОГРН: **1021603628705**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром межрегионгаз"**

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

Место нахождения

142770 Россия, Московская обл., Ленинский р-он, Газопровод, д. 101

ИНН: **5003021311**

ОГРН: **1025000653930**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.061191**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.061191**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Научно-исследовательский институт экономики и организации управления в газовой промышленности"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "НИИгазэкономика"**

Место нахождения

105066 Россия, г. Москва, ул.Старая Басманная, д. 20, стр. 8

ИНН: **7701022125**

ОГРН: **1027739345842**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Строительная компания "Сургутстройгаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Строительная компания "Сургутстройгаз" (ООО "СК "ССГ")**

Место нахождения

628418 Россия, ХМАО, Тюменская обл., г. Сургут, ул.Островского, д. 16

ИНН: **8617013614**

ОГРН: **1028601679600**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром социнвест"**

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

Место нахождения

197022 Россия, г. Санкт-Петербург, Аптекарская наб., д. 20, литер А

ИНН: **7736077414**

ОГРН: **1037700253470**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром экспо"**

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

Место нахождения

117630 Россия, г. Москва, ул.Обручева, д. 27, корп. 2

ИНН: **7736045557**

ОГРН: **1027739087829**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром энерго"**

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

Место нахождения

117939 Россия, г. Москва, ул.Строителей, д. 8, корп. 1

ИНН: **7736186950**

ОГРН: **1027739841370**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Подземгазпром"**

Место нахождения

117939 Россия, г. Москва, ул.Строителей, д. 8, корп. 1

ИНН: **7719002546**

ОГРН: **1027739149447**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром связь"**

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

Место нахождения

117997 Россия, г. Москва, ул.Наметкина, д. 16

ИНН: **7740000020**

ОГРН: **1027739411457**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью Частное охранное предприятие "Газпром охрана"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО ЧОП "Газпром охрана"*

Место нахождения

119991 Россия, г. Москва, ул.Строителей, д. 8, корп. 1

ИНН: *7736189037*

ОГРН: *1027739190951*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *100*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Газпром развитие"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Газпром развитие"*

Место нахождения

117997 Россия, г. Москва, ул.Новочеремушкинская, д. 69-Б

ИНН: *7728173890*

ОГРН: *1027700311760*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *100*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Газпром инвестхолдинг"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Газпром инвестхолдинг"*

Место нахождения

142770 Россия, Московская обл., Ленинский р-он, г. Видное, ул.Строительная, д. 15

ИНН: *5003029649*

ОГРН: *1025000651675*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *100*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Газпром газнадзор"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Газпром газнадзор"*

Место нахождения

119415 Россия, г. Москва, пр-т Вернадского, д. 41 стр. 1

ИНН: *7740000051*

ОГРН: *1027700528019*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *100*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Научно-производственный центр Подземгидроминерал"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "НПЦ Подземгидроминерал"*

Место нахождения

107023 Россия, г. Москва, ул.Большая Семеновская, д. 40

ИНН: **0560022871**

ОГРН: **1027700234210**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Темрюкское управление морского транспорта"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Темрюкмортранс"**

Место нахождения

353500 Россия, Краснодарский край, г. Темрюк, порт

ИНН: **2352028354**

ОГРН: **1022304743449**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром энергохолдинг"**

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

Место нахождения

117997 Россия, г. Москва, проспект Вернадского, д. 101, корп. 3

ИНН: **7703323030**

ОГРН: **1037739465004**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром ПХГ"**

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

Место нахождения

142770 Россия, Московская обл., Ленинский р-он, пос. Газопровод, д. 101

ИНН: **5003065767**

ОГРН: **1075003001820**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром подземремонт Уренгой"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром подземремонт Уренгой"**

Место нахождения

629300 Россия, Тюменская обл., Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Новый Уренгой, ул.Набережная, д. 52 "2"

ИНН: **8904051130**

ОГРН: **1078904001241**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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

переработка"

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

Место нахождения

628425 Россия, Тюменская обл., ХМАО-Югра, г. Сургут, ул.Островского, д. 16

ИНН: **1102054991**

ОГРН: **1071102001651**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром трансгаз Краснодар"**

Место нахождения

350051 Россия, г. Краснодар, Шоссе Нефтяников, д. 53

ИНН: **2308128945**

ОГРН: **1072308003063**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром подземремонт Оренбург"**

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

Место нахождения

460027 Россия, г. Оренбург, ул.Донгузская, д. 60 А

ИНН: **5610113519**

ОГРН: **1075658006225**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром 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: **1072721020041**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром центрремонт"**

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

Место нахождения

141100 Россия, Московская обл., г. Щелково, ул.Московская, д. 1

ИНН: **5050073540**

ОГРН: **1085050006766**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром добыча шельф"**

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

Место нахождения

117418 Россия, г. Москва, ул.Новочеремушкинская, д. 65

ИНН: **7725646034**

ОГРН: **5087746110788**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Георесурс"**

Место нахождения

119415 Россия, г. Москва, пр-т Вернадского, д. 37, корп. 2, помещение 56

ИНН: **7709769582**

ОГРН: **1077763601948**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпромтранс"**

Место нахождения

117997 Россия, г. Москва, ул.Наметкина, д. 16

ИНН: 7728262893

ОГРН: 1027728000871

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: 100

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Эколого-аналитический центр газовой промышленности"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "ЭАЦГП"*

Место нахождения

117939 Россия, г. Москва, ул.Строителей, д. 8, корп. 1

ИНН: 7736182401

ОГРН: 1027739086588

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: 100

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Газпром капитал"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Газпром капитал"*

Место нахождения

117556 Россия, г. Москва, Варшавское шоссе, д. 95, корп. 1

ИНН: 7726588547

ОГРН: 1087746212388

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: 100

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество "Ямалгазинвест"*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО "Ямалгазинвест"*

Место нахождения

119991 Россия, г. Москва, пр-т Вернадского, д. 41, стр. 1

ИНН: 7728149400

ОГРН: 1027700154261

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: 100

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: 100

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Газпром информ"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Газпром информ"*

Место нахождения

117447 Россия, г. Москва, ул.Большая Черемушкинская, д. 13, стр. 3

ИНН: 7727696104

ОГРН: 1097746469303

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: 100

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: *"Газпром Финанс Б.В."*

Сокращенное фирменное наименование: **"Газпром Финанс Б.В."**

Место нахождения

Нидерланды, г. Амстердам, Локателликаде 1, 1076 AZ

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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

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

Место нахождения

Нидерланды, Amsterdam, 1075BD Prins Hendriklaan 28

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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

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

Место нахождения

Нидерланды, Amsterdam, 1071 NV, de Lairesestraat, 77

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **"Газпром (Ю.К.) Лтд."**

Сокращенное фирменное наименование: **"Газпром (Ю.К.) Лтд."**

Место нахождения

Великобритания, London, 41 Vine Street, EC3N 2AA

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Газпром инвест Юг"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Газпром инвест Юг"**

Место нахождения

117246 Россия, г. Москва, Научный пр-д, д. 8, стр. 1

ИНН: **7728260399**

ОГРН: **1037700043567**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром добыча Иркутск"**

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

Место нахождения

Россия, г. Иркутск, ул. Улан-Баторская, д. 1, оф. 222

ИНН: **3812100646**

ОГРН: **1073812008731**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Топэнерджи"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Топэнерджи"**

Место нахождения

Болгария, г. София 1113, община "Изгрев", ул. "Никола Мирчев", д. 35

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром нефть шельф"**

Место нахождения

117418 Россия, г. Москва, ул.Новочеремушкинская, д. 65

ИНН: **7725610285**

ОГРН: **5077746978315**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром добыча Кузнецк"**

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

Место нахождения

Россия, г. Кемерово, проспект Октябрьский, д. 4

ИНН: **4216000032**

ОГРН: **1024201465551**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газ-Ойл"**

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

Место нахождения

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

ИНН: **3906226250**

ОГРН: **1103926016435**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Газтелеком"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Газтелеком"**

Место нахождения

117638 Россия, г. Москва, ул.Криворожская, д. 17-А

ИНН: **7726216267**

ОГРН: **1027700444617**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Газпром зарубежнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Газпром зарубежнефтегаз"**

Место нахождения

117311 Россия, г. Москва, ул.Строителей, д. 8, стр. 1

ИНН: **7736188555**

ОГРН: **1027739075440**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром инвестпроект"**

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

Место нахождения

117393 Россия, г. Москва, ул. Архитектора Власова, д. 33

ИНН: **7708624200**

ОГРН: **1067761855182**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Иностранное частное производственное унитарное предприятие "Газпром трансгаз Запад"**

Сокращенное фирменное наименование: **Иностранное частное предприятие "Газпром трансгаз Запад"**

Место нахождения

220123 Беларусь, г. Минск, ул.В.Хоружей, д. 22

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Ковыктанефтегаз"**

Место нахождения

664011 Россия, Иркутская область, г.Иркутск, ул.Нижняя Набережная, д. 14

ИНН: **3808069915**

ОГРН: **1023801016887**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Газмаш"**

Место нахождения

109240 Россия, г. Москва, ул.Верхняя Радищевская, д. 13

ИНН: **7709014944**

ОГРН: **1027700008390**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **99.999**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **99.999**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ГазпромПурИнвест"**

Место нахождения

119049 Россия, г. Москва, ул.Донская, д. 13, стр. 1

ИНН: **7706552246**

ОГРН: **1047796713040**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **99.99**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Центргаз" открытого акционерного общества "Газпром"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Центргаз"**

Место нахождения

Россия, г. Тула, ул.Менделеевская, д. 11

ИНН: **7107002282**

ОГРН: **1027100975538**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **99.99**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **99.99**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Востокгазпром"**

Место нахождения

634009 Россия, Томская обл., г. Томск, ул.Большая Подгорная, д. 73

ИНН: **7017005296**

ОГРН: **1027000855111**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **99.98**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **99.98**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Газпромтрубинвест"**

Место нахождения

156901 Россия, Костромская обл., г. Волгореченск, ул.Магистральная, д. 1

ИНН: **4401008660**

ОГРН: **1024402233173**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **99.87**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **99.87**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Лазурная"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Лазурная"**

Место нахождения

354024 Россия, г. Сочи, Курортный пр-т, д. 103

ИНН: **2319017059**

ОГРН: **1022302831528**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **99.69**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **99.69**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Каунасская термофикационная электростанция"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Каунасская термофикационная электростанция"**

Место нахождения

Литва, ЛТ-51142, г. Каунас, Тайкос пр., д. 147

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **99.496**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **99.496**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром торгсервис"**

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

Место нахождения

117997 Россия, г. Москва, ул.Наметкина, д. 16

ИНН: **7728187075**

ОГРН: **1027739499622**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **99**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Газпром промгаз"**

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

Место нахождения

Россия, г. Москва, ул.Наметкина, д. 6

ИНН: **7734034550**

ОГРН: **1027700174061**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **98.71**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **99.36**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Благотворительный фонд "Будущее отечества" им. В.П. Поляничко**

Сокращенное фирменное наименование: **ТОО Фонд "Будущее отечества"**

Место нахождения

121019 Россия, г. Москва, Кремлевская наб., д. 1/9, стр. 8

ИНН: **7704298734**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **96.2**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Газпром нефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Газпром нефть"**

Место нахождения

190000 Россия, г. Санкт-Петербург, ул.Галерная, д. 5, лит. А

ИНН: **5504036333**

ОГРН: **1025501701686**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **90**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **90**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Дальтрансгаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Дальтрансгаз"**

Место нахождения

680028 Россия, Хабаровский край, г. Хабаровск, ул.Калинина, д. 108

ИНН: **6500000930**

ОГРН: **1032700295650**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **88**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **88**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Армянско-Российское закрытое акционерное общество "АрмРосгазпром"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "АрмРосгазпром"**

Место нахождения

0091 Армения, г. Ереван, 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

625000 Россия, г. Тюмень, ул. Первомайская, д. 19

ИНН: **7203001796**

ОГРН: **1027200821196**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **76.69**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **87.41**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Дружба"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Дружба"**

Место нахождения

Россия, Московская обл., Наро-Фоминский р-он, д. Розозинино

ИНН: **5030019801**

ОГРН: **1025003747317**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **75.96**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **76.57**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Газпром-Южная Осетия"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Газпром-Южная Осетия"**

Место нахождения

Южная Осетия, г. Цхинвал, ул. Сталина, д. 18

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **75**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **75**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Красноярскгазпром"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Красноярскгазпром"**

Место нахождения

123182 Россия, г. Москва, пл. Академика Курчатова, д. 1

ИНН: **2460040655**

ОГРН: **1022401804820**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **75**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **75**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Газпром ЮРГМ Трейдинг"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Газпром ЮРГМ Трейдинг"**

Место нахождения

629380 Россия, Ямало-Ненецкий автономный округ, Красноселькупский район, поселок Красноселькуп, ул. Ленина, д. 22

ИНН: **8912002521**

ОГРН: **1078911000992**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **75**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: ***Закрытое акционерное общество "Газпром ЮРГМ Девелопмент"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО "Газпром ЮРГМ Девелопмент"***

Место нахождения

629007 Россия, ЯНАО, г.Салехард, ул.Свердлова, д. 43, корп. А

ИНН: ***8901023181***

ОГРН: ***1098901001143***

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **75**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: ***Закрытое акционерное общество "Газпром нефть Оренбург"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО "Газпром нефть Оренбург"***

Место нахождения

Россия, г. Оренбург, ул.Набережная, д. 2/1

ИНН: ***5610029842***

ОГРН: ***1025602725862***

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **61.8**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **61.8**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Гипроспецгаз"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Гипроспецгаз"***

Место нахождения

191036 Россия, г. Санкт-Петербург, Суворовский пр., д. 16/13

ИНН: ***7815023475***

ОГРН: ***1027809223254***

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **60**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **80**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "ВНИПИгаздобыча"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "ВНИПИгаздобыча"***

Место нахождения

410760 Россия, г. Саратов, ул.Сакко и Ванцетти, д. 4

ИНН: ***6455010081***

ОГРН: ***1026403670127***

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **56.67**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **73.37**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: ***Shtokman Development AG***

Сокращенное фирменное наименование: ***Shtokman Development AG***

Место нахождения

Швейцария, 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, ул. Нефтегазосъемки

ИНН: **7711000723**

ОГРН: **1027700242184**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **51**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **51**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Гипрогазцентр"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Гипрогазцентр"**

Место нахождения

Россия, г. Нижний Новгород, ул. Алексеевская, д. 26

ИНН: **5260900490**

ОГРН: **1025203032800**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **51**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **51**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Северо-Кавказский научно-исследовательский проектный институт природных газов"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "СевКавНИПИгаз"**

Место нахождения

355035 Россия, г. Ставрополь, ул. Ленина, д. 419

ИНН: **2635000455**

ОГРН: **1022601957916**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **51**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **51**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Дочернее открытое акционерное общество "Спецгазавтотранс" открытого акционерного общества "Газпром"**

Сокращенное фирменное наименование: **ДООАО "Спецгазавтотранс" ОАО "Газпром"**

Место нахождения

426039 Россия, Удмуртская Республика, г. Ижевск, Воткинское шоссе, д. 182

ИНН: **1834100050**

ОГРН: **1021801586047**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **51**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **56.68**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.000089**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.000089**

Полное фирменное наименование: *Дочернее открытое акционерное общество "Центральное конструкторское бюро нефтеаппаратуры" Открытого акционерного общества "Газпром"*
Сокращенное фирменное наименование: *ДООАО "ЦКБН" ОАО "Газпром"*

Место нахождения

142110 Россия, Московская обл., г. Подольск, ул.Комсомольская, д. 28

ИНН: **5036008524**

ОГРН: **1025004704493**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **51**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **68**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: *Белорусско-российское совместное предприятие "Брестгазоаппарат" открытое акционерное общество*

Сокращенное фирменное наименование: *СП ОАО "Брестгазоаппарат"*

Место нахождения

224016 Беларусь, г. Брест, ул.Орджоникидзе, д. 22

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **51**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **51**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Nord Stream AG**

Сокращенное фирменное наименование: **Nord Stream AG**

Место нахождения

Швейцария, Grafenauweg 2, 6304 Zug

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **51**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **South Stream Serbia AG**

Сокращенное фирменное наименование: **South Stream Serbia AG**

Место нахождения

Швейцария, c/o Domanda Verwaltungs GmbH, Baarershrasse 43, 6304 Zug

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **51**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Газпромвьет"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Газпромвьет"*

Место нахождения

Россия, г. Москва, ул.Строителей, д. 8, корп. 1

ИНН: **7736621909**

ОГРН: **1107746743587**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **51**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: *Молдавско-Российское акционерное общество открытого типа "Молдовагаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Молдовагаз"*

Место нахождения

2005 Молдавия, г. Кишинэу, ул.Албишоара, д. 38

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **50**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **50**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: *"Блю Стрим Пайплайн Кампани Б.В."*

Сокращенное фирменное наименование: *BSPC B.V.*

Место нахождения

Нидерланды, Amsterdam, Strawinskylaan 845, 1077XX

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **50**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "ЦентрКаспнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "ЦентрКаспнефтегаз"*

Место нахождения

117647 Россия, г. Москва, ул.Профсоюзная, д. 125

ИНН: **7728297783**

ОГРН: **1037728040668**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **50**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: *Предприятие по строительству газопроводных систем, транспорту и торговле природным газом "ЮгоРосГаз" а.о.*

Сокращенное фирменное наименование: *"ЮгоРосГаз" а.о.*

Место нахождения

11000 Сербия, г. Белград, ул.Змай Йовина, д. 8-10

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **50**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: *Товарищество с ограниченной ответственностью "КазРосГаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ТОО "КазРосГаз"*

Место нахождения

050010 Казахстан, г. Алматы, ул.Зенкова, д. 71

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **50**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью*

"Международный консорциум по управлению и развитию газотранспортной системы Украины"

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Международный газотранспортный консорциум"*

Место нахождения

01001 Украина, г. Киев, ул.Б. Хмельницкого, д. 6

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **50**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **ROSUKRENERGO AG**

Сокращенное фирменное наименование: **ROSUKRENERGO AG**

Место нахождения

Швейцария, Bahnhofstrasse 7, 6300 Zug

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **50**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Белтрансгаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Белтрансгаз"**

Место нахождения

220040 Беларусь, г. Минск, ул.Некрасова, д. 9

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **50**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **50**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **South Stream Hungary Zrt**

Сокращенное фирменное наименование: **South Stream Hungary Zrt**

Место нахождения

H-1051 Венгрия, г. Будапешт, ул.Надор, д. 31

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **50**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **South Stream Bulgaria AD**

Сокращенное фирменное наименование: **South Stream Bulgaria AD**

Место нахождения

1336 Болгария, г.София, муниципалитет Софии, район Люлин, жилой комплекс "Люлин" 2, бульвар Панчо Владигеров,д. 66

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **50**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **South Stream Greece S.A.**

Сокращенное фирменное наименование: **South Stream Greece S.A.**

Место нахождения

Греция, муниципалитет Халандри в г.Аттике

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **50**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **South Stream Austria GmbH**

Сокращенное фирменное наименование: **South Stream Austria GmbH**

Место нахождения

Австрия, Wien, LowelstraBe 20, 1010

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **50**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **South Stream AG**

Сокращенное фирменное наименование: **South Stream AG**

Место нахождения

Швейцария, Industriestrasse 13c, c/o Peter Hodel, CH-6304 Zug

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **50**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Газпром автоматизация"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Газпром автоматизация"**

Место нахождения

119435 Россия, г. Москва, Саввинская наб., д. 25-27, стр. 3

ИНН: **7704028125**

ОГРН: **1027700055360**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **49.62**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **65.57**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Совместное белорусско-российское открытое акционерное общество "Белгазпромбанк"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Белгазпромбанк"**

Место нахождения

220121 Беларусь, г. Минск, ул.Притыцкого, д. 60/2

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **49.02**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **49.05**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **"Система транзитных газопроводов ЕвРоПол ГАЗ Акционерное общество"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЕвРоПол ГАЗ А.О.**

Место нахождения

04-028 Польша, Варшава, Аллея Станув Зъєднoчeных, д. 61

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **48**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **48**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **"ТУРУСГАЗ" - ПОДРЯДНО-МАРКЕТИНГОВАЯ, КОММЕРЧЕСКАЯ АКЦИОНЕРНАЯ КОМПАНИЯ"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Турусгаз"**

Место нахождения

06680 Турция, Кавакльдере, Анкара, ул.Уксюп Джадеси, д. 16/26

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **45**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Химсорбент"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Химсорбент"**

Место нахождения

Россия, Нижегородская обл., г. Дзержинск

ИНН: **5249041484**

ОГРН: **1025201748098**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **43.5**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **43.5**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **"Газпромбанк" (Открытое акционерное общество)**

Сокращенное фирменное наименование: **ГПБ (ОАО)**

Место нахождения

117420 Россия, г. Москва, ул.Наметкина, д. 16, стр. 1

ИНН: **7744001497**

ОГРН: **1027700167110**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **41.7252**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **41.7252**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.149529**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.149529**

Полное фирменное наименование: **Частное акционерное общество "Газтранзит" с иностранными инвестициями**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Газтранзит"**

Место нахождения

04053 Украина, г. Киев, ул.Артема, д. 26-В

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **40.22**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **40.22**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Севернефтегазпром"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Севернефтегазпром"**

Место нахождения

629380 Россия, Ямало-Ненецкий автономный округ, Красноселькупский р-он, пос. Красноселькуп, ул.Ленина, д. 22

ИНН: **8912001990**

ОГРН: **1028900699035**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **40.00045**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **50.00113**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Институт ЮжНИИГипрогаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Институт ЮжНИИГипрогаз"**

Место нахождения

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: **Акционерное общество "Лиетувос Дуйос"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Лиетувос Дуйос"**

Место нахождения

Литва, ЛТ-03212, г. Вильнюс, ул.Агуону, д. 24

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **37.06**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **37.06**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Горизонт-Холдинг"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Горизонт-Холдинг"**

Место нахождения

117420 Россия, г. Москва, ул.Новочеремушкинская, д. 71/32

ИНН: **7727644280**

ОГРН: **1087746330187**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **35**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **35**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Латвияс Газе"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Латвияс Газе"**

Место нахождения

Латвия, LV-1009, г. Рига, ул.Вагону, д. 20

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **34**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **34**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургская финансовая компания"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "ОРФИН"**

Место нахождения

461307 Россия, Оренбургская обл., Оренбургский р-он, п. Пригородный, ул.Центральная, д. 2

ИНН: **5638112824**

ОГРН: **1025602722859**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **33.7**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **34.39**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.007018**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.007018**

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**

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, Мiestение 1, 02150 Эспоо

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **25**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **25**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью Инвестиционная**

компания "ВЕГА"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО ИК "ВЕГА"**

Место нахождения

614068 Россия, г. Пермь, ул.Генкеля, д. 4, оф. 214

ИНН: **5903026778**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **21**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Специализированный регистратор - Держатель реестра акционеров газовой промышленности"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "СР-ДРАГа"**

Место нахождения

117420 Россия, г. Москва, ул.Новочеремушкинская, д. 71/32

ИНН: **7704011964**

ОГРН: **1037739162240**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **20**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **20**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Регионреестр"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Регионреестр"**

Место нахождения

Россия, Московская обл., Ленинский р-он, п/о Коммунарка, пос. Газопровод, Деловой центр

ИНН: **5003039372**

ОГРН: **1025000650938**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **18.18**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **18.18**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "ТОРГОВЫЙ ДОМ "РУСЬ-ГАЗ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "ТОРГОВЫЙ ДОМ "РУСЬ-ГАЗ"**

Место нахождения

119606 Россия, г. Москва, пр-т Вернадского, д. 84, корп. 2

ИНН: **7711052009**

ОГРН: **1027739899879**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **17**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **17**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество открытого типа "Московский промышленно-аграрный торговый дом"**

Сокращенное фирменное наименование: **АООТ "Моспромагроторгдом"**

Место нахождения

125195 Россия, г. Москва, ул.Смольная, д. 24

ИНН: **7712035895**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **11.1**
 Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **11.1**
 Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:
 Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **"INTERCONNECTOR (UK) LIMITED"**
 Сокращенное фирменное наименование: **"INTERCONNECTOR (UK) LTD."**

Место нахождения
Великобритания, London, 41 Vine Street, EC3N 2AA

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **10**
 Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:
 Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Eesti Gaas"**
 Сокращенное фирменное наименование: **АО "Eesti Gaas"**

Место нахождения
10118 Эстония, г. Таллинн, ул.Лийвалайа, д. 9

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **6.38**
 Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **6.38**
 Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:
 Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

8.1.6. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом

За отчетный квартал
Указанные сделки в течение данного периода не совершались

8.1.7. Сведения о кредитных рейтингах эмитента

Известные эмитенту кредитные рейтинги за 5 последних завершенных финансовых лет, а если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет - за каждый заверченный финансовый год

Объект присвоения рейтинга: **эмитент**

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: **«Standard & Poor's International Services Inc.»**

Сокращенное фирменное наименование: **«Standard & Poor's»**

Место нахождения: **Московский офис – 125009, г. Москва, ул. Воздвиженка, строение 2, 4/7.**

Краткое описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

<http://www.standardandpoors.ru>

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: **"BBB" (прогноз: "стабильный")**

История изменения значений кредитного рейтинга за 5 последних завершенных финансовых лет, предшествующих дате окончания отчетного квартала, а если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет - за каждый 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
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"). Долгосрчный кредитный рейтинг ОАО "Газпром" повышен с "BBB-" до "BBB"
24.10.2008	"BBB" (прогноз: "негативный"). Долгосрчный кредитный рейтинг ОАО "Газпром" подтвержден на уровне "BBB"
18.08.2010	"BBB" (прогноз: "стабильный"). Прогноз долгосрчного кредитного рейтинга ОАО "Газпром" повышен с "негативного" на "стабильный"
20.08.2010	"BBB" (прогноз: "стабильный"). Краткосрочный рейтинг повышен до "А-2"

Объект присвоения рейтинга: *эмитент*

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: *«Fitch Ratings Limited»*

Сокращенное фирменное наименование: *«Fitch Ratings Ltd.»*

Место нахождения: *Eldon House 2 Eldon Street, London, EC2M 7UA, United Kingdom*

Краткое описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

<http://www.fitchratings.ru>

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: *«BBB» (прогноз: "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
13.07.2006	"BBB-" (прогноз: "стабильный"). Долгосрчный 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"). Долгосрчный кредитный рейтинг ОАО "Газпром" повышен с "BBB-" до "BBB"
04.02.2009	"BBB" (прогноз: "негативный"). Прогноз рейтинга ОАО "Газпром" понижен со "стабильного" на "негативный"
22.01.2010	"BBB" (прогноз: "стабильный"). Прогноз рейтинга ОАО "Газпром" повышен с "негативного" на "стабильный"
02.08.2010	"BBB" (прогноз: "стабильный"). Прогноз долгосрчного рейтинга ОАО "Газпром" подтвержден на уровне "BBB" с прогнозом "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.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 завершённый финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга

Дата присвоения	Значения кредитного рейтинга
24.05.2006	"Baa1" Агентство заявило о повышении кредитного рейтинга ОАО "Газпром" с "Baa2" до уровня "Baa1", прогноз "стабильный"
19.12.2006	"A3" Агентство заявило о повышении кредитного рейтинга ОАО "Газпром" до уровня "A3" с "Baa1", прогноз: "стабильный".
16.07.2008	"A3" Прогноз рейтинга ОАО "Газпром" повышен со "стабильного" до "позитивного"
15.12.2008	"A3" Прогноз рейтинга ОАО "Газпром" понижен с "позитивного" до "стабильного"
03.04.2009	"Baa1" Кредитный рейтинг ОАО "Газпром" понижен с "A3" до "Baa1"
31.07.2009	"Baa1" (прогноз: "стабильный"), краткосрочный рейтинг "P2"

Объект присвоения рейтинга: **ценные бумаги эмитента**

Сведения о ценных бумагах

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия, иные идентификационные признаки ценной бумаги: **документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя серии A11 с обязательным централизованным хранением**

Дата государственной регистрации выпуска: **11.09.2008**

Регистрационный номер: **4-11-00028-А**

Регистрирующий орган: **ФСФР России**

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: **"Standard & Poor's International Services Inc."**

Сокращенное фирменное наименование: **"Standard & Poor's"**

Место нахождения: **Московский офис – 125009, г. Москва, ул. Воздвиженка, строение 2, 4/7**

Краткое описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

<http://www.standardandpoors.ru>

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: **"BBB" прогноз: "негативный"**

История изменения значений кредитного рейтинга за 5 последних завершенных финансовых лет, предшествующих дате окончания отчетного квартала, а если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет - за каждый завершённый финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга

Дата присвоения	Значения кредитного рейтинга
10.07.2009	"BBB"

Объект присвоения рейтинга: **ценные бумаги эмитента**

Сведения о ценных бумагах

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия, иные идентификационные признаки ценной бумаги: **документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя серии A13 с обязательным централизованным хранением**

Дата государственной регистрации выпуска: **11.09.2008**

Регистрационный номер: **4-13-00028-А**

Регистрирующий орган: **ФСФР России**

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: **"Standard & Poor's International Services Inc."**

Сокращенное фирменное наименование: **"Standard & Poor's"**

Место нахождения: **Московский офис – 125009, г. Москва, ул. Воздвиженка, строение 2, 4/7**

Краткое описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

<http://www.standardandpoors.ru>

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: **"BBB" прогноз: "негативный"**

История изменения значений кредитного рейтинга за 5 последних завершенных финансовых лет, предшествующих дате окончания отчетного квартала, а если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет - за каждый 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
10.07.2009	"BBB"

8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента

Категория акций: **обыкновенные**

Номинальная стоимость каждой акции (руб.): **5**

Количество акций, находящихся в обращении (количество акций, которые не являются погашенными или аннулированными): **23 673 512 900**

Количество дополнительных акций, находящихся в процессе размещения (количество акций дополнительного выпуска, в отношении которого не осуществлена государственная регистрация отчета об итогах их выпуска): **0**

Количество объявленных акций: **0**

Количество акций, находящихся на балансе эмитента: **0**

Количество дополнительных акций, которые могут быть размещены в результате конвертации размещенных ценных бумаг, конвертируемых в акции, или в результате исполнения обязательств по опционам эмитента: **0**

Выпуски акций данной категории (типа):

Дата государственной регистрации	Регистрационный номер
30.12.1998	1-02-00028-А

Права, предоставляемые акциями их владельцам:

Акционеры - владельцы обыкновенных акций Общества имеют право:

а) в соответствии с Уставом Общества участвовать в Общем собрании акционеров

Общества с правом голоса по всем вопросам, отнесенным к компетенции Общего собрания;

б) получать дивиденды;

в) получать часть имущества Общества в случае его ликвидации.

Конвертация обыкновенных акций в привилегированные акции, облигации и иные ценные бумаги не допускается.

Каждая обыкновенная акция Общества предоставляет акционеру - ее владельцу одинаковый объем прав.

Акционеры Общества могут отчуждать принадлежащие им акции без согласия других акционеров и Общества.

Права акционера Общества осуществляются в соответствии с законодательством, Уставом и решениями органов управления Общества, принятыми в пределах их компетенции, предусмотренной Уставом.

Акционеры могут осуществлять свои права как непосредственно, так и через представителей, в качестве которых могут выступать любые третьи лица, включая других акционеров, а также должностных лиц Общества.

Акционеры могут назначать своих представителей в порядке, предусмотренном Гражданским кодексом Российской Федерации и Федеральным законом «Об акционерных обществах».

Иные сведения об акциях, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: отсутствуют

8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента

8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены (аннулированы)

Вид ценной бумаги: *облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *A1*

Купонные документарные облигации на предъявителя серии A1

Государственный регистрационный номер выпуска: *4-01-00028-A*

Дата государственной регистрации выпуска: *15.06.1999*

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: *ФКЦБ России*

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: *Нет*

Количество ценных бумаг выпуска: *3 000 000*

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска, руб.: *1 000*

Объем выпуска по номинальной стоимости, руб.: *3 000 000 000*

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: *15.04.2003*

Основание для погашения ценных бумаг выпуска: *истечение срока обращения облигаций*

Вид ценной бумаги: *облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *A2*

Неконвертируемые процентные документарные облигации на предъявителя серии A2 с обязательным централизованным хранением

Государственный регистрационный номер выпуска: *4-02-00028-A*

Дата государственной регистрации выпуска: *25.10.2002*

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: *ФКЦБ России*

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: *Нет*

Количество ценных бумаг выпуска: *5 000 000*

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска, руб.: *1 000*

Объем выпуска по номинальной стоимости, руб.: *5 000 000 000*

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **03.11.2005**

Основание для погашения ценных бумаг выпуска: **истечение срока обращения облигаций**

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **A3**

Неконвертируемые процентные документарные облигации на предъявителя серии A3 с обязательным централизованным хранением

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-03-00028-A**

Дата государственной регистрации выпуска: **05.08.2003**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФКЦБ России**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Количество ценных бумаг выпуска: **10 000 000**

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости, руб.: **10 000 000 000**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **18.01.2007**

Основание для погашения ценных бумаг выпуска: **истечение срока обращения облигаций**

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **A4**

Облигации неконвертируемые процентные документарные на предъявителя серии A4 с обязательным централизованным хранением

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-04-00028-A**

Дата государственной регистрации выпуска: **19.08.2004**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Количество ценных бумаг выпуска: **5 000 000**

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости, руб.: **5 000 000 000**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **10.02.2010**

Основание для погашения ценных бумаг выпуска: **истечение срока обращения облигаций**

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **A5**

Неконвертируемые процентные документарные облигации на предъявителя серии A5 с обязательным централизованным хранением

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-05-00028-A**

Дата государственной регистрации выпуска: **19.08.2004**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Количество ценных бумаг выпуска: **5 000 000**

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости, руб.: **5 000 000 000**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **09.10.2007**

Основание для погашения ценных бумаг выпуска: **истечение срока обращения облигаций**

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **A6**

Облигации неконвертируемые процентные документарные на предъявителя серии A6 с обязательным централизованным хранением

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-06-00028-A**

Дата государственной регистрации выпуска: **19.08.2004**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Количество ценных бумаг выпуска: **5 000 000**

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости, руб.: **5 000 000 000**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **06.08.2009**

Основание для погашения ценных бумаг выпуска: **истечение срока обращения облигаций**

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **A7**

Облигации неконвертируемые процентные документарные на предъявителя серии A7 с обязательным централизованным хранением

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-07-00028-A**

Дата государственной регистрации выпуска: **28.09.2006**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Количество ценных бумаг выпуска: **5 000 000**

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости, руб.: **5 000 000 000**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **29.10.2009**

Основание для погашения ценных бумаг выпуска: **истечение срока обращения облигаций**

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **A10**

Документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя серии A10 с обязательным централизованным хранением

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-10-00028-A**

Дата государственной регистрации выпуска: **11.09.2008**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Количество ценных бумаг выпуска: **5 000 000**

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости, руб.: **5 000 000 000**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **22.10.2009**

Основание для погашения ценных бумаг выпуска: **признание выпуска ценных бумаг несостоявшимся**

Вид ценной бумаги: *облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *A12*

Документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя серии A12 с обязательным централизованным хранением

Государственный регистрационный номер выпуска: *4-12-00028-A*

Дата государственной регистрации выпуска: *11.09.2008*

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: *ФСФР России*

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: *Нет*

Количество ценных бумаг выпуска: *5 000 000*

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска, руб.: *1 000*

Объем выпуска по номинальной стоимости, руб.: *5 000 000 000*

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: *22.10.2009*

Основание для погашения ценных бумаг выпуска: *признание выпуска ценных бумаг несостоявшимся*

Вид ценной бумаги: *облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *A14*

Документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя серии A14 с обязательным централизованным хранением

Государственный регистрационный номер выпуска: *4-14-00028-A*

Дата государственной регистрации выпуска: *11.09.2008*

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: *ФСФР России*

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: *Нет*

Количество ценных бумаг выпуска: *10 000 000*

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска, руб.: *1 000*

Объем выпуска по номинальной стоимости, руб.: *10 000 000 000*

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: *22.10.2009*

Основание для погашения ценных бумаг выпуска: *признание выпуска ценных бумаг несостоявшимся*

8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых находятся в обращении

Вид ценной бумаги: *облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *A8*

Облигации неконвертируемые процентные документарные на предъявителя серии A8 с обязательным централизованным хранением

Предусмотрено обязательное централизованное хранение ценных бумаг выпуска

Сведения о депозитарии, осуществляющем централизованное хранение ценных бумаг выпуска

Полное фирменное наименование: *Небанковская кредитная организация закрытое акционерное общество "Национальный расчетный депозитарий" (до 03.11.2010 - Закрытое акционерное общество "Национальный депозитарный центр"; до 10.08.2009 - Некоммерческое партнерство "Национальный депозитарный центр")*

Сокращенное фирменное наименование: *НКО ЗАО НРД (до 03.11.2010 - ЗАО НДЦ, до 10.08.2009 - НП НДЦ)*

Место нахождения: *125009, г. Москва, Средний Кисловский пер., д. 1/13 строение 8*

Сведения о лицензии на осуществление депозитарной деятельности

Номер: **177-12042-000100**

Дата выдачи: **19.02.2009**

Дата окончания действия:

Бессрочная

Наименование органа, выдавшего лицензию: **ФКЦБ (ФСФР) России**

Количество ценных бумаг выпуска: **5 000 000**

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости, руб.: **5 000 000 000**

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-08-00028-А**

Дата государственной регистрации выпуска: **28.09.2006**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска: **07.12.2006**

Орган, осуществивший государственную регистрацию отчета об итогах выпуска: **ФСФР России**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Права, закрепленные каждой ценной бумагой выпуска:

Каждая Облигация настоящего выпуска предоставляет ее владельцу одинаковый объем прав.

Облигации представляют собой прямые, безусловные обязательства Эмитента.

Владелец Облигации имеет право на получение при погашении Облигации в предусмотренный ею срок номинальной стоимости Облигации, указанной в п. 4 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 2.2 Проспекта ценных бумаг.

Владелец Облигации имеет право на получение фиксированного в ней процента от номинальной стоимости Облигации (купонного дохода), порядок определения размера которого указан в п. 9.3 Решения о выпуске ценных бумаг, п. 9.1.2 а) Проспекта ценных бумаг, а сроки выплаты в п. 9.4 Решения о выпуске ценных бумаг, п. 9.1.2 а) Проспекта ценных бумаг.

Владелец Облигации имеет право на получение номинальной стоимости Облигации при ликвидации Эмитента в порядке очередности, установленной в соответствии со статьей 64 Гражданского кодекса Российской Федерации.

Владелец Облигаций имеет право требовать досрочного возмещения номинальной стоимости Облигаций и выплаты причитающегося ему накопленного купонного дохода по Облигациям в определенных Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг случаях.

Владелец Облигаций имеет право требовать немедленного погашения номинальной стоимости Облигаций и выплаты причитающегося ему накопленного купонного дохода по Облигациям, рассчитанного на дату исполнения Эмитентом обязательств по досрочному погашению Облигаций начиная с любой из следующих дат:

- 1) 8 (Восьмой) рабочий день с даты неисполнения/ненадлежащего исполнения Эмитентом обязательств по выплате купонного дохода по Облигациям настоящего выпуска;**
- 2) Дата объявления Эмитентом о своей неспособности выполнять финансовые обязательства в отношении Облигаций выпуска;**
- 3) Дата объявления Эмитентом своей неспособности выполнять финансовые обязательства в отношении иных облигаций, выпущенных Эмитентом на территории Российской Федерации;**
- 4) 11 (Одиннадцатый) рабочий день с даты неисполнения/ненадлежащего исполнения Эмитентом обязательств по погашению облигаций, выпущенных Эмитентом на территории Российской Федерации.**

Владелец Облигации имеет право свободно продавать и иным образом отчуждать Облигацию. Владелец Облигации, купивший Облигацию при первичном размещении, не имеет права совершать сделки с Облигацией до момента регистрации отчета об итогах выпуска Облигаций, а если в соответствии с Федеральным законом «О рынке ценных бумаг» или иными федеральными законами эмиссия Облигаций осуществляется без государственной регистрации отчета об итогах выпуска Облигаций, – до представления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска Облигаций.

Все задолженности Эмитента по Облигациям настоящего выпуска будут юридически равны и в равной степени обязательны к исполнению в отношении всех владельцев Облигаций.

Сведения о порядке действий владельцев и/или номинальных держателей Облигаций в случае отказа Эмитента от исполнения своих обязательств по Облигациям настоящего выпуска описаны в п. 9.7 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 е) Проспекта ценных бумаг.

Владелец Облигации имеет право на возврат средств инвестирования в случае признания выпуска Облигаций несостоявшимся или недействительным.

Владелец Облигации вправе осуществлять иные права, предусмотренные действующим законодательством Российской Федерации.

Ценные бумаги выпуска размещаются: *Нет*

Порядок и условия погашения ценных бумаг выпуска

Облигации погашаются на 1 820-й (Одна тысяча восемьсот двадцатый) день с даты начала размещения Облигаций (далее – «Дата погашения»).

Погашение Облигаций производится по номинальной стоимости.

Погашение Облигаций производится платёжным агентом по поручению и за счет Эмитента (далее по тексту - «Платежный агент»), функции которого выполняет:

Полное наименование: *Некоммерческое партнерство «Национальный депозитарный центр»*

Сокращенное наименование: *НДЦ*

Место нахождения: *Москва, Средний Кисловский пер., д. 1/13, стр. 4*

Почтовый адрес: *125009, Москва, Средний Кисловский пер., д. 1/13, стр. 4*

Эмитент берёт на себя обязательство своевременно и в полном объёме переводить Платёжному агенту по настоящему выпуску Облигаций соответствующие суммы денежных средств, необходимые для осуществления выплат по Облигациям в соответствии с настоящим Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг.

Эмитент может назначать дополнительных платёжных агентов и отменять такие назначения. Официальное сообщение Эмитента об указанных действиях публикуется Эмитентом в ленте новостей не позднее 5 (Пяти) дней с даты принятия соответствующих решений, а также в срок не позднее 10 (Десяти) рабочих дней с даты совершения таких назначений либо их отмены в газете «Трибуна».

Погашение Облигаций производится в валюте Российской Федерации в безналичном порядке в пользу владельцев Облигаций.

Дата (порядок определения даты), на которую составляется перечень владельцев облигаций для целей их погашения:

Погашение Облигаций производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДЦ, предшествующего 5 (Пятому) рабочему дню до Даты погашения Облигаций (далее по тексту - «Дата составления перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты сумм погашения»).

Исполнение обязательства по отношению к владельцу, включенному в перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, признается надлежащим, в том числе в случае отчуждения Облигаций после Даты составления перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты сумм погашения.

Владелец Облигации, если он не является депонентом НДЦ, может уполномочить номинального держателя Облигаций - депонента НДЦ получать суммы выплат по Облигациям.

В случае, если права владельца на Облигации учитываются номинальным держателем и номинальный держатель уполномочен на получение суммы погашения по Облигациям, то лицом уполномоченным получать суммы погашения считается номинальный держатель.

В случае если права владельца на Облигации не учитываются номинальным держателем и/или номинальный держатель не уполномочен владельцем на получение суммы погашения по Облигациям, то лицом уполномоченным получать суммы погашения считается владелец Облигаций (для физического лица в перечне указывается Ф.И.О. владельца).

Презюмируется, что номинальные держатели – депоненты НДЦ уполномочены получать суммы

погашения по Облигациям. Депонент НДЦ, не уполномоченный своими клиентами получать суммы купонного дохода по Облигациям, не позднее 14-00 (московского времени) 4 (Четвертого) рабочего дня до Даты погашения Облигаций, передает в НДЦ список владельцев Облигаций который должен содержать информацию, указанную ниже для Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты сумм погашения.

Не позднее чем в 3-й (Третий) рабочий день до Даты погашения Облигаций НДЦ предоставляет Эмитенту и/или Платежному агенту перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, составленный на Дату составления перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, включающий в себя следующие данные:

а) полное наименование лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям;
б) количество Облигаций, учитываемых на счетах депо лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям;
в) место нахождения и почтовый адрес лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям;
г) реквизиты банковского счёта лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям, а именно:

- номер 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 от 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.

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: *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: 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	Датой окончания третьего купонного периода является 546-й день с даты начала	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.
---	--	---

день с даты начала размещения Облигаций.	размещения Облигаций.	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	Датой окончания десятого купонного периода является 1820-й день с даты начала размещения	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
---	--	---

размещения Облигаций.	Облигаций.	процентной ставке по первому купону.
-----------------------	------------	--------------------------------------

Размер купонного дохода по каждому купону определяется по следующей формуле:

$$Kj = Cj \cdot Nom \cdot (T(j) - T(j-1)) / (365 \cdot 100\%),$$

где,

j - порядковый номер купонного периода, *j* = 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10;

Kj - размер купонного дохода по каждой Облигации, рублей;

Nom - номинальная стоимость одной Облигации, рублей;

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 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

такowymi 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 Депозитории 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 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	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

	Облигаций выпуска		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. Выплата купона по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДЦ, предшествующего 5 (Пятому) рабочему дню до Даты погашения Облигаций и указанных в Перечне владельцев и/или номинальных

держателей Облигаций для выплаты сумм погашения».

Доход по десятому купону выплачивается одновременно с погашением Облигаций выпуска.

В настоящем ежеквартальном отчете, порядок и условия погашения Облигаций серии А8, а также порядок и условия выплаты процентного (купонного) дохода по Облигациям серии А8, указаны в соответствии с зарегистрированными Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг, в текстах которых имеется указание на НДЦ - депозитарий, осуществляющий централизованное хранение ценных бумаг выпуска.

Сообщаем о произошедшей реорганизации ЗАО НДЦ в форме присоединения к ЗАО РП ММВБ и одновременном изменении наименования ЗАО РП ММВБ на «Небанковская кредитная организация закрытое акционерное общество «Национальный расчетный депозитарий» (краткое наименование – НКО ЗАО НРД).

Вид ценной бумаги: *облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *А9*

Облигации неконвертируемые процентные документарные на предъявителя серии А9 с обязательным централизованным хранением

Предусмотрено обязательное централизованное хранение ценных бумаг выпуска

Сведения о депозитарии, осуществляющем централизованное хранение ценных бумаг выпуска

Полное фирменное наименование: *Небанковская кредитная организация закрытое акционерное общество "Национальный расчетный депозитарий" (до 03.11.2010 - Закрытое акционерное общество "Национальный депозитарный центр"; до 10.08.2009 - Некоммерческое партнерство "Национальный депозитарный центр")*

Сокращенное фирменное наименование: *НКО ЗАО НРД (до 03.11.2010 - ЗАО НДЦ, до 10.08.2009 - НП НДЦ)*

Место нахождения: *125009, г. Москва, Средний Кисловский пер., д. 1/13 строение 8*

Сведения о лицензии на осуществление депозитарной деятельности

Номер: *177-12042-000100*

Дата выдачи: *19.02.2009*

Дата окончания действия:

Бессрочная

Наименование органа, выдавшего лицензию: *ФКЦБ (ФСФР) России*

Количество ценных бумаг выпуска: *5 000 000*

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска, руб.: *1 000*

Объем выпуска по номинальной стоимости, руб.: *5 000 000 000*

Государственный регистрационный номер выпуска: *4-09-00028-А*

Дата государственной регистрации выпуска: *28.09.2006*

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: *ФСФР России*

Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска: *27.03.2007*

Орган, осуществивший государственную регистрацию отчета об итогах выпуска: *ФСФР России*

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: *Нет*

Права, закрепленные каждой ценной бумагой выпуска:

Каждая Облигация настоящего выпуска предоставляет ее владельцу одинаковый объем прав.

Облигации представляют собой прямые, безусловные обязательства Эмитента.

Владелец Облигации имеет право на получение при погашении Облигации в предусмотренный ею срок номинальной стоимости Облигации, указанной в п. 4 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 2.2 Проспекта ценных бумаг.

Владелец Облигации имеет право на получение фиксированного в ней процента от номинальной стоимости Облигации (купонного дохода), порядок определения размера которого указан в п. 9.3 Решения о выпуске ценных бумаг, п. 9.1.2 а) Проспекта ценных бумаг, а сроки выплаты в п. 9.4 Решения о выпуске ценных бумаг, п. 9.1.2 а) Проспекта ценных бумаг.

Владелец Облигации имеет право на получение номинальной стоимости Облигации при ликвидации Эмитента в порядке очередности, установленной в соответствии со статьей 64 Гражданского кодекса Российской Федерации.

Владелец Облигаций имеет право требовать досрочного возмещения номинальной стоимости Облигаций и выплаты причитающегося ему накопленного купонного дохода по Облигациям в случаях, определенных Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг.

Владелец Облигаций имеет право требовать немедленного погашения номинальной стоимости Облигаций и выплаты причитающегося ему накопленного купонного дохода по Облигациям, рассчитанного на дату исполнения Эмитентом обязательств по досрочному погашению Облигаций начиная с любой из следующих дат:

- 1) 8 (Восьмой) рабочий день с даты неисполнения/ненадлежащего исполнения Эмитентом обязательств по выплате купонного дохода по Облигациям настоящего выпуска;*
- 2) Дата объявления Эмитентом о своей неспособности выполнять финансовые обязательства в отношении Облигаций выпуска;*
- 3) Дата объявления Эмитентом своей неспособности выполнять финансовые обязательства в отношении иных облигаций, выпущенных Эмитентом на территории Российской Федерации;*
- 4) 11 (Одиннадцатый) рабочий день с даты неисполнения/ненадлежащего исполнения Эмитентом обязательств по погашению облигаций, выпущенных Эмитентом на территории Российской Федерации.*

Владелец Облигации имеет право свободно продавать и иным образом отчуждать Облигацию. Владелец Облигации, купивший Облигацию при первичном размещении, не имеет права совершать сделки с Облигацией до момента регистрации отчета об итогах выпуска Облигаций, а если в соответствии с Федеральным законом «О рынке ценных бумаг» или иными федеральными законами эмиссия Облигаций осуществляется без государственной регистрации отчета об итогах выпуска Облигаций, – до представления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска Облигаций.

Все задолженности Эмитента по Облигациям настоящего выпуска будут юридически равны и в равной степени обязательны к исполнению в отношении всех владельцев Облигаций.

Сведения о порядке действий владельцев и/или номинальных держателей Облигаций в случае отказа Эмитента от исполнения своих обязательств по Облигациям настоящего выпуска описаны в п. 9.7. Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2. е) Проспекта ценных бумаг.

Владелец Облигации имеет право на возврат средств инвестирования в случае признания выпуска Облигаций несостоявшимся или недействительным.

Владелец Облигации вправе осуществлять иные права, предусмотренные действующим законодательством Российской Федерации.

Ценные бумаги выпуска размещаются: *Нет*

Порядок и условия погашения ценных бумаг выпуска

Облигации погашаются на 2 548-й (Две тысячи пятьсот сорок восьмой) день с даты начала размещения Облигаций (далее – «Дата погашения»).

Погашение Облигаций производится по номинальной стоимости.

Погашение Облигаций производится платёжным агентом по поручению и за счет Эмитента (далее по тексту - «Платежный агент»), функции которого выполняет:

Полное наименование: *Некоммерческое партнерство «Национальный депозитарный центр»*

Сокращенное наименование: *НДЦ*

Место нахождения: *Москва, Средний Кисловский пер., д. 1/13, стр. 4*

Почтовый адрес: *125009, Москва, Средний Кисловский пер., д. 1/13, стр. 4*

Эмитент берёт на себя обязательство своевременно и в полном объёме переводить Платёжному агенту по настоящему выпуску Облигаций соответствующие суммы денежных средств, необходимые для осуществления выплат по Облигациям в соответствии с настоящим Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг.

Эмитент может назначать дополнительных платёжных агентов и отменять такие назначения. Официальное сообщение Эмитента об указанных действиях публикуется Эмитентом в ленте новостей не позднее 5 (Пяти) дней с даты принятия соответствующих решений, а также в срок не позднее 10 (десяти) рабочих дней с даты совершения таких назначений либо их отмены в газете «Трибуна».

Погашение Облигаций производится в валюте Российской Федерации в безналичном порядке в пользу владельцев Облигаций.

Дата (порядок определения даты), на которую составляется перечень владельцев облигаций для целей их погашения:

Погашение Облигаций производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДЦ, предшествующего 5 (Пятому) рабочему дню до Даты погашения Облигаций (далее по тексту - «Дата составления перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты сумм погашения»).

Исполнение обязательства по отношению к владельцу, включенному в перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, признается надлежащим, в том числе в случае отчуждения Облигаций после Даты составления перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты сумм погашения.

Владелец Облигации, если он не является депонентом НДЦ, может уполномочить номинального держателя Облигаций - депонента НДЦ получать суммы выплат по Облигациям.

В случае, если права владельца на Облигации учитываются номинальным держателем и номинальный держатель уполномочен на получение суммы погашения по Облигациям, то лицом уполномоченным получать суммы погашения считается номинальный держатель.

В случае, если права владельца на Облигации не учитываются номинальным держателем и/или номинальный держатель не уполномочен владельцем на получение суммы погашения по Облигациям, то лицом уполномоченным получать суммы погашения считается владелец Облигаций (для физического лица в перечне указывается Ф.И.О. владельца).

Презюмируется, что номинальные держатели – депоненты НДЦ уполномочены получать суммы погашения по Облигациям. Депонент НДЦ, не уполномоченный своими клиентами получать суммы купонного дохода по Облигациям, не позднее 14-00 (московского времени) 4 (Четвертого) рабочего дня до Даты погашения Облигаций, передает в НДЦ список владельцев Облигаций который должен содержать информацию, указанную ниже для Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты сумм погашения.

Не позднее чем в 3-й (Третий) рабочий день до Даты погашения Облигаций НДЦ предоставляет Эмитенту и/или Платежному агенту перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, составленный на Дату составления перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, включающий в себя следующие данные:

- а) полное наименование лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям.*
- б) количество Облигаций, учитываемых на счетах депо лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям;*
- в) место нахождения и почтовый адрес лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям;*
- г) реквизиты банковского счёта лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям, а именно:*
 - номер 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 от 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 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	Датой окончания шестого купонного периода является.	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.
---	---	--

выпуска является 910-й день с даты начала размещения Облигаций.	1092-й день с даты начала размещения Облигаций.	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-	Датой окончания тринадцатого купонного периода является 2366-й день	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.
---	---	---

й день с даты начала размещения Облигаций.	с даты начала размещения Облигаций.	Процентная ставка по тринадцатому купону равна процентной ставке по первому купону.
--	-------------------------------------	---

14. Купон: четырнадцать

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.	Размер купонного (процентного) дохода по четырнадцатому купону определяется по формуле, приведенной в п.9.3 Решения о выпуске ценных бумаг и п.9.1.2. Проспекта ценных бумаг. Процентная ставка по четырнадцатому купону равна процентной ставке по первому купону.
---	--	--

Размер купонного дохода по каждому купону определяется по следующей формуле:

$$K_j = C_j * Nom * (T(j) - T(j-1)) / (365 * 100\%),$$

где,

j - порядковый номер купонного периода, $j = 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12, 13, 14$;

K_j - размер купонного дохода по каждой Облигации, рублей;

Nom - номинальная стоимость одной Облигации, рублей;

C_j - размер процентной ставки j -того купона, в процентах годовых;

$T(j-1)$ - дата начала j -того купонного периода;

$T(j)$ - дата окончания j -того купонного периода.

Величина накопленного купонного дохода рассчитывается с точностью до копейки. (округление производится по правилам математического округления до ближайшего целого числа. При этом под правилом математического округления следует понимать метод округления, при котором значение целой копейки (целых копеек) не изменяется, если первая за округляемой цифра равна от 0 до 4, и изменяется, увеличиваясь на единицу, если следующая цифра равна от 5 до 9).

Порядок и условия выплаты процентного (купонного) дохода по облигациям.

Купонный (процентный) период		Срок (дата) выплаты купонного (процентного) дохода	Дата составления перечня владельцев облигаций для выплаты купонного (процентного) дохода
Дата начала	Дата окончания		

1. Купон: первый

Датой начала купонного периода первого купона выпуска является Дата начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода первого купона является 182-й день с Даты начала размещения Облигаций	Купонный доход по первому купону выплачивается в 182-й день с Даты начала размещения Облигаций выпуска.	Выплата купонного дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДЦ, предшествующего 5 (Пятому) рабочему дню до даты выплаты 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 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-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	Датой окончания купонного периода	Купонный доход по четырнадцатому купону	Выплата купонного дохода по Облигациям
--------------------------------	-----------------------------------	---	--

четырнадцатого купона выпуска является 2366-й день с даты начала размещения Облигаций.	четырнадцатого купона является 2548-й день с Даты начала размещения Облигаций выпуска	выплачивается в 2548-й день с Даты начала размещения Облигаций выпуска	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:</p> <p>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>			

В настоящем ежеквартальном отчете, порядок и условия погашения Облигаций серии А9, а также порядок и условия выплаты процентного (купонного) дохода по Облигациям серии А9, указаны в соответствии с зарегистрированными Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг, в текстах которых имеется указание на НДЦ - депозитарий, осуществляющий централизованное хранение ценных бумаг выпуска .

Сообщаем о произошедшей реорганизации ЗАО НДЦ в форме присоединения к ЗАО РП ММВБ и одновременном изменении наименования ЗАО РП ММВБ на «Небанковская кредитная организация закрытое акционерное общество «Национальный расчетный депозитарий» (краткое наименование – НКО ЗАО НРД).

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **А11**

Облигации неконвертируемые процентные документарные на предъявителя серии А 11 с обязательным централизованным хранением

Предусмотрено обязательное централизованное хранение ценных бумаг выпуска

Сведения о депозитарии, осуществляющем централизованное хранение ценных бумаг выпуска

Полное фирменное наименование: **Небанковская кредитная организация закрытое акционерное общество "Национальный расчетный депозитарий" (до 03.11.2010 - Закрытое акционерное общество "Национальный депозитарный центр"; до 10.08.2009 - Некоммерческое партнерство "Национальный депозитарный центр")**

Сокращенное фирменное наименование: **НКО ЗАО НРД (до 03.11.2010 - ЗАО НДЦ, до 10.08.2009 - НП НДЦ)**

Место нахождения: **125009, г. Москва, Средний Кисловский пер., д. 1/13 строение 8**

Сведения о лицензии на осуществление депозитарной деятельности

Номер: **177-12042-000100**

Дата выдачи: **19.02.2009**

Дата окончания действия:

Бессрочная

Наименование органа, выдавшего лицензию: **ФКЦБ (ФСФР) России**

Количество ценных бумаг выпуска: **5 000 000**

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости, руб.: **5 000 000 000**

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-11-00028-А**

Дата государственной регистрации выпуска: **11.09.2008**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена

В соответствии с пп. 6.10.1. Стандартов эмиссии ценных бумаг и регистрации проспектов ценных бумаг (утв. Приказом ФСФР России от 25.01.2007 № 07-4/пз-н) выпуск ценных бумаг осуществляется с представлением в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска ценных бумаг.

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Права, закрепленные каждой ценной бумагой выпуска:

Владелец Облигации имеет право на получение купонного дохода (в виде процента от номинальной стоимости Облигации) по окончании каждого купонного периода.

Владелец Облигации имеет право на возврат средств инвестирования в случае признания выпуска Облигаций несостоявшимся или недействительным в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

Владелец Облигаций имеет право требовать досрочного погашения Облигаций и выплаты ему накопленного купонного дохода по Облигациям, рассчитанного на дату исполнения обязательств по досрочному погашению Облигаций, в следующих случаях:

- 1) неисполнение или ненадлежащее исполнение Эмитентом обязательств по выплате купонного дохода по Облигациям выпуска по истечении 7 (Семи) дней с наступления даты выплаты соответствующего купонного дохода;*
- 2) неисполнение или ненадлежащее исполнение Эмитентом обязательств по выплате купонного дохода по любым облигациям Эмитента, выпущенным Эмитентом на территории Российской Федерации, по истечении 7 (Семи) дней с наступления даты выплаты соответствующего купонного дохода;*
- 3) объявление Эмитентом своей неспособности выполнять финансовые обязательства в отношении Облигаций выпуска или в отношении иных облигаций, выпущенных Эмитентом на территории Российской Федерации;*
- 4) неисполнение или ненадлежащее исполнение Эмитентом обязательств по погашению (в том числе досрочному погашению) иных облигаций, выпущенных Эмитентом на территории Российской Федерации, по истечении 30 (Тридцати) дней с наступления даты погашения соответствующего выпуска облигаций.*
- 5) включение Облигаций выпуска в Котировальный список «В» ЗАО «Фондовая биржа ММВБ» и последующий делистинг Облигаций на всех фондовых биржах, включивших эти Облигации в котировальные списки.*

Владелец Облигаций имеет право требовать немедленного погашения номинальной стоимости Облигаций и выплаты причитающегося ему накопленного купонного дохода по Облигациям, рассчитанного на дату исполнения Эмитентом обязательств по досрочному погашению Облигаций начиная с даты, следующей за датой наступления любого из указанных выше событий. Требования о досрочном погашении Облигаций могут быть предъявлены до даты погашения Облигаций. Расчет суммы накопленного купонного дохода по Облигациям, осуществляется в соответствии с пунктом 15 Решения о выпуске ценных бумаг и пунктом 10.10 Проспекта ценных бумаг.

Кроме перечисленных прав, владелец Облигаций вправе осуществлять иные имущественные права, предусмотренные действующим законодательством Российской Федерации.

Эмитент обязуется обеспечить права владельцев Облигаций при соблюдении ими установленного действующим законодательством Российской Федерации порядка осуществления этих прав.

Ценные бумаги выпуска размещаются: **Нет**

Порядок и условия погашения ценных бумаг выпуска

Датой погашения Облигаций выпуска является 1 820-й (Одна тысяча восемьсот двадцатый) день с Даты начала размещения Облигаций выпуска.

Облигации погашаются по номинальной стоимости. При погашении Облигаций выплачивается также купонный доход за последний купонный период.

Погашение Облигаций производится платежным агентом по поручению и за счет Эмитента (далее – «Платежный агент»), функции которого выполняет:

Полное фирменное наименование: *Некоммерческое партнерство «Национальный депозитарный центр»*

Сокращенное фирменное наименование: *НДЦ*

Место нахождения: *г. Москва, Средний Кисловский пер., д. 1/13, стр. 4*

Эмитент может назначать иных платёжных агентов и отменять такие назначения. Официальное сообщение Эмитента об указанных действиях публикуется Эмитентом в ленте новостей не позднее 5 (Пяти) дней с даты принятия соответствующих решений, а также в срок не позднее 10 (Десяти) рабочих дней с даты совершения таких назначений либо их отмены в газете «Трибуна».

Исполнение Эмитентом обязательств по погашению Облигаций производится на основании перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, предоставленного НДЦ (далее по тексту – «Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций»).

Погашение Облигаций производится путем перевода денежных средств лицам, включенным НДЦ в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, в пользу владельцев Облигаций.

Погашение Облигаций производится денежными средствами в валюте Российской Федерации в безналичном порядке.

Дата (порядок определения даты), на которую составляется список владельцев облигаций для целей их погашения:

Погашение Облигаций производится лицам, включенным НДЦ в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДЦ, предшествующего 5 (Пятому) рабочему дню до Даты погашения Облигаций (далее по тексту – «Дата составления Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций»).

Исполнение обязательств по отношению к владельцу, включенному в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, признается надлежащим, в том числе в случае отчуждения Облигаций после Даты составления Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций.

Владелец Облигации, если он не является депонентом НДЦ, может, но не обязан уполномочить номинального держателя Облигаций – депонента НДЦ получать суммы выплат по Облигациям.

Презюмируется, что номинальные держатели - депоненты НДЦ уполномочены получать суммы погашения по Облигациям. Депоненты НДЦ, не уполномоченные своими клиентами получать суммы погашения по Облигациям, не позднее 13 часов 00 минут (Московского времени) 4 (Четвертого) рабочего дня до Даты погашения Облигаций, передают в НДЦ список владельцев Облигаций, который должен содержать все реквизиты, указанные ниже в Перечне владельцев и/или номинальных держателей Облигаций.

В случае если права владельца на Облигации учитываются номинальным держателем и номинальный держатель уполномочен на получение сумм погашения по Облигациям, то под лицом, уполномоченным получать суммы погашения по Облигациям, подразумевается номинальный держатель.

В случае если права владельца на Облигации не учитываются номинальным держателем или номинальный держатель не уполномочен владельцем на получение сумм погашения по Облигациям, то под лицом, уполномоченным получать суммы погашения по Облигациям, подразумевается владелец.

Не позднее чем в 3 (Третий) рабочий день до Даты погашения Облигаций 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, Платёжный 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 Платёжного агента.

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.

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 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 НДС либо номинальный держатель - депонент НДС, уполномоченный владельцем Облигаций совершать действия, направленные на досрочное погашение Облигаций, осуществляет следующие необходимые действия:

- предоставляет в НДС письменное требование (заявление) о досрочном погашении Облигаций (в соответствии с требованиями, определенными Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг);
- предоставляет в НДС поручение в соответствии с требованиями, определенными НДС, 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 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;

- ИИН 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

		<p>либо определяться уполномоченным органом Эмитента не позднее чем за один день до Даты начала размещения Облигаций.</p> <p>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.</p>
--	--	--

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	<p>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.</p> <p>Процентная ставка по второму купону равна процентной ставке по первому купону.</p>
--	---	--

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	<p>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.</p> <p>Процентная ставка по третьему купону равна процентной ставке по первому купону.</p>
---	---	---

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	<p>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.</p> <p>Процентная ставка по четвертому купону равна процентной ставке по первому купону.</p>
---	---	---

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	<p>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.</p> <p>Процентная ставка по пятому купону равна процентной ставке по первому купону.</p>
---	---	---

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	<p>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.</p> <p>Процентная ставка по шестому купону равна процентной ставке по первому купону.</p>
--	---	--

7. Купон: седьмой

Датой начала купонного периода седьмого купона выпуска является 1092-й день с даты начала	Датой окончания седьмого купонного периода является 1274-й день с даты начала размещения	<p>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.</p> <p>Процентная ставка по седьмому купону равна</p>
---	--	--

размещения Облигаций выпуска	Облигаций выпуска	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:

$$KДj = Cj * Nom * (T(j) - T(j-1)) / (365 * 100\%),$$

где,

j - порядковый номер купонного периода, *j* = 1-10;

KДj - 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	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
---	---	--	--

	Облигаций выпуска		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 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; 			

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 представлять 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 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 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 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 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 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 седьмому купону Облигаций аналогичен порядку выплаты купонного (процентного) дохода по первому купону Облигаций.

8. Купон: восьмой.

Датой начала купонного периода восьмого купона выпуска является 1274-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска	Датой окончания восьмого купонного периода является. 1456-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска	Купонный доход по восьмому купону выплачивается на 1 456-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 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 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. 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.			

В настоящем ежеквартальном отчете, порядок и условия погашения Облигаций серии А11, а также порядок и условия выплаты процентного (купонного) дохода по Облигациям серии А11, указаны в соответствии с зарегистрированными Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг, в текстах которых имеется указание на НДЦ - депозитарий, осуществляющий централизованное хранение ценных бумаг выпуска.

Сообщаем о произошедшей реорганизации ЗАО НДЦ в форме присоединения к ЗАО РП ММВБ и одновременном изменении наименования ЗАО РП ММВБ на «Небанковская кредитная организация закрытое акционерное общество «Национальный расчетный депозитарий» (краткое наименование – НКО ЗАО НРД).

Вид ценной бумаги: *облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *А13*

Облигации неконвертируемые процентные документарные на предъявителя серии А13 с обязательным централизованным хранением

Предусмотрено обязательное централизованное хранение ценных бумаг выпуска

Сведения о депозитарии, осуществляющем централизованное хранение ценных бумаг выпуска

Полное фирменное наименование: *Небанковская кредитная организация закрытое акционерное общество "Национальный расчетный депозитарий" (до 03.11.2010 - Закрытое акционерное общество "Национальный депозитарный центр"; до 10.08.2009 - Некоммерческое партнерство "Национальный депозитарный центр")*

Сокращенное фирменное наименование: *НКО ЗАО НРД (до 03.11.2010 - ЗАО НДЦ, до 10.08.2009 - НП НДЦ)*

Место нахождения: *125009, г. Москва, Средний Кисловский пер., д. 1/13 строение 8*

Сведения о лицензии на осуществление депозитарной деятельности

Номер: *177-12042-000100*

Дата выдачи: *19.02.2009*

Дата окончания действия:

Бессрочная

Наименование органа, выдавшего лицензию: *ФКЦБ (ФСФР) России*

Количество ценных бумаг выпуска: *10 000 000*

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска, руб.: *1 000*

Объем выпуска по номинальной стоимости, руб.: *10 000 000 000*

Государственный регистрационный номер выпуска: *4-13-00028-А*

Дата государственной регистрации выпуска: *11.09.2008*

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: *ФСФР России*

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена

В соответствии с пп. 6.10.1. Стандартов эмиссии ценных бумаг и регистрации проспектов ценных бумаг (утв. Приказом ФСФР России от 25.01.2007 № 07-4/пз-н) выпуск ценных бумаг осуществляется с представлением в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска ценных бумаг.

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: *Нет*

Права, закрепленные каждой ценной бумагой выпуска:

Владелец Облигации имеет право на получение при погашении Облигации номинальной стоимости Облигации в срок, предусмотренный Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг.

Владелец Облигации имеет право на получение купонного дохода (в виде процента от номинальной стоимости Облигации) по окончании каждого купонного периода.

Владелец Облигации имеет право на возврат средств инвестирования в случае признания выпуска Облигаций несостоявшимся или недействительным в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

Владелец Облигаций имеет право требовать досрочного погашения Облигаций и выплаты ему накопленного купонного дохода по Облигациям, рассчитанного на дату исполнения обязательств по досрочному погашению Облигаций, в следующих случаях:

- 1) неисполнение или ненадлежащее исполнение Эмитентом обязательств по выплате купонного дохода по Облигациям выпуска по истечении 7 (Семи) дней с наступления даты выплаты соответствующего купонного дохода;*
- 2) неисполнение или ненадлежащее исполнение Эмитентом обязательств по выплате купонного дохода по любым облигациям Эмитента, выпущенным Эмитентом на территории Российской Федерации, по истечении 7 (Семи) дней с наступления даты выплаты соответствующего купонного дохода;*
- 3) объявление Эмитентом своей неспособности выполнять финансовые обязательства в отношении Облигаций выпуска или в отношении иных облигаций, выпущенных Эмитентом на территории Российской Федерации;*
- 4) неисполнение или ненадлежащее исполнение Эмитентом обязательств по погашению (в том числе досрочному погашению) иных облигаций, выпущенных Эмитентом на территории Российской Федерации, по истечении 30 (Тридцати) дней с наступления даты погашения соответствующего выпуска облигаций;*
- 5) включение Облигаций выпуска в Котировальный список «В» Биржи, и последующий делистинг Облигаций на всех фондовых биржах, включивших эти Облигации в котировальные списки.*

Владелец Облигаций имеет право требовать немедленного погашения номинальной стоимости Облигаций и выплаты причитающегося ему накопленного купонного дохода по Облигациям, рассчитанного на дату исполнения Эмитентом обязательств по досрочному погашению Облигаций начиная с даты, следующей за датой наступления любого из указанных выше событий. Требования о досрочном погашении Облигаций могут быть предъявлены до даты погашения Облигаций. Расчет суммы накопленного купонного дохода по Облигациям, осуществляется в соответствии с пунктом 15 Решения о выпуске ценных бумаг и пунктом 10.10. Проспекта ценных бумаг.

Кроме перечисленных прав, владелец Облигаций вправе осуществлять иные имущественные права, предусмотренные действующим законодательством Российской Федерации.

Эмитент обязуется обеспечить права владельцев Облигаций при соблюдении ими установленного действующим законодательством Российской Федерации порядка осуществления этих прав.

Ценные бумаги выпуска размещаются: *Нет*

Порядок и условия погашения ценных бумаг выпуска

Датой погашения Облигаций выпуска является 1 092-й (Одна тысяча девяносто второй) день с Даты начала размещения Облигаций выпуска.

Облигации погашаются по номинальной стоимости. При погашении Облигаций выплачивается также купонный доход за последний купонный период.

Погашение Облигаций производится платежным агентом по поручению и за счет Эмитента (далее – «Платежный агент»), функции которого выполняет:

Полное фирменное наименование: *Некоммерческое партнерство «Национальный депозитарный центр»*

Сокращенное фирменное наименование: *НДЦ*

Место нахождения: *г. Москва, Средний Кисловский пер., д. 1/13, стр. 4*

Почтовый адрес: *125009, Москва, Средний 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:

- 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, Платёжный 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 Платёжного агента.

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.

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 размещения Облигаций выпуска	Датой окончания пятого купонного периода является 910-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска	Размер купонного (процентного) дохода по первому купону определяется по формуле, приведенной в п. 9.3. Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2. Проспекта ценных бумаг. Процентная ставка по пятому купону равна процентной ставке по первому купону.
---	---	--

6. Купон: шестой.

Датой начала купонного периода шестого купона выпуска является 910-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска	Датой окончания шестого купонного периода является 1092-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска	Размер купонного (процентного) дохода по первому купону определяется по формуле, приведенной в п. 9.3. Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2. Проспекта ценных бумаг. Процентная ставка по шестому купону равна процентной ставке по первому купону.
--	---	---

Размер купонного дохода по каждому купону определяется по следующей формуле:

$$KD_j = C_j * Nom * (T(j) - T(j-1)) / (365 * 100\%),$$

где,

j - порядковый номер купонного периода, $j = 1-6$;

KD_j - размер купонного дохода по каждой Облигации (руб.);

Nom - номинальная стоимость одной Облигации (руб.);

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 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.
---	---	--	---

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:

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:

- а) полное наименование (Ф.И.О. владельца - для физического лица) лица, уполномоченного получать суммы дохода по Облигациям;
- б) количество Облигаций, учитываемых на счете депо лица, уполномоченного получать суммы дохода по Облигациям;
- в) место нахождения и почтовый адрес лица, уполномоченного получать суммы дохода по Облигациям;
- г) реквизиты банковского счёта лица, уполномоченного получать суммы дохода по Облигациям, а именно:
 - номер 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;
- д) идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) лица, уполномоченного получать суммы дохода по Облигациям;
- е) налоговый статус лица, уполномоченного получать суммы дохода по Облигациям (резидент, нерезидент с постоянным представительством в Российской Федерации, нерезидент без постоянного представительства в Российской Федерации и т.д.);
- ж) код причины постановки на учет (КПП) лица, уполномоченного получать суммы дохода по Облигациям.

Дополнительно к указанным сведениям номинальный держатель обязан передать в 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:

- 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 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 Владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, предоставленного Депозитарием, Платежный агент рассчитывает суммы денежных средств, подлежащих выплате каждому из лиц, включенных в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций.

Не позднее чем за 1 (Один) рабочий день до даты выплаты купонного дохода по Облигациям Эмитент перечисляет необходимые денежные средства на счёт Платежного агента.

В дату выплаты купонного дохода по Облигациям Платежный агент перечисляет необходимые денежные средства на счета лиц, уполномоченных на получение сумм доходов по Облигациям, включенных в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций.

В случае если одно лицо уполномочено на получение сумм купонного дохода по Облигациям со стороны нескольких Владельцев 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	Датой окончания четвертого купонного периода является 728-	Купонный доход по четвертому купону выплачивается на 728-й	Выплата купонного дохода по Облигациям производится в пользу
--	--	--	--

выпуска является 546-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска	й день с даты начала размещения Облигаций выпуска	день с Даты начала размещения Облигаций.	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 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 пятому купону Облигаций аналогичен порядку выплаты купонного (процентного) дохода по первому купону Облигаций.			
6. Купон: шестой.			
Датой начала купонного периода шестого купона выпуска является 910-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска	Датой окончания шестого купонного периода является 1092-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска	Купонный доход по шестому купону выплачивается на 1 092-й день с Даты начала размещения Облигаций.	Выплата купонного дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на окончание операционного дня НДЦ, предшествующего 5 (Пятому) рабочему дню до даты выплаты купонного дохода по Облигациям (далее по тексту – «Дата составления Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций»). Исполнение обязательства по отношению к владельцу, включенному в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, признается надлежащим, в том числе в случае отчуждения Облигаций после даты составления указанного Перечня. Для целей выплаты дохода по шестому купону используется Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, составляемый для целей погашения Облигаций.
Порядок выплаты купонного (процентного) дохода: Порядок выплаты купонного (процентного) дохода по шестому купону Облигаций аналогичен порядку выплаты купонного (процентного) дохода по первому купону Облигаций.			

В настоящем ежеквартальном отчете, порядок и условия погашения Облигаций серии А13, а также порядок и условия выплаты процентного (купонного) дохода по Облигациям серии А13, указаны в соответствии с зарегистрированными Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг, в текстах которых имеется указание на НДЦ - депозитарий, осуществляющий централизованное хранение ценных бумаг выпуска.

Сообщаем о произошедшей реорганизации ЗАО НДЦ в форме присоединения к ЗАО РП ММВБ и одновременном изменении наименования ЗАО РП ММВБ на «Небанковская кредитная организация закрытое акционерное общество «Национальный расчетный депозитарий» (краткое наименование – НКО ЗАО НРД).

8.3.3. Сведения о выпусках, обязательства эмитента по ценным бумагам которых не исполнены (дефолт)

Указанных выпусков нет

8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям выпуска

Эмитент не размещал облигации с обеспечением, обязательства по которым еще не исполнены

8.5. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям выпуска

Эмитент не размещал облигации с обеспечением, которые находятся в обращении (не погашены) либо обязательства по которым не исполнены (дефолт)

8.5.1. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям с ипотечным покрытием

Эмитент не размещал облигации с ипотечным покрытием, обязательства по которым еще не исполнены

8.6. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента

Лицо, осуществляющее ведение реестра владельцев именных ценных бумаг эмитента: **регистратор**

Сведения о регистраторе

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «Специализированный регистратор - Держатель реестра акционеров газовой промышленности»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «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: **Небанковская кредитная организация закрытое акционерное общество «Национальный расчетный депозитарий»**

Сокращенное фирменное наименование: **НКО ЗАО НРД**

Место нахождения: **125009, г. Москва, Средний Кисловский переулок, дом 1/13, строение 8**

ИНН: **7702165310**

ОГРН: **1027739132563**

Данные о лицензии на осуществление деятельности депозитария на рынке ценных бумаг

Номер: **177-12042-000100**

Дата выдачи: **19.02.2009**

Дата окончания действия:

Бессрочная

Наименование органа, выдавшего лицензию: **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

- *Федеральный закон от 10.12.2003 № 173-ФЗ «О валютном регулировании и валютном контроле».*
- *Закон РСФСР от 26.06.1991 № 1488-1 «Об инвестиционной деятельности в РСФСР».*
- *Федеральный закон от 09.07.1999 № 160-ФЗ «Об иностранных инвестициях в Российской Федерации».*
- *Федеральный закон от 22.04.1996 № 39-ФЗ «О рынке ценных бумаг».*
- *Федеральный закон от 05.03.1999 № 46-ФЗ «О защите прав и законных интересов инвесторов на рынке ценных бумаг».*
- *Федеральный закон от 22.07.2005 № 116-ФЗ «Об особых экономических зонах в Российской Федерации».*
- *Федеральный закон от 22.07.2005 № 117-ФЗ «О внесении изменений в некоторые законодательные акты в связи с принятием Федерального закона «Об особых экономических зонах в Российской Федерации».*
- *Федеральный закон от 18.07.2005 № 90-ФЗ «О внесении изменений в некоторые законодательные акты Российской Федерации».*
- *Федеральный закон от 07.08.2001 № 115-ФЗ «О противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем, и финансированию терроризма».*
- *Таможенный кодекс Российской Федерации.*
- *Налоговый кодекс Российской Федерации (часть первая).*
- *Налоговый кодекс Российской Федерации (часть вторая).*
- *Федеральные законы Российской Федерации о ратификации соглашений между Российской Федерацией и зарубежными странами об избежании двойного налогообложения, защите капиталовложений и о предотвращении уклонения от уплаты налогов.*
- *Федеральный закон от 28.12.2004 № 181-ФЗ «О ратификации соглашения между Правительством Российской Федерации и Правительством Республики Беларусь о принципах взимания косвенных налогов при экспорте и импорте товаров, выполнении работ, оказании услуг».*
- *Федеральный закон от 23.12.2005 № 182-ФЗ «О внесении изменения в статью 15 Федерального закона «О газоснабжении в Российской Федерации».*
- *Федеральный закон от 18.02.2006 № 26-ФЗ «О внесении изменений в Таможенный Кодекс Российской Федерации и Федеральный закон «О специальных защитных, антидемпинговых и компенсационных мерах при импорте товаров».*
- *Федеральный закон от 02.02.2006 № 19-ФЗ «О внесении изменений в некоторые законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу отдельных положений законодательных актов Российской Федерации в связи с принятием Федерального закона «О размещении заказов на поставки товаров, выполнение работ, оказание услуг для государственных и муниципальных нужд».*
- *Федеральный закон от 27.07.2006 № 145-ФЗ «О внесении изменения в статью 3 Закона Российской Федерации «О таможенном тарифе».*
- *Федеральный закон от 18.07.2006 № 117-ФЗ «Об экспорте газа».*
- *Федеральный закон от 17.05.2007 № 82-ФЗ «О банке развития».*
- *Федеральный закон от 17.05.2007 № 83-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с принятием Федерального закона «О банке развития».*
- *Федеральный закон от 29.11.2007 № 277-ФЗ «О ратификации соглашения о едином порядке экспортного контроля государств-членов Евразийского экономического сообщества».*
- *Федеральный закон от 18.07.1999 № 183-ФЗ «Об экспортном контроле».*
- *Федеральный закон от 19.05.2010 № 94-ФЗ «О ратификации Протокола о порядке взимания косвенных налогов при выполнении работ, оказании услуг в таможенном союзе».*

- *Федеральный закон от 19.05.2010 № 95-ФЗ «О ратификации Протокола о внесении изменений в соглашение о принципах взимания косвенных налогов при экспорте и импорте товаров, выполнении работ, оказании услуг в таможенном союзе от 25 января 2008 года».*
- *Федеральный закон от 19.05.2010 № 98-ФЗ «О ратификации Протокола о порядке взимания косвенных налогов и механизме контроля за их уплатой при экспорте и импорте товаров в таможенном союзе».*
- *Федеральный закон от 02.06.2010 № 113-ФЗ «О ратификации Протокола о внесении изменений и дополнений в Договор о Таможенном кодексе таможенного союза от 27 ноября 2009 года».*
- *Федеральный закон от 02.06.2010 № 114-ФЗ «О ратификации Договора о Таможенном кодексе таможенного союза».*

8.8. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам эмитента

Налогообложение доходов по ценным бумагам, эмитентом которых является ОАО «Газпром», и операциям с ними.

I. Налог на добавленную стоимость.

В соответствии с пп.12 п.2 ст.149 Налогового Кодекса Российской Федерации (далее – НК РФ) не подлежит обложению НДС реализация долей в уставном (складочном) капитале организаций, паев в паевых фондах кооперативов и паевых инвестиционных фондах, ценных бумаг и финансовых инструментов срочных сделок, за исключением базисного актива финансовых инструментов срочных сделок, подлежащего налогообложению НДС.

II. Налог на прибыль организаций.

1. Налогообложение дивидендов, выплачиваемых ОАО «Газпром» российским организациям.

ОАО «Газпром», осуществляя выплату дивидендов, признается налоговым агентом и определяет сумму налога с учетом положений п.2 ст.275 НК РФ.

Сумма налога, подлежащего удержанию из доходов налогоплательщика - получателя дивидендов, исчисляется налоговым агентом по следующей формуле:

$$H = K \times C_n \times (\delta - D),$$

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.

С 1 января 2011 года из пп.1 п.3 ст.284 НК РФ исключена норма, не позволявшая применять ставку 0 процентов по доходам, полученным российскими организациями в виде дивидендов, если стоимость вклада (доли) в уставном (складочном) капитале (фонде) выплачивающей дивиденды организации не превышала 500 миллионов рублей.

Данное положение распространяется на правоотношения по налогообложению налогом на прибыль организаций доходов в виде дивидендов, начисленных по результатам деятельности организаций за 2010 год и последующие периоды.

2. Налогообложение дивидендов, выплачиваемых ОАО «Газпром»

При выплате дивидендов иностранным организациям ОАО «Газпром», являясь налоговым агентом, определяет налоговую базу налогоплательщиков – получателей дивидендов по каждой такой выплате как сумму выплачиваемых дивидендов, к которой в соответствии с п.3 ст.275 НК РФ применяется налоговая ставка, установленная пп.3 п.3 ст.284 НК РФ (15%).

В силу п.3 ст.310 НК РФ в случае выплаты налоговым агентом иностранной организации доходов, которые в соответствии с международными договорами (соглашениями) облагаются налогом в Российской Федерации по пониженным ставкам, исчисление и удержание суммы налога с доходов производится налоговым агентом по соответствующим пониженным ставкам при условии предъявления иностранной организацией налоговому агенту подтверждения, предусмотренного п.1 ст. 312 НК РФ. При представлении иностранной организацией, имеющей право на получение дохода, подтверждения, указанного в п.1 ст.312 НК РФ, налоговому агенту, выплачивающему доход, до даты выплаты дохода, в отношении которого международным договором Российской Федерации предусмотрен льготный режим налогообложения в Российской Федерации, в отношении такого дохода производится освобождение от удержания налога у источника выплаты или удержание налога у источника выплаты по пониженным ставкам.

Иностранная организация должна до даты выплаты дохода представить ОАО «Газпром», как налоговому агенту (источнику дохода), подтверждение того, что она имеет постоянное местонахождение в государстве, с которым у Российской Федерации заключено соглашение по вопросам налогообложения. Документы, подтверждающие постоянное местопребывание иностранной организации, в установленном порядке подлежат легализации либо на них должен быть проставлен апостиль.

При этом, если иностранная организация совершает сделки РЕПО, объектом которых являются акции ОАО «Газпром», необходимо учитывать особенности налогообложения доходов в виде дивидендов, установленные ст.282 НК РФ (в редакции, действующей с 1 января 2010 года).

Согласно ст.282 НК РФ, если операция РЕПО совершена между иностранной организацией (продавец по первой части РЕПО) и российской организацией (покупатель по первой части РЕПО) и в период между датами исполнения первой и второй частей РЕПО по акциям (депозитарным распискам, дающим право на получение дивидендов), являющимся объектом операции РЕПО, выплачены дивиденды, российская организация признается налоговым агентом в отношении доходов в виде дивидендов, по которым у источника выплаты дивидендов налоговым агентом, т.е. ОАО «Газпром», не был удержан налог или налог был удержан в сумме меньшей, чем сумма налога, исчисленная с доходов в виде дивидендов для указанной иностранной организации.

3. Налогообложение процентов, выплачиваемых ОАО «Газпром» по долговым обязательствам (облигациям).

Налогообложение процентов, начисленных за время нахождения облигаций ОАО «Газпром» на балансе налогоплательщика, являющегося российской организацией или иностранной организацией, осуществляющей деятельность в Российской Федерации через постоянное представительство, производится в порядке и на условиях, которые установлены главой 25 НК РФ по налоговой ставке 20%.

Налог с процентов, выплачиваемых иностранной организации, не осуществляющей деятельность в Российской Федерации через постоянное представительство, исчисляется и удерживается ОАО «Газпром» при каждой выплате указанных доходов, по ставке, предусмотренной пп.1 п.2 ст.284 НК РФ (20%).

При совершении операций РЕПО, объектом которых являются облигации ОАО «Газпром», выплачиваемый по ним процентный (купонный) доход учитывается при определении налоговой базы продавца по первой части РЕПО.

Согласно п.3 ст.310 НК РФ в случае выплаты налоговым агентом иностранной организации доходов, которые в соответствии с международными договорами (соглашениями) облагаются налогом в Российской Федерации по пониженным ставкам, исчисление и удержание суммы налога с доходов производится налоговым агентом по соответствующим пониженным ставкам при условии предъявления иностранной организацией налоговому агенту подтверждения, предусмотренного п.1 ст.312 НК РФ.

Иностранная организация должна до даты выплаты дохода представить ОАО «Газпром», как налоговому агенту (источнику дохода) подтверждение того, что она имеет постоянное местонахождение в государстве, с которым 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 и уплачивается ими по ставке 20%.

Доходы, полученные иностранной организацией, не осуществляющей деятельность в Российской Федерации через постоянное представительство, от реализации акций российских организаций, более 50 процентов активов которых состоит из недвижимого имущества, находящегося на территории Российской Федерации, облагаются налогом на прибыль организаций (подлежат удержанию у источника выплаты налоговым агентом) по ставке 20% (если иное не предусмотрено положениями применяемых соглашений по вопросам налогообложения).

При реализации ценных бумаг иностранной организацией, не осуществляющей деятельность через постоянное представительство в Российской Федерации, через профессионального участника рынка ценных бумаг – брокера удержание и уплата налога в бюджет Российской Федерации производится брокером.

Если в соответствии с международным договором (соглашением) выплачиваемые иностранной организации доходы облагаются налогом в Российской Федерации по пониженным ставкам, то для исчисления и удержания суммы налога по соответствующим пониженным ставкам иностранная организация должна предъявить брокеру (налоговому агенту) подтверждение того, что эта иностранная организация имеет постоянное местонахождение в том государстве, с которым Российская Федерация имеет международный договор (соглашение), заверенное компетентным органом соответствующего иностранного государства. Документы, подтверждающие постоянное местонахождение иностранной организации, в установленном порядке подлежат легализации либо на них должен быть проставлен апостиль.

III. Налог на доходы физических лиц

**1. Налогообложение процентов, выплачиваемых ОАО «Газпром»
по долговым обязательствам (облигациям).**

Доходом по облигациям являются процент и/или дисконт. В силу п.3 ст.43 НК РФ любой заранее заявленный (установленный) доход, в том числе в виде дисконта, полученный по долговому обязательству любого вида независимо от способа его оформления, признается процентами.

Полученные от российской организации - эмитента проценты относятся на основании пп.1 п.1 ст.208 НК РФ к доходам от источников в Российской Федерации. В соответствии с п.25 ст.217 НК РФ проценты, выплачиваемые по облигациям, размещенным акционерным обществом, не освобождаются от обложения налогом на доходы физических лиц.

В соответствии со ст.226 НК РФ российская организация, от которой или в результате отношений с которой налогоплательщик получил доход, признается налоговым агентом, на которого возлагаются обязанность исчислить, удержать у налогоплательщика и уплатить сумму налога.

С процентов, выплачиваемых физическим лицам - налоговым резидентам Российской Федерации, налог исчисляется по ставке 13%, а физическим лицам, не являющимся налоговыми резидентами Российской Федерации - по ставке 30%. При этом налоговыми резидентами признаются физические лица, находящиеся на территории Российской Федерации не менее 183 календарных дней в течение 12 следующих подряд месяцев (п.2 ст.207 НК РФ).

В соответствии с п.2 ст.232 НК РФ для освобождения от уплаты налога, проведения зачета, получения налоговых вычетов или иных налоговых привилегий, предусмотренных международным договором, налогоплательщик должен представить в налоговые органы Российской Федерации официальное подтверждение того, что он 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:

$$H = K \times C_n \times (\delta - D),$$

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 п.4 ст.224 НК РФ (9%);

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.

При выплате дивидендов физическим лицам, не являющимся налоговыми резидентами Российской Федерации, налоговая база налогоплательщика - получателя дивидендов по каждой такой выплате определяется как сумма выплачиваемых дивидендов и к ней применяется ставка 15% (п.3 ст.224 НК РФ).

В соответствии с п.2 ст.232 НК РФ для освобождения от уплаты налога, проведения зачета, получения налоговых вычетов или иных налоговых привилегий, предусмотренных международным договором, налогоплательщик должен представить в налоговые органы Российской Федерации официальное подтверждение того, что он является резидентом государства, с которым Российская Федерация заключила действующий в течение соответствующего налогового периода (или его части) договор (соглашение) об избежании двойного налогообложения. Подтверждение может быть представлено как до уплаты, так и в течение одного года после окончания того налогового периода, по результатам которого налогоплательщик претендует на получение налоговых привилегий.

3. Налогообложение доходов по операциям с ценными бумагами.

При определении налоговой базы по доходам, полученным от продажи ценных бумаг, в том числе акций, налогоплательщик имеет право уменьшить полученный доход на фактически произведенные и документально подтвержденные расходы на приобретение, реализацию и хранение ценных бумаг, включая расходы, возмещаемые профессиональному участнику рынка ценных бумаг, управляющей компании, осуществляющей доверительное управление имуществом, составляющим паевой инвестиционный фонд.

Налоговой базой по операциям с ценными бумагами признается положительный финансовый результат по совокупности соответствующих операций, исчисленный за налоговый период. Финансовый результат по операциям с ценными бумагами определяется как доходы от операций за вычетом соответствующих расходов.

Налоговый агент (доверительный управляющий, брокер, лицо, осуществляющее операции по договору поручения, договору комиссии, агентскому договору в пользу налогоплательщика, иное лицо, признаваемое налоговым агентом в соответствии с НК РФ) исчисляет, удерживает и уплачивает суммы налога по окончании налогового периода, а также до истечения налогового периода или до истечения срока действия договора доверительного управления по ставке 13% у налогоплательщиков, являющихся налоговыми резидентами Российской Федерации, и по ставке 30% - у нерезидентов.

Если в соответствии с международным договором (соглашением) выплачиваемые нерезиденту доходы облагаются налогом в Российской Федерации по пониженным ставкам, то для исчисления и удержания суммы налога по соответствующим пониженным ставкам налогоплательщик должен предъявить налоговому агенту подтверждение того, что он является резидентом государства, с которым Российская Федерация заключила действующий в течение соответствующего налогового периода (или его части) договор (соглашение) об избежании двойного налогообложения.

В случае реализации ценных бумаг лицу, не являющемуся налоговым агентом, уплата налога производится налогоплательщиком самостоятельно в соответствии со ст. 228 НК РФ.

Налоговые ставки, применяющиеся при налогообложении доходов, полученных от владения ценными бумагами и по операциям с ценными бумагами

Вид дохода	Юридические лица			Физические лица	
	Российские организации,	Иностранные организации, осуществляющие деятельность через постоянное представительство	Иностранные организации, не осуществляющие деятельность через постоянное представительство	Резиденты	Нерезиденты
Проценты по облигациям	20%	20%	20%	13%	30%
Дивиденды	0% 9%	9%	15%	9%	15%
Доходы по операциям с ценными бумагами	20%	20%	20%	13%	30%

8.9. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента

8.9.1. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента за 5 последних завершённых финансовых лет либо за каждый завершённый финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет

Дивидендный период

Год: **2006**

Период: *полный год*

Наименование органа управления эмитента, принявшего решение (объявившего) о выплате дивидендов по акциям эмитента: **Общее собрание акционеров (участников)**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **29.06.2007**

дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: **11.05.2007**

Дата составления протокола: **29.06.2007**

Номер протокола: **1**

Категория (тип) акций: *обыкновенные*

Размер объявленных (начисленных) дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **2.54**

Совокупный размер объявленных (начисленных) дивидендов по всем акциям данной категории (типа), руб.: **60 130 722 766**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: **60 080 963 144.08**

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.: **62 882 377 574.71**

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.: **8 498 887 967.22**

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

до 31.12.2009

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

денежные средства в безналичном порядке в валюте Российской Федерации

Объявленные дивиденды по акциям эмитента выплачены эмитентом не в полном объеме

Причины невыплаты объявленных дивидендов:

Обязательства по выплате дивидендов по акциям Эмитента исполнены кроме нижеперечисленных случаев, по которым Эмитент не несет ответственность в соответствии со ст. 44 Федерального закона «Об акционерных обществах»: не выплачены дивиденды лицам, зарегистрированным в реестре акционеров Эмитента, своевременно не информировавшим держателя реестра акционеров Эмитента об изменении своих данных.

Дивидендный период

Год: **2009**

Период: **полный год**

Наименование органа управления эмитента, принявшего решение (объявившего) о выплате дивидендов по акциям эмитента: **Общее собрание акционеров (участников)**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **25.06.2010**

дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: **07.05.2010**

Дата составления протокола: **30.06.2010**

Номер протокола: **1**

Категория (тип) акций: **обыкновенные**

Размер объявленных (начисленных) дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **2.39**

Совокупный размер объявленных (начисленных) дивидендов по всем акциям данной категории (типа), руб.: **56 579 695 831**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: **56 364 390 956.01**

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента: **до 31.12.2010**

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента: **денежные средства в безналичном порядке в валюте Российской Федерации**

Объявленные дивиденды по акциям эмитента выплачены эмитентом не в полном объеме

Причины невыплаты объявленных дивидендов:

Обязательства по выплате дивидендов по акциям Эмитента исполнены кроме нижеперечисленных случаев, по которым Эмитент не несет ответственность в соответствии со ст. 44 Федерального закона «Об акционерных обществах»: не выплачены дивиденды лицам, зарегистрированным в реестре акционеров Эмитента, своевременно не информировавшим держателя реестра акционеров Эмитента об изменении своих данных.

Дивидендный период

Год: **2010**

Период: **полный год**

Наименование органа управления эмитента, принявшего решение (объявившего) о выплате дивидендов по акциям эмитента: **Общее собрание акционеров (участников)**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **30.06.2011**

дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: **12.05.2011**

Дата составления протокола: **05.07.2011**

Номер протокола: **1**

Категория (тип) акций: **обыкновенные**

Размер объявленных (начисленных) дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **3.85**

Совокупный размер объявленных (начисленных) дивидендов по всем акциям данной категории (типа), руб.: **91 143 024 665**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: **0**

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента: **до 29.08.2011**

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

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	2 квартал 2003 года	3 968 130 000

Условия выплаты дохода по облигациям выпуска: *Выплата осуществлялась в пользу владельцев облигаций, являющихся таковыми по состоянию на 18.00 по московскому времени 7-го рабочего дня, предшествующего дате выплаты*

Форма выплаты дохода по облигациям выпуска: *Денежные средства в безналичном порядке в валюте Российской Федерации*

В случае, если подлежащие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, - причины невыплаты таких доходов: *Доход по облигациям выпуска выплачен в полном объеме.*

Вид ценной бумаги: *облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *A2*

Облигации неконвертируемые процентные документарные на предъявителя серия A2 с обязательным централизованным хранением

Государственный регистрационный номер выпуска: *4-02-00028-A*

Дата государственной регистрации выпуска: *25.10.2002*

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: *ФКЦБ России*

Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска: *20.12.2002*

Орган, осуществивший государственную регистрацию отчета об итогах выпуска: *ФКЦБ России*

Количество облигаций выпуска: *5 000 000*

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: *1 000*

Объем выпуска по номинальной стоимости, руб.: *5 000 000 000*

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

Вид дохода	Размер дохода на одну облигацию, руб.	Кол-во облигаций в обращении	Размер дохода совокупный, руб.	Срок выплаты дохода	Отчетный период, за который выплачивались доходы	Общий размер доходов по каждому отчетному периоду, руб.
Купонный доход	75	5 000 000	375 000 000	18.05.2003	2003 год	750 000 000
Купонный доход	75	5 000 000	375 000 000	14.11.2003		
Купонный доход	75	5 000 000	375 000 000	12.05.2004	2004 год	750 000 000
Купонный доход	75	5 000 000	375 000 000	09.11.2004		
Купонный доход	75	5 000 000	375 000 000	10.05.2005	2005 год	750 000 000
Купонный доход	75	5 000 000	375 000 000	03.11.2005		
Погашение номинальной стоимости	1 000	5 000 000	5 000 000 000	03.11.2005	3 квартал 2005 года	5 000 000 000

Условия выплаты дохода по облигациям выпуска: *Выплата осуществляется в пользу владельцев облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня депозитария, предшествующего шестому дню до даты выплаты.*

Форма выплаты дохода по облигациям выпуска: *Денежные средства в безналичном порядке в валюте Российской Федерации.*

В случае, если подлежащие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, - причины невыплаты таких доходов: *Доход по облигациям выпуска выплачен в полном объеме.*

Вид ценной бумаги: *облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *A3*

Облигации неконвертируемые процентные документарные на предъявителя серии АЗ 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 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: **А4**

Облигации неконвертируемые процентные документарные на предъявителя серии А4 с обязательным централизованным хранением

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-04-00028-А**

Дата государственной регистрации выпуска: **19.08.2004**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска: **31.03.2005**

Орган, осуществивший государственную регистрацию отчета об итогах выпуска: **ФСФР России**

Количество облигаций выпуска: **5 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости, руб.: **5 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

Вид дохода	Размер дохода на одну облигацию, руб.	Кол-во облигаций в обращении	Размер дохода совокупный, руб.	Срок выплаты дохода	Отчетный период, за который выплачивались доходы	Общий размер доходов по каждому отчетному периоду, руб.
Купонный доход	40,99	5 000 000	204 950 000	17.08.2005	2005 год	204 950 000
Купонный доход	40,99	5 000 000	204 950 000	15.02.2006	2006 год	409 900 000
Купонный доход	40,99	5 000 000	204 950 000	16.08.2006		
Купонный доход	40,99	5 000 000	204 950 000	14.02.2007	2007 год	409 900 000
Купонный доход	40,99	5 000 000	204 950 000	15.08.2007		
Купонный доход	40,99	5 000 000	204 950 000	13.02.2008	2008 год	409 900 000
Купонный доход	40,99	5 000 000	204 950 000	13.08.2008		
Купонный доход	40,99	5 000 000	204 950 000	11.02.2009	2009 год	409 900 000
Купонный доход	40,99	5 000 000	204 950 000	12.08.2009		
Купонный доход	40,99	5 000 000	204 950 000	10.02.2010	2010 год	204 950 000
Погашение номинальной стоимости	1 000	5 000 000	5 000 000 000	10.02.2010	2010 год	5 000 000 000

Условия выплаты дохода по облигациям выпуска: **Выплата дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня Депозитария, предшествующего 5 (Пятому) рабочему дню до даты выплаты дохода по Облигациям.**

Форма выплаты дохода по облигациям выпуска: **Выплата дохода по Облигациям производится в валюте Российской Федерации в безналичном порядке.**

В случае, если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, - причины невыплаты таких доходов: **Подлежащие выплате доходы по облигациям выпуска выплачены в полном объеме.**

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **A5**

Облигации неконвертируемые процентные документарные на предъявителя серии A5 с обязательным централизованным хранением

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-05-00028-А**

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 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: **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 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: **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		
Купонный доход	34,90	5 000 000	174 500 000	29.04.2010	2010 год	349 000 000
Купонный доход	34,90	5 000 000	174 500 000	28.10.2010		
Купонный доход	34,90	5 000 000	174 500 000	28.04.2011	2011 год	174 500 000

Условия выплаты дохода по облигациям выпуска: **Выплата купонного дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня 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	360 500 000
Купонный доход	36,05	5 000 000	180 250 000	18.08.2010		
Купонный доход	36,05	5 000 000	180 250 000	16.02.2011	2011 год	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
Купонный доход	68,56	5 000 000	342 800 000	29.06.2010	2010 год	685 600 000
Купонный доход	68,56	5 000 000	342 800 000	28.12.2010		
Купонный доход	68,56	5 000 000	342 800 000	28.06.2011	2011 год	342 800 000

Условия выплаты дохода по облигациям выпуска: **Выплата купонного дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на окончание операционного дня НДЦ, 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: **Подлежащие выплате доходы по облигациям выпуска выплачены в полном объеме.**

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **A13**

Облигации неконвертируемые процентные документарные на предъявителя серии A13 с обязательным централизованным хранением

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-13-00028-A**

Дата государственной регистрации выпуска: **11.09.2008**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена

В соответствии с пп. 6.10.1. Стандартов эмиссии ценных бумаг и регистрации проспектов ценных бумаг (утв. Приказом ФСФР России от 25.01.2007 № 07-4/пз-н) выпуск ценных бумаг осуществляется с представлением в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска ценных бумаг. Дата подачи уведомления об итогах выпуска ценных бумаг: 05.08.2009

Количество облигаций выпуска: **10 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости, руб.: **10 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

Вид дохода	Размер дохода на одну облигацию, руб.	Кол-во облигаций в обращении	Размер дохода совокупный, руб.	Срок выплаты дохода	Отчетный период, за который выплачивались доходы	Общий размер доходов по каждому отчетному периоду, руб.
Купонный доход	65,42	10 000 000	654 200 000	29.12.2009	2009 год	654 200 000
Купонный доход	65,42	10 000 000	654 200 000	29.06.2010	2010 год	1 308 400 000

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	28.12.2010		
Купонный доход	65,42	10 000 000	654 200 000	28.06.2011	2011 год	654 200 000

Условия выплаты дохода по облигациям выпуска: **Выплата купонного дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на окончание операционного дня НДЦ, 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: **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