

# ЕЖЕКВАРТАЛЬНЫЙ ОТЧЕТ

Открытое акционерное общество «Газпром»

Код эмитента:	0	0	0	2	8	–	A
---------------	---	---	---	---	---	---	---

за I квартал 2009 года

Место нахождения: *Российская Федерация, 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 ОАО «Газпром» Дата «___» _____ 2009 г.	_____ А.Г. Ананенков подпись
Главный бухгалтер ОАО «Газпром» Дата «___» _____ 2009 г.	_____ Е.А. Васильева подпись М.П.

Контактное лицо: <i>начальник отдела по работе с акционерами</i> <i>Лобачева Елена Павловна</i> Телефон: (007) (495) 719-27-86 Факс: (007) (495) 719-39-37  Адрес электронной почты: <i>E.Lobatcheva@adm.gazprom.ru</i>  Адрес страницы (страниц) в сети Интернет, на которой раскрывается информация, содержащаяся в настоящем Ежеквартальном отчете: <a href="http://www.gazprom.ru">http://www.gazprom.ru</a>
---

<b>ВВЕДЕНИЕ .....</b>	<b>5</b>
-----------------------	----------

## **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 ..... 5**

1.1. Лица, входящие в состав органов управления эмитента .....	5
1.2. Сведения о банковских счетах эмитента.....	8
1.3. Сведения об аудиторе (аудиторах) эмитента.....	17
1.4. Сведения об оценщике эмитента .....	19
1.5. Сведения о консультантах эмитента .....	20
1.6. Сведения об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет.....	21

## **II. ОСНОВНАЯ ИНФОРМАЦИЯ О ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКОМ СОСТОЯНИИ ЭМИТЕНТА ..... 21**

2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента.....	21
2.2. Рыночная капитализация эмитента.....	25
2.3. Обязательства эмитента.....	26
2.3.1. Кредиторская задолженность.....	26
2.3.2. Кредитная история эмитента.....	28
2.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам .....	29
2.3.4. Прочие обязательства эмитента .....	30
2.4. Цели эмиссии и направления использования средств, полученных в результате размещения эмиссионных ценных бумаг .....	30
2.5. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) эмиссионных ценных бумаг.....	30
2.5.1. Отраслевые риски.....	31
2.5.2. Страновые и региональные риски .....	36
2.5.3. Финансовые риски .....	40
2.5.4. Правовые риски .....	42
2.5.5. Риски, связанные с деятельностью эмитента.....	48

## **III. ПОДРОБНАЯ ИНФОРМАЦИЯ ОБ ЭМИТЕНТЕ..... 51**

3.1. История создания и развитие эмитента.....	51
3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента .....	51
3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента .....	52
3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента .....	52
3.1.4. Контактная информация.....	54
3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика.....	54
3.1.6. Филиалы и представительства эмитента .....	54
3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента .....	57
3.2.1. Отраслевая принадлежность эмитента .....	57
3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента .....	58
3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента.....	63
3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента .....	64
3.2.5. Сведения о наличии у эмитента лицензий .....	72
3.2.6. Совместная деятельность эмитента .....	82
3.2.7. Дополнительные требования к эмитентам, являющимся акционерными инвестиционными фондами, страховыми организациями или кредитными организациями, ипотечными агентами .....	90
3.2.8. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых .....	90
3.2.9. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является оказание услуг связи .....	99
3.3. Планы будущей деятельности эмитента .....	100
3.4. Участие эмитента в промышленных, банковских и финансовых группах, холдингах, концернах и ассоциациях .....	105

3.5. Дочерние и зависимые хозяйственные общества эмитента .....	105
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 .....	226
3.6.1. Основные средства .....	226

#### **IV. СВЕДЕНИЯ О ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЭМИТЕНТА**

.....	<b>228</b>
4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента .....	228
4.1.1. Прибыль и убытки .....	228
4.1.2. Факторы, оказавшие влияние на изменение размера выручки от продажи эмитентом товаров, продукции, работ, услуг и прибыли (убытков) эмитента от основной деятельности .....	232
4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств .....	235
4.3. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента .....	239
4.3.1. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента .....	239
4.3.2. Финансовые вложения эмитента .....	241
4.3.3. Нематериальные активы эмитента .....	244
4.4. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований .....	245
4.5. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента .....	257
4.5.1. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента .....	260
4.5.2. Конкуренты эмитента .....	261

#### **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 .....**

.....	<b>263</b>
5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента .....	264
5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента .....	268
5.3. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента .....	313
5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента .....	313
5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента .....	316
5.6. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента .....	329
5.7. Данные о численности и обобщенные данные об образовании и о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента .....	330
5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента .....	330

#### **VI. СВЕДЕНИЯ ОБ УЧАСТНИКАХ (АКЦИОНЕРАХ) ЭМИТЕНТА И О СОВЕРШЕННЫХ ЭМИТЕНТОМ СДЕЛКАХ, В СОВЕРШЕНИИ КОТОРЫХ ИМЕЛАСЬ ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬ .....**

.....	<b>331</b>
6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента .....	331
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 .....	331
6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента, наличии специального права ("золотой акции") .....	332
6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента .....	333
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 .....	333
6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имела заинтересованность .....	335
6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности .....	337

## **VII. БУХГАЛТЕРСКАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ЭМИТЕНТА И ИНАЯ ФИНАНСОВАЯ ИНФОРМАЦИЯ..... 339**

7.1. Годовая бухгалтерская отчетность эмитента.....	339
7.2. Квартальная бухгалтерская отчетность эмитента за последний заверченный отчетный квартал .....	339
7.3. Сводная бухгалтерская отчетность эмитента за последний заверченный финансовый год .....	340
7.4. Сведения об учетной политике эмитента.....	340
7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж .....	340
7.6. Сведения о стоимости недвижимого имущества эмитента и существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего заверченного финансового года .....	341
7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента.....	342

## **VIII. ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ЭМИТЕНТЕ И О РАЗМЕЩЕННЫХ ИМ ЭМИССИОННЫХ ЦЕННЫХ БУМАГАХ..... 349**

8.1. Дополнительные сведения об эмитенте .....	349
8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента .....	349
8.1.2. Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента.....	350
8.1.3. Сведения о формировании и об использовании резервного фонда, а также иных фондов эмитента.....	350
8.1.4. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента .....	351
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.....	354
8.1.6. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом .....	377
8.1.7. Сведения о кредитных рейтингах эмитента.....	378
8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента .....	383
8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента .....	384
8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены (аннулированы) .....	384
8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых находятся в обращении .....	385
8.3.3. Сведения о выпусках, обязательства эмитента по ценным бумагам которых не исполнены (дефолт).....	458
8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям выпуска .....	458
8.5. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям выпуска .....	458
8.6. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента .....	458
8.7. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам .....	459
8.8. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам эмитента .....	460
8.9. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента .....	464
8.10. Иные сведения .....	473

## **ПРИЛОЖЕНИЕ № 1 БУХГАЛТЕРСКАЯ ОТЧЕТНОСТЬ..... 474**

## **ПРИЛОЖЕНИЕ № 2 СВЕДЕНИЯ ОБ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКЕ..... 538**

## Введение

Основание, в силу которого эмитент обязан осуществлять раскрытие информации в форме ежеквартального отчета:

*ОАО «Газпром», как Эмитент, осуществивший размещение ценных бумаг путем открытой подписки среди неограниченного круга лиц и государственная регистрация выпусков ценных бумаг которого сопровождалась регистрацией Проспектов ценных бумаг Общества, в соответствии с пунктом 5.1. Положения о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, обязан осуществлять раскрытие информации в форме Ежеквартального отчета.*

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

Иная информация:

*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.*

### **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**

*В соответствии с учредительными документами ОАО «Газпром» органами управления Общества являются:*

- Общее собрание акционеров Общества;*
- Совет директоров Общества;*
- Правление Общества (коллегиальный исполнительный орган)*
- Председатель Правления Общества (единоличный исполнительный орган);*

*Совет директоров Эмитента*

Председатель Совета директоров:

***Зубков Виктор Алексеевич***

Год рождения: ***1941***

Заместитель Председателя Совета директоров:

***Миллер Алексей Борисович***

Год рождения: ***1962***

Члены Совета директоров:

***Ананенков Александр Георгиевич***

Год рождения: ***1952***

***Бергманн Буркхард***

Год рождения: ***1943***

***Газизуллин Фарит Рафикович***

Год рождения: ***1946***

***Карпель Елена Евгеньевна***

Год рождения: ***1944***

***Набиуллина Эльвира Сахипзадовна***

Год рождения: ***1963***

***Середа Михаил Леонидович***

Год рождения: ***1970***

***Христенко Виктор Борисович***

Год рождения: ***1957***

***Юсуфов Игорь Ханукович***

Год рождения: ***1956***

***Правление (коллегиальный исполнительный орган) Эмитента***

Председатель Правления:

***Миллер Алексей Борисович***

Год рождения: ***1962***

Заместители Председателя Правления:

***Ананенков Александр Георгиевич***

Год рождения: ***1952***

***Васильева Елена Александровна***

Год рождения: ***1959***

***Голубев Валерий Александрович***

Год рождения: ***1952***

***Козлов Александр Николаевич***

Год рождения: ***1952***

***Круглов Андрей Вячеславович***

Год рождения: ***1969***

***Медведев Александр Иванович***

Год рождения: ***1955***

***Хомяков Сергей Федорович***

Год рождения: ***1953***

Члены Правления:

***Аксютин Олег Евгеньевич***

Год рождения: ***1967***

***Голко Ярослав Ярославович***

Год рождения: ***1961***

***Дубик Николай Николаевич***

Год рождения: ***1971***

***Илюшин Виктор Васильевич***

Год рождения: ***1947***

***Павлова Ольга Петровна***

Год рождения: ***1953***

***Подюк Василий Григорьевич***

Год рождения: ***1946***

***Русакова Влада Вилориковна***

Год рождения: ***1953***

***Селезнев Кирилл Геннадьевич***

Год рождения: ***1974***

***Федоров Игорь Юрьевич***

Год рождения: ***1965***

***Лицо, исполняющее функции единоличного исполнительного органа Эмитента:***

***Миллер Алексей Борисович***

Год рождения: ***1962***

## 1.2. Сведения о банковских счетах эмитента

Сведения о банковских счетах ОАО «Газпром», которые Общество считает для себя основными:

### Перечень рублевых счетов ОАО «Газпром», открытых в кредитных организациях – резидентах Российской Федерации.

1. Полное фирменное наименование: **«Газпромбанк»**  
(Открытое акционерное общество)  
Сокращенное фирменное наименование: **ГПБ (ОАО)**  
Место нахождения: **117420, г. Москва, ул. Нагатинская, дом 16, корпус 1**  
ИНН: **7744001497**  
БИК: **044525823**  
Корреспондентский счет: **30101810200000000823**

Тип счета	Номер счета
расчетный счет	40702810000000000001
расчетный счет	40702810200000020001
расчетный счет	40702810300000030001
расчетный счет	40702810400000040001
расчетный счет	40702810500000050001
расчетный счет	40702810600000060001
расчетный счет	40702810900000090001
расчетный счет	40702810900000100001
расчетный счет	40702810000000110001
расчетный счет	40702810100000120001
расчетный счет	40702810200000130001
расчетный счет	40702810300000140001

2. Полное фирменное наименование: **Банк ВТБ (открытое акционерное общество), дополнительный офис №6**  
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО Банк ВТБ, дополнительный офис №6**  
Место нахождения: **190000, г. Санкт-Петербург, ул. Большая Морская, д. 29**  
ИНН: **7702070139**  
БИК: **044525187**  
Корреспондентский счет: **30101810700000000187**

Тип счета	Номер счета
расчетный счет	40702810300060000153

3. Полное фирменное наименование: **Государственная корпорация «Банк развития и внешнеэкономической деятельности (Внешэкономбанк)»**  
Сокращенное фирменное наименование: **Внешэкономбанк**  
Место нахождения: **пр-т Академика Сахарова, д.9, Москва, ГСП-6, 107996, Россия**  
ИНН: **7750004150**  
БИК: **044525060**  
Корреспондентский счет: **30101810500000000060**

Тип счета	Номер счета
расчетный счет	40702810514438034220

4. Полное фирменное наименование: **Акционерный коммерческий Сберегательный банк Российской Федерации (открытое акционерное общество)**  
Сокращенное фирменное наименование: **Сбербанк России ОАО**  
Место нахождения: **Россия, 117997, город Москва, улица Вавилова, дом 19**  
ИНН: **7707083893**



БИК: 044525225

Корреспондентский счет: 30101810400000000225

Тип счета	Номер счета
расчетный счет	40702810600020106433

5. Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «Газэнергопромбанк»**  
Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «Газэнергопромбанк»**  
Место нахождения: **142770, Московская обл., Ленинский район, пос. Газопровод, Деловой центр**  
ИНН: **5003054042**  
БИК: **044525363**  
Корреспондентский счет: **30101810100000000363**

Тип счета	Номер счета
расчетный счет	40702810500010000848

6. Полное фирменное наименование: **«Дойче Банк» Общество с ограниченной ответственностью**  
Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Дойче Банк»**  
Место нахождения: **Российская Федерация, 129090, город Москва, улица Щепкина, 4**  
ИНН: **7702216772**  
БИК: **044525101**  
Корреспондентский счет: **30101810100000000101**

Тип счета	Номер счета
расчетный счет	40702810800000000198

7. 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**  
Корреспондентский счет: **30101810900000000217**

Тип счета	Номер счета
расчетный счет	40702810900005701503

8. Полное фирменное наименование: **Филиал «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) в г. Астрахани**  
Сокращенное фирменное наименование: **Филиал ГПБ (ОАО) в г. Астрахани**  
Место нахождения: **414057, г.Астрахань, пр.Воробьева, д.12/2**  
ИНН **7744001497**  
БИК: **041203709**  
Корреспондентский счет: **30101810500000000709**

Тип счета	Номер счета
расчетный счет	40702810100130001004

9. Полное фирменное наименование: **Филиал «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) в г. Тюмени**  
Сокращенное фирменное наименование: **Филиал ГПБ (ОАО) в г. Тюмени**  
Место нахождения: **625000, г.Тюмень, ул.Республики, д.62**  
ИНН **7744001497**  
БИК: **047106866**  
Корреспондентский счет: **30101810800000000866**

Тип счета	Номер счета
расчетный счет	40702810200120000186
расчетный счет	40702810300120010186
расчетный счет	40702810400120020186

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

Тип счета	Номер счета
расчетный счет	40702810200070000809

11. Полное фирменное наименование: **Филиал «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) в г. Санкт-Петербурге**  
Сокращенное фирменное наименование: **Филиал ГПБ (ОАО) в г. Санкт-Петербурге**  
Место нахождения: **192148, г.Санкт-Петербург, ул.Седова, д.15**  
Почтовый адрес: **192148, г.Санкт-Петербург, ул.Седова, д.15**  
ИНН **7744001497**  
БИК: **044030827**  
Корреспондентский счет: **30101810200000000827**

Тип счета	Номер счета
расчетный счет	40702810000000001422
расчетный счет	40702810300000001423

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

Тип счета	Номер счета
расчетный счет	40702810001000000231

13. Полное фирменное наименование: **Филиал «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) в г. Новый Уренгой**  
Сокращенное фирменное наименование: **Филиал ГПБ (ОАО) в г. Новый Уренгой**  
Место нахождения: **629300, г.Новый Уренгой, ул.26 съезда КПСС, д.4**  
ИНН **7744001497**  
БИК: **047195753**  
Корреспондентский счет: **30101810700000000753**

Тип счета	Номер счета
расчетный счет	40702810000020001673
расчетный счет	40702810900020101673
расчетный счет	40702810800020201673

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

Сокращенное фирменное наименование: **Филиал ГПБ (ОАО) в г. Оренбурге**  
Место нахождения: **460000, г.Оренбург, ул.Правды, д.18**  
ИНН **7744001497**  
БИК: **045354854**  
Корреспондентский счет: **30101810800000000854**

Тип счета	Номер счета
расчетный счет	40702810100230002414

15. Полное фирменное наименование: **Филиал «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) в г. Чайковский**  
Сокращенное фирменное наименование: **Филиал ГПБ (ОАО) в г. Чайковский**  
Место нахождения: **617760, Пермский край, г.Чайковский, Приморский б-р, д.30**  
ИНН **7744001497**  
БИК: **045763701**  
Корреспондентский счет: **30101810900000000701**

Тип счета	Номер счета
расчетный счет	40702810300061001100

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

Тип счета	Номер счета
расчетный счет	40702810420000000037

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

Тип счета	Номер счета
расчетный счет	40702810400250001872

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

Тип счета	Номер счета
расчетный счет	40702810800100001201

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

Сокращенное фирменное наименование: **Филиал ГПБ (ОАО) в г. Нижнем Новгороде**  
 Место нахождения: **603005, г.Н.Новгород, ул.Пискунова, д.3/5**  
 ИНН **7744001497**  
 БИК: **042202764**  
 Корреспондентский счет: **30101810700000000764**

Тип счета	Номер счета
расчетный счет	40702810800010001627

20. Полное фирменное наименование: **Филиал «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) в г. Ставрополе**  
 Сокращенное фирменное наименование: **Филиал ГПБ (ОАО) в г. Ставрополе**  
 Место нахождения: **355012, г.Ставрополь, ул.Ленина, д.419, корп.2**  
 ИНН **7744001497**  
 БИК: **040702754**  
 Корреспондентский счет: **30101810600000000754**

Тип счета	Номер счета
расчетный счет	40702810800000001557

21. Полное фирменное наименование: **Филиал «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) в г. Махачкале**  
 Сокращенное фирменное наименование: **Филиал ГПБ (ОАО) в г. Махачкале**  
 Место нахождения: **367025, Республика Дагестан, г.Махачкала, ул. Ермошкина, д.24**  
 ИНН **7744001497**  
 БИК: **048209912**  
 Корреспондентский счет: **30101810700000000912**

Тип счета	Номер счета
расчетный счет	40702810200180001400

22. Полное фирменное наименование: **Филиал «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) в г. Ухте**  
 Сокращенное фирменное наименование: **Филиал ГПБ (ОАО) в г. Ухте**  
 Место нахождения: **169300, Республика Коми, г.Ухта, ул.30 лет Октября, д.25**  
 ИНН **7744001497**  
 БИК: **048717779**  
 Корреспондентский счет: **30101810100000000779**

Тип счета	Номер счета
расчетный счет	40702810900170001364

23. Полное фирменное наименование: **Филиал «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) в г. Томске**  
 Сокращенное фирменное наименование: **Филиал ГПБ (ОАО) в г. Томске**  
 Место нахождения: **634006, г.Томск, ул.Пушкина, д.52 Е**  
 ИНН **7744001497**  
 БИК: **046902758**  
 Корреспондентский счет: **30101810800000000758**

Тип счета	Номер счета
расчетный счет	407028102000000009584

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

Сокращенное фирменное наименование: **Филиал ГПБ (ОАО) в г. Югорске**  
 Место нахождения: **628260, Тюменская обл., г.Югорск, ул.Ленина, д.31**  
 ИНН **7744001497**  
 БИК: **047175758**  
 Корреспондентский счет: **30101810600000000758**

Тип счета	Номер счета
расчетный счет	40702810000030000850

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

Сокращенное фирменное наименование: **Филиал ГПБ (ОАО) в г. Екатеринбург**  
 Место нахождения: **620086, г.Екатеринбург, ул.Радищева, д.55а**  
 ИНН **7744001497**  
 БИК: **046568945**  
 Корреспондентский счет: **30101810800000000945**

Тип счета	Номер счета
расчетный счет	40702810600261001707

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

Сокращенное фирменное наименование: **Филиал ГПБ (ОАО) в г. Туле**  
 Место нахождения: **300026, г.Тула, пр-т Ленина, д.106**  
 ИНН **7744001497**  
 БИК: **047003716**  
 Корреспондентский счет: **30101810700000000716**

Тип счета	Номер счета
расчетный счет	40702810300040002360

**Перечень валютных (текущих, транзитных и прочих) счетов ОАО «Газпром», открытых в кредитных организациях – резидентах Российской Федерации.**

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

Сокращенное фирменное наименование: **ГПБ (ОАО)**  
 Место нахождения: **117420, г. Москва, ул. Нагаткина, дом 16, корпус 1**  
 ИНН: **7744001497**  
 БИК: **044525823**  
 Корреспондентский счет: **30101810200000000823**

Тип счета	Номер счета
текущий счет в евро	40702978900000000001
текущий счет в долларах США	40702840300000000001
текущий счет в фунтах стерлингов Соединённого Королевства	40702826900000000001
транзитный счет в евро	40702978000007000001
транзитный счет в долларах США	40702840400007000001
транзитный счет в фунтах стерлингов Соединённого Королевства	40702826000007000001
текущий счет в евро	40702978000000010001
транзитный счет в евро	40702978100007010001
текущий счет в долларах США	40702840500000020001
транзитный счет в долларах США	40702840600007020001
текущий счет в долларах США	40702840400000010001

транзитный счет в долларах США	40702840500007010001
корпоративный карточный счет	40702840900002000001
корпоративный карточный текущий счет	40702840000002010001
транзитный счет к карточному счету в долларах США	40702840200007200001
транзитный счет к карточному счету в долларах США	40702840300007210001
текущий счет в долларах США	40702840600000030001
транзитный счет в долларах США	40702840700007030001
текущий счет в японских йенах	40702392900000000001
транзитный счет в японских йенах	40702392000007000001
текущий счет в белорусских рублях	40702974700000000001
транзитный счет в белорусских рублях	40702974800007000001

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

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

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

ИНН: **7702070139**

БИК: **044525187**

Корреспондентский счет: **30101810700000000187**

Тип счета	Номер счета
текущий счет в евро	40702978000060000007
текущий счет в долларах США	40702840300060000246
текущий счет в фунтах стерлингов Соединённого Королевства	40702826100060000004
транзитный счет в евро	40702978300060000008
транзитный счет в долларах США	40702840600060000247
транзитный счет в фунтах стерлингов Соединённого Королевства	40702826400060000005

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

Сокращенное фирменное наименование: **Внешэкономбанк**

Место нахождения: **пр-т Академика Сахарова, д.9, Москва, ГСП-6, 107996, Россия**

ИНН: **7750004150**

БИК: **044525060**

Корреспондентский счет: **30101810500000000060**

Тип счета	Номер счета
текущий счет в евро	40702978414438034220
текущий счет в долларах США	40702840814438034220
транзитный счет в евро	40702978114438114220
транзитный счет в долларах США	40702840314438110220
специальный счет в депозитарии	40502840214438054220

4. Полное фирменное наименование: **Акционерный коммерческий Сберегательный банк Российской Федерации (открытое акционерное общество)**

Сокращенное фирменное наименование: **Сбербанк России ОАО**

Место нахождения: **Россия, 117997, город Москва, улица Вавилова, дом 19**

ИНН: **7707083893**

БИК: **044525225**

Корреспондентский счет : **30101810400000000225**

Тип счета	Номер счета
текущий счет в евро	40702978500020106433
текущий счет в долларах США	40702840900020106433
транзитный счет в евро	40702978400020206433
транзитный счет в долларах США	40702840800020206433

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

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

Место нахождения: **Российская Федерация, 129090, город Москва, улица Щепкина, 4**

ИНН: **7702216772**

БИК: **044525101**

Корреспондентский счет: **30101810100000000101**

Тип счета	Номер счета
текущий счет в долларах США	40702840300000000419
транзитный счет в долларах США	40702840700000000420
текущий счет в евро	40702978200000000229
транзитный счет в евро	40702978600000000230

6. 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**

Корреспондентский счет: **30101810900000000217**

Тип счета	Номер счета
текущий счет в долларах США	40702840200005701503
транзитный счет в долларах США	40702840500205701511

**Перечень счетов ОАО «Газпром», открытых в кредитных организациях - нерезидентах.**

1. Полное фирменное наименование: **«The Bank of Tokyo-Mitsubishi UFJ, Ltd.»**

Сокращенное фирменное наименование: **не имеет**

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

ИНН: **не применимо**

БИК: **не применимо**

Корреспондентский счет: **не применимо**

Тип счета	Номер счета
в индийских рупиях	019178
в долларах США	701785

2. Полное фирменное наименование: **Совместное белорусско-российское открытое акционерное общество «Белгазпромбанк» (Филиал № 2)**

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

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

ИНН: **не применимо**

БИК: **не применимо**

Корреспондентский счет: **не применимо**

Тип счета	Номер счета
в долларах США	3024000001667
в белорусских рублях	3021000002597

3. Полное фирменное наименование: **Besarabsky branch JSCB «Raiffeisenbank Ukraine»**  
 Сокращенное фирменное наименование: **не имеют**  
 Место нахождения: **of. 13, 9/2, V. Vasylkivska Str., Kyiv, 01004, Ukraine**  
 ИНН: **не применимо**  
 БИК: **не применимо**  
 Корреспондентский счет: **не применимо**

Тип счета	Номер счета
в гривнах	26008201400414
в долларах США	26008201400414

4. Полное наименование: **Bank of China, Beijing World Trade Center Sub-Branch**  
 Сокращенное наименование: **не имеют**  
 Место нахождения: **China, Beijing, 100004, Jian Wai Avenue, 1, China World Tower II, NB 101-NB 102**  
 ИНН: **не применимо**  
 БИК: **не применимо**  
 Корреспондентский счет: **не применимо**

Тип счета	Номер счета
в долларах США	803512092908092014
в юанях ренминби	803512092908092001

5. Полное наименование: **Bank Tejarat, Nedjatollahi Branch**  
 Сокращенное наименование: **не имеют**  
 Место нахождения: **Nedjatollahi str., Tehran, Iran**  
 ИНН: **не применимо**  
 БИК: **не применимо**  
 Корреспондентский счет: **не применимо**

Тип счета	Номер счета
в долларах США	79557528
в иранских риалах	134008849

6. Полное наименование: **National Bank of Pakistan, Ashgabat Branch**  
 Сокращенное наименование: **не имеют**  
 Место нахождения: **World Trade Complex, Ground floor, 2005 (Seidi) street, 1 building, 744000, Ashgabat, Turkmenistan**  
 ИНН: **не применимо**  
 БИК: **не применимо**  
 Корреспондентский счет: **не применимо**

Тип счета	Номер счета
в туркменских манатах	684989/01
в долларах США	2731238

7. Полное наименование: **Banque Exterieur d'Algerie (BEA)**  
 Сокращенное наименование: **Banque Exterieur d'Algerie (BEA)**  
 Место нахождения: **Agence des Accredités 17, 4/6, Boulevard Mohamed V, Alger**  
 ИНН: **не применимо**  
 БИК: **не применимо**  
 Корреспондентский счет: **не применимо**

Тип счета	Номер счета
депозитный счет в долларах США	0173400018/08
в алжирских динарах	0171500082/96



8. Полное фирменное наименование: **JSC VTB Bank, New Delhi Branch**  
 Сокращенное фирменное наименование: **не имеет**  
 Место нахождения: **The Taj Mahal Hotell, 1, Mansingh Road, New Delhi - 110011, India.**  
 ИНН: **не применимо**  
 БИК: **не применимо**  
 Корреспондентский счет: **не применимо**

Тип счета	Номер счета
в российских рублях	40702810400620000001
текущий счет в индийских рупиях	40702356400621000001
транзитный счет в индийских рупиях	40702356100620000001

9. Полное фирменное наименование: **AS "SMP Bank"**  
 Сокращенное фирменное наименование: **не имеет**  
 Место нахождения: **Elizabetes iela 57, Riga LV-1772, Latvija**  
 ИНН: **не применимо**  
 БИК: **не применимо**  
 Корреспондентский счет: **не применимо**

Тип счета	Номер счета
мультивалютный счет в долларах США, евро и латах	LV60MULT1010362000010

### 1.3. Сведения об аудиторе (аудиторах) эмитента

Информация об аудиторе (аудиторах), осуществившем (осуществивших) независимую проверку бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента, входящей в состав ежеквартального отчета, на основании заключенного с ним договора, а также об аудиторе (аудиторах), утвержденном (выбранном) для аудита годовой финансовой (бухгалтерской) отчетности, в том числе сводной (консолидированной) 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: **115054, г. Москва, Космодамианская наб., 52, стр. 5**

Номер телефона: **(007)(495) 967 60 00**

Номер факса: **(007)(495) 967 60 01**

Адрес электронной почты: **www.pwc.ru (раздел Контакты)**

Лицензия на осуществление аудиторской деятельности: **№ E000376**

Дата выдачи лицензии: **20 мая 2002 года**

Срок действия лицензии: **20 мая 2012 года**

Орган, выдавший указанную лицензию: **Министерство финансов Российской Федерации**

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

1. **Институт профессиональных бухгалтеров и аудиторов России (ИПБР),**
2. **Аудиторская Палата России (АПР),**
3. **Российское общество оценщиков.**

Финансовый год (годы) или иной отчетный период, за который (за которые) аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента: **1995-2008 годы**

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):

доли участия аудитора (должностных лиц аудитора) в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **в настоящее время фактов участия ЗАО «ПвК Аудит» (далее - Аудитор) и его должностных лиц в уставном капитале Эмитента не выявлено;**

предоставление заемных средств аудитору (должностным лицам аудитора) эмитентом: **заемные средства Аудитору не предоставлялись;**

наличие тесных деловых взаимоотношений (участие в продвижении продукции (услуг) эмитента, участие в совместной предпринимательской деятельности и т.д.), а также родственных связей: **в настоящее время фактов финансовой, имущественной, родственной или какой-либо иной заинтересованности Аудитора и должностных лиц Аудитора, превышающей отношения по договору с ОАО «Газпром» на предоставление аудиторских услуг, а также какой-либо зависимости Аудитора от третьей стороны, собственников или руководителей Эмитента, иных факторов, которые могут оказать влияние на независимость Аудитора от Эмитента не выявлено;**

должностные лица эмитента, являющиеся одновременно должностными лицами аудитора (аудитором): **в настоящее время фактов совмещения должностными лицами Эмитента деятельности в Аудиторской компании не выявлено.**

Меры, предпринятые эмитентом и аудитором для снижения влияния указанных факторов:

**ОАО «Газпром» при выборе и организации работы с аудитором руководствуется действующим законодательством Российской Федерации, которое предусматривает проведение комплекса мер, направленных на снижение влияния указанных выше факторов.**

**Аудитор в части соблюдения статуса независимости аудитора руководствуется положениями статьи 8 Федерального закона от 30 декабря 2008 года № 307-ФЗ «Об аудиторской деятельности», а также российским и международным кодексами профессиональной этики аудиторов.**

Порядок выбора аудитора эмитента:

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

**На основании Федерального закона от 7 августа 2001 года № 119-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» был проведен конкурс по отбору аудиторских организаций для осуществления обязательного ежегодного аудита ОАО «Газпром» в 2008 году.**

**Основные требования, предъявленные к аудиторским организациям:**

- **наличие лицензии на осуществление аудиторской деятельности в Российской Федерации (для подтверждения требуется представить нотариально удостоверенную копию лицензии);**
- **страхование профессиональной ответственности (для подтверждения требуется представить копию свидетельства о страховании);**
- **соответствие условиям, предъявляемым к аудиторским организациям законодательством Российской Федерации;**
- **начальная (максимальная) цена договоров на оказание аудиторских услуг;**
- **наличие опыта аудиторской организации в проведении аудиторских проверок организаций, деятельность которых сопоставима по размерам и масштабу с деятельностью ОАО «Газпром».**

**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), 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».**

Работы, проводимые аудитором в рамках специальных аудиторских заданий:

**Работы по специальным аудиторским заданиям в рамках аудита, регламентируемого Федеральным законом от 07 августа 2001 года № 119-ФЗ «Об аудиторской деятельности», бухгалтерской отчетности ОАО «Газпром», не проводились.**

Порядок определения размера вознаграждения аудитора:

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

Фактический размер вознаграждения, выплаченного эмитентом аудитору по итогам каждого финансового года или иного отчетного периода, за который аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента:

Год	Размер вознаграждения, выплаченного аудитору (тыс.рублей) <sup>(1)</sup>
2003	16 867
2004	16 640
2005	16 379
2006	16 344
2007	15 851
2008	9 678 <sup>(2)</sup>

<sup>(1)</sup> 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 7 августа 2001 года № 119-ФЗ «Об аудиторской деятельности».

<sup>(2)</sup> Указанная сумма выплачена, в соответствии с графиком по согласованию ОАО «Газпром» и аудитором, и составляет 50% общего размера вознаграждения аудитору определенного договором об оказании услуг по аудиту финансовой (бухгалтерской) отчетности ОАО «Газпром» (головная компания) за 2008 год.

Наличие отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги:

**По состоянию на дату окончания I квартала 2009 года у ОАО «Газпром» отсроченных и просроченных платежей по договорам на проведение аудита нет.**

#### **1.4. Сведения об оценщике эмитента**

**Для оказания услуг по оценке, связанных с осуществлением эмиссии ценных бумаг, а также для определения рыночной стоимости размещенных ценных бумаг ОАО «Газпром», находящихся в обращении, оценщики не привлекались.**

*Услуги по проведению переоценки стоимости основных средств ОАО «Газпром» (переоценка проведена по состоянию на 1 января 2008 года) оказаны ООО «Эрнст энд Янг - стоимостное консультирование».*

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

Сокращенное фирменное наименование: *«Эрнст энд Янг»*

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

Телефон: *(495) 705 97 00*

Факс: *(495) 705 97 01*

Адрес электронной почты: [www.ey.com/russia](http://www.ey.com/russia)

## **1.5. Сведения о консультантах эмитента**

Сведения о финансовом консультанте на рынке ценных бумаг, оказывающем эмитенту соответствующие услуги на основании договора, а также иных лицах, 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, Москва, ул. Остоженка, 25*

Номер телефона: *(495) 737-86-30*

Номер факса: *(495) 737-86-32*

Адрес страницы в сети «Интернет», которая используется финансовым консультантом для раскрытия информации об эмитенте: [www.fscorp.ru](http://www.fscorp.ru)

Данные о лицензиях (для консультантов, являющихся профессиональными участниками рынка ценных бумаг):

*Лицензия профессионального участника рынка ценных бумаг на осуществление брокерской деятельности*

Номер: *№ 077-06174-100000*

Дата выдачи лицензии: *29 августа 2003 года*

Срок действия лицензии: *без ограничения срока действия*

Орган выдавший указанную лицензию: *ФКЦБ России*

*Лицензия профессионального участника рынка ценных бумаг на осуществление дилерской деятельности*

Номер: *№ 077-06178-010000*

Дата выдачи лицензии: *29 августа 2003 года*

Срок действия лицензии: *без ограничения срока действия*

Орган выдавший указанную лицензию: *ФКЦБ России*

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 и А5 - погашенных, серии А4, серии А6, серии А7, серии А8, серии А9 – находящихся в обращении и серий А10-А14 – планируемых к обращению;*
- *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

Таких лиц нет.

## II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента

### 2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента

Динамика показателей, характеризующих финансовое состояние эмитента, за 5 последних завершенных финансовых лет, а также за первый квартал текущего финансового года:

Наименование показателя	2004	2005	2006	2007	2008	I квартал 2009
Стоимость чистых активов эмитента, тыс. руб.	1 851 961 385	2 964 322 767	3 655 411 824	3 955 522 367	4 773 520 598	4 815 642 034
Отношение суммы привлеченных средств к капиталу и резервам, %	35,63	30,41	24,56	32,00	29,50	31,43
Отношение суммы краткосрочных обязательств к капиталу и резервам, %	10,82	6,66	7,31	9,60	10,04	10,07
Покрытие платежей по обслуживанию долгов, раз <sup>(1);(1.1)</sup>	1,53	1,40	2,67	1,91	1,82	1,09 <sup>(3)</sup>
Уровень просроченной задолженности, %	4,30	2,87	3,16	3,14	3,43	3,58
Оборачиваемость дебиторской задолженности, раз	1,66	2,10	2,41	2,00	1,99	0,58 <sup>(3)</sup>
Доля дивидендов в прибыли, % <sup>(2)</sup>	17,49	17,46	17,50	17,47	-	-
Производительность	168 964	228 265	291 545	318 611	381 468	67 634 <sup>(3)</sup>

Наименование показателя	2004	2005	2006	2007	2008	I квартал 2009
труда, тыс. руб./чел.						
Амортизация к объему выручки, %	11,02	13,78	12,50	12,22	11,16	9,31

<sup>(1)</sup> Для расчета данного показателя 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.

<sup>(1.1)</sup> Для расчета данного показателя 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.

<sup>(2)</sup> Дивиденды за 2008 год и за I квартал 2009 года не объявлялись и не выплачивались.

<sup>(3)</sup> Показатели за I квартал 2009 года не сопоставимы с годовыми показателями

**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 Эмитента на протяжении пяти последних завершённых финансовых лет демонстрировала устойчивый рост. Наиболее существенный рост чистых активов, составивший 60,06%, 23,31% и 20,68% по отношению к предыдущему завершённому финансовому году, наблюдается в 2005, 2006 и 2008 годах соответственно. Значительное увеличение стоимости чистых активов в указанные периоды связано с переоценкой основных средств Общества, проведенной независимым оценщиком ООО «Эрнст энд Янг - стоимостное консультирование», по состоянию на 1 января 2005 года, 1 января 2006 год и 1 января 2008 года. Переоценка привела к значительному увеличению восстановительной стоимости основных средств, а также увеличила размер добавочного капитала Общества.**

**В I квартале 2009 года стоимость чистых активов Общества уменьшилась по сравнению с I кварталом 2008 года на 0,04%. На снижение стоимости чистых активов в большей степени оказала влияние переоценка финансовых вложений Общества в акции своих дочерних и зависимых организаций по текущей рыночной стоимости по состоянию на 31 декабря 2008 года, проведенная ОАО «Газпром» в конце 2008 года.**

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

**На протяжении 2004-2006 года показатель «Отношение суммы привлеченных средств к капиталу и резервам» демонстрирует тенденцию к снижению.**

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

фиксируемое показателем увеличение долговой нагрузки произошло, преимущественно, за счет роста долгосрочных обязательств в форме займов.

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

По итогам деятельности в I квартале 2009 года по сравнению с I кварталом 2008 года произошло увеличение показателя «Отношение суммы привлеченных средств к капиталу и резервам» с 26,68% до 31,43%. На рост показателя оказали влияние следующий фактор:

- увеличение долгосрочных обязательств Общества по статье баланса 512 «Займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты». Увеличение данной статьи баланса произошло в большей степени за счет отражения в бухгалтерской отчетности полученных займов в суммах, исчисленных на основе официальных курсов валют, действующих на отчетную дату. На 31 марта 2009 года курсы валют составили 34,0134 руб. за 1 доллар США (31 марта 2008 года – 23,5156 руб.) и 44,9419 руб. за 1 евро (31 марта 2008 года – 37,0676 руб.)

На протяжении 2004-2005 годов показатель «Отношение суммы краткосрочных обязательств к капиталу и резервам» демонстрирует тенденцию к снижению. В 2006 году данный показатель незначительно увеличился относительно показателя, отраженного по состоянию на 31 декабря 2005 года. В большей степени на увеличение данного показателя оказал влияние тот факт, что в процентном отношении краткосрочные обязательства выросли более значительно (35,40%), чем увеличилась статья баланса 490 «Капитал и резервы» (23,31%). В то же время, в абсолютном выражении статья баланса «Капитал и резервы» увеличилась на 691 090 297 тыс. рублей в связи с прибыльностью деятельности Общества и проведенной переоценкой основных средств, а краткосрочные обязательства увеличились на 69 864 522 тыс. рублей за счет увеличения статей баланса 613 «Текущая часть долгосрочных кредитов и займов» и 620 «Кредиторская задолженность».

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

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

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

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

Увеличение показателя «Отношение суммы краткосрочных обязательств к капиталу и резервам» с 9,14% по итогам деятельности Общества в I квартале 2008 года до 10,07% по

*итогах деятельности Общества в I квартале 2009 года произошло в большей степени за счет увеличения краткосрочных обязательств по статьям баланса:*

- 620 «Кредиторская задолженность» - в основном за счет роста статьи баланса 621 «Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками». На увеличение задолженности Общества перед поставщиками и подрядчиками в большей степени повлияло увеличение внутренних расчетных цен на газ и тарифов на транспортировку газа для дочерних организаций;
- 611 «Кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты» - вследствие привлечения Обществом, начиная с конца 2008 года, краткосрочного финансирования;
- 650 «Резервы предстоящих расходов» - в связи с созданием резерва по выданным поручительствам.

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

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

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

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

*Снижение значения показателя «Покрытие платежей по обслуживанию долгов» с 2,87 раза по состоянию на дату окончания I квартала 2008 года до 1,09 раза на дату окончания I квартала 2009 года обусловлено значительным снижением чистой прибыли Общества в I квартале 2009 года на 121 422 566 тыс. руб. или на 78,61% при незначительном увеличении обязательств, погашаемых в отчетном периоде и процентов, подлежащих уплате в отчетном периоде на 18 807 763 тыс. руб. или на 23,98%.*

*Значения показателя «Уровень просроченной задолженности» в течение 2004-2008 годов незначительны и демонстрируют несущественные колебания. Просроченная кредиторская задолженность Общества состоит, в основном, из задолженности перед дочерними газотранспортными обществами ОАО «Газпром».*

*Снижение значения показателя «Уровень просроченной задолженности» с 4,15 по итогам деятельности в I квартале 2008 года до 3,58 по итогам деятельности в I квартале 2009 года произошло в большей степени вследствие незначительного увеличения просроченной задолженности (на 1,47%) по сравнению с увеличением долгосрочных и краткосрочных обязательств Общества (на 17,73%).*

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

*Уменьшение доли дебиторской задолженности в выручке от реализации товаров и услуг ОАО «Газпром» способствовало росту оборачиваемости дебиторской задолженности за 2004-2006 годы. Незначительное снижение показателя «Оборачиваемость дебиторской задолженности» в 2007 году связано в большей степени с замедлением темпов роста выручки от реализации товаров, работ, услуг в связи с аномально теплой зимой и увеличением дебиторской задолженности (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты).*



Увеличение дебиторской задолженности за газ, в основном, было вызвано увеличением задолженности ООО «Межрегионгаз», а также увеличением задолженности «ROSUKRENERGO AG» (более подробно см. п. 8 Пояснений к бухгалтерской отчетности ОАО «Газпром» за 2007 год).

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

Незначительное снижение показателя «Оборачиваемость дебиторской задолженности» с 0,60 по состоянию на дату окончания I квартала 2008 года до 0,58 на дату окончания I квартала 2009 года обусловлено, в основном, увеличением долгосрочной и краткосрочной дебиторской задолженности по статье «Дебиторская задолженность прочих дебиторов (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)» (строка 235) и по статье «Дебиторская задолженность прочих дебиторов (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)» (строка 246) бухгалтерского баланса, в которых соответственно отражается долгосрочная и текущая часть задолженности дочерних обществ по полученному финансированию на осуществление инвестиционных проектов. Рост дебиторской задолженности дочерних обществ связан с ростом объема финансирования в рамках реализации инвестиционной программы.

Доля амортизации за 2004-2008 годы невысока и в среднем составляет 11-14% от выручки Эмитента. Увеличение данного показателя в 2005 году по сравнению с 2004 годом произошло в результате проведенной переоценки основных средств Общества по состоянию на 1 января 2005 года. Незначительное снижение данного показателя по итогам деятельности общества в 2008 году по сравнению с 2007 годом произошло в большей степени в результате увеличения выручки от реализации товаров, работ на 41,24% по сравнению с 2007 годом. Увеличение амортизации вследствие проведения переоценки основных средств по состоянию на 1 января 2008 г. частично компенсировало данное снижение.

Основным фактором, повлиявшим на незначительное снижение показателя «Амортизация к объему выручки» с 10,58 по итогам деятельности за I квартал 2009 года до 9,31 по итогам деятельности в аналогичном периоде 2008 года, является опережающий рост выручки от реализации товаров, работ, услуг (на 116 790 128 тыс. руб. или на 17,55%) по сравнению с ростом амортизационных отчислений (на 2 464 052 тыс. руб. или на 3,50%).

Размер дивидендов зависит от использования чистой прибыли на иные цели (формирование резервного фонда, использование прибыли в качестве источника финансирования инвестиционной программы текущего года) и утверждается Общим собранием акционеров. В течение 2004-2007 годов показатель «Доля дивидендов в прибыли» стабилен и его значение соответствует принятой в Обществе дивидендной политике. По итогам деятельности в 2008 году и I квартале 2009 года дивиденды не начислялись и не выплачивались.

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

## 2.2. Рыночная капитализация эмитента

Информация о рыночной капитализации эмитента по состоянию на дату окончания отчетного квартала:

Данные о рыночной капитализации ОАО «Газпром» за 2004-2008 годы, а также на дату окончания I квартала 2009 года <sup>(1)</sup>:

	рублей
2004 год	1 840 398 909 584
2005 год	4 612 456 299 942
2006 год	7 166 177 135 451

2007 год	8 171 827 659 949
2008 год	2 531 525 208 376
31 марта 2009 года	3 022 556 160 523

<sup>(1)</sup> Рассчитано по состоянию на последний календарный день года, в который организаторами торговли на внутреннем и внешнем рынках проводились торги акциями Общества.

**Рыночная капитализация ОАО «Газпром» определена как сумма рыночной капитализации внутреннего рынка акций Общества и рыночной капитализации внешнего рынка акций Общества, находящихся в форме АДР, по состоянию на дату завершения каждого финансового года и на дату окончания отчетного квартала.**

**Рыночная капитализация внутреннего рынка акций ОАО «Газпром» определена в соответствии с рекомендуемой в Положении о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг (утверждено приказом ФСФР России от 10 октября 2006 года № 06-117/пз-н) методикой как произведение количества акций Общества, обращающихся на внутреннем рынке, и рыночной цены одной акции ОАО «Газпром», опубликованной организатором торговли на рынке ценных бумаг по итогам торгов на дату завершения каждого финансового года, а также на дату окончания отчетного квартала., рассчитанной в соответствии с Порядком расчета рыночной цены эмиссионных ценных бумаг и инвестиционных паев паевых инвестиционных фондов, допущенных к обращению через организаторов торговли (утвержден постановлением ФКЦБ России от 24 декабря 2003 года № 03-52/пс).**

**При определении рыночной капитализации внутреннего рынка акций ОАО «Газпром» за 2004-2005 годы в расчете использована рыночная цена одной акции ОАО «Газпром», опубликованная Некоммерческим Партнерством «Фондовая биржа «Санкт-Петербург». С 2006 года в расчете использована рыночная цена одной акции ОАО «Газпром», опубликованная Закрытым акционерным обществом «Фондовая биржа ММВБ».**

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

## 2.3. Обязательства эмитента

### 2.3.1. Кредиторская задолженность

Данные о структуре кредиторской задолженности эмитента с указанием срока исполнения обязательств за последний заверченный финансовый год и первый квартал текущего финансового года.

**Кредиторская задолженность (в том числе просроченная) по состоянию на 31 декабря 2008 года:**

Наименование кредиторской задолженности	Срок наступления платежа	
	До одного года	Свыше одного года
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками, тыс.руб.	207 633 390	-
в том числе просроченная, тыс.руб.	47 657 665	-
Кредиторская задолженность перед персоналом организации, тыс.руб.	41 511	-
в том числе просроченная, тыс.руб.	-	X
Кредиторская задолженность перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами, тыс.руб.	5 349 418	-
в том числе просроченная, тыс.руб.	-	X
Кредиты, тыс.руб.	170 901 124	211 734 186

Наименование кредиторской задолженности	Срок наступления платежа	
	До одного года	Свыше одного года
в том числе просроченные, тыс.руб.	-	X
Займы, всего, тыс.руб.	55 136 687	590 489 888
в том числе просроченные, тыс.руб.	-	X
в том числе облигационные займы, тыс.руб.	10 545 450	15 000 000
в том числе просроченные облигационные займы, тыс.руб.	-	X
Прочая кредиторская задолженность, тыс.руб.	17 236 510	126 454 942
в том числе просроченная, тыс.руб.	698 153	X
Итого, тыс. руб.	456 298 640	928 679 016
в том числе итого просроченная, тыс.руб.	48 355 818	X

**Кредиторская задолженность (в том числе просроченная) по состоянию на 31 марта 2009 года:**

Наименование кредиторской задолженности	Срок наступления платежа	
	До одного года	Свыше одного года
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками, тыс.руб.	247 677 583	-
в том числе просроченная, тыс.руб.	53 502 649	X
Кредиторская задолженность перед персоналом организации, тыс.руб.	353 747	-
в том числе просроченная, тыс.руб.	-	X
Кредиторская задолженность перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами, тыс.руб.	5 966 957	-
в том числе просроченная, тыс.руб.	-	X
Кредиты, тыс.руб.	158 171 535	225 894 207
в том числе просроченные, тыс.руб.	-	X
Займы, всего, тыс.руб.	39 429 719	695 172 839
в том числе просроченные, тыс.руб.	-	X
в том числе облигационные займы, тыс.руб.	15 433 200	10 000 000
в том числе просроченные облигационные займы, тыс.руб.	-	X
Прочая кредиторская задолженность, тыс.руб.	11 913 959	107 479 512
в том числе просроченная, тыс.руб.	691 223	X
Итого, тыс. руб.	463 513 500	1 028 546 558
в том числе итого просроченная, тыс.руб.	54 193 872	X

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

**Просроченная кредиторская задолженность ОАО «Газпром» по состоянию на 31 декабря 2008 года и 31 марта 2009 года составляет 48 355 818 тыс. рублей и 54 193 872 тыс. рублей соответственно. Просроченная кредиторская задолженность ОАО «Газпром» по состоянию на**

*указанные даты состоит, в основном, из задолженности перед дочерними газотранспортными обществами ОАО «Газпром», в договорах с которыми не предусмотрено начисление процентов, штрафных санкций и пени за невыполнение договорных обязательств. Предполагаемые сроки погашения в настоящее время не определены.*

Данные о кредиторах, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы кредиторской задолженности за 2008 год и I квартал 2009 года:

***По состоянию на 31 декабря 2008 года:***

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

Сокращенное фирменное наименование: *«Газ Капитал» СА*

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

Сумма кредиторской задолженности: *557 238 576 тыс. рублей*

Размер кредиторской задолженности (в процентах от общей суммы кредиторской задолженности): *40,2%*

Размер просроченной кредиторской задолженности: *просроченной кредиторской задолженности нет*

Условия просроченной кредиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени): *просроченной кредиторской задолженности нет*

Сведения об аффилированности кредитора с эмитентом: *аффилированным лицом Эмитента не является*

***По состоянию на 31 марта 2009 года:***

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

Сокращенное фирменное наименование: *«Газ Капитал» СА*

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

Сумма кредиторской задолженности: *624 147 650 тыс. рублей*

Размер кредиторской задолженности (в процентах от общей суммы кредиторской задолженности): *41,8%*

Размер просроченной кредиторской задолженности: *просроченной кредиторской задолженности нет*

Условия просроченной кредиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени): *просроченной кредиторской задолженности нет*

Сведения об аффилированности кредитора с эмитентом: *аффилированным лицом Эмитента не является*

## **2.3.2. Кредитная история эмитента**

*В течение 2004 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 ОАО «Газпром» на дату окончания последнего завершенного отчетного квартала, предшествующего заключению соответствующего договора, а также иных, существенных для Общества, кредитных договоров и/или договоров займа.*

*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.*

Наименование обязательства	Наименование кредитора (заимодавца)	Сумма основного долга, руб. / иностр. валюта	Срок кредита (займа) (лет) / срок погашения (дата)	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 мае 2006 года задолженность по указанному кредиту была погашена полностью, обязательства по кредиту выполнены Обществом в полном объеме и в период до 31 марта 2009 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 завершнного отчетного квартала, предшествующего заключению соответствующего договора, а также иных, существенных для Общества, кредитных договоров и/или договоров займа.*

Описывается исполнение эмитентом обязательств по каждому выпуску облигаций, совокупная номинальная стоимость которых составляет 5 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента на дату последнего завершнного квартала, предшествующего государственной регистрации отчета об итогах выпуска облигаций, а в случае, если размещение облигаций не завешено или по иным причинам не осуществлена государственная регистрация отчета об итогах их выпуска - на дату последнего завершнного квартала, предшествующего государственной регистрации выпуска облигаций.

*В течение 2004-2008 годов, ОАО «Газпром» не имело выпусков облигаций, совокупная номинальная стоимость каждого из которых составляла бы 5 и более процентов балансовой стоимости активов Общества.*

### 2.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам

Информация об общей сумме обязательств эмитента из предоставленного им обеспечения и общей сумме обязательств третьих лиц, по которым эмитент предоставил третьим лицам обеспечение, в том числе в форме залога или поручительства, за 5 последних завершнных финансовых лет и первый квартал текущего финансового года (по состоянию на дату окончания каждого из отчетных периодов):

	Общая сумма обеспечений выданных, тыс. руб. <sup>(1)</sup>	Общая сумма обязательств эмитента из предоставленного им обеспечения, тыс. руб.	Общая сумма обязательств эмитента из предоставленного им обеспечения за третьих лиц, в том числе в форме залога или поручительства, тыс. руб.
31 декабря 2004 года	96 406 250		96 406 250
31 декабря 2005 года	62 333 158		62 333 158
31 декабря 2006 года	82 978 534	561 705	82 416 829

	Общая сумма обеспечений выданных, тыс. руб. <sup>(1)</sup>	Общая сумма обязательств эмитента из предоставленного им обеспечения, тыс. руб.	Общая сумма обязательств эмитента из предоставленного им обеспечения за третьих лиц, в том числе в форме залога или поручительства, тыс. руб.
<b>31 декабря 2007 года</b>	115 770 989	512 245	115 258 744
<b>31 декабря 2008 года</b>	143 198 723	650 015	142 548 708
<b>31 марта 2009 года</b>	156 556 867	1 629 442	154 927 425

<sup>(1)</sup> строка 960 бухгалтерского баланса ОАО «Газпром»

Информация о каждом из обязательств 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, составляющем не менее 5 процентов от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного квартала, предшествующего предоставлению обеспечения:

***ОАО «Газпром» обязательств из обеспечения, предоставленного за период с 1 января 2009 года до 31 марта 2009 года, в том числе в форме залога или поручительства, составляющих не менее 5 процентов от балансовой стоимости активов ОАО «Газпром» на 31 декабря 2008 года, не имело.***

#### **2.3.4. Прочие обязательства эмитента**

Соглашения эмитента, включая срочные сделки, не отраженные в его бухгалтерском балансе, которые могут существенным образом отразиться на финансовом состоянии эмитента, его ликвидности, источниках финансирования и условиях их использования, результатах деятельности и расходах:

***В течение 2004-2008 годов, а также в течение I квартала 2009 года, ОАО «Газпром» соглашений и сделок, не отраженных в его бухгалтерском балансе, которые могли бы существенным образом отразиться на результатах финансово-хозяйственной деятельности Общества, не заключало.***

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

***По состоянию на дату окончания отчетного квартала в обращении находилось пять выпусков неконвертируемых процентных документарных облигаций ОАО «Газпром»: серии А4, серии А6, серии А7, серии А8 и серии А9.***

***Средства, полученные от размещения всех, находящихся в обращении выпусков облигаций ОАО «Газпром», как и планировалось, использованы на финансирование текущей деятельности Общества.***

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

***В настоящее время в целях обеспечения устойчивого функционирования ОАО «Газпром» и улучшения качества принятия решений в Компании ведется работа по консолидации***

существующих процессов управления рисками в корпоративную систему, что позволит не только повысить качество управленческих решений в целом, но и стабилизировать рост показателей эффективности и увеличить конкурентоспособность Компании.

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

### 2.5.1. Отраслевые риски.

В случае возникновения одного или нескольких из перечисленных ниже рисков, ОАО «Газпром» предпримет все возможные меры по минимизации негативных последствий. Для нейтрализации части рисков Эмитентом предпринят ряд мер защиты, в большей степени связанных с реализацией производственной программы Эмитента, и разработаны возможные мероприятия по действиям Эмитента при возникновении того или иного риска. Однако необходимо отметить, что предварительная разработка адекватных соответствующим событиям мер затруднена неопределенностью развития ситуации, и параметры проводимых мероприятий будут в большей степени зависеть от особенностей создавшейся ситуации в каждом конкретном случае. ОАО «Газпром» не может гарантировать, что действия, направленные на преодоление возникших негативных изменений, смогут привести к исправлению ситуации, поскольку описанные факторы находятся вне контроля ОАО «Газпром».

#### Высокая степень государственного регулирования отрасли.

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

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

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

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

*местных органов власти по вопросам газоснабжения может оказать значительное влияние на условия деятельности Общества в отдельных регионах.*

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

#### **Риски, связанные с возможным изменением 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, поставляемый российским потребителям компаниями группы ОАО «Газпром». Цены на нефть, уголь и газ, продаваемый независимыми производителями, формируются на основе рыночных механизмов.*

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

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

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

Рост 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
	20,0%	20,0%	23,0% <sup>1</sup>	11,7%	15,0%	25,0%	15,9% <sup>2</sup>

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

<sup>2</sup> Среднегодовое повышение цен на газ. В 2009 году предусмотрено изменение цен на газ 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%.

*На состоявшемся 6 мая 2008 года заседании Правительства Российской Федерации принято решение об установлении следующих предельных размеров повышения цен на газ в 2010-2011 годах:*

Наименование показателя	2010		2011
	с 01.01	с 01.07	
Средние оптовые цены для всех категорий российских потребителей	113	113	140,0 <sup>1</sup>

<sup>1</sup> 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 и переходу с 2011 года от регулирования оптовых цен на газ к регулированию тарифов на услуги по его транспортировке по магистральным трубопроводам, отнесенные к естественно монопольным видам деятельности, с использованием самостоятельно определяемой ОАО «Газпром» формулы цены газа и регулируемой газотранспортной составляющей. Реализация указанного предложения существенно расширит рынок газа и создаст реальные условия для наиболее полного учета в ценах на газ соотношения спроса и предложения на него, а также объективного учета его потребительских свойств.*

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



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

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

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

*К числу таких факторов относятся:*

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

*На рынках европейских стран ОАО «Газпром» сталкивается не только с межтопливной конкуренцией. Отмечается острая конкуренция и со стороны традиционных поставщиков трубопроводного природного газа, особенно Норвегии, Алжира, Нидерландов. Потенциальными конкурентами Общества могут стать поставщики СПГ, и, прежде всего, Катар и Нигерия. Хотя спрос на природный газ в Европе расширяется опережающими темпами по сравнению с ростом спроса на первичную энергию в целом, превышение предложения газа над спросом, отмечающееся уже в течение целого ряда лет, в ближайшее время может сохраниться. Дополнительным фактором сдерживающим рост спроса, является стагнация в экономике европейских стран.*

#### **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 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.

В сентябре 2007 г. Европейская Комиссия выступила с проектом новых директив по энергетике, предполагающих дальнейшую либерализацию энергорынка Евросоюза («Третий энергетический пакет»). Новая инициатива после ее одобрения Европейским парламентом и Советом Европы в мае 2009 г. станет дальнейшим развитием положений Второй директивы по газу.

Третий энергетический пакет предполагает отделить производящие мощности (добывающие – в случае природного газа и генерирующие – для электроэнергетики) от транспортных сетей – газопроводов или высоковольтных линий электропередачи. Требования об имущественно-правовом разъединении распространяются не только на европейские компании, но и на иностранные энергетические концерны, действующие на рынке Евросоюза, в том числе ОАО «Газпром». После длительной дискуссии к одобрению представлены три вида вертикальной дезинтеграции. Первый, наиболее радикальный вариант вертикальной дезинтеграции, отрицает возможность какого-либо владения линиями электропередач и магистральными газопроводами производителями энергии и природного газа и обязывает их продать свои транспортные сетевые активы независимой компании. Второй, более компромиссный вариант, допускает сохранение собственности добывающей/генерирующей компании на трубопроводы/высоковольтные линии электропередачи, но исключает какое-либо участие в управлении транспортными сетями, которое передается независимым системным операторам. Наконец третий, «мягкий» вариант разъединения не исключает владения и участия поставщика газа в управлении сетями, хотя и по ограниченному кругу вопросов и под более жестким контролем со стороны национального регулятора, с тем, чтобы предотвратить любые его попытки ограничения конкуренции. Регулирование вопросов владения трубопроводами со стороны компаний третьих стран, будет, вероятнее всего, передано в компетенцию национального регулятора страны ЕС, который в вопросе открытия доступа к газотранспортным сетям должен учитывать принцип необходимости обеспечения надежности поставок энергоресурсов в ЕС.

В случае наиболее неблагоприятного развития ситуации газотранспортная инфраструктура может быть отчуждена на возмездной, рыночной основе. 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 применяет на временной основе ДЭХ, устанавливающий юридическую базу для международного сотрудничества по вопросам энергетики. Этот Договор, однако, не ратифицирован Государственной Думой. ОАО «Газпром» полагает, что ратификация ДЭХ облегчит доступ иностранным компаниям к газопроводам, принадлежащим Обществу, в том числе для транзита газа из стран Центральной Азии на европейский рынок. Поэтому ратификация ДЭХ без внесения в него уточняющих поправок, может привести к обострению конкуренции газ – газ на рынке Европы.

Реализация положений газовых директив Европейского Союза объективно способствует развитию рынка спотовой, биржевой торговли газом. В случаях, когда цены спотового рынка, определяемые соотношением спроса и предложения, оказываются ниже цен на газ, поставляемый по долгосрочным контрактам, возможно снижение отбора газа по этим контрактам. Однако в тех случаях, когда это экономически целесообразно, ОАО «Газпром» осуществляет «спотовые» операции, через свои дочерние предприятия, используя возникающие возможности для реализации дополнительных объемов газа либо ценового арбитража. Следует также подчеркнуть, что Европейский Союз официально признал в Директиве 2004/67/ЕС о мерах по обеспечению надежности поставок природного газа, важность долгосрочных контрактов для снабжения газом стран-членов ЕС.

Еще одним немаловажным аспектом либерализации газового рынка Европы является обеспечение энергетической безопасности стран-импортеров газа, заключающееся в стимулировании эффективного использования энергии, применении альтернативных

источников энергии, а также снижении зависимости от импорта энергоносителей из одного источника. Общество признает существование данного риска, однако в настоящее время он оценивается как незначительный из-за существенного снижения прогнозных уровней собственной добычи в странах Западной Европы на фоне роста спроса на природный газ.

#### Риски, связанные с реорганизацией ОАО «Газпром».

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

Энергетической стратегией России на период до 2020 года определено, что приоритетными направлениями структурных изменений в газовой отрасли будут повышение прозрачности финансово-хозяйственной деятельности Общества на основе раздельного учета затрат по видам деятельности, совершенствование системы внутренней торговли газом, включая ликвидацию препятствующих ее развитию узких мест газотранспортной системы, и поэтапный переход к эффективному внутреннему рынку газа. При этом в среднесрочной перспективе предусмотрено сохранение Единой системы газоснабжения (ЕСГ) в качестве единого инфраструктурного технологического комплекса, ее развитие за счет сооружения и подключения к ней новых объектов любых форм собственности.

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

#### Риски, связанные с технологическими инновациями в отрасли.

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

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

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

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

## 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

*Мировая экономика находится в состоянии глобального экономического кризиса, сопровождающегося сокращением потребления, инвестиций и, как следствие, спадом промышленного производства. Финансово-экономическая ситуация в мире в существенной степени отразилась на экономике Российской Федерации.*

*Вместе с тем в условиях нарастания кризисных явлений в мировой экономике нет гарантий, что меры, принимаемые ведущими экономиками мира, позволят компенсировать негативное развитие событий. Таким образом, как в развитых, так и в развивающихся странах сохраняется*

угроза дальнейшего ухудшения ситуации, включая банкротство значимых субъектов экономических отношений, рост безработицы и социальной напряженности.

Эти неблагоприятные экономические условия могут оказать негативное влияние на деятельность Группы.

ОАО «Газпром» разработана финансовая стратегия деятельности в условиях глобального экономического кризиса, которая учитывает различные сценарии развития сырьевых и финансовых рынков и, по мнению руководства ОАО «Газпром», позволит адекватно реагировать на возможное ухудшение ситуации. При этом, с учетом высокой неопределенности в отношении дальнейшего развития кризисных явлений в мировой экономике, нет абсолютных гарантий, что реализация данной стратегии позволит достичь желаемых результатов.

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

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

Так, например, интерес ОАО «Газпром» связан с выходом на рынок природного газа США, уровень спроса на котором составляет практически четвертую часть от общемирового показателя. На фоне существенного истощения ресурсной базы прогнозируется увеличение зависимости США от внешних поставщиков энергоносителей, в том числе на рынке сжиженного природного газа. По оценке ОАО «Газпром» при выходе на рынок США Общество может столкнуться с рисками, связанными с недостаточным опытом ведения деятельности в рыночном сегменте сжиженного природного газа США и высокой конкуренцией со стороны работающих на этом рынке поставщиков этого вида топлива. В случае выхода ОАО «Газпром» на рынок США с целью участия в других элементах цепочки создания стоимости, возможны дополнительные риски, связанные с реализацией инвестиционных проектов, в силу характерной для США высокой степени либерализации газового рынка.

#### Риски, связанные с транзитом природного газа.

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

ОАО «Газпром» предпринимает меры по минимизации рисков, связанных с транзитом природного газа через территорию Украины. Так, в январе 2009 года НАК «Нафтогаз Украины» и ОАО «Газпром» подписали долгосрочные (сроком на 11 лет) контракты в области транзита и поставок газа. Контракты будут действовать 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» осуществляют работы по реализации проекта строительства газопровода «Северный поток», принципиально нового маршрута экспорта природного газа в Западную Европу. Это один из приоритетных долгосрочных проектов Общества. Стратегическим преимуществом данного проекта является возможность диверсифицировать транспортные маршруты, повысить надежность и увеличить объемы российского экспорта природного газа. Предполагается, что газопровод пройдет напрямую из России (район Выборга) в Германию по акватории Балтийского моря минуя транзитные страны, что позволит снизить стоимость транспортировки газа, а также уменьшить политические риски. Проект получил политическую поддержку Европейского Союза, который присвоил ему статус TEN (Трансъевропейские сети).

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

ОАО «Газпром» – 51%, Wintershall Holding и E.ON Ruhrgas – по 20%, N.V. Nederlandse Gasunie – 9%.

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

Проект «Южный поток» подразумевает строительство газопровода через акваторию Черного моря из России в страны Южной и Центральной Европы с планируемой производительностью порядка 31 млрд.куб.м в год. Предполагается, что общая протяженность черноморской части газопровода составит порядка 900 км при максимальной глубине укладки более 2000 м. Для строительства наземного участка газопровода рассматриваются различные маршруты, проходящие по территориям стран Южной и Центральной Европы.

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 A.G.

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 Болгария (18 января 2008 г.), Республикой Сербией (25 января 2008 г.), Венгерской Республикой (28 февраля 2008 г.) и Греческой Республикой (29 апреля 2008 г.). Проводятся переговоры по заключению аналогичных соглашений с Республикой Словения и Австрийской Республикой.

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

25 февраля 2008 г. между ОАО «Газпром» и сербской компанией ГП «Сербиягаз» подписано Соглашение о сотрудничестве по реализации проекта строительства газопровода для транзита природного газа через территорию Республики Сербии. 10 марта 2009 г. ОАО «Газпром» и MFB

*(Венгерский банк развития) подписали Базовое соглашение о сотрудничестве по строительству газопровода и транзиту природного газа через территорию Венгерской Республики в рамках проекта «Южный поток». Аналогичное соглашение планируется подписать в ближайшее время с ЕАД «Болгарский энергетический холдинг».*

*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. Доля денежных платежей в выручке ОАО «Газпром» от реализации газа на дату окончания I квартала 2009 года составила 99,6%. По состоянию на дату окончания I квартала 2009 года доля денежных платежей в выручке от потребителей России составила 99,16%. Потребители Прибалтийских республик и стран СНГ рассчитывались за поставленный природный газ денежными средствами.*

*Из потребителей газа ближнего зарубежья с нарушением контрактных обязательств оплачивает лишь АО «Молдовагаз» в рамках контракта, заключенного с ОАО «Газпром», в части поставок российского газа потребителям Приднестровья. Тем не менее, невозможно гарантировать, что в будущем, в силу не зависящих от ОАО «Газпром» причин, не появятся неденежные формы расчетов за газ.*

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

*Риски, связанные с географическими и климатическими условиями.*

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

*Месторождения Уренгойское, Ямбургское и Медвежье в Надым-Пур-Тазовском регионе Западной Сибири, исторически обеспечивающие основной объем добычи группы компаний ОАО «Газпром», находятся в стадии падающей добычи. Естественное снижение добычи газа на этих месторождениях в ближайшие годы планируется компенсировать за счет вывода на проектную производительность Южно-Русского месторождения и Харвутинской площади Ямбургского месторождения, увеличения добычи из сеноманских залежей Заполярного месторождения, а также за счет освоения новых месторождений Надым-Пур-Тазовского района - Ныдинской площади, Западно-Песцовой площади, нижнемеловых залежей Заполярного и Песцового месторождений, ачимовских отложений Уренгойского месторождения, Муравленковского месторождения. С 2011 года планируется освоение месторождений полуострова Ямал и других объектов добычи газа.*

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

### 2.5.3. Финансовые риски

В случае возникновения одного или нескольких из перечисленных ниже рисков, ОАО «Газпром» предпримет все возможные меры по минимизации негативных последствий. Для нейтрализации части рисков Эмитентом предпринят ряд мер защиты, в большей степени связанных с реализацией производственной программы Эмитента, и разработаны возможные мероприятия по действиям Эмитента при возникновении того или иного риска. Однако необходимо отметить, что предварительная разработка адекватных соответствующим событиям мер затруднена неопределенностью развития ситуации, и параметры проводимых мероприятий будут в большей степени зависеть от особенностей создавшейся ситуации в каждом конкретном случае. ОАО «Газпром» не может гарантировать, что действия, направленные на преодоление возникших негативных изменений, смогут привести к исправлению ситуации, поскольку описанные факторы находятся вне контроля ОАО «Газпром».

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

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

В условиях нарастания кризисных явлений на мировых финансовых рынках в качестве оперативного инструмента поддержания макроэкономической стабильности, Банком России используется 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 силу неопределенности развития событий на мировых сырьевых рынках и рынках капитала оценить эффективность предпринимаемых Банком России мер и их влияния на деятельность Компании в настоящее время представляется затруднительным.

#### Риск мирового финансового кризиса:

В последнее время, в связи с усилением мирового финансового кризиса, увеличилась вероятность возникновения финансовых рисков Общества. Сохранение или ухудшение неблагоприятных условий на мировых финансовых рынках может оказать негативное влияние на способность ОАО «Газпром» привлекать новые займы и рефинансировать текущую часть задолженности на прежних условиях. Общее понижение уровня ликвидности, характерное для текущей рыночной ситуации, 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 росту затрат относительно выручки.

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

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

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

#### Риски, связанные с изменениями процентных ставок.

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

В период с 2004 по 2009 год сохраняется тенденция, связанная с преобладанием в долговом портфеле Общества кредитов и займов с фиксированной процентной ставкой, вследствие чего данный риск несколько снижается. С 2004 года происходило уменьшение доли заимствований с российского рынка в долговом портфеле Общества, связанное с проводимой ОАО «Газпром» работой в рамках реализации стратегии, нацеленной на улучшение структуры долгового портфеля и снижение затрат на его обслуживание.

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

В настоящее время в обращении на российском рынке находятся пять выпусков рублевых облигаций ОАО «Газпром» серии А4, серии А6, серии А7 и серии А8, серии А9, размещенные в феврале 2005 года, августе 2005 года, ноябре 2006 года и в феврале 2007 года соответственно.

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

#### Риски, связанные с влиянием инфляции.

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

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

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

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

#### Влияние финансовых рисков на показатели финансовой отчетности.

В соответствии с приказом Министерства финансов Российской Федерации от 22 июля 2003 года N 67н данные о наличии и движении денежных средств пересчитываются по курсу Центрального Банка Российской Федерации на дату составления бухгалтерской отчетности. Изменение курса иностранных валют, сравнимое с изменениями, произошедшими в 1998 году, окажет значительное влияние на статьи Отчета о движении денежных средств, включающие обороты в иностранной валюте.

В Отчете о прибылях и убытках в составе прочих доходов и расходов отражаются положительные и отрицательные курсовые разницы – результат от переоценки соответствующего актива, в том числе дебиторской задолженности, или обязательства, в том числе задолженности по кредитам и займам, стоимость которых выражена в иностранной валюте (пересчитанные в соответствии с приказом Министерства финансов Российской Федерации от 22 июля 2003 года N 67н), и, в результате, их сумма может оказать существенное влияние на чистую прибыль Общества.

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

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

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

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

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

#### **2.5.4. Правовые риски**

В случае возникновения одного или нескольких из перечисленных ниже рисков, ОАО «Газпром» предпримет все возможные меры по минимизации негативных последствий. Для нейтрализации

части рисков Эмитентом предпринят ряд мер защиты, в большей степени связанных с реализацией производственной программы Эмитента, и разработаны возможные мероприятия по действиям Эмитента при возникновении того или иного риска. Однако необходимо отметить, что предварительная разработка адекватных соответствующим событиям мер затруднена неопределенностью развития ситуации, и параметры проводимых мероприятий будут в большей степени зависеть от особенностей создавшейся ситуации в каждом конкретном случае. ОАО «Газпром» не может гарантировать, что действия, направленные на преодоление возникших негативных изменений, смогут привести к исправлению ситуации, поскольку описанные факторы находятся вне контроля ОАО «Газпром».

#### Риски, связанные с изменением валютного регулирования.

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

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

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

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

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

процедурами, ограничивающими круг целей, под которые допускается конвертация и оплата в иностранных валютах.

#### Риски, связанные с изменением налогового законодательства.

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

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

В связи с вступившими в силу в 2007 году масштабными поправками в часть первую Налогового кодекса Российской Федерации существенным изменениям подверглись правила проведения и оформления результатов камеральных и выездных налоговых проверок, уточнен порядок исчисления сроков, установленных законодательством о налогах и сборах, а также были внесены другие поправки.

Однако оценить последствия принятых нововведений в настоящее время не представляется возможным в силу относительно непродолжительного по времени их применения, в том числе, отсутствия арбитражной практики.

В условиях экономического кризиса принят ряд законов, направленных на снижение налоговой нагрузки. Так, с 1 января 2009 года снижена ставка налога на прибыль организаций с 24% до 20%, действует рассрочка по уплате НДС, введена «амортизационная премия» в размере 30% в отношении отдельных видов основных средств. Вместе с тем, в ближайшее время предполагается реформирование налогообложения фонда оплаты труда, которое может привести к увеличению налоговой нагрузки. Кроме того, Министерством финансов Российской Федерации подготовлен законопроект, которым планируется значительно ужесточить контроль за трансфертным ценообразованием для целей налогообложения.

Одной из особенностей российского законодательства о налогах и сборах является его постоянная изменчивость. Несмотря на заверения Правительства Российской Федерации о стабильности налогового законодательства, законы, вносящие изменения в Налоговый Кодекс Российской Федерации в части изменения порядка исчисления и уплаты конкретных налогов, принимаются ежегодно. Это затрудняет составление средне- и долгосрочных прогнозов деятельности налогоплательщиков.

В целом, в отношении организаций газовой отрасли, в отличие от предприятий нефтяной промышленности, можно говорить о стабильной налоговой нагрузке за последние 5 лет, несмотря на рост налоговых платежей в абсолютном выражении. В то же время, нельзя гарантировать, что в дальнейшем налоговая нагрузка в относительном выражении не вырастет.

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

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

*ОАО «Газпром», как законопослушный налогоплательщик, в условиях несовершенно 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 правил таможенного контроля и пошлин.*

*Статья 337 Таможенного кодекса Российской Федерации от 28 мая 2003 г. № 61-ФЗ, вступившего в силу с 1 января 2004 года, ограничивает условия внесения обеспечения уплаты таможенных пошлин и налогов в строго определенных случаях. В то же время, таможенные органы используют положения Инструкции № 1013, утвержденной приказом ГТК России от 15 сентября 2003 г., и статью 315 Таможенного кодекса Российской Федерации, как право требовать обеспечения уплаты таможенных платежей и при периодическом временном декларировании.*

*Распространение такой нормы на поставки газа с введением с 1 января 2004 г. ставки вывозной таможенной пошлины в размере 30% от таможенной стоимости требует отвлечения на указанные цели денежных средств, исчисляемых сотнями миллионов долларов США.*

*Ранее Федеральная таможенная служба Российской Федерации разрешала ОАО «Газпром»/ООО «Газпром экспорт» производить таможенное оформление природного газа без предоставления обеспечения уплаты таможенных платежей и риски, связанные с этой операцией, были временно устранены.*

*С января 2008 года Федеральная таможенная служба Российской Федерации ввела практику разрешения на срок шесть месяцев таможенного оформления поставок природного газа без внесения обеспечения.*

*В настоящее время ОАО «Газпром»/ ООО «Газпром экспорт» имеют возможность не предоставлять обеспечение уплаты таможенных платежей до 31 июля 2009 г.*

*ОАО «Газпром» продолжает работу с Федеральной таможенной службой Российской Федерации по вопросу сохранения порядка уплаты таможенных пошлин при осуществлении экспортных поставок природного газа в соответствии с главой 26 Таможенного кодекса Российской Федерации, оставляя за собой право на соответствующее обращение в Правительство Российской Федерации и обжалование в арбитражном суде в случае несохранения прежнего порядка. Но даже при возврате к прежней схеме оплаты таможенных платежей без обеспечения возникают риски, вытекающие из весьма жестких сроков перечисления денежных средств для уплаты таможенных пошлин и сборов, а также строгого соблюдения 50%-ной авансовой оплаты применительно к каждому контракту.*

*При экспорте природного газа в европейские страны, который осуществляется транзитом через территорию Украины, периодически появляются риски, связанные с несанкционированным отбором газа, предназначенного для западных потребителей. Такая ситуация весьма затрудняет проведение таможенного контроля и, в результате, может привести к необходимости обращения в международный Арбитражный Суд.*

*Помимо этого, практически становится невозможным сбалансировать объемы газа на входе и на выходе из газотранспортной системы Украины с количествами, поставляемыми по контрактам ООО «Газпром экспорт».*

*Риски, связанные с изменением требований по лицензированию основной деятельности*

*ОАО «Газпром», либо лицензированию прав пользования объектами, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы).*

*В I квартале 2009 года приняты или вступили в силу следующие нормативные правовые акты, регулирующие вопросы, связанные с лицензированием основной деятельности ОАО «Газпром».*

*11.01.2009 вступил в силу Федеральный закон от 30.12.2008 № 309-ФЗ «О внесении изменений в статью 16 Федерального закона «Об охране окружающей среды» и отдельные законодательные акты Российской Федерации».*

*В частности, поправками, внесенными в Закон Российской Федерации от 21.02.1992 № 2395-1 «О недрах», уточнены основания возникновения права пользования участками недр; введена норма, предоставляющая право пользователям недр в границах предоставленных им горных отводов на основании утвержденного технического проекта для собственных нужд осуществлять добычу общераспространенных полезных ископаемых и подземных вод. Также внесены дополнения в части установления полномочий Федерального органа управления государственным фондом недр по утверждению формы бланка лицензии на пользование недрами. Исключено положение о предоставлении лицензии на пользование недрами при наличии согласия собственника земельного участка, землепользователя или землевладельца на предоставление соответствующего земельного участка для проведения работ, связанных с геологическим изучением и иным использованием недр.*

*С 30.01.2009 вступил в силу приказ Минприроды России от 30.09.2008 № 232, утвердивший методику расчета минимального (стартового) платежа за пользование недрами.*

*Методика определяет принципы расчета минимального (стартового) размера разового платежа за пользование недрами при подготовке условий проведения конкурсов или аукционов на право пользования участками недр, содержащих полезные ископаемые.*

*Постановлением Правительства Российской Федерации от 08.01.2009 № 4 утверждено Положение о рассмотрении заявок на получение права пользования недрами для разведки и добычи полезных ископаемых или для геологического изучения недр, разведки и добычи полезных ископаемых, осуществляемых по совмещенной лицензии, на предоставляемых в пользование без проведения конкурсов и аукционов участке недр федерального значения континентального шельфа Российской Федерации, участке недр федерального значения, расположенном на территории Российской Федерации и простирающемся на ее континентальный шельф, участке недр федерального значения, содержащем газ.*

*В утвержденном Положении в частности, определены: перечень юридических лиц, которым может быть предоставлено право пользования; перечень документов, подаваемых заявителем в Роснедра; основания, при наличии которых в приеме заявки может быть отказано; порядок согласования проекта решения Правительства Российской Федерации о предоставлении заявителю права пользования участком недр и проекта условий пользования данным участком.*

*03.03.2009 вступил в силу приказ Минприроды России от 24.12.2008 № 344, утвердивший Изменения, которые вносятся в Приказ Министерства природных ресурсов Российской Федерации от 24 января 2005 г. № 23 «Об утверждении Порядка рассмотрения заявок на получение права пользования недрами при установлении факта открытия месторождения полезных ископаемых пользователем недр, проводившим работы по геологическому изучению участков недр за счет собственных (в том числе привлеченных) средств, для целей разведки и добычи полезных ископаемых такого месторождения».*

*Нормативный правовой акт Минприроды по вопросу получения права пользования недрами приведен в соответствие с законодательным актом.*

*Законом Российской Федерации «О недрах» в редакции Федерального закона от 18.07.2008 N 120-ФЗ установлено, что по решению комиссии, которая создается федеральным органом управления государственным фондом недр, право пользования недрами предоставляется, в частности, при установлении факта открытия месторождения полезных ископаемых на участке недр пользователем недр, проводившим работы по геологическому изучению недр такого участка для разведки и добычи полезных ископаемых открытого месторождения, за исключением участка недр федерального значения, участка недр, который отнесен к участкам недр федерального значения в результате открытия месторождения полезных ископаемых и проведения работ по геологическому изучению недр в соответствии с государственным контрактом.*

*Это определение одного из случаев, при котором право пользования недрами предоставляется по решению комиссии, включено в «Порядок рассмотрения заявок на получение права пользования недрами при установлении факта открытия месторождения полезных ископаемых пользователем недр, проводившим работы по геологическому изучению участков недр за счет собственных (в том числе привлеченных) средств, для целей разведки и добычи полезных ископаемых такого месторождения», утвержденный Приказом МПР России от 24.01.2005 N 23, в т.ч. в наименование этого нормативного правового акта.*

*В соответствии с указанными изменениями из перечня документов, прилагаемых к заявке на получение права пользования недрами, исключены документы по вопросу наличия или отсутствия расходов государства на поиски и разведку полезных ископаемых на данном участке недр и возмещения этих расходов заявителем.*

*Постановлением Правительства Российской Федерации от 04.02.2009 № 94 утверждены Правила определения размера разовых платежей за пользование недрами на участках недр, которые предоставляются в пользование без проведения конкурсов и аукционов для разведки и добычи полезных ископаемых или для геологического изучения недр, разведки и добычи полезных ископаемых, осуществляемых по совмещенной лицензии.*

*В соответствии с требованиями Федерального закона от 21.02.1992 № 2395-1 «О недрах» утверждены Правила, устанавливающие порядок определения размера разовых платежей за пользование недрами на участках недр, которые предоставляются в пользование без проведения конкурсов и аукционов для разведки и добычи полезных ископаемых или для геологического изучения недр, разведки и добычи полезных ископаемых, осуществляемых по совмещенной лицензии, за исключением предоставляемых на праве краткосрочного (сроком до 1 года) пользования участков недр. Определение размера разовых платежей осуществляется Федеральным агентством по недропользованию при оформлении лицензии на пользование недрами.*

*Постановлением Правительства Российской Федерации от 10.03.2009 № 206 утверждено Положение о возмещении расходов на поиск и оценку открытого месторождения полезных ископаемых и суммы уплаченного в соответствии с условиями совмещенной лицензии разового платежа за пользование участком недр лицам, которым в соответствии с частью пятой статьи 2.1 Закона Российской Федерации «О недрах» отказано в предоставлении права пользования участком недр для разведки и добычи полезных ископаемых на участке недр федерального значения, и о выплате им вознаграждения.*

*Утвержденным Положением предусмотрено, в частности, что инвесторам возмещаются документально подтвержденные и осуществленные ими расходы на поиск и оценку открытого месторождения полезных ископаемых, в состав которых, в том числе, включаются расходы: на проведение общих и детальных поисков открытого месторождения полезных ископаемых, на осуществление мероприятий по установлению факта открытия месторождения полезных ископаемых и постановке запасов полезных ископаемых на государственный баланс, на осуществление иных документально подтвержденных работ, проведенных на предоставленном инвестору участке недр федерального значения. Для получения сумм возмещаемых расходов, разового платежа и вознаграждения инвестор подает в Федеральное агентство по недропользованию заявление с приложением необходимых документов.*

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

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

*Риски, связанные с изменениями в законодательстве, либо с решениями федеральных или местных органов власти по вопросам лицензирования, находятся вне контроля ОАО «Газпром», и Общество не может гарантировать, что в будущем не произойдет изменений подобного рода, которые могут негативно повлиять на деятельность Общества.*

*Однако в настоящее время предпосылок правового характера, связанных с усложнением процедуры получения лицензий либо снижением возможности продления действия лицензий ОАО «Газпром» и его дочерних обществ, не выявлено.*

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

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

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

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

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

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

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

## **2.5.5. Риски, связанные с деятельностью эмитента**

*В случае возникновения одного или нескольких из перечисленных ниже рисков, ОАО «Газпром» предпримет все возможные меры по минимизации негативных последствий. Для нейтрализации части рисков Эмитентом предпринят ряд мер защиты, в большей степени связанных с реализацией производственной программы Эмитента, и разработаны возможные мероприятия по действиям Эмитента при возникновении того или иного риска. Однако необходимо отметить, что предварительная разработка адекватных соответствующим событиям мер затруднена неопределенностью развития ситуации, и параметры проводимых мероприятий будут в большей степени зависеть от особенностей создавшейся ситуации в каждом конкретном случае. ОАО «Газпром» не может гарантировать, что действия, направленные на преодоление возникших негативных изменений, смогут привести к исправлению ситуации, поскольку описанные факторы находятся вне контроля ОАО «Газпром».*



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

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

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

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

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

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

Большинством лицензий на право пользования недрами с целью поиска, разведки, добычи углеводородного сырья и геологическое изучение недр владеют дочерние общества и зависимые организации Общества. Лицензии на добычу на основных месторождениях Группы покрывают период до 2012-2028 годов. В большинстве лицензий предусматривается возможность их отзыва, если не выполняются лицензионные требования, не произведена своевременная оплата сборов и налогов за использование недр, допущено систематическое непредставление информации, либо не выполняются какие-либо обязательства по капиталовложениям и/или добыче.

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

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

#### *Риски, связанные с геологоразведочной деятельностью.*

*ОАО «Газпром» ведет геологоразведочные работы в новых регионах, включая Западную Сибирь и Восточную Сибирь, которые характеризуются удаленностью от населенных пунктов, сложными природными условиями и высокими издержками. Стоимость строительства и испытания геологоразведочных скважин из-за значительных непредвиденных затрат часто превышает сметную стоимость по проекту. В результате Компания может столкнуться с необходимостью сократить, отложить или отменить ведение буровых работ по целому ряду причин, включая непредвиденные осложнения в процессе бурения (нефтегазопроявления, поглощения промысловой жидкости, образование каверн в стволе скважины и др.). Кроме того, при проводке геологоразведочных скважин можно получить отрицательный результат. Вместе с тем, ОАО «Газпром» обладает значительным опытом проведения подобных работ и использует при поисках и разведке углеводородов имеющиеся геологические данные, что ведет к снижению подобных рисков.*

#### *Риски, связанные с охраной окружающей среды.*

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

*Для снижения таких рисков ОАО «Газпром» проводит последовательную экологическую политику (в сентябре 2008 года принята новая экологическая политика и план первоочередных мероприятий по охране окружающей среды до 2010 года), постоянно контролирует свою деятельность с целью соблюдения соответствующих природоохранных стандартов на всех этапах своей деятельности, реализует программы и мероприятия по охране окружающей среды и снижению степени воздействия на окружающую среду. Результатом такой деятельности стало значительное снижение риска загрязнения окружающей среды.*

*Тем не менее, в своих финансовых планах ОАО «Газпром» формирует резервы на покрытие ответственности за загрязнение окружающей среды в соответствии с учетом платежей прошлых лет, проводит процедуру страхования 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**

*В последние несколько лет сохраняется ситуация, когда удельные затраты в капитальном строительстве в нефтегазовой отрасли растут темпами, превышающими темпы инфляции. Определяющими факторами этого роста являются увеличение цен на сырье, материалы, комплектующие, услуги, в том числе цен на металл, газоперекачивающие агрегаты, затраты на бурение скважин и т. д.*

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

*Для минимизации рисков, связанных с ростом затрат, ОАО «Газпром» использует тендеры по выбору поставщиков товаров, исполнителей работ и услуг, ведет работу напрямую с поставщиками. Разработана и реализуется программа оптимизации (сокращения) затрат, осуществляется работа по повышению эффективности управления, прозрачности и контроля за расходованием средств.*

### **Риски, связанные с возможностью потери потребителей, на оборот с которыми приходится не менее 10% общей выручки от продажи газа.**

*В настоящее время группа компаний ОАО «Газпром» осуществляет около 85% 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.*

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

*Существенных рисков, связанных с вероятностью потери основных потребителей, не выявлено.*

## **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»**

Полное фирменное наименование эмитента на английском языке: *Полное фирменное наименование на английском языке отсутствует*

Сокращенное фирменное наименование эмитента:

**ОАО «Газпром»**

Сокращенное фирменное наименование эмитента на английском языке:

## **JSC «GAZPROM»**

Сведения о регистрации фирменного наименования эмитента, в качестве 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.**

Данные об изменениях в фирменном наименовании и организационно-правовой форме эмитента в течение времени существования эмитента:

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

Сокращенное фирменное наименование: **РАО «Газпром»**

Сокращенное фирменное наименование на английском языке: **RAO «Gazprom»**

Введено: **25 февраля 1993 года**

Основание изменений: **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».**

Текущее фирменное наименование введено: **23 июля 1998 года**

Основание изменений: **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**

Сведения о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года, в соответствии с данными, указанными в свидетельстве о государственной регистрации юридического лица:

Номер свидетельства о государственной регистрации юридического лица: **022.726**

Дата государственной регистрации: **25 февраля 1993 года**

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

Сведения о юридическом лице, в соответствии с данными, указанными в свидетельстве о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года:

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

Дата внесения записи в Единый государственный реестр юридических лиц: **2 августа 2002 года**

Наименование органа, осуществившего государственную регистрацию: **Управление МНС России по г. Москве**

### **3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента**

Срок существования эмитента (с даты государственной регистрации): **16 лет и 1 месяц**

Срок, до которого эмитент будет существовать: **Эмитент создан на неопределенный срок**

Цель создания эмитента:

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

История создания и развития эмитента:

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

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

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

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

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

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

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

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

*Решением годового Общего собрания акционеров Российского акционерного общества «Газпром»*

*(протокол от 26 июня 1998 года № 1) внесены изменения в Устав Общества о его переименовании в Открытое акционерное общество «Газпром».*

Миссия эмитента:

***ОАО «Газпром» видит свою миссию в максимально эффективном и сбалансированном газоснабжении потребителей Российской Федерации, выполнении с высокой степенью надежности долгосрочных контрактов по экспорту газа.***

### **3.1.4. Контактная информация**

Место нахождения эмитента и исполнительного органа эмитента:

***Российская Федерация, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16***

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

Факс: ***(495) 719-83-33***

Адрес электронной почты: ***[gazprom@gazprom.ru](mailto:gazprom@gazprom.ru)***

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

Подразделение эмитента по работе с акционерами и инвесторами:

***Отдел по работе с акционерами***

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

Факс: ***(495) 719-39-37***

Адрес электронной почты: ***[E.Lobatcheva@adm.gazprom.ru](mailto:E.Lobatcheva@adm.gazprom.ru)***

***Отдел по работе с инвесторами***

Телефон: ***(495) 719-34-83***

Факс: ***(495) 719-10-37***

Адрес электронной почты: ***[IR@gazprom.ru](mailto:IR@gazprom.ru)***

Место нахождения подразделений эмитента по работе с акционерами и инвесторами:

***Российская Федерация, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16.***

Адрес страницы в сети «Интернет»: ***[www.gazprom.ru](http://www.gazprom.ru)***

### **3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика**

***ИНН 7736050003***

### **3.1.6. Филиалы и представительства эмитента**

***Данные о филиалах и представительствах ОАО «Газпром» в соответствии с Уставом (учредительными документами) Общества:***

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

Дата открытия: ***23.07.1998***

Место нахождения: ***г. Москва***

Руководитель: ***Шульга Сергей Михайлович***

Срок действия доверенности: ***27.06.2010***

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

Дата открытия: ***23.07.1998***

Место нахождения: ***г. Москва***

Руководитель: ***Игнатьев Виктор Николаевич***

Срок действия доверенности: **24.08.2010**

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

Дата открытия: **23.08.1999**

Место нахождения: **Московская обл.**

Руководитель: **исполняющий обязанности директора Гуров Вячеслав Николаевич**

Срок действия доверенности: **30.01.2011**

Наименование: **филиал «Пансионат «Союз»**

Дата открытия: **23.08.1999**

Место нахождения: **Московская обл.**

Руководитель: **Шервашидзе Валерий Иосифович**

Срок действия доверенности: **22.05.2010**

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

Дата открытия: **23.08.1999**

Место нахождения: **Московская обл.**

Руководитель: **Калашников Роман Петрович**

Срок действия доверенности: **10.10.2011**

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

Дата открытия: **21.08.2001**

Место нахождения: **г. Москва**

Руководитель: **Хомяков Сергей Федорович**

Срок действия доверенности: **10.07.2011**

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

Дата открытия: **06.03.2008**

Место нахождения: **Московская обл.**

Руководитель: **Володин Сергей Викторович**

Срок действия доверенности: **03.10.2011**

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

Дата открытия: **06.03.2008**

Место нахождения: **г. Санкт-Петербург**

Руководитель: **Мамонтов Анатолий Михайлович**

Срок действия доверенности: **03.10.2011**

Наименование: **филиал «Южное межрегиональное управление охраны ОАО «Газпром» в г. Краснодаре**

Дата открытия: **06.03.2008**

Место нахождения: **г. Краснодар**

Руководитель: **Зайцев Владимир Николаевич**

Срок действия доверенности: **27.06.2011**

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

Дата открытия: **06.03.2008**

Место нахождения: **г. Самара**

Руководитель: **Посохов Вячеслав Николаевич**

Срок действия доверенности: **29.12.2011**

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

Дата открытия: **06.03.2008**

Место нахождения: *г. Новый Уренгой*

Руководитель: *Глибчак Андрей Анатольевич*

Срок действия доверенности: **03.10.2011**

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

Дата открытия: **06.03.2008**

Место нахождения: *г. Екатеринбург*

Руководитель: *Распосиенко Юрий Юрьевич*

Срок действия доверенности: **29.12.2011**

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

Дата открытия: **06.03.2008**

Место нахождения: *г. Томск*

Руководитель: *Грохотов Анатолий Петрович*

Срок действия доверенности: **29.12.2011**

Наименование: *филиал «Дальневосточное межрегиональное управление охраны ОАО «Газпром» в г. Хабаровске*

Дата открытия: **06.03.2008**

Место нахождения: *г. Хабаровск*

Руководитель: *не назначен*

Наименование: *представительство на Украине в г. Киеве*

Дата открытия: **01.07.1996**

Место нахождения: *г. Киев*

Руководитель: *Цымбал Анатолий Васильевич*

Срок действия доверенности: **26.04.2009**

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

Дата открытия: **18.09.2007**

Место нахождения: *г. Южно-Сахалинск*

Руководитель: *Козлов Владимир Алексеевич*

Срок действия доверенности: **03.08.2010**

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

Дата открытия: **03.05.2007**

Место нахождения: *г. Алжир*

Руководитель: *Панферов Сергей Петрович*

Срок действия доверенности: **10.10.2010**

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

Дата открытия: **23.08.1999**

Место нахождения: *г. Тегеран*

Руководитель: *Шамузов Абубакир Садыкович*

Срок действия доверенности: **28.12.2009**

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

Дата открытия: **23.08.1999**

Место нахождения: *г. Анкара*



Руководитель: *не назначен*

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

Дата открытия: *23.08.1999*

Место нахождения: *г. Пекин*

Руководитель: *Барышников Владислав Валерьевич*

Срок действия доверенности: *27.04.2009*

Наименование: *представительство в Индии в г. Нью Дели*

Дата открытия: *02.08.2002*

Место нахождения: *г. Нью Дели*

Руководитель: *не назначен*

Наименование: *представительство в Туркменистане в г. Ашхабаде*

Дата открытия: *09.01.2004*

Место нахождения: *г. Ашхабад*

Руководитель: *Айрапетян Михаил Ашотович*

Срок действия доверенности: *22.11.2009*

Наименование: *представительство в Республике Беларусь в г. Минске*

Дата открытия: *23.08.1999*

Место нахождения: *г. Минск*

Руководитель: *Деменок Александр Дмитриевич*

Срок действия доверенности: *27.03.2010*

Наименование: *представительство в Республике Казахстан в г. Астане*

Дата открытия: *05.06.2008*

Место нахождения: *г. Астана*

Руководитель: *Пимшин Юрий Васильевич*

Срок действия доверенности: *17.12.2011*

Наименование: *представительство в Латвийской Республике в г. Риге*

Дата открытия: *05.06.2008*

Место нахождения: *г. Рига*

Руководитель: *Ролдугин Евгений Павлович*

Срок действия доверенности: *17.12.2011*

Наименование: *представительство в Федеративной Республике Бразилия в г. Рио-де-Жанейро*

Дата открытия: *26.12.2008*

Место нахождения: *г. Рио-де-Жанейро*

Руководитель: *не назначен*

### **3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента**

#### **3.2.1. Отраслевая принадлежность эмитента**

Коды основных отраслевых направлений деятельности эмитента согласно ОКВЭД:

*Решением Московского городского комитета государственной статистики Госкомстата России ОАО «Газпром» присвоен код основного вида деятельности по ОКВЭД 51. Данный код присвоен в связи с принятием и введением в действие с 1 января 2003 г. Общероссийского классификатора видов экономической деятельности (ОКВЭД) взамен Общесоюзного классификатора отраслей народного хозяйства (ОКОНХ) и Общесоюзного классификатора видов экономической деятельности, продукции и услуг (ОКДП).*

### 3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

Основные виды хозяйственной деятельности (виды деятельности, виды продукции (работ, услуг)), обеспечившие не менее чем 10 процентов выручки (доходов) эмитента за пять последних завершенных финансовых лет и первый квартал текущего финансового года:

*Данные о выручке ОАО «Газпром» (головная компания) от реализации продукции (работ, услуг) за 2004-2008 годы и I квартал 2009 года и доле этой выручки в общем объеме выручки ОАО «Газпром» (головная компания):*

Наименование показателя	2004	2005	2006	2007	2008	I квартал 2009
Объем выручки от реализации всего, тыс.руб. <sup>(1)</sup>	887 230 674	1 231 261 784	1 632 652 981	1 774 979 437	2 507 009 504	782 317 129
<b>Реализация природного газа</b>						
Объем выручки от реализации газа, тыс.руб. <sup>(1)</sup>	706 610 516	968 579 508	1 312 325 670	1 406 856 578	2 024 207 385	664 255 864
Доля выручки от реализации газа в общем объеме выручки, %	79,64	78,67	80,38	79,26	80,74	84,91
<b>Предоставление имущества в аренду</b>						
Объем выручки от предоставления имущества в аренду, тыс.руб. <sup>(1)</sup>	107 280 540	183 676 815	221 602 053	234 452 737	305 964 055	80 671 525
Доля выручки от предоставления имущества в аренду в общем объеме выручки, %	12,09	14,92	13,57	13,21	12,20	10,31

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

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

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

Период	Изменение выручки, %
2004/2003	13%
2005/2004	37%
2006/2005	35,5%
2007/2006	7%
2008/2007	43,88%
I квартал 2009 года/I квартал 2008 года <sup>(1)</sup>	19,09%

<sup>(1)</sup> Справочно: размер выручки от продажи газа за 3 месяца 2008 года составил: 557 796 802тыс. рублей.

*В 2004 году по сравнению с 2003 годом выручка от продажи газа увеличилась на 13%, в основном, из-за увеличения объемов продаж газа в страны СНГ и Балтии, роста цен, устанавливаемых ФСТ, и внутренних расчетных цен для дочерних организаций.*

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

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

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

*В I квартале 2009 года по сравнению с I кварталом 2008 года выручка от продажи газа увеличилась на 19,09%, преимущественно, за счет роста цен на природный газ на основных рынках сбыта ОАО «Газпром».*

*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.*

Данные о географических областях, которые приносят 10 и более процентов доходов за каждый из отчетных периодов:

*Данные о реализации природного газа ОАО «Газпром» (головной компанией) на каждом из его рынков за 2004-2008 годы и I квартал 2009 года:*

Период	Единица измерения	Реализация газа <sup>(1,2,3)</sup>			Итого:
		Россия	Страны СНГ и Балтии	Европа	
<b>2004</b>	млрд.куб.м тыс.руб.	334,3 258 469 523	54,0 54 043 049	140,5 394 097 944	<b>528,8 706 610 516</b>
<b>2005</b>	млрд.куб.м тыс.руб.	328,3 315 201 555	65,2 90 903 368	147,1 562 474 585	<b>540,5 968 579 508</b>
<b>2006</b>	млрд.куб.м тыс.руб.	338,0 366 225 612	91,9 191 780 380	150,1 754 319 678	<b>580,0 1 312 325 670</b>
<b>2007</b>	млрд.куб.м тыс.руб.	338,6 426 975 003	86,9 230 065 851	150,5 749 815 724	<b>576,0 1 406 856 578</b>
<b>2008</b>	млрд.куб.м тыс.руб.	335,1 543 223 095	79,0 288 440 960	158,8 1 192 543 330	<b>572,9 2 024 207 385</b>
<b>I квартал 2009</b>	млрд.куб.м тыс.руб.	103,4 175 261 587	20,2 145 000 856	29,1 343 993 421	<b>152,7 664 255 864</b>

<sup>(1)</sup> Без НДС, акцизов и иных аналогичных обязательных платежей.

<sup>(2)</sup> 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.

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

Изменения размера выручки эмитента, приходящиеся на указанные географические области на 10 и более процентов по сравнению с соответствующим отчетным периодом предшествующего года и

причины таких изменений:

**Данные об изменении размера выручки ОАО «Газпром» (головная компания) от реализации газа по основным географическим областям (по сравнению с соответствующим отчетным периодом предшествующего года):**

Период	Реализация газа, % <sup>(1,2,3)</sup>		
	Россия	Страны СНГ и Балтии	Европа
2004/2003	32,0%	22,7%	2,7%
2005/2004	22,0%	68,2%	42,7%
2006/2005	16,2%	111,0%	34,1%
2007/2006	16,6%	20,0%	-0,6%
2008/2007	27,2%	25,4%	59,04%
I квартал 2009/I квартал 2008 <sup>(4)</sup>	-9,3%	96,9%	18,2%

<sup>(1)</sup> Без НДС, акцизов и иных аналогичных обязательных платежей.

<sup>(2)</sup> В связи с различиями в методологии подготовки управленческой отчетности и бухгалтерской отчетности показатели объемов поставок газа потребителям, рассчитанные по данным методикам, могут не совпадать. В данной таблице для расчета показателя использовалась методика подготовки бухгалтерской отчетности.

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

<sup>(4)</sup> Справочно: размер выручки от реализации газа по основным географическим областям за 3 месяца 2008 года составил: по России –193 227 183 тыс. рублей, по странам СНГ и Балтии –73 648 200 тыс. рублей, по Европе –290 921 419 тыс. рублей.

### **Россия.**

*В 2004 году по сравнению с 2003 годом выручка от продажи газа увеличилась на 32%, в связи с ростом цен, устанавливаемых Федеральной службой по тарифам (ФСТ) и внутренних расчетных цен для дочерних организаций.*

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

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

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

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

### **Страны СНГ и Балтии.**

*В 2004 году по сравнению с 2003 годом выручка от продажи газа увеличилась на 22,7% из-за увеличения объемов продаж природного газа и средней расчетной цены<sup>1)</sup> на него.*

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

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

<sup>1)</sup> Рассчитана как отношение выручки от реализации (включая акциз и таможенные пошлины, но без НДС) к объему товаров в натуральном выражении.

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

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

*В I квартале 2009 года по сравнению с I кварталом 2008 года выручка от продажи газа на территории стран СНГ и Балтии выросла на 96,9% вследствие роста средней расчетной цены на природный газ.*

#### Европа.

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

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

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

*В I квартале 2009 года по сравнению с I кварталом 2008 года рост выручки от продажи газа составил 18,2%, главным образом за счет роста средней расчетной цены.*

#### Сезонный характер основной деятельности ОАО «Газпром».

*ОАО «Газпром» осуществляет поставки природного газа в течение всего года. Однако эти поставки значительно возрастают во время отопительных сезонов, продолжительность которых по регионам России широко варьируется в зависимости от широты местоположения, климатических и погодных условий. Для удовлетворения роста зимнего потребления ОАО «Газпром» осуществляет закачку излишков газа в подземные хранилища в течение весенне-летних периодов, а отбор из них производит в зимнее время. Запасы газа в подземных хранилищах также являются гарантом обеспечения роста спроса на газ по причинам, не зависящим от погодных условий, и гарантом обеспечения обязательств по поставкам в случае серьезного сбоя в добыче, либо аварии на магистральном трубопроводе. Хранилища расположенные на территории России обеспечивают в отопительный период около 20 % поставок газа российским потребителям и на экспорт, а в дни резких похолоданий эта величина достигает 30 %. За весь период эксплуатации ПХГ в РФ на 31.03.2009 года оборот газа в них составил 1900 млрд.куб.м.*

*ОАО «Газпром» эксплуатирует в России 25 объектов подземного хранения газа. К сезону отбора 2008/2009 года были созданы запасы товарного газа в объеме 64,0 млрд.куб.м. Обеспечен прирост по потенциальной суточной производительности – на начало сезона отбора до 620 млн.куб.м, среднесуточной в декабре-феврале до 500,0 млн.куб.м. Прошедший сезон отбора газа был характерен незначительными объемами отобранного газа (отбор составил 17,3 млрд.куб.м или 27,0 % от запасов товарного газа на начало сезона отбора) и «рваной» работой подземных газохранилищ. За период отбора большинство из ПХГ полностью останавливались от 3 до 12 раз. В январе текущего года, из-за прекращения транзита российского газа через ГТС Украины, газохранилища были переключены на режим зимней закачки газа (Увязовское, Касимовское, Пунгинское и Карашурское ПХГ) с суточным объемом закачки свыше 50 млн.куб.м, что произошло впервые в истории российских ПХГ. Незначительный объем отбора и закачки газа позволит в 2009 году сократить расходы на газ на собственные технологические нужды и электроэнергию, а в продолжительный нейтральный период имеется возможность выполнить большой объем планово-предупредительных работ.*

*В связи с экономическим кризисом и, вследствие этого, снижением спроса на газ в России и за рубежом принято решение о приостановке в 2009 году наращивания объема товарного газа и суточной производительности газохранилищ за счет реконструкции и технического*

*первооружения.*

***Первоочередная задача в направлении деятельности «подземное хранение газа» в 2009 году - это поддержание достигнутого к зиме 2008/2009 года потенциала.***

Общая структура себестоимости эмитента за последний завершённый финансовый год и первый квартал текущего финансового года:

***Структура затрат на производство и продажу продукции (работ, услуг) ОАО «Газпром» (головная компания):***

Наименование статьи затрат	2008	I квартал 2009 года
Сырье и материалы, %	3,2	3,1
Приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %	-	-
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %	66,5	67,5
Топливо, %	-	-
Энергия, %	-	-
Затраты на оплату труда, %	0,6	0,6
Проценты по кредитам, %	-	-
Арендная плата, %	-	-
Отчисления на социальные нужды, %	0,1	0,1
Амортизация основных средств, %	25,1	24,6
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	2,6	2,5
Прочие затраты (пояснить) <sup>(1)</sup> , %	1,9	1,6
амортизация по нематериальным активам, %	0,4	0,4
вознаграждения за рационализаторские предложения, %	-	-
обязательные страховые платежи, %	-	-
представительские расходы, %	-	-
иное, %	1,5	1,2
Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), %	100	100
Справочно: выручка от продажи продукции (работ, услуг), % к себестоимости	225,4	265,3

<sup>(1)</sup> Расшифровка прочих затрат по 2008 году и по I кварталу 2009 года:

- 1) Командировочные расходы;
- 2) Подписка на периодическую и специальную литературу;
- 3) Охрана (в т.ч. пожарная);
- 4) Коммунальные платежи;
- 5) Реклама;
- 6) Юридические, консультационные и информационно-вычислительные услуги;
- 7) Аудиторские услуги;
- 8) Подготовка и переподготовка кадров;
- 9) Прочие.

Информация об имеющих существенное значение новых видах продукции (работ, услуг), предлагаемых эмитентом на рынке его основной деятельности, в той степени, насколько это соответствует общедоступной информации о таких видах продукции (работ, услуг) с указанием состояния разработки таких видов продукции (работ, услуг):

***ОАО «Газпром» новых видов продукции (работ, услуг) к предложению на рынке основной хозяйственной деятельности не имеет.***

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

Данные о поставщиках эмитента, на долю которых приходится не менее 10 процентов всех поставок материалов и товаров (сырья), и их доли в общем объеме поставок:

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

*Поставщики ОАО «Газпром», на долю которых приходилось более 10 процентов всех поставок МТР (в процентах от объема поставок каждого вида сырья) за 2008 год:*

Полное фирменное наименование	Место нахождения	Доля в общем объеме поставок, %
ЗАО «Ижорский трубный завод»	Российская федерация, 196651, г. Санкт-Петербург, Колпино, пр. Ленина, д.1	14,5%

Информация об изменении цен, более чем на 10 процентов, на основные материалы и товары (сырье) в течение соответствующего отчетного периода по сравнению с соответствующим отчетным периодом предыдущего финансового года или об отсутствии такого изменения:

*Изменение цен на основные группы МТР, централизованно поставленные дочерним обществам и организациям ОАО «Газпром», в 2008 году по сравнению с 2007 годом:*

№ п/п	Наименование МТР (группы МТР)	Изменение цены (в % к аналогичному периоду предыдущего финансового года)
		2008 год / 2007 год <sup>(1)</sup>
1.	Трубы стальные диаметром до 530 мм	18,3
2.	ГПА и комплектующие к ним	8,0
3.	Насосно-компрессорное оборудование	9,6
4.	Нефтехимическая аппаратура	13,5
5.	Трубопроводная арматура	11,8
6.	Стальные газовые краны диаметром до 700 мм	11,8
7.	Низковольтное и высоковольтное оборудование	11,2
8.	Кабельно-проводниковая продукция	-10,3
9.	КИП и А	11,8
10.	Оборудование технологической связи	6,3
11.	Прокат черных, цветных металлов и метизов	2,9
12.	Строительные материалы и конструкции	-4,8
13.	Топливо и масла	-10,0
14.	Химические и специальные материалы	6,8
15.	Газопромысловое и буровое оборудование	16,0
16.	Продукция машиностроения	10,9

<sup>(1)</sup> декабрь в % к декабрю предыдущего года

Информация о доле импорта в поставках эмитента за указанные периоды:

*Доля поставок по импортным контрактам в общем объеме МТР, поступивших дочерним обществам и организациям ОАО «Газпром» за 2008 г., составила 2,4%.*

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

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

*С 2002 года Обществом осуществляется переход на централизованные поставки товарно-материальных ресурсов через ООО «Газпром комплектация» (до 27 февраля 2009 г. ООО «Газкомплектимпэкс»). Централизация поставок МТР позволила создать условия для качественного изменения системы организации закупок за счет более масштабного внедрения тендерных процедур по крупным объединенным партиям продукции. В ОАО «Газпром» действует Тендерный комитет и Конкурсная комиссия, основными задачами которых является определение на конкурсной основе подрядных организаций и поставщиков услуг для нужд Общества.*

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

*В связи с ограниченными сроками подготовки Ежеквартального отчета сбор оперативной информации об объемах поставок материально-технических ресурсов ОАО «Газпром» за отчетный квартал не представляется возможным. В этой связи данные о поставщиках и объемах материально-технических ресурсов Общества за I квартал 2009 года будут приведены в Ежеквартальном отчете ОАО «Газпром» за II квартал 2009 года.*

### **3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента**

Основные рынки, на которых эмитент осуществляет свою деятельность, возможные факторы, которые могут негативно повлиять на сбыт эмитентом его продукции (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.*

#### **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 и с учетом внутригруппового оборота (ОАО «Мосэнерго», ОАО «ОГК-2», ОАО «ОГК-6»), характеризуется следующими данными (по итогам 2008 года):

- 15,50% - для нужд населения,
- 39,16% - организациям электроэнергетики,
- 35,48% - другим промышленным потребителям,
- 9,86% - коммунально-бытовым потребителям

Энергетическая стратегия России предполагает снижение доли газа в топливно-энергетическом балансе за счет его более рационального использования. При этом ОАО «Газпром» планирует годовой объем добычи в размере 650-670 млрд.куб.м к 2020 году (с учетом добычи на Востоке России). В настоящее время ОАО «Газпром» занимает доминирующее положение на внутреннем рынке газа и обеспечивает около 80% поставок. В соответствии с Энергетической стратегией России в долгосрочной перспективе к 2020 году ОАО «Газпром» будет сохранять основную долю в объемах добычи и поставок газа на российский рынок.

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

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

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

Организации, деятельность которых финансируется за счет средств федерального бюджета, обязаны заключать государственные контракты на поставки газа с поставщиками. Такие контракты заключаются в порядке, установленном постановлением Правительства Российской Федерации «О заключении государственных контрактов на поставку газа организациям, финансируемым за счет средств федерального бюджета» от 4 октября 2000 года № 753. Постановлением Правительства Российской Федерации «Об обеспечении устойчивого газо- и энергоснабжения финансируемых за счет средств федерального бюджета организаций, обеспечивающих безопасность государства» от 29 мая 2002 года № 364 установлены особые условия поставки газа и их оплаты, которые в обязательном порядке включаются в государственные контракты на поставку газа, заключаемые государственными заказчиками с поставщиками газа, а также в договоры поставки газа, заключаемые газоснабжающими организациями независимо от организационно-правовой формы с финансируемыми за счет средств федерального бюджета организациями-потребителями топливно-энергетических ресурсов, обеспечивающими безопасность государства. Эти условия, в частности, предусматривают, что государственный заказчик обязан при доведении до подведомственных организаций лимитов бюджетных обязательств исходить из необходимости обеспечения оплаты потребляемого ими газа в полном объеме. При этом поставщик обязан не допускать прекращения или ограничения подачи газа ниже доведенных заказчиком до своих подведомственных организаций лимитов бюджетных обязательств.

В целях совершенствования государственного регулирования цен на газ и развития рыночных принципов ценообразования на внутреннем рынке газа Правительство Российской Федерации 28 мая 2007 г. приняло постановление № 333 «О совершенствовании государственного регулирования цен на газ» (далее – Постановление), которым установлено, что регулирование оптовых цен на газ осуществляется исходя из поэтапного достижения уровня равной доходности поставки газа на внутренний и внешний рынки и с учетом стоимости альтернативных видов топлива.

Постановлением установлено, что оптовые цены на газ, добываемый открытым акционерным обществом «Газпром» и его аффилированными лицами, на выходе из системы магистрального газопроводного транспорта определяются по соглашению сторон при заключении договоров поставки газа (в том числе долгосрочных), включая случаи его перепродажи, в диапазоне между

предельными максимальным и минимальным уровнями оптовых цен с учетом особенностей, определяемых федеральным органом исполнительной власти в сфере государственного регулирования цен (тарифов) для следующих групп потребителей (кроме населения):

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

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

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

#### Поставки газа российским потребителям.

В приведенной ниже таблице представлены данные о реализации природного газа ОАО «Газпром» (головная компания) потребителям России за 2004-2008 годы и за 3 месяца 2009 года <sup>(1)</sup>:

2004	2005	2006	2007	2008	3 месяца 2009
(млрд.куб.м)					
334,3	328,2	338,0	338,6	335,1	103,4

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

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

Структура поставок газа потребителям Российской Федерации компаниями Группы Газпром с учетом внутригруппового оборота (ОАО «Мосэнерго», ОАО «ОГК-2», ОАО «ОГК-6») за 2008 год и 3 месяца 2009 года сложилась следующим образом:

	2008 год	3 месяца 2009 года
ООО «Межрегионгаз»	97,28%	98,83%
ОАО «Газпром»	0,72%	0,01%
Газодобывающие и газотранспортные организации, входящие в Группу Газпром	2,00%	1,16%

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» осуществляет реализацию ограниченных объемов газа через электронную торговую площадку ООО «Межрегионгаз» наряду с газом независимых производителей по нерегулируемым государством ценам. С января 2008 года по декабрь 2008 года включительно было реализовано 6,09 млрд.куб.м газа, из которых 2,99 млрд.куб.м - газ независимых производителей и 3,10 млрд.куб.м - газ ОАО «Газпром» и его аффилированных лиц.

С 1 января 2009 года торги газом на ЭТП прекращены в связи с отсутствием соответствующего постановления Правительства Российской Федерации. Очередные торги на Электронной торговой площадке ООО «Межрегионгаз» состоятся после принятия Постановления правительства РФ о развитии электронной и биржевой торговли газом.

#### Поставки газа в страны СНГ и Балтии.

В 2008 году и I квартале 2009 года ОАО «Газпром» реализовало на территории стран СНГ и Балтии 79,0 и 20,2 млрд.куб.м природного газа соответственно.

В приведенной ниже таблице представлены данные об объемах продаж газа в страны СНГ и Балтии, а также о продаже на границе с Украиной и странами Закавказья в 2004-2008 годах и I квартале 2009 года<sup>(1)</sup>:

Страна	2004	2005	2006	2007	2008	3 месяца 2009 <sup>(2)</sup>
	(млрд.куб.м)					
Украина	32,2	23,0	-	-	-	13,5 <sup>(3)</sup>
Белоруссия	10,2	19,8	20,5	20,6	21,1	3,4
Молдова	1,8	1,5	2,5	2,7	2,7	1,0
Литва	2,9	3,1	3,1	3,7	3,1	0,9
Латвия	1,5	1,3	1,3	1,1	0,7	0,2
Эстония	0,7	1,3	0,7	0,9	0,6	0,2
Казахстан	0,8	0,78	0,8	0,9	0,8	0,3
Компания «ROSUKRENERGO AG»	-	14,4	55,1	54,3	47,2	0,02
Компания «ZMB (Schweiz) AG», в т. ч. для:	-	-	6,8	2,7	2,8	0,72
Азербайджана	-	-	3,8	-	-	-
Армении	-	-	1,6	2,0	2,3	0,67
Грузии	-	-	1,4	0,7	0,5	0,05
<b>Итого</b>	<b>50,1</b>	<b>65,2</b>	<b>90,8</b>	<b>86,9</b>	<b>79,0</b>	<b>20,2<sup>(3)</sup></b>

<sup>(1)</sup> 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.

<sup>(2)</sup> Оперативные данные.

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

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

*Российской и украинской сторонами подписан пакет документов, определяющих условия долгосрочного сотрудничества России и Украины в области поставок и транзита природного газа и создана компания «ROSUKRENERGO AG», которая с 1 января 2005 года по 31 декабря 2008 года осуществляла поставки центральноазиатского и российского газа для украинского рынка и выступает оператором транзита закупленного газа, и закачку газа в подземные хранилища газа на территории Украины. Управляет «ROSUKRENERGO AG» Координационный совет из представителей руководства ОАО «Газпром» и «CENTRAGAS Beteiligung Holding AG».*

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

*ОАО «Газпром» в настоящее время находится в зависимости от Украины в части транзита газа, реализуемого в Западной Европе. Оплата транзита природного газа ОАО «Газпром» по территории Украины осуществляется в денежной форме. Вместе с тем, строительство газопроводов «Ямал-Европа», «Голубой поток», а также реализация проектов «Северный поток» и «Южный поток» позволит уменьшить зависимость ОАО «Газпром» от Украины в части транспортировки газа в страны Западной Европы. В то же время, и сама Украина, в части удовлетворения своих внутренних потребностей в газе, находится в зависимости от ОАО «Газпром», по газотранспортной системе которого осуществляется транзит закупаемого ею среднеазиатского газа.*

*27 декабря 2005 года ОАО «Газпром» и ОАО «Белтрансгаз» подписали контракт об объемах и условиях поставки природного газа в Республику Беларусь и транзите газа через территорию Республики Беларусь в 2006 году, в котором сохранены условия контракта 2005 года. С 2007 года ОАО «Газпром» и ОАО «Белтрансгаз» заключен контракт, в котором предусмотрены условия постепенного повышения цен до рыночного уровня. В 2007 году цена газа, поставляемого в Республику Беларусь, составляла 100 долларов США за 1000 куб.м газа. С 2008 года цена на газ, поставляемый ОАО «Газпром» ОАО «Белтрансгаз», рассчитывается ежеквартально по формуле с учетом индексов изменения цен на газойль и мазут. В I квартале 2009 года контрактная цена составила 210,32 доллара США за 1000 куб.м.*

*В первом полугодии 2006 года в Республику Молдова поставка российского природного газа осуществлялась по цене 110 долл. США за 1000 куб.м. Со второго полугодия 2006 года с АО «Молдовагаз» заключен контракт на поставку газа по цене 160 долларов США за 1000 куб.м. В 2007 году цена на газ установлена в размере 170 долларов США за 1000 куб.м. В дальнейшем предусмотрено постепенное повышение цен до рыночного уровня. С 2008 года, цена на газ, поставляемый ОАО «Газпром» АО «Молдовагаз», устанавливается ежеквартально по формуле с учетом индексов изменения цен на газойль и мазут. В I квартале 2009 года расчетная контрактная цена составила 332,59 долл. США за 1000 куб.м.*

*Платежи Республики Беларусь за потребленный газ на протяжении ряда последних лет осуществлялись в рамках контрактных обязательств без нарушения договорных сроков. Осложнения в экономике республики в условиях мирового кризиса привели к понижению уровня платежеспособности потребителей газа. За газ, поставленный в октябре 2008 г. – марте 2009 г., образовалась задолженность перед ОАО «Газпром».*

*В этот же период из-за неплатежей потребителей Приднестровья возросла дебиторская задолженность Республики Молдова.*

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

*Европейский рынок.*

*В 2008 году и I квартале 2009 г. ОАО «Газпром» реализовало в Европу 158,8 и 29,09 млрд.куб.м природного газа соответственно.*

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

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

*К настоящему времени достигнуты договоренности по продлению контрактов на поставку со всеми основными покупателями природного газа на европейском рынке. В августе 2006 г. была достигнута договоренность с «Э.ОН Рургаз» о продлении четырех долгосрочных контрактов до конца 2035 г. с общим годовым объемом поставки до 20 млрд.куб.м газа в год.*

*В октябре 2004 г. подписано соглашение о продлении долгосрочных контрактов с ВИЕХ/Вингаз до 2031 г. на поставку порядка 18 млрд.куб.м газа в год. В конце 2006 года было подписано соглашение с компанией ВИЕХ об увеличении с 1 января 2007 г. Годовых Контрактных количеств на 1,8 млрд.куб.м в год. В сентябре 2007 г. с компанией ВИЕХ подписано долгосрочное Соглашение о купле-продаже природного газа в пункте Бургхаузен (граница Австрия/Германия) на поставку до 3 млрд. куб.м в год со сроком действия до 2027 г. Таким образом общий объем поставок газа с компаниями ВИЕХ/Вингаз составит до 22,3 млрд.куб.м газа в год. В июне 2008 г. с компанией ВИЕХ была достигнута принципиальная договоренность о вступлении в переговоры о пролонгации основного долгосрочного контракта на поставку газа до 31 декабря 2043 г. с объемом поставки до 15,3 млрд.куб.м в год. Срок действия данного контракта истекает 31 декабря 2030 г. Соответствующее Соглашение о продлении должно быть подписано до конца 2010 г.*

*В ноябре 2006 г. ОАО «Газпром» и концерн «ЭНИ» подписали Соглашение о стратегическом партнерстве, в соответствии с которым, помимо прочего, продлеваются действующие контракты на поставку газа концерну «ЭНИ», а ОАО «Газпром» уступаются соответствующие мощности в газопроводе ТАГ на территории Австрии, принадлежащие «ЭНИ». Кроме того, Соглашение предусматривает сокращение годовых объемов, подлежащих поставке в рамках действующих контрактов с «ЭНИ», и предоставляет ОАО «Газпром» возможность осуществления прямых продаж газа другим покупателям в Италии. В развитие этой договоренности в декабре 2006 г. были подписаны соответствующие дополнения к контрактам, предусматривающие продление контрактов с «ЭНИ» до конца 2035 г., уступку ООО «Газпром экспорт» до 3 млрд.куб.м в год начиная с 2007 г., и переуступку мощностей в газопроводе ТАГ, что позволило ООО «Газпром экспорт» заключить, в том числе, долгосрочный контракт на поставку газа в объеме 1 млрд. куб.м в год с компанией «ЧЕА Центрекс» и краткосрочный контракт с компанией «Синэнерджи Италияне» на 1 млрд.куб.м в год.*

*В декабре 2006 г. были продлены до 2031 г. контракты с компанией «Газ де Франс» (после слияния в июле 2008 г. с бельгийской компанией СУЭЗ – «ГДФ-СУЭЗ») на поставку газа во*

Францию, срок действия которых истекал в 2012 и 2015 гг. Также с «Газ де Франс» было подписано соглашение об основных условиях поставки газа по газопроводу Северный поток сроком на 20 лет и максимальным годовым объемом поставки 2,5 млрд.куб.м в год. Пакет договоренностей предусматривает переуступку компанией «Газ де Франс» в пользу ООО «Газпром экспорт» 1,5 млрд.куб.м природного газа из действующих контрактов и соответствующих транспортных мощностей для работы на рынке Франции.

В декабре 2006 г. были продлены контракты на поставку и транспортировку природного газа в Чешскую Республику с компанией «РВЕ-Трансгаз» до 2035 г. Максимальный объем поставки составит 9 млрд.куб.м в год, а объем транзита - 29,4 млрд.куб.м в год. Соглашением также предусмотрены перенос пункта поставки газа с границы Украина/Словакия (Велке Капушаны) на границу Чехия/Словацкая Республика (Ланжгот) с 2014 г. и понижение тарифа на транспортировку и перераспределение маршрута транзита в связи с введением в эксплуатацию газопровода «Северный поток».

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

Подписание контрактов на поставку и транспортировку природного газа в Словацкую Республику на основе "Базовых Соглашений" планируется в 2009 г.

В ходе либерализации австрийского газового рынка и реструктуризации деятельности «ОМВ» в сфере торговли природным газом, была достигнута договоренность о том, что покупателем российского газа вместо «ОМВ Гэз Интернэшнл» становится «Эконгаз» (доля «ОМВ» - 50%).

28 сентября 2006 г. ООО «Газпром экспорт» аннулировало действующие контракты с компаниями «ОМВ» и «ГВХ» и подписало новые контракты на поставку российского природного газа в Австрию, начиная с 1 ноября 2006 г., с компаниями «Эконгаз», «ГВХ» и «Центрекс» на период до конца 2027 г. (срок действия имевшихся контрактов истекал в 2008-2012 гг.).

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

#### Западная Европа.

В 2008 г. и I квартале 2009 г. ОАО «Газпром» реализовало в Западную Европу 116,9 и 22,07 млрд.куб.м природного газа соответственно.

В приведенной ниже таблице представлены данные о продажах природного газа в страны Западной Европы за 2004-2008 гг. и за 3 месяца 2009 г. <sup>(1)</sup>:

Страна	2004	2005 <sup>(3)</sup>	2006 <sup>(3)</sup>	2007 <sup>(3)</sup>	2008 <sup>(3)</sup>	3 месяца 2009 <sup>(3)</sup>
	(млрд.куб.м)					
Германия	36,1	34,9	37,9	39,0	34,70	6,09
Италия	21,6	21,9	21,4	21,0	22,28	3,30
Турция <sup>(2)</sup>	14,5	18,0	19,9	23,43	23,81	4,93
Франция	13,3	13,2	10,0	9,8	10,39	1,97
Финляндия	5,0	4,5	4,9	4,7	4,83	1,35

Страна	2004	2005 <sup>(3)</sup>	2006 <sup>(3)</sup>	2007 <sup>(3)</sup>	2008 <sup>(3)</sup>	3 месяца 2009 <sup>(3)</sup>
(млрд.куб.м)						
Австрия	6,0	6,8	6,6	5,4	5,83	1,28
Греция	2,2	2,4	2,7	3,14	2,84	0,24
Нидерланды	2,7	4,0	4,3	4,4	4,35	0,53
Швейцария	0,3	0,4	0,4	0,3	0,32	0,07
Бельгия	0,2	0,3	0,3	0,14	-	-
Великобритания	-	-	0,5	1,2	7,50	2,31
<b>Итого</b>	<b>101,9</b>	<b>106,4</b>	<b>108,9</b>	<b>112,5</b>	<b>116,9</b>	<b>22,07</b>

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

<sup>(2)</sup> Включена в число стран Западной Европы в целях составления настоящей таблицы.

<sup>(3)</sup> Продажи газа компаниям - резидентам стран получателя.

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

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

#### Центральная Европа.

*ОАО «Газпром» занимает ведущее положение на газовых рынках стран Центральной Европы, что обусловлено сложившимися историческими, экономическими, географическими и политическими факторами. В 2008 г. и I квартале 2009 г. ОАО «Газпром» реализовало в Центральную Европу 41,9 и 7,02 млрд.куб.м природного газа соответственно. За газ, реализуемый в Центральной Европе, ОАО «Газпром» получает оплату в долларах США.*

*В приведенной ниже таблице представлены данные о продажах природного газа в страны Центральной Европы за 2004-2008 гг. и за 3 месяца 2009 г. <sup>(1)</sup>:*

Страна	2004	2005	2006	2007	2008	3 месяца 2009
	(млрд.куб.м)					
Венгрия	9,25	8,99	7,72	6,4	8,90	0,91
Польша	6,333	7,03	7,66	7,0	7,92	2,47
Словакия	5,85	5,53	6,84	6,24	6,15	1,04
Чехия	6,84	7,44	7,43	7,0	7,61	0,75
Румыния	4,14	4,53	5,07	3,93	3,58	0,24
Болгария	3,01	3,07	3,25	3,4	3,48	0,75
Сербия	2,25	2,03	2,06	2,1	2,16	0,47
Хорватия	0,35	1,0	1,03	1,0	1,05	0,25
Словения	0,2	0,51	0,66	0,54	0,59	0,05
Босния и Герцеговина	0,32	0,38	0,37	0,32	0,31	0,07
Македония	0,07	0,08	0,08	0,11	0,12	0,02
<b>Итого</b>	<b>38,61</b>	<b>40, 59</b>	<b>42,17</b>	<b>38,04</b>	<b>41,9</b>	<b>7,02</b>

<sup>(1)</sup> 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 ООО «Газпром экспорт».

### 3.2.5. Сведения о наличии у эмитента лицензий

1. Лицензия: **ШПМ № 13443 НЭ**

Дата выдачи: **30.12.2005**

Срок действия: **до 31.12.2025**

Орган, выдавший лицензию: **Министерство природных ресурсов Российской Федерации  
Федеральное агентство по недропользованию**

Целевое назначение и виды работ: **Разведка и добыча углеводородного сырья в пределах  
Долгинского нефтяного месторождения**

2. Лицензия: **ИРК № 12066 НП**

Дата выдачи: **26.12.2003**

Срок действия: **до 01.12.2011**

Орган, выдавший лицензию: **Министерство природных ресурсов Российской Федерации**

Целевое назначение и виды работ: **Геологическое изучение недр Восточного участка Южно-Ковыктинской площади с целью поиска и оценки месторождений углеводородного сырья**

3. Лицензия: **АСТ № 10866 НР**

Дата выдачи: **14.03.2000**

Срок действия: **до 31.12.2024**

Орган, выдавший лицензию: **Министерство природных ресурсов Российской Федерации,  
Российский Федеральный геологический фонд**

Целевое назначение и виды работ: **Геологическое изучение и последующая добыча нефти и газа в  
пределах Правобережного участка.**

4. Лицензия: **СЛХ № 10994 НР**

Дата выдачи: **09.04.2001**

Срок действия: **до 01.04.2026**

Орган, выдавший лицензию: **Министерство природных ресурсов Российской Федерации,  
Федеральное государственное учреждение «Федеральный геологический фонд»**

Целевое назначение и виды работ: **Геологическое изучение и добыча углеводородного сырья в  
пределах Северо-Пуровского участка недр.**



5. Лицензия: **ШКМ № 11229 НП**

Дата выдачи: **30.05.2002**

Срок действия: **до 31.12.2009**

Орган, выдавший лицензию: **Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Федеральное государственное учреждение «Федеральный геологический фонд»**

Целевое назначение и виды работ: **Геологическое изучение участка недр, расположенного в акватории Обской губы с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья.**

6. Лицензия: **ШКМ № 11230 НП**

Дата выдачи: **30.05.2002**

Срок действия: **до 31.12.2009**

Орган, выдавший лицензию: **Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Федеральное государственное учреждение «Федеральный геологический фонд»**

Целевое назначение и виды работ: **Геологическое изучение Чугорьяхинского участка недр, расположенного в акватории Тазовской губы с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья.**

7. Лицензия: **ЛОД 12998 ПГ**

Дата выдачи: **16.02.2005**

Срок действия: **без ограничения срока действия**

Орган, выдавший лицензию: **Министерство природных ресурсов Российской Федерации**

Целевое назначение и виды работ: **Строительство и эксплуатация подземного хранилища газа (ПХГ) на Ленинградской площади (Анисимовское поднятие).**

8. Лицензия: **ВОЛ 12999 ПГ**

Дата выдачи: **16.02.2005**

Срок действия: **без ограничения срока действия**

Орган, выдавший лицензию: **Министерство природных ресурсов Российской Федерации**

Целевое назначение и виды работ: **Строительство и эксплуатация подземного хранилища газа (ПХГ) на Грязовецкой площади (Скалинского поднятия).**

9. Лицензия: **ТВЕ 13000 ПГ**

Дата выдачи: **16.02.2005**

Срок действия: **без ограничения срока действия**

Орган, выдавший лицензию: **Министерство природных ресурсов Российской Федерации**

Целевое назначение и виды работ: **Строительство и эксплуатация подземного хранилища газа (ПХГ) на Смоленской площади (Новоалексеевского и Торжокского участков).**

10. Лицензия: **ВОЛ 13571 ПП**

Дата выдачи: **13.04.2006**

Срок действия: **31.03.2011**

Орган, выдавший лицензию: **Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Федеральное агентство по недропользованию**

Целевое назначение и виды работ: **Геологическое изучение Васильевской площади для создания подземного хранилища газа.**

11. Лицензия: **ЯРЛ 13572 ПП**

Дата выдачи: **13.04.2006**

Срок действия: **31.03.2011**

Орган, выдавший лицензию: **Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Федеральное агентство по недропользованию**

Целевое назначение и виды работ: **Геологическое изучение Мышкинской площади для создания подземного хранилища газа.**

12. Лицензия: **АРХ 13589 ПП**

Дата выдачи: **10.05.2006**

Срок действия: **30.04.2011**

Орган, выдавший лицензию: **Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Федеральное агентство по недропользованию**

Целевое назначение и виды работ: **Геологическое изучение Архангельской площади для создания подземного хранилища газа.**

13. Лицензия: **ТАТ 13590 ПП**

Дата выдачи: **10.05.2006**

Срок действия: **30.04.2011**

Орган, выдавший лицензию: **Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Федеральное агентство по недропользованию**

Целевое назначение и виды работ: **Геологическое изучение Арбузовской площади для создания подземного хранилища газа.**

14. Лицензия: **НОВ 02119 ПП**

Дата выдачи: **12.09.2008**

Срок действия: **11.09.2013**

Орган, выдавший лицензию: **Департамент по недропользованию по Сибирскому федеральному округу**

Целевое назначение и виды работ: **Геологическое изучение Колмаковской площади с целью поисков структуры для строительства подземного хранилища газа**

15. Лицензия: **ТУР 13736 НР**

Дата выдачи: **29.08.2006**

Срок действия: **до 01.03.2031**

Орган, выдавший лицензию: **Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Федеральное агентство по недропользованию**

Целевое назначение и виды работ: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Таимбинского участка недр.**

16. Лицензия: **КРР 13831 НП**

Дата выдачи: **15.11.2006**

Срок действия: **до 15.08.2011**

Орган, выдавший лицензию: **Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Федеральное агентство по недропользованию**

Целевое назначение и виды работ: **Геологическое изучение Бирюсинского участка недр с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья.**

17. Лицензия: **КРР 13849 НП**

Дата выдачи: **27.11.2006**

Срок действия: **до 15.08.2011**

Орган, выдавший лицензию: **Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Федеральное агентство по недропользованию**

Целевое назначение и виды работ: **Геологическое изучение Чунского участка недр с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья.**

18. Лицензия: **ТУР 00071 НР**

Дата выдачи: **04.12.2006**

Срок действия: **до 01.12.2031**

Орган, выдавший лицензию: **Управление по недропользованию по Красноярскому краю (Красноярскнедра)**

Целевое назначение и виды работ: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Тэтэрсского участка недр.**

19. Лицензия: **KPP 01721 НР**

Дата выдачи: **14.02.2007**

Срок действия: **до 01.12.2031**

Орган, выдавший лицензию: **Управление по недропользованию по Красноярскому краю (Красноярскнедра)**

Целевое назначение и виды работ: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Абаканского участка недр.**

20. Лицензия: **СЫК 01813 НР**

Дата выдачи: **20.03.2007**

Срок действия: **до 31.12.2031**

Орган, выдавший лицензию: **Роснедра Управление по недропользованию по Республике Коми**

Целевое назначение и виды работ: **Геологическое изучение (поиски, разведка) и добыча углеводородного сырья в пределах Поварницкого участка недр.**

21. Лицензия: **СЛХ 14072 НР**

Дата выдачи: **21.05.2007**

Срок действия: **до 25.09.2031**

Орган, выдавший лицензию: **Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Федеральное агентство по недропользованию**

Целевое назначение и виды работ: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Парусового участка недр.**

22. Лицензия: **СЛХ 14128 НР**

Дата выдачи: **22.06.2007**

Срок действия: **до 31.12.2031**

Орган, выдавший лицензию: **Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Федеральное агентство по недропользованию**

Целевое назначение и виды работ: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Западно-Песцового участка недр.**

23. Лицензия: **ШКМ 13899 НЭ**

Дата выдачи: **28.12.2006**

Срок действия: **до 30.11.2026**

Орган, выдавший лицензию: **Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Федеральное агентство по недропользованию**

Целевое назначение и виды работ: **Разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Северо-Каменномысского месторождения.**

24. Лицензия: **ШКМ 13901 НЭ**

Дата выдачи: **28.12.2006**

Срок действия: **до 30.11.2026**

Орган, выдавший лицензию: **Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Федеральное агентство по недропользованию**

Целевое назначение и виды работ: **Разведка и добыча углеводородного сырья в пределах месторождения Каменномысское-море.**

25. Лицензия: **ШКМ 13900 НЭ**

Дата выдачи: **28.12.2006**

Срок действия: **до 30.11.2026**

Орган, выдавший лицензию: **Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Федеральное агентство по недропользованию**

Целевое назначение и виды работ: **Разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Обского месторождения.**

26. Лицензия: **СЛХ 14228 НР**

Дата выдачи: **03.09.2007**

Срок действия: **до 20.07.2032**

Орган, выдавший лицензию: **Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Федеральное агентство по недропользованию**

Целевое назначение и виды работ: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Сеяхинского участка недр.**

27. Лицензия: **СЛХ 14196 НР**

Дата выдачи: **14.08.2007**

Срок действия: **до 20.07.2032**

Орган, выдавший лицензию: **Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Федеральное агентство по недропользованию**

Целевое назначение и виды работ: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Тазовско-Заполярного участка недр.**

28. Лицензия: **СЛХ 14195 НР**

Дата выдачи: **14.08.2007**

Срок действия: **до 02.07.2032**

Орган, выдавший лицензию: **Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Федеральное агентство по недропользованию**

Целевое назначение и виды работ: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Ниливойского участка недр.**

29. Лицензия: **ИРК 14227 НР**

Дата выдачи: **03.09.2007**

Срок действия: **до 20.06.2032**

Орган, выдавший лицензию: **Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Федеральное агентство по недропользованию**

Целевое назначение и виды работ: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Боханского участка недр.**

30. Лицензия: **КРР 01870 НР**

Дата выдачи: **12.02.2008**

Срок действия: **до 31.12.2032**

Орган, выдавший лицензию: **Управление по недропользованию по Красноярскому краю (Красноярскнедра)**

Целевое назначение и виды работ: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья на Карабульском участке недр.**

31. Лицензия: **КРР 01871 НР**

Дата выдачи: **12.02.2008**

Срок действия: **до 31.12.2032**

Орган, выдавший лицензию: **Управление по недропользованию по Красноярскому краю (Красноярскнедра)**

Целевое назначение и виды работ: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья на Троицком участке недр.**

32. Лицензия: **КРР 01869 НР**

Дата выдачи: **12.02.2008**

Срок действия: **до 31.12.2032**

Орган, выдавший лицензию: **Управление по недропользованию по Красноярскому краю (Красноярскнедра)**

Целевое назначение и виды работ: *Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья на Верхнеманзинском участке недр.*

33. Лицензия: **KPP 01868 НР**

Дата выдачи: **12.02.2008**

Срок действия: **до 31.12.2032**

Орган, выдавший лицензию: **Управление по недропользованию по Красноярскому краю (Красноярскнедра)**

Целевое назначение и виды работ: *Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья на Юдоконском участке недр.*

34. Лицензия: **KPP 01867 НР**

Дата выдачи: **12.02.2008**

Срок действия: **до 31.12.2032**

Орган, выдавший лицензию: **Управление по недропользованию по Красноярскому краю (Красноярскнедра)**

Целевое назначение и виды работ: *Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья на Араканском участке недр.*

35. Лицензия: **KPP 14422 НР**

Дата выдачи: **28.03.2008**

Срок действия: **до 28.01.2033**

Орган, выдавший лицензию: **Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Федеральное агентство по недропользованию**

Целевое назначение и виды работ: *Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Имбинского участка недр.*

36. Лицензия: **KPP 14421 НР**

Дата выдачи: **28.03.2008**

Срок действия: **до 28.01.2033**

Орган, выдавший лицензию: **Министерство природных ресурсов Российской Федерации Федеральное агентство по недропользованию**

Целевое назначение и виды работ: *Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Сользаводского участка недр.*

37. Лицензия: **KPP 14423 НР**

Дата выдачи: **28.03.2008**

Срок действия: **до 28.01.2033**

Орган, выдавший лицензию: **Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Федеральное агентство по недропользованию**

Целевое назначение и виды работ: *Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Ильбокичского участка недр.*

38. Лицензия: **ИРК 14424 НР**

Дата выдачи: **28.03.2008**

Срок действия: **до 30.12.2032**

Орган, выдавший лицензию: **Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Федеральное агентство по недропользованию**

Целевое назначение и виды работ: *Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Южно-Усть-Кутского участка недр.*

39. Лицензия: **ИРК 14391 НЭ**

Дата выдачи: **29.02.2008**

Срок действия: **до 15.02.2028**

Орган, выдавший лицензию: **Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Федеральное агентство по недропользованию**  
Целевое назначение и виды работ: **Разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Чиканского месторождения.**

40. Лицензия: **ЯКУ 14564 НЭ**

Дата выдачи: **02.09.2008**

Срок действия: **до 25.08.2028**

Орган, выдавший лицензию: **Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Федеральное агентство по недропользованию**

Целевое назначение и виды работ: **Разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Чаяндинского участка.**

41. Лицензия: **СЛХ 14574 НЭ**

Дата выдачи: **16.09.2008**

Срок действия: **до 01.09.2028**

Орган, выдавший лицензию: **Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Федеральное агентство по недропользованию**

Целевое назначение и виды работ: **Разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Северо-Тамбейского участка.**

42. Лицензия: **СЛХ 14576 НЭ**

Дата выдачи: **16.09.2008**

Срок действия: **до 01.09.2028**

Орган, выдавший лицензию: **Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Федеральное агентство по недропользованию**

Целевое назначение и виды работ: **Разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Западно-Тамбейского участка.**

43. Лицензия: **СЛХ 14570 НЭ**

Дата выдачи: **16.09.2008**

Срок действия: **до 01.09.2028**

Орган, выдавший лицензию: **Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Федеральное агентство по недропользованию**

Целевое назначение и виды работ: **Разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Крузеништернского участка.**

44. Лицензия: **СЛХ 14572 НЭ**

Дата выдачи: **16.09.2008**

Срок действия: **до 01.09.2028**

Орган, выдавший лицензию: **Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Федеральное агентство по недропользованию**

Целевое назначение и виды работ: **Разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Тасийского участка.**

45. Лицензия: **СЛХ 14573 НЭ**

Дата выдачи: **16.09.2008**

Срок действия: **до 01.09.2028**

Орган, выдавший лицензию: **Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Федеральное агентство по недропользованию**

Целевое назначение и виды работ: **Разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Малдыгинского участка.**

46. Лицензия: **СЛХ 14575 НЭ**

Дата выдачи: **16.09.2008**

Срок действия: **до 25.08.2028**

Орган, выдавший лицензию: **Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Федеральное агентство по недропользованию**

Целевое назначение и виды работ: **Разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Тота-Яхинского участка.**

47. Лицензия: **СЛХ 14571 НЭ**

Дата выдачи: **16.09.2008**

Срок действия: **до 25.08.2028**

Орган, выдавший лицензию: **Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Федеральное агентство по недропользованию**

Целевое назначение и виды работ: **Разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Антипаютинского участка.**

48. Лицензия: **СЛХ 14563 НЭ**

Дата выдачи: **02.09.2008**

Срок действия: **до 25.08.2028**

Орган, выдавший лицензию: **Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Федеральное агентство по недропользованию**

Целевое назначение и виды работ: **Разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Семаковского участка.**

49. Лицензия: **ШОМ 14565 НЭ**

Дата выдачи: **02.09.2008**

Срок действия: **до 25.08.2028**

Орган, выдавший лицензию: **Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Федеральное агентство по недропользованию**

Целевое назначение и виды работ: **Разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Киринского месторождения.**

50. Лицензия: **КРП 03524 НП**

Дата выдачи: **03.07.2008 (переоформлена)**

Срок действия: **до 10.07.2009**

Орган, выдавший лицензию: **Управление по недропользованию по Краснодарскому краю (Краснодарнедра)**

Целевое назначение и виды работ: **поиска и оценки месторождений УВС в пределах Крупского участка.**

51. Лицензия: **ТОМ 14584 ПГ**

Дата выдачи: **07.10.2008**

Срок действия: **01.09.2013**

Орган, выдавший лицензию: **МПР России Федеральное агентство по недропользованию**

Целевое назначение и виды работ: **Геологическое изучение Татьяновского участка с целью поисков структуры для строительства подземного хранилища газа**

#### **Ближнее и дальнее зарубежье**

52. Лицензия: **ОО 0001 G1**

Дата выдачи: **07.08.2007 (переоформлена)**

Срок действия: **до 28.08.2011**

Орган, выдавший лицензию: **Государственный комитет Республики Узбекистан по геологии и минеральным ресурсам**

Целевое назначение и виды работ: **Геологическое изучение недр в пределах Актумсукского инвестиционного блока (Республика Узбекистан).**

53. Лицензия: **ОО 0002 G1**

Дата выдачи: **07.08.2007 (переоформлена)**

Срок действия: **до 28.08.2011**

Орган, выдавший лицензию: **Государственный комитет Республики Узбекистан по геологии и минеральным ресурсам**

Целевое назначение и виды работ: **Геологическое изучение недр в пределах Куанышского инвестиционного блока (Республика Узбекистан).**

54. Лицензия: **ОО 0003 G1**

Дата выдачи: **07.08.2007 (переоформлена)**

Срок действия: **до 28.08.2011**

Орган, выдавший лицензию: **Государственный комитет Республики Узбекистан по геологии и минеральным ресурсам**

Целевое назначение и виды работ: **Геологическое изучение недр в пределах Ургинского инвестиционного блока (Республика Узбекистан).**

55. Лицензия: **ОО 0005 G1**

Дата выдачи: **07.08.2007 (переоформлена)**

Срок действия: **до 07.12.2011**

Орган, выдавший лицензию: **Государственный комитет Республики Узбекистан по геологии и минеральным ресурсам**

Целевое назначение и виды работ: **Геологическое изучение недр в пределах Акчалакского инвестиционного блока (Республика Узбекистан).**

56. Лицензия: **ОО 0006 G1**

Дата выдачи: **07.08.2007 (переоформлена)**

Срок действия: **до 07.12.2011**

Орган, выдавший лицензию: **Государственный комитет Республики Узбекистан по геологии и минеральным ресурсам**

Целевое назначение и виды работ: **Геологическое изучение недр в пределах Насамбекского инвестиционного блока (Республика Узбекистан).**

57. Лицензия: **ОО 0007 G1**

Дата выдачи: **07.08.2007 (переоформлена)**

Срок действия: **до 07.12.2011**

Орган, выдавший лицензию: **Государственный комитет Республики Узбекистан по геологии и минеральным ресурсам**

Целевое назначение и виды работ: **Геологическое изучение недр в пределах Шахпахтинского инвестиционного блока (Республика Узбекистан).**

58. Лицензия: **ОО 0004 G1**

Дата выдачи: **07.08.2007 (переоформлена)**

Срок действия: **до 07.12.2011**

Орган, выдавший лицензию: **Государственный комитет Республики Узбекистан по геологии и минеральным ресурсам**

Целевое назначение и виды работ: **Геологическое изучение недр в пределах Агшинского инвестиционного блока (Республика Узбекистан).**

59. Лицензия: **137**

Дата выдачи: **13.12.2006**

Срок действия: **до 13.12.2011**

Орган, выдавший лицензию: **Правительство Республики Таджикистан**

Целевое назначение и виды работ: **Геологическое изучение недр в пределах площади Саргазон (Республика Таджикистан).**



60. Лицензия: **138**

Дата выдачи: **13.12.2006**

Срок действия: **до 13.12.2011**

Орган, выдавший лицензию: **Правительство Республики Таджикистан**

Целевое назначение и виды работ: **Геологическое изучение недр в пределах площади Ренган (Республика Таджикистан).**

61. Лицензия: **O-12012/38/2000-ONG./DO.IV**

Дата выдачи: **14.11.2000**

Срок действия: **до 29.08.2008 (в стадии оформления дополнение к лицензии в части продления срока до 16.04.2010)**

Орган, выдавший лицензию: **Министерство нефти и природного газа Правительство Индии**

Целевое назначение и виды работ: **Геологическое изучение недр в пределах Блока NEC-OSN-97/1, Бенгальский залив, шельф Индии.**

62. Лицензия: **2177/GP**

Дата выдачи: **10.11.2000**

Срок действия: **до 10.11.2025**

Орган, выдавший лицензию: **Министерство планирования и инвестиций социалистическая Республика Вьетнам**

Целевое назначение и виды работ: **Геологическое изучение разведка и добыча углеводородного сырья в пределах блоков № 112 и № 113 континентального шельфа Вьетнама.**

63. Лицензия: **1638 НП**

Дата выдачи: **20.02.2008**

Срок действия: **до 20.02.2015**

Орган, выдавший лицензию: **Государственное агентство по геологии и минеральным ресурсам при Правительстве Кыргызской Республики**

Целевое назначение и виды работ: **Геологическое изучение на нефть и газ в пределах участка Восточный Майлису-IV (Кыргызская Республика).**

64. Лицензия: **1636 НП**

Дата выдачи: **20.02.2008**

Срок действия: **до 20.02.2015**

Орган, выдавший лицензию: **Государственное агентство по геологии и минеральным ресурсам при Правительстве Кыргызской Республики**

Целевое назначение и виды работ: **Геологическое изучение на нефть и газ в пределах участка Кугартская площадь (Кыргызская Республика).**

65. Лицензия: **A186 НП**

Дата выдачи: **15.09.2008**

Срок действия: **до 15.09.2013**

Орган, выдавший лицензию: **Республика Таджикистан**

Целевое назначение и виды работ: **Геологическое изучение на нефть и газ в пределах участка площадь Сарикамыш (Республика Таджикистан).**

66. Лицензия: **A187 НП**

Дата выдачи: **15.09.2008**

Срок действия: **до 15.09.2013**

Орган, выдавший лицензию: **Республика Таджикистан**

Целевое назначение и виды работ: **Геологическое изучение на нефть и газ в пределах участка площадь Западный Шохамбары (Республика Таджикистан).**

67. Лицензия: **2177/GP (инвестиционное свидетельство №00022000044)**

Дата выдачи: **04.02.2009**

Срок действия: до 04.02.2039

Орган, выдавший лицензию: *Министерство планирования и инвестиций социалистическая Республика Вьетнам*

Целевое назначение и виды работ: *Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах блоков №№ 129, 130, 131, 132 континентального шельфа СРВ.*

Прогноз эмитента относительно вероятности продления лицензий:

*ОАО «Газпром» ведет свою операционную деятельность в соответствии с большим количеством лицензий на право пользования недрами с целью поиска, разведки и добычи углеводородного сырья и геологического изучения недр. Большинство из них владеют дочерние общества и зависимые организации Общества. Лицензии на добычу на основных месторождениях Группы покрывают период до 2012-2028 годов. В большинстве лицензий предусматривается возможность их отзыва, если не выполняются лицензионные требования, не произведена своевременная оплата сборов и налогов за использование недр, допущено систематическое непредставление информации, либо не выполняются какие-либо обязательства по капиталовложениям и/или добыче.*

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

*Риски, связанные с изменениями в законодательстве, либо с решениями федеральных или местных органов власти по вопросам лицензирования находятся вне контроля 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, экономического или политического свойства, связанных с усложнением процедуры, либо снижением возможности продления действия лицензий ОАО «Газпром» и компаний Группы, не выявлено.*

### 3.2.6. Совместная деятельность эмитента

Информация о совместной деятельности, которую эмитент ведет с другими организациями за 5 последних завершенных финансовых лет и первый квартал текущего финансового года:

*По состоянию на 31 декабря 2004 года:*

Наименование предприятия, номер договора	Цель вложений
ОАО «Электрогаз» № 3484-00-5-С от 31.07.00 г.	НАОКР
ОАО «Лазурит» - № 2393-97-Г от 19.11.97 г. - № 3484-00-5-С от 31.07.00 г.	НАОКР НАОКР
ОАО «Криокор» № 3/9 от 06.06.97г. № КРР-1/94 от 01.02.94г.	НАОКР НАОКР
ЗАО «Газинжинвест» № Д-17-754 от 23.06.00 г.	НАОКР
ЗАО НТЦ ГПА № 97-95 от 26.05.97г.	НАОКР
ОАО «Невский завод» № 16/303 01.11.94г.	НАОКР
ЗАО «НИИтурбокомпрессор» № 94-101 от 10.05.94г.	НАОКР
ОАО «Казанское МПО» № № 94-101 от 10.05.94г.	НАОКР
ФГУП ЭЗАН № 01/94/503 от 10.05.94г.	НАОКР
ФГУП «ВМЗ» № 277 от 16.10.95г.	НАОКР
ГУП «Тринити» № 486-92 от 02.01.92г.	НАОКР
ОАО «им.А.Льюльки «Сатурн НПО» № 31-СТ/92-2 от 20.01.92г.	НАОКР
ОАО «ЦКБН» - № 100-94 от 21.03.94 г.	НАОКР

Наименование предприятия, номер договора	Цель вложений
- № б/н от 28.03.94г.	Строительство
ЗАО «Нефтемаш» № 5/535 ПА-А от 17.10.91г.	НИОКР
ФНПЦ «Нефтегазозерокомс» № НГАК-1/96 от 25.06.96г.	НИОКР
ФГУП «НИИС» № 0506/497/Т от 25.03.93г.	НИОКР
ЗАО «Киров-Энергомаш» № КЗ-1-93 от 19.03.93г.	НИОКР
НПО «Спецнефтегаз» - № 01Р/92 от 17.03.92г. - № 05 ПС-95 от 10.03.95г. - № 07 ПС-97 от 07.01.97г. - № 9/14 от 22.12.93г.	НИОКР НИОКР НИОКР НИОКР
НПО «Спектр» № 01Р/92 от 17.03.92г	НИОКР
ОАО «СНТК им.Н.Д.Кузнецова» - № 3-НК-99 от 17.02.99г. - № 5-НК-93 от 27.03.93г. - № 7-НК-93 от 25.05.93г.	НИОКР НИОКР НИОКР
ОАО «Сатурн» НПО № 210/01-006/99 от 21.04.99 г.	НИОКР
ЗАО «ИФ Магма» № 3 от 03.01.92г.	НИОКР
ОАО «Румо» № ДР-2-93 от 15.04.93г.	НИОКР
РНЦ «Курчатовский институт» № 109 от 01.03.95г.	НИОКР
ЗАО «Спектр НПО» № 604/11 от 25.02.94г.	НИОКР
ОАО «Турбомоторный завод» № 74-96-2 от 28.06.96г.	НИОКР
ЗАО «Искра-Авиаз» № ЭС-4-1/94 от 02.11.94г.	НИОКР
НПО «Искра» - № ЭС-4-1/94 от 02.11.94г. - № Т-56-93 от 11.02.93г. - № Т-55-93 от 24.03.93г.	НИОКР НИОКР НИОКР
ОАО «Авиадвигатель» - № Т-56-93 от 11.02.93г. - № Т-55-93 от 24.03.93г	НИОКР НИОКР
ОАО «Система» № 400-94 от 05.01.94г.	НИОКР
ЗАО «Октан» - № 12 от 15.03.94г. - № АО-2-93 от 22.03.93г.	НИОКР НИОКР
ООО «Лентрансгаз» № Д-17-704 от 09.06.00г.	Строительство газопровода
ОАО «Лазурная» № б/н от 31.07.97г.	Строительство
ОАО «Уралнефть» № 9 от 10.09.93г.	Освоение месторождений
ООО «Мострансгаз» № 2 от 31.07.03г.	Строительство газопровода
ООО «Томсктрансгаз» № Д-17-700 от 08.06.00г.	Строительство газопровода
ФГУП «Судоремонтный завод Нерпа» № б/н от 12.08.93г.	Строительство
ЗАО «Газ-Ойл» № 23-25 от 04.09.95г.	Создание совместной собственности
ОАО «Газком» № 2/219-99 от 20.08.00г.	Создание спутниковой связи
ЗАО «Полисел» № б/н 15.11.96г.	Производство
ОАО «Стройтрансгаз» № 26-01 от 11.01.96г.	Строительство
ЗАО «Росшельф» № 16/2003/1М от 23.07.03г.	Разработка систем защиты нефтегазовых сооружений
ЗАО «Севморнефтегаз» № 101/94 от 29.05.92г.	Освоение шельфа
ОАО «Прометей» № б/н от 18.09.95г.	Создание продукции СМИ
ОАО «Газмаш» - № ГМ-1 от 30.09.93г. - № ГМ-2 от 06.04.94г. - № ГМ-3 от 24.05.94г. - № ГМ-4 от 02.08.96г.	Строительство Реконструкция Реконструкция Строительство
ООО «Астраханьрыбгаз» № Д-11-58-К/1 от 10.04.98г.	Строительство
ООО «Издательский дом газеты Труд» № 53-157 от 10.04.98г.	Создание продукции СМИ
ООО «Севергазпром» № Д-17-12-754 от 17.12.03г.	Строительство газопровода
ЗАО «Зарубежнефтегаз» - Индия № Д-17-926 от 26.06.02г. - Вьетнам № Д-17-1279 от 11.09.00г. - Узбекистан № Д-17-926 от 26.06.02г.	Освоение месторождений Освоение месторождений Освоение месторождений
ОАО «Запсибгазпром» - № 10-99 от 20.11.99г. - № 6-95 от 03.06.95г.	Строительство Газификация Тюменской области

Наименование предприятия, номер договора	Цель вложений
ОАО «Автогаз» - № 68/93 от 20.09.93г.	Создание оборудования
ГП «НИИ Моргеофизика» - № б/н от 26.03.93г.	Строительство

**По состоянию на 31 декабря 2005 года:**

Наименование предприятия, номер договора	Цель вложений
ОАО «Электрогаз» № 3484-00-5-С от 31.07.00 г.	НИОКР
ОАО «Лазурит» - № 2393-97-Г от 19.11.97г. - № 3484-00-5-С от 31.07.00 г	НИОКР НИОКР
ОАО «Криокор» - № 3/9 от 06.06.97г. - № КРР-1/94 от 01.02.94г.	НИОКР НИОКР
ЗАО «Газинжинвест» № Д-17-754 от 23.06.00г.	НИОКР
ЗАО НТЦ ГПА № 97-95 от 26.05.97г.	НИОКР
ОАО «Невский завод» № 16/303 01.11.94г.	НИОКР
ЗАО «НИИтурбокомпрессор» № 94-101 от 10.05.94г.	НИОКР
ОАО «Казанское МПО» № 94-101 от 10.05.94г.	НИОКР
ФГУП ЭЗАН № 01/94/503 от 10.05.94г.	НИОКР
ФГУП «ВМЗ» № 277 от 16.10.95г.	НИОКР
ГУП «Тринити» № 486-92 от 02.01.92г.	НИОКР
ОАО «им.А.Люльки «Сатурн НПО» № 31-СТ/92-2 от 20.01.92г	НИОКР
ОАО «ЦКБН» - № 100-94 от 21.03.94 г. - № б/н от 28.03.94г.	НИОКР Строительство
ЗАО «Нефтемаш» № 5/535 ПА-А от 17.10.91г.	НИОКР
ФНПЦ «Нефтегазаэрокосмос» № НГАК-1/96 от 25.06.96г.	НИОКР
ФГУП «НИИИС» № 0506/497/Т от 25.03.93г.	НИОКР
ЗАО «Киров-Энергомаш» № КЗ-1-93 от 19.03.93г.	НИОКР
НПО «Спецнефтегаз» - № 01Р/92 от 17.03.92г. - № 05 ПС-95 от 10.03.95г. - № 07 ПС-97 от 07.01.97г. - № 9/14 от 22.12.93г.	НИОКР НИОКР НИОКР НИОКР
НПО «Спектр» № 01Р/92 от 17.03.92г	НИОКР
ОАО «СНТК им.Н.Д.Кузнецова» - № 3-НК-99 от 17.02.99г. - № 5-НК-93 от 27.03.93г. - № 7-НК-93 от 25.05.93г.	НИОКР НИОКР НИОКР
ОАО «Сатурн» НПО № 210/01-006/99 от 21.04.99 г.	НИОКР
ЗАО «ИФ Магма» № 3 от 03.01.92г.	НИОКР
ОАО «Румо» № ДР-2-93 от 15.04.93г.	НИОКР
РНЦ «Курчатовский институт» № 109 от 01.03.95г.	НИОКР
ЗАО «Спектр НПО» № 604/11 от 25.02.94г.	НИОКР
ОАО «Турбомоторный завод» № 74-96-2 от 28.06.96г.	НИОКР
ЗАО «Искра-Авигаз» № ЭС-4-1/94 от 02.11.94г.	НИОКР
НПО «Искра» - № ЭС-4-1/94 от 02.11.94г. - № Т-56-93 от 11.02.93г. - № Т-55-93 от 24.03.93г.	НИОКР НИОКР НИОКР
ОАО «Авиадвигатель» - № Т-56-93 от 11.02.93г. - № Т-55-93 от 24.03.93г	НИОКР НИОКР
ОАО «Система» № 400-94 от 05.01.94г.	НИОКР
ЗАО «Октан» - № 12 от 15.03.94г. - № АО-2-93 от 22.03.93г.	НИОКР НИОКР
ООО «Лентрансгаз» № Д-17-704 от 09.06.00г.	Строительство газопровода
ОАО «Лазурная» № б/н от 31.07.97г.	Строительство
ОАО «Уралнефть» № 9 от 10.09.93г.	Освоение месторождений
ООО «Мострансгаз» - № 2 от 31.07.02г. - № 1 от 17.07.02г.	Строительство газопровода Строительство газопровода

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

**По состоянию на 31 декабря 2006 года:**

Наименование предприятия, номер договора	Цель вложений
ОАО «Электрогаз» № 3484-00-5-С от 31.07.00г.	НИОКР
ОАО «Лазурит» ЦКБ - № 2393-97-Г от 19.11.97г. - № 3484-00-5-С от 31.07.00г.	НИОКР НИОКР
ОАО «Криокор» - № 3/97 от 06.06.97г. - № КРР-1/94 от 01.02.94г.	НИОКР НИОКР
ЗАО НТЦ ГПА № 97-95 от 26.05.97г.	НИОКР
ОАО «Невский завод» № 16/303 от 01.11.94г.	НИОКР
ЗАО «НИИтурбокомпрессор» № 94-101 от 16.05.94г.	НИОКР
ОАО «Казанское МПО» № 94-101 от 16.05.94г.	НИОКР
ФГУП ЭЗАН № 01-94/503 от 10.05.94г.	НИОКР
ФГУП «ВМЗ» № 277 от 16.10.95г.	НИОКР
ГУП «Тринити» № 486-92 от 02.01.92г.	НИОКР
ОАО «им.А.Люльки «Сатурн НПО» № 31-СТ/92-2 от 20.01.92г.	НИОКР
ОАО «ЦКБН» - № 100-94 от 21.03.94г. - № б/н от 28.03.94г.	НИОКР Строительство
ЗАО «Нефтемаш» № 5/535 ПА-А от 17.10.91г.	НИОКР
ФНПЦ «Нефтегазаэрокосмос» № НГАК-1/96 от 25.06.96г.	НИОКР
ФГУП «НИИИС» № 0506/497/Т от 25.03.93г.	НИОКР
ЗАО «Киров-Энергомаш» № КЗ-1-93 от 19.03.93г.	НИОКР
НПО «Спецнефтегаз» - № 01Р/92-Г от 17.03.92г. - № 05 ПС/95-Г от 10.03.95г. - № 07 ПС/97-Г от 07.01.97г. - № 9/14 от 22.12.93г.	НИОКР НИОКР НИОКР НИОКР
НПО «Спектр» № 01Р/92-Г от 17.03.92г.	НИОКР

ОАО «СНТК им.Н.Д.Кузнецова» - № 3-НК-99 от 17.02.99г. - № 5-НК-93 от 27.03.93г. - № 7-НК-93 от 25.05.93г.	НИОКР НИОКР НИОКР
ОАО «Сатурн» НПО № 210/01-006/99 от 21.04.99г.	НИОКР
ЗАО «ИФ Магма» № 3 от 03.01.92г.	НИОКР
ОАО «Румо» № ДР-2-93 от 15.04.93г.	НИОКР
РНЦ «Курчатовский институт» № 109 от 01.03.95г.	НИОКР
ЗАО «Спектр НПО» № 604/11 от 25.02.94г.	НИОКР
ОАО «Турбомоторный завод» № 74-96-2 от 28.06.96г.	НИОКР
ЗАО «Искра-Авигаз» № ЭС-4-1/94 от 02.11.94г.	НИОКР
НПО «Искра» - № Т-56-93 от 11.02.93г. - № ЭС-4-1/94 от 02.11.94г.	НИОКР НИОКР
ОАО «Авиадвигатель» - № Т-56-93 от 11.02.93г. - № Т-55-93 от 24.03.93г. - № ЭС-4-1/94 от 02.11.94г.	НИОКР НИОКР НИОКР
ОАО «Система» № 400-94 от 05.01.94г.	НИОКР
ЗАО «Октан» № 12 от 15.03.94г. № АО-2-93 от 22.03.93г.	НИОКР НИОКР
ЗАО «Газинжинвест» № Д-17-754 от 23.06.00г.	Строительство газопровода
ООО «Лентрансгаз» № Д-17-704 от 09.06.00г.	Строительство газопровода
ОАО «Лазурная» № б/н от 31.07.97г.	Строительство
ОАО «Уралнефть» № 9 от 10.09.93г.	Освоение месторождений
ООО «Мострансгаз» - № 2 от 31.07.02г. - № 1 от 17.07.02г.	Строительство газопровода Строительство газопровода
ООО «Томсктрансгаз» № 01/0412-2547 от 29.12.04г.	Строительство газопровода
ФГУП «Судоремонтный завод Нерпа» № б/н от 12.08.93г.	Строительство
ЗАО «Газ-Ойл» № 23-25 от 04.09.95г.	Создание совместной собственности
ОАО «Газком» № 2/919-99 от 20.08.99г.	Создание спутниковой связи
ЗАО «Полицелл» № б/н от 15.11.96г.	Производство
ОАО «Стройтрансгаз» № 26-01 от 11.01.96г.	Строительство
ЗАО «Росшельф» № 16/2003/1М от 23.06.03г.	Разработка систем защиты нефтегазовых сооружений
ЗАО «Севморнефтегаз» № 101/94М от 18.03.94г.	Освоение шельфа
ОАО ТРК «Прометей» № б/н от 01.10.99г.	Создание продукции СМИ
ОАО «Газмаш» - № ГМ-1 от 30.09.93г. - № ГМ-2 от 06.04.94г. - № ГМ-3 от 24.05.94г. - № ГМ-4 от 02.08.96г.	Строительство Реконструкция Реконструкция Строительство
ООО «Издательский дом газеты Труд» № 53-157 от 21.03.98г.	Создание продукции СМИ
ООО «Севергазпром» № Д-17-2364 от 17.12.03г.	Строительство газопровода
ЗАО «Зарубежнефтегаз» - Индия № Д-17-926 от 26.06.02г. - Вьетнам № Д-17-926 от 26.06.02г. - Узбекистан № 01/0412-549 от 20.03.06г. - Венесуэла Аг.д.№ 83/2 от 17.06.02г.	Освоение месторождений Освоение месторождений Освоение месторождений Освоение месторождений
ОАО «Запсибгазпром» - № 10-99 от 20.11.99г. - № 6-95 от 03.07.95г.	Строительство Газификация Тюменской области
ОАО «Автогаз» № 68/93 от 28.04.93г.	Создание оборудования
ГП «НИИ Моргеофизика» № б/н от 26.03.93г.	Строительство

**По состоянию на 31 декабря 2007 года:**

Наименование предприятия, номер договора	Цель вложений
ОАО «Электрогаз» № 3484-00-5-С от 31.07.00г.	НИОКР
ОАО «Лазурит» ЦКБ - № 2393-97-Г от 19.11.97г. - № 3484-00-5-С от 31.07.00г.	НИОКР НИОКР
ОАО «Криокор» - № 3/97 от 06.06.97г. - № КРР-1/94 от 01.02.94г.	НИОКР НИОКР

ЗАО НТЦ ГПА № 97-95 от 26.05.97г.	НИОКР
ОАО «Невский завод» № 16/303 от 01.11.94г.	НИОКР
ЗАО «НИИтурбокомпрессор» № 94-101 от 16.05.94г.	НИОКР
ОАО «Казанское МПО» № 94-101 от 16.05.94г.	НИОКР
ФГУП ЭЗАН № 01-94/503 от 10.05.94г.	НИОКР
ГУП «Тринити» № 486-92 от 02.01.92г.	НИОКР
ОАО «им.А.Льюльки «Сатурн НПО» № 31-СТ/92-2 от 20.01.92г.	НИОКР
ОАО «ЦКБН» - № 100-94 от 21.03.94г. - № б/н от 28.03.94г.	НИОКР Строительство
ЗАО «Нефтемаш» № 5/535 ПА-А от 17.10.91г.	НИОКР
ФНПЦ «Нефтегазэрокосмос» № НГАК-1/96 от 25.06.96г.	НИОКР
ФГУП «НИИИС» № 0506/497/Т от 25.03.93г.	НИОКР
ЗАО «Киров-Энергомаш» № КЗ-1-93 от 19.03.93г.	НИОКР
НПО «Спецнефтегаз» - № 01Р/92-Г от 17.03.92г. - № 05 ПС/95-Г от 10.03.95г. - № 07 ПС/97-Г от 07.01.97г. - № 9/14 от 22.12.93г.	НИОКР НИОКР НИОКР НИОКР
НПО «Спектр» № 01Р/92-Г от 17.03.92г.	НИОКР
ОАО «СНТК им.Н.Д.Кузнецова» - № 3-НК-99 от 17.02.99г. - № 5-НК-93 от 27.03.93г. - № 7-НК-93 от 25.05.93г.	НИОКР НИОКР НИОКР
ЗАО «ИФ Магма» № 3 от 03.01.92г.	НИОКР
ОАО «Румо» № ДР-2-93 от 15.04.93г.	НИОКР
РНЦ «Курчатовский институт» № 109 от 01.03.95г.	НИОКР
ЗАО «Спектр НПО» № 604/11 от 25.02.94г.	НИОКР
ОАО «Турбомоторный завод» № 74-96-2 от 28.06.96г.	НИОКР
ЗАО «Искра-Авигаз» № ЭС-4-1/94 от 02.11.94г.	НИОКР
НПО «Искра» - № Т-56-93 от 11.02.93г. - № ЭС-4-1/94 от 02.11.94г.	НИОКР НИОКР
ОАО «Авиадвигатель» - № Т-56-93 от 11.02.93г. - № Т-55-93 от 24.03.93г. - № ЭС-4-1/94 от 02.11.94г.	НИОКР НИОКР НИОКР
ЗАО «Октан» - № 12 от 15.03.94г. - № АО-2-93 от 22.03.93г.	НИОКР НИОКР
ЗАО «Газинжинвест» № Д-17-754 от 23.06.00г.	Строительство газопровода (газификация)
ООО «Лентрансгаз» № Д-17-704 от 09.06.00г.	Строительство газопровода (газификация)
ОАО «Уралнефть» № 9 от 10.09.93г.	Освоение месторождений
ООО «Мострансгаз» - № 2 от 31.07.02г. - № 1 от 17.07.02г.	Строительство газопровода (газификация) Строительство газопровода (газификация)
ФГУП «Судоремонтный завод Нерпа» № б/н от 12.08.93г.	Строительство
ЗАО «Газ-Ойл» № 23-25 от 04.09.95г.	Создание совместной собственности
ОАО «Газком» № 2/919-99 от 20.08.99г.	Создание спутниковой связи
ЗАО «Полицелл» № б/н от 15.11.96г.	Производство
ОАО «Стройтрансгаз» № 26-01 от 11.01.96г.	Строительство
ЗАО «Росшельф» № 16/2003/1М от 23.06.03г.	Разработка систем защиты нефтегазовых сооружений
ООО «Севморнефтегаз» № 101/94М от 18.03.94г.	Освоение шельфа
ОАО ТРК «Прометей» № б/н от 01.10.99г.	Создание продукции СМИ
ООО «Издательский дом газеты Труд» № 53-157 от 21.03.98г.	Создание продукции СМИ
ООО «Газпром трансгаз Ухта» № Д-17-2364 от 17.12.03г.	Строительство газопровода (газификация)

ЗАО «Зарубежнефтегаз» - Индия № Д-17-926 от 26.06.02г. - Вьетнам № Д-17-926 от 26.06.02г. - Узбекистан № 01/0412-549 от 20.03.06г.	Освоение месторождений Освоение месторождений Освоение месторождений
ОАО «Запсибгазпром» - № 10-99 от 20.11.99г. - № 6-95 от 03.07.95г.	Строительство Газификация Тюменской области
ОАО «Автогаз» № 68/93 от 28.04.93г.	Создание оборудования
ОАО «АМИГЭ» № б/н от 26.03.93г.	Строительство

**По состоянию на 31 декабря 2008 года:**

Наименование предприятия, номер договора	Цель вложений
ОАО «Электрогаз» № 3484-00-5-С от 31.07.00г.	НИОКР
ОАО «Лазурит» ЦКБ - № 2393-97-Г от 19.11.97г. - № 3484-00-5-С от 31.07.00г.	НИОКР НИОКР
ЗАО НТЦ ГПА № 97-95 от 26.05.97г.	НИОКР
ОАО «Невский завод» № 16/303 от 01.11.94г.	НИОКР
ЗАО «НИИтурбокомпрессор» № 94-101 от 16.05.94г.	НИОКР
ОАО «Казанское МПО» № 94-101 от 16.05.94г.	НИОКР
ГУП «Тринити» № 486-92 от 02.01.92г.	НИОКР
Фил.НТЦ им.А.Люльки ОАО НПО «Сатурн» - № 31-СТ/92-2 от 20.01.92г.	НИОКР
ДОО «ЦКБН» ОАО «Газпром» № 100-94 от 21.03.94г.	НИОКР
ФНПЦ «Нефтегазэрокосмос» № НГАК-1/96 от 25.06.96г.	НИОКР
ФГУП «НИИИС» № 0506/497/Т от 25.03.93г.	НИОКР
ЗАО «Киров-Энергомаш» № КЗ-1-93 от 19.03.93г.	НИОКР
НПО «Спецнефтегаз» - № 01Р/92-Г от 17.03.92г. - № 05 ПС/95-Г от 10.03.95г. - № 07 ПС/97-Г от 07.01.97г. - № 9/14 от 22.12.93г.	НИОКР НИОКР НИОКР НИОКР
НПО «Спектр» № 01Р/92-Г от 17.03.92г.	НИОКР
ОАО «СНТК им.Н.Д.Кузнецова» - № 3-НК-99 от 17.02.99г. - № 5-НК-93 от 27.03.93г. - № 7-НК-93 от 25.05.93г.	НИОКР НИОКР НИОКР
ОАО «Румо» № ДР-2-93 от 15.04.93г.	НИОКР
РНЦ «Курчатовский институт» № 109 от 01.03.95г.	НИОКР
ЗАО «Искра-Авиат» № ЭС-4-1/94 от 02.11.94г.	НИОКР
НПО «Искра» - № Т-56-93 от 11.02.93г. - № ЭС-4-1/94 от 02.11.94г.	НИОКР НИОКР
ОАО «Авиадвигатель» - № Т-56-93 от 11.02.93г. - № Т-55-93 от 24.03.93г. - № ЭС-4-1/94 от 02.11.94г.	НИОКР НИОКР НИОКР
ЗАО «Газинжинвест» № Д-17-754 от 23.06.00г.	Строительство газопровода (газификация)
ООО «Газпром трнсгаз Санкт-Петербург» № Д-17-704 от 09.06.00г.	Строительство газопровода (газификация)
ОАО «Уралнефть» № 9 от 10.09.93г.	Освоение месторождений
ООО «Газпром трансгаз Москва» - № 2 от 31.07.02г. - № 1 от 17.07.02г.	Строительство газопровода (газификация) Строительство газопровода (газификация)
ФГУП «ЦС«Звездочка» гол.фил.»СРЗ «Нерпа» № б/н от 12.08.93г.	Строительство
ЗАО «Газ-Ойл» № 23-25 от 04.09.95г.	Создание совместной собственности
ОАО «Газпром космические системы» № 2/919-99 от 20.08.99г.	Создание спутниковой связи
ЗАО «Полицелл» № б/н от 15.11.96г.	Производство
ОАО «Стройтрансгаз» № 26-01 от 11.01.96г.	Строительство
ЗАО «Росшельф» № 16/2003/1М от 23.06.03г.	Разработка систем защиты нефтегазовых сооружений



ООО «Севморнефтегаз» № 101/94М от 18.03.94г.	Освоение шельфа
ООО «Издательский дом газеты Труд» № 53-157 от 21.03.98г.	Создание продукции СМИ
ЗАО «Зарубежнефтегаз» - Индия № Д-17-926 от 26.06.02г. - Вьетнам № Д-17-926 от 26.06.02г. - Узбекистан № 01/0412-549 от 20.03.06г.	Освоение месторождений Освоение месторождений Освоение месторождений
ОАО «Запсибгазпром» - № 10-99 от 20.11.99г. - № 6-95 от 03.07.95г.	Строительство Газификация Тюменской области
ОАО «Автогаз» № 68/93 от 28.04.93г.	Создание оборудования

**По состоянию на 31 марта 2009 года:**

Наименование предприятия, номер договора	Цель вложений
ОАО «Электрогаз» № 3484-00-5-С от 31.07.00г.	НИОКР
ОАО «Лазурит» ЦКБ - № 2393-97-Г от 19.11.97г. - № 3484-00-5-С от 31.07.00г.	НИОКР НИОКР
ЗАО НТЦ ГПА № 97-95 от 26.05.97г.	НИОКР
ОАО «Невский завод» № 16/303 от 01.11.94г.	НИОКР
ЗАО «НИИтурбокомпрессор» № 94-101 от 16.05.94г.	НИОКР
ОАО «Казанское МПО» № 94-101 от 16.05.94г.	НИОКР
ГУП «Тринити» № 486-92 от 02.01.92г.	НИОКР
Фил.НТЦ им.А.Люльки ОАО НПО «Сатурн» - № 31-СТ/92-2 от 20.01.92г.	НИОКР
ДОО «ЦКБН» ОАО «Газпром» № 100-94 от 21.03.94г.	НИОКР
ФНПЦ «Нефтегазэрокосмос» № НГАК-1/96 от 25.06.96г.	НИОКР
ФГУП «НИИИС» № 0506/497/Т от 25.03.93г.	НИОКР
ЗАО «Киров-Энергомаш» № КЗ-1-93 от 19.03.93г.	НИОКР
НПО «Спецнефтегаз» - № 01Р/92-Г от 17.03.92г. - № 05 ПС/95-Г от 10.03.95г. - № 07 ПС/97-Г от 07.01.97г. - № 9/14 от 22.12.93г.	НИОКР НИОКР НИОКР НИОКР
НПО «Спектр» № 01Р/92-Г от 17.03.92г.	НИОКР
ОАО «СНТК им.Н.Д.Кузнецова» - № 3-НК-99 от 17.02.99г. - № 5-НК-93 от 27.03.93г. - № 7-НК-93 от 25.05.93г.	НИОКР НИОКР НИОКР
ОАО «Румо» № ДР-2-93 от 15.04.93г.	НИОКР
РНЦ «Курчатовский институт» № 109 от 01.03.95г.	НИОКР
ЗАО «Искра-Авиаз» № ЭС-4-1/94 от 02.11.94г.	НИОКР
НПО «Искра» - № Т-56-93 от 11.02.93г. - № ЭС-4-1/94 от 02.11.94г.	НИОКР НИОКР
ОАО «Авиадвигатель» - № Т-56-93 от 11.02.93г. - № Т-55-93 от 24.03.93г. - № ЭС-4-1/94 от 02.11.94г.	НИОКР НИОКР НИОКР
ЗАО «Газинжинвест» № Д-17-754 от 23.06.00г.	Строительство газопровода (газификация)
ООО «Газпром трнсгаз Санкт-Петербург» - № Д-17-704 от 09.06.00г.	Строительство газопровода (газификация)
ОАО «Уралнефть» № 9 от 10.09.93г.	Освоение месторождений
ООО «Газпром трансгаз Москва» - № 2 от 31.07.02г. - № 1 от 17.07.02г.	Строительство газопровода (газификация) Строительство газопровода (газификация)
ФГУП «ЦС«Звездочка» гол.фил.»СРЗ «Нерпа» № б/н от 12.08.93г.	Строительство
ЗАО «Газ-Ойл» № 23-25 от 04.09.95г.	Создание совместной собственности
ОАО «Газпром космические системы» - № 2/919-99 от 20.08.99г.	Создание спутниковой связи
ЗАО «Полицелл» № б/н от 15.11.96г.	Производство

ОАО «Стройтрансгаз» № 26-01 от 11.01.96г.	Строительство
ЗАО «Росшельф» № 16/2003/1М от 23.06.03г.	Разработка систем защиты нефтегазовых сооружений
ООО «Севморнефтегаз» № 101/94М от 18.03.94г.	Освоение шельфа
ООО «Издательский дом газеты Труд» № 53-157 от 21.03.98г.	Создание продукции СМИ
ЗАО «Зарубежнефтегаз» - Индия № Д-17-926 от 26.06.02г. - Вьетнам № Д-17-926 от 26.06.02г. - Узбекистан № 01/0412-549 от 20.03.06г.	Освоение месторождений Освоение месторождений Освоение месторождений
ОАО «Запсибгазпром» № 6-95 от 03.07.95г.	Газификация Тюменской области
ОАО «Автогаз» № 68/93 от 28.04.93г.	Создание оборудования

Данные о величине вложений и финансовых результатах, полученных ОАО «Газпром» по каждому виду совместной деятельности за последний заверченный финансовый год и первый квартал текущего финансового года:

Наименование вида совместной деятельности	2008 год		I квартал 2009 года	
	Величина вложений по состоянию на 31 декабря 2008 года, тыс. руб.	Прибыль (+), убыток (-) полученная за 2008 год, тыс. руб.	Величина вложений по состоянию на 31 марта 2009 года, тыс. руб.	Прибыль (+), убыток (-) полученная за I квартал 2009 года, тыс. руб.
НИОКР	2 427 558	- 5 621	2 427 558	5
разработка систем защиты нефтегазовых сооружений	475 555	-	475 555	-
создание спутниковой связи	3 165 102	532 737	3 165 102	177 295
освоение месторождений (в том числе на шельфе)	65 292 747	-626 861	66 829 723	-102 165
строительство	857 397	-317	671 397	-
реконструкция объектов	-	-	-	-
газификация	1 032 867	3	1 546 868	1
создание совместной собственности	10 602		10 602	-
создание оборудования	90 154	16	90 154	-
создание продукции СМИ	529 510	-109 674	529 510	-
производство	18 111	1 004	18 111	548
<b>ИТОГО:</b>	<b>73 899 603</b>	<b>-208 713</b>	<b>75 764 580</b>	<b>57 684</b>

**3.2.7. Дополнительные требования к эмитентам, являющимся акционерными инвестиционными фондами, страховыми организациями или кредитными организациями, ипотечными агентами**

*Не применимо.*

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

**а) Запасы и добыча полезных ископаемых**

### Добыча

Данные об объемах добычи углеводородов группой компаний ОАО «Газпром» за 2004-2008 годы и I квартал 2009 года (с учетом показателей ОАО «Газпром нефть»):

		2004	2005 <sup>(1)</sup>	2006 <sup>(1)</sup>	2007	2008	3 месяца 2009 <sup>(2)</sup>
Газ	млрд.куб.м	545,1	555,0	556,0	548,6	549,7	123,5
Конденсат	тыс.т.	11 065,6	11 500,1	11 371,8	11 274,4	10 928,4	2 343,8
Нефть	тыс. т.	919,0	9 486,4	34 017,2	33 982,4	32 046,6	7 572,8

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

<sup>(2)</sup> Оперативные данные.

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

### Западная Сибирь

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

В Западной Сибири расположены 50 действующих месторождений. Основными по запасам углеводородного сырья являются Ямбургское, Медвежье, Уренгойское, Комсомольское и Заполярное месторождения. В этом регионе осуществляют производственную деятельность основные газодобывающие предприятия ОАО «Газпром»: ООО «Газпром добыча Надым» (ранее ООО «Надымгазпром»), ООО «Газпром добыча Уренгой» (ранее ООО «Уренгойгазпром»), ООО «Газпром добыча Ямбург» (ранее ООО «Ямбурггаздобыча»), ООО «Газпром добыча Ноябрьск» (ранее ООО «Ноябрьскгаздобыча»).

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

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».

99,98% акций ОАО «Востокгазпром» принадлежит ОАО «Газпром». 100% объемов добычи ОАО «Томскгазпром» (дочернее общество ОАО «Востокгазпром») учитываются в объемах добычи Группы Газпром.

Группа Газпром владеет 75,679% акций ОАО «Газпром нефть». Лицензиями на разработку месторождений в регионе владеют ОАО «Газпром нефть» и его дочерние общества: ОАО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз», ООО «Заполярьефть», ООО «Сибнефть-Югра», ОАО «Меретояханефтегаз», ЗАО «Арчинское», ООО «Газпромнефть-Хантос», ООО «Шингинское». Доля Группы Газпром в добыче составляет 100%.

ОАО «Газпром» владеет 75% обыкновенных акций ОАО «Севернефтегазпром», которое осуществляет разработку Южно-Русского месторождения. 100% объемов добычи газа ОАО «Севернефтегазпром» учитывается в объемах добычи Группы Газпром.

### Европейский Север

\* 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».

*В регионе расположены 4 действующих газоконденсатных и нефтегазоконденсатных 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 деятельность в данном регионе - ООО «Газпром добыча Астрахань» (ранее ООО «Астраханьгазпром»).*

#### **Европейский Юг (Северный Кавказ)**

*В Северокавказском регионе расположены 58 действующих месторождений. Добыча осуществляется дочерним обществом ОАО «Газпром» - ООО «Кубаньгазпром»\*.*

#### **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»).*

#### **ОАО «Газпром нефть».**

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

*Крупнейшими по запасам углеводородного сырья в Ямало-Ненецком автономном округе являются: Сугмутское, Суторминское, Вынгапуровское, Спорышевское и Муравленковское месторождения. За 2008 год доля добычи на этих месторождениях составила 42,3% общего объема добычи нефти Компании, за 1 квартал 2009 года – 40,3%. На этих месторождениях осуществляют производственную деятельность нефтегазодобывающие предприятия ОАО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз» и его дочернее общество ООО «Заполярьефть», владеющее лицензией на разработку Вынгапуровского, Ярайнерского и Новогоднего месторождений.*

*В Ханты-Мансийском округе наиболее перспективным месторождением ОАО «Газпром нефть» является Приобское месторождение, лицензией на разработку которого владеет дочернее общество Компании ООО «Сибнефть-Югра», а операторскую деятельность осуществляет ООО «Газпромнефть-Хантос». В этом же регионе расположена Пальяновская площадь и группа лицензионных участков, приобретенных Компанией в начале 2005 года («Салымский- 2», «Салымский- 3», «Салымский- 5») и Зимнее месторождение в Тюменской области. В 2008 году по результатам аукциона ООО «Газпромнефть-Хантос» объявлено победителем на часть Зимнего месторождения расположенного на территории ХМАО.*

*Приобское месторождение является лидером по темпам роста. В 2008 году объем добычи на Приобском месторождении составил 23,1% общего объема добычи нефти Компании, за 1 квартал 2009 года – 24,6%. Вторым «новым» центром станет региональная группа месторождений Омской и Томской областей.*

#### **Дальний Восток и Восточная Сибирь**

*В этом регионе осуществляют деятельность по добыче нефти и газа ООО «Сибнефть-Чукотка» - дочернее общество ОАО «Газпром нефть» и контролируемое группой ОАО «Газпром нефть» общество - ООО «Газпромнефть-Ангара». Контролируемое группой ОАО «Газпром*

---

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

*нефть» общество - ООО «Газпромнефть-Сахалин» в настоящее время проводит поисково-разведочные работы на Лопуховском лицензионном участке.*

*В приведенной ниже таблице представлены объемы добычи в перечисленных регионах в 2004-2008 годах и I квартале 2009 года (с учетом показателей ОАО «Газпром нефть»):*

		2004	2005	2006	2007	2008	3 месяца 2009*
<b>Европейский Север</b>							
Газ	млрд.м <sup>3</sup>	2,803	2,823	2,750	2,754	2,640	0,623
Конденсат	тыс.т	278,200	249,808	231,430	209,843	192,587	44,796
Нефть	тыс.т	62,300	89,341	71,403	81,084	70,296	13,403
<b>Европейский Юг (Северный Кавказ)</b>							
Газ	млрд.м <sup>3</sup>	1,639	1,626	1,469	1,381	1,294	0,363
Конденсат	тыс.т	42,400	70,721	102,182	96,722	98,193	21,224
Нефть	тыс.т	159,300	123,201	109,905	78,881	74,534	21,918
<b>Поволжье</b>							
Газ	млрд.м <sup>3</sup>	11,548	11,922	11,890	11,983	11,939	2,276
Конденсат	тыс.т	4 041,800	4 172,538	4 153,583	4 181,051	4 159,639	791,162
Нефть	тыс.т	0	0	0	0	0	0
<b>Урал</b>							
Газ	млрд.м <sup>3</sup>	18,631	18,716	18,640	18,699	18,710	3,846
Конденсат	тыс.т	268,300	269,026	266,566	278,526	272,735	63,600
Нефть	тыс.т	208,000	556,079	598,303	641,918	678,482	176,646
<b>Западная Сибирь</b>							
Газ	млрд.м <sup>3</sup>	510,488	519,931	521,176	513,708	515,115	116,341
Конденсат	тыс.т	6 434,900	6 737,964	6 618,078	6 508,238	6 205,242	1 423,066
Нефть	тыс.т	489,400	8 717,792	33 237,579	33 180,523	31 223,268	7 360,844
<b>Дальний Восток</b>							
Газ	млрд.м <sup>3</sup>	0	0,007	0,028	0,027	0,026	0,003
Конденсат	тыс.т	0	0	0	0	0	0
Нефть	тыс.т	0	0	0	0	0	0

\* Оперативные данные

*Месторождения Уренгойское, Ямбургское и Медвежье в Надым-Пур-Тазовском регионе Западной Сибири, исторически обеспечивающие основной объем добычи группы компаний ОАО «Газпром», находятся в стадии падающей добычи. Естественное снижение добычи газа на этих месторождениях в ближайшие годы планируется компенсировать, в основном, за счет вывода на проектную производительность Южно-Русского месторождения и Харвутинской площади Ямбургского месторождения, увеличения добычи из сеноманских залежей Заполярного месторождения, а также освоения новых месторождений Надым-Пур-Тазовского района - Ныдинской площади, Западно-Песцовой площади, нижнемеловых залежей Заполярного и Песцового месторождений, ачимовских отложений Уренгойского месторождения, Муравленковского месторождения.*

*С 2011 года планируется освоение месторождений полуострова Ямал и других объектов добычи газа.*

### **Аудит запасов.**

*С 1997 года американская компания «ДеГольер энд МакНотон» осуществляет аудит сырьевой базы ОАО «Газпром» в соответствии с международными стандартами. Аудит проводится ежегодно по состоянию на дату окончания года. В настоящее время Общество располагает данными об аудите запасов группы компаний ОАО «Газпром», который был осуществлен по состоянию на 31 декабря 2008 года. Проведен аудит 88% запасов газа, 85% запасов конденсата*

и 85% запасов нефти (без учета ОАО «Газпром нефть»). Суммарные запасы категорий «доказанные» и «вероятные» по международным стандартам PRMS (SPE) составили 21,03 трлн.куб.м газа, 729,76 млн.т конденсата, 283,26 млн.т нефти. Их текущая стоимость оценивается в 206,4 млрд.долл. США.

С октября 2005 года в Группу компаний ОАО «Газпром» входит ОАО «Газпром нефть». Оценка запасов нефти и газа ОАО «Газпром нефть» (ранее ОАО «Сибнефть») осуществляется независимой американской компанией «Miller & Lents», за исключением 2005 года, когда тендер на проведение аудита запасов ОАО «Газпром нефть» по состоянию на 31 декабря 2005 года выиграла компания «ДеГольер энд МакНотон». По состоянию на 31.12.2008 оценку запасов нефти и газа ОАО «Газпром нефть» выполнила компания «ДеГольер энд МакНотон».

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

По состоянию на 31 декабря 2008 года суммарные запасы ОАО «Газпром нефть» категорий «доказанные» и «вероятные» по международным стандартам PRMS (SPE) составили 994,9 млн.т нефти и 208,14 млрд.куб.м газа. Их текущая стоимость оценивается в 23,7 млрд.долл. США.

### Лицензирование.

По состоянию на 31 марта 2009 года Группа Газпром владела 320 лицензиями на право пользования участками недр: 222 лицензий - с правом добычи углеводородного сырья, 58 - с целью геологического изучения недр, 40 - с целью поиска, строительства и эксплуатации подземных хранилищ газа. Кроме того, зависимые общества Группы Газпром владели 81 лицензией, из которых 78 - с правом добычи углеводородного сырья, 3 - с целью геологического изучения недр.

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

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

В 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 на месторождения федерального значения: Западно-Тамбейское, Крузеништернское, Малыгинское, Северо-Тамбейское, Тасийское Тота-Яхинское и Семаковское месторождения на п-ве Ямал, Кириновское месторождение на шельфе Охотского моря, Антипаютинское на п-ве Гыдан и Чаяндинское в Республике Саха (Якутия).

С октября 2005 года ОАО «Газпром» контролирует 75,679% акций ОАО «Газпром нефть». По состоянию на 31 марта 2009 года ОАО «Газпром нефть» и его дочерние общества (ОАО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз», ООО «Шингинское», ЗАО «Арчинское», ООО «Газпромнефть-Хантос», ООО «Сибнефть-Югра», ООО «Сибнефть-Чукотка», ОАО «Меретояханефтегаз», ООО «Газпромнефть-Восток») имели 56 лицензий на право пользования недрами, в том числе 48 лицензий с целью поиска, разведки и добычи углеводородного сырья и 8 лицензий на геологическое изучение недр. Косвенно контролируемые общества (ООО «Заполярье», ООО «Газпромнефть-Сахалин», ООО «Газпромнефть-Ангара», ЗАО «Печора Нефтегаз», ЗАО «НГП Ортыгунское») имели 15 лицензий, в том числе 9 - с целью поиска, разведки и добычи углеводородного сырья и 6 лицензий - на геологическое изучение недр.

*Иная информация, подлежащая раскрытию в настоящем пункте Ежеквартального отчета, в соответствии с приказом ОАО «Газпром» от 20 июля 2000 года № 62 относится к коммерческой тайне Общества.*

## **б) Переработка полезных ископаемых**

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

*Пять 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 «Кубаньгазпром» и ООО «Газпром добыча Ямбург» (ранее ООО «Ямбурггазпром»). 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 шесть 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 (33,3%), ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез» (50%) и Ярославского НПЗ им. Менделеева (50%).*

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

---

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

#### Астраханский газоперерабатывающий завод.

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

#### Оренбургский газоперерабатывающий завод и Оренбургский гелиевый завод.

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

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

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

#### Сосногорский газоперерабатывающий завод.

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

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

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

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

Первая очередь Уренгойского завода по подготовке конденсата к транспорту введена в эксплуатацию в 1985 году, вторая - в 2001 году. Основная деятельность завода заключается в



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

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

Сургутский завод стабилизации конденсата является комплексом по переработке нефтегазоконденсатной смеси, добываемой на месторождениях Западной Сибири. Запущен в эксплуатацию в 1985 году. Производительность - 8 млн.т дезтанизованного конденсата в год. Мощность по переработке стабильного конденсата – 4000 тыс.т. в год. Продукцией завода является: стабильный конденсат; дистиллят газового конденсата легкий, автомобильный бензин; дизельное топливо, сжиженный газ, пентан-гексановая фракция. В 2005 году освоено производство нового вида продукции - топливо для реактивных двигателей ТС-1.

В соответствии с прогнозом развития сырьевой базы жидких углеводородов в Западной Сибири в перспективе может возникнуть дефицит мощностей по переработке дезтанизованной нефтегазоконденсатной смеси (ДНГКС). Для предотвращения такого риска Общество планирует увеличение мощностей Сургутского ЗСК по переработке ДНГКС.

#### Омский нефтеперерабатывающий завод.

Омский НПЗ - один из самых современных нефтеперерабатывающих заводов в России и один из крупнейших в мире. Установленная мощность Омского НПЗ составляет 19,5 млн.т сырой нефти в год. В 2008 году загрузка Омского НПЗ по первичной переработке нефти составила 18,37млн.т (94,2% от установленной мощности); глубина переработки нефти достигла 82,51%.

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

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

Объемы и продукция переработки	Ед. изм.	2004	2005	2006	2007	2008	3 месяца 2009 <sup>(1)</sup>
<b>Переработка сырья:</b>							
Переработка газа	млрд.м <sup>3</sup>	32,4	33,9	33,5	33,3	33,3	6,8
Переработка газ конденсата и нефти (первичная)	тыс.т	6017,3	5 989,3	5819,4	5 910,9	5816,9	1346,0

Объемы и продукция переработки	Ед. изм.	2004	2005	2006	2007	2008	3 месяца 2009 <sup>(1)</sup>
<b>Продукция переработки:</b>							
Сухой газ	млрд.м <sup>3</sup>	25,0	26,5	26,0	26,5	26,5	5,4
Сжиженный газ	тыс.т	1 854,0	1 881,9	1 837,7	2 109,8	2 037,2	391,6
Этан	тыс.т	202,6	108,1	223,2	238,4	327,2	89,8
Стабильный конденсат и нефть	тыс.т	8 254,1	8 851,2	8 683,6	8 613,5	8 351,1	1 855,7
Бензин	тыс.т	2 005,1	2 242,7	2 158,8	2 141,8	2 132,3	525,6
Дизельное топливо	тыс.т	1 732,1	1 640,8	1 442,9	1 429,3	1 394,1	318,2
Топливо марки ТС-1	тыс.т	15,0	50,9	150,2	133,9	161,4	45,5
Мазут топочный	тыс.т	392,8	380,8	380,5	394,2	389,7	82,5
Сера	тыс.т	5 184,0	5 361,8	5 296,3	5 370,1	5 319,8	1 026,0
Гелий	тыс.м <sup>3</sup>	3 452,3	1 636,4	3 838,1	4 874,0	5 037,9	1 188,7
Одорант	тыс.т	2,7	3,1	3,0	2,8	3,0	0,8
Техуглерод	тыс.т	35,1	33,6	34,5	35,4	30,4	3,5

<sup>(1)</sup> Оперативные данные

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

Объемы и продукция переработки	Ед. изм.	2004	2005	2006	2007	2008	3 месяца 2009
<b>Переработка сырья:</b>							
<b>Переработка нефти</b>	<b>тыс.т</b>	<b>17 558,1</b>	<b>17 635,4</b>	<b>24 358,9</b>	<b>26 226,6</b>	<b>28 389,9</b>	<b>6 866,3</b>
ОАО «Газпромнефть-ОНПЗ» (обессоленная)	тыс.т	14 308,1	14 500,3	16 275,5	16 497,5	18 369,6	4 396,8
ОАО «Московский НПЗ»	тыс.т	3 250,1	3 135,1	3 233,8	3 335,7	3 267,5	818,9
ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез»	тыс.т	0,0	0,0	4 747,2	6 318,3	6 752,8	1 650,6
ОАО «Славнефть-ЯНПЗ им.Д.И.Менделеева»	тыс.т	0,0	0,0	102,4	75,1	0,0	
<b>Продукция переработки:</b>							
<b>Бензины:</b>	<b>тыс.т</b>	<b>5 489,6</b>	<b>5 278,1</b>	<b>6 814,8</b>	<b>7 113,7</b>	<b>7 388,1</b>	<b>1 945,8</b>
ОАО «Газпромнефть-ОНПЗ»	тыс.т	4 723,6	4 537,8	5 033,2	4 927,1	5 208,1	1 371,3
ОАО «Московский НПЗ»	тыс.т	766,0	740,3	773,9	808,0	791,3	210,4
ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез»	тыс.т	0,0	0,0	1 006,1	1 377,2	1 388,8	364,2
ОАО «Славнефть-ЯНПЗ им.Д.И.Менделеева»	тыс.т	0,0	0,0	1,6	1,4	0,0	
<b>Дизельное топливо</b>	<b>тыс.т</b>	<b>5 542,7</b>	<b>5 530,7</b>	<b>7 613,5</b>	<b>8 081,4</b>	<b>9 012,5</b>	<b>2 109,5</b>
ОАО «Газпромнефть-ОНПЗ»	тыс.т	4 643,8	4 672,7	5 277,3	5 261,7	6 051,5	1 393,4
ОАО «Московский НПЗ»	тыс.т	898,9	858,0	888,8	911,4	888,0	212,2
ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез»	тыс.т	0,0	0,0	1 439,6	1 905,5	2 073,0	503,9
ОАО «Славнефть-ЯНПЗ им.Д.И.Менделеева»	тыс.т	0,0	0,0	8,0	2,8	0,0	
<b>Мазут</b>	<b>тыс.т</b>	<b>2 664,5</b>	<b>2 783,3</b>	<b>4 506,4</b>	<b>5 259,7</b>	<b>5 748,8</b>	<b>1 282,1</b>
ОАО «Газпромнефть-ОНПЗ»	тыс.т	1 734,6	1 882,3	2 186,7	2 405,1	2 784,1	509,8
ОАО «Московский НПЗ»	тыс.т	929,9	901,0	912,1	915,6	859,1	221,5
ОАО «Славнефть-	тыс.т	0,0	0,0	1 361,3	1 905,4	2 105,6	550,8

Объемы и продукция переработки	Ед. изм.	2004	2005	2006	2007	2008	3 месяца 2009
Ярославнефтеоргсинтез»							
ОАО «Славнефть-ЯНПЗ им.Д.И.Менделеева»	тыс.т	0,0	0,0	46,3	33,6	0,0	
<b>Топливо для реактивных двигателей</b>	<b>тыс.т</b>	<b>924,7</b>	<b>1 092,5</b>	<b>1 640,0</b>	<b>1 810,3</b>	<b>1 805,9</b>	<b>383,3</b>
ОАО «Газпромнефть-ОНПЗ»	тыс.т	757,0	917,1	1 174,2	1 273,8	1 244,7	266,6
ОАО «Московский НПЗ»	тыс.т	167,7	175,4	168,8	186,2	192,9	50,3
ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез»	тыс.т	0,0	0,0	296,8	350,3	368,3	66,3
ОАО «Славнефть-ЯНПЗ им.Д.И.Менделеева»	тыс.т	0,0	0,0	0,2	0,0	0,0	

### в) Сбыт продукции

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

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

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

*Распределение продукции осуществляется на основании внутренних документов ОАО «Газпром» с учетом выполнения указаний Федерального агентства по энергетике Российской Федерации (в соответствии с графиками поставок сжиженных углеводородных газов для бытовых нужд населения Российской Федерации на основании приказа Федерального агентства по энергетике Российской Федерации от 1 февраля 2005 года № 16). 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 Федеральным агентством по энергетике Российской Федерации (в соответствии с Федеральным законом Российской Федерации от 17 августа 1995 года № 147-ФЗ «О естественных монополиях» (с изменениями на 29 июня 2004 года) и утверждаются Министром энергетики Российской Федерации.*

*Разрешение на экспорт сжиженного газа выдается Федеральным агентством по энергетике Российской Федерации (в соответствии с Ресурсными справками данных об объемах сжиженных углеводородных газов, поставляемых на экспорт, для представления в таможенные органы на основании приказа Федерального агентства по энергетике от 1 февраля 2005 года № 16) при условии обязательного выполнения графика поставок сжиженного газа для бытовых нужд населения.*

### 3.2.9. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является оказание услуг связи

*Не применимо.*

### 3.3. Планы будущей деятельности эмитента

*Стратегической целью ОАО «Газпром» является становление Общества как лидера среди глобальных энергетических компаний посредством освоения новых рынков, диверсификации видов деятельности, обеспечения надежности поставок.*

*Деятельность Компании строится на принципах:*

- *повышения эффективности основной деятельности;*
- *диверсификации деятельности за счет высокоэффективных проектов, обеспечивающих создание продуктов с высокой добавленной стоимостью;*
- *повышения капитализации и корпоративного рейтинга;*
- *соблюдения интересов всех акционеров Общества;*
- *совершенствования корпоративного управления;*
- *повышения «прозрачности» финансово-хозяйственной деятельности;*
- *персональной ответственности руководителей за принятие управленческих решений.*

*Имеющаяся у Группы Газпром сырьевая база, позволяет планировать добычу газа Обществом в объеме 565-570 млрд.куб.м к 2010 году, 610-615 млрд.куб.м к 2015 году и 650-670 млрд.куб.м к 2020 году (с учетом добычи на Востоке России). Вместе с тем, наблюдаемое в настоящее время сокращение спроса на газ на внутреннем и зарубежных газовых рынках, вызванное снижением темпов промышленного производства в результате мирового финансово-экономического кризиса, позволяет прогнозировать в ближайшее время снижение уровней добычи газа в Российской Федерации.*

*Задачи обеспечения необходимых уровней добычи газа до 2010 года будут решаться за счет эксплуатации действующих месторождений, а также вывода на проектную производительность Южно-Русского месторождения и Харвутинской площади Ямбургского месторождения, увеличения добычи из сеноманских залежей Заполярного месторождения, а также освоения новых месторождений Надым-Пур-Тазовского района - Ныдинской и Западно-Песцовой площадей. Компания планирует ввести в разработку валанжинские залежи Заполярного и Песцового месторождений, ачимовские залежи Уренгойского месторождения, расположенные вблизи действующей инфраструктуры, что предопределяет экономическую эффективность их эксплуатации. В 2011 году будет введено 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 приняли антикризисный характер. Стратегия развития нефтяного бизнеса Группы предусматривает рост годовой добычи нефти до 100 млн.т к 2020 году, увеличение объема переработки до 70 млн. тонн.*

*План выхода на уровень добычи 2020 года предусматривает поэтапное начало эксплуатации всех разведанных месторождений группой ОАО «Газпром нефть» (с учетом принадлежащих Компании 50 процентов акций ОАО «НГК «Славнефть» и 50 процентов акций ОАО «Томскнефть») и расширение ресурсной базы за счет ввода в эксплуатацию нефтяных месторождений, находящихся на балансе других компаний Группы, а также приобретения новых лицензий.*

*Интенсификация геологоразведочных работ, проводимых собственными силами Компании, будет направлена на дальнейшее развитие минерально-сырьевой базы в основных*

газодобывающих регионах и ее формирование для создания единой системы добычи, транспортировки газа и газоснабжения в Восточной Сибири и на Дальнем Востоке. Геологоразведочные работы будут сосредоточены в Надым-Пур-Тазовском регионе (включая акваторию Обской и Тазовской губ), на полуострове Ямал, акваториях Баренцева, Печорского и Карского морей, в Архангельской области, в Красноярском крае, Иркутской области, на шельфе острова Сахалин, в других районах с последующим получением лицензий на разработку открываемых месторождений.

Одним из приоритетных направлений деятельности Общества является реконструкция и техническое перевооружение объектов добычи газа и объектов газотранспортной системы. В ОАО «Газпром» разработаны и реализуются детальные комплексные программы реконструкции и технического перевооружения объектов добычи газа на период до 2010 года и реконструкции и технического перевооружения объектов транспорта газа, дожимных компрессорных станций (ДКС) и компрессорных станций подземных хранилищ газа (КС ПХГ) на период 2007-2010 годы. Программы предусматривают замену физически и морально устаревшего газодобывающего и газотранспортного оборудования на современные образцы, внедрение автоматизированных систем управления и оптимизации работы как отдельных объектов, так и системы в целом.

ОАО «Газпром» поэтапно реализует ряд проектов по строительству магистральных газопроводов: Северные районы Тюменской области - Торжок, расширение Уренгойского газотранспортного узла, Бованенково-Ухта, 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. Стратегическим преимуществом данного проекта является возможность диверсифицировать транспортные маршруты, повысить надежность и увеличить объемы российского экспорта природного газа. Предполагается, что газопровод пройдет напрямую из России (район Выборга) в Германию по акватории Балтийского моря минуя транзитные страны, что позволит снизить стоимость транспортировки газа, а также уменьшить политические риски. Проект получил политическую поддержку Европейского Союза, который присвоил ему статус TEN (Трансъевропейские сети).

Предполагается строительство двух ниток газопровода. Проектная производительность «Северного потока» составит порядка 55 млрд.куб.м газа в год. Протяженность трассы - более 1 200 км.

В сентябре 2005 года было подписано принципиальное соглашение о строительстве газопровода «Северный поток» с партнерами ОАО «Газпром» - немецкими компаниями «BASF AG» и «E.ON AG».

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 августе 2006 года ОАО «Газпром», «Wintershall AG» («BASF AG») и «E.ON Ruhrgas AG» («E.ON AG»), как акционеры «Nord Stream AG», подписали соглашение, определяющее правовые основы разработки проекта. 29 июня 2007 года одобрены решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» и 4 июля 2007 года подписаны: Окончательное соглашение акционеров «Nord Stream AG», соглашение о расширении проекта «Северный поток», соглашение о компенсации налоговых платежей, соглашение о налогообложении в Швеции и соглашение о четвертом акционере «Nord Stream AG».

В июне 2008 г. N.V. Nederlandse Gasunie была включена в состав акционеров компании Nord Stream AG. Голландская компания получила 9% акций в капитале Nord Stream AG за счет сокращения долей E.ON Ruhrgas и Wintershall Holding по 4,5%. В результате доли в Nord Stream AG распределились следующим образом:

ОАО «Газпром» – 51%, Wintershall Holding и E.ON Ruhrgas – по 20%, N.V. Nederlandse Gasunie – 9%.

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

Проект «Южный поток» подразумевает строительство газопровода через акваторию Черного моря из России в страны Южной и Центральной Европы с планируемой производительностью порядка 31 млрд.куб.м в год. Предполагается, что общая протяженность черноморской части газопровода составит порядка 900 км при максимальной глубине укладки более 2000 м. Для строительства наземного участка газопровода рассматриваются различные маршруты, проходящие по территориям стран Южной и Центральной Европы.

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 A.G.

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 Болгария (18 января 2008 г.), Республикой Сербией (25 января 2008 г.), Венгерской Республикой (28 февраля 2008 г.) и Греческой Республикой (29 апреля 2008 г.). Проводятся переговоры по заключению аналогичных соглашений с Республикой Словения и Австрийской Республикой.

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

25 февраля 2008 г. между ОАО «Газпром» и сербской компанией ГП «Сербиягаз» подписано Соглашение о сотрудничестве по реализации проекта строительства газопровода для транзита природного газа через территорию Республики Сербии. 10 марта 2009 г. ОАО «Газпром» и MFV (Венгерский банк развития) подписали Базовое соглашение о сотрудничестве по строительству газопровода и транзиту природного газа через территорию Венгерской Республики в рамках проекта «Южный поток». Аналогичное соглашение планируется подписать в ближайшее время с ЕАД «Болгарский энергетический холдинг».

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

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

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

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

*Перспективные планы Компании предусматривают развитие подземного хранения газа на территории России. Основными целями развития является:*

- дальнейшее наращивание суточной производительности по отбору газа за счет реконструкции и расширения действующих и обустройства новых ПХГ;*
- 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 прогнозному уровню отбора газа из подземных газохранилищ для повышения надежности работы Единой системы газоснабжения.*

*К сезону отбора 2011/2012 года прогнозируется увеличение максимальной суточной производительности на 35 млн.куб.м/сут. и составит 659 млн.куб.м/сут.*

*В настоящее время ОАО «Газпром» ведет строительство трех новых подземных газохранилищ, а на стадии разведки и принятия решения по обустройству находятся еще несколько структур под ПХГ.*

*Выполнена разработка обоснования инвестиций на создание установки сжижения, хранения и регазификации природного газа в районе Санкт-Петербурга на объем регазифицированного газа - 140 млн.куб.м с пиковой производительностью 28 млн.куб.м/сутки, которое в настоящее время проходит экспертизу.*

*Интерес Компании связан также и с развитием подземного хранения газа за рубежом. Акционерные общества с участием ОАО «Газпром» эксплуатируют ПХГ на территории Германии (Реден), Австрии (1-я очередь ПХГ Хайдах), Латвии (Инчукалнс) и Армении (Абовянское). По завершении строительства второй очереди ПХГ Хайдах станет крупнейшим в Австрии и вторым по величине в Центральной Европе. Также ООО «Газпром экспорт» заключило среднесрочные контракты на хранение газа в объеме более 500 млн.куб.м активного газа начиная с текущего осенне-зимнего сезона отбора.*

*ООО «Газпром экспорт» подписало соглашения, предусматривающие совместное геологическое и технико-экономическое исследование потенциальных проектов ПХГ с компаниями ТАКА (Нидерланды), МНД Сторидж (Чехия), Сербиягаз (Сербия).*

*Компания также ведет геолого-техническое изучение возможности создания ПХГ на территории Венгрии, Германии и других стран.*

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

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

*26 марта 2008 года Совет директоров одобрил Стратегию развития газохимического и газоперерабатывающего комплексов ОАО «Газпром» и поручил Правлению организовать работу по её реализации. Согласно утвержденной стратегии, основной деятельностью ОАО «Газпром» в области газопереработки и газохимии является увеличение степени извлечения и эффективное использование ценных компонентов природного газа, а также попутного нефтяного газа (ПНГ) с целью их дальнейшей переработки в высоколиквидную продукцию с высокой добавленной стоимостью.*

*Основным направлением экспортной стратегии ОАО «Газпром» является сохранение и усиление позиции лидера на газовом рынке Европы.*

*В условиях либерализации газового рынка Европы ОАО «Газпром» проводит более активную маркетинговую политику, планирует развивать новые формы и методы торговли (разменные*

операции, разовые и биржевые сделки, краткосрочные контракты, электронная торговля) при сохранении долгосрочных контрактов как основы газового бизнеса, формировать совместные подходы по защите интересов поставщиков газа с другими зарубежными экспортерами, развивать торговлю сжиженным газом и жидкими синтетическими углеводородами, полученными из газа.

ОАО «Газпром» активно изучает рынки газа стран Азиатско-Тихоокеанского Региона (АТР), имеющие значительный потенциал роста. Правительство России назначило ОАО «Газпром» координатором по реализации Программы создания в Восточной Сибири и на Дальнем Востоке единой системы добычи, транспортировки газа и газоснабжения с учетом возможного экспорта газа на рынки Китая и других стран АТР. Компания предлагает использовать комплексный подход при освоении месторождений углеводородов в этом регионе, осуществлять глубокую переработку сырья, считать приоритетным газоснабжение российских потребителей и поставки газа в страны АТР через единый экспортный канал.

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

12 мая 2007 года Президенты Республики Казахстан, Российской Федерации, Туркменистана и Республики Узбекистан подписали совместную декларацию, предусматривающую дальнейшее развитие сотрудничества четырех государств по реконструкции существующей газотранспортной системы и созданию новых мощностей для транспортировки природного газа региона Центральной Азии. Одновременно была подписана совместная декларация Президента Республики Казахстан, Президента Российской Федерации и Президента Туркменистана о строительстве Прикаспийского газопровода.

В декабре 2007 года подписано Соглашение между Правительством Республики Казахстан, Правительством Российской Федерации и Правительством Туркменистана о строительстве Прикаспийского газопровода. Соглашением предусмотрены подготовка уполномоченными организациями сторон (АО НК «КазМунайГаз», ОАО «Газпром», ГК «Туркменгаз») технико-экономического обоснования проекта с учетом обеспечения производительности Прикаспийского газопровода до 20 млрд.куб.м в год и другие условия реализации проекта.

В последние годы наметилась устойчивая тенденция к снижению негативного воздействия газовой отрасли на окружающую среду, что связано с внедрением новых технологий и оборудования. В ОАО «Газпром» ведется работа по повышению эффективности действующих и вводу новых очистных сооружений, обустройству мест захоронения отходов и внедрению нового оборудования для утилизации отходов.

Одним из важных мероприятий по снижению вредного воздействия автотранспорта на окружающую среду является работа Компании по переводу автомобилей на газомоторное топливо. В марте 2007 года в ОАО «Газпром» утверждена «Целевая комплексная программа развития газозаправочной сети и парка техники, работающей на природном газе на 2007-2015 годы». Программа будет реализована более чем в 40 регионах России.

Уже сейчас Общество осуществляет переход на более эффективные формы финансирования своих проектов, в частности, на проектное финансирование. Принципы проектного финансирования 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 заемного капитала к собственному;
- ежегодный объем добычи газа;
- ежегодный объем продаж газа;
- величина общих запасов газа;
- коэффициент восполнения запасов.

*Постановлением Правления ОАО «Газпром» от 26 июня 2006 года № 34 утвержден «Порядок планирования в ОАО «Газпром» с использованием стратегических целевых показателей» (далее по тексту «Порядок планирования»).*

*12 июля 2006 года Совет директоров Общества утвердил уровни стратегических целевых показателей развития ОАО «Газпром» на 10 лет (решение Совета директоров ОАО «Газпром» от 12 июля 2006 года № 872) и поручил Правлению Компании организовать работу по достижению этих уровней СЦП.*

*26 ноября 2008 года Совет директоров принял решение сохранить на десятилетний период планирования утвержденные в 2006 г. уровни СЦП (решение Совета директоров ОАО «Газпром» от 26 ноября 2008 года № 1319).*

*В соответствии с Порядком планирования и с целью достижения утвержденных СЦП в Обществе ежегодно разрабатывается Программа развития газового бизнеса ОАО «Газпром» на 10 лет. Программа включает перечень приоритетных проектов, прогнозы ввода производственных мощностей и соответствующие капитальные вложения, основные производственные, финансовые и экономические показатели развития Компании.*

*Совершенствование системы планирования на основе Порядка планирования призвано усилить взаимосвязь между элементами системы управления Общества - системами долгосрочного, среднесрочного и краткосрочного планирования, бюджетирования, управления затратами, контроля, мотивации, и, в конечном итоге, - обеспечить соответствие текущей финансово-хозяйственной деятельности Общества его стратегическим целям. Система планирования с использованием СЦП позволит обеспечить прозрачность деятельности Компании и сформирует у инвесторов объективное представление о вероятном развитии Общества в долгосрочной перспективе.*

#### **3.4. Участие эмитента в промышленных, банковских и финансовых группах, холдингах, концернах и ассоциациях**

*ОАО «Газпром» в промышленных, банковских, финансовых группах, холдингах, концернах и ассоциациях не участвует.*

#### **3.5. Дочерние и зависимые хозяйственные общества эмитента**

*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. В связи с этим получение Эмитентом сведений об акционерах из учетных систем номинальных держателей и полное обновление информации, требуемой к раскрытию в настоящем пункте Ежеквартального отчета, по состоянию на 31 марта 2009 года не представляется возможным.*

*Таким образом, в настоящем Ежеквартальном отчете данные о доле участия указанных ниже лиц в уставном капитале ОАО «Газпром» представлены только в объеме учетной системы ЗАО «СР-ДРАГа».*

*Исключение составляют данные о лицах, входящих в состав Совета директоров и Правления ОАО «Газпром», информация о доле участия в уставном капитале Общества которых приведена по состоянию на дату окончания отчетного квартала в полном объеме.*

*Наиболее полная информация, которой в настоящее время располагает Эмитент, по состоянию на дату закрытия реестра акционеров Общества – конец операционного дня 8 мая 2008 года, осуществленного для составления списка лиц, имеющих право на участие в годовом Общем собрании акционеров ОАО «Газпром» в 2008 году, приведена в Ежеквартальном отчете Общества за II квартал 2008 года.*

#### ***Дочерние общества ОАО «Газпром».***

Основание признания общества дочерним:

*Для каждого дочернего общества, указанного ниже в данном пункте, основанием признания общества дочерним является преобладающее участие ОАО «Газпром» в уставном капитале такого общества.*

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью «Газпром добыча Астрахань»***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО «Газпром добыча Астрахань»***

Место нахождения: ***Российская Федерация, г. Астрахань, Кировский район, ул. Ленина/ул. Бабушкина, д.30 /33, литер строения А***

Основной вид деятельности: ***добыча и транспортировка углеводородов***

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: ***100 %***

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: ***нет данных***

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: ***нет данных***

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

***Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен.***

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

***Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.***

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

***Михайленко Сергей Анатольевич***

Год рождения: ***1958***

Доля в уставном капитале эмитента: ***нет данных***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***нет данных***

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Уфа»***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО «Газпром трансгаз Уфа»***

Место нахождения: ***Российская Федерация, 450054, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Рихарда Зорге, д.59***

Основной вид деятельности: ***транспортировка газа***

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: ***100 %***

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: ***нет данных***

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: ***нет данных***

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

***Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен.***

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

***Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.***

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

***Пашин Сергей Тимофеевич***

Год рождения: ***1946***

Доля в уставном капитале эмитента: ***нет данных***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***нет данных***

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью «Научно-исследовательский институт природных газов и газовых технологий – ВНИИГАЗ»***

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

Место нахождения: ***Российская Федерация, Московская обл., Ленинский р-он, пос. Развилка***

Основной вид деятельности: ***научно-техническая деятельность***

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: ***100 %***

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: ***нет данных***

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: ***нет данных***

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

***Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен.***

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

***Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.***

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

***Самсонов Роман Олегович***

Год рождения: ***1961***

Доля в уставном капитале эмитента: ***нет данных***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***нет данных***

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Волгоград»***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО «Газпром трансгаз Волгоград»***

Место нахождения: ***400074, г.Волгоград, ул.Рабоче-Крестьянская, 58***

Основной вид деятельности: ***транспортировка газа***

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: ***100 %***

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: ***нет данных***

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: ***нет данных***

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

***Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен.***

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

***Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.***

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

***Набиев Гасан Гилалович***

Год рождения: ***1954***

Доля в уставном капитале эмитента: ***нет данных***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***нет данных***

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Нижний Новгород»***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО «Газпром трансгаз Нижний Новгород»***

Место нахождения: ***Российская Федерация, 603950, г. Нижний Новгород, ул. Звездинка, д.11***

Основной вид деятельности: ***транспортировка газа***

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: ***100 %***

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: ***нет данных***

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: ***нет данных***

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

***Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен.***

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

***Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.***

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

***Щеголев Игорь Львович***

Год рождения: ***1960***

Доля в уставном капитале эмитента: ***нет данных***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***нет данных***

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

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО «Газпром газобезопасность»***

Место нахождения: ***119311, г. Москва, ул. Строителей, 8***

Основной вид деятельности: ***надзор за соблюдением инструкций по обеспечению газовой безопасности, за соблюдением технологии эксплуатации скважин***

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: ***100 %***

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: ***нет данных***

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: ***нет данных***

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

***Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен.***

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

***Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.***

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

***Довбня Борис Евгеньевич***

Год рождения: **1958**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Махачкала»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром трансгаз Махачкала»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 367030, Республика Дагестан, г. Махачкала, ул. О.Булача**

Основной вид деятельности: **добыча и транспортировка углеводородов**

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100 %**

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **нет данных**

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен.**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

**Гусейнов Керим Басирович**

Год рождения: **1958**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Ставрополь»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром трансгаз Ставрополь»**

Место нахождения: **Российская Федерация, Ставропольский край, г. Ставрополь, пр-т Октябрьской революции, 6**

Основной вид деятельности: **транспортировка газа**

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100 %**

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **нет данных**

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен.**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

**Завгороднев Алексей Васильевич**

Год рождения: **1971**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: *нет данных*

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «ГАЗПРОМ СБЫТ УКРАИНА»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «ГАЗПРОМ СБЫТ УКРАИНА»**

Место нахождения: **Украина, г.Киев, ул. Артема, 26-В**

Основной вид деятельности: **поставка природного газа по нерегулируемому тарифу**

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100 %**

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: *нет данных*

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: *нет данных*

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен.**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

**Подмышальский Анатолий Аркадьевич**

Год рождения: **1941**

Доля в уставном капитале эмитента: **0.000021 %**

Доля обыкновенных акций эмитента: **0.000021 %**

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

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

Место нахождения: **350051, Западный административный округ, г. Краснодар, ул. Шоссе Нефтяников, д. 53**

Основной вид деятельности: **добыча и транспортировка углеводородов**

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100 %**

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: *нет данных*

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: *нет данных*

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен.**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

**Гейхман Михаил Григорьевич**

Год рождения: **1953**

Доля в уставном капитале эмитента: *нет данных*

Доля обыкновенных акций эмитента: *нет данных*

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Санкт-Петербург»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург»**

Место нахождения: **Россия, 196128, г. Санкт-Петербург, ул. Варшавская, д. 3**

Основной вид деятельности: **транспортировка газа**

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100 %**

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **нет данных**

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен.**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

**Фокин Георгий Анатольевич**

Год рождения: **1965**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Москва»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром трансгаз Москва»**

Место нахождения: **Российская Федерация, Московская обл., Ленинский р-он, пос. Газопровод**

Основной вид деятельности: **транспортировка газа**

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100 %**

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **нет данных**

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен.**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

**Голубничий Алексей Сергеевич**

Год рождения: **1962**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпром добыча Надым»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром добыча Надым»**

Место нахождения: **Российская Федерация, Ямало-Ненецкий автономный округ, 629730, г.Надым, ул. Зверева, д.1**

Основной вид деятельности: **добыча углеводородов**

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100 %**

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **нет данных**

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен.**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

**Меньшиков Сергей Николаевич**

Год рождения: **1968**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Новоуренгойский газохимический комплекс»**

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

Место нахождения: **Ямало-Ненецкий АО, Тюменская обл., г.Новый Уренгой, ул.Южная, д.2а**

Основной вид деятельности: **переработка углеводородов**

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100 %**

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **нет данных**

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен.**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

**Слизкий Анатолий Викторович**

Год рождения: **1957**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпром добыча Оренбург»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром добыча Оренбург»**

Место нахождения: **460021, Российская Федерация, г. Оренбург, ул. 60- лет Октября, д.11**

Основной вид деятельности: **добыча и транспортировка углеводородов**

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100 %**

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **нет данных**



Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

***Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен.***

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

***Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.***

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

***Иванов Сергей Иванович***

Год рождения: ***1950***

Доля в уставном капитале эмитента: ***нет данных***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***нет данных***

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Чайковский»***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО «Газпром трансгаз Чайковский»***

Место нахождения: ***Российская Федерация, Пермский край, г. Чайковский, Приморский бульвар, д.30***

Основной вид деятельности: ***транспортировка газа***

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: ***100 %***

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: ***нет данных***

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: ***нет данных***

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

***Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен.***

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

***Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.***

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

***Чичелов Виктор Александрович***

Год рождения: ***1954***

Доля в уставном капитале эмитента: ***нет данных***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***нет данных***

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Самара»***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО «Газпром трансгаз Самара»***

Место нахождения: ***443086, г. Самара, ул. Ерошевского, д.20***

Основной вид деятельности: ***транспортировка газа***

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: ***100 %***

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: ***нет данных***

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: ***нет данных***

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

***Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен.***

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

***Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.***

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

***Степаненко Олег Александрович***

Год рождения: ***1961***

Доля в уставном капитале эмитента: ***нет данных***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***нет данных***

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Ухта»***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО «Газпром трансгаз Ухта»***

Место нахождения: ***169300, Российская Федерация, Республика Коми, г.Ухта, пр-т Ленина, д.39/2***

Основной вид деятельности: ***добыча и транспортировка углеводородов***

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: ***100 %***

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: ***нет данных***

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: ***нет данных***

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

***Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен.***

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

***Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.***

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

***Захаров Анатолий Алексеевич***

Год рождения: ***1949***

Доля в уставном капитале эмитента: ***нет данных***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***нет данных***

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Сургут»***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО «Газпром трансгаз Сургут»***

Место нахождения: ***Россия, 628412, Тюменская обл., Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Сургут, ул. Университетская, д. 1***

Основной вид деятельности: ***добыча, переработка и транспортировка углеводородов***

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: ***100 %***

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: ***нет данных***

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: ***нет данных***

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

***Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен.***

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

***Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.***

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

**Иванов Игорь Алексеевич**

Год рождения: **1956**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Казань»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром трансгаз Казань»**

Место нахождения: **Республика Татарстан, г. Казань, ул. Аделя Кутуя, д.41**

Основной вид деятельности: **транспортировка газа**

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100 %**

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **нет данных**

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен.**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

**Кантюков Рафкат Абдулхаевич**

Год рождения: **1953**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Томск»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром трансгаз Томск»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 634029, г.Томск, пр. Фрунзе, д.9**

Основной вид деятельности: **транспортировка газа**

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100 %**

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **нет данных**

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен.**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

**Маркелов Виталий Анатольевич**

Год рождения: **1963**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

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

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

Место нахождения: **625019, г. Тюмень, ул. Воровского, д. 2**

Основной вид деятельности: **научно-исследовательская и проектная деятельность**

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100 %**

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **нет данных**

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен.**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

**Крылов Георгий Васильевич**

Год рождения: **1941**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Югорск»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром трансгаз Югорск»**

Место нахождения: **628260, Российская Федерация, Тюменская обл., Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Югорск, ул. Мира, д.15**

Основной вид деятельности: **транспортировка газа**

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100 %**

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **нет данных**

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен.**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

**Завальный Павел Николаевич**

Год рождения: **1961**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Екатеринбург»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром трансгаз Екатеринбург»**  
Место нахождения: **Российская Федерация, 620000, г.Екатеринбург, ул. Клары Цеткин, д.14**  
Основной вид деятельности: **транспортировка газа**  
Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100 %**  
Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **нет данных**  
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **нет данных**

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен.**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

**Гайдт Давид Давидович**  
Год рождения: **1947**  
Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**  
Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпром добыча Уренгой»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром добыча Уренгой»**  
Место нахождения: **629307, Российская Федерация, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Новый Уренгой, ул. Железнодорожная, д.8**  
Основной вид деятельности: **добыча углеводородов**  
Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100 %**  
Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **нет данных**  
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **нет данных**

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен.**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

**Сулейманов Рим Султанович**  
Год рождения: **1949**  
Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**  
Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Буровая компания ОАО «Газпром»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Бургаз»**  
Место нахождения: **Российская Федерация, 119991, г. Москва, пр-т Вернадского, д. 41, строение 1**  
Основной вид деятельности: **геологоразведка нефти, газа, газового конденсата, строительство газовых, нефтяных скважин, буровая деятельность**

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100 %**  
Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **нет данных**  
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **нет данных**

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

***Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен.***

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

***Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.***

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

***Россинский Андрей Георгиевич***

Год рождения: ***1961***

Доля в уставном капитале эмитента: ***нет данных***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***нет данных***

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Саратов»***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО «Газпром трансгаз Саратов»***

Место нахождения: ***410052, г. Саратов, проспект 50 лет Октября, д.118 а***

Основной вид деятельности: ***транспортировка газа***

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100 %**

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **нет данных**

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

***Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен.***

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

***Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.***

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

***Чернощеков Леонид Николаевич***

Год рождения: ***1950***

Доля в уставном капитале эмитента: ***нет данных***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***нет данных***

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью «Газпром добыча Ямбург»***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО «Газпром добыча Ямбург»***

Место нахождения: ***629300, Российская Федерация, Тюменская обл., Ямало-Ненецкий Автономный округ, г.Новый Уренгой, ул. Геологоразведчиков, д.9***

Основной вид деятельности: ***добыча углеводородов***

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100 %**

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **нет данных**

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

***Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен.***

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

***Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.***

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

***Андреев Олег Петрович***

Год рождения: ***1964***

Доля в уставном капитале эмитента: ***нет данных***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***нет данных***

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***

Основной вид деятельности: ***добыча углеводородов***

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: ***100 %***

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: ***нет данных***

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: ***нет данных***

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

***Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен.***

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

***Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.***

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

***Степовой Константин Владимирович***

Год рождения: ***нет данных***

Доля в уставном капитале эмитента: ***нет данных***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***нет данных***

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

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО «Газпром экспорт»***

Место нахождения: ***Российская Федерация, 127006, г. Москва, Страстной б-р, д.9***

Основной вид деятельности: ***внешнеторговая деятельность***

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: ***100 %***

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: ***нет данных***

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: ***нет данных***

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

***Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен.***

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

***Медведев Александр Иванович***

Год рождения: **1955**

Доля в уставном капитале эмитента: **0.00019869 %**

Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00019869 %**

***Емельянов Сергей Анатольевич***

Год рождения: **1952**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

***Челпанов Сергей Юрьевич***

Год рождения: **1956**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

***Ефремов Александр Иванович***

Год рождения: **1952**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

***Валуев Вячеслав Сергеевич***

Год рождения: **1946**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

***Симонян Георгий Райрович***

Год рождения: **1953**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

***Медведев Александр Иванович***

Год рождения: **1955**

Доля в уставном капитале эмитента: **0.00019869 %**

Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00019869 %**

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

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

Место нахождения: ***119991, г. Москва, пр-т Вернадского, д.41, строение 1***

Основной вид деятельности: ***морские перевозки, освоение морских месторождений***

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100 %**

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **нет данных**

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

***Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен.***

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:



**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

**Шамалов Юрий Васильевич**

Год рождения: **1963**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

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

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром комплектация»**

Место нахождения: **Российская Федерация, г.Москва, ул. Строителей, д.8, корп.1**

Основной вид деятельности: **материально-техническое обеспечение**

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100 %**

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **нет данных**

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен.**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

**Федоров Игорь Юрьевич**

Год рождения: **1965**

Доля в уставном капитале эмитента: **0.00004222 %**

Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00004222 %**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью Авиапредприятие «ГАЗПРОМАВИА» - дочернее общество открытого акционерного общества «Газпром»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО Авиапредприятие «ГАЗПРОМАВИА»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 142143, Московская обл., Подольский р-н, п/о Рязаново, аэропорт «Остафьево»**

Основной вид деятельности: **организация и выполнение воздушных перевозок**

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100 %**

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **нет данных**

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен.**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

**Овчаренко Андрей Станиславович**

Год рождения: **1970**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпром сжиженный газ»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром сжиженный газ»**

Место нахождения: **Российская Федерация, Республика Татарстан, г.Казань, ул. Дубравная, 53а**

Основной вид деятельности: **поставка и реализация сжиженного газа, наполнение сжиженным газом баллонов, ремонт и техническое освидетельствование баллонов**

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100 %**

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **нет данных**

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен.**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

**Шарафутдинов Хайдар Хамзович**

Год рождения: **1952**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

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

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

Место нахождения: **142770, Московская обл., Ленинский р-он, пос. Газопровод**

Основной вид деятельности: **реализация на территории РФ природного газа, нефти, газового конденсата и продуктов их переработки**

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100 %**

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **нет данных**

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен.**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

**Селезнев Кирилл Геннадьевич**

Год рождения: **1974**

Доля в уставном капитале эмитента: **0.00013844 %**  
Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00013844 %**

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, г. Москва, ул. Старая Басманная, д. 20, стр. 8**  
Основной вид деятельности: **научно-техническая деятельность**  
Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100 %**  
Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **нет данных**  
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **нет данных**

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен.**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

**Бучнев Олег Алексеевич**

Год рождения: **1967**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Строительная компания «Сургутстройгаз»**  
Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Строительная компания «Сургутстройгаз» (ООО «СК «ССГ»)**  
Место нахождения: **628418, ХМАО, Тюменская обл., г. Сургут, ул. Островского, д. 16**  
Основной вид деятельности: **строительство**  
Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100 %**  
Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **нет данных**  
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **нет данных**

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен.**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

**Кушников Сергей Михайлович**

Год рождения: **1952**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

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

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром социнвест»**

Место нахождения: **197022, г. Санкт-Петербург, Аптекарская наб., д. 20, литер А**

Основной вид деятельности: **проектирование, строительство, реконструкция, техническое перевооружение объектов непроизводственного назначения, включая жилье, объекты просвещения, здравоохранения, соцкультбыта**

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100 %**

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **нет данных**

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен.**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

**Пайкин Борис Романович**

Год рождения: **1965**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

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

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром экспо»**

Место нахождения: **117630, г. Москва, ул. Обручева, д.27, корп. 2**

Основной вид деятельности: **обеспечение администрации, ДП и организаций ОАО «Газпром» информационными, рекламными и аналитическими материалами по эффективному управлению Единой системы газоснабжения**

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100 %**

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **нет данных**

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен.**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

**Калитюк Сергей Александрович**

Год рождения: **1962**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

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

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

Место нахождения: **142717, Московская обл., Ленинский р-он, пос. Развилка**

Основной вид деятельности: **разработка информационных технологий**

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100 %**

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **нет данных**

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен.**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

**Стукан Александр Сергеевич**

Год рождения: **1964**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

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

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром энерго»**

Место нахождения: **117939, г. Москва, ул. Строителей, д.8, корп.1**

Основной вид деятельности: **реализация проектов строительства электростанций на территории РФ, стран СНГ, Прибалтики, дальнего зарубежья, участие в создании собственной энергетической базы**

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100 %**

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **нет данных**

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен.**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

**Митюшов Алексей Александрович**

Год рождения: **1975**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

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

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Подземгазпром»**  
Место нахождения: **117939, г. Москва, ул. Строителей, д.8, корп. 1**  
Основной вид деятельности: **научно-исследовательская и проектная деятельность**  
Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100 %**  
Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **нет данных**  
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **нет данных**

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

***Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен.***

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

***Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.***

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

***Цыбульский Павел Геннадьевич***  
Год рождения: **1957**  
Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**  
Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпром связь»**  
Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром связь»**  
Место нахождения: **117997, г. Москва, ул. Наметкина, д.16**  
Основной вид деятельности: **эксплуатация телекоммуникационных систем, оперативное и техническое руководство работой технологической сети связи ОАО «Газпром», обеспечение всеми видами связи Администрации ОАО «Газпром», его дочерних обществ и организаций**  
Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100 %**  
Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **нет данных**  
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **нет данных**

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

***Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен.***

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

***Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.***

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

***Носонов Александр Юрьевич***  
Год рождения: **1962**  
Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**  
Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью Частное охрannое предприятие «Газпром охрана»**  
Сокращенное фирменное наименование: **ООО ЧОП «Газпром охрана»**  
Место нахождения: **117939, г. Москва, ул. Строителей, д. 8, корп. 1**  
Основной вид деятельности: **осуществление охрannой деятельности**  
Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100 %**

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: *нет данных*  
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: *нет данных*

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

***Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен.***

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

***Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.***

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

***Мельник Валерий Александрович***

Год рождения: ***1964***

Доля в уставном капитале эмитента: *нет данных*

Доля обыкновенных акций эмитента: *нет данных*

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

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

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

Основной вид деятельности: ***поиск, организация разработки новых проектов, оптимизация инвестиций, снижение рисков и издержек деятельности предприятий ОАО «Газпром» на территории РФ и за рубежом***

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: ***100 %***

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: *нет данных*

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: *нет данных*

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

***Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен.***

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

***Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.***

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

***Левитский Дмитрий Николаевич***

Год рождения: *нет данных*

Доля в уставном капитале эмитента: *нет данных*

Доля обыкновенных акций эмитента: *нет данных*

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

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО «Газпром инвестхолдинг»***

Место нахождения: ***142770, Московская обл., Ленинский р-он, г. Видное, ул. Строительная, д.15***

Основной вид деятельности: ***инвестиционно-финансовая деятельность***

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: ***100 %***

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: ***0.0019 %***

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: ***0.0019 %***

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

***Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен.***

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

***Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.***

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

***Усманов Алишер Бурханович***

Год рождения: ***1953***

Доля в уставном капитале эмитента: ***нет данных***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***нет данных***

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

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО «Газпром газнадзор»***

Место нахождения: ***Российская Федерация, 119415, г. Москва, пр-т Вернадского, д.41***

Основной вид деятельности: ***обеспечение совместно с предприятиями ОАО «Газпром» надежности и безопасности технологических объектов Единой системы газоснабжения***

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: ***100 %***

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: ***нет данных***

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: ***нет данных***

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

***Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен.***

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

***Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.***

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

***Медведев Вячеслав Николаевич***

Год рождения: ***1955***

Доля в уставном капитале эмитента: ***нет данных***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***нет данных***

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью «Научно-производственный центр Подземгидроминерал»***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО «НПЦ Подземгидроминерал»***

Место нахождения: ***105264, г. Москва, ул. 7-я Парковая, д. 26***

Основной вид деятельности: ***научные и проектные разработки в области добычи и рационального использования гидроминерального сырья, организация производства по извлечению ценных компонентов из гидроминерального сырья***

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: ***100 %***

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: ***нет данных***

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: ***нет данных***

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:



**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен.**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

**Омаров Магомедали Алиевич**

Год рождения: **1951**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Темрюкское управление морского транспорта»**

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

Место нахождения: **353500, Краснодарский край, г. Темрюк, порт**

Основной вид деятельности: **морские каботажные и заграничные перевозки грузов, буксировочные, аварийно-спасательные и снабженческие работы на море**

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100%**

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **нет данных**

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

**Серета Михаил Леонидович (председатель)**

Год рождения: **1970**

Доля в уставном капитале эмитента: **0.00026379 %**

Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00026379 %**

**Прозоров Сергей Фролович**

Год рождения: **1958**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

**Липский Игорь Иосифович**

Год рождения: **1966**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

**Пахомов Юрий Николаевич**

Год рождения: **1958**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

**Медведев Сергей Владимирович**

Год рождения: **1968**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: *нет данных*

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «ГАЗОЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «ГАЗОЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ»*

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

Основной вид деятельности: *инвестиционная деятельность, управление предприятиями, учреждениями путем осуществления функций собственника, функций управляющей организации*

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: *100%*

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: *нет данных*

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: *нет данных*

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

*Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен.*

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

*Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.*

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

*Федоров Денис Владимирович*

Год рождения: *1978*

Доля в уставном капитале эмитента: *нет данных*

Доля обыкновенных акций эмитента: *нет данных*

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

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Газпром ПХГ»*

Место нахождения: *Российская Федерация, 142770, Московская обл., Ленинский р-он, пос. Газопровод*

Основной вид деятельности: *организация хранения природного газа*

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: *100 %*

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: *нет данных*

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: *нет данных*

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

*Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен.*

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

*Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.*

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

*Шилов Сергей Викторович*

Год рождения: *1957*

Доля в уставном капитале эмитента: *нет данных*

Доля обыкновенных акций эмитента: *нет данных*

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпром подземремонт Уренгой»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром подземремонт Уренгой»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 629300, Тюменская обл., Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Новый Уренгой, ул. Набережная, 52 «г»**

Основной вид деятельности: **предоставление услуг по ремонту, модернизации, реконструкции, техническому перевооружению, ликвидации и консервации скважин всех назначений**

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100 %**

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **нет данных**

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен.**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

**Дмитрук Владимир Владимирович**

Год рождения: **1970**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

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

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром переработка»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 628425, Тюменская область, ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Островского, д.16**

Основной вид деятельности: **переработка газа, газового конденсата и нефти. Обеспечение потребителей газом, газовым конденсатом и продуктами их переработки**

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100 %**

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **нет данных**

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен.**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

**Важенин Юрий Иванович**

Год рождения: **1954**

Доля в уставном капитале эмитента: **0.0095 %**

Доля обыкновенных акций эмитента: **0.0095 %**

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

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром трансгаз-Кубань»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 350051, г. Краснодар, ул. Шоссе Нефтяников, 53**

Основной вид деятельности: **предоставление услуг в сфере транспорта**

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100 %**

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **нет данных**

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен.**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

**Жвачкин Сергей Анатольевич**

Год рождения: **1957**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпром подземремонт Оренбург»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром подземремонт Оренбург»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 460027, г.Оренбург, ул.Донгузская, 60 А**

Основной вид деятельности: **предоставление услуг по ремонту, модернизации, реконструкции, техническому перевооружению, ликвидации и консервации скважин всех назначений**

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100 %**

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **нет данных**

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен.**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

**Гличев Александр Юрьевич**

Год рождения: **1957**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпром добыча Красноярск»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром добыча Красноярск»**

Место нахождения: **660075, Красноярский край, г. Красноярск, ул. Северо-Енисейская, 33**  
Основной вид деятельности: **добыча газа, газового конденсата, нефти**  
Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100 %**  
Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **нет данных**  
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **нет данных**

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

***Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен.***

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

***Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.***

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

***Нечепуренко Алексей Ефимович***

Год рождения: **1947**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью «Газпром инвест Запад»***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО «Газпром инвест Запад»***

Место нахождения: ***Российская Федерация, 194044, г. Санкт-Петербург, ул. Тобольская, д. 6, литер А***

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

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100 %**

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **нет данных**

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

***Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен.***

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

***Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.***

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

***Левченков Михаил Иванович***

Год рождения: **1964**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью «Газпром инвест Восток»***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО «Газпром инвест Восток»***

Место нахождения: ***680000, Хабаровский край, г.Хабаровск, ул.Шевченко, 22***

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

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: *100 %*

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: *нет данных*

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: *нет данных*

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

*Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен.*

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

*Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.*

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

*Шелехов Дмитрий Юрьевич*

Год рождения: *1963*

Доля в уставном капитале эмитента: *нет данных*

Доля обыкновенных акций эмитента: *нет данных*

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

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Газпром центрремонт»*

Место нахождения: *Российская Федерация, 141100, Московская обл., г. Щелково, ул. Московская, д.1*

Основной вид деятельности: *выполнение работ по капитальному ремонту, реконструкции, техническому перевооружению теплоэнергетического оборудования*

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: *100 %*

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: *нет данных*

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: *нет данных*

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

*Круглов Андрей Вячеславович (председатель)*

Год рождения: *1969*

Доля в уставном капитале эмитента: *0.00094142 %*

Доля обыкновенных акций эмитента: *0.00094142 %*

*Шайхутдинов Александр Зайнетович*

Год рождения: *1959*

Доля в уставном капитале эмитента: *нет данных*

Доля обыкновенных акций эмитента: *нет данных*

*Середа Михаил Леонидович*

Год рождения: *1970*

Доля в уставном капитале эмитента: *0.00026379 %*

Доля обыкновенных акций эмитента: *0.00026379 %*

*Одинцов Владислав Александрович*

Год рождения: *1974*

Доля в уставном капитале эмитента: *нет данных*

Доля обыкновенных акций эмитента: *нет данных*

**Иванов Сергей Иванович**

Год рождения: **1950**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

**Васильев Николай Вячеславович**

Год рождения: **1968**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

**Доев Дмитрий Витальевич**

Год рождения: **1966**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Проект Финанс»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Проект Финанс»**

Место нахождения: **117566, г. Москва, Варшавское шоссе, д. 95, корп. 1**

Основной вид деятельности: **капиталовложение в ценные бумаги, предоставление консультационных и маркетинговых услуг**

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100 %**

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **нет данных**

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен.**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

**Сычевский Олег Владимирович**

Год рождения: **нет данных**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

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

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

Место нахождения: **Российская Федерация, 115162, г. Москва, ул. Лестева, д. 8, корп. 1**

Основной вид деятельности: **освоение месторождений углеводородов на континентальном шельфе**

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100 %**

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: *нет данных*  
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: *нет данных*

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

*Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен.*

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

*Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.*

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

**Мандель Александр Яковлевич**

Год рождения: **1950**

Доля в уставном капитале эмитента: *нет данных*

Доля обыкновенных акций эмитента: *нет данных*

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

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

Место нахождения: **119501, г. Москва, ул. Нежинская, д. 5, стр. 1, офис 93**

Основной вид деятельности: **консолидация геофизической деятельности ОАО «Газпром»**

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100 %**

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: *нет данных*

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: *нет данных*

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

*Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен.*

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

*Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.*

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

**Бердников Сергей Михайлович**

Год рождения: *нет данных*

Доля в уставном капитале эмитента: *нет данных*

Доля обыкновенных акций эмитента: *нет данных*

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

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

Место нахождения: **Российская Федерация, 117997, г. Москва, ул. Наметкина, 16**

Основной вид деятельности: **транспортно-экспедиторская деятельность, оказание транспортных услуг железнодорожным транспортом**

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100 %**

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: *нет данных*

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: *нет данных*

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:



**Голубев Валерий Александрович (председатель)**  
Год рождения: **1952**  
Доля в уставном капитале эмитента: **0.00074256 %**  
Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00074256 %**

**Голко Ярослав Ярославович**  
Год рождения: **1961**  
Доля в уставном капитале эмитента: **0.00007708 %**  
Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00007708 %**

**Тюрин Вячеслав Александрович**  
Год рождения: **1960**  
Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**  
Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

**Рахманько Виктор Григорьевич**  
Год рождения: **1953**  
Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**  
Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

**Пахомов Юрий Николаевич**  
Год рождения: **1958**  
Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**  
Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

**Гараев Марат Марселевич**  
Год рождения: **1973**  
Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**  
Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

**Тюрин Вячеслав Александрович**  
Год рождения: **1960**  
Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**  
Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Эколого-аналитический центр газовой промышленности»**  
Сокращенное фирменное наименование: **ООО «ЭАЦГП»**  
Место нахождения: **117939, г. Москва, ул. Строителей, д. 8, корп. 1**  
Основной вид деятельности: **проведение различных физико-химических и химико-аналитических работ радиационного мониторинга**  
Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100 %**  
Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **нет данных**  
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **нет данных**

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен.**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

***Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.***

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

***Лецинский Владимир Борисович***

Год рождения: ***1950***

Доля в уставном капитале эмитента: ***нет данных***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***нет данных***

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

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО «Транс-инвест»***

Место нахождения: ***Российская Федерация, 117566, г. Москва, Варшавское шоссе, д. 95, корп. 1***

Основной вид деятельности: ***инвестиционная и консультационная деятельность***

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: ***100 %***

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: ***нет данных***

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: ***нет данных***

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

***Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен.***

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

***Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.***

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

***Кузнецов Сергей Евгеньевич***

Год рождения: ***1962***

Доля в уставном капитале эмитента: ***нет данных***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***нет данных***

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью «Кап-Инфин»***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО «Кап-Инфин»***

Место нахождения: ***Российская Федерация, 117566, г. Москва, Варшавское шоссе, д. 95, корп. 1***

Основной вид деятельности: ***инвестиционная и консультационная деятельность***

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: ***100 %***

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: ***нет данных***

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: ***нет данных***

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

***Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен.***

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

***Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.***

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

**Воробьев Всеволод Станиславович**

Год рождения: **1973**

Доля в уставном капитале эмитента: **0.00000354 %**

Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00000354 %**

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

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

Место нахождения: **119991, г. Москва, пр-т Вернадского, д. 41, стр. 1**

Основной вид деятельности: **проведение работ по организации проектирования и строительства объектов газовой промышленности**

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100 %**

Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **100 %**

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **нет данных**

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

**Голко Ярослав Ярославович (председатель)**

Год рождения: **1961**

Доля в уставном капитале эмитента: **0.00007708 %**

Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00007708 %**

**Чугунов Леонид Семенович**

Год рождения: **1956**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

**Васильева Елена Александровна**

Год рождения: **1959**

Доля в уставном капитале эмитента: **0.00028135 %**

Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00028135 %**

**Илюшин Виктор Васильевич**

Год рождения: **1947**

Доля в уставном капитале эмитента: **0.00015285 %**

Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00015285 %**

**Душко Александр Павлович**

Год рождения: **1964**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

**Чугунов Леонид Семенович**

Год рождения: **1956**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: *нет данных*

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

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО «Информгазинвест»*

Место нахождения: *117447, г. Москва, ул. Большая Черемушkinsкая, д.13, стр. 3*

Основной вид деятельности: *создание отраслевой интегрированной информационно-управляющей системы ОАО «Газпром»*

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: *100 %*

Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: *100 %*

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: *нет данных*

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: *нет данных*

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

***Столяр Николай Федорович (председатель)***

Год рождения: *1953*

Доля в уставном капитале эмитента: *нет данных*

Доля обыкновенных акций эмитента: *нет данных*

***Недорезова Ирина Сергеевна***

Год рождения: *1970*

Доля в уставном капитале эмитента: *нет данных*

Доля обыкновенных акций эмитента: *нет данных*

***Яценко Сергей Викторович***

Год рождения: *1960*

Доля в уставном капитале эмитента: *нет данных*

Доля обыкновенных акций эмитента: *нет данных*

***Борисенко Наталья Юрьевна***

Год рождения: *1977*

Доля в уставном капитале эмитента: *нет данных*

Доля обыкновенных акций эмитента: *нет данных*

***Флегонтова Татьяна Лениаровна***

Год рождения: *1950*

Доля в уставном капитале эмитента: *нет данных*

Доля обыкновенных акций эмитента: *нет данных*

***Стукан Александр Сергеевич***

Год рождения: *1964*

Доля в уставном капитале эмитента: *нет данных*

Доля обыкновенных акций эмитента: *нет данных*

***Кравченко Константин Валерьевич***

Год рождения: *1976*

Доля в уставном капитале эмитента: *нет данных*

Доля обыкновенных акций эмитента: *нет данных*

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

***Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.***

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

**Стукан Александр Сергеевич**

Год рождения: **1964**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

Полное фирменное наименование: **«Газпром Финанс Б.В.»**

Сокращенное фирменное наименование: **«Газпром Финанс Б.В.»**

Место нахождения: **Телепортбульвар 140, 1043 EJ, Амстердам**

Основной вид деятельности: **учреждение предприятий и организаций, финансирование предприятий и организаций, консультационные услуги**

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100 %**

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **нет данных**

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен.**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

**Платонов Дмитрий Николаевич**

Год рождения: **нет данных**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных %**

**Бакаев Петр Геннадьевич**

Год рождения: **1968**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

**Единоличный исполнительный орган не предусмотрен.**

Полное фирменное наименование: **Компания «Gazprom Netherlands» B.V.**

Сокращенное фирменное наименование: **Компания «Gazprom Netherlands» B.V.**

Место нахождения: **Laan van Kronenburg 8, 1183AS Amstelveen, Netherlands**

Основной вид деятельности: **координация и управление в интересах организаций Группы Газпром зарубежными активами в сфере добычи**

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100 %**

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **нет данных**

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

**Председатель Совета директоров (наблюдательного совета) не избран.**

**Миллер Алексей Борисович**

Год рождения: **1962**

Доля в уставном капитале эмитента: **0.00095828%**

Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00095828%**

**Акимов Андрей Игоревич**

Год рождения: **1953**  
Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**  
Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

**Медведев Александр Иванович**

Год рождения: **1955**  
Доля в уставном капитале эмитента: **0.00019869 %**  
Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00019869 %**

**Подюк Василий Григорьевич**

Год рождения: **1946**  
Доля в уставном капитале эмитента: **0.00106039 %**  
Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00106039 %**

**Иванов Борис Робертович**

Год рождения: **1961**  
Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**  
Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

**Иванов Борис Робертович**

Год рождения: **1961**  
Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**  
Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

**Карел Бернард ван Поланен**

Год рождения: **1967**  
Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**  
Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

**Жерард Ян ван Шпаль**

Год рождения: **1967**  
Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**  
Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

**Иванов Борис Робертович**

Год рождения: **1961**  
Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**  
Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

Полное фирменное наименование: **Компания «Gazprom Sakhalin Holdings» B.V.**

Сокращенное фирменное наименование: **Компания «Gazprom Sakhalin Holdings» B.V.**

Место нахождения: **Leliegracht 10, 1015 DE Amsterdam, Netherlands**

Основной вид деятельности: **внеэкономическая деятельность, учреждение или содействие учреждению других компаний, приобретение акций (долей, паев) других обществ, в том числе организация их финансирования и осуществление контроля за их деятельностью**

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100 %**

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **нет данных**

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

***Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен.***

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

***Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.***

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

***Майорец Максим Андреевич***

Год рождения: ***1978***

Доля в уставном капитале эмитента: ***нет данных***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***нет данных***

Полное фирменное наименование: ***«Газпром (Ю.К.) Лтд.»***

Сокращенное фирменное наименование: ***«Газпром (Ю.К.) Лтд.»***

Место нахождения: ***41 Vine Street, London, EC3N 2AA, United Kingdom***

Основной вид деятельности: ***организация проектного финансирования отдельных объектов добычи углеводородов***

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: ***100 %***

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: ***нет данных***

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: ***нет данных***

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

***Серeda Михаил Леонидович (председатель)***

Год рождения: ***1970***

Доля в уставном капитале эмитента: ***0.00026379 %***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***0.00026379 %***

***Васильева Елена Александровна***

Год рождения: ***1959***

Доля в уставном капитале эмитента: ***0.00028135 %***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***0.00028135 %***

***Медведев Александр Иванович***

Год рождения: ***1955***

Доля в уставном капитале эмитента: ***0.00019869 %***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***0.00019869 %***

***Цыганков Станислав Евгеньевич***

Год рождения: ***1966***

Доля в уставном капитале эмитента: ***нет данных***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***нет данных***

***Васильев Виталий Валерьевич***

Год рождения: ***1972***

Доля в уставном капитале эмитента: ***нет данных***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***нет данных***

***Душко Александр Павлович***

Год рождения: ***1964***

Доля в уставном капитале эмитента: ***нет данных***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***нет данных***

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

***Привалова Евгения Михайловна (административный директор)***

Год рождения: ***нет данных***

Доля в уставном капитале эмитента: ***нет данных***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***нет данных***

***Ситников Николай Иванович (исполнительный директор)***

Год рождения: ***1952***

Доля в уставном капитале эмитента: ***нет данных***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***нет данных***

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

***Единоличный исполнительный орган не предусмотрен.***

Полное фирменное наименование: ***Закрытое акционерное общество «Газпром инвест Юг»***

Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО «Газпром инвест Юг»***

Место нахождения: ***117246, г. Москва, Научный пр-д, д.8, стр.1***

Основной вид деятельности: ***организация ведения строительно-монтажных работ, инжиниринговая деятельность***

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: ***100 %***

Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: ***100 %***

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: ***нет данных***

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: ***нет данных***

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

***Голко Ярослав Ярославович (председатель)***

Год рождения: ***1961***

Доля в уставном капитале эмитента: ***0.00007708 %***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***0.00007708 %***

***Проскурнина Майя Викторовна***

Год рождения: ***1977***

Доля в уставном капитале эмитента: ***нет данных***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***нет данных***

***Рубанов Сергей Владимирович***

Год рождения: ***1977***

Доля в уставном капитале эмитента: ***нет данных***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***нет данных***

***Шаталов Игорь Игоревич***

Год рождения: ***1963***

Доля в уставном капитале эмитента: ***0.00000357 %***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***0.00000357 %***

***Соркин Вячеслав Исаакович***

Год рождения: ***1944***

Доля в уставном капитале эмитента: ***нет данных***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***нет данных***



Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

***Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.***

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

***Аксельрод Михаил Аркадьевич***

Год рождения: ***1946***

Доля в уставном капитале эмитента: ***нет данных***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***нет данных***

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью «Газпром добыча Иркутск»***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО «Газпром добыча Иркутск»***

Место нахождения: ***Российская Федерация, г. Иркутск, ул. Улан-Баторская, 1, оф. 222***

Основной вид деятельности: ***разведка и разработка месторождений углеводородного сырья, строительство и эксплуатация газораспределительных сетей***

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: ***100%***

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: ***нет данных***

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: ***нет данных***

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

***Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен.***

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

***Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.***

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

***Татаринов Андрей Олегович***

Год рождения: ***1965***

Доля в уставном капитале эмитента: ***нет данных***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***нет данных***

Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество «Топэнерджи»***

Сокращенное фирменное наименование: ***АО «Топэнерджи»***

Место нахождения: ***Республика Болгария, г. София 1113, община «Изгрев», ул. «Никола Мирчев», 35***

Основной вид деятельности: ***поставка, продажа природного газа, расширение действующих транзитных газопроводов***

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: ***100 %***

Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: ***100 %***

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: ***нет данных***

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: ***нет данных***

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

***Будзуляк Богдан Владимирович (председатель)***

Год рождения: **1946**  
Доля в уставном капитале эмитента: **0.00441633%**  
Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00441633 %**

**Посягин Борис Сергеевич**

Год рождения: **1944**  
Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**  
Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

**Елкин Игорь Анатольевич**

Год рождения: **1957**  
Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**  
Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

**Елкин Игорь Анатольевич**

Год рождения: **1957**  
Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**  
Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

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

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

Место нахождения: **115162, г. Москва, ул. Лестева, д. 8/1**

Основной вид деятельности: **разработка нефтяных месторождений**

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100 %**

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **нет данных**

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен.**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

**Мандель Александр Яковлевич**

Год рождения: **1950**  
Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**  
Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпром добыча Кузнецк»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром добыча Кузнецк»**

Место нахождения: **РФ, г. Кемерово, проспект Октябрьский, д.4**

Основной вид деятельности: *поиск, разведка и добыча метана из угольных пластов и других углеводородов*

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: *100 %*

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: *нет данных*

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: *нет данных*

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

***Калинкин Александр Вячеславович (председатель)***

Год рождения: *1957*

Доля в уставном капитале эмитента: *нет данных*

Доля обыкновенных акций эмитента: *нет данных*

***Новиков Владимир Иванович***

Год рождения: *1954*

Доля в уставном капитале эмитента: *нет данных*

Доля обыкновенных акций эмитента: *нет данных*

***Кузнецов Сергей Евгеньевич***

Год рождения: *1962*

Доля в уставном капитале эмитента: *нет данных*

Доля обыкновенных акций эмитента: *нет данных*

***Сайкин Владимир Владимирович***

Год рождения: *нет данных*

Доля в уставном капитале эмитента: *нет данных*

Доля обыкновенных акций эмитента: *нет данных*

***Воробьев Всеволод Станиславович***

Год рождения: *1973*

Доля в уставном капитале эмитента: *0.00000354 %*

Доля обыкновенных акций эмитента: *0.00000354 %*

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

***Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.***

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

***Золотых Станислав Станиславович***

Год рождения: *нет данных*

Доля в уставном капитале эмитента: *нет данных*

Доля обыкновенных акций эмитента: *нет данных*

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество «Газ-Ойл»*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО «Газ-Ойл»*

Место нахождения: *236010, г. Калининград, ул. Нахимова, д.14*

Основной вид деятельности: *осуществление и развитие комплексных мер по проектированию и строительству газопроводов, ПХГ, ГРС, АГНКС*

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: *100 %*

Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: *100 %*

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: *нет данных*

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: *нет данных*

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

***Воробьев Всеволод Станиславович***

Год рождения: ***1973***

Доля в уставном капитале эмитента: ***0.00000354 %***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***0.00000354 %***

***Федоров Владимир Константинович***

Год рождения: ***1949***

Доля в уставном капитале эмитента: ***нет данных***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***нет данных***

***Беганский Виктор Семенович***

Год рождения: ***1949***

Доля в уставном капитале эмитента: ***нет данных***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***нет данных***

***Балахонцев Игорь Дмитриевич***

Год рождения: ***1949***

Доля в уставном капитале эмитента: ***нет данных***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***нет данных***

***Матюшечкин Валерий Николаевич***

Год рождения: ***1956***

Доля в уставном капитале эмитента: ***нет данных***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***нет данных***

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

***Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.***

И.о. лица, осуществляющего функции единоличного исполнительного органа данной организации:

***Малышевский Михаил Юрьевич***

Год рождения: ***1961***

Доля в уставном капитале эмитента: ***нет данных***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***нет данных***

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

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

Место нахождения: ***117638, г. Москва, ул. Криворожская, д. 17-А***

Основной вид деятельности: ***техническое перевооружение и модернизация ведомственной сети связи ОАО «Газпром»***

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: ***100 %***

Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: ***100 %***

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: ***нет данных***

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: ***нет данных***

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

***Середа Михаил Леонидович (председатель)***

Год рождения: ***1970***

Доля в уставном капитале эмитента: ***0.00026379 %***

Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00026379 %**

**Столяр Николай Федорович**

Год рождения: **1953**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

**Харламов Алексей Сергеевич**

Год рождения: **1974**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

**Рубанов Сергей Владимирович**

Год рождения: **1977**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

**Храмова Елена Владиславовна**

Год рождения: **1965**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.**

Лицо, осуществляющего функции единоличного исполнительного органа данной организации:

**Мотенко Борис Григорьевич**

Год рождения: **1949**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «Газпром зарубежнефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «Газпром зарубежнефтегаз»**

Место нахождения: **117939, г. Москва, ул. Строителей, д. 8, стр. 1**

Основной вид деятельности: **разведка и разработка нефтяных и газовых месторождений зарубежных стран, внешнеэкономическая деятельность**

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100 %**

Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **100 %**

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **нет данных**

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

**Медведев Александр Иванович (председатель)**

Год рождения: **1955**

Доля в уставном капитале эмитента: **0.00019869 %**

Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00019869 %**

**Голубев Валерий Александрович**

Год рождения: **1952**

Доля в уставном капитале эмитента: **0.00074256 %**

Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00074256 %**

**Подюк Василий Григорьевич**

Год рождения: **1946**

Доля в уставном капитале эмитента: **0.00106039%**

Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00106039%**

**Цыганков Станислав Евгеньевич**

Год рождения: **1966**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

**Михеев Александр Леонидович**

Год рождения: **1944**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

**Душко Александр Павлович**

Год рождения: **1964**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

**Чернощеков Андрей Леонидович**

Год рождения: **1974**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

**Гулев Валерий Леонидович**

Год рождения: **1964**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

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

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

Место нахождения: **Российская Федерация, 109240, г. Москва, ул. Верхняя Радищевская, д. 13**

Основной вид деятельности: **производство бытовой топливоиспользующей аппаратуры**

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **99.999 %**

Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **99.999 %**

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **нет данных**

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

**Зубко Надежда Андреевна (председатель)**

Год рождения: **1948**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

**Гриненко Денис Михайлович**

Год рождения: **1976**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

**Николаев Валерий Викторович**

Год рождения: **1973**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

**Азаренкова Ирина Александровна**

Год рождения: **1973**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

**Самсоненко Алексей Георгиевич**

Год рождения: **1967**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

**Самсоненко Алексей Георгиевич**

Год рождения: **1967**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

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

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

Место нахождения: **119049, г. Москва, ул. Донская, д. 13, стр. 1**

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

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **99.99%**

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **нет данных**

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен.**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

**Одинцов Владислав Александрович**

Год рождения: **1974**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: *нет данны*

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***

Основной вид деятельности: ***строительство магистральных газопроводов, реконструкция, капитальный ремонт объектов газовой промышленности, газификация населенных пунктов***

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: ***99.99 %***

Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: ***99.99 %***

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: ***нет данных***

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: ***нет данных***

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

***Голубев Валерий Александрович (председатель)***

Год рождения: ***1952***

Доля в уставном капитале эмитента: ***0.00074256 %***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***0.00074256 %***

***Серeda Михаил Леонидович***

Год рождения: ***1970***

Доля в уставном капитале эмитента: ***0.00026379 %***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***0.00026379 %***

***Борщев Михаил Михайлович***

Год рождения: ***1968***

Доля в уставном капитале эмитента: ***нет данных***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***нет данных***

***Дубов Владимир Николаевич***

Год рождения: ***1950***

Доля в уставном капитале эмитента: ***нет данных***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***нет данных***

***Зубко Надежда Андреевна***

Год рождения: ***1948***

Доля в уставном капитале эмитента: ***нет данных***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***нет данных***

***Голко Ярослав Ярославович***

Год рождения: ***1961***

Доля в уставном капитале эмитента: ***0.00007708 %***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***0.00007708 %***

***Прозоров Сергей Фролович***

Год рождения: ***1958***

Доля в уставном капитале эмитента: ***нет данных***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***нет данных***

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

***Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.***



Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

***Борщев Михаил Михайлович***

Год рождения: **1968**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

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

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

Место нахождения: ***Российская Федерация, Томская обл., 634009, г. Томск, ул. Большая Подгорная, 73***

Основной вид деятельности: ***разведка и разработка нефтяных и газовых месторождений, реализация углеводородов и продуктов их переработки***

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **99.98 %**

Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **99.98 %**

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **нет данных**

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

***Серeda Михаил Леонидович (председатель)***

Год рождения: **1970**

Доля в уставном капитале эмитента: **0.00026379 %**

Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00026379 %**

***Васильева Елена Александровна***

Год рождения: **1959**

Доля в уставном капитале эмитента: **0.00028135 %**

Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00028135 %**

***Яковлев Виталий Георгиевич***

Год рождения: **1972**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

***Круглов Андрей Вячеславович***

Год рождения: **1969**

Доля в уставном капитале эмитента: **0.00094142%**

Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00094142%**

***Селезнев Кирилл Геннадьевич***

Год рождения: **1974**

Доля в уставном капитале эмитента: **0.00013844 %**

Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00013844 %**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

***Гагин Сергей Владимирович***

Год рождения: **1954**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

***Вараксин Владимир Васильевич***

Год рождения: **1950**  
Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**  
Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

***Полыгалов Юрий Иванович***

Год рождения: **1951**  
Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**  
Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

***Середа Николай Иванович***

Год рождения: **1952**  
Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**  
Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

***Данилов Геннадий Алексеевич***

Год рождения: **1955**  
Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**  
Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

***Шуклин Сергей Юрьевич***

Год рождения: **1967**  
Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**  
Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

***Козырева Галина Степановна***

Год рождения: **1952**  
Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**  
Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

***Неверковец Светлана Павловна***

Год рождения: **1966**  
Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**  
Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

***Степанов Виталий Петрович***

Год рождения: **1958**  
Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**  
Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

***Кутепов Виталий Анатольевич***

Год рождения: **1976**  
Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**  
Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

***Кутепов Виталий Анатольевич***

Год рождения: **1976**  
Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**  
Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

Полное фирменное наименование: ***Закрытое акционерное общество «Каунасская термофикационная электростанция»***

Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО «Каунасская термофикационная электростанция»***

Место нахождения: **Тайкос пр.147, ЛТ-51142 Каунас, Литовская республика**  
Основной вид деятельности: **производство и распределение электричества**  
Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **99.496 %**  
Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **99.496 %**  
Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **нет данных**  
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **нет данных**

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен.**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

**Селезнев Кирилл Геннадьевич (председатель)**

Год рождения: **1974**

Доля в уставном капитале эмитента: **0.00013844 %**

Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00013844 %**

**Голубев Валерий Александрович**

Год рождения: **1952**

Доля в уставном капитале эмитента: **0.00074256 %**

Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00074256 %**

**Стонис Римандас**

Год рождения: **1953**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

**Федоров Денис Владимирович**

Год рождения: **1978**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

**Липский Игорь Иосифович**

Год рождения: **1966**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

**Пранцулис Антанас**

Год рождения: **нет данных**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

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

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

Основной вид деятельности: **производство труб с приоритетом их реализации предприятиям - учредителям**

Основной вид деятельности: **производство и реализация труб**

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **99.4 %**

Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **99.4 %**

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **нет данных**

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

***Середа Михаил Леонидович (председатель)***

Год рождения: **1970**

Доля в уставном капитале эмитента: **0.00026379 %**

Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00026379 %**

***Прозоров Сергей Фролович***

Год рождения: **1958**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

***Николаев Валерий Викторович***

Год рождения: **1973**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

***Флегонтова Татьяна Ленинаровна***

Год рождения: **1950**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

***Дубов Владимир Николаевич***

Год рождения: **1950**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

***Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.***

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

***Золотов Кирилл Вадимович***

Год рождения: **1970**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

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

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

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

Основной вид деятельности: ***торговля сельскохозяйственной продукцией и товарами народного потребления***

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **99 %**

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **нет данных**

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

***Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен.***

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

**Чистикова Ирина Михайловна**

Год рождения: **1952**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

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

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Газпром промгаз»**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Москва, ул. Наметкина, д.6**

Основной вид деятельности: **проведение единой научно-технической политики в области энергосбережения и газификации**

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **98.71 %**

Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **99.36 %**

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **нет данных**

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

**Русакова Влада Вилориковна (председатель)**

Год рождения: **1953**

Доля в уставном капитале эмитента: **0.00014301 %**

Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00014301 %**

**Карасевич Александр Мирославович**

Год рождения: **1948**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

**Курилкин Роман Леонидович**

Год рождения: **1944**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

**Лобанова Татьяна Петровна**

Год рождения: **1961**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

**Филатова Алла Евгеньевна**

Год рождения: **1967**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

**Матюшечкин Валерий Николаевич**

Год рождения: **1956**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

***Карасевич Александр Мирославович***

Год рождения: **1948**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

***Кидай Александр Дмитриевич***

Год рождения: **1960**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

***Зоря Алексей Юрьевич***

Год рождения: **1961**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

***Сторонский Николай Миронович***

Год рождения: **1963**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

***Урумян Наталья Викторовна***

Год рождения: **1956**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

***Ларченкова Елена Николаевна***

Год рождения: **1971**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

***Попадько Михаил Владимирович***

Год рождения: **1968**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

***Карасевич Александр Мирославович***

Год рождения: **1948**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

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

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

Место нахождения: ***354024, г. Сочи, Курортный пр-т, д.103***

Основной вид деятельности: ***проектирование, финансирование и завершение строительства гостиничного комплекса «Лазурная»***

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **98,4 %**

Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **98,4 %**

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **нет данных**

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

**Павлова Ольга Петровна (председатель)**

Год рождения: **1953**

Доля в уставном капитале эмитента: **0.00017161 %**

Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00017161 %**

**Васильева Елена Александровна**

Год рождения: **1959**

Доля в уставном капитале эмитента: **0.00028135 %**

Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00028135 %**

**Мешков Александр Анатольевич**

Год рождения: **1962**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

**Дубик Николай Николаевич**

Год рождения: **1971**

Доля в уставном капитале эмитента: **0.00095241 %**

Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00095241 %**

**Зубко Надежда Андреевна**

Год рождения: **1948**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.**

И.о. лица, осуществляющего функции единоличного исполнительного органа данной организации:

**Захаров Александр Николаевич**

Год рождения: **1959**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

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

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

Место нахождения: **121019, г.Москва, Кремлевская наб., 1/9, стр.8**

Основной вид деятельности: **поддержка инновационной деятельности молодежи**

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **96.2 %**

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **нет данных**

**Общество не ведет хозяйственную деятельность.**

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

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Газпром космические системы»**

Место нахождения: **141070, Российская Федерация, Московская область, г.Королев, ул.Сакко и Ванцетти, д.18Б**

Основной вид деятельности: **создание системы спутниковой связи**

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **79.79 %**  
Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **79.79 %**  
Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **нет данных**  
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **нет данных**

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

***Павлова Ольга Петровна (председатель)***

Год рождения: **1953**

Доля в уставном капитале эмитента: **0.00017161 %**

Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00017161 %**

***Середа Михаил Леонидович***

Год рождения: **1970**

Доля в уставном капитале эмитента: **0.00026379 %**

Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00026379 %**

***Севастьянов Дмитрий Николаевич***

Год рождения: **1967**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

***Голенищев Игорь Анатольевич***

Год рождения: **1963**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

***Столяр Николай Федорович***

Год рождения: **1953**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

***Васильев Вячеслав Васильевич***

Год рождения: **1946**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

***Соболь Александр Иванович***

Год рождения: **1969**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

***Яценко Сергей Викторович***

Год рождения: **1960**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

***Хомяков Сергей Федорович***

Год рождения: **1953**

Доля в уставном капитале эмитента: **0.00019901 %**

Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00019901 %**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

***Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.***



Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

**Севастьянов Дмитрий Николаевич**

Год рождения: **1967**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

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

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

Место нахождения: **Российская Федерация, 143397, Московская обл., Нарофоминский р-он, п/о Первомайское, д.Рогозинино**

Основной вид деятельности: **организация гостиничных, лечебно-оздоровительных услуг**

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **75.96 %**

Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **76.57 %**

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **нет данных**

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

**Фролов Евгений Иванович (председатель)**

Год рождения: **1952**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

**Бобоедова Надежда Дмитриевна**

Год рождения: **1955**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

**Сонин Валерий Николаевич**

Год рождения: **1957**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

**Комаровский Юрий Павлович**

Год рождения: **1936**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

**Проскурнина Майя Викторовна**

Год рождения: **1977**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

**Функции единоличного исполнительного органа переданы управляющей организации:**

Полное фирменное наименование управляющей организации: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпроммедсервис»**

Сокращенное фирменное наименование управляющей организации: **ООО «Газпроммедсервис»**  
Место нахождения: **127006, г.Москва, ул. Малая Дмитровка, д. 2**  
Доля участия управляющей организации в уставном капитале эмитента: **нет данных**  
Доля принадлежащих управляющей организации обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Красноярскгазпром»**  
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Красноярскгазпром»**  
Место нахождения: **123182, Российская Федерация, г. Москва, пл. Академика Курчатова, 1**  
Основной вид деятельности: **добыча, подготовка и транспортировка газа, нефти и продуктов их переработки, проведение геологоразведочных и буровых работ**  
Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **75 %**  
Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **75 %**  
Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **нет данных**  
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **нет данных**

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

**Калинкин Александр Вячеславович (председатель)**

Год рождения: **1957**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

**Сироткин Михаил Владимирович**

Год рождения: **1972**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

**Храмова Елена Владиславовна**

Год рождения: **1965**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

**Бирлов Евгений Евгеньевич**

Год рождения: **1972**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

**Нечепуренко Алексей Ефимович**

Год рождения: **1947**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

**Сироткин Михаил Владимирович**

Год рождения: **1972**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество «Газпром ЮРГМ Трейдинг»*  
Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг»*  
Место нахождения: *629380, Ямало-Ненецкий автономный округ, Красноселькупский район, поселок Красноселькуп, ул. Нагорная, 63*  
Основной вид деятельности: *добыча и продажа природного газа, конденсата, нефти, оказание услуг по транспортировке и хранению природного газа*  
Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: *75 %*  
Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: *100 %*  
Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: *нет данных*  
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: *нет данных*

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

***Цыганков Станислав Евгеньевич (председатель)***

Год рождения: *1966*

Доля в уставном капитале эмитента: *нет данных*

Доля обыкновенных акций эмитента: *нет данных*

***Майорец Максим Андреевич***

Год рождения: *1978*

Доля в уставном капитале эмитента: *нет данных*

Доля обыкновенных акций эмитента: *нет данных*

***Михеев Александр Леонидович***

Год рождения: *1944*

Доля в уставном капитале эмитента: *нет данных*

Доля обыкновенных акций эмитента: *нет данных*

***Мерен Марио***

Год рождения: *нет данных*

Доля в уставном капитале эмитента: *нет данных*

Доля обыкновенных акций эмитента: *нет данных*

***Хобрекер Йоахим***

Год рождения: *нет данных*

Доля в уставном капитале эмитента: *нет данных*

Доля обыкновенных акций эмитента: *нет данных*

***Волькевитц Матиас***

Год рождения: *нет данных*

Доля в уставном капитале эмитента: *нет данных*

Доля обыкновенных акций эмитента: *нет данных*

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

***Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.***

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

***Мещеряков Станислав Викторович***

Год рождения: *нет данных*

Доля в уставном капитале эмитента: *нет данных*

Доля обыкновенных акций эмитента: *нет данных*

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Дитангаз»**  
Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Дитангаз»**  
Место нахождения: **603152, г.Нижний Новгород, ул. Ларина, д.9**  
Основной вид деятельности: **разработка, сборка и монтаж газоанализаторов дымовых газов**  
Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **68 %**  
Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **нет данных**  
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **нет данных**

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен.**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

**Галицкий Юрий Васильевич**  
Год рождения: **нет данных**  
Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**  
Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

Полное фирменное наименование: **Армянско-Российское закрытое акционерное общество «АрмРосгазпром»**  
Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «АрмРосгазпром»**  
Место нахождения: **0091, Республика Армения, г. Ереван, Тбилисское шоссе, 43**  
Основной вид деятельности: **транзит российского природного газа через территорию Республики Армения**  
Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **78.83 %**  
Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **78.83 %**  
Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **нет данных**  
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **нет данных**

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

**Голубев Валерий Александрович (председатель)**  
Год рождения: **1952**  
Доля в уставном капитале эмитента: **0.00074256 %**  
Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00074256 %**

**Карпель Елена Евгеньевна**  
Год рождения: **1944**  
Доля в уставном капитале эмитента: **0.00074825 %**  
Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00074825 %**

**Лавров Дмитрий Геннадьевич**  
Год рождения: **1973**  
Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**  
Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

**Скиданов Геннадий Николаевич**  
Год рождения: **1962**  
Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: *нет данных*

***Мовсян Армен Хикарович***

Год рождения: ***1962***

Доля в уставном капитале эмитента: *нет данных*

Доля обыкновенных акций эмитента: *нет данных*

***Исаян Иосиф Георгиевич***

Год рождения: ***1949***

Доля в уставном капитале эмитента: *нет данных*

Доля обыкновенных акций эмитента: *нет данных*

***Карапетян Карен Вильгельмович***

Год рождения: ***1963***

Доля в уставном капитале эмитента: *нет данных*

Доля обыкновенных акций эмитента: *нет данных*

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

***Карапетян Карен Вильгельмович***

Год рождения: ***1963***

Доля в уставном капитале эмитента: *нет данных*

Доля обыкновенных акций эмитента: *нет данных*

***Овсепян Ашот Михайлович***

Год рождения: ***1951***

Доля в уставном капитале эмитента: *нет данных*

Доля обыкновенных акций эмитента: *нет данных*

***Подмышальский Анатолий Аркадьевич***

Год рождения: ***1941***

Доля в уставном капитале эмитента: ***0.000021 %***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***0.000021 %***

***Тернюк Александр Михайлович***

Год рождения: ***1955***

Доля в уставном капитале эмитента: *нет данных*

Доля обыкновенных акций эмитента: *нет данных*

***Боровлева Елена Игоревна***

Год рождения: ***1969***

Доля в уставном капитале эмитента: *нет данных*

Доля обыкновенных акций эмитента: *нет данных*

***Гюлумян Борис Акопович***

Год рождения: ***1959***

Доля в уставном капитале эмитента: *нет данных*

Доля обыкновенных акций эмитента: *нет данных*

***Ахметвалеев Наиль Исхакович***

Год рождения: ***1955***

Доля в уставном капитале эмитента: *нет данных*

Доля обыкновенных акций эмитента: *нет данных*

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

**Каранетян Карен Вильгельмович**

Год рождения: **1963**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

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

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

Место нахождения: **629380, Российская Федерация, Ямало-Ненецкий автономный округ, Красноселькупский р-н, пос. Красноселькуп, ул. Ленина, д.22**

Основной вид деятельности: **разработка и обустройство Южно-Русского нефтегазоконденсатного месторождения, проведение геологоразведочных работ**

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **65 %**

Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **75 %**

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **нет данных**

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

**Медведев Александр Иванович (председатель)**

Год рождения: **1955**

Доля в уставном капитале эмитента: **0.00019869 %**

Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00019869 %**

**Карпель Елена Евгеньевна**

Год рождения: **1944**

Доля в уставном капитале эмитента: **0.00074825 %**

Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00074825 %**

**Яценко Сергей Викторович**

Год рождения: **1960**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

**Павлова Ольга Петровна**

Год рождения: **1953**

Доля в уставном капитале эмитента: **0.00017161 %**

Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00017161 %**

**Голубев Валерий Александрович**

Год рождения: **1952**

Доля в уставном капитале эмитента: **0.00074256 %**

Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00074256 %**

**Подюк Василий Григорьевич**

Год рождения: **1946**

Доля в уставном капитале эмитента: **0.00106039%**

Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00106039%**

**Свитсерлоот Райнир**

Год рождения: **нет данных**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

***Тис Тиссен***

Год рождения: *нет данных*

Доля в уставном капитале эмитента: *нет данных*

Доля обыкновенных акций эмитента: *нет данных*

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

***Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.***

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

***Попов Александр Павлович***

Год рождения: ***1965***

Доля в уставном капитале эмитента: *нет данных*

Доля обыкновенных акций эмитента: *нет данных*

Полное фирменное наименование: ***Закрытое акционерное общество «Газпром нефть Оренбург»***

Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО «Газпром нефть Оренбург»***

Место нахождения: ***Российская Федерация, г. Оренбург, ул. Набережная, д. 2/1***

Основной вид деятельности: ***организация добычи, подготовки и переработки нефти на Восточном участке Оренбургского нефтегазоконденсатного месторождения***

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: ***61.8 %***

Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: ***61.8 %***

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: *нет данных*

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: *нет данных*

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

***Подюк Василий Григорьевич (председатель)***

Год рождения: ***1946***

Доля в уставном капитале эмитента: ***0.00106039 %***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***0.00106039 %***

***Кабанов Николай Иванович***

Год рождения: ***1952***

Доля в уставном капитале эмитента: *нет данных*

Доля обыкновенных акций эмитента: *нет данных*

***Павлова Ольга Петровна***

Год рождения: ***1953***

Доля в уставном капитале эмитента: ***0.00017161 %***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***0.00017161 %***

***Дубик Николай Николаевич***

Год рождения: ***1971***

Доля в уставном капитале эмитента: ***0.00095241 %***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***0.00095241 %***

***Гараев Марат Марселович***

Год рождения: ***1973***

Доля в уставном капитале эмитента: *нет данных*

Доля обыкновенных акций эмитента: *нет данных*

***Иванов Сергей Иванович***

Год рождения: **1950**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

**Мокшаев Александр Николаевич**

Год рождения: **нет данных**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

**Мельников Валерий Михайлович**

Год рождения: **1953**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

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

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

Место нахождения: **Российская Федерация, 191036, г. Санкт-Петербург, Суворовский пр., д. 16/13**

Основной вид деятельности: **разработка перспективных программ газового строительства, технологическое проектирование**

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **60 %**

Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **80 %**

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **нет данных**

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

**Голко Ярослав Ярославович (председатель)**

Год рождения: **1961**

Доля в уставном капитале эмитента: **0.00007708 %**

Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00007708 %**

**Булгаков Дмитрий Владимирович**

Год рождения: **1970**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

**Сергиенко Андрей Викторович**

Год рождения: **1967**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

**Поддубский Сергей Владимирович**

Год рождения: **1968**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

**Бутенко Ирина Валериевна**

Год рождения: **1965**



Доля в уставном капитале эмитента: *нет данных*  
Доля обыкновенных акций эмитента: *нет данных*

***Серебряков Алексей Михайлович***

Год рождения: ***1962***

Доля в уставном капитале эмитента: *нет данных*  
Доля обыкновенных акций эмитента: *нет данных*

***Вовк Владимир Степанович***

Год рождения: ***1944***

Доля в уставном капитале эмитента: *нет данных*  
Доля обыкновенных акций эмитента: *нет данных*

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

***Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.***

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

***Сергиенко Андрей Викторович***

Год рождения: ***1967***

Доля в уставном капитале эмитента: *нет данных*  
Доля обыкновенных акций эмитента: *нет данных*

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

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО «Газпром нефть»***

Место нахождения: ***190000, г. Санкт-Петербург, ул. Галерная, д. 5, лит. А.***

Основной вид деятельности: ***разведка нефтяных и газовых месторождений, организация добычи, транспортировки и переработки нефти и газа, производство нефтепродуктов, нефтехимической и др. продукции***

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: ***59.01 %***

Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: ***59.01 %***

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: *нет данных*

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: *нет данных*

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

***Миллер Алексей Борисович (председатель)***

Год рождения: ***1962***

Доля в уставном капитале эмитента: ***0.00095828 %***  
Доля обыкновенных акций эмитента: ***0.00095828 %***

***Круглов Андрей Вячеславович***

Год рождения: ***1969***

Доля в уставном капитале эмитента: ***0.00094142 %***  
Доля обыкновенных акций эмитента: ***0.00094142 %***

***Голубев Валерий Александрович***

Год рождения: ***1952***

Доля в уставном капитале эмитента: ***0.00074256 %***  
Доля обыкновенных акций эмитента: ***0.00074256 %***

***Подюк Василий Григорьевич***

Год рождения: ***1946***

Доля в уставном капитале эмитента: ***0.00106039 %***

Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00106039 %**

***Селезнев Кирилл Геннадьевич***

Год рождения: **1974**

Доля в уставном капитале эмитента: **0.00013844 %**

Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00013844 %**

***Дубик Николай Николаевич***

Год рождения: **1971**

Доля в уставном капитале эмитента: **0.00095241 %**

Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00095241 %**

***Павлова Ольга Петровна***

Год рождения: **1953**

Доля в уставном капитале эмитента: **0.00017161 %**

Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00017161 %**

***Дюков Александр Валерьевич***

Год рождения: **1953**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

***Альвера Марко***

Год рождения: **1975**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

***Дескалци Клаудио***

Год рождения: **нет данных**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

***Дюков Александр Валерьевич***

Год рождения: **1953**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

***Яковлев Вадим Владиславович***

Год рождения: **нет данных**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

***Зильберминц Борис Семенович***

Год рождения: **нет данных**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

***Кравченко Кирилл Альбертович***

Год рождения: **нет данных**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

**Чернер Анатолий Моисеевич**

Год рождения: *нет данных*

Доля в уставном капитале эмитента: *нет данных*

Доля обыкновенных акций эмитента: *нет данных*

**Абрамков Александр Евгеньевич**

Год рождения: *нет данных*

Доля в уставном капитале эмитента: *нет данных*

Доля обыкновенных акций эмитента: *нет данных*

**Антонов Игорь Константинович**

Год рождения: *нет данных*

Доля в уставном капитале эмитента: *нет данных*

Доля обыкновенных акций эмитента: *нет данных*

**Дыбаль Александр Михайлович**

Год рождения: *нет данных*

Доля в уставном капитале эмитента: *нет данных*

Доля обыкновенных акций эмитента: *нет данных*

**Илюхина Елена Анатольевна**

Год рождения: *нет данных*

Доля в уставном капитале эмитента: *нет данных*

Доля обыкновенных акций эмитента: *нет данных*

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

**Дюков Александр Валерьевич**

Год рождения: **1953**

Доля в уставном капитале эмитента: *нет данных*

Доля обыкновенных акций эмитента: *нет данных*

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

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

Место нахождения: **410760, г. Саратов, ул. Сакко и Ванцетти, д. 4**

Основной вид деятельности: **научно-техническая продукция в области геологии и добычи газа, строительство и реконструкция объектов добычи газа. Обслуживание предприятий системы ОАО «Газпром»**

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **56.67 %**

Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **73.37%**

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: *нет данных*

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: *нет данных*

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

**Голко Ярослав Ярославович (председатель)**

Год рождения: **1961**

Доля в уставном капитале эмитента: **0.00007708 %**

Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00007708 %**

**Соркин Вячеслав Исаакович**

Год рождения: **1944**

Доля в уставном капитале эмитента: *нет данных*

Доля обыкновенных акций эмитента: *нет данных*

**Милованов Виктор Иванович**

Год рождения: **1949**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

**Суетинов Андрей Владимирович**

Год рождения: **1963**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

**Бутенко Ирина Валериевна**

Год рождения: **1965**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

**Жмулин Владимир Владимирович**

Год рождения: **1955**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

**Бабич Максим Борисович**

Год рождения: **1973**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

**Милованов Виктор Иванович**

Год рождения: **1949**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

**Мокеев Михаил Юрьевич**

Год рождения: **1948**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

**Зизин Анатолий Николаевич**

Год рождения: **1935**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

**Кривогузов Юрий Алексеевич**

Год рождения: **1941**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

**Мысенков Святослав Борисович**

Год рождения: **1949**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

**Соловьева Любовь Георгиевна**

Год рождения: **1951**

Доля в уставном капитале эмитента: *нет данных*  
Доля обыкновенных акций эмитента: *нет данных*

***Попов Александр Петрович***

Год рождения: ***1959***

Доля в уставном капитале эмитента: *нет данных*  
Доля обыкновенных акций эмитента: *нет данных*

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

***Милованов Виктор Иванович***

Год рождения: ***1949***

Доля в уставном капитале эмитента: *нет данных*  
Доля обыкновенных акций эмитента: *нет данных*

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Мосэнерго»***

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

Место нахождения: ***115035, г. Москва, Раушская наб., д. 8***

Основной вид деятельности: ***производство электрической и тепловой энергии, обеспечение энергоснабжения потребителей***

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: ***53.47 %***

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций дочернего общества: ***53.47 %***

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: *нет данных*

Доля принадлежащих дочернему обществу обыкновенных акций эмитента: *нет данных*

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

***Селезнев Кирилл Геннадьевич (председатель)***

Год рождения: ***1974***

Доля в уставном капитале эмитента: ***0.00013844 %***  
Доля обыкновенных акций эмитента: ***0.00013844 %***

***Голубев Валерий Александрович***

Год рождения: ***1952***

Доля в уставном капитале эмитента: ***0.00074256 %***  
Доля обыкновенных акций эмитента: ***0.00074256 %***

***Будзуляк Богдан Владимирович***

Год рождения: ***1946***

Доля в уставном капитале эмитента: ***0.00441633 %***  
Доля обыкновенных акций эмитента: ***0.00441633 %***

***Павлова Ольга Петровна***

Год рождения: ***1953***

Доля в уставном капитале эмитента: ***0.00017161 %***  
Доля обыкновенных акций эмитента: ***0.00017161 %***

***Удальцов Юрий Аркадьевич***

Год рождения: ***1961***

Доля в уставном капитале эмитента: *нет данных*  
Доля обыкновенных акций эмитента: *нет данных*

***Бирюков Петр Павлович***

Год рождения: **1951**  
Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**  
Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

**Гавриленко Анатолий Анатольевич**

Год рождения: **1972**  
Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**  
Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

**Митюшов Алексей Александрович**

Год рождения: **1975**  
Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**  
Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

**Силкин Владимир Николаевич**

Год рождения: **1957**  
Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**  
Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

**Скляр Евгенй Викторович**

Год рождения: **1955**  
Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**  
Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

**Шульгинов Николай Григорьевич**

Год рождения: **1951**  
Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**  
Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

**Федоров Денис Владимирович**

Год рождения: **1978**  
Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**  
Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

**Яковлев Виталий Георгиевич**

Год рождения: **1972**  
Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**  
Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

**Яковлев Виталий Георгиевич**

Год рождения: **1972**  
Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**  
Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

**Андреева Елена Викторовна**

Год рождения: **1974**  
Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**  
Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

**Антонова Светлана Владимировна**

Год рождения: **1974**  
Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**  
Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

**Баршак Дмитрий Александрович**

Год рождения: **1956**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

**Иванников Александр Сергеевич**

Год рождения: **1966**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

**Галас Иван Васильевич**

Год рождения: **1955**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

**Дмитриев Артем Игоревич**

Год рождения: **1979**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

**Зройчиков Николай Алексеевич**

Год рождения: **1954**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

**Тульский Василий Юрьевич**

Год рождения: **1978**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

**Царегородцева Анна Сергеевна**

Год рождения: **1976**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

**Сергеев Владимир Валентинович**

Год рождения: **1957**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

**Яковлев Виталий Георгиевич**

Год рождения: **1972**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

Полное фирменное наименование: **Shtokman Development AG**

Сокращенное фирменное наименование: **Shtokman Development AG**

Место нахождения: **Baarerstrasse 8, 6301 Zug**

Основной вид деятельности: **разработка Штокмановского газоконденсатного месторождения**

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **51 %**

Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **51 %**

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: *нет данных*  
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: *нет данных*

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

***Миллер Алексей Борисович (председатель)***

Год рождения: ***1962***

Доля в уставном капитале эмитента: ***0.00095828 %***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***0.00095828 %***

***Дубик Николай Николаевич***

Год рождения: ***1971***

Доля в уставном капитале эмитента: ***0.00095241 %***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***0.00095241 %***

***Брейак Арно***

Год рождения: ***1958***

Доля в уставном капитале эмитента: ***нет данных***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***нет данных***

***Кидланд Торгейр***

Год рождения: ***1956***

Доля в уставном капитале эмитента: ***нет данных***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***нет данных***

***Ананенков Александр Георгиевич***

Год рождения: ***1952***

Доля в уставном капитале эмитента: ***0.00693263 %***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***0.00693263 %***

***Медведев Александр Иванович***

Год рождения: ***1955***

Доля в уставном капитале эмитента: ***0.00019869 %***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***0.00019869 %***

***Подюк Василий Григорьевич***

Год рождения: ***1946***

Доля в уставном капитале эмитента: ***0.00106039 %***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***0.00106039 %***

***Лунд Хельге***

Год рождения: ***1962***

Доля в уставном капитале эмитента: ***нет данных***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***нет данных***

***Кристоф Жакин де Маржеро***

Год рождения: ***1951***

Доля в уставном капитале эмитента: ***нет данных***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***нет данных***

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

***Комаров Юрий Александрович (главный исполнительный директор)***

Год рождения: ***1945***



Доля в уставном капитале эмитента: *нет данных*  
Доля обыкновенных акций эмитента: *нет данных*

***Бехтигер Иво (директор)***

Год рождения: *нет данных*

Доля в уставном капитале эмитента: *нет данных*

Доля обыкновенных акций эмитента: *нет данных*

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

***Единоличный исполнительный орган не предусмотрен.***

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

***Открытого акционерного общества «Газпром»***

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

Место нахождения: ***Московская обл., Раменский р-он, г. Раменское***

Основной вид деятельности: ***проведение геофизических исследований скважин, организация выпуска новых технических разработок для геофизических исследований скважин***

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: ***51 %***

Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: ***51 %***

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: *нет данных*

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: *нет данных*

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

***Калинкин Александр Вячеславович (председатель)***

Год рождения: ***1957***

Доля в уставном капитале эмитента: *нет данных*

Доля обыкновенных акций эмитента: *нет данных*

***Кучеров Геннадий Георгиевич***

Год рождения: ***1951***

Доля в уставном капитале эмитента: *нет данных*

Доля обыкновенных акций эмитента: *нет данных*

***Васильев Николай Вячеславович***

Год рождения: ***1968***

Доля в уставном капитале эмитента: *нет данных*

Доля обыкновенных акций эмитента: *нет данных*

***Кириенко Сергей Александрович***

Год рождения: ***1980***

Доля в уставном капитале эмитента: *нет данных*

Доля обыкновенных акций эмитента: *нет данных*

***Кравченко Константин Валерьевич***

Год рождения: ***1976***

Доля в уставном капитале эмитента: *нет данных*

Доля обыкновенных акций эмитента: *нет данных*

***Ершов Сергей Евгеньевич***

Год рождения: ***1953***

Доля в уставном капитале эмитента: *нет данных*

Доля обыкновенных акций эмитента: *нет данных*

***Карнаухов Сергей Михайлович***

Год рождения: **1952**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

***Илюшин Вячеслав Владимирович***

Год рождения: **1963**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

***Венско Сергей Александрович***

Год рождения: **1949**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

***Татьянин Сергей Владиславович***

Год рождения: **1951**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

***Воропанов Сергей Николаевич***

Год рождения: **1968**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

***Некрасова Ольга Александровна***

Год рождения: **1975**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

***Илюшин Вячеслав Владимирович***

Год рождения: **1963**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

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

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

Место нахождения: ***Российская Федерация, г. Нижний Новгород, ул. Алексеевская, д. 26***

Основной вид деятельности: ***проектное обеспечение организаций ОАО «Газпром»***

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **51 %**

Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **51 %**

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **нет данных**

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

***Голко Ярослав Ярославович (председатель)***

Год рождения: **1961**

Доля в уставном капитале эмитента: **0.00007708 %**

Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00007708 %**

***Бутенко Ирина Валерьевна***

Год рождения: **1965**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

***Пужайло Александр Федорович***

Год рождения: **1955**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

***Березина Валентина Ивановна***

Год рождения: **1956**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

***Шишкин Михаил Владимирович***

Год рождения: **1966**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

***Поддубский Сергей Владимирович***

Год рождения: **1968**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

***Петличенко Василий Николаевич***

Год рождения: **1960**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

***Пужайло Александр Федорович***

Год рождения: **1955**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

***Савченков Сергей Викторович***

Год рождения: **1967**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

***Березина Валентина Ивановна***

Год рождения: **1956**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

***Федотов Михаил Борисович***

Год рождения: **1946**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

***Кайнова Наталья Юрьевна***

Год рождения: **1959**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

**Пужайло Александр Федорович**

Год рождения: **1955**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Северо-Кавказский научно-исследовательский проектный институт природных газов»**

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

Место нахождения: **355035, г. Ставрополь, ул. Ленина, д. 419**

Основной вид деятельности: **выполнение проектно-изыскательских работ для строительства объектов нефтегазового комплекса**

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **51 %**

Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **51 %**

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **нет данных**

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

**Гноевых Александр Николаевич (председатель)**

Год рождения: **1947**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

**Нестеров Николай Борисович**

Год рождения: **1961**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

**Гасумов Рамиз Алиджавад-оглы**

Год рождения: **1958**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

**Гейхман Михаил Григорьевич**

Год рождения: **1953**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

**Красников Григорий Иванович**

Год рождения: **1938**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

**Яркина Татьяна Алексеевна**

Год рождения: **1961**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: *нет данных*

***Ильченко Лариса Алексеевна***

Год рождения: ***1947***

Доля в уставном капитале эмитента: *нет данных*

Доля обыкновенных акций эмитента: *нет данных*

***Гасумов Рамиз Алиджавад-оглы***

Год рождения: ***1958***

Доля в уставном капитале эмитента: *нет данных*

Доля обыкновенных акций эмитента: *нет данных*

***Пономаренко Михаил Николаевич***

Год рождения: ***1965***

Доля в уставном капитале эмитента: *нет данных*

Доля обыкновенных акций эмитента: *нет данных*

***Ахмедов Курбан Сапижуллаевич***

Год рождения: ***1955***

Доля в уставном капитале эмитента: *нет данных*

Доля обыкновенных акций эмитента: *нет данных*

***Дубенко Валерий Евсеевич***

Год рождения: ***1945***

Доля в уставном капитале эмитента: *нет данных*

Доля обыкновенных акций эмитента: *нет данных*

***Толстых Нелли Леонидовна***

Год рождения: ***1977***

Доля в уставном капитале эмитента: *нет данных*

Доля обыкновенных акций эмитента: *нет данных*

***Ярошенко Анатолий Андреевич***

Год рождения: ***1943***

Доля в уставном капитале эмитента: *нет данных*

Доля обыкновенных акций эмитента: *нет данных*

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

***Гасумов Рамиз Алиджавад-оглы***

Год рождения: ***1958***

Доля в уставном капитале эмитента: *нет данных*

Доля обыкновенных акций эмитента: *нет данных*

Полное фирменное наименование: ***Дочернее открытое акционерное общество «Спецгазавтотранс» открытого акционерного общества «Газпром»***

Сокращенное фирменное наименование: ***ДООАО «Спецгазавтотранс» ОАО «Газпром»***

Место нахождения: ***426039, Удмуртская Республика, г. Ижевск, Воткинское шоссе, д. 182***

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

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **51 %**  
Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **56.68%**  
Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **нет данных**  
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **нет данных**

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

***Прозоров Сергей Фролович (председатель)***

Год рождения: **1958**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

***Тумаев Владимир Алексеевич***

Год рождения: **1946**

Доля в уставном капитале эмитента: **0.00055 %**

Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00055 %**

***Нельзин Владимир Борисович***

Год рождения: **1951**

Доля в уставном капитале эмитента: **0.00003 %**

Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00003 %**

***Рахманько Виктор Григорьевич***

Год рождения: **1953**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

***Чернов Вадим Геннадьевич***

Год рождения: **1976**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

***Зубко Надежда Андреевна***

Год рождения: **1948**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

***Соркин Вячеслав Исаакович***

Год рождения: **1944**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

***Тумаев Владимир Алексеевич***

Год рождения: **1946**

Доля в уставном капитале эмитента: **0.00055 %**

Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00055 %**

***Фарафонов Алексей Викторович***

Год рождения: **нет данных**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

***Мещанский Анатолий Александрович***

Год рождения: **1955**  
Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**  
Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

**Рузанов Дмитрий Васильевич**

Год рождения: **1954**  
Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**  
Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

**Стручков Алексей Александрович**

Год рождения: **нет данных**  
Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**  
Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

**Чернов Вадим Геннадьевич**

Год рождения: **1976**  
Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**  
Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

**Недбайло Сергей Григорьевич**

Год рождения: **1958**  
Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**  
Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

**Тумаев Владимир Алексеевич**

Год рождения: **1946**  
Доля в уставном капитале эмитента: **0.00055 %**  
Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00055 %**

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, Московская обл., г. Подольск, ул. Комсомольская, д. 28**

Основной вид деятельности: **проектно-конструкторская деятельность по созданию блочно-комплектного оборудования для газовых и нефтяных объектов**

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **51 %**

Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **68 %**

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **нет данных**

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

**Васильев Николай Вячеславович (председатель)**

Год рождения: **1968**  
Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**  
Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

**Кастальский Виталий Николаевич**

Год рождения: **1975**  
Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**  
Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

***Лобанова Татьяна Петровна***

Год рождения: **1961**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

***Луцик Зеновий Павлович***

Год рождения: **1953**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

***Толстов Сергей Станиславович***

Год рождения: **1957**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

***Толстов Сергей Станиславович***

Год рождения: **1957**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

***Палей Борис Самуилович***

Год рождения: **1950**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

***Бажанов Владимир Юрьевич***

Год рождения: **1957**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

***Суслова Ирина Ивановна***

Год рождения: **1966**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

***Колпаков Алексей Сергеевич***

Год рождения: **1963**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

***Швец Сергей Алексеевич***

Год рождения: **1966**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

***Толстов Сергей Станиславович***

Год рождения: **1957**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**



Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «ПумерГаз Б.В.»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «ПумерГаз Б.В.»*

Место нахождения: *Meeuwenlaan 49, 2352 CR Leiderdorp, The Netherlands*

Основной вид деятельности: *проектирование и строительство шельфовых сооружений, включая подводные трубопроводы*

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: *51 %*

Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: *51 %*

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: *нет данных*

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: *нет данных*

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

*Прозоров Сергей Фролович (председатель)*

Год рождения: *1958*

Доля в уставном капитале эмитента: *нет данных*

Доля обыкновенных акций эмитента: *нет данных*

*Лобанов Игорь Вячеславович*

Год рождения: *нет данных*

Доля в уставном капитале эмитента: *нет данных*

Доля обыкновенных акций эмитента: *нет данных*

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

*Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.*

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

*Лобанов Вячеслав Анатольевич*

Год рождения: *нет данных*

Доля в уставном капитале эмитента: *нет данных*

Доля обыкновенных акций эмитента: *нет данных*

Полное фирменное наименование: *Белорусско-российское совместное предприятие «Брестгазоаппарат» открытое акционерное общество*

Сокращенное фирменное наименование: *СП ОАО «Брестгазоаппарат»*

Место нахождения: *Республика Беларусь, 224016, г. Брест, ул. Орджоникидзе, д. 22*

Основной вид деятельности: *производство бытовых газовых плит*

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: *51 %*

Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: *51 %*

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: *нет данных*

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: *нет данных*

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

*Зубко Надежда Андреевна (председатель)*

Год рождения: *1948*

Доля в уставном капитале эмитента: *нет данных*

Доля обыкновенных акций эмитента: *нет данных*

*Самсоненко Алексей Георгиевич*

Год рождения: *1967*

Доля в уставном капитале эмитента: *нет данных*

Доля обыкновенных акций эмитента: *нет данных*

**Кузнец Сергей Иванович**

Год рождения: **1970**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

**Гриненко Денис Михайлович**

Год рождения: **1976**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

**Товпенец Эдуард Федорович**

Год рождения: **нет данных**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

**Иоффе Михаил Фадеевич**

Год рождения: **нет данных**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

**Казелько Евгений Николаевич**

Год рождения: **1951**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

**Морозов Анатолий Васильевич**

Год рождения: **1950**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

Полное фирменное наименование: **Nord Stream AG**

Сокращенное фирменное наименование: **Nord Stream AG**

Место нахождения: **Grafenauweg 2, 6304 Zug, Switzerland**

Основной вид деятельности: **проектирование и эксплуатация трубопровода через Балтийское море**

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **51 %**

Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **51 %**

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **нет данных**

Персональный состав Совета директоров данной организации:

**Хаусхеер У.**

Год рождения: **нет данных**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

**Варниг Артур Маттиас**

Год рождения: **1955**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

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

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Газавтоматика» ОАО «Газпром»**

Место нахождения: **119435, Российская Федерация, г. Москва, Саввинская наб., д. 25-27, строение 3**

Основной вид деятельности: **разработка, производство и внедрение систем автоматики и телемеханики**

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **49.62 %**

Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **65.57 %**

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **нет данных**

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

**Яценко Сергей Викторович (председатель)**

Год рождения: **1960**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

**Зубко Надежда Андреевна**

Год рождения: **1948**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

**Алисов Владимир Иванович**

Год рождения: **1960**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

**Глюз Елена Петровна**

Год рождения: **1967**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

**Палкин Сергей Валентинович**

Год рождения: **нет данных**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

**Голко Ярослав Ярославович**

Год рождения: **1961**

Доля в уставном капитале эмитента: **0.00007708 %**

Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00007708 %**

**Савельева Татьяна Борисовна**

Год рождения: **1965**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

***Столяр Николай Федорович***

Год рождения: **1953**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

***Проскурнина Майя Викторовна***

Год рождения: **1977**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

***Маркотан Ласло***

Год рождения: **1958**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

***Раушкин Юрий Владимирович***

Год рождения: **1965**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

***Зыбин Григорий Викторович***

Год рождения: **1968**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

***Басавин Андрей Анатольевич***

Год рождения: **1959**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

***Исаев Максим Александрович***

Год рождения: **1978**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

***Наумов Владимир Федорович***

Год рождения: **1975**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

***Морин Юрий Иванович***

Год рождения: **1961**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

***Назаров Олег Валентинович***

Год рождения: **1947**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

***Панова Альбина Валерьевна***

Год рождения: **1969**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: *нет данных*

***Храмцев Денис Владимирович***

Год рождения: ***1978***

Доля в уставном капитале эмитента: *нет данных*

Доля обыкновенных акций эмитента: *нет данных*

***Чикало Василий Николаевич***

Год рождения: ***1952***

Доля в уставном капитале эмитента: *нет данных*

Доля обыкновенных акций эмитента: *нет данных*

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

***Раушкин Юрий Владимирович***

Год рождения: ***1965***

Доля в уставном капитале эмитента: *нет данных*

Доля обыкновенных акций эмитента: *нет данных*

#### **Зависимые хозяйственные общества ОАО «Газпром».**

Основание признания общества зависимым:

*Для каждого зависимого общества, указанного ниже в данном пункте, основанием признания общества зависимым является доля участия ОАО «Газпром», составляющая более 20% уставного капитала такого общества или более 20% его голосующих акций (для акционерных обществ).*

Полное фирменное наименование: ***Молдавско-Российское акционерное общество открытого типа «Молдовагаз»***

Сокращенное фирменное наименование: ***АО «Молдовагаз»***

Место нахождения: ***2005, Республика Молдова, г. Кишинэу, ул. Албишоара, 38***

Основной вид деятельности: ***транзит газа в Республику Молдова***

Доля участия эмитента в уставном капитале зависимого общества: ***50 %***

Доля обыкновенных акций зависимого общества, принадлежащих эмитенту: ***50 %***

Доля участия зависимого общества в уставном капитале эмитента: ***нет данных***

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих зависимому обществу: ***нет данных***

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

***Голубев Валерий Александрович (председатель)***

Год рождения: ***1952***

Доля в уставном капитале эмитента: ***0.00074256 %***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***0.00074256 %***

***Чебан Вадим Петрович***

Год рождения: ***1979***

Доля в уставном капитале эмитента: ***нет данных***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***нет данных***

***Дубик Николай Николаевич***

Год рождения: ***1971***

Доля в уставном капитале эмитента: ***0.00095241 %***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***0.00095241 %***

**Валов Виктор Яковлевич**

Год рождения: **1958**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

**Прокофьев Алексей Алексеевич**

Год рождения: **1950**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

**Копач Федор Николаевич**

Год рождения: **1971**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

**Гусев Александр Владимирович**

Год рождения: **1972**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

**Бежляга Олег Федорович**

Год рождения: **нет данных**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

**Кийсвик Вольдемар Александрович**

Год рождения: **1935**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

**Лавров Дмитрий Геннадьевич**

Год рождения: **1973**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

**Божемолов Александр Васильевич**

Год рождения: **1955**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

**Подмышальский Анатолий Аркадьевич**

Год рождения: **1941**

Доля в уставном капитале эмитента: **0.000021 %**

Доля обыкновенных акций эмитента: **0.000021 %**

**Корин Сергей Савович**

Год рождения: **нет данных**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

**Коробанова Людмила Ивановна**

Год рождения: **1973**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: *нет данных*

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

**Гусев Александр Владимирович**

Год рождения: **1972**

Доля в уставном капитале эмитента: *нет данных*

Доля обыкновенных акций эмитента: *нет данных*

Полное фирменное наименование: **«Блю Стрим Пайплайн Кампани Б.В.»**

Сокращенное фирменное наименование: **BSPC B.V.**

Место нахождения: **Strawinskylaan 845, 1077XX Amsterdam, The Netherlands**

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

Доля участия эмитента в уставном капитале зависимого общества: **50 %**

Доля обыкновенных акций зависимого общества, принадлежащих эмитенту: **50 %**

Доля участия зависимого общества в уставном капитале эмитента: *нет данных*

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих зависимому обществу: *нет данных*

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

**Медведев Александр Иванович (сопредседатель)**

Год рождения: **1955**

Доля в уставном капитале эмитента: **0.00019869 %**

Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00019869 %**

**Диспенца Доминико (сопредседатель)**

Год рождения: **1946**

Доля в уставном капитале эмитента: *нет данных*

Доля обыкновенных акций эмитента: *нет данных*

**Будзуляк Богдан Владимирович**

Год рождения: **1946**

Доля в уставном капитале эмитента: **0.00441633 %**

Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00441633 %**

**Карло Элиджио Грамола**

Год рождения: **1956**

Доля в уставном капитале эмитента: *нет данных*

Доля обыкновенных акций эмитента: *нет данных*

**Карло Роберто Мериджи**

Год рождения: **1956**

Доля в уставном капитале эмитента: *нет данных*

Доля обыкновенных акций эмитента: *нет данных*

**Емельянов Сергей Анатольевич**

Год рождения: **1952**

Доля в уставном капитале эмитента: *нет данных*

Доля обыкновенных акций эмитента: *нет данных*

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

**Карло Роберто Мериджи**

Год рождения: **1956**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

**Емельянов Сергей Анатольевич**

Год рождения: **1952**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

**Единоличный исполнительный орган не предусмотрен.**

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество «Словрусгаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **АО «Словрусгаз»**

Место нахождения: **Дюмбьерска 32,831 01 Братислава, Словакия**

Основной вид деятельности: **транспортировка газа в Словацкую Республику**

Доля участия эмитента в уставном капитале зависимого общества: **50 %**

Доля обыкновенных акций зависимого общества, принадлежащих эмитенту: **50 %**

Доля участия зависимого общества в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих зависимому обществу: **нет данных**

**Организация не ведет хозяйственную деятельность и находится на стадии ликвидации.  
В Обществе назначен ликвидатор:**

**Ладислав Бизнар**

Год рождения: **1968**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

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

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

Место нахождения: **Российская Федерация, 117647, г. Москва, ул. Профсоюзная, д. 125**

Основной вид деятельности: **разведка нефтяных и газовых месторождений**

Доля участия эмитента в уставном капитале зависимого общества: **50 %**

Доля участия зависимого общества в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих зависимому обществу: **нет данных**

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

**Подюк Василий Григорьевич (председатель)**

Год рождения: **1946**

Доля в уставном капитале эмитента: **0.00106039 %**

Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00106039 %**

**Вовк Владимир Степанович**

Год рождения: **1944**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

**Муляк Владимир Витальевич**

Год рождения: **нет данных**



Доля в уставном капитале эмитента: *нет данных*  
Доля обыкновенных акций эмитента: *нет данных*

***Новиков Анатолий Александрович***

Год рождения: ***1939***

Доля в уставном капитале эмитента: *нет данных*  
Доля обыкновенных акций эмитента: *нет данных*

***Петраков Валерий Леонидович***

Год рождения: ***1946***

Доля в уставном капитале эмитента: *нет данных*  
Доля обыкновенных акций эмитента: *нет данных*

***Кауфман Павел Владимирович***

Год рождения: *нет данных*

Доля в уставном капитале эмитента: *нет данных*  
Доля обыкновенных акций эмитента: *нет данных*

***Пяткин Владимир Владимирович***

Год рождения: *нет данных*

Доля в уставном капитале эмитента: *нет данных*  
Доля обыкновенных акций эмитента: *нет данных*

***Душко Александр Павлович***

Год рождения: ***1964***

Доля в уставном капитале эмитента: *нет данных*  
Доля обыкновенных акций эмитента: *нет данных*

***Мухин Александр Сергеевич***

Год рождения: ***1951***

Доля в уставном капитале эмитента: *нет данных*  
Доля обыкновенных акций эмитента: *нет данных*

***Хатьков Виталий Юрьевич***

Год рождения: ***1969***

Доля в уставном капитале эмитента: *нет данных*  
Доля обыкновенных акций эмитента: *нет данных*

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

***Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.***

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

***Вартанов Геннадий Павлович***

Год рождения: ***1953***

Доля в уставном капитале эмитента: *нет данных*  
Доля обыкновенных акций эмитента: *нет данных*

Полное фирменное наименование: ***Предприятие по строительству газопроводных систем, транспорту и торговле природным газом «ЮгоРосГаз» а.о.***

Сокращенное фирменное наименование: ***«ЮгоРосГаз» а.о.***

Место нахождения: ***Сербия, 11000, г. Белград, ул. Змай Йовина, д. 8-10***

Основной вид деятельности: ***проектирование и строительство системы газопроводов***

Доля участия эмитента в уставном капитале зависимого общества: **50 %**  
Доля обыкновенных акций зависимого общества, принадлежащих эмитенту: **50 %**  
Доля участия зависимого общества в уставном капитале эмитента: **нет данных**  
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих зависимому обществу: **нет данных**

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

***Совет директоров (наблюдательный совет) Учредительным договором не предусмотрен.***

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

***Медведев Александр Иванович***

Год рождения: **1955**

Доля в уставном капитале эмитента: **0.00019869 %**

Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00019869 %**

***Скиннер Джон Ф.***

Год рождения: **1950**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

***Шен Али***

Год рождения: **1939**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

***Илич Саша***

Год рождения: **1964**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

***Носов Валерий Станиславович***

Год рождения: **1955**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

***Челпанов Сергей Юрьевич***

Год рождения: **1956**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

***Колдин Владимир Васильевич***

Год рождения: **1949**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

Полное фирменное наименование: ***Товарищество с ограниченной ответственностью «КазРосГаз»***

Сокращенное фирменное наименование: ***ТОО «КазРосГаз»***

Место нахождения: ***050000, Республика Казахстан, г.Алматы, Алматинский р-он, ул. Чайковского, д.95***

Основной вид деятельности: ***транспортировка и переработка казахстанского газа на газоперерабатывающих заводах РФ, включая объемы газа, предназначенного для потребления в Республике Казахстан***

Доля участия эмитента в уставном капитале зависимого общества: **50 %**

Доля участия зависимого общества в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих зависимому обществу: **нет данных**

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

***Медведев Александр Иванович (председатель)***

Год рождения: **1955**

Доля в уставном капитале эмитента: **0.00019869 %**

Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00019869 %**

***Селезнев Кирилл Геннадьевич***

Год рождения: **1974**

Доля в уставном капитале эмитента: **0.00013844 %**

Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00013844 %**

***Исаев Мусабек Исаевич***

Год рождения: **нет данных**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

***Голубев Валерий Александрович***

Год рождения: **1952**

Доля в уставном капитале эмитента: **0.00074256 %**

Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00074256 %**

***Берлибаев Данияр Амирбаевич***

Год рождения: **1968**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

***Касымбек Ардак Махмудулы***

Год рождения: **1977**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

***Боранбаев Кайрат Советаевич***

Год рождения: **1966**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

***Гараев Марат Марселович***

Год рождения: **1973**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

***Боранбаев Кайрат Советаевич***

Год рождения: **1966**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

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, 6**  
Основной вид деятельности: **обеспечение надежности транспортировки и оптимизация маршрутов транспортировки природного газа через территорию Украины**  
Доля участия эмитента в уставном капитале зависимого общества: **50 %**  
Доля участия зависимого общества в уставном капитале эмитента: **нет данных**  
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих зависимому обществу: **нет данных**

Персональный состав Совета Участников данной организации:

**Продан Юрий Васильевич (председатель)**

Год рождения: **нет данных**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

**Диденко Игорь Николаевич**

Год рождения : **нет данных**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

**Давиденко Сергей Валерьевич**

Год рождения: **нет данных**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

**Христенко Виктор Борисович**

Год рождения: **1957**

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

**Голубев Валерий Александрович**

Год рождения: **1952**

Доля в уставном капитале эмитента: **0.00074256%**

Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00074256%**

**Михеев Александр Леонидович**

Год рождения: **1944**

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Персональный состав Дирекции общества:

**Михалевич Олег Тадеевич (генеральный директор)**

Год рождения: **1967**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

**Цымбал Анатолий Васильевич (исполнительный директор)**

Год рождения: **1955**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

***Единоличный исполнительный орган не предусмотрен.***

Полное фирменное наименование: ***ROSUKRENERGO AG***

Сокращенное фирменное наименование: ***ROSUKRENERGO AG***

Место нахождения: ***Bahnhofstrasse 7, 6300 Zug, Switzerland***

Основной вид деятельности: ***торговля сырьевыми материалами в секторе энергетики, в особенности газом***

Доля участия эмитента в уставном капитале зависимого общества: ***50 %***

Доля обыкновенных акций зависимого общества, принадлежащих эмитенту: ***50 %***

Доля участия зависимого общества в уставном капитале эмитента: ***нет данных***

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих зависимому обществу: ***нет данных***

Персональный состав Управляющего совета данной организации:

***Баумгартнер Ханс***

Год рождения: ***1954***

Доля в уставном капитале эмитента: ***нет данных***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***нет данных***

***Хауссманн Ларс***

Год рождения: ***1969***

Доля в уставном капитале эмитента: ***нет данных***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***нет данных***

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

***Дубик Николай Николаевич***

Год рождения: ***1971***

Доля в уставном капитале эмитента: ***0.00095241 %***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***0.00095241%***

***Глебко Дмитрий Леонидович***

Год рождения: ***1971***

Доля в уставном капитале эмитента: ***нет данных***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***нет данных***

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

***Единоличный исполнительный орган не предусмотрен.***

Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество «Вольта С.п.А.»***

Сокращенное фирменное наименование: ***АО «Вольта С.п.А.»***

Место нахождения: ***Италия, г. Милан, Форо Буонапарте, 31, 20121***

Основной вид деятельности: ***строительство и эксплуатация газопроводов на территории Италии. Транспортировка и продажа газа***

Доля участия эмитента в уставном капитале зависимого общества: ***49 %***

Доля обыкновенных акций зависимого общества, принадлежащих эмитенту: ***49 %***

Доля участия зависимого общества в уставном капитале эмитента: ***нет данных***

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих зависимому обществу: ***нет данных***

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен.**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

**Пазетто Риккардо (председатель)**

Год рождения: **нет данных**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

**Пьер Вержеро**

Год рождения: **1951**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

**Емельянов Сергей Анатольевич**

Год рождения: **1952**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

**Крупенков Вячеслав Викторович**

Год рождения: **1956**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

**Цыганков Stanisлав Евгеньевич**

Год рождения: **1966**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

**Бучелли Роберто**

Год рождения: **1964**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

**Единоличный исполнительный орган не предусмотрен.**

Полное фирменное наименование: **Совместное белорусско-российское открытое акционерное общество «Белгазпромбанк»**

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

Место нахождения: **ул. Притыцкого, 60/2, 220121, г. Минск-121, Республика Беларусь**

Основной вид деятельности: **банковские услуги**

Доля участия эмитента в уставном капитале зависимого общества: **48.08 %**

Доля обыкновенных акций зависимого общества, принадлежащих эмитенту: **48.14 %**

Доля участия зависимого общества в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих зависимому обществу: **нет данных**

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

**Круглов Андрей Вячеславович (председатель)**

Год рождения: **1969**

Доля в уставном капитале эмитента: **0.00094142 %**

Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00094142 %**

**Мешков Александр Анатольевич**

Год рождения: **1962**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

**Майоров Владимир Владимирович**

Год рождения: **1970**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

**Соболь Александр Иванович**

Год рождения: **1969**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

**Канцеров Фарид Масхутович**

Год рождения: **1949**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

**Озерец Александр Владимирович**

Год рождения: **нет данных**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

**Мяжков Петр Андреевич**

Год рождения: **1953**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

**Коренев Николай Григорьевич**

Год рождения: **1952**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

**Селявко Валерий Владимирович**

Год рождения: **1958**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

**Бабарико Виктор Дмитриевич**

Год рождения: **1963**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

**Задойко Алексей Михайлович**

Год рождения: **1949**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

**Пивовар Татьяна Михайловна**

Год рождения: **1960**

Доля в уставном капитале эмитента: *нет данных*  
Доля обыкновенных акций эмитента: *нет данных*

***Ильясюк Александр Петрович***

Год рождения: ***1966***

Доля в уставном капитале эмитента: *нет данных*  
Доля обыкновенных акций эмитента: *нет данных*

***Станкевич Вячеслав Зиновьевич***

Год рождения: ***1954***

Доля в уставном капитале эмитента: *нет данных*  
Доля обыкновенных акций эмитента: *нет данных*

***Комир Людмила Геннадьевна***

Год рождения: ***1954***

Доля в уставном капитале эмитента: *нет данных*  
Доля обыкновенных акций эмитента: *нет данных*

***Кузьмич Дмитрий Михайлович***

Год рождения: ***1971***

Доля в уставном капитале эмитента: *нет данных*  
Доля обыкновенных акций эмитента: *нет данных*

***Добролет Сергей Михайлович***

Год рождения: ***1969***

Доля в уставном капитале эмитента: *нет данных*  
Доля обыкновенных акций эмитента: *нет данных*

***Сажин Владимир Васильевич***

Год рождения: ***1958***

Доля в уставном капитале эмитента: *нет данных*  
Доля обыкновенных акций эмитента: *нет данных*

***Шабан Сергей Васильевич***

Год рождения: ***1971***

Доля в уставном капитале эмитента: *нет данных*  
Доля обыкновенных акций эмитента: *нет данных*

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

***Бабарико Виктор Дмитриевич***

Год рождения: ***1963***

Доля в уставном капитале эмитента: *нет данных*  
Доля обыкновенных акций эмитента: *нет данных*

Полное фирменное наименование: ***«Система транзитных газопроводов ЕвРоПол ГАЗ Акционерное общество»***

Сокращенное фирменное наименование: ***ЕвРоПол ГАЗ А.О.***

Место нахождения: ***Республика Польша, 04-028 Варшава, Аллея Станув Зъєдnocъных, д. 61***

Основной вид деятельности: ***создание системы транзитных газопроводов для транспортировки российского газа в Европу через Польшу***

Доля участия эмитента в уставном капитале зависимого общества: ***48 %***

Доля обыкновенных акций зависимого общества, принадлежащих эмитенту: ***48 %***

Доля участия зависимого общества в уставном капитале эмитента: ***нет данных***



Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих зависимому обществу: *нет данных*

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

***Медведев Александр Иванович (председатель)***

Год рождения: ***1955***

Доля в уставном капитале эмитента: ***0.00019869 %***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***0.00019869 %***

***Дубик Николай Николаевич***

Год рождения: ***1971***

Доля в уставном капитале эмитента: ***0.00095241 %***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***0.00095241 %***

***Гудзоваты Александр Георгиевич***

Год рождения: ***1938***

Доля в уставном капитале эмитента: ***нет данных***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***нет данных***

***Шубски Михал***

Год рождения: ***нет данных***

Доля в уставном капитале эмитента: ***нет данных***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***нет данных***

***Цыганков Станислав Евгеньевич***

Год рождения: ***1966***

Доля в уставном капитале эмитента: ***нет данных***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***нет данных***

***Добрут Мирослав***

Год рождения: ***нет данных***

Доля в уставном капитале эмитента: ***нет данных***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***нет данных***

***Емельянов Сергей Анатольевич***

Год рождения: ***1952***

Доля в уставном капитале эмитента: ***нет данных***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***нет данных***

***Дудзиньски Радослав***

Год рождения: ***нет данных***

Доля в уставном капитале эмитента: ***нет данных***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***нет данных***

***Хинц Славомир***

Год рождения: ***нет данных***

Доля в уставном капитале эмитента: ***нет данных***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***нет данных***

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

***Квятковски Михаил***

Год рождения: ***1947***

Доля в уставном капитале эмитента: ***нет данных***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***нет данных***

**Калужский Юрий Алексеевич**

Год рождения: **1962**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

**Васюков Евгений Александрович**

Год рождения: **1952**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

**Табака Ежи**

Год рождения: **1945**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

**Квятковски Михаил**

Год рождения: **1947**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество Научно-производственное Объединение «Вологдапромресурс»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО НПО «Вологдапромресурс»**

Место нахождения: **Россия, г. Вологда, ул. Ветошкина, д.28**

Основной вид деятельности: **поисково-разведочные работы и создание ПХГ в западной части Вологодской области**

Доля участия эмитента в уставном капитале зависимого общества: **45.94 %**

Доля обыкновенных акций зависимого общества, принадлежащих эмитенту: **45.94 %**

Доля участия зависимого общества в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих зависимому обществу: **нет данных**

**Организация не ведет хозяйственную деятельность.**

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

Сокращенное фирменное наименование: **АО «Турусгаз»**

Место нахождения: **Уксюп Джадеси 16/26 06680 Каваклыдере, Анкара, Турция**

Основной вид деятельности: **проектирование, строительство и эксплуатация объектов газификации и энергетики Турции**

Доля участия эмитента в уставном капитале зависимого общества: **45 %**

Доля обыкновенных акций зависимого общества, принадлежащих эмитенту: **45 %**

Доля участия зависимого общества в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих зависимому обществу: **нет данных**

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен.**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

**Пичугин Олег Игоревич**

Год рождения: **1951**

Доля в уставном капитале эмитента: *нет данных*  
Доля обыкновенных акций эмитента: *нет данных*

***Джелясин Эгель Ибрахим***

Год рождения: ***1941***

Доля в уставном капитале эмитента: *нет данных*  
Доля обыкновенных акций эмитента: *нет данных*

***Цыганков Станислав Евгеньевич***

Год рождения: ***1966***

Доля в уставном капитале эмитента: *нет данных*  
Доля обыкновенных акций эмитента: *нет данных*

***Хюсню Мюджат Балы***

Год рождения: *нет данных*

Доля в уставном капитале эмитента: *нет данных*  
Доля обыкновенных акций эмитента: *нет данных*

***Голко Ярослав Ярославович***

Год рождения: ***1961***

Доля в уставном капитале эмитента: ***0.00007708 %***  
Доля обыкновенных акций эмитента: ***0.00007708 %***

***Мехмет Теджимеи***

Год рождения: *нет данных*

Доля в уставном капитале эмитента: *нет данных*  
Доля обыкновенных акций эмитента: *нет данных*

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

***Пичугин Олег Игоревич***

Год рождения: ***1951***

Доля в уставном капитале эмитента: *нет данных*  
Доля обыкновенных акций эмитента: *нет данных*

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

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

Место нахождения: ***Российская Федерация, Нижегородская обл., г. Дзержинск, Восточный промрайон Химаш, 7 км+500м. Восточного шоссе, здание 175***

Основной вид деятельности: ***строительство и эксплуатация комплекса производств химреагентов для очистки природных газов от сернистых соединений и углекислоты***

Доля участия эмитента в уставном капитале зависимого общества: ***43.5 %***

Доля обыкновенных акций зависимого общества, принадлежащих эмитенту: ***43.5 %***

Доля участия зависимого общества в уставном капитале эмитента: *нет данных*

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих зависимому обществу: *нет данных*

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

***Алексеев Сергей Зиновьевич (председатель)***

Год рождения: ***1956***

Доля в уставном капитале эмитента: *нет данных*  
Доля обыкновенных акций эмитента: *нет данных*

***Луговской Сергей Анатольевич***

Год рождения: ***1966***

Доля в уставном капитале эмитента: *нет данных*  
Доля обыкновенных акций эмитента: *нет данных*

***Маруев Андрей Владиславович***

Год рождения: ***1963***

Доля в уставном капитале эмитента: *нет данных*  
Доля обыкновенных акций эмитента: *нет данных*

***Никонов Сергей Геннадьевич***

Год рождения: ***1966***

Доля в уставном капитале эмитента: *нет данных*  
Доля обыкновенных акций эмитента: *нет данных*

***Глотов Александр Валентинович***

Год рождения: ***1963***

Доля в уставном капитале эмитента: *нет данных*  
Доля обыкновенных акций эмитента: *нет данных*

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

***Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.***

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

***Луговской Сергей Анатольевич***

Год рождения: ***1966***

Доля в уставном капитале эмитента: *нет данных*  
Доля обыкновенных акций эмитента: *нет данных*

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью «ВИП-Премьер»***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО «ВИП-Премьер»***

Место нахождения: ***127051, г. Москва, ул. Петровка, 26, стр. 2***

Основной вид деятельности: ***издание международного журнала VIP***

Доля участия эмитента в уставном капитале зависимого общества: ***42.5 %***

Доля участия зависимого общества в уставном капитале эмитента: *нет данных*

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих зависимому обществу: *нет данных*

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

***Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен.***

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

***Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.***

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

***Косов Евгений Евгеньевич***

Год рождения: ***1951***

Доля в уставном капитале эмитента: *нет данных*  
Доля обыкновенных акций эмитента: *нет данных*

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

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

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

Основной вид деятельности: **кредитование и инвестирование, оказание всех видов банковских услуг**

Доля участия эмитента в уставном капитале зависимого общества: **41.7252 %**

Доля обыкновенных акций зависимого общества, принадлежащих эмитенту: **41.7252 %**

Доля участия зависимого общества в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих зависимому обществу: **нет данных**

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

**Миллер Алексей Борисович (председатель)**

Год рождения: **1962**

Доля в уставном капитале эмитента: **0.00095828 %**

Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00095828 %**

**Середа Михаил Леонидович**

Год рождения: **1970**

Доля в уставном капитале эмитента: **0.00026379 %**

Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00026379 %**

**Елисеев Илья Владимирович**

Год рождения: **1965**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

**Васильева Елена Александровна**

Год рождения: **1959**

Доля в уставном капитале эмитента: **0.00028135 %**

Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00028135 %**

**Красненков Александр Викторович**

Год рождения: **1961**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

**Акимов Андрей Игоревич**

Год рождения: **1953**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

**Круглов Андрей Вячеславович**

Год рождения: **1969**

Доля в уставном капитале эмитента: **0.00094142 %**

Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00094142 %**

**Сенкевич Николай Юрьевич**

Год рождения: **1968**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

**Павлова Ольга Петровна**

Год рождения: **1953**

Доля в уставном капитале эмитента: **0.00017161 %**

Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00017161 %**

**Шамалов Юрий Николаевич**

Год рождения: **1970**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

**Гавриленко Анатолий Анатольевич**

Год рождения: **1972**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

**Янов Вадим Эдуардович**

Год рождения: **1963**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

**Акимов Андрей Игоревич**

Год рождения: **1953**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

**Уткин Павел Владимирович**

Год рождения: **1958**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

**Соболь Александр Иванович**

Год рождения: **1969**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

**Корытов Виктор Борисович**

Год рождения: **1957**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

**Малюсева Светлана Евгеньевна**

Год рождения: **1952**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

**Матвеев Алексей Анатольевич**

Год рождения: **1963**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

**Елисеев Илья Владимирович**

Год рождения: **1965**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

**Обозинцев Алексей Александрович**

Год рождения: **1964**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: *нет данных*

***Муранов Александр Юрьевич***

Год рождения: ***1958***

Доля в уставном капитале эмитента: *нет данных*

Доля обыкновенных акций эмитента: *нет данных*

***Коренев Николай Григорьевич***

Год рождения: ***1952***

Доля в уставном капитале эмитента: *нет данных*

Доля обыкновенных акций эмитента: *нет данных*

***Канцеров Фарид Масхутович***

Год рождения: ***1949***

Доля в уставном капитале эмитента: *нет данных*

Доля обыкновенных акций эмитента: *нет данных*

***Команов Виктор Алексеевич***

Год рождения: ***1973***

Доля в уставном капитале эмитента: *нет данных*

Доля обыкновенных акций эмитента: *нет данных*

***Шмидт Александр Оттович***

Год рождения: ***1969***

Доля в уставном капитале эмитента: *нет данных*

Доля обыкновенных акций эмитента: *нет данных*

***Иванов Сергей Сергеевич***

Год рождения: ***1980***

Доля в уставном капитале эмитента: *нет данных*

Доля обыкновенных акций эмитента: *нет данных*

***Садыгов Фамил Камиль оглы***

Год рождения: ***1968***

Доля в уставном капитале эмитента: *нет данных*

Доля обыкновенных акций эмитента: *нет данных*

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

***Акимов Андрей Игоревич***

Год рождения: ***1953***

Доля в уставном капитале эмитента: *нет данных*

Доля обыкновенных акций эмитента: *нет данных*

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество «Институт ЮжНИИГипрогаз»***

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

Место нахождения: ***Украина, 83121, г. Донецк, ул. Артема, 169-г***

Основной вид деятельности: ***проектно-изыскательские работы на объектах газовой промышленности***

Доля участия эмитента в уставном капитале зависимого общества: ***40 %***

Доля обыкновенных акций зависимого общества, принадлежащих эмитенту: ***40 %***

Доля участия зависимого общества в уставном капитале эмитента: *нет данных*

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих зависимому обществу: *нет данных*

Персональный состав Совета Общества:

**Голубев Валерий Александрович (председатель)**

Год рождения: **1952**

Доля в уставном капитале эмитента: **0.00074256 %**

Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00074256 %**

**Поддубский Сергей Владимирович**

Год рождения: **1968**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

**Воробьев Всеволод Станиславович**

Год рождения: **1973**

Доля в уставном капитале эмитента: **0.00000354 %**

Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00000354 %**

**Сумский Борис Александрович**

Год рождения: **1939**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

**Коломийцев Виктор Васильевич**

Год рождения: **1948**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

**Бондарцов Владимир Дмитриевич**

Год рождения: **1939**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «Российская компания по освоению шельфа»**

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

Место нахождения: **197343, г. Санкт-Петербург, ул. Земледельческая, д. 3, литер-Б, пом.6-Н, №6,7**

Основной вид деятельности: **освоение газовых месторождений на Арктическом шельфе России**

Доля участия эмитента в уставном капитале зависимого общества: **39.505 %**

Доля обыкновенных акций зависимого общества, принадлежащих эмитенту: **39.505 %**

Доля участия зависимого общества в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих зависимому обществу: **нет данных**

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

**Кабанов Николай Иванович (председатель)**

Год рождения: **1952**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**



***Сироткин Михаил Владимирович***

Год рождения: ***1972***

Доля в уставном капитале эмитента: ***нет данных***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***нет данных***

***Вовк Владимир Степанович***

Год рождения: ***1944***

Доля в уставном капитале эмитента: ***нет данных***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***нет данных***

***Басарыгин Михаил Юрьевич***

Год рождения: ***1968***

Доля в уставном капитале эмитента: ***нет данных***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***нет данных***

***Гордин С.А.***

Год рождения: ***нет данных***

Доля в уставном капитале эмитента: ***нет данных***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***нет данных***

***Минчева Наталья Александровна***

Год рождения: ***1974***

Доля в уставном капитале эмитента: ***нет данных***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***нет данных***

***Шашкова Наталья Шахнуровна***

Год рождения: ***1977***

Доля в уставном капитале эмитента: ***нет данных***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***нет данных***

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

***Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.***

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

***Сироткин Михаил Владимирович***

Год рождения: ***1972***

Доля в уставном капитале эмитента: ***нет данных***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***нет данных***

Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество «Лиетувос Дуйос»***

Сокращенное фирменное наименование: ***АО «Лиетувос Дуйос»***

Место нахождения: ***ул. Агуону 24, ЛТ-03212, Вильнюс, Литва***

Основной вид деятельности: ***обеспечение потребителей Литвы природным газом, поставка, транспортировка и распределение природного газа***

Доля участия эмитента в уставном капитале зависимого общества: ***37.06 %***

Доля обыкновенных акций зависимого общества, принадлежащих эмитенту: ***37.06%***

Доля участия зависимого общества в уставном капитале эмитента: ***нет данных***

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих зависимому обществу: ***нет данных***

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен.**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

**Зауль Ахим (председатель)**

Год рождения: **1961**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

**Голубев Валерий Александрович**

Год рождения: **1952**

Доля в уставном капитале эмитента: **0.00074256 %**

Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00074256%**

**Маркус А. Зёрих**

Год рождения: **нет данных**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

**Гагилас Владас Казимерас**

Год рождения: **1951**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

**Селезнев Кирилл Геннадьевич**

Год рождения: **1974**

Доля в уставном капитале эмитента: **0.00013844 %**

Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00013844 %**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

**Валентукявичус Викторас**

Год рождения: **1954**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «Газтранзит» с иностранными инвестициями**

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

Место нахождения: **04053, Украина, г. Киев, ул. Артема, 26-В**

Основной вид деятельности: **транспортировка газа**

Доля участия эмитента в уставном капитале зависимого общества: **40,22 %**

Доля обыкновенных акций зависимого общества, принадлежащих эмитенту: **40,22 %**

Доля участия зависимого общества в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих зависимому обществу: **нет данных**

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

**Медведев Александр Иванович (председатель)**

Год рождения: **1955**

Доля в уставном капитале эмитента: **0.00019869 %**

Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00019869 %**

**Чернощеков Андрей Леонидович**

Год рождения: **1974**  
Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**  
Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

**Диденко Игорь Николаевич**  
Год рождения: **нет данных**  
Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**  
Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

**Подмышальский Анатолий Аркадьевич**  
Год рождения: **1941**  
Доля в уставном капитале эмитента: **0.000021 %**  
Доля обыкновенных акций эмитента: **0.000021 %**

**Пичугин Олег Игоревич**  
Год рождения: **1951**  
Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**  
Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

**Власова Светлана Владимировна**  
Год рождения: **нет данных**  
Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**  
Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

**Яковенко Николай Иванович**  
Год рождения: **нет данных**  
Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**  
Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

**Линчевский Михаил Петрович**  
Год рождения: **1951**  
Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**  
Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

**Лопатин Владимир Алексеевич**  
Год рождения: **1942**  
Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**  
Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

**Белей Петр Иванович**  
Год рождения: **1948**  
Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**  
Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

**Шейкин Александр Викторович**  
Год рождения: **1963**  
Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**  
Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

**Химко Мирослав Петрович**  
Год рождения: **нет данных**  
Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**  
Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

**Гюлюмсер Осман Реха**

Год рождения: **1953**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

**Дубов Владимир Николаевич**

Год рождения: **1950**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

**Линчевский Михаил Петрович**

Год рождения: **1951**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «Инвестиционная компания «Горизонт»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «ИК «Горизонт»**

Место нахождения: **111003, г. Москва, ул. Самокатная, д. 4А, стр. 1**

Основной вид деятельности: **деятельность на рынке ценных бумаг**

Доля участия эмитента в уставном капитале зависимого общества: **35 %**

Доля обыкновенных акций зависимого общества, принадлежащих эмитенту: **35 %**

Доля участия зависимого общества в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих зависимому обществу: **нет данных**

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен.**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

**Грязнов Леонид Эдуардович**

Год рождения: **1958**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «Горизонт-Холдинг»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «Горизонт-Холдинг»**

Место нахождения: **117420, г. Москва, ул. Новочеремушкинская, д.71/32**

Основной вид деятельности: **инвестиционная и консультационная деятельность**

Доля участия эмитента в уставном капитале зависимого общества: **35 %**

Доля обыкновенных акций зависимого общества, принадлежащих эмитенту: **35 %**

Доля участия зависимого общества в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих зависимому обществу: **нет данных**

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

**Бакаев Петр Геннадьевич (председатель)**

Год рождения: **1968**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

**Грязнов Леонид Эдуардович**

Год рождения: **1958**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

**Бестужева Оксана Ювиналиевна**

Год рождения: **1953**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

**Соколов Сергей Васильевич**

Год рождения: **1955**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

**Бакишинкас Витаутас Юргио**

Год рождения: **1971**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

**Грязнов Леонид Эдуардович**

Год рождения: **1958**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество « Латвияс Газе»**

Сокращенное фирменное наименование: **АО « Латвияс Газе»**

Место нахождения: **ул. Аристиды Бриана д. 6, Рига, LV-1001, Латвия**

Основной вид деятельности: **обеспечение потребителей Латвии природным и сжиженным газом, развитие и модернизация латвийской газовой промышленности и сферы обслуживания**

Доля участия эмитента в уставном капитале зависимого общества: **34 % + 1 акция**

Доля обыкновенных акций зависимого общества, принадлежащих эмитенту: **34 % + 1 акция**

Доля участия зависимого общества в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих зависимому обществу: **нет данных**

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

**Селезнев Кирилл Геннадиевич (председатель)**

Год рождения: **1974**

Доля в уставном капитале эмитента: **0.00013844 %**

Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00013844 %**

**Карпель Елена Евгеньевна**

Год рождения: **1944**

Доля в уставном капитале эмитента: **0.00074825 %**

Доля в уставном капитале эмитента: **0.00074825 %**

**Русакова Влада Вилориковна**

Год рождения: **1953**

Доля в уставном капитале эмитента: **0.00014301 %**

Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00014301 %**

**Сорих Маркус**

Год рождения: **1970**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

**Эйке Бэнке**

Год рождения: **1943**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

**Заул Ахим**

Год рождения: **нет данных**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

**Савицкис Юрис**

Год рождения: **1946**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

**Назаров Игорь Михайлович**

Год рождения: **1960**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

**Красненков Александр Викторович**

Год рождения: **1961**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

**Вацка Хейнц**

Год рождения: **нет данных**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

**Уве Фип**

Год рождения: **1961**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

**Давис Адрианс**

Год рождения: **1941**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: *нет данных*

***Йорг Тумат***

Год рождения: *нет данных*

Доля в уставном капитале эмитента: *нет данных*

Доля обыкновенных акций эмитента: *нет данных*

***Михеев Александр Леонидович***

Год рождения: *1944*

Доля в уставном капитале эмитента: *нет данных*

Доля обыкновенных акций эмитента: *нет данных*

***Улне Анда***

Год рождения: *1961*

Доля в уставном капитале эмитента: *нет данных*

Доля обыкновенных акций эмитента: *нет данных*

***Фрейбергс Гинтс***

Год рождения: *1959*

Доля в уставном капитале эмитента: *нет данных*

Доля обыкновенных акций эмитента: *нет данных*

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

***Давис Адрианс***

Год рождения: *1941*

Доля в уставном капитале эмитента: *нет данных*

Доля обыкновенных акций эмитента: *нет данных*

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество «Оренбургская финансовая компания»***

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

Место нахождения: ***461307, Оренбургская обл., Оренбургский р-н, п. Пригородный, ул. Центральная, д.2***

Основной вид деятельности: ***организация, финансирование и реализация инвестиционных программ, организация операций на финансовом и фондовом рынках***

Доля участия эмитента в уставном капитале зависимого общества: ***33.7 %***

Доля обыкновенных акций зависимого общества, принадлежащих эмитенту: ***34.39 %***

Доля участия зависимого общества в уставном капитале эмитента: ***0.00422413 %***

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих зависимому обществу: ***0.00422413 %***

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

***Михайлычев Александр Викторович***

Год рождения: *1979*

Доля в уставном капитале эмитента: *нет данных*

Доля обыкновенных акций эмитента: *нет данных*

***Криницын Юрий Георгиевич***

Год рождения: *1956*

Доля в уставном капитале эмитента: *нет данных*

Доля обыкновенных акций эмитента: *нет данных*

***Акелина Елена Владимировна***

Год рождения: *нет данных*  
Доля в уставном капитале эмитента: *нет данных*  
Доля обыкновенных акций эмитента: *нет данных*

***Корнеева Анастасия Федоровна***

Год рождения: *нет данных*  
Доля в уставном капитале эмитента: *нет данных*  
Доля обыкновенных акций эмитента: *нет данных*

***Слющенко Елена Ивановна***

Год рождения: *нет данных*  
Доля в уставном капитале эмитента: *нет данных*  
Доля обыкновенных акций эмитента: *нет данных*

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

***Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.***

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

***Криницын Юрий Георгиевич***

Год рождения: *1956*  
Доля в уставном капитале эмитента: *нет данных*  
Доля обыкновенных акций эмитента: *нет данных*

Полное фирменное наименование: ***Совместное литовско-российское предприятие Закрытое акционерное общество «STELLA VITAE»***

Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО «STELLA VITAE»***

Место нахождения: ***LT-92117, г. Клайпеда, Литва, ул. Данес 15***

Основной вид деятельности: ***торговля нефтью, газом и продуктами их переработки. Оптовая торговля природным газом***

Доля участия эмитента в уставном капитале зависимого общества: ***30 %***

Доля обыкновенных акций зависимого общества, принадлежащих эмитенту: ***30 %***

Доля участия зависимого общества в уставном капитале эмитента: ***нет данных***

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих зависимому обществу: ***нет данных***

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

***Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен.***

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

***Ясявичене Раса***

Год рождения: ***1959***  
Доля в уставном капитале эмитента: *нет данных*  
Доля обыкновенных акций эмитента: *нет данных*

***Грицюс Ричардс***

Год рождения: ***1967***  
Доля в уставном капитале эмитента: *нет данных*  
Доля обыкновенных акций эмитента: *нет данных*

***Церекова Наталия***

Год рождения: ***1960***  
Доля в уставном капитале эмитента: *нет данных*



Доля обыкновенных акций эмитента: *нет данных*

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

***Босас Антанас***

Год рождения: ***1955***

Доля в уставном капитале эмитента: *нет данных*

Доля обыкновенных акций эмитента: *нет данных*

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания № 1»***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО «ТГК-1»***

Место нахождения: ***191186, Российская Федерация, г. Санкт-Петербург, Марсово поле, д. 1***

Основной вид деятельности: ***производство и реализация тепловой и электрической энергии***

Доля участия эмитента в уставном капитале зависимого общества: ***28,66 %***

Доля обыкновенных акций зависимого общества, принадлежащих эмитенту: ***28,66%***

Доля участия зависимого общества в уставном капитале эмитента: *нет данных*

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих зависимому обществу: *нет данных*

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

***Селезнев Кирилл Геннадьевич (председатель)***

Год рождения: ***1974***

Доля в уставном капитале эмитента: ***0.00013844 %***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***0.00013844 %***

***Гавриленко Анатолий Анатольевич***

Год рождения: ***1972***

Доля в уставном капитале эмитента: *нет данных*

Доля обыкновенных акций эмитента: *нет данных*

***Драчук Андрей Александрович***

Год рождения: ***1971***

Доля в уставном капитале эмитента: *нет данных*

Доля обыкновенных акций эмитента: *нет данных*

***Граве Ирина Вадимовна***

Год рождения: ***1968***

Доля в уставном капитале эмитента: *нет данных*

Доля обыкновенных акций эмитента: *нет данных*

***Казаченков Валентин Захарьевич***

Год рождения: ***1949***

Доля в уставном капитале эмитента: *нет данных*

Доля обыкновенных акций эмитента: *нет данных*

***Куула Тапио***

Год рождения: ***1957***

Доля в уставном капитале эмитента: *нет данных*

Доля обыкновенных акций эмитента: *нет данных*

***Митюшов Алексей Александрович***

Год рождения: ***1975***

Доля в уставном капитале эмитента: *нет данных*

Доля обыкновенных акций эмитента: *нет данных*

**Новоселов Дмитрий Борисович**

Год рождения: **1961**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

**Полукеев Александр Иванович**

Год рождения: **1948**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

**Федоров Денис Владимирович**

Год рождения: **1978**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

**Ходурский Михаил Леонидович**

Год рождения: **1971**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

**Вайнзихер Борис Феликсович**

Год рождения: **1968**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

**Антипов Александр Геннадьевич**

Год рождения: **1953**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

**Белов Валерий Владимирович**

Год рождения: **1972**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

**Лапутько Сергей Дмитриевич**

Год рождения: **1948**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

**Дубинников Игорь Вячеславович**

Год рождения: **1976**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

**Максимов Юрий Николаевич**

Год рождения: **1970**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

**Станишевская Раиса Владимировна**

Год рождения: **1959**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: *нет данных*

**Столяров Александр Георгиевич**

Год рождения: **1975**

Доля в уставном капитале эмитента: *нет данных*

Доля обыкновенных акций эмитента: *нет данных*

**Федоров Андрей Алексеевич**

Год рождения: **1960**

Доля в уставном капитале эмитента: *нет данных*

Доля обыкновенных акций эмитента: *нет данных*

**Филиппов Андрей Николаевич**

Год рождения: **1959**

Доля в уставном капитале эмитента: *нет данных*

Доля обыкновенных акций эмитента: *нет данных*

**Редькин Сергей Михайлович**

Год рождения: **1977**

Доля в уставном капитале эмитента: *нет данных*

Доля обыкновенных акций эмитента: *нет данных*

**Соколов Андрей Геннадьевич**

Год рождения: **1963**

Доля в уставном капитале эмитента: *нет данных*

Доля обыкновенных акций эмитента: *нет данных*

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

**Вайнзихер Борис Феликсович**

Год рождения: **1968**

Доля в уставном капитале эмитента: *нет данных*

Доля обыкновенных акций эмитента: *нет данных*

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество закрытого типа «Хорошевская энергетическая компания»**

Сокращенное фирменное наименование: **АОЗТ «ХЭК»**

Место нахождения: **123182, г. Москва, ул. Гамалеи, д. 9**

Основной вид деятельности: **производство и реализация электрической и тепловой энергии**

Доля участия эмитента в уставном капитале зависимого общества: **25.9 %**

Доля обыкновенных акций зависимого общества, принадлежащих эмитенту: **25.9 %**

Доля участия зависимого общества в уставном капитале эмитента: *нет данных*

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих зависимому обществу: *нет данных*

**Общество не ведет хозяйственную деятельность.**

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

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

Место нахождения: **220040, Республика Беларусь, г. Минск, ул. Некрасова, 9**

Основной вид деятельности: **транспортировка газа**

Доля участия эмитента в уставном капитале зависимого общества: **37,5 %**

Доля обыкновенных акций зависимого общества, принадлежащих эмитенту: **37,5 %**

Доля участия зависимого общества в уставном капитале эмитента: *нет данных*

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих зависимому обществу: *нет данных*

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

**Семашко Владимир Ильич (председатель)**

Год рождения: **1949**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

**Озерец Александр Владимирович**

Год рождения: **1953**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

**Товпенец Эдуард Федорович**

Год рождения: **1939**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

**Дубик Николай Николаевич**

Год рождения: **1971**

Доля в уставном капитале эмитента: **0.00095241%**

Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00095241%**

**Голубев Валерий Александрович**

Год рождения: **1952**

Доля в уставном капитале эмитента: **0.00074256%**

Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00074256%**

**Жерносек Наталья Кузьминична**

Год рождения: **1956**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

**Тушинский Игорь Геронинович**

Год рождения: **1963**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

**Васильев Николай Вячеславович**

Год рождения: **1968**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

**Майоров Владимир Владимирович**

Год рождения: **1970**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

**Сорохан Цвитомир Дмитриевич**

Год рождения: **1949**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

**Аннюк Дмитрий Михайлович**

Год рождения: **1955**

Доля в уставном капитале эмитента: *нет данных*  
Доля обыкновенных акций эмитента: *нет данных*

***Каминский Леонид Владимирович***

Год рождения: *1954*

Доля в уставном капитале эмитента: *нет данных*  
Доля обыкновенных акций эмитента: *нет данных*

***Пучило Михаил Николаевич***

Год рождения: *1974*

Доля в уставном капитале эмитента: *нет данных*  
Доля обыкновенных акций эмитента: *нет данных*

***Шабан Андрей Николаевич***

Год рождения: *1962*

Доля в уставном капитале эмитента: *нет данных*  
Доля обыкновенных акций эмитента: *нет данных*

***Реутский Владимир Александрович***

Год рождения: *1953*

Доля в уставном капитале эмитента: *нет данных*  
Доля обыкновенных акций эмитента: *нет данных*

***Кушнер Лариса Николаевна***

Год рождения: *1954*

Доля в уставном капитале эмитента: *нет данных*  
Доля обыкновенных акций эмитента: *нет данных*

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

***Майоров Владимир Владимирович***

Год рождения: *1970*

Доля в уставном капитале эмитента: *нет данных*  
Доля обыкновенных акций эмитента: *нет данных*

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество «Прометей-Сочи»***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО «Прометей-Сочи»***

Место нахождения: ***354002, г. Сочи, с.Раздольное, ул. Следопытов, д.3***

Основной вид деятельности: ***участие в социальном и экономическом развитии Черноморской курортной зоны Краснодарского края, строительство***

Доля участия эмитента в уставном капитале зависимого общества: ***25 %***

Доля обыкновенных акций зависимого общества, принадлежащих эмитенту: ***25 %***

Доля участия зависимого общества в уставном капитале эмитента: ***нет данных***

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих зависимому обществу: ***нет данных***

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

***Чирсков Владимир Григорьевич (председатель)***

Год рождения: ***нет данных***

Доля в уставном капитале эмитента: ***нет данных***  
Доля обыкновенных акций эмитента: ***нет данных***

***Зинченко В.П.***

Год рождения: ***нет данных***

Доля в уставном капитале эмитента: ***нет данных***

Доля обыкновенных акций эмитента: *нет данных*

**Малхасян Григорий Варкесович**

Год рождения: *нет данных*

Доля в уставном капитале эмитента: *нет данных*

Доля обыкновенных акций эмитента: *нет данных*

**Потапов В.Б.**

Год рождения: *нет данных*

Доля в уставном капитале эмитента: *нет данных*

Доля обыкновенных акций эмитента: *нет данных*

**Никиров Н.И.**

Год рождения: *нет данных*

Доля в уставном капитале эмитента: *нет данных*

Доля обыкновенных акций эмитента: *нет данных*

**Дробязко В.А.**

Год рождения: *нет данных*

Доля в уставном капитале эмитента: *нет данных*

Доля обыкновенных акций эмитента: *нет данных*

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

***Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.***

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

**Малхасян Григорий Варкесович**

Год рождения: *нет данных*

Доля в уставном капитале эмитента: *нет данных*

Доля обыкновенных акций эмитента: *нет данных*

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

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

Место нахождения: ***680028, г. Хабаровск, ул. Калинина, д. 108***

Основной вид деятельности: ***транспортировка газа***

Доля участия эмитента в уставном капитале зависимого общества: ***25 %***

Доля обыкновенных акций зависимого общества, принадлежащих эмитенту: ***25 %***

Доля участия зависимого общества в уставном капитале эмитента: ***нет данных***

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих зависимому обществу: ***нет данных***

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

***Лавров Дмитрий Геннадьевич (председатель)***

Год рождения: ***1973***

Доля в уставном капитале эмитента: ***нет данных***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***нет данных***

***Алисов Владимир Иванович***

Год рождения: ***1960***

Доля в уставном капитале эмитента: ***нет данных***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***нет данных***

***Прозоров Сергей Фролович***

Год рождения: **1958**  
Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**  
Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

**Колотовский Александр Николаевич**

Год рождения: **1956**  
Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**  
Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

**Маркелов Виталий Анатольевич**

Год рождения: **1963**  
Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**  
Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

**Михайлова Светлана Сергеевна**

Год рождения: **1982**  
Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**  
Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

**Парфенов Юрий Леопольдович**

Год рождения: **нет данных**  
Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**  
Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

**Тимошилов Виктор Петрович**

Год рождения: **1966**  
Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**  
Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

**Климов Вячеслав Александрович**

Год рождения: **нет данных**  
Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**  
Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

**Рябков Александр**

Год рождения: **нет данных**  
Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**  
Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

**Климов Вячеслав Александрович**

Год рождения: **нет данных**  
Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**  
Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество «Газум»**

Сокращенное фирменное наименование: **АО «Газум»**

Место нахождения: **Муестение 1, 02150 Эспоо, Финляндия**

Основной вид деятельности: **реализация газа на рынке Финляндии**

Доля участия эмитента в уставном капитале зависимого общества: **25 %**

Доля обыкновенных акций зависимого общества, принадлежащих эмитенту: **25 %**

Доля участия зависимого общества в уставном капитале эмитента: **нет данных**  
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих зависимому обществу: **нет данных**

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

**Джорма Элоранта (председатель)**

Год рождения: **нет данных**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

**Сорих Маркус**

Год рождения: **1970**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

**Карттинен Тимо**

Год рождения: **1965**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

**Ахим Саул**

Год рождения: **нет данных**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

**Сеппо Ахо**

Год рождения: **1956**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

**Цыганков Станислав Евгеньевич**

Год рождения: **1966**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

**Емельянов Сергей Анатольевич**

Год рождения: **1952**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

**Тайсто Турунен**

Год рождения: **1945**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

**Антеро Яннес**

Год рождения: **1954**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

**Берн Ахлес**

Год рождения: **1953**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**



***Палтчик Кристиер***

Год рождения: **1949**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

***Вуори Кристиина***

Год рождения: **1970**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

***Ляхде Паула***

Год рождения: **1951**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

***Новицкий Алексей***

Год рождения: **1969**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

***Юха Вайникка***

Год рождения: **1947**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

***Антеро Яннес***

Год рождения: **1954**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью Инвестиционная компания «ВЕГА»***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО ИК «ВЕГА»***

Место нахождения: ***614068, г.Пермь, ул. Генкеля, 4, оф. 214***

Основной вид деятельности: ***инвестиционно-финансовая деятельность***

Доля участия эмитента в уставном капитале зависимого общества: **21 %**

Доля участия зависимого общества в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих зависимому обществу: **нет данных**

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

***Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен.***

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

***Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.***

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

***Мамай Виктор Петрович***

Год рождения: **нет данных**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента: *нет данных*

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

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

### 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

Информация о первоначальной (восстановительной) стоимости основных средств и сумме начисленной амортизации:

**Отчетная дата: 31.12.2008**

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость на 31.12.2008 г. тыс. рублей	Сумма начисленной амортизации на 31.12.2008 г. тыс. рублей
Здания	329 499 086	133 601 582
Сооружения	7 756 196 525	4 887 955 895
Машины и оборудование	1 119 630 523	837 698 601
Транспортные средства	2 325 226	1 053 938
Инвентарь производственный и хозяйственный	3 876 255	2 156 164
Прочие	525 517	46 154
<b>Итого:</b>	<b>9 212 053 132</b>	<b>5 862 512 334</b>

**Отчетная дата: 31.03.2009**

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость на 31.03.2009г. тыс. рублей	Сумма начисленной амортизации на 31.03.2009г. тыс. рублей
Здания	329 417 032	135 667 558
Сооружения	7 767 415 046	4 943 162 605
Машины и оборудование	1 118 174 358	848 633 687
Транспортные средства	2 568 942	1 109 062
Инвентарь производственный и хозяйственный	3 888 840	2 286 107
Прочие	529 326	47 012
<b>Итого:</b>	<b>9 221 993 544</b>	<b>5 930 906 031</b>

Сведения о способах начисления амортизационных начислений 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	12 – 15
Машины и оборудование	10 – 18	5 – 25
Здания	20 – 50	15 – 50

**Амортизация по основным средствам начисляется линейным способом.**

Сведения о последней переоценке основных средств и долгосрочно арендуемых основных средств, осуществленной в течение пяти завершенных финансовых лет, предшествующих отчетному кварталу:

Дата проведения переоценки	1.01.2008
Полная стоимость основных средств до переоценки, тыс. руб.	7 070 261 609
Остаточная (за вычетом амортизации) стоимость основных средств до переоценки, тыс. руб.	2 678 629 547
Полная стоимость основных средств с учетом переоценки, тыс. руб.	8 977 756 493
Остаточная (за вычетом амортизации) стоимость основных средств с учетом переоценки, тыс. руб.	3 386 574 100

Способ проведения переоценки основных средств:

**Переоценка основных средств, проводилась ООО «Эрнст энд Янг - стоимостное консультирование» в соответствии с Договором путем прямого пересчета стоимости объектов основных средств по ценам воспроизводства новых основных средств, складывающихся на 1 января 2008 года.**

Пояснения к способу проведения переоценки основных средств (включая методику оценки):

**Восстановительная стоимость основных средств ОАО «Газпром» была определена следующими методами:**

- **метод инфляционного анализа на основе исторического роста фактических затрат;**
- **метод на основе укрупненных удельных показателей восстановительной стоимости современных объектов;**
- **метод рыночных аналогов на основе информации о текущих затратах на приобретение объектов, аналогичных оцениваемым.**

Наименование группы основных средств	Полная стоимость до проведения переоценки (тыс. руб.)	Остаточная (за вычетом амортизации) стоимость до проведения переоценки (тыс. руб.)	Дата проведения переоценки	Полная стоимость после проведения переоценки (тыс. руб.)	Остаточная (за вычетом амортизации) стоимость после проведения переоценки (тыс. руб.)
Здания	244 597 310	147 602 003	1.01.2008	314 875 004	189 718 545
Сооружения	5 946 248 608	2 309 024 816	1.01.2008	7 608 932 405	2 948 727 000
Машины и оборудование	873 797 067	218 811 573	1.01.2008	1 047 728 641	244 637 126
Транспортные средства	1 937 307	1 108 152	1.01.2008	2 157 284	1 224 409
Инвентарь производственный и хозяйственный	3 303 891	1 740 763	1.01.2008	3 578 236	1 825 712
Прочие	377 426	342 240	1.01.2008	484 923	441 308
<b>Итого</b>	<b>7 070 261 609</b>	<b>2 678 629 547</b>		<b>8 977 756 493</b>	<b>3 386 574 100</b>

Сведения о планах по приобретению, замене, выбытию основных средств, стоимость которых составляет 10 и более процентов стоимости основных средств эмитента, существующих на дату окончания последнего завершеного отчетного периода: *По состоянию на 31 марта 2009 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.*

Сведения обо всех фактах обременения основных средств эмитента (с указанием характера обременения, момента возникновения обременения, срока его действия и иных условий по усмотрению эмитента): *По состоянию на 31 марта 2009 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

Динамика показателей, характеризующих прибыльность и убыточность эмитента за 5 последних завершённых финансовых лет и первый квартал текущего финансового года:

Наименование показателя	2004	2005	2006	2007	2008	I квартал 2009
Выручка, тыс.руб. <sup>(1)</sup>	887 230 674	1 231 261 784	1 632 652 981	1 774 979 437	2 507 009 504	782 317 129
Валовая прибыль, тыс.руб. <sup>(2)</sup>	569 824 627	806 071 267	1 054 127 090	1 051 198 416	1 568 583 644	339 027 762
Чистая прибыль (нераспределенная прибыль (непокрытый убыток), тыс.руб.	161 084 023	203 438 682	343 680 067	360 449 550	173 021 630	33 043 423
Рентабельность собственного капитала, %	8,70	6,86	9,40	9,11	3,62	0,69

Наименование показателя	2004	2005	2006	2007	2008	I квартал 2009
Рентабельность активов, %	6,41	5,26	7,55	6,90	2,80	0,52
Коэффициент чистой прибыльности, %	18,16	16,52	21,05	20,31	6,90	4,22
Рентабельность продукции (продаж), %	23,85	29,09	31,72	27,41	35,72	20,86
Оборачиваемость капитала, раз	0,38	0,34	0,38	0,37	0,44	0,13
Сумма непокрытого убытка на отчетную дату, тыс.руб.	0	0	0	0	0	0
Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и валюты баланса, %	0	0	0	0	0	0

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

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

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

Экономический анализ прибыльности/убыточности эмитента исходя из динамики приведенных показателей. Информация о причинах, которые, по мнению органов управления эмитента, привели к убыткам/прибыли эмитента, отраженным в бухгалтерской отчетности за 5 последних завершаемых финансовых лет и первый квартал текущего финансового года в сравнении с аналогичным периодом предшествующего года (предшествующих лет):

*В течение пяти последних завершаемых финансовых лет показатели выручки и валовой прибыли демонстрируют положительную динамику.*

*Чистая прибыль ОАО «Газпром» по итогам деятельности в 2005 году увеличилась на 42 354 659 тыс. рублей или на 26,29% по сравнению с 2004 годом. На увеличение чистой прибыли в 2005 году оказали влияние рост цен на газ для стран дальнего зарубежья, ближнего зарубежья и на российском рынке, а также увеличение выручки от продаж за счет роста объемов продаж газа в страны дальнего и ближнего зарубежья.*

*Также на увеличение чистой прибыли в 2005 году по сравнению с 2004 годом оказало существенное влияние восстановление резерва по сомнительным долгам, созданного ранее в отношении задолженности АО «Молдовагаз» за поставки газа в период 1997-2003 годов. Резерв восстановлен в связи с переуступкой указанной задолженности в отчетном периоде.*

*Чистая прибыль ОАО «Газпром» по итогам деятельности в 2006 году увеличилась на 140 241 385 тыс. рублей или на 68,94% по сравнению с 2005 годом. Существенное увеличение чистой прибыли связано в большей степени с увеличением выручки от продажи газа на 35,49%, которое, в основном, было вызвано увеличением объемов продаж и повышением цен на газ, продаваемый за пределами Российской Федерации. Так, рост выручки от продажи газа на территории стран дальнего зарубежья составил 34,11% на фоне увеличения объемов продаж на 2,04 %, по странам ближнего зарубежья - 110,97% на фоне увеличения объемов продаж на 40,95%. Рост цен на природный газ связан с фактическим ростом мировых цен на энергоносители. Увеличение выручки от продажи газа по территории Российской Федерации в 2006 году составило 16,19% при росте объемов реализации в размере 2,96%. Увеличение цены реализации газа на внутреннем рынке в 2006 году относительно уровня 2005 года составило, в среднем, 11% (в соответствии с приказом Федеральной службы по тарифам от 17 ноября 2005 года №524-э/1).*

*Некоторое увеличение доли себестоимости проданного газа в выручке от продажи газа (с 20,03% в 2005 году до 23,06% в 2006 году), связано с ростом стоимости покупного газа, который, в свою*

очередь, вызван ростом внутренних расчетных цен для дочерних организаций ОАО «Газпром», а также увеличением объема и ростом цены на газ, приобретаемый в Туркменистане.

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

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

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

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

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

Снижение показателя «Чистая прибыль» произошло за счет:

- отражения расходов связанных с переоценкой финансовых вложений Общества по текущей рыночной стоимости по состоянию на 31 декабря 2008 года, в связи с резким снижением котировок акций компаний-эмитентов. Финансовые вложения Общества в акции своих дочерних и зависимых организаций носят долгосрочный характер и не направлены на извлечение прибыли от изменения котировок на российских фондовых рынках.
- роста отрицательных курсовых разниц по операциям в иностранной валюте, в связи с ростом курсов основных валют по отношению к рублю;

*В I квартале 2009 года по сравнению с I кварталом 2008 года произошло уменьшение чистой прибыли на 121 422 566 тыс. рублей или на 78,61%. Уменьшение чистой прибыли вызвано, в основном, опережающим ростом себестоимости проданного газа по сравнению с выручкой от продажи газа. Выручка от продажи газа увеличилась по итогам деятельности за I квартал 2009 года на 106 459 062 тыс. рублей или на 19,09% по сравнению с I кварталом 2008 года, в то время как рост себестоимости проданного газа составил 200 572 442 тыс. руб., или 160,57%.*

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

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

*Показатели рентабельности характеризуют эффективность работы предприятия – производительность или отдачу финансовых ресурсов.*

*ОАО «Газпром» - организация, относящаяся к капиталоемкой отрасли и имеющая значительный объем инвестиций в долгосрочные активы с низким коэффициентом оборачиваемости.*

*Кроме того, основная масса долгосрочных активов Эмитента представляет собой капиталовложения в проекты, связанные с добычей, транспортировкой и хранением газа, имеющие достаточно длительные сроки реализации и невысокую рентабельность.*

*По итогам 2005 года показатель «Рентабельность активов» ОАО «Газпром» составил 5,26%, а показатель «Рентабельность собственного капитала» – 6,86%. Снижение коэффициентов рентабельности по итогам деятельности в 2005 году объясняется увеличением стоимости активов Общества, а также ростом добавочного капитала, что обусловлено следующими основными факторами:*

- *переоценкой основных средств ОАО «Газпром», проведенной независимым оценщиком - ООО «Эрнст энд Янг - стоимостное консультирование»;*
- *увеличением объемов долгосрочных финансовых вложений в дочерние общества.*

*Рост коэффициентов рентабельности по итогам деятельности в 2006 году обусловлен, в первую очередь, значительным увеличением чистой прибыли Общества.*

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

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

*Показатель «Рентабельность продукции», характеризующий эффективность предпринимательской деятельности и показывающий, сколько прибыли от реализации приходится на реализованную продукцию в течение 2004-2006 гг. имеет положительную динамику.*

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

*По итогам деятельности Общества в 2008 году значение показателя «Рентабельность продукции (продаж)» по сравнению с 2007 годом выросло с 27,41 до 35,72. В большей степени*

*рост данного показателя связан с более быстрыми темпами прироста выручки от реализации (41,24%) по сравнению с темпами прироста себестоимости (29,66%), а так же коммерческих и управленческих расходов – суммарный темп прироста которых составил – 19,19%.*

*Значительное снижение чистой прибыли по итогам деятельности в I квартале 2009 года по сравнению с аналогичным периодом 2008 года привело к уменьшению показателей «Рентабельность активов», «Рентабельность собственного капитала» и «Рентабельность продукции (продаж)».*

*Показатель «Коэффициент чистой прибыльности» характеризует долю чистой прибыли, остающейся в распоряжении предприятия, от общей суммы выручки от реализации. В течение 2004-2007г.г. данный показатель достаточно стабилен и находится в диапазоне 16,52%-21,05%.*

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

*Показатель «Коэффициент чистой прибыльности» уменьшился с 23,21% по итогам деятельности за I квартал 2008 года до 4,22% за I квартал 2009 года вследствие уменьшения доли чистой прибыли в выручке от реализации продукции.*

*Показатель «Оборачиваемость капитала», рассчитываемый как отношение выручки к сумме собственных средств и долгосрочных обязательств, и отражающий, эффективность деятельности в части использования собственного и долгосрочного заемного капитала в течение 2004-2007 годов практически неизменен, что является свидетельством поддержания уровня продаж над вложенным капиталом, а также о проведении Обществом последовательной политики по управлению своей задолженностью и поддержанию оптимальной структуры источников финансирования хозяйственной деятельности.*

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

*Показатель «Оборачиваемость капитала», по итогам деятельности за I квартал 2009 года практически не изменился по отношению к аналогичному периоду 2008 года.*

*В течение пяти финансовых лет (2004-2008 годов), а также в I квартале 2009 года ОАО «Газпром» убытков от финансово-хозяйственной деятельности не имело.*

*Мнения органов управления Эмитента относительно упомянутых причин и/или степени их влияния на показатели финансово-хозяйственной деятельности Эмитента совпадают. Члены Совета директоров Эмитента особого мнения относительно упомянутых причин и/или степени их влияния на показатели финансово-хозяйственной деятельности Эмитента не имеют.*

#### **4.1.2. Факторы, оказавшие влияние на изменение размера выручки от продажи эмитентом товаров, продукции, работ, услуг и прибыли (убытков) эмитента от основной деятельности.**

Факторы (влияние инфляции, изменение курсов иностранных валют, решения государственных органов, иные экономические, финансовые, политические и другие факторы), которые, по мнению органов управления эмитента, оказали влияние на изменение размера выручки от продажи эмитентом товаров, продукции, работ, услуг, затрат на их производство и продажу (себестоимости) и прибыли (убытков) от основной деятельности (валовой прибыли) за 5 последних завершённых финансовых лет и первый квартал текущего финансового года по сравнению с аналогичным периодом предшествующего года. Оценка влияния, которое оказал каждый из приведенных факторов на вышеупомянутые показатели финансово-хозяйственной деятельности эмитента.



**В представленной таблице приведены изменения выручки от продажи товаров, продукции, работ, услуг, себестоимости проданных товаров, продукции, работ, услуг и валовой прибыли за 2004-2008 годы и I квартал 2009 года по сравнению с предыдущим отчетным периодом:**

	Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг <sup>(1)</sup> , тыс.руб.	Изменение, %	Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг, тыс.руб. <sup>(2)</sup>	Изменение, %	Валовая прибыль <sup>(2)</sup> , тыс.руб.	Изменение, %
<b>2004</b>	887 230 674	13,66%	317 406 047	24,48%	569 824 627	8,41%
<b>2005</b>	1 231 261 784	38,78%	425 190 517	33,96%	806 071 267	41,46%
<b>2006</b>	1 632 652 981	32,60%	592 118 000	39,26%	1 040 534 981	29,09%
<b>2007</b>	1 774 979 437	8,72%	723 781 021	22,24%	1 051 198 416	1,02%
<b>2008</b>	2 507 009 504	41,24%	938 425 860	29,66%	1 568 583 644	49,22%
<b>I квартал 2008</b>	665 527 001	-	229 350 180	-	436 176 821	-
<b>I квартал 2009</b>	782 317 129	17,55%	443 289 367	93,28%	339 027 762	-22,27%

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

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

**Принимая во внимание, что показатель «Валовая прибыль» является разницей показателей «Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг» и «Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг», в качестве факторов, оказавших влияние на показатель «Валовая прибыль», рассматриваются факторы, повлиявшие на участвующие в расчете показатели.**

**Как видно из данных таблицы, все рассматриваемые показатели в течение последних пяти завершаемых финансовых лет демонстрируют устойчивую 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.**

**По итогам деятельности в I квартале 2009 года по сравнению с I кварталом 2008 года значение показателя «Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг»росло более быстрыми темпами, чем значение показателя «Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг».**

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

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

Наименование показателя	2004	2005	2006 <sup>(1)</sup>	2007	2008	I квартал 2009 <sup>(2)</sup>
Доля себестоимости в выручке от продажи товаров, продукции, работ, услуг, %	35,77%	34,53%	36,27%	40,78%	37,43%	56,66%
Доля валовой прибыли в выручке от продажи товаров, продукции, работ, услуг, %	64,23%	65,47%	63,73%	59,22%	62,57%	43,34%

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

<sup>(2)</sup> Справочно: доля себестоимости и доля валовой прибыли в выручке от продажи товаров, продукции, работ, услуг за I квартал 2008 года составили 34,46% и 65,54% соответственно.

**Необходимо отметить, что значения показателей «Доля себестоимости в выручке от продажи**

товаров, продукции, работ, услуг» и «Доля валовой прибыли в выручке от продажи товаров, продукции, работ, услуг» в течение 2004-2006 года достаточно стабильны.

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

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

В I квартале 2009 года темпы роста себестоимости опережали темпы роста выручки от реализации товаров, продукции, работ, услуг, что привело к увеличению значения показателя «Доля себестоимости в выручке от продажи товаров, продукции, работ, услуг» и снижению показателя «Доля валовой прибыли в выручке от продажи товаров, продукции, работ, услуг» по сравнению с I кварталом 2008 года.

Поскольку доля выручки от реализации газа от общего объема выручки, как правило, составляет 80% и более, Общество проводит анализ факторов, оказавших влияние на размер выручки от реализации газа.

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

Период	Изменение выручки, % <sup>(1)</sup>
2005/2004	37%
2006/2005	35,5%
2007/2006	7%
2008/2007	43,88%
I квартал 2009/I квартал 2008 <sup>(2)</sup>	19,09%

<sup>(1)</sup> За минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей

<sup>(2)</sup> Справочно: размер выручки от продажи газа за I квартал 2008 года составил 557 796 802 тыс. рублей

Для анализа степени влияния на изменение размера выручки от реализации газа экономических характеристик деятельности ОАО «Газпром» Общество использует многофакторную модель.

Основные факторы, оказывающие значимое воздействие на результирующий показатель (размер выручки от реализации газа в текущем году), используемые в модели - физический объем поставок, цены на поставляемый газ и динамика валютного курса. Удельный вес каждого фактора определяется непосредственно в ходе анализа.

Каждый из рассматриваемых факторов может оказывать различное как по направлению, так и по значимости воздействие на изменение выручки от реализации газа, а их суммарное воздействие в итоге определяет изменение размера выручки от реализации газа в текущем году.

**Факторы, оказавшие влияние на рост выручки от реализации газа (основная деятельность)**

Год	Фактор влияния на размер выручки Общества по сравнению с предыдущим финансовым годом	Степень влияния фактора в % в оценке эмитента <sup>(1)</sup>
2004/2003	Объемы поставок	38
	Цена реализации	97
	Динамика валютного курса	-35 <sup>(2)</sup>
2005/2004	Объемы поставок	18
	Цена реализации	87
	Динамика валютного курса	-5 <sup>(3)</sup>
2006/2005	Объемы поставок	31

Год	Фактор влияния на размер выручки Общества по сравнению с предыдущим финансовым годом	Степень влияния фактора в % в оценке эмитента <sup>(1)</sup>
	Цена реализации	80
	Динамика валютного курса	-11 <sup>(3)</sup>
2007/2006	Объемы поставок	-6 <sup>(4)</sup>
	Цена реализации	171
	Динамика валютного курса	-65 <sup>(3)</sup>
2008/2007	Объемы поставок	5
	Цена реализации	103
	Динамика валютного курса	- 8 <sup>(5)</sup>
I квартал 2009/ I квартал 2008 <sup>1</sup>	Объемы поставок	- 180 <sup>(6)</sup>
	Цена реализации	148
	Динамика валютного курса	132

<sup>(1)</sup> Отрицательное значение фактора представляет собой негативное влияние на рост размера выручки.

<sup>(2)</sup> Отрицательное значение фактора отражает укрепление рубля по отношению к доллару США.

<sup>(3)</sup> Отрицательное значение фактора отражает укрепление рубля по отношению к доллару США и евро.

<sup>(4)</sup> Отрицательное значение фактора отражает сокращение объема поставок природного газа на основные рынки сбыта из-за аномально теплой погоды в январе-марте 2007 года.

<sup>(5)</sup> Отрицательное значение фактора отражает укрепление рубля (в среднем за год) по отношению к доллару США и евро.

<sup>(6)</sup> Отрицательное значение фактора отражает сокращение объема поставок природного газа на основные рынки сбыта.

**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

Динамика показателей, характеризующих ликвидность эмитента, за 5 последних завершенных финансовых лет и первый квартал текущего финансового года:

Наименование показателя	2004	2005	2006	2007	2008	I квартал 2009
Собственные оборотные средства, тыс. руб.	83 275 359	-93 186 891	20 521 084	-70 490 276	194 384 526	209 848 015
Индекс постоянного актива	1,03	1,08	1,03	1,05	1,02	1,02
Коэффициент текущей ликвидности	3,04	3,34	2,96	2,80	2,72	2,93
Коэффициент быстрой ликвидности	2,52	2,67	2,35	2,34	2,26	2,51
Коэффициент автономии собственных средств	0,74	0,77	0,80	0,76	0,77	0,76

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

Экономический анализ ликвидности и платежеспособности эмитента, достаточности собственного капитала эмитента для исполнения краткосрочных обязательств и покрытия текущих операционных расходов эмитента на основе экономического анализа динамики приведенных показателей. Описание факторов, которые, по мнению органов управления эмитента, привели к изменению значения какого-либо из приведенных показателей на 10 и более процентов по сравнению с предыдущим отчетным периодом:

*По результатам деятельности в 2004 году ОАО «Газпром» не испытывало недостатка в собственных оборотных средствах для финансирования текущей деятельности.*

*Основное влияние на собственные оборотные средства в 2004 году оказала прибыльность деятельности Общества. Рост нераспределенной прибыли происходил более быстрыми темпами, чем рост внеоборотных активов Общества.*

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

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

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

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

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

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

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

*По состоянию на дату окончания I квартала 2009 года показатель «Собственные оборотные средства» составил 209 848 015 тыс. рублей, что на 51,67% больше аналогичного показателя по состоянию на 31 марта 2008 года.*

*Увеличение данного показателя по состоянию на 31 марта 2009 года в большей степени связано с более значительным уменьшением раздела баланса «Внеоборотные активы» вследствие проведенной ОАО «Газпром» в конце 2008 года переоценкой финансовых вложений Общества в акции своих дочерних и зависимых организаций по сравнению с уменьшением раздела баланса «Капитал и резервы».*

*ОАО «Газпром», как предприятие, относящееся к капиталоемкой отрасли, имеет в структуре пассивов большой объем заемных средств. Финансирование деятельности ОАО «Газпром» осуществляется, преимущественно, за счет долгосрочных заемных средств (доля долгосрочных*

заемных средств (сумма строк 510 и 522 баланса) в общей сумме заемных средств (сумма строк баланса 510, 522, 610, 626) составляет по состоянию:

- на 31 декабря 2004 года - 86,62%;
- на 31 декабря 2005 года - 90,77%;
- на 31 декабря 2006 года - 84,52%;
- на 31 декабря 2007 года - 79,87%;
- на 31 декабря 2008 года - 78,02%.

Высокие значения доли долгосрочных заемных средств в общей сумме заемных средств в период 2004-2008 годов отражает проводимую Обществом политику по удлинению сроков погашения своей задолженности. Зависимость от долгосрочных заемных источников (средств) в значительно меньшей степени влияет на финансовую устойчивость Компании. Долгосрочные заемные средства направляются, преимущественно, на приобретение основных средств, капитальные вложения и другие имобилизованные активы и при оценке финансовой устойчивости могут рассматриваться наряду с собственным капиталом. В связи с этим, для характеристики источников формирования запасов и затрат и, соответственно, финансовой устойчивости, используются несколько показателей, различающихся по степени охвата источников:

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

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

Коэффициент автономии или коэффициент собственности - доля собственных средств, направленных на формирование имущества ОАО «Газпром», имеет достаточно высокий уровень и демонстрируют динамику роста: с 0,74 по состоянию на 31 декабря 2004 года до 0,80 по состоянию на 31 декабря 2006 года. Это свидетельствует о том, что большая часть имущества ОАО «Газпром» сформирована за счет собственных средств и увеличение этого показателя в динамике характеризует усиление финансовой независимости ОАО «Газпром».

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

По итогам деятельности Общества в 2008 году произошло незначительное увеличение показателя «Коэффициент автономии собственных средств», обусловленное опережающим ростом раздела баланса «Капитал и резервы», вследствие проведенной Обществом переоценки основных средств по состоянию на 1 января 2008 года по сравнению с ростом внеоборотных активов Общества. На замедление темпов роста внеоборотных активов оказала влияние проведенная ОАО «Газпром» на конец 2008 года переоценка финансовых вложений Общества в акции своих дочерних и зависимых организаций по текущей рыночной стоимости.

Незначительное уменьшение значения показателя «Коэффициент автономии собственных средств» с 0,79 по состоянию на дату окончания I квартала 2008 года до 0,76 на дату окончания I квартала 2009 года произошло в большей степени в результате снижения чистой прибыли Общества, что привело к снижению раздела баланса «Капитал и резервы», а также в результате увеличения оборотных активов Общества за счет роста долгосрочной и краткосрочной дебиторской задолженности прочих дебиторов (статьи 235 и 246 бухгалтерского баланса соответственно), по которым отражается долгосрочная и текущая

часть задолженности дочерних обществ по полученному финансированию на осуществление инвестиционных проектов. Также оборотные активы Общества увеличились по статье:

- «Авансы выданные» (строка 245) бухгалтерского баланса в составе дебиторской задолженности за счет отражения аванса, уплаченного Обществом НАК «Нафтогаз Украины» в счет оказания услуг по транспортировке газа в период 2009-2010 г.г.;
- 210 «Запасы» за счет увеличения запасов товарного газа в ПХГ, в связи с незначительными объемами отобранного газа, а также вынужденной закачкой газа в ПХГ в январе 2009 года из-за прекращения транзита российского газа через ГТС Украины, а также роста внутренних цен на товары, в связи с инфляцией.

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

В период 2004-2005 годов, коэффициенты быстрой и текущей ликвидности демонстрируют положительную динамику, что объясняется сокращением вексельной программы ОАО «Газпром», и, как следствие, снижением доли вексельной задолженности в краткосрочных пассивах Общества.

Увеличение коэффициента текущей ликвидности на 9,87% в 2005 году по сравнению с 2004 годом связано со снижением доли краткосрочных обязательств (строка 690 баланса) в общей сумме долгосрочных и краткосрочных обязательств Общества (сумма строк 590 и 690).

Некоторое снижение коэффициентов быстрой и текущей ликвидности по итогам деятельности Общества в 2006, 2007 и 2008 году связано, в основном, с увеличением краткосрочных обязательств ОАО «Газпром».

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

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

Коэффициент быстрой ликвидности снизился с 2,63 по состоянию на 31 марта 2008 года до 2,51 по состоянию на 31 марта 2009 года в большей степени под влиянием следующих факторов:

- рост на 4,89% размера краткосрочных займов и кредитов (статья 610 баланса) за счет статьи баланса 611 «Кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты» в результате проводимой Обществом в условиях повышения стоимости заимствований политики по привлечению краткосрочных заемных средств;
- увеличение на 7,98% статьи баланса 620 «Кредиторская задолженность» за счет увеличения статьи баланса 621 «Поставщики и подрядчики». На увеличение задолженности Общества перед поставщиками и подрядчиками в большей степени повлияло увеличение внутренних расчетных цен на газ и тарифов на транспортировку газа для дочерних организаций.

Коэффициент текущей ликвидности по итогам деятельности за I квартал 2009 года практически не изменился по отношению к I кварталу 2008 года.

Показатель «Индекс постоянного актива» характеризует долю внеоборотных активов и долгосрочной дебиторской задолженности Эмитента в источниках собственных средств.

За анализируемый период собственных средств было достаточно для покрытия практически всех внеоборотных активов и дебиторской задолженности, значение индекса постоянного актива - чуть более единицы, и колебание его в течение этого периода было незначительно.

*Значения коэффициентов подтверждают способность ОАО «Газпром» выполнять свои краткосрочные и среднесрочные обязательства.*

*Мнения органов управления Эмитента относительно упомянутых факторов и/или степени их влияния на показатели финансово-хозяйственной деятельности Эмитента совпадают. Члены Совета директоров Эмитента особого мнения относительно упомянутых факторов и/или степени их влияния на показатели финансово-хозяйственной деятельности Эмитента не имеют.*

### 4.3. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента

#### 4.3.1. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента

*а) размер уставного капитала эмитента:*

*тыс. руб.*

2004	2005	2006	2007	2008	I квартал 2009
118 367 564	118 367 564	118 367 564	118 367 564	118 367 564	118 367 564

*Размер уставного капитала ОАО «Газпром», приведенного в настоящем пункте, соответствует учредительным документам Общества.*

*б) общая стоимость акций (долей) эмитента, выкупленных эмитентом для последующей перепродажи (передачи), с указанием процента таких акций (долей) от размещенных акций (уставного капитала) эмитента:*

*тыс. руб.*

2004	2005	2006	2007	2008	I квартал 2009
-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-

*в) размер резервного капитала эмитента, формируемого за счет отчислений из прибыли эмитента:*

*тыс. руб.*

2004	2005	2006	2007	2008	I квартал 2009
8 636 001	8 636 001	8 636 001	8 636 001	8 636 001	8 636 001

*г) размер добавочного капитала эмитента, отражающий прирост стоимости активов 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:*

*тыс. руб.*

2004	2005	2006	2007	2008	I квартал 2009
1 252 736 131	2 192 254 364	2 582 467 620	2 581 019 372	3 291 511 791	3 290 294 321

*д) размер нераспределенной чистой прибыли эмитента:*

*тыс. руб.*

2004	2005	2006	2007	2008	I квартал 2009
472 220 683	645 060 421	945 937 462	1 247 498 500	1 355 005 242	1 398 344 148

*е) общая сумма капитала эмитента:*

*тыс. руб.*

2004	2005	2006	2007	2008	I квартал 2009
1 851 960 379	2 964 318 350	3 655 408 647	3 955 521 437	4 773 520 598	4 815 642 034

Структура и размер оборотных средств эмитента в соответствии с бухгалтерской отчетностью эмитента.

Состав	Размер (тыс. руб.)					
	2004	2005	2006	2007	2008	I кв. 2009
Запасы и затраты	79 301 180	95 251 067	124 428 581	153 153 969	203 165 676	197 714 613
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	24 665 563	37 843 011	37 199 146	21 009 914	16 743 639	9 750 662
Долгосрочная дебиторская задолженность	133 500 702	148 477 849	128 585 647	132 353 114	298 608 269	300 496 953
Краткосрочная дебиторская задолженность	399 475 807	437 558 426	549 657 235	757 266 257	962 068 712	1 058 850 176
Краткосрочные финансовые вложения	41 402 857	16 204 148	17 248 532	69 945 934	50 797 174	38 715 495
Денежные средства	64 814 577	73 044 882	61 234 070	61 674 969	71 014 461	117 805 270
Прочие оборотные активы	2 036	1 029	290	360	686	1 248
Итого оборотные активы	743 162 722	808 380 412	918 353 501	1 195 404 517	1 602 398 617	1 723 334 417

Состав	Структура (%)					
	2004	2005	2006	2007	2008	I кв. 2009
Запасы и затраты	10,67%	11,78%	13,55%	12,81%	12,68%	11,47%
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	3,32%	4,68%	4,05%	1,76%	1,04%	0,57%
Долгосрочная дебиторская задолженность	17,96%	18,37%	14,00%	11,07%	18,64%	17,44%
Краткосрочная дебиторская задолженность	53,75%	54,13%	59,85%	63,35%	60,04%	61,44%
Краткосрочные финансовые вложения	5,57%	2,00%	1,88%	5,85%	3,17%	2,25%
Денежные средства	8,72%	9,04%	6,67%	5,16%	4,43%	6,83%
Прочие оборотные активы	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Итого оборотные активы	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%

Источники финансирования оборотных средств эмитента:

*Источниками финансирования оборотных средств ОАО «Газпром» являются собственные и заёмные средства, кредиторская задолженность. Привлекаемые заемные средства имеют тенденцию к удлинению сроков в соответствии с политикой, проводимой Обществом по управлению своей задолженностью.*

*За 2008 год прирост валюты баланса составил 4,3%, что почти вдвое превышает прирост капитала и резервов (2,4 %), в результате чего произошло небольшое снижение коэффициента финансовой независимости (на 1,9 %):*

№ п/п	Наименование	на начало периода <sup>(1)</sup>	на конец периода	Изменение за период	Изменение за период, в %
1.	Капитал и резервы	4 663 465 990	4 773 520 598	110 054 608	2,4%
2.	Валюта баланса	5 929 361 713	6 181 534 689	252 172 976	4,3%
3.	Коэффициент финансовой независимости <sup>(2)</sup>	0,787	0,772	-0,015	-1,9%

<sup>(1)</sup> Расчет показателей сделан на основе бухгалтерской отчетности ОАО «Газпром» за 2008 год.

<sup>(2)</sup> Отношение размера капитала и резервов к размеру валюты баланса.

Источник: ОАО «Газпром»

*За I квартал 2009 года темп прироста валюты баланса (2,6 %) также превысил темп прироста капитала и резервов (0,7 %), вследствие чего произошло еще некоторое снижение коэффициента финансовой независимости (на 1,8 %):*



№ п/п	Наименование	на начало периода <sup>(1)</sup>	на конец периода	Изменение за период	Изменение за период, в %
1.	Капитал и резервы	4 782 598 611	4 815 642 034	33 043 423	0,7%
2.	Валюта баланса	6 169 537 427	6 329 128 436	159 591 009	2,6%
3.	Коэффициент финансовой независимости <sup>(2)</sup>	0,775	0,761	-0,014	-1,8%

<sup>(1)</sup> Расчет показателей сделан на основе бухгалтерской отчетности ОАО «Газпром» за 3 месяца 2009 года.

<sup>(2)</sup> Отношение размера капитала и резервов к размеру валюты баланса.

Источник: ОАО «Газпром»

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;**
- **удлинение сроков привлекаемых заемных средств;**
- **сотрудничество с рядом крупных банков на предмет краткосрочного кредитования и снижения процентных ставок;**
- **привлечение на международных и российском рынках капитала денежных средств посредством выпуска долговых инструментов.**

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.**

#### 4.3.2. Финансовые вложения эмитента

Перечень финансовых вложений эмитента, которые составляют 10 и более процентов всех его финансовых вложений по состоянию на дату окончания последнего завершённого финансового года и на дату окончания первого квартала текущего финансового года:

**Финансовые вложения ОАО «Газпром», которые составляли 10 и более процентов всех финансовых вложений Общества, по состоянию на 31 декабря 2008 года:**

По эмиссионным ценным бумагам:

1. Вид ценных бумаг: **акции**

Полное фирменное наименование эмитента ценных бумаг: **Открытое акционерное общество «Газпром нефть» (ранее - Открытое акционерное общество «Сибирская нефтяная компания», переименовано с 1 июня 2006 года)**

Сокращенное фирменное наименование эмитента ценных бумаг: **ОАО «Газпром нефть»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 119034, г. Санкт-Петербург, ул. Галерная, д. 5 лит. А**

Государственный регистрационный номер выпуска эмиссионных ценных бумаг:

**1-01-00146-А**

Дата государственной регистрации эмиссионных ценных бумаг: **17 июня 2003 года**

Регистрирующие органы, осуществившие государственную регистрацию выпуска эмиссионных ценных бумаг: **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 1-01-00146-А от 17 июня 2003 года)*

Количество ценных бумаг указанного эмитента, находящихся в собственности ОАО «Газпром»: **2 797 942 903 штуки, что составляет 59,01% уставного капитала указанного эмитента**

Общая номинальная стоимость ценных бумаг указанного эмитента, находящихся в собственности ОАО «Газпром»: **4 477 тыс. рублей**

Общая балансовая стоимость ценных бумаг указанного эмитента, находящихся в собственности ОАО «Газпром»: **174 088 007 тыс. рублей (ОАО «Газпром нефть» является дочерним обществом ОАО «Газпром»)**

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 2007 году на годовом Общем собрании акционеров 20 июня 2008 года принято решение выплатить дивиденды в размере 5,4 рубля на одну обыкновенную акцию.**

Срок выплаты дивидендов по обыкновенным акциям: **до 31 мая 2009 года. По состоянию на 31 марта 2009 года дивиденды ОАО «Газпром» получены полностью.**

## 2. Вид ценных бумаг: **акции**

Полное фирменное наименование эмитента ценных бумаг: **«Gazprom Sakhalin Holdings» B.V.**

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

место нахождения: **Teleportboulevard 140, 1043 EJ Amsterdam, Netherlands**

Государственный регистрационный номер выпуска эмиссионных ценных бумаг: **34271434**

Дата государственной регистрации эмиссионных ценных бумаг: **11 апреля 2007 года (дата первого внесения юридического лица в Торговый реестр Торгово-Промышленной палаты г. Амстердам)**

Регистрирующие органы, осуществившие государственную регистрацию выпуска эмиссионных ценных бумаг: **Торгово-Промышленная палата г. Амстердам**

Количество ценных бумаг указанного эмитента, находящихся в собственности ОАО «Газпром»: **147 597 676 штук, что составляет 100% уставного капитала указанного эмитента**

Общая номинальная стоимость ценных бумаг указанного эмитента, находящихся в собственности ОАО «Газпром»: **5 515 592 тыс. евро**

Общая балансовая стоимость ценных бумаг указанного эмитента, находящихся в собственности ОАО «Газпром»: **193 369 526 тыс. рублей («Gazprom Sakhalin Holdings» B.V. является дочерним обществом ОАО «Газпром»)**

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**

По неэмиссионным ценным бумагам: **не было**

По иным финансовым вложениям (вклады в уставные капиталы обществ с ограниченной ответственностью, выданные кредиты и т.д.): **не было**

**Финансовые вложения ОАО «Газпром», которые составляли 10 и более процентов всех финансовых вложений Общества, по состоянию на 31 марта 2009 года:**

По эмиссионным ценным бумагам:

**1. Вид ценных бумаг: акции**

Полное фирменное наименование эмитента ценных бумаг: **Открытое акционерное общество «Газпром нефть» (ранее - Открытое акционерное общество «Сибирская нефтяная компания», переименовано с 1 июня 2006 года)**

Сокращенное фирменное наименование эмитента ценных бумаг: **ОАО «Газпром нефть»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 119034, г. Санкт-Петербург, ул. Галерная, д. 5 лит. А**

Государственный регистрационный номер выпуска эмиссионных ценных бумаг:

**1-01-00146-А**

Дата государственной регистрации эмиссионных ценных бумаг: **17 июня 2003 года**

Регистрирующие органы, осуществившие государственную регистрацию выпуска эмиссионных ценных бумаг: **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 1-01-00146-А от 17 июня 2003 года)**

Количество ценных бумаг указанного эмитента, находящихся в собственности ОАО «Газпром»: **2 797 942 903 штуки, что составляет 59,01% уставного капитала указанного эмитента**

Общая номинальная стоимость ценных бумаг указанного эмитента, находящихся в собственности ОАО «Газпром»: **4 477 тыс. рублей**

Общая балансовая стоимость ценных бумаг указанного эмитента, находящихся в собственности ОАО «Газпром»: **174 088 007 тыс. рублей (ОАО «Газпром нефть» является дочерним обществом ОАО «Газпром»)**

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 2007 году на годовом Общем собрании акционеров 20 июня 2008 года принято решение выплатить дивиденды в размере 5,4 рубля на одну обыкновенную акцию.**

Срок выплаты дивидендов по обыкновенным акциям: **до 31 мая 2009 года. По состоянию на 31 марта 2009 года дивиденды ОАО «Газпром» получены полностью.**

**2. Вид ценных бумаг: акции**

Полное фирменное наименование эмитента ценных бумаг: **«Gazprom Sakhalin Holdings» B.V.**

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

место нахождения: **Teleportboulevard 140, 1043 EJ Amsterdam, Netherlands**

Государственный регистрационный номер выпуска эмиссионных ценных бумаг: **34271434**

Дата государственной регистрации эмиссионных ценных бумаг: **11 апреля 2007 года (дата первого внесения юридического лица в Торговый реестр Торгово-Промышленной палаты г. Амстердам)**

Регистрирующие органы, осуществившие государственную регистрацию выпуска эмиссионных ценных бумаг: **Торгово-Промышленная палата г. Амстердам**

Количество ценных бумаг указанного эмитента, находящихся в собственности ОАО «Газпром»: **147 597 976 штук, что составляет 100% уставного капитала указанного эмитента**

Общая номинальная стоимость ценных бумаг указанного эмитента, находящихся в собственности ОАО «Газпром»: **5 815 592 тыс. евро**

Общая балансовая стоимость ценных бумаг указанного эмитента, находящихся в собственности ОАО «Газпром»: **203 947 602 тыс. рублей («Gazprom Sakhalin Holdings» B.V. является дочерним обществом ОАО «Газпром»)**

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**

По неэмиссионным ценным бумагам: **не было**

По иным финансовым вложениям (вклады в уставные капиталы обществ с ограниченной ответственностью, выданные кредиты и т.д.): **не было**

**Резервы, созданные под обесценение финансовых вложений:**

по состоянию на 1 января 2008 года: **3 365 640 тыс. рублей**

по состоянию на 31 декабря 2008 года: **2 575 062 тыс. рублей**

**Величина потенциальных убытков, связанных с банкротством организаций (предприятий), в которые были произведены финансовые вложения, в оценке ОАО «Газпром» по состоянию на 31 марта 2009 года: отсутствует:**

По эмиссионным ценным бумагам: **отсутствует**

По неэмиссионным ценным бумагам: **отсутствует**

По иным финансовым вложениям ОАО «Газпром»: **отсутствует**

**В период с 1 января 2009 года до 31 марта 2009 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**

**По состоянию на 31 марта 2009 года ОАО «Газпром» средств, размещенных на депозитных или иных счетах в банках и иных кредитных организациях, лицензии которых были приостановлены либо отозваны, а также в случае, если было принято решение о реорганизации, ликвидации таких кредитных организаций, о начале процедуры банкротства, либо о признании таких организаций несостоятельными (банкротами), не имело.**

Стандарты (правила) бухгалтерской отчетности в соответствии с которыми произведены 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**

Информация о составе нематериальных активов, о первоначальной (восстановительной) стоимости нематериальных активов и величине начисленной амортизации за последний заверченный финансовый год и за первый квартал текущего финансового года:

№ п/п	Наименование группы объектов нематериальных активов	Первоначальная (восстановительная) стоимость, тыс. руб.	Сумма начисленной амортизации, тыс. руб.
Отчетная дата: <b>31.12.2008</b>			

№ п/п	Наименование группы объектов нематериальных активов	Первоначальная (восстановительная) стоимость, тыс. руб.	Сумма начисленной амортизации, тыс. руб.
	Патенты, лицензии, товарные знаки (знаки обслуживания), иные аналогичные с перечисленными права и активы	322 952	108 593
Отчетная дата: <b>31.03.2009</b>			
	Патенты, лицензии, товарные знаки (знаки обслуживания), иные аналогичные с перечисленными права и активы	341 891	165 852

**Взносы нематериальных активов в уставной капитал, или их поступления в безвозмездном порядке в 2008 году и в I квартале 2009 года места не имели.**

Стандарты (правила) бухгалтерского учета, в соответствии с которыми эмитент представляет информацию о своих нематериальных активах: *ПБУ 14/2000 «Учет нематериальных активов», утвержденное приказом Минфина от 16.10.2000 № 91н.*

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

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

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

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

**В течение 2004-2008 годов и I квартала 2009 года по заключенным договорам на основании актов сдачи-приемки научно-технической продукции произведена оплата выполненных работ в следующем размере:**

2004	2005	2006	2007	2008	млн.руб. I квартал 2009
1 213,0	649,5	953,3	1 816,4	1890,1	1452,8

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 1445 действующих охранных документов. В собственном производстве используются 269 изобретений, полезных моделей и промышленных образцов. Экономический эффект по итогам 2008 года составил более 2,1 млрд. 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.	Система управления совершением сделок для электронной торговли товаром	4029	13/04/2007
2.	Газоперекачивающий агрегат СТД-12500	21810	13/06/2001
3.	Торцовое газодинамическое уплотнение	23937	25/10/2001
4.	Устройство для ремонта магистрального трубопровода	24224	24/01/2002
5.	Устройство для компримирования природного газа	24511	26/02/2002
6.	Компрессорная станция	26818	05/03/2002
7.	Установка адсорбционной осушки, очистки и низкотемпературного разделения природного газа	26965	19/08/2002
8.	Устройство для очистки внутренней поверхности трубопровода	26976	15/08/2002
9.	Система управления совершением сделок для электронной торговли товаром	27163	13/04/2007
10.	Система подготовки и транспортировки газа	27185	08/07/2002
11.	Устройство подачи пробы газа для анализа	28399	04/11/2002
12.	Система сбора и распределения газа	32824	18/12/2002
13.	Система оперативного установления возможности транспортировки товара, транспортируемого по фиксированным маршрутам, определения их протяженности и стоимости транспортировки	33489	14/02/2008
14.	Устройство для смазки под давлением	34649	11/08/2003
15.	Контактный датчик электроосмоса	36735	15/10/2003
16.	Устройство для запуска конфетти и театральной мишуры	37948	03/02/2004
17.	Устройство для сборки шибберных задвижек	37960	03/02/2004
18.	Устройство для испытаний герметичности шаровых затворов запорной арматуры	39399	24/03/2004
19.	Устьеваля обвязка скважин системы сбора газа на газовом промысле	41350	30/06/2004
20.	Установка для совместного термического пиролиза легких углеводородных алканов C2-C4 и прямогонного бензина в низшие олефины	42825	20/12/2004
21.	Устройство размагничивания труб и элементов трубопроводов	43399	27/04/2004
22.	Турбодетандер	46082	11/02/2005
23.	Турбодетандер	46083	11/02/2005
24.	Сварочный выпрямитель	46393	28/02/2005
25.	Центратор - корректор	51362	24/08/2005
26.	Опора трубопровода	51412	09/08/2005
27.	Диэлектрический разделительный переводник	52071	29/09/2005
28.	Установка фракционирования углеводородов	54805	17/11/2005
29.	Установка осушки и очистки природного газа от сернистых соединений	54813	17/08/2005
30.	Установка получения жидкого пропана	55108	23/12/2005
31.	Центробежный компрессор	55897	27/03/2006
32.	Муфта для ремонта трубопроводов	56552	09/03/2006
33.	Дроссельный клапан	57861	05/06/2006
34.	Установка приготовления, хранения и дозирования инициаторов	58119	10/11/2006

№	Название ОИС	Номер патента	Дата приоритета
35.	Информационно-управляющая система стабилизации давления газожидкостной смеси	58746	06/03/2006
36.	Автоматический редуцирующий пункт	59158	09/01/2004
37.	Дожимная компрессорная станция	59751	13/02/2006
38.	Муфта для ремонта трубопровода	60174	08/06/2006
39.	Центробежный компрессор	60651	27/03/2006
40.	Устройство для подъема и перемещения грузов	60930	05/09/2006
41.	Установка для непрерывного изготовления металлополимерной трубы	61634	17/07/2006
42.	Установка для непрерывного изготовления трубчатого проволочного кркаса	62052	17/07/2006
43.	Информационно-аналитическая система мониторинга объектов промысла	62720	06/03/2006
44.	Устройство для герметизации гибкого элемента в лубрикаторе	63854	16/12/2005
45.	Установка для получения полиэтилена высокого давления	64619	10/07/2007
46.	Устройство для измерения давления, объема и температуры пластовых флюидов	66546	24/07/2007
47.	Плита кухонная (семь вариантов)	67053	05/02/2007
48.	Плита кухонная (четыре варианта)	67058	16/03/2007
49.	Плита кухонная (четыре варианта)	67063	23/07/2007
50.	Автоматический редуцирующий пункт	67676	31/05/2007
51.	Утяжелитель трубопровода	68635	13/06/2007
52.	Автоматический редуцирующий пункт	68648	23/07/2007
53.	Блочно-комплектное устройство электроснабжения	68800	27/11/2007
54.	Зарядное устройство аккумуляторной батареи для питания аппаратуры телеметрии поляризованных установок дренажной защиты	71044	19/09/2007
55.	Установка адсорбционной осушки, очистки и низкотемпературного разделения природного газа	71410	20/08/2007
56.	Лаборатория перфораторной станции ЛПС-ГЕ	71605	20/11/2007
57.	Газораспределительная станция	75709	19/05/2008
58.	Ультразвуковой расходомер	75735	19/05/2008
59.	Способ обработки призабойной зоны скважины	1758218	17/01/1990
60.	Способ получения каталитического комплекса для очистки дихлорэтана от хлоропрена	2039598	04/03/1992
61.	Способ регенерации углеводородного растворителя из возвратного растворителя в производстве синтетического каучука	2039756	03/06/1991
62.	Утяжелитель трубопровода и способ его балластировки	2047035	29/06/1992
63.	Способ получения высокооктанового бензина	2051167	08/06/1993
64.	Способ разделения контактного газа дегидрирования бутан-бутиленовых смесей	2072343	28/12/1993
65.	Способ получения высокооктанового бензина и ароматических углеводородов	2078791	12/01/1994
66.	Способ регенерации катализаторов дегидроциклодимеризации алифатических углеводородов	2079361	24/01/1995
67.	Способ получения бутадиена - 1,3	2082708	14/12/1994
68.	Установка для проведения тепломассообменных процессов	2083273	06/09/1993
69.	Способ переработки природного газа	2097648	24/03/1997
70.	Пленочный трубчатый тепломассообменный аппарат	2104755	29/01/1996
71.	Способ приготовления тампонажного раствора	2106479	19/03/1996
72.	Тампонажный состав для изоляции проницаемых пластов	2111339	21/05/1996
73.	Способ охлаждения контактного газа дегидрирования углеводородов	2111945	06/06/1995
74.	Пеногаситель	2122460	24/09/1996
75.	Газотурбинная силовая установка	2123608	26/05/1998
76.	Способ получения тепловой и электрической энергии	2123609	26/05/1998
77.	Способ диагностики по данным химического анализа выносимой из газовых скважин воды	2128280	24/03/1997
78.	Способ ингибирования коррозии и отложений в водооборотных системах	2128628	27/01/1997
79.	Способ получения n-нитрозофенола	2129117	18/03/1997
80.	Устройство для смены задвижек фонтанной арматуры на устье скважины	2132926	15/09/1997
81.	Способ очистки пирогаза от сероводорода и двуокиси углерода	2134148	22/05/1997
82.	Способ ожижения природного газа	2135913	10/04/1997
83.	Способ получения олигомерных эфиров борной кислоты	2136704	05/03/1997

№	Название ОИС	Номер патента	Дата приоритета
84.	Способ АЭ контроля и диагностики подземных резервуаров для хранения СГ	2139511	06/07/1998
85.	Способ абсорбционной осушки углеводородного газа ДРАЙ-ФИКСОЛ	2140807	18/05/1998
86.	Способ активирования медноцинкхромового катализатора гидрирования альдегидов	2148433	27/07/1999
87.	Устройство для контроля расхода компонентов продукции	2148711	27/07/1998
88.	Устройство для измерения давления и температуры в скважине	2149993	14/10/1998
89.	Способ диагностики генезиса механических примесей, выносимых из газовых скважин с потоком газа	2151289	24/03/1997
90.	Способ фракционирования природного газа	2151349	10/01/1999
91.	Пакер устьевой	2152506	21/12/1998
92.	Состав для очистки поверхности трубопроводов и теплообменного оборудования и предотвращения на них отложений	2152576	20/04/1999
93.	Устройство для контроля расхода компонентов продукции	2154162	27/07/1998
94.	Способ получения 2-этилгексола	2155180	26/04/1999
95.	Способ получения хлорбутилкаучука	2158271	09/03/2000
96.	Способ переработки технической фракции углеводородов	2159268	10/03/1999
97.	Способ повышения устойчивости свайных фундаментов в криолитозоне	2159308	10/03/1999
98.	Способ регенерации цеолита процесса осушки и очистки природного газа от сернистых соединений	2159663	16/09/1999
99.	Клапан-отсекатель	2160357	02/06/1994
100.	Камера сгорания газотурбинного двигателя	2160416	01/12/1999
101.	Способ циклической импульсной газлифтной добычи жидкости	2162139	17/11/1988
102.	Способ получения маслonaполненных бутадиенстирольных термоэластопластов	2163912	10/10/2000
103.	Способ исследования скважин	2165519	22/10/1999
104.	Способ изготовления волокнистой футеровки	2167054	16/05/2000
105.	Способ получения бутадиеннитрильных каучуков	2167887	21/08/2000
106.	Способ сжижения природного газа	2168124	15/06/1999
107.	Способ определения коэффициента сепарации	2169604	23/06/1999
108.	Установка для термопластического упрочнения лопаток	2170272	26/06/2000
109.	Способ реконструкции компрессорной станции и устройство для его осуществления	2170369	10/01/2000
110.	Способ ремонта трубопровода	2170875	28/04/2000
111.	Реактор термической ступени процесса Клауса	2171776	10/07/2000
112.	Способ восстановления циклической прочности деталей газотурбинных двигателей из жаропрочных сплавов на основе никеля	2171857	13/11/2000
113.	Способ получения эмульгатора диспропорционированием ненасыщенных кислот	2174994	05/03/2001
114.	Устройство для отбора проб пластовых флюидов из скважины	2175388	21/07/1999
115.	Способ получения высокооктановой добавки – компонента автомобильного топлива	2176634	16/11/1999
116.	Способ получения бутилкаучука	2177009	06/07/1999
117.	Способ ремонта воздушного компрессора газотурбинной установки	2177098	15/03/2001
118.	Устройство для крепления жаровой трубы в корпусе камеры сгорания	2177114	03/04/2000
119.	Торцовое бесконтактное уплотнение. Варианты	2177572	20/11/2000
120.	Бесконтактный измеритель тока в подземных трубопроводах	2177630	06/04/2003
121.	Установка фракционирования углеводородов	2178325	15/08/2000
122.	Способ гидрирования 2-этилгексиналя в 2-этилгексанол	2178781	19/09/2000
123.	Способ ремонта газопровода	2178856	20/11/2000
124.	Способ получения каучуков	2179173	24/05/2001
125.	Способ получения метил-трет-бутилового эфира	2179966	17/06/1999
126.	Устройство для отсечки шлейфа скважины	2180717	26/06/2000
127.	Способ удаления термически активных осадков с поверхности внутренних элементов аппаратов	2182920	06/12/2000
128.	Герметизирующая композиция для ремонтных и изоляционных работ в скважине	2183725	08/08/2000
129.	Автогазозаправщик	2185976	13/06/2001
130.	Способ заправки транспортных средств сжатым горючим газом	2185977	28/06/2001



№	Название ОИС	Номер патента	Дата приоритета
131	Способ выявления нарушений соединения полиэтиленового антикоррозионного покрытия заводского нанесения с металлическими трубами	2188414	29/07/1999
132	Способ получения изобутилена скелетной изомеризацией н-бутиленов	2188812	20/07/2001
133	Способ ремонта трубопровода	2189517	30/10/2001
134	Устройство для нарезания резьбы на трубах на устье скважины	2190078	14/04/2000
135	Стенд для опрессовки газонефтепромыслового оборудования	2190081	31/01/2000
136	Регулярная насадка для тепло- и массообменных аппаратов	2192305	13/03/2001
137	Способ ликвидации водопритока по зацементированному заколонному пространству при эксплуатации нефтяных и газовых скважин	2196878	04/12/2000
138	Способ ремонта магистрального трубопровода	2198340	24/01/2002
139	Компрессорная станция магистрального газопровода	2198342	05/03/2002
140	Способ абсорбционной осушки углеводородного газа	2199375	19/02/2002
141	Газоперекачивающий агрегат компрессорной станции магистрального газопровода	2200255	26/02/2002
142	Устройство для впрыска жидкости в действующий трубопровод	2201809	25/02/2001
143	Способ ожижения природного газа	2202078	14/03/2001
144	Способ контроля за процессом обводнения газовых скважин	2202692	13/07/2000
145	Способ диагностики технического состояния газовых скважин	2202693	03/04/2001
146	Способ получения цис-1,4 (со) полимеров сопряженных диенов и (со) полимер, полученный этим способом	2203289	29/05/2002
147	Способ гидроочистки широкой газоконденсатной фракции	2203308	22/11/2001
148	Способ управления процессом получения бутилкаучука	2209817	18/02/2002
149	Способ получения олефиновых углеводородов	2214383	29/04/2002
150	Способ получения метил-трет-бутилового эфира	2214388	29/04/2002
151	Гидродомкратный блок	2215116	21/06/2001
152	Способ бестраншейной прокладки футляров под автомобильными и железными дорогами при строительстве магистральных трубопроводов	2216670	16/11/2001
153	Способ определения водного фактора газового промысла	2217588	03/04/2001
154	Способ переработки углеводородного конденсата	2217668	19/12/2001
155	Установка для термопластического упрочнения крупногабаритных изделий	2219250	06/05/2002
156	Пылеподавитель	2220182	13/12/2000
157	Способ осушки и очистки этановой фракции	2221626	15/08/2002
158	Катализатор для пиролиза углеводородного сырья, способ его получения и способ пиролиза углеводородного сырья в олефины C2- C4	2223144	08/07/2002
159	Способ управления производством бутилкаучука	2223284	20/11/2002
160	Способ получения адсорбента углеводородов из газовоздушного потока	2225756	22/07/2002
161	Способ АЭ контроля и диагностики подземных резервуаров для хранения СГ	2226272	09/08/1999
162	Способ прокладки трубопровода на болоте	2227857	05/08/2002
163	Способ получения высокореактивного низкомолекулярного полиизобутилена	2229480	07/07/2003
164	Способ получения хлорбутилкаучука	2231529	25/04/2003
165	Способ изоляции вод в трещиновато-пористых пластах	2232256	28/11/2001
166	Способ газогидродинамических исследований скважин	2232266	10/11/2002
167	Система для получения пара	2232936	05/08/2002
168	Способ получения композиции бутадиен-стирольных блок-сополимеров и бутадиен-стирольная блок-сополимерная композиция	2233848	17/09/2003
169	Способ получения димеров изобутена	2234489	09/12/2002
170	Бомба равновесия для изучения фазового поведения углеводородов	2235313	27/11/2002
171	Устройство для диспергирования жидкости	2235604	05/12/2002
172	Устройство для опрессовки фонтанной елки	2236552	16/07/2002
173	Способ селективной обработки пласта	2236559	07/02/2003
174	Катализатор для пиролиза углеводородного сырья, способ его получения и способ каталитического пиролиза углеводородного сырья в низшие олефины	2238142	08/07/2002
175	Способ получения бутилкаучука	2238953	19/06/2002
176	Способ определения пластового давления	2239700	31/01/2002
177	Способ регенерации цеолита процесса осушки и очистки природного газа от сернистых соединений	2240176	22/09/2003
178	Муфта для ремонта трубопровода и способ ее установки	2240468	17/04/2003

№	Название ОИС	Номер патента	Дата приоритета
179	Способ получения этилбензола	2241694	08/07/2003
180	Реагент для выноса водоконденсатной смеси из скважины	2242494	09/12/2002
181	Состав для выноса водоконденсатной смеси из скважин	2242495	06/11/2002
182	Способ лечения кариеса нитратом серебра	2243775	16/04/2003
183	Способ исследования скважин	2244105	11/08/2003
184	Способ эксплуатации газоконденсатного месторождения	2245997	08/07/2002
185	Система бесконтактного измерения тока в подземных трубопроводах и определения глубины их залегания	2246742	11/11/2003
186	Способ получения неодимкарбоксилатного компонента катализатора полимеризации диеновых углеводородов	2247128	29/04/2004
187	Твердый пенообразователь для выноса пластовой жидкости из газовых и газоконденсатных скважин	2247137	28/03/2003
188	Твердый пенообразователь для выноса пластовой жидкости из газовых из скважин	2247138	28/03/2003
189	Способ получения олефиновых углеводородов	2247702	03/04/2003
190	Способ кислотной обработки продуктивного пласта	2247833	08/09/2003
191	Способ резки прочных конструкций шнуровым кумулятивным зарядом	2247935	20/03/2003
192	Способ получения метил-трет-бутилового эфира	2248344	06/11/2003
193	Способ получения каталитического компонента, каталитический компонент, способ получения каталитического комплекса, каталитический комплекс, способ получения (co) полимеров бутадиена, (co) полимер бутадиена	2248845	29/04/2004
194	Способ получения изопрена	2248959	15/05/2003
195	Способ получения изопрена	2248960	15/05/2003
196	Способ получения изопрена	2248961	03/07/2003
197	Способ выделения синтетических каучуков	2249013	06/10/2003
198	Мультикассетная сепарационная насадка	2250796	19/01/2004
199	Сепаратор для осушки газа	2252813	19/01/2004
200	Способ разделения широкой фракции легкокипящих углеводородов C1-C6	2254316	12/01/2004
201	Способ очистки бензола	2254319	16/01/2004
202	Модуль оросителя градирни	2254534	23/08/2004
203	Способ получения изопренового каучука	2255096	15/05/2003
204	Способ прогнозирования изменения фракционного состава конденсата пластового газа в процессе разработки газоконденсатных месторождений	2255217	03/09/2003
205	Антиоксидант для каучуков эмульсионной полимеризации и способ его получения	2256643	18/03/2004
206	Трубная муфта и способ ее изготовления	2256841	28/08/2003
207	Способ очистки оборудования от отложений термополимера	2257270	09/01/2004
208	Ионитный формованный катализатор и способ его получения	2258562	24/06/2003
209	Способ получения изопрена	2258690	24/12/2003
210	Способ получения измельченных термоэластопластов и установка для его осуществления	2259275	29/04/2004
211	Способ получения бутилкаучука	2259376	29/04/2004
212	Способ получения полимеров	2260600	29/04/2004
213	Состав для глушения скважин	2260682	18/03/2004
214	Способ получения синтетических каучуков	2261870	06/10/2003
215	Реагент для предотвращения образования и/или удаления асфальтосмолопарафиновых отложений	2261983	16/06/2003
216	Способ получения реагента-вспенивателя	2263103	02/08/2004
217	Способ получения азотсодержащего литий-органического инициатора и инициатор, полученный этим способом	2264414	29/04/2004
218	Способ получения непредельных углеводородов	2265640	09/08/2004
219	Способ получения низших олефинов	2265641	10/08/2004
220	Генератор специальных сигналов	2267805	24/05/2004
221	Способ совместного получения метил-трет-бутилового эфира и димеров изобутилена	2270828	24/08/2004
222	Клапан-отсекатель	2271438	28/04/2004
223	Дозирующее устройство	2271518	23/08/2004

№	Название ОИС	Номер патента	Дата приоритета
224	Способ получения метил-трет-бутилового эфира	2272019	01/10/2004
225	Устройство для смены задвижек фонтанной арматуры скважин	2274726	17/06/2004
226	Способ получения изопрена	2276663	05/10/2004
227	Способ определения коэффициента фильтрации горных пород	2276780	31/10/2003
228	Способ вакуумной ректификации этиленхлоргидрина	2277082	27/09/2004
229	Способ ремонтно-восстановительных работ на трубах магистральных трубопроводов	2277667	26/10/2004
230	Способ помещения глубинных приборов в лубрикатор	2279541	08/04/2005
231	Способ переработки бутанол-бутилформиатных фракций	2284313	20/04/2005
232	Способ автоматического управления процессом охлаждения сырого природного газа	2285283	09/06/2004
233	Способ вторичного вскрытия продуктивных пластов газовых скважин	2289681	28/07/2005
234	Способ АЭ контроля и диагностики подземных резервуаров для хранения СГ	2290634	05/07/2005
235	Система автоматического управления аппаратами воздушного охлаждения природного газа	2291474	09/06/2004
236	Способ подготовки углеводородного газа к транспорту	2294429	01/12/2004
237	Способ подготовки углеводородного газа к транспорту	2294430	14/06/2005
238	Катализатор для конверсии метанола в олефиновые углеводороды, способ его получения и способ конверсии метанола в олефиновые углеводороды	2294799	01/08/2005
239	Способ сжижения природного газа на автогазонаполнительной компрессорной станции	2295678	06/06/2005
240	Способ получения карбамидоформальдегидных смол	2297428	18/04/2005
241	Способ получения третичного бутилового спирта	2304137	14/03/2006
242	Способ получения третичного бутилового спирта	2304138	14/03/2006
243	Твердофазный состав для защиты внутрискважинного оборудования от коррозии	2304637	20/03/2005
244	Устройство бесконтактного магнитометрического контроля состояния металла трубопровода	2306554	16/03/2006
245	Способ определения удельного и общего количества жидкой воды в добываемом природном газе	2307248	10/03/2006
246	Способ определения метанола в газовом конденсате	2307341	25/11/2005
247	Способ мониторинга разработки газовых месторождений	2307379	01/03/2006
248	Способ получения третичного бутилового спирта	2307823	14/03/2006
249	Способ контроля разработки газового месторождения	2307927	30/01/2006
250	Катализатор полимеризации и сополимеризации этилена, способ получения твердого компонента катализатора и способ получения полиэтилена сверхвысокой молекулярной массы	2310665	15/05/2006
251	Синтетический пористый кристаллический материал и способ его получения	2312063	12/04/2006
252	Способ получения полипропилена и сополимеров пропилена	2312111	16/02/2006
253	Синтетический цеолит и способ его получения	2313486	12/04/2006
254	Высококремнеземный цеолит и способ его получения	2313487	24/04/2006
255	Многофункциональная гидрофильная эмульсионная система для ремонта скважин (варианты)	2313557	22/02/2005
256	Способ получения низших олефинов	2315800	03/03/2006
257	Устройство для очистки асфальтеносмолопарафиновых отложений с внутренней поверхности насосно-компрессорных труб	2317402	22/08/2005
258	Весовой одоризатор газа	2317580	01/06/2006
259	Способ получения непредельных углеводородов	2318860	05/05/2006
260	Кислотная система для очистки фильтровой части скважин и призабойной зоны пласта (варианты)	2319724	27/05/2005
261	Способ непрерывного изготовления металлополимерной трубы и установка для его осуществления	2319886	26/02/2006
262	Устройство сигнализации прохождения по трубопроводу магнитнесущего инспекционного снаряда	2321027	20/07/2006
263	Способ непрерывного изготовления трубчатого проволочного каркаса и установка для его осуществления	2321481	11/04/2006
264	Технологическая смесь для удаления жидкого пластового флюида из газоконденсатных скважин с аномально низкими пластовыми давлениями	2328515	15/12/2005

№	Название ОИС	Номер патента	Дата приоритета
265	Способ ультразвукового контроля детали из сплавов (варианты)	2329498	28/05/2007
266	Термоэлектрический блок питания	2329569	07/12/2006
267	Глубинный пробоотборник	2333358	15/12/2006
268	Реагент для подъема пластовых жидкостей из газовых, газоконденсатных скважин и нефтяных скважин с низким газовым фактором в условиях АНПД	2337937	15/12/2005
269	Механизм управления клапанами пробоотборника	2340773	27/04/2007

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

№	Наименование ОИС	Номер патента	Дата приоритета
1.	Мультикассетная кольцевая сепарационная насадка	26441	22.07.2002
2.	Мультикассетная кольцевая сепарационная насадка	26442	22.07.2002
3.	Дорожная конструкция со сборным покрытием из бетонных плит	34940	08.10.2003
4.	Устройство для закрепления грунта откоса в месте выхода трубопровода	34944	08.10.2003
5.	Устройство для укрепления откоса грунтового сооружения	34945	08.10.2003
6.	Устройство контроля параметров нефтяных и/или газовых и/или газоконденсатных скважин	38485	27.02.2004
7.	Установка переработки отходящих газов печного производства техуглерода в широкую фракцию углеводородов	39324	10.03.2004
8.	Устройство для укрепления грунтовой насыпи	42547	01.10.2004
9.	Устройство для измерения поляризационного потенциала подземного металлического сооружения	44117	29.07.2004
10.	Контейнер текстильный для баллаستировки трубопровода (КТ-М)	48387	06.06.2005
11.	Центратор-корректор	51362	24.08.2005
12.	Кустовая обвязка газовых скважин в зоне многолетнемерзлых пород	53364	21.11.2005
13.	Фильтр-сепаратор для очистки и дегазации воды, поступающей из метанугольной скважины	57630	30.12.2005
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.	Устройство для сооружения подземного резервуара в растворимых формациях	2041143	12.01.1993
25.	Бесшарнирная гусеница транспортного средства	2051831	29.12.1992
26.	Лифтовая теплоизолированная труба	2065919	19.10.1993
27.	Смазочный реагент к буровым растворам	2076132	01.06.1995
28.	Мощный СО <sub>2</sub> – лазер на смеси атмосферного воздуха с углекислым газом	2086064	27.06.1995
29.	Смазочный реагент к буровым растворам	2105783	30.05.1996
30.	Центробежная машина	2119101	30.04.1997

№	Наименование ОИС	Номер патента	Дата приоритета
31.	Способ определения коэффициента теплоотдачи эксплуатационной скважины	2126887	24.03.1997
32.	Способ погружения трубчатой сваи в многолетнемерзлый грунт	2128270	22.04.1997
33.	Конструкция обсадной колонны	2129201	13.05.1997
34.	Комплексный реагент для тампонажных систем	2129649	21.05.1997
35.	Способ получения углеводородов	2134675	27.07.1998
36.	Способ сооружения и технологический комплекс подводной добычи полезных ископаемых	2140516	19.06.1998
37.	Способ прогнозирования содержания конденсата в пластовом газе и его суммарной добычи для залежей с высоким содержанием конденсата	2143065	24.07.1998
38.	Тампонажный цемент для низкотемпературных скважин «Аркцемент»	2144977	13.03.1997
39.	Перо оболочковой турбинной лопатки «Флокс 2»	2154169	10.11.1998
40.	Сочлененное транспортное средство	2156202	30.10.1998
41.	Конструкция насыпного охлаждаемого основания сооружений и способ температурной стабилизации многолетнемерзлых грунтов	2157872	26.12.1996
42.	Способ стабилизации теплового состояния устьевой зоны скважины в многолетнемерзлых породах	2158353	10.03.1999
43.	Способ подготовки природного газа	2161526	06.06.2006
44.	Скважинный дроссель	2162931	23.02.1998
45.	Способ определения покомпонентного расхода потока газожидкостной смеси продуктов газонефтедобычи в трубопроводе и устройство для его реализации	2164340	30.12.1997
46.	Способ подготовки газового конденсата к транспортированию по трубопроводу	2165565	10.07.2000
47.	Способ подводной добычи полезных ископаемых	2166065	20.05.1999
48.	Энергоблок газотурбинной электростанции	2166656	08.02.1999
49.	Способ очистки ствола скважины	2168000	24.08.1999
50.	Способ установки цементного моста	2170334	24.08.1999
51.	Утяжеленный расширяющийся тампонажный раствор	2170809	15.12.1999
52.	Металлокерамический газопровод высокотемпературной газовой турбины	2174617	15.06.1999
53.	Телевизионный комплекс для глубинной видеосъемки и способ формирования телевизионного сигнала цветного изображения объекта	2177676	27.09.2000
54.	Способ раствора гликоля – осушителя природного газа	2181069	13.04.2001
55.	Способ управления работой комплекса агрегатов компрессорного цеха	2181854	18.06.2001
56.	Буровой раствор для бурения многолетнемерзлых пород	2184756	20.02.2001
57.	Композиционный реагент для буровых растворов	2186083	12.07.2000
58.	Воздухоочистительное устройство	2188082	07.02.2001
59.	Турбоблок газотурбинной электростанции	2190108	09.10.2000
60.	Надсадочный абсорбер осушки газа (варианты)	2198017	04.02.2002
61.	Пакер	2198283	01.11.2001
62.	Газоотводное устройство газотурбинной установки	2202697	07.02.2001
63.	Охлаждаемая металлокерамическая рабочая лопатка газовой турбины	2204020	10.01.1999
64.	Квазиadiaбатный керамический сопловый аппарат высокотемпературной газовой турбины (варианты)	2204021	01.03.1999
65.	Устройство для подготовки основания под укладку труб	2208097	27.12.2001
66.	Устройство для расширения ствола скважины	2209920	25.09.2002
67.	Керногазонаборник	2209922	31.10.2002
68.	Способ разупрочнения угольного пласта	2209968	06.09.2001
69.	Способ увеличения метаноотдачи угольного пласта	2209984	06.09.2001
70.	Способ эксплуатации подземных хранилищ газов в отложениях растворимых пород	2211179	27.12.2001
71.	Способ ремонта скважин подземных резервуаров	2211300	27.12.2001
72.	Способ эксплуатации нефтяных или нефтегазовых скважин	2212523	14.05.2001
73.	Морская ледостойкая плавучая платформа и способ ее эксплуатации	2221917	11.04.2001
74.	Способ получения сероасфальтобетона	2223991	08.04.2002
75.	Способ получения серобитума	2223992	08.04.2002

№	Наименование ОИС	Номер патента	Дата приоритета
76.	Туннельный нанотурбокомпрессор	2227850	17.01.2002
77.	Способ защиты подшипниковых узлов роторных машин от электрического тока при сварочных работах на агрегате	2230637	24.03.2003
78.	Способ эксплуатации скважины	2232880	15.04.2002
79.	Скважинный клапан отсекающий	2234595	30.12.2002
80.	Абсорбент для очистки газов от H <sub>2</sub> S и CO <sub>2</sub>	2235582	18.12.2001
81.	Способ аналитической диагностики разрушающего давления трубопроводов с поверхностными дефектами	2240469	25.02.2003
82.	Звукопоглощающий кожух газотурбинной установки	2241843	14.07.2003
83.	Выхлопной тракт газоперекачивающего агрегата	2243385	04.01.2003
84.	Опорная система трубопровода	2249747	05.03.2004
85.	Установка для обогрева превентора в зимний период в условиях распространения многолетнемерзлых пород	2250356	25.08.2003
86.	Сочлененное транспортное средство	2252889	23.05.2003
87.	Подвижная опора трубопровода	2253790	20.07.2004
88.	Жидкость-песконоситель для гидравлического разрыва пласта	2258136	30.12.2003
89.	Способ создания подземного резервуара в каменной соли и устройство для его осуществления	2260116	25.12.2003
90.	Способ обработки призабойной зоны терригенного пласта газовой скважины в условиях аномально низких пластовых давлений	2261323	30.12.2003
91.	Способ раздельного определения соединений магния в каустических порошках	2264620	02.06.2004
92.	Способ определения герметичности резьбовых трубных соединений	2265815	26.11.2002
93.	Способ сборки центробежного нагнетателя	2266437	09.03.2004
94.	Система охлаждения газотурбинного двигателя газоперекачивающего агрегата	2267019	27.04.2004
95.	Способ определения качества каустических магнезитовых порошков	2269773	02.06.2004
96.	Блок силовой газоперекачивающего агрегата	2276277	28.10.2004
97.	Способ разведки угольного метана	2279695	30.12.2004
98.	Способ предотвращения экологического загрязнения углеметанового промысла	2280167	27.12.2004
99.	Устройство для перекрытия внутренней полости колонны труб	2280756	27.12.2004
100.	Способ гидравлического разрыва угольного пласта	2280762	30.12.2004
101.	Центратор обсадной колонны	2282705	28.12.2004
102.	Башмак обсадной колонны	2282706	28.12.2004
103.	Заколонный пакер	2282711	28.12.2004
104.	Способ дегазации угольного пласта	2282722	27.12.2004
105.	Способ оценки эффективности углеметановой скважины	2282723	27.12.2004
106.	Скважинный газопесочный сепаратор	2286450	28.12.2004
107.	Устройство для расширения ствола скважины	2288338	28.12.2004
108.	Устройство для образования сквозного канала в запирающем элементе затвора задвижки фонтанной арматуры	2288345	28.12.2004
109.	Способ заканчивания метаноугольной скважины	2288349	27.12.2004
110.	Способ освоения метаноугольной скважины	2288350	27.12.2004
111.	Фильтр-сепаратор для очистки и предварительной осушки метана	2288359	14.11.2005
112.	Установка для обогрева превентора в зимний период в зоне многолетнемерзлых пород	2291280	07.06.2005
113.	Способ промышленной добычи метана из метаноугольного месторождения	2292449	30.12.2004
114.	Способ повышения газоотдачи углеметанового месторождения	2293185	30.12.2004
115.	Способ выявления внутренних неоднородностей земли	2293361	30.12.2004
116.	Установка для определения герметичности резьбового соединения обсадных труб в процессе спуска в скважину	2298637	04.08.2005
117.	Способ определения метаноносности угольных пластов	2299453	31.12.2004
118.	Установка для освоения метаноугольной скважины и подготовки добываемого из нее газа	2301322	13.10.2005
119.	Способ предотвращения разрушения породы в призабойной зоне пласта	2301323	08.08.2005

№	Наименование ОИС	Номер патента	Дата приоритета
120.	Устройство для подводного хранения газа (варианты)	2301938	15.03.2005
121.	Устройство для изучения физико-механических свойств образцов горных пород	2301982	15.03.2005
122.	Водопропускное устройство (варианты) и способ его сооружения	2303096	02.09.2005
123.	Способ эксплуатации подземных газохранилищ в растворимых породах	2304555	08.08.2005
124.	Способ обезвреживания отходов, содержащих менее 50% жидких и/или пастообразных углеводородов	2305116	16.03.2006
125.	Гелеобразующий состав для глушения скважин	2306326	07.06.2005
126.	Способ ремонта действующего трубопровода	2306476	15.03.2005
127.	Способ испытания на герметичность заполненного рассолом подземного резервуара, создаваемого через скважину в растворимых породах	2306540	08.08.2005
128.	Устройство для отбора остаточного рассола из подземного резервуара и подачи отвердителя	2309880	08.08.2005
129.	Насосно-вакуумное устройство для очистки скважины от песчаной пробки	2314411	25.08.2006
130.	Насосная система	2315198	15.03.2005
131.	Способ нанесения на трубопровод изолирующей ленты	2315225	15.03.2005
132.	Тампонажный раствор	2322471	11.07.2006
133.	Жидкость для гидравлического разрыва пласта	2322476	16.10.2006
134.	Способ получения твердого преобразователя для удаления жидкости из газовых и газоконденсатных скважин	2323244	25.08.2006
135.	Устройство для создания кроссовера	2325509	24.11.2006
136.	Изоляционный антикоррозионный материал рам	2325584	21.02.2007
137.	Способ нанесения изоляционного покрытия на трубопровод	2325585	21.02.2007
138.	Способ прогнозирования изменения коэффициента сверхсжимаемости пластового газа в процессе разработки газоконденсатных месторождений	2326242	14.07.2006
139.	Покрытие антикоррозионное модифицирующее	2326911	16.04.2007
140.	Способ регулирования параметров катодной защиты участков подземных трубопроводов	2327821	27.07.2006
141.	Способ прогнозирования изменения плотности пластового газа в процессе разработки газоконденсатных месторождений	2327867	06.10.2006
142.	Устройство для установки цементного моста	2331756	14.07.2006
143.	Способ изоляции трубопровода	2338117	06.04.2007
144.	Устройство для контроля и регулирования процесса добычи газа в газовых и/или газоконденсатных скважинах	2340771	15.02.2007
145.	Циркуляционная обвязка для сооружения гравийного фильтра в скважине	2341648	20.04.2007
146.	Способ очистки уходящих газов газотурбинной установки и устройство для его осуществления	2342185	02.04.2007
147.	Буровой раствор	2344152	20.04.2007
148.	Буровой раствор	2344153	20.04.2007
149.	Векторный пьезоэлектрический вибропреобразователь	2347228	05.10.2007


*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 РФ срока действия патента на изобретение, составляющего 20 лет с даты приоритета.*


#### Регистрация товарных знаков ОАО «Газпром» в Российской Федерации:


Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) **Газпром** № 228275, зарегистрирован в Государственном Реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 19 ноября 2002 года (приоритет от 1 марта 2002 года).

Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) **Gazprom** № 228276, зарегистрирован в Государственном Реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 19 ноября

2002 года (приоритет от 1 марта 2002 года).

Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания)  № 220181, зарегистрирован в Государственном Реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 03 сентября 2002 года (приоритет от 1 марта 2002 года).


Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания)  **Gazprom** № 124663, зарегистрирован в Государственном Реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 30 марта 1995 года (приоритет от 27 декабря 1994 года). Срок действия регистрации товарного знака продлен до 27 декабря 2014 года, запись внесена в Государственный реестр товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 06 декабря 2005 года.


Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания)  № 149180, зарегистрирован в Государственном Реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 15 января 1997 года (приоритет от 13 августа 1996 года). Срок действия регистрации товарного знака продлен до 13 августа 2016 года, запись внесена в Государственный реестр товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 28 ноября 2006 года.

Свидетельство на общеизвестный товарный знак **ГАЗПРОМ** № 30, признан общеизвестным в Российской Федерации с 31 декабря 1995 года, внесен в Перечень общеизвестных в Российской Федерации товарных знаков 6 декабря 2004 года.

Свидетельство на общеизвестный товарный знак  № 31, признан общеизвестным в Российской Федерации с 31 декабря 1998 года, внесен в Перечень общеизвестных в Российской Федерации товарных знаков 6 декабря 2004 года.


#### Регистрация товарных знаков ОАО «Газпром» за рубежом:

Товарные знаки Общества , **Газпром**, **Gazprom** зарегистрированы в странах, подписавших Мадридское соглашение о международной регистрации знаков и Протокол к нему (Австралия, Австрия, Азербайджан, Албания, Алжир, Антигуа и Барбуда, Армения, Беларусь, Бельгия, Болгария, Босния и Герцеговина, Бутан, бывшая югославская Республика Македония, Венгрия, Вьетнам, Германия, Греция, Грузия, Дания, Египет, Замбия, Ирландия, Исландия, Испания, Италия, Казахстан, Кения, Китай, Корейская Народно-Демократическая Республика, Куба, Кыргызстан, Латвия, Лесото, Либерия, Литва, Лихтенштейн, Люксембург, Марокко, Мозамбик, Монако, Монголия, Нидерланды, Норвегия, Польша, Португалия, Республика Корея, Республика Молдова, Румыния, Сан-Марино, Свазиленд, Сербия, Черногория, Сингапур, Словакия, Словения, Соединенное Королевство Великобритании и Северной Ирландии, Судан, Сьерра-Леоне, Таджикистан, Туркмения, Турция, Узбекистан, Украина, Финляндия, Франция, Хорватия, Чешская Республика, Швейцария, Швеция, Эстония, Япония):

 - сертификат о регистрации Международного бюро Всемирной организации интеллектуальной собственности № 807842 от 22 апреля 2003 года;

**Газпром** - сертификат о регистрации Международного бюро Всемирной организации интеллектуальной собственности № 807840 от 22 апреля 2003 года;

**Gazprom** - сертификат о регистрации Международного бюро Всемирной организации интеллектуальной собственности № 807841 от 22 апреля 2003 года.

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



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

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

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

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

Факторы риска, связанные с возможностью истечения сроков действия основных для эмитента патентов, лицензий на использование товарных знаков.

*Риски, связанные с возможностью истечения сроков действия основных патентов, минимальны, поскольку средний возраст подавляющего большинства объектов интеллектуальной собственности составляет 5-7 лет, что значительно меньше установленного Гражданским кодексом Российской Федерации срока действия патента на изобретение, составляющего 20 лет с даты приоритета.*

#### 4.5. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента

##### Российский рынок.

*Газовая промышленность Российской Федерации является важнейшим элементом ресурсного обеспечения экономического развития страны. В приведенной ниже таблице представлены объемы добычи газа в России, в том числе доля ОАО «Газпром»:*

	2003	2004	2005	2006	2007	2008
Добыча газа в России (млрд.куб.м)	620,2	633,5	640,8	656,2	654,0	664,9
Добыча газа ОАО «Газпром» (млрд.куб.м)	540,2	545,1	547,9	556,0	548,6	549,7
Добыча газа ОАО «Газпром» в % от добычи газа в России	87,1%	86,0%	85,5%	84,7%	83,9%	82,6%

*Согласно планам Компании, к 2010 году объем добычи газа ОАО «Газпром» составит не менее 565-570 млрд.куб.м, в 2015 году - 610-615 млрд.куб.м, в 2020 году - 650-670 млрд.куб.м (с учетом добычи на Востоке России). Основным газодобывающим районом страны на рассматриваемую перспективу остается Ямало-Ненецкий автономный округ, где сосредоточено 72% всех запасов России. В период до 2010 года компенсация падения добычи газа будет обеспечиваться, в основном, за счет освоения новых месторождений этого района и подготовленных к освоению горизонтов и площадей разрабатываемых месторождений.*

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

*Другими крупными районами газодобычи в 2010-2020 годы станут Восточная Сибирь и Дальний Восток. Добыча газа будет развиваться на базе освоения шельфовых месторождений на Сахалине, месторождений углеводородов в Красноярском крае, Республике Саха (Якутия), а также в Иркутской области.*

*Перспективным направлением развития ОАО «Газпром» является переработка природного газа с использованием технологии «газ-в-жидкость» (Gas to liquids – GTL) и производства синтетических жидких топлив (СЖТ). Создание индустрии СЖТ позволит Компании диверсифицировать деятельность, обеспечить эффективный сбыт продуктов переработки природного газа, создать современную систему транспорта, а также задействовать ресурсы низконапорного газа.*

*Поддержка переориентации использования газа с топливных на сырьевые цели обеспечит рост производства продукции с более высокой добавленной стоимостью. Техническая модернизация и реконструкция действующих газоперерабатывающих заводов будут направлены на повышение извлечения ценных компонентов из газа, рост экономической эффективности и экологической безопасности предприятий. В результате углубления переработки углеводородных ресурсов намечаются рост производства моторного топлива, сжиженных газов и серы, получение полиэтилена и, при благоприятной конъюнктуре внешнего рынка, метанола.*

*ОАО «Газпром» продолжает вести активный диалог 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, поставляемый российским потребителям компаниями Группы Газпром. 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, в рамках эксперимента, проводимого в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации о реализации ограниченных объемов газа на электронной торговой площадке, осуществляется продажа газа ОАО «Газпром» наряду с газом независимых производителей по не регулируемым государством ценам.*

*За время проведения эксперимента на электронной торговой площадке ООО «Межрегионгаз» с декабря 2006 года по декабрь 2008 года включительно реализовано около 13,3 млрд.куб.м газа, из которых порядка 5,8 млрд.куб.м - газ независимых производителей и порядка 7,5 млрд.куб.м - газ ОАО «Газпром» и его аффилированных лиц.*

*Ценовые индикаторы продаж на электронной торговой площадке за указанный период на 38,0% превысили уровень регулируемых цен.*

*Постановлением Правительства Российской Федерации от 10 декабря 2007 года № 851 «О продолжении эксперимента по реализации газа на электронной торговой площадке в 2008 году» разрешено увеличение продаж газа Открытым акционерным обществом «Газпром» и его аффилированными лицами по не регулируемым государством ценам с 5 млрд.куб.м в 2007 году до 7,5 млрд.куб.м в 2008 году. Фактически за 2008 год на электронной торговой площадке было реализовано 3,1 млрд.куб.м газа ОАО «Газпром» и его аффилированных лиц и 2,99 млрд.куб.м газа независимых производителей.*

*В 2009 году проектом постановления Правительства Российской Федерации «О реализации газа с использованием биржевых технологий», одобренным Минэнерго России и согласованным с ОАО «Газпром», предусмотрено увеличить максимальный объем реализации газа с использованием биржевых технологий до 10 млрд.куб.м.*

*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.*

*При этом в качестве предельного минимального принят уровень регулируемых оптовых цен на газ, устанавливаемых Федеральной службой по тарифам России в соответствии с параметрами, определенными Правительством Российской Федерации. В качестве максимального уровня принят уровень указанных регулируемых цен, увеличенных в 2007 году на 60%, в 2008 - на 50%, с 1 января 2009 - на 40%, с 1 июля 2009 - на 30%, с 1 января 2010 - на 20%, с 1 июля 2010 - на 10%.*

*В 2008 году было реализовано указанным выше группам потребителей 15,9 млрд.куб.м газа. При этом превышение цен, установленных по соглашению сторон, над соответствующими регулируемыми оптовыми ценами составило за указанный период в среднем 40 %.*

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

### **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.*

*Рост экспорта газа в Европу будет обеспечен за счет вывода на проектную мощность газопровода «Голубой поток». Особая роль в дальнейшем увеличении экспорта газа отводится проектируемым газопроводам «Северный поток» и «Южный поток».*

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

*Другим основополагающим элементом экспортной стратегии Компании является принцип сохранения единого экспортного канала. В июле 2006 г. был принят Федеральный закон «Об экспорте природного газа», предоставивший исключительное право на экспорт этого товара организации-собственнику единой системы газоснабжения или ее дочернему обществу, в капитале которого доля участия организации-собственника единой системы газоснабжения составляет 100%. В соответствии с Законом лицензия на осуществление исключительного права на экспорт природного газа была выдана ООО «Газпром экспорт» (ранее ООО «Газэкспорт»). Законодательное закрепление исключительного права на экспорт газа за ООО «Газпром экспорт» является дополнительной юридической гарантией надежности экспорта российского газа.*

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

*Результаты деятельности ОАО «Газпром» в полной мере соответствуют современным тенденциям развития газодобывающей отрасли. Компания активно использует новые технологии, увеличивает уровень добычи газа за счет ввода мощностей на действующих и новых объектах, расширяет и модернизирует газотранспортную инфраструктуру. Общество является крупнейшей газодобывающей Компанией, осуществляет транспортировку и*

обеспечивает природным газом около 80% российских потребителей. ОАО «Газпром» занимает первое место в мире и в Европе по экспорту природного газа.

#### 4.5.1. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента

В настоящее время мировой нефтегазовый рынок подвержен особому влиянию нескольких важных факторов, которые имеют определяющее значение для конкурентных позиций работающих на рынке компаний, включая ОАО «Газпром». К этим факторам относятся:

- 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 технологии. 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 технологии. 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 государственным регулированием оптовых цен на газ на внутреннем рынке, конкуренцией со стороны других поставщиков природного газа, особенно Норвегии, Алжира, Нидерландов, 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, нефтепродукты, нефтехимические продукты, сжиженный природный газ. Обществом осуществляется подготовка к выходу на новые экспортные рынки - США, Китай, Япония и Южная Корея.

#### 4.5.2. Конкуренты эмитента

##### Конкуренция на рынке России.

В соответствии с действующим законодательством Российской Федерации сфера транспортировки газа по трубопроводам, включая магистральные, отнесена к естественно монопольным видам деятельности, подлежащим государственному регулированию. Этот вид услуг предоставляет ОАО «Газпром», являющееся собственником Единой системы газоснабжения. Действующий порядок доступа независимых организаций к газотранспортной системе ОАО «Газпром» установлен постановлением Правительства Российской Федерации от 14 июля 1997 года № 858 «Об обеспечении доступа независимых организаций к газотранспортной системе Открытого акционерного общества «Газпром» с изменениями и дополнениями, внесенными постановлением Правительства Российской Федерации от 3 мая 2001 года № 334 «Об обеспечении недискриминационного доступа к газотранспортным системам».

В настоящее время группа компаний ОАО «Газпром» осуществляет более 85% всей добычи газа в России, транспортировку его по магистральным газопроводам Единой системы газоснабжения и реализацию на внутреннем и внешних рынках. Оптовые цены на газ, реализуемый ОАО «Газпром» потребителям Российской Федерации, а также тарифы на услуги по транспортировке газа, оказываемые независимым производителям газа, устанавливаются регулирующим государственным органом - Федеральной службой по тарифам. На долю независимых газодобывающих организаций, которым предоставлено право реализовывать газ по свободным (рыночным) ценам, складывающимся на основе спроса и предложения, приходится порядка 15% объема добычи газа в России. Однако в условиях, когда основная часть газа реализуется потребителям в регулируемом секторе рынка газа, возможности использовать указанное право у независимых производителей ограничены, и они, действуя на другом - нерегулируемом сегменте рынка, не оказывают конкурентного воздействия на доминирующее положение ОАО «Газпром».

Доля транспортировки газа по ЕСГ независимыми поставщиками в общем объеме транспортировки газа, %:

2004	2005	2006	2007	2008	I квартал 2009
14,6%	16,4%	16,0%	16,79%	17,9%	12,6%

В настоящее время деятельность ОАО «Газпром» на российском рынке природного газа находится вне конкуренции. В последние годы федеральными органами исполнительной власти с участием ОАО «Газпром» и независимых производителей газа разрабатываются меры по формированию и дальнейшему развитию федерального оптового рынка газа (ФОРГ), направленные на поэтапную либерализацию российского газового рынка. В рамках формирования ФОРГ осуществляется эксперимент по продаже части газа ОАО «Газпром» на конкурентных с независимыми производителями газа условиях.

Так, начиная с 2006 года в рамках указанного эксперимента, проводимого в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 2 сентября 2006 года № 534, на электронной торговой площадке осуществляется продажа газа ОАО «Газпром» и его аффилированных лиц наряду с газом независимых производителей по нерегулируемым государством ценам. 10 декабря 2007 года Правительством Российской Федерации принято постановление № 851 «О продолжении эксперимента по реализации газа на электронной торговой площадке в 2008 году», которым предусмотрено увеличение продаж газа

Открытым акционерным обществом «Газпром» и его аффилированными лицами по не регулируемым государством ценам с 5 до 7,5 млрд.куб.м. При этом объем газа, реализуемого ОАО «Газпром» и его аффилированными лицами в соответствии с проводимым экспериментом, не может превышать более, чем на 15% объем газа, самостоятельно реализуемого независимыми организациями на электронной торговой площадке.

Однако, несмотря на происходящие в рамках либерализации российского газового рынка изменения, в настоящее время оценка перспектив ОАО «Газпром» и его места на конкурентном рынке природного газа, а также выявление его потенциальных конкурентов представляется преждевременным.

#### Конкуренция на рынке стран бывшего СССР.

Исторически магистральная система транспорта газа стран бывшего СССР создавалась как часть единой системы газоснабжения СССР, поэтому технологически эти страны находятся в зависимости от поставок газа по магистральной сети газопроводов, принадлежащих ОАО «Газпром». В свою очередь, ОАО «Газпром» также находится в зависимости от этих стран в области транзита природного газа в Европу и в Калининградскую область. В данных государствах, кроме государств Средней Азии, нет крупных месторождений, способных обеспечить их внутренние потребности в природном газе. После распада Советского Союза независимые государства оказались не в состоянии в полном объеме оплачивать поставки природного газа, что привело к возникновению значительной задолженности перед ОАО «Газпром». В результате ОАО «Газпром» пришлось существенно сократить поставки газа в некоторые государства СНГ.

#### Конкуренция на европейском рынке.

ОАО «Газпром» на протяжении многих лет является самым крупным экспортером природного газа в мире и в Европе в частности. При этом в Западной Европе и, в заметно меньшей степени, в Центральной Европе, ОАО «Газпром» конкурирует с другими крупными поставщиками газа, такими как «СтатойлГидро» (Норвегия), «СОНАТРАК» (Алжир), «ГазТерра» (ранее «Газюни») (Нидерланды).

На европейском рынке после вступления в силу в 1998 г. Директивы Европейского Союза по газу, целью которой является либерализация рынка, начался процесс существенных структурных изменений, который продолжается и в настоящее время. В результате в условиях сохраняющегося 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 и Алжир, стремящиеся к увеличению своей доли на рынке, наращивают экспорт этого энергоносителя (некоторое снижение алжирского экспорта газа в 2004 г. было связано с произошедшей в начале года крупной аварией на комплексе по производству сжиженного природного газа в Скикде).

В настоящее время ОАО «Газпром» обеспечивает покрытие порядка 1/4 спроса на природный газ в Европе. Основным внешним рынком сбыта российского природного газа является Западная Европа, на которую приходится почти три четверти экспорта данного товара. При этом ОАО «Газпром» обеспечивает примерно треть его суммарного импорта в Западную Европу.

Традиционно важную роль в экспортной политике ОАО «Газпром» играет центрально-европейский газовый рынок, вследствие его географической близости к России и доминирующего положения российского газа на нем. На этот рынок в 2008 году приходилось более четверти экспорта природного газа Обществом. Удельный вес российского газа в потреблении этого энергоносителя в регионе оценивается примерно в 3/5. ОАО «Газпром» обеспечивает почти 90% совокупного импорта природного газа странами Центральной Европы.

Наименование компании	Страна регистрации	2003 г.	2004 г.	2005 г.	2006 г.	2007 г.
<b>Продажи газа в Европу<sup>(1)</sup>, млрд. куб. м</b>						
ОАО «Газпром» <sup>(2)</sup>	Россия	132,9	140,5	147,1	150,1	150,5
«СтатойлГидро» <sup>(3)</sup>	Норвегия	54,1	63,7	67,9	61,1	76,0
«Сонатрак»	Алжир	62,8	58,9	65,0	61,9	56,8
«ГазТерра »	Нидерланды	48,6	57,9	53,0	56,3	54,0
<b>Доля на европейском рынке<sup>(4)</sup>, %</b>						
ОАО «Газпром»	Россия	22,0	22,7	23,3	23,9	23,9
«СтатойлГидро» <sup>(3)</sup>	Норвегия	9,0	10,3	10,7	9,7	12,1
«Сонатрак»	Алжир	10,4	9,5	10,3	9,8	9,0
« ГазТерра »	Нидерланды	8,1	9,3	8,4	8,9	8,6

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

<sup>(1)</sup> Все объемы природного газа приведены в соответствие с российскими стандартами учета (калорийность 8850 и температура 20 градусов С).

<sup>(2)</sup> Продажи ОАО «Газпром» представляет собой объемы находящегося на балансе Общества, поставленные ООО «Газпром экспорт» в страны дальнего зарубежья (ЕС24 плюс Швейцария и Турция).

<sup>(3)</sup> 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.

<sup>(4)</sup> В потребление газа странами Европы не включены объемы потребления странами Балтии и СНГ.

*В приведенной ниже таблице факторов конкурентоспособности ОАО «Газпром» на европейском рынке рейтинг важности фактора определяется в долях, в зависимости от влияния на конкурентоспособность. Итоговое значение конкурентоспособности определяется как сумма произведений балла участника рынка и рейтинга важности фактора. Вместе с тем отсутствие утвержденных методик определения важности факторов конкурентоспособности не позволяет однозначно утверждать, что перечисленные факторы были приняты во внимание в той степени, в которой они реально оказывают влияние на рынок.*

#### **Анализ факторов конкурентоспособности ОАО «Газпром»**

Наименование фактора	Рейтинг важности фактора	ОАО «Газпром»	Конкурент 1	Конкурент 2	Конкурент 3
			«СтатойлГидро»	«СОНАТРАК»	« ГазТерра »
Цена	0,1	5	5	5	5
Географическое положение	0,2	2	4	3	5
Наличие долгосрочных контрактов	0,3	5	5	5	5
Размер разведанных запасов газа	0,3	5	3	3	2
Качество товара	0,1	5	5	5	5
Итоговое значение конкурентоспособности предприятия		4,4	4,2	4	4,1

**V. Подробные сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, органов эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, и краткие сведения о сотрудниках (работниках) эмитента**

## 5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента

Полное описание структуры органов управления эмитента и их компетенции в соответствии с уставом (учредительными документами) эмитента:

*Высшим органом управления Общества является Общее собрание акционеров. Общество обязано ежегодно проводить годовое Общее собрание акционеров. Годовое Общее собрание акционеров проводится не ранее чем через два месяца и не позднее чем через шесть месяцев после окончания финансового года. На годовом Общем собрании акционеров должны решаться вопросы об избрании Совета директоров Общества, избрании Ревизионной комиссии Общества, утверждении аудитора Общества, утверждении годовых отчетов, годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчетов о прибылях и об убытках (счетов прибылей и убытков) Общества, а также распределение прибыли (в том числе выплата (объявление) дивидендов, за исключением прибыли, распределенной в качестве дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года) и убытков Общества по результатам финансового года. На годовом Общем собрании акционеров могут решаться и иные вопросы, отнесенные к компетенции Общего собрания акционеров Общества. Проводимые помимо годового Общего собрания акционеров являются внеочередными.*

*Совет директоров Общества осуществляет общее руководство деятельностью Общества, за исключением решения вопросов, отнесенных Федеральным законом «Об акционерных обществах» к компетенции Общего собрания акционеров. Члены Совета директоров Общества избираются Общим собранием акционеров в порядке, предусмотренном Федеральным законом «Об акционерных обществах» и Уставом, на срок до следующего годового Общего собрания акционеров. Если годовое Общее собрание акционеров не было проведено в сроки, установленные пунктом 1 статьи 47 Федерального закона «Об акционерных обществах», полномочия Совета директоров Общества прекращаются, за исключением полномочий по подготовке, созыву и проведению годового Общего собрания акционеров.*

*Лица, избранные в состав Совета директоров Общества, могут переизбираться неограниченное число раз. По решению Общего собрания акционеров полномочия Совета директоров Общества могут быть прекращены досрочно. Решение Общего собрания акционеров о досрочном прекращении полномочий членов Совета директоров может быть принято только в отношении всех членов Совета директоров Общества. Членом Совета директоров Общества может быть только физическое лицо. Член Совета директоров Общества может не быть акционером Общества.*

*Члены коллегиального исполнительного органа Общества не могут составлять более одной четвертой состава Совета директоров Общества. Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа, не может быть одновременно Председателем Совета директоров Общества. Количественный состав Совета директоров Общества определяется Общим собранием акционеров, но не может быть менее 9 членов. Выборы членов Совета директоров Общества осуществляются кумулятивным голосованием. При кумулятивном голосовании число голосов, принадлежащих каждому акционеру, умножается на число лиц, которые должны быть избраны в Совет директоров Общества, и акционер вправе отдать полученные таким образом голоса полностью за одного кандидата или распределить их между двумя и более кандидатами.*

*Избранными в состав Совета директоров Общества считаются кандидаты, набравшие наибольшее число голосов. Годовым Общим собранием акционеров 1996 года определен численный состав Совета директоров Общества - 11 человек (протокол собрания от 31.05.1996). Председатель Совета директоров Общества избирается членами Совета директоров Общества из их числа большинством голосов от общего числа голосов членов Совета директоров Общества. Совет директоров Общества избирает заместителя Председателя Совета директоров из числа членов Совета директоров большинством голосов от общего числа голосов членов Совета директоров. Совет директоров Общества вправе в любое время переизбрать*



*своего Председателя и/или его заместителя квалифицированным большинством голосов - не менее двух третей голосов членов Совета директоров.*

*Исполнительными органами Общества являются: Председатель Правления Общества (единоличный исполнительный орган) и Правление Общества (коллегиальный исполнительный орган). Исполнительные органы подотчетны Совету директоров Общества и Общему собранию акционеров. Председатель Правления и члены Правления Общества избираются Советом директоров Общества сроком на 5 лет. Совет директоров Общества вправе в любое время принять решение о досрочном прекращении полномочий Председателя Правления Общества, членов Правления Общества и об образовании новых исполнительных органов.*

*Права и обязанности Председателя Правления Общества, членов Правления Общества по осуществлению руководства текущей деятельностью Общества определяются Федеральным законом «Об акционерных обществах», иными правовыми актами Российской Федерации и договором, заключаемым каждым из них с Обществом. Договор от имени Общества подписывается Председателем Совета директоров Общества или лицом, уполномоченным Советом директоров Общества. На отношения между Обществом и Председателем Правления Общества и членами Правления Общества действие законодательства Российской Федерации о труде распространяется в части, не противоречащей положениям Федерального закона «Об акционерных обществах». Совмещение лицом, осуществляющим функции Председателя Правления Общества, и членами Правления Общества должностей в органах управления других организаций допускается только с согласия Совета директоров Общества.*

*К компетенции исполнительных органов Общества относятся все вопросы руководства текущей деятельностью Общества, за исключением вопросов, отнесенных к компетенции Общего собрания акционеров или Совета директоров Общества. Исполнительные органы Общества организуют выполнение решений Общего собрания акционеров и Совета директоров Общества.*

Компетенция общего собрания акционеров эмитента в соответствии с его уставом (учредительными документами):

*1. К компетенции Общего собрания акционеров Общества относятся:*

- 1) внесение изменений и дополнений в Устав Общества или утверждение Устава Общества в новой редакции;*
- 2) реорганизация Общества;*
- 3) ликвидация Общества, назначение ликвидационной комиссии и утверждение промежуточного и окончательного ликвидационных балансов;*
- 4) определение количественного состава Совета директоров Общества, избрание его членов и досрочное прекращение их полномочий;*
- 5) определение количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций и прав, предоставляемых этими акциями;*
- 6) увеличение уставного капитала Общества путем увеличения номинальной стоимости акций, а также путем размещения дополнительных акций по закрытой подписке и в иных случаях, когда принятие такого решения Федеральным законом «Об акционерных обществах» отнесено к компетенции Общего собрания;*
- 7) уменьшение уставного капитала Общества путем уменьшения номинальной стоимости акций, путем приобретения Обществом части акций в целях сокращения их общего количества, а также путем погашения приобретенных или выкупленных Обществом акций;*
- 8) избрание членов Ревизионной комиссии Общества и досрочное прекращение их полномочий;*
- 9) утверждение аудитора Общества;*
- 9.1) выплата (объявление) дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года;*
- 10) утверждение годовых отчетов, годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчетов о прибылях и об убытках (счетов прибылей и убытков) Общества, а также распределение прибыли (в том числе выплата (объявление) дивидендов, за исключением прибыли, распределенной в качестве дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года) и убытков Общества по результатам финансового года;*

- 11) определение порядка ведения Общего собрания акционеров;
- 12) дробление и консолидация акций;
- 13) принятие решений об одобрении сделок в случаях, предусмотренных статьей 83 Федерального закона «Об акционерных обществах»;
- 14) принятие решений об одобрении крупных сделок в случаях, предусмотренных статьей 79 Федерального закона «Об акционерных обществах»;
- 15) приобретение Обществом размещенных акций в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;
- 16) принятие решения об участии в финансово-промышленных группах, ассоциациях и иных объединениях коммерческих организаций;
- 17) утверждение внутренних документов, регулирующих деятельность органов Общества;
- 18) решение иных вопросов, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах».

2. Вопросы, отнесенные к компетенции Общего собрания акционеров, не могут быть переданы на решение исполнительному органу Общества. Вопросы, отнесенные к компетенции Общего собрания акционеров, не могут быть переданы на решение Совету директоров Общества, за исключением вопросов, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах».

3. Общее собрание акционеров не вправе рассматривать и принимать решения по вопросам, не отнесенным к его компетенции Федеральным законом «Об акционерных обществах».

Компетенция Совета директоров эмитента в соответствии с его уставом (учредительными документами):

1. В компетенцию Совета директоров Общества входит решение вопросов общего руководства деятельностью Общества, за исключением вопросов, отнесенных Федеральным законом «Об акционерных обществах» к компетенции Общего собрания акционеров.

К компетенции Совета директоров Общества относятся следующие вопросы:

- 1) определение приоритетных направлений деятельности Общества, утверждение перспективных планов и основных программ деятельности Общества, в том числе годового бюджета и инвестиционных программ Общества;
- 2) созыв годового и внеочередного Общих собраний акционеров, за исключением случаев, предусмотренных пунктом 8 статьи 55 Федерального закона «Об акционерных обществах»;
- 3) утверждение повестки дня Общего собрания акционеров;
- 4) определение даты составления списка лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, предварительное утверждение годового отчета Общества и другие вопросы, отнесенные к компетенции Совета директоров Общества в соответствии с положениями главы VII и иными положениями Федерального закона «Об акционерных обществах» и связанные с подготовкой и проведением Общего собрания акционеров;
- 5) принятие решения об увеличении уставного капитала Общества путем размещения дополнительных акций в пределах количества и категорий (типов) объявленных акций, за исключением случаев, когда принятие такого решения Федеральным законом «Об акционерных обществах» отнесено к компетенции Общего собрания акционеров;
- 6) размещение Обществом облигаций и иных эмиссионных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;
- 7) определение цены (денежной оценки) имущества, цены размещения и выкупа эмиссионных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;
- 8) приобретение размещенных Обществом акций, облигаций и иных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;
- 9) образование исполнительных органов Общества и досрочное прекращение их полномочий, установление размера вознаграждений и компенсаций Председателю Правления Общества и членам Правления Общества, согласование вопроса о совмещении ими должностей в органах управления других организаций;

- 10) согласование по представлению Председателя Правления Общества назначения на должность и освобождения от должности заместителей Председателя Правления Общества;
- 11) рекомендации по размеру выплачиваемых членам Ревизионной комиссии Общества вознаграждений и компенсаций и определение размера оплаты услуг аудитора Общества;
- 12) рекомендации по размеру дивиденда по акциям и порядку его выплаты;
- 13) использование резервного фонда и иных фондов Общества;
- 14) утверждение внутренних документов Общества, за исключением внутренних документов, утверждение которых отнесено Федеральным законом «Об акционерных обществах» к компетенции Общего собрания акционеров, а также иных внутренних документов Общества, утверждение которых отнесено настоящим Уставом к компетенции исполнительных органов Общества;
- 15) создание филиалов и открытие представительств Общества и их ликвидация, внесение в Устав Общества соответствующих изменений;
- 16) одобрение крупных сделок в случаях, предусмотренных главой X Федерального закона «Об акционерных обществах»;
- 17) одобрение сделок, предусмотренных главой XI Федерального закона «Об акционерных обществах»;
- 18) установление порядка совершения сделок;
- 19) установление порядка взаимодействия с хозяйственными обществами и организациями, акциями и долями которых владеет Общество, и принятие решений по вопросам, отнесенным в соответствии с ним к компетенции Совета директоров Общества;
- 20) утверждение регистратора Общества и условий договора с ним, а также расторжение договора с ним;
- 21) образование комитетов и комиссий Совета директоров Общества, утверждение их составов и положений о них;
- 22) принятие решений об участии и о прекращении участия Общества в других организациях (за исключением организаций, указанных в подпункте 18 пункта 1 статьи 48 Федерального закона «Об акционерных обществах»);
- 23) иные вопросы деятельности Общества.

2. Вопросы, отнесенные к компетенции Совета директоров Общества, не могут быть переданы на решение исполнительному органу Общества.

Компетенция единоличного и коллегиального исполнительных органов эмитента в соответствии с его уставом (учредительными документами):

К компетенции Правления Общества относится:

- 1) разработка для представления Совету директоров Общества перспективных планов и основных программ деятельности Общества, в том числе годового бюджета и инвестиционных программ Общества, подготовка отчетов об их выполнении, а также разработка и утверждение текущих планов деятельности Общества;
- 2) организация управления потоками газа, его транспортировки и реализации и осуществление контроля за функционированием Единой системы газоснабжения Российской Федерации;
- 3) утверждение внутренних расчетных цен на газ и внутренних расчетных тарифов на услуги по транспортировке газа, установление порядка расчетов за поставки газа и другой продукции, а также за оказание услуг по транспортировке газа;
- 4) организация контроля за выполнением перспективных и текущих планов и программ Общества, реализацией инвестиционных, финансовых и иных проектов Общества;
- 5) утверждение правил, обеспечивающих надлежащую организацию и достоверность бухгалтерского учета в Обществе и своевременное представление ежегодного отчета и другой финансовой отчетности в соответствующие органы, а также сведений о деятельности Общества, предоставляемых акционерам, кредиторам и в средства массовой информации;
- 6) установление порядка ознакомления акционеров с информацией об Обществе;
- 7) установление порядка учета аффилированных лиц Общества;
- 8) утверждение внутренних документов Общества по вопросам, относящимся к компетенции Правления Общества;

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

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

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

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

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

Сведения о наличии Кодекса корпоративного поведения (управления) эмитента, либо иного аналогичного документа:

**В 2002 году годовым Общим собранием акционеров ОАО «Газпром» утвержден Кодекс корпоративного управления (поведения) ОАО «Газпром» (протокол № 1 от 28 июня 2002 года).**

Сведения о внесенных в I квартале 2009 года изменениях в Устав эмитента и/или внутренние документы эмитента, регулирующие деятельность органов управления эмитента:

**Решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 27.01.2009 № 1344 в Устав Общества внесены следующие изменения: «Абзац 2 пункта 4.14 статьи 4 после слов «в г. Астане» дополнить словами «, в Республике Молдова в г. Кишиневе».**

Адрес страницы в сети «Интернет», на которой в свободном доступе размещены полный текст действующей редакции Устава и внутренних документов эмитента, регулирующих деятельность его органов управления, а также полный текст Кодекса корпоративного поведения эмитента:

<http://www.gazprom.ru>

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

### **Совет директоров.**

Председатель Совета директоров:

**Зубков Виктор Алексеевич**

Год рождения: **1941**

Образование: **послевузовское профессиональное**

Должности за последние 5 лет:

Период: **2004 - 2004**

Организация: **Министерство финансов Российской Федерации**

Должность: *первый заместитель министра, и.о. председателя Комитета по финансовому мониторингу Российской Федерации*

Период: *2004 - 2007*

Организация: *Федеральная служба по финансовому мониторингу Российской Федерации*

Должность: *руководитель*

Период: *2007 - 2008*

Организация: *Правительство Российской Федерации*

Должность: *Председатель*

Период: *2008 - наст. время*

Организация: *Правительство Российской Федерации*

Должность: *Первый заместитель Председателя*

Период: *2008 - наст. время*

Организация: *ОАО «Газпром»*

Должность: *Председатель Совета директоров*

Период: *2008 - наст. время*

Организация: *Внешэкономбанк*

Должность: *член Наблюдательного совета*

Доля участия указанного лица в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по принадлежащим указанному лицу опционам эмитента: *опционы не выпускались*

Доля участия указанного лица в уставном капитале дочерних и/или зависимых обществ эмитента: *не имеет*

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций дочерних и/или зависимых обществ эмитента: *не имеет*

Количество акций дочерних и/или зависимых обществ эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по принадлежащим указанному лицу опционам дочерних и/или зависимых обществ эмитента: *опционы не выпускались*

Родственные связи с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: *не имеет*

Сведения о привлечении указанного 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 указанным 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*

Заместитель Председателя Совета директоров:

*Миллер Алексей Борисович*

Год рождения: *1962*

Образование: *послевузовское профессиональное*

Должности за последние 5 лет:

Период: **2004 - наст. время**  
Организация: **ОАО «Газпром»**  
Должность: **Председатель Правления**

Период: **2004 - наст. время**  
Организация: **ОАО «Газпром»**  
Должность: **заместитель Председателя Совета директоров**

Период: **2004 - наст. время**  
Организация: **ГПБ (ОАО) (ранее - АБ «Газпромбанк» (ЗАО))**  
Должность: **Председатель Совета директоров**

Период: **2004 - наст. время**  
Организация: **ОАО «СОГАЗ»**  
Должность: **Председатель Совета директоров**

Период: **2005 - наст. время**  
Организация: **ОАО «Газпром нефть» (ранее - ОАО «Сибнефть»)**  
Должность: **член Совета директоров, Председатель Совета директоров**

Период: **2007 - наст. время**  
Организация: **Негосударственный пенсионный фонд «Газфонд»**  
Должность: **Председатель Совета фонда**

Период: **2007 - наст. время**  
Организация: **ОАО «Газпром-Медиа Холдинг»**  
Должность: **Председатель Совета директоров**

Период: **2008 - наст. время**  
Организация: **Shtokman Development AG**  
Должность: **Председатель Совета директоров**

Период: **2008 - наст. время**  
Организация: **Gazprom Netherlands B.V.**  
Должность: **член Совета директоров**

Доля участия указанного лица в уставном капитале эмитента: **0.00095828 %**

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента: **0.00095828 %**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по принадлежащим указанному лицу опционам эмитента: **опционы не выпускались**

Доля участия указанного лица в уставном капитале дочерних и/или зависимых обществ эмитента: **не имеет**

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций дочерних и/или зависимых обществ эмитента: **не имеет**

Количество акций дочерних и/или зависимых обществ эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по принадлежащим указанному лицу опционам дочерних и/или зависимых обществ эмитента: **опционы не выпускались**

Родственные связи с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **не имеет**

Сведения о привлечении указанного 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: **не привлекался**

Сведения о занятии указанным 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): *не занимал*

Члены Совета директоров:

*Ананенков Александр Георгиевич*

Год рождения: **1952**

Образование: *высшее профессиональное*

Должности за последние 5 лет:

Период: **2004 - наст. время**

Организация: **ОАО «Газпром»**

Должность: *заместитель Председателя Правления, член Правления*

Период: **2004 - 2004**

Организация: **ОАО «Запсибкомбанк»**

Должность: *член Совета директоров*

Период: **2004 - 2008**

Организация: **ГПБ (ОАО) (ранее - АБ «Газпромбанк» (ЗАО))**

Должность: *член Совета директоров*

Период: **2004 - наст. время**

Организация: **ОАО «Газпром»**

Должность: *член Совета директоров*

Период: **2004 - наст. время**

Организация: **«Винтерсхалл АГ»**

Должность: *член Наблюдательного совета, заместитель Председателя Наблюдательного совета*

Период: **2004 - 2006**

Организация: **ЕвРоПол ГАЗ А.О.**

Должность: *Председатель Наблюдательного совета*

Период: **2004 - наст. время**

Организация: **журнал «Газовая промышленность»**

Должность: *главный редактор*

Период: **2004 - наст. время**

Организация: **НО «Фонд социально-экономической поддержки ветеранов Севера»**

Должность: *Председатель Попечительского совета*

Период: **2004 - наст. время**

Организация: **НО «Фонд им. В.И. Вернадского»**

Должность: *Президент, Председатель Попечительского совета*

Период: **2008 - наст. время**

Организация: **Shtokman Development AG**

Должность: *член Совета директоров*

Доля участия указанного лица в уставном капитале эмитента: **0.00693263 %**

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента: **0.00693263 %**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по принадлежащим указанному лицу опционам эмитента: **опционы не выпускались**

Доля участия указанного лица в уставном капитале дочерних и/или зависимых обществ эмитента: **не имеет**

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций дочерних и/или зависимых обществ эмитента: **не имеет**

Количество акций дочерних и/или зависимых обществ эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по принадлежащим указанному лицу опционам дочерних и/или зависимых обществ эмитента: **опционы не выпускались**

Родственные связи с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **не имеет**

Сведения о привлечении указанного 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: **не привлекался**

Сведения о занятии указанным 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): **не занимал**

### ***Бергманн Буркхард***

Год рождения: **1943**

Образование: **послевузовское профессиональное**

Должности за последние 5 лет:

Период: **2004 - 2008**

Организация: **«Э.ОН Рургаз АГ» (до 30.06.04 – «Рургаз АГ»)**

Должность: **заместитель Председателя Правления, Председатель Правления**

Период: **2004 - 2006**

Организация: **«МЕГАЛ ГмбХ Миттель-Ойропелле Газлайтунгсгезельшафт мбХ»**

Должность: **Председатель Наблюдательного совета**

Период: **2004 - 2007**

Организация: **«Егер Акустик ГмбХ&Ко. КГ»**

Должность: **Председатель Консультативного совета**

Период: **2004 - 2004**

Организация: **«ФНГ – Фербунднетц Газ АГ»**

Должность: **член Наблюдательного совета, Председатель Наблюдательного совета**

Период: **2004 - 2004**

Организация: **«Мета Метанхандель ГмбХ»**

Должность: **Председатель Наблюдательного совета**

Период: **2004 - 2004**

Организация: **«Коммерцбанк АГ»**

Должность: **член Центрального Консультативного совета**

Период: **2004 - 2006**

Организация: **«Э.ОН Рургаз Интернэшнл АГ» (до 30.06.04 - «Рургаз Энерги Бетайлигунгс - АГ»)**



Должность: *заместитель Председателя Наблюдательного совета, Председатель Наблюдательного совета*

Период: **2004 - 2006**

Организация: *«Транс Ойрона Натургаз Пайплайн ГмбХ»*

Должность: *Председатель Наблюдательного совета*

Период: **2004 - наст. время**

Организация: *«Альянс Лебенсферзихерунгс АГ»*

Должность: *член Наблюдательного совета, заместитель Председателя Наблюдательного Совета и член контрольной комиссии*

Период: **2004 - наст. время**

Организация: *ОАО «Газпром»*

Должность: *член Совета директоров*

Период: **2004 - 2008**

Организация: *ЗАО «Геросгаз»*

Должность: *Председатель Совета директоров, заместитель Председателя Совета директоров, Председатель Совета директоров, заместитель Председателя Совета директоров, Председатель Совета директоров*

Период: **2004 - 2008**

Организация: *«Тюга АГ»*

Должность: *член Наблюдательного совета, заместитель Председателя Наблюдательного совета, Председатель Наблюдательного совета*

Период: **2004 - 2005**

Организация: *«Рургаз Индастриз ГмбХ»*

Должность: *Председатель Наблюдательного совета*

Период: **2004 - 2004**

Организация: *«Пауэрджен Лтд.»*

Должность: *Директор без исполнительных функций в Консультативном совете*

Период: **2004 - 2008**

Организация: *«Э.ОН Рургаз Е&П ГмбХ» (до 30.06.04 - «Рургаз Е&П ГмбХ»)*

Должность: *Председатель Наблюдательного совета*

Период: **2004 – 2008**

Организация: *«Э.ОН АГ»*

Должность: *член Правления*

Период: **2004 - 2009**

Организация: *«МАН Ферросталь АГ»*

Должность: *член Наблюдательного совета*

Период: **2004 - 2007**

Организация: *«Э.ОН ЮК плк.»*

Должность: *член Наблюдательного совета*

Период: **2004 - 2007**

Организация: *«Э.ОН Газтранспорт Менеджмент ГмбХ»*

Должность: *член Наблюдательного совета, Председатель Наблюдательного совета*

Период: **2006 - наст. время**  
Организация: **«Коммерцбанк АГ»**  
Должность: **член Наблюдательного совета**

Период: **2006 - наст. время**  
Организация: **«Дана Газ Интернэшнл»**  
Должность: **член Консультативного совета**

Период: **2006 - наст. время**  
Организация: **«Аккумуляторенверке Хоппеке Карл Зоэльемер & Зон ГмбХ»**  
Должность: **член Консультативного совета**

Период: **2007 - наст. время**  
Организация: **«ИВГ Immobilien AG»**  
Должность: **член Консультативного совета**

Период: **2007 - 2008**  
Организация: **«Э.ОН Газтранспорт АГ & Ко. КГ»**  
Должность: **Председатель Наблюдательного совета**

Период: **2007 - наст. время**  
Организация: **«Егер Бетайлигунгсгезельшафт мбХ & Ко. КГ»**  
Должность: **Председатель Консультативного совета**

Период: **2008 - наст. время**  
Организация: **«Э.ОН Энерги АГ»**  
Должность: **член Совета директоров**

Период: **2008 - наст. время**  
Организация: **«Контилия ГмбХ»**  
Должность: **член Наблюдательного совета**

Период: **2008 - наст. время**  
Организация: **«Теленор»**  
Должность: **член Совета директоров**

Период: **2008 - наст. время**  
Организация: **«Восточный Комитет Германской Экономики»**  
Должность: **Заместитель Председателя Правления и член Президиума**

Период: **2008 - наст. время**  
Организация: **«Германо-Российская внешнеторговая палата»**  
Должность: **член Совета при Президиуме**

Период: **2008 - 2008**  
Организация: **«Союз учредителей фондов для развития науки в Германии»**  
Должность: **член Попечительского совета**

Период: **2008 - 2008**  
Организация: **«ДРФ-Кураториум»**  
Должность: **Председатель Консультативного Совета**

Период: **2008 - наст. время**  
Организация: **ОАО «НОВАТЭК»**  
Должность: **член Совета директоров**

Доля участия указанного лица в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по принадлежащим указанному лицу опционам эмитента: **опционы не выпускались**

Доля участия указанного лица в уставном капитале дочерних и/или зависимых обществ эмитента: **не имеет**

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций дочерних и/или зависимых обществ эмитента: **не имеет**

Количество акций дочерних и/или зависимых обществ эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по принадлежащим указанному лицу опционам дочерних и/или зависимых обществ эмитента: **опционы не выпускались**

Родственные связи с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **не имеет**

Сведения о привлечении указанного 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 указанным 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**

**Газизуллин Фарит Рафикович**

Год рождения: **1946**

Образование: **послевузовское профессиональное**

Должности за последние 5 лет:

Период: **2004 - 2004**

Организация: **Министерство имущественных отношений Российской Федерации**

Должность: **Министр**

Период: **2004 - наст. время**

Организация: **ОАО «Газпром»**

Должность: **член Совета директоров**

Период: **2004 - 2004**

Организация: **ОАО «СО-ЦДУ ЕЭС»**

Должность: **член Совета директоров**

Период: **2004 - 2004**

Организация: **ОАО «ФСК ЕЭС»**

Должность: **член Совета директоров**

Доля участия указанного лица в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по принадлежащим указанному лицу опционам эмитента: **опционы не выпускались**

Доля участия указанного лица в уставном капитале дочерних и/или зависимых обществ эмитента: **не имеет**

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций дочерних и/или зависимых обществ эмитента: **не имеет**

Количество акций дочерних и/или зависимых обществ эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по принадлежащим указанному лицу опционам дочерних и/или зависимых обществ эмитента: **опционы не выпускались**

Родственные связи с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **не имеет**

Сведения о привлечении указанного 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 указанным 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**

**Карпель Елена Евгеньевна**

Год рождения: **1944**

Образование: **высшее профессиональное**

Должности за последние 5 лет:

Период: **2004 - наст. время**

Организация: **ОАО «Газпром»**

Должность: **начальник Департамента экономической экспертизы и ценообразования**

Период: **2004 - наст. время**

Организация: **ОАО «Газпром»**

Должность: **член Совета директоров**

Период: **2004 - наст. время**

Организация: **АО «Латвияс Газе»**

Должность: **член Совета директоров**

Период: **2004 - наст. время**

Организация: **ЗАО «АрмРосгазпром»**

Должность: **член Совета директоров**

Период: **2004 - наст. время**

Организация: **АО «Овергаз Инк.»**

Должность: **член Административного совета, член Совета директоров, член Административного совета, член Совета директоров**

Период: **2005 - наст. время**

Организация: **ОАО «Севернефтегазпром»**

Должность: **член Совета директоров**

Доля участия указанного лица в уставном капитале эмитента: **0.00074825 %**

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента: **0.00074825 %**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по принадлежащим указанному лицу опционам эмитента: **опционы не выпускались**

Доля участия указанного лица в уставном капитале дочерних и/или зависимых обществ эмитента: **не имеет**

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций дочерних и/или зависимых обществ эмитента: **не имеет**

Количество акций дочерних и/или зависимых обществ эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по принадлежащим указанному лицу опционам дочерних и/или зависимых обществ эмитента: **опционы не выпускались**

Родственные связи с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **не имеет**

Сведения о привлечении указанного 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: **не привлекалась**

Сведения о занятии указанным 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): **не занимала**

**Набиуллина Эльвира Сахипзадовна**

Год рождения: **1963**

Образование: **высшее профессиональное**

Должности за последние 5 лет:

Период: **2004 - 2005**

Организация: **Фонд «Центр стратегических разработок»**

Должность: **Президент**

Период: **2005 - 2006**

Организация: **Экспертный совет Организационного комитета по подготовке и обеспечению председательства Российской Федерации в «Группе восьми» в 2006 году**

Должность: **Руководитель**

Период: **2005 – 2007**

Организация: **Фонд «Центр стратегических разработок»**

Должность: **руководитель исследовательской группы**

Период: **2007 - 2008**

Организация: **Министерство экономического развития и торговли Российской Федерации**

Должность: **Министр**

Период: **2008 - 2008**

Организация: **ОАО РАО «ЕЭС России»**

Должность: **член Совета директоров**

Период: **2008 - наст. время**

Организация: **Министерство экономического развития Российской Федерации**

Должность: **Министр**

Период: **2007 - наст. время**

Организация: **ГК «Роснано»**

Должность: **член Наблюдательного совета**

Период: **2008 - наст. время**

Организация: **Внешэкономбанк**

Должность: **член Наблюдательного совета**

Период: **2008 - наст. время**  
Организация: **Сбербанк России ОАО**  
Должность: **член Наблюдательного совета**

Период: **2008 - наст. время**  
Организация: **ОАО «Газпром»**  
Должность: **член Совета директоров**

Период: **2009 - наст. время**  
Организация: **Центральный банк Российской Федерации**  
Должность: **член Национального банковского совета**

Период: **2009 - наст. время**  
Организация: **ОАО «Российская венчурная компания»**  
Должность: **Председатель Наблюдательного совета**

Период: **2009 - наст. время**  
Организация: **ГК «Ростехнология»**  
Должность: **член Наблюдательного совета**

Период: **2009 - наст. время**  
Организация: **Институт современного развития**  
Должность: **член Наблюдательного совета**

Период: **2009 - наст. время**  
Организация: **Фонд ГМИ им.А.С.Пушкина**  
Должность: **Председатель Попечительского совета**

Доля участия указанного лица в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по принадлежащим указанному лицу опционам эмитента: **опционы не выпускались**

Доля участия указанного лица в уставном капитале дочерних и/или зависимых обществ эмитента: **не имеет**

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций дочерних и/или зависимых обществ эмитента: **не имеет**

Количество акций дочерних и/или зависимых обществ эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по принадлежащим указанному лицу опционам дочерних и/или зависимых обществ эмитента: **опционы не выпускались**

Родственные связи с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **не имеет**

Сведения о привлечении указанного 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 указанным 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**

**Середа Михаил Леонидович**

Год рождения: **1970**

Образование: **высшее профессиональное**

Должности за последние 5 лет:

Период: **2004 - наст. время**

Организация: **ОАО «Газпром»**

Должность: **руководитель Аппарата Правления, заместитель Председателя Правления -  
руководитель Аппарата Правления**

Период: **2004 - 2004**

Организация: **ОАО «АК «Сибур»**

Должность: **член Совета директоров**

Период: **2004 - 2005**

Организация: **«Газпром Финанс Б.В.»**

Должность: **Исполнительный директор**

Период: **2004 - 2006**

Организация: **АО «Всеобщий банк по Обороту Ценностей»**

Должность: **член Совета директоров**

Период: **2004 - 2006**

Организация: **ЗАО «Зарубежнефтегаз»**

Должность: **член Совета директоров**

Период: **2007 - 2008**

Организация: **ОАО «Газмаш»**

Должность: **Председатель Совета директоров**

Период: **2004 - наст. время**

Организация: **ОАО «Газпром»**

Должность: **член Совета директоров**

Период: **2004 - наст. время**

Организация: **«Винтерсхал Ердгаз Хандельсхаус ГмбХ»**

Должность: **член Совета Общества**

Период: **2004 - наст. время**

Организация: **«Вингаз ГмбХ»**

Должность: **член Совета Общества**

Период: **2004 - наст. время**

Организация: **«Газпром (Ю.К.) Лтд.»**

Должность: **член Совета директоров**

Период: **2004 - наст. время**

Организация: **ГПБ (ОАО) (ранее - АБ «Газпромбанк» (ЗАО))**

Должность: **член Совета директоров, заместитель Председателя Совета директоров**

Период: **2004 - наст. время**

Организация: **ОАО «Востокгазпром»**

Должность: **член Совета директоров, Председатель Совета директоров**

Период: **2004 - 2009**

Организация: **ОАО «Краснодаргазстрой»**

Должность: *член Совета директоров*

Период: *2004 - наст. время*

Организация: *ЗАО «Газтелеком»*

Должность: *Председатель Совета директоров, член Совета директоров, Председатель Совета директоров*

Период: *2004 - наст. время*

Организация: *ООО «Темрюкмортранс»*

Должность: *член Совета директоров, Председатель Совета директоров, член Совета директоров, Председатель Совета директоров*

Период: *2004 - наст. время*

Организация: *АО «Панрусгаз»*

Должность: *член Правления*

Период: *2004 - 2009*

Организация: *ОАО «Волгограднефтемаш»*

Должность: *Председатель Совета директоров, член Совета директоров*

Период: *2004 - наст. время*

Организация: *ДООАО «Центрэнергогаз» ОАО «Газпром»*

Должность: *член Совета директоров*

Период: *2004 - наст. время*

Организация: *ОАО «Центргаз»*

Должность: *член Совета директоров, Председатель Совета директоров, член Совета директоров*

Период: *2004 - наст. время*

Организация: *ОАО «Томскгазпром»*

Должность: *Председатель Совета директоров*

Период: *2004 - наст. время*

Организация: *«ГВХ Газ унд Варенхандельс ГмбХ»*

Должность: *член Совета Предприятия*

Период: *2005 - наст. время*

Организация: *ОАО «Газпромтрубинвест»*

Должность: *Председатель Совета директоров*

Период: *2006 - наст. время*

Организация: *ОАО «Стройтрансгаз»*

Должность: *член Совета директоров, заместитель Председателя Совета директоров*

Период: *2007 - наст. время*

Организация: *ОАО «Газпром космические системы» (ранее – ОАО «Газком»)*

Должность: *член Совета директоров*

Период: *2008 - наст. время*

Организация: *ООО «Газпром центрремонт»*

Должность: *член Совета директоров*

Доля участия указанного лица в уставном капитале эмитента: *0.00026379 %*

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента: *0.00026379 %*



Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по принадлежащим указанному лицу опционам эмитента: **опционы не выпускались**

Доля участия указанного лица в уставном капитале дочерних и/или зависимых обществ эмитента: **не имеет**

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций дочерних и/или зависимых обществ эмитента: **не имеет**

Количество акций дочерних и/или зависимых обществ эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по принадлежащим указанному лицу опционам дочерних и/или зависимых обществ эмитента: **опционы не выпускались**

Родственные связи с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **не имеет**

Сведения о привлечении указанного 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: **не привлекался**

Сведения о занятии указанным 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): **не занимал**

**Христенко Виктор Борисович**

Год рождения: **1957**

Образование: **высшее профессиональное**

Должности за последние 5 лет:

Период: **2004 - 2004**

Организация: **Правительство Российской Федерации**

Должность: **Первый заместитель Председателя, Заместитель Председателя**

Период: **2004 - 2008**

Организация: **Министерство промышленности и энергетики Российской Федерации**

Должность: **Министр**

Период: **2008 - наст. время**

Организация: **Министерство промышленности и торговли Российской Федерации**

Должность: **Министр**

Период: **2004 - наст. время**

Организация: **ОАО «Газпром»**

Должность: **член Совета директоров**

Период: **2004 - наст. время**

Организация: **ОАО «АК «Транснефть»**

Должность: **Председатель Совета директоров, член Совета директоров, Председатель Совета директоров**

Период: **2004 - наст. время**

Организация: **ОАО «СО-ЦДУ ЕЭС»**

Должность: **Председатель Совета директоров, член Совета директоров, Председатель Совета директоров**

Период: **2004 - наст. время**

Организация: **ОАО «ФСК ЕЭС»**

Должность: *член Совета директоров, Председатель Совета директоров*

Период: *2004 - 2008*

Организация: *ОАО РАО «ЕЭС России»*

Должность: *Председатель Совета директоров, член Совета директоров*

Период: *2004 - наст. время*

Организация: *ООО «Международный газотранспортный консорциум»*

Должность: *член Совета Участников*

Период: *2004 - 2007*

Организация: *ОАО «Российские железные дороги»*

Должность: *член Совета директоров*

Период: *2005 - наст. время*

Организация: *ОАО «КАМАЗ»*

Должность: *Председатель Совета директоров*

Период: *2005 - наст. время*

Организация: *ОАО «Федеральная гидрогенерирующая компания»*

Должность: *Председатель Совета директоров*

Доля участия указанного лица в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по принадлежащим указанному лицу опционам эмитента: *опционы не выпускались*

Доля участия указанного лица в уставном капитале дочерних и/или зависимых обществ эмитента: *не имеет*

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций дочерних и/или зависимых обществ эмитента: *не имеет*

Количество акций дочерних и/или зависимых обществ эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по принадлежащим указанному лицу опционам дочерних и/или зависимых обществ эмитента: *опционы не выпускались*

Родственные связи с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: *не имеет*

Сведения о привлечении указанного 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 указанным 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*

**Юсуфов Игорь Ханукович**

Год рождения: *1956*

Образование: *высшее профессиональное*

Должности за последние 5 лет:

Период: *2004 - 2004*

Организация: *Министерство энергетики Российской Федерации*

Должность: *Министр*

Период: **2004 - наст. время**  
Организация: **ОАО «Газпром»**  
Должность: **член Совета директоров**

Период: **2004 - 2004**  
Организация: **ОАО РАО «ЕЭС России»**  
Должность: **член Совета директоров**

Период: **2004 - 2004**  
Организация: **ОАО «НК «Роснефть»**  
Должность: **Председатель Совета директоров**

Период: **2004 - 2004**  
Организация: **ОАО «АК «Транснефть»**  
Должность: **член Совета директоров**

Период: **2004 - 2004**  
Организация: **ОАО «АК «Транснефтепродукт»**  
Должность: **Председатель Совета директоров**

Период: **2004 - 2004**  
Организация: **ОАО «СО-ЦДУ ЕЭС»**  
Должность: **член Совета директоров**

Период: **2004 - 2004**  
Организация: **ОАО «ФСК ЕЭС»**  
Должность: **член Совета директоров**

Период: **2004 - наст. время**  
Организация: **Министерство иностранных дел Российской Федерации**  
Должность: **специальный представитель Президента Российской Федерации по международному энергетическому сотрудничеству, Посол по особым поручениям**

Доля участия указанного лица в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по принадлежащим указанному лицу опционам эмитента: **опционы не выпускались**

Доля участия указанного лица в уставном капитале дочерних и/или зависимых обществ эмитента: **не имеет**

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций дочерних и/или зависимых обществ эмитента: **не имеет**

Количество акций дочерних и/или зависимых обществ эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по принадлежащим указанному лицу опционам дочерних и/или зависимых обществ эмитента: **опционы не выпускались**

Родственные связи с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **не имеет**

Сведения о привлечении указанного 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 указанным 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**

***Правление (коллегиальный исполнительный орган) эмитента***

Председатель Правления:

***Миллер Алексей Борисович***

Год рождения: ***1962***

Образование: ***послевузовское профессиональное***

Должности за последние 5 лет:

Период: ***2004 - наст. время***

Организация: ***ОАО «Газпром»***

Должность: ***Председатель Правления***

Период: ***2004 - наст. время***

Организация: ***ОАО «Газпром»***

Должность: ***заместитель Председателя Совета директоров***

Период: ***2004 - наст. время***

Организация: ***ГПБ (ОАО) (ранее - АБ «Газпромбанк» (ЗАО))***

Должность: ***Председатель Совета директоров***

Период: ***2004 - наст. время***

Организация: ***ОАО «СОГАЗ»***

Должность: ***Председатель Совета директоров***

Период: ***2005 - наст. время***

Организация: ***ОАО «Газпром нефть» (ранее ОАО «Сибнефть»)***

Должность: ***член Совета директоров, Председатель Совета директоров***

Период: ***2007 - наст. время***

Организация: ***Негосударственный пенсионный фонд «Газфонд»***

Должность: ***Председатель Совета фонда***

Период: ***2007 - наст. время***

Организация: ***ОАО «Газпром-Медиа Холдинг»***

Должность: ***Председатель Совета директоров***

Период: ***2008 - наст. время***

Организация: ***Shtokman Development AG***

Должность: ***Председатель Совета директоров***

Период: ***2008 - наст. время***

Организация: ***Gazprom Netherlands B.V.***

Должность: ***член Совета директоров***

Доля участия указанного лица в уставном капитале эмитента: ***0.00095828 %***

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента: ***0.00095828 %***

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по принадлежащим указанному лицу опционам эмитента: ***опционы не выпускались***

Доля участия указанного лица в уставном капитале дочерних и/или зависимых обществ эмитента: ***не имеет***

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций дочерних и/или зависимых обществ эмитента: **не имеет**

Количество акций дочерних и/или зависимых обществ эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по принадлежащим указанному лицу опционам дочерних и/или зависимых обществ эмитента: **опционы не выпускались**

Родственные связи с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **не имеет**

Сведения о привлечении указанного 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: **не привлекался**

Сведения о занятии указанным 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): **не занимал**

Члены Правления:

**Ананенков Александр Георгиевич**

Год рождения: **1952**

Образование: **высшее профессиональное**

Должности за последние 5 лет:

Период: **2004 - наст. время**

Организация: **ОАО «Газпром»**

Должность: **заместитель Председателя Правления, член Правления**

Период: **2004 - 2004**

Организация: **ОАО «Запсибкомбанк»**

Должность: **член Совета директоров**

Период: **2004 - 2008**

Организация: **ГПБ (ОАО) (ранее - АБ «Газпромбанк» (ЗАО))**

Должность: **член Совета директоров**

Период: **2004 - наст. время**

Организация: **ОАО «Газпром»**

Должность: **член Совета директоров**

Период: **2004 - наст. время**

Организация: **«Винтерсхалл АГ»**

Должность: **член Наблюдательного совета, заместитель Председателя Наблюдательного совета**

Период: **2004 - 2006**

Организация: **ЕвРоПол ГАЗ А.О.**

Должность: **Председатель Наблюдательного совета**

Период: **2004 - наст. время**

Организация: **журнал «Газовая промышленность»**

Должность: **главный редактор**

Период: **2004 - наст. время**

Организация: **НО «Фонд социально-экономической поддержки ветеранов Севера»**

Должность: *Председатель Попечительского совета*

Период: *2004 - наст. время*

Организация: *НО «Фонд им. В.И. Вернадского»*

Должность: *Президент, Председатель Попечительского совета*

Период: *2008 - наст. время*

Организация: *Shtokman Development AG*

Должность: *член Совета директоров*

Доля участия указанного лица в уставном капитале эмитента: **0.00693263 %**

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента: **0.00693263 %**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по принадлежащим указанному лицу опционам эмитента: **опционы не выпускались**

Доля участия указанного лица в уставном капитале дочерних и/или зависимых обществ эмитента: **не имеет**

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций дочерних и/или зависимых обществ эмитента: **не имеет**

Количество акций дочерних и/или зависимых обществ эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по принадлежащим указанному лицу опционам дочерних и/или зависимых обществ эмитента: **опционы не выпускались**

Родственные связи с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **не имеет**

Сведения о привлечении указанного 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: **не привлекался**

Сведения о занятии указанным 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): **не занимал**

**Васильева Елена Александровна**

Год рождения: **1959**

Образование: **высшее профессиональное**

Должности за последние 5 лет:

Период: *2004 - наст. время*

Организация: *ОАО «Газпром»*

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

Период: *2004 - наст. время*

Организация: *ОАО «Лазурная»*

Должность: *член Совета директоров, заместитель Председателя Совета директоров*

Период: *2004 - наст. время*

Организация: *ЗАО «Ямалгазинвест»*

Должность: *член Совета директоров*

Период: *2004 - наст. время*

Организация: *ГПБ (ОАО) (ранее - АБ «Газпромбанк» (ЗАО))*

Должность: *член Совета директоров*

Период: *2004 - наст. время*

Организация: *«Газпром (Ю.К.) Лтд.»*

Должность: *член Совета директоров*

Период: *2004 - 2008*

Организация: *АО «Словрусгаз»*

Должность: *член Контрольного совета*

Период: *2004 - 2004*

Организация: *ОАО «Газпром-Медиа»*

Должность: *член Совета директоров*

Период: *2008 - наст. время*

Организация: *ОАО «Востокгазпром»*

Должность: *член Совета директоров*

Доля участия указанного лица в уставном капитале эмитента: **0.00028135 %**

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента: **0.00028135 %**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по принадлежащим указанному лицу опционам эмитента: **опционы не выпускались**

Доля участия указанного лица в уставном капитале дочерних и/или зависимых обществ эмитента: **не имеет**

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций дочерних и/или зависимых обществ эмитента: **не имеет**

Количество акций дочерних и/или зависимых обществ эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по принадлежащим указанному лицу опционам дочерних и/или зависимых обществ эмитента: **опционы не выпускались**

Родственные связи с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **не имеет**

Сведения о привлечении указанного 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: **не привлекалась**

Сведения о занятии указанным 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): **не занимала**

**Голубев Валерий Александрович**

Год рождения: **1952**

Образование: **послевузовское профессиональное**

Должности за последние 5 лет:

Период: **2004 - 2005**

Организация: **ООО «Газкомплекстимпэкс»**

Должность: **генеральный директор**

Период: **2004 - 2005**

Организация: **ОАО «Газпром»**

Должность: **член Правления**

Период: 2005 - 2006

Организация: *ДОО «Центрэнергогаз» ОАО «Газпром»*

Должность: *член Совета директоров*

Период: 2004 - 2007

Организация: *ООО «Газтехлизинг»*

Должность: *член Совета директоров, Председатель Совета директоров*

Период: 2005 - 2006

Организация: *ОАО «Газпром»*

Должность: *начальник Департамента инвестиций и строительства, член Правления*

Период: 2005 - 2006

Организация: *ООО «Газкомплектимпэкс»*

Должность: *генеральный директор (по совместительству)*

Период: 2005 – 2007

Организация: *ЗАО «Ямалгазинвест»*

Должность: *член Совета директоров, Председатель Совета директоров*

Период: 2005 - 2007

Организация: *ОАО «Газпромтрубинвест»*

Должность: *член Совета директоров*

Период: 2005 - 2007

Организация: *ЗАО «Газпромстройинжиниринг»*

Должность: *член Совета директоров, Председатель Совета директоров*

Период: 2005 - наст. время

Организация: *ОАО «Севернефтегазпром»*

Должность: *член Совета директоров*

Период: 2005 - 2007

Организация: *ООО «Темрюкмортранс»*

Должность: *член Совета директоров*

Период: 2005 - наст. время

Организация: *ОАО «Центргаз»*

Должность: *Председатель Совета директоров*

Период: 2005 - 2007

Организация: *ОАО «Запсибгазпром»*

Должность: *член Совета директоров, Председатель Совета директоров, член Совета директоров, Председатель Совета директоров*

Период: 2005 - наст. время

Организация: *ОАО «Волгограднефтемаш»*

Должность: *Председатель Совета директоров, член Совета директоров*

Период: 2005 - 2007

Организация: *ДОО «Спецгазавтотранс» ОАО «Газпром»*

Должность: *Председатель Совета директоров*

Период: 2005 - 2006



Организация: **ООО «Газпромтранс»**  
Должность: **член Совета директоров**

Период: **2005 - 2007**  
Организация: **ОАО «Краснодаргазстрой»**  
Должность: **Председатель Совета директоров**

Период: **2006 - наст. время**  
Организация: **ОАО «Газпром»**  
Должность: **заместитель Председателя Правления, член Правления**

Период: **2006 - 2007**  
Организация: **ОАО «Гипроспецгаз»**  
Должность: **Председатель Совета директоров**

Период: **2006 - наст. время**  
Организация: **ОАО «ЮжНИИгазпрогаз»**  
Должность: **Председатель Совета директоров**

Период: **2006 - наст. время**  
Организация: **ЗАО «Газпром зарубежнефтегаз» (ранее – ЗАО «Зарубежнефтегаз»)**  
Должность: **член Совета директоров, Председатель Совета директоров, член Совета директоров**

Период: **2006 - 2007**  
Организация: **ОАО «ВНИПИгаздобыча»**  
Должность: **Председатель Совета директоров**

Период: **2006 - наст. время**  
Организация: **НП «Российское газовое общество»**  
Должность: **член Наблюдательного совета**

Период: **2006 - наст. время**  
Организация: **ТОО «КазРосГаз»**  
Должность: **член Наблюдательного совета**

Период: **2006 - наст. время**  
Организация: **ЗАО «Каунасская термофикационная электростанция»**  
Должность: **член Правления**

Период: **2007 - наст. время**  
Организация: **АО «Молдовагаз»**  
Должность: **Председатель Наблюдательного совета**

Период: **2007 - наст. время**  
Организация: **ООО «Международный газотранспортный консорциум»**  
Должность: **член Совета Участников**

Период: **2007 - наст. время**  
Организация: **ОАО «Мосэнерго»**  
Должность: **член Совета директоров**

Период: **2007 - наст. время**  
Организация: **ООО «Газпромтранс»**  
Должность: **Председатель Совета директоров**

Период: **2007 - наст. время**  
Организация: **АО «Лиетувос Дуйос»**  
Должность: **Председатель Правления, член Правления**

Период: **2007 - наст. время**  
Организация: **ЗАО «АрмРосгазпром»**  
Должность: **Председатель Совета директоров**

Период: **2007 - наст. время**  
Организация: **ОАО «Газпром нефть» (ранее ОАО «Сибнефть»)**  
Должность: **член Совета директоров**

Период: **2007 - наст. время**  
Организация: **ОАО «СИБУР Холдинг»**  
Должность: **член Совета директоров**

Период: **2007 - наст. время**  
Организация: **ОАО «Белтрансгаз»**  
Должность: **член Наблюдательного совета**

Доля участия указанного лица в уставном капитале эмитента: **0.00074256 %**

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента: **0.00074256 %**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по принадлежащим указанному лицу опционам эмитента: **опционы не выпускались**

Доля участия указанного лица в уставном капитале дочерних и/или зависимых обществ эмитента: **не имеет**

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций дочерних и/или зависимых обществ эмитента: **не имеет**

Количество акций дочерних и/или зависимых обществ эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по принадлежащим указанному лицу опционам дочерних и/или зависимых обществ эмитента: **опционы не выпускались**

Родственные связи с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **не имеет**

Сведения о привлечении указанного 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: **не привлекался**

Сведения о занятии указанным 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): **не занимал**

**Козлов Александр Николаевич**

Год рождения: **1952**

Образование: **высшее профессиональное**

Должности за последние 5 лет:

Период: **2004 - 2004**  
Организация: **Управление делами Президента Российской Федерации**  
Должность: **заместитель управляющего делами**

Период: **2004 - 2005**

Организация: *Управление делами Президента Российской Федерации*  
Должность: *начальник Главного управления материально-технического и транспортного обеспечения*

Период: *2005 - наст. время*

Организация: *ОАО «Газпром»*

Должность: *заместитель Председателя Правления, член Правления*

Доля участия указанного лица в уставном капитале эмитента: *0.00026379 %*

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента: *0.00026379 %*

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по принадлежащим указанному лицу опционам эмитента: *опционы не выпускались*

Доля участия указанного лица в уставном капитале дочерних и/или зависимых обществ эмитента: *не имеет*

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций дочерних и/или зависимых обществ эмитента: *не имеет*

Количество акций дочерних и/или зависимых обществ эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по принадлежащим указанному лицу опционам дочерних и/или зависимых обществ эмитента: *опционы не выпускались*

Родственные связи с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: *не имеет*

Сведения о привлечении указанного 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: *не привлекался*

Сведения о занятии указанным 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): *не занимал*

***Круглов Андрей Вячеславович***

Год рождения: *1969*

Образование: *послевузовское профессиональное*

Должности за последние 5 лет:

Период: *2004 - 2004*

Организация: *ОАО «Газпром»*

Должность: *начальник Финансово-экономического департамента, член Правления*

Период: *2004 - 2004*

Организация: *ОАО «Газпром»*

Должность: *исполняющий обязанности заместителя Председателя Правления - начальник Финансово-экономического департамента, член Правления*

Период: *2004 - наст. время*

Организация: *ОАО «Газпром»*

Должность: *заместитель Председателя Правления - начальник Финансово-экономического департамента, член Правления*

Период: *2004 - 2005*

Организация: *«Газпром Финанс Б.В.»*

Должность: *Исполнительный директор*

Период: **2004 - 2004**

Организация: **ОАО «АК «Сибур»**

Должность: **член Совета директоров**

Период: **2004 - 2004**

Организация: **«Всеобщий банк по Обороту Ценностей»**

Должность: **член Совета директоров**

Период: **2004 - наст. время**

Организация: **ЗАО «Газэнергопромбанк»**

Должность: **член Совета директоров**

Период: **2004 - наст. время**

Организация: **ОАО «Белгазпромбанк»**

Должность: **Председатель Совета директоров**

Период: **2004 - наст. время**

Организация: **ГПБ (ОАО) (ранее - АБ «Газпромбанк» (ЗАО))**

Должность: **член Совета директоров**

Период: **2004 - 2004**

Организация: **ОАО «СОГАЗ»**

Должность: **член Совета директоров**

Период: **2004 - 2006**

Организация: **ООО «ЦентрКаспнефтегаз»**

Должность: **член Совета директоров**

Период: **2004 - 2004**

Организация: **ООО «Газтехлизинг»**

Должность: **Председатель Совета директоров, член Совета директоров**

Период: **2004 - наст. время**

Организация: **ДООАО «Центрэнергогаз» ОАО «Газпром»**

Должность: **Председатель Совета директоров**

Период: **2004 - наст. время**

Организация: **ОАО «Востокгазпром»**

Должность: **член Совета директоров**

Период: **2004 - наст. время**

Организация: **ОАО «Томскгазпром»**

Должность: **член Совета директоров**

Период: **2005 - 2007**

Организация: **ОАО «Запсибгазпром»**

Должность: **член Совета директоров**

Период: **2005 - 2005**

Организация: **АО «Норд Трансгаз»**

Должность: **член Правления**

Период: **2005 - 2008**

Организация: **ОАО «Севернефтегазпром»**

Должность: **член Совета директоров**

Период: **2005 - наст. время**  
Организация: **ОАО «Газпром нефть» (ранее - ОАО «Сибнефть»)**  
Должность: **член Совета директоров**

Период: **2006 - наст. время**  
Организация: **ОАО «СОГАЗ»**  
Должность: **член Совета директоров**

Период: **2008 - наст. время**  
Организация: **ОАО «Газпром центрремонт»**  
Должность: **член Совета директоров, Председатель Совета директоров**

Доля участия указанного лица в уставном капитале эмитента: **0.00094142%**  
Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента: **0.00094142%**  
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по принадлежащим указанному лицу опционам эмитента: **опционы не выпускались**  
Доля участия указанного лица в уставном капитале дочерних и/или зависимых обществ эмитента: **не имеет**  
Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций дочерних и/или зависимых обществ эмитента: **не имеет**  
Количество акций дочерних и/или зависимых обществ эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по принадлежащим указанному лицу опционам дочерних и/или зависимых обществ эмитента: **опционы не выпускались**  
Родственные связи с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **не имеет**  
Сведения о привлечении указанного 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: **не привлекался**  
Сведения о занятии указанным 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): **не занимал**

**Медведев Александр Иванович**

Год рождения: **1955**  
Образование: **послевузовское профессиональное**

Должности за последние 5 лет:

Период: **2004 - 2005**  
Организация: **ООО «Газэкспорт»**  
Должность: **генеральный директор**

Период: **2004 - 2005**  
Организация: **ОАО «Газпром»**  
Должность: **член Правления**

Период: **2004 - 2009**  
Организация: **«ГВХ Газ унд Варенхандельс ГмбХ»**  
Должность: **член Совета Предприятия**

Период: **2004 - наст. время**  
Организация: **АО «Фрагаз»**  
Должность: **Президент Наблюдательного совета**

Период: **2004 - 2005**  
Организация: **АО «Промгаз»**  
Должность: **Председатель Административного совета, член Административного совета**

Период: **2004 - наст. время**  
Организация: **«Винтерсхал Ердгаз Хандельсхаус ГмбХ»**  
Должность: **Председатель Наблюдательного совета**

Период: **2004 - наст. время**  
Организация: **АО «ГазКоп»**  
Должность: **член Совета директоров, Председатель Совета директоров**

Период: **2004 - наст. время**  
Организация: **«Вингаз ГмбХ»**  
Должность: **член Наблюдательного совета, заместитель Председателя Наблюдательного совета, член Наблюдательного совета**

Период: **2004 - наст. время**  
Организация: **АО «Панрусгаз»**  
Должность: **Председатель Правления, член Правления**

Период: **2004 - 2004**  
Организация: **ОАО «СОГАЗ»**  
Должность: **член Совета директоров**

Период: **2004 - 2008**  
Организация: **АО «Словрусгаз»**  
Должность: **член Правления**

Период: **2004 - 2005**  
Организация: **ЕвРоПол ГАЗ А.О.**  
Должность: **член Наблюдательного совета**

Период: **2004 - наст. время**  
Организация: **ВТБ Банк (Австрия) (ранее - «Донау Банк»)**  
Должность: **член Наблюдательного совета, заместитель Председателя Наблюдательного совета**

Период: **2004 - наст. время**  
Организация: **АО «Прометей Газ»**  
Должность: **Председатель Совета директоров, член Совета директоров, Председатель Совета директоров, член Совета директоров, Председатель Совета директоров**

Период: **2004 - 2005**  
Организация: **АО «Турусгаз»**  
Должность: **член Правления, заместитель Председателя Правления**

Период: **2004 - наст. время**  
Организация: **ЗАО «Газпром зарубежнефтегаз» (ранее – ЗАО «Зарубежнефтегаз»)**  
Должность: **член Совета директоров, Председатель Совета директоров**

Период: **2004 - наст. время**  
Организация: **АО «Овергаз Инк.»**  
Должность: **член Административного совета, заместитель Председателя Административного совета, Председатель Совета директоров**

Период: **2004 - наст. время**  
Организация: **ЗАО «Геросгаз»**  
Должность: **член Совета директоров, Председатель Совета директоров, заместитель Председателя Совета директоров, Председатель Совета директоров**

Период: **2004 - 2007**  
Организация: **АКБ «Совфинтрейд»**  
Должность: **Председатель Совета директоров, член Совета директоров**

Период: **2004 - 2007**  
Организация: **АО «Газ-Трейдинг»**  
Должность: **член Наблюдательного совета**

Период: **2004 - 2008**  
Организация: **ГПБ (ОАО) (ранее - АБ «Газпромбанк» (ЗАО))**  
Должность: **член Совета директоров**

Период: **2004 - 2006**  
Организация: **Компания «ЗГГ-Зарубежгаз-Эрдгазхандель-Гезельшафт мбХ» («ЗГГ-мбХ»)**  
Должность: **член Консультативного совета, заместитель Председателя Консультативного совета, Председатель Консультативного совета**

Период: **2005 - наст. время**  
Организация: **ОАО «Севернефтегазпром»**  
Должность: **Председатель Совета директоров**

Период: **2005 - наст. время**  
Организация: **ООО «Газпром экспорт» (ранее до 2006 г. - ООО «Газэкспорт»)**  
Должность: **генеральный директор (по совместительству), Председатель Правления**

Период: **2005 - наст. время**  
Организация: **ОАО «Газпром»**  
Должность: **заместитель Председателя Правления, член Правления**

Период: **2005 - наст. время**  
Организация: **ТОО «КазРосГаз»**  
Должность: **Председатель Наблюдательного совета**

Период: **2005 - наст. время**  
Организация: **Блю Стрим Пайплайн Кампани Б.В.**  
Должность: **Сопредседатель**

Период: **2005 - наст. время**  
Организация: **ЗАО «Газтранзит»**  
Должность: **Председатель Наблюдательного совета**

Период: **2005 - наст. время**  
Организация: **«Газпром Маркетинг энд Трейдинг»**  
Должность: **Председатель Совета директоров**

Период: **2006 - наст. время**  
Организация: **ЕвроПол ГАЗ А.О.**  
Должность: **член Наблюдательного совета, Председатель Наблюдательного совета, заместитель Председателя Наблюдательного совета, Председатель Наблюдательного совета**

Период: **2006 - наст. время**  
Организация: **«ЮгосГаз» а.о.**  
Должность: **Председатель Правления, член Правления, Председатель Правления**

Период: **2006 – наст. время**  
Организация: **«Газпром (Ю.К.) Лтд.»**  
Должность: **член Совета директоров**

Период: **2006 - наст. время**  
Организация: **ЗАО «СКА Санкт-Петербург»**  
Должность: **Председатель Совета директоров**

Период: **2006 - 2007**  
Организация: **ГАЗПРОМ Германия ГмбХ**  
Должность: **Председатель Консультативного совета**

Период: **2007 - наст. время**  
Организация: **АБ «ГПБ Ипотека»**  
Должность: **заместитель Председателя Совета директоров**

Период: **2008 - наст. время**  
Организация: **Shtokman Development AG**  
Должность: **член Совета директоров**

Период: **2008 - наст. время**  
Организация: **Gazprom Netherlands B.V.**  
Должность: **член Совета директоров**

Период: **2008 - наст. время**  
Организация: **«ГАЗПРОМ Германия ГмбХ»**  
Должность: **член Консультативного Совета, член Наблюдательного Совета, Председатель Консультативного Совета**

Доля участия указанного лица в уставном капитале эмитента: **0.00019869 %**

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента: **0.00019869 %**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по принадлежащим указанному лицу опционам эмитента: **опционы не выпускались**

Доля участия указанного лица в уставном капитале дочерних и/или зависимых обществ эмитента: **не имеет**

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций дочерних и/или зависимых обществ эмитента: **не имеет**

Количество акций дочерних и/или зависимых обществ эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по принадлежащим указанному лицу опционам дочерних и/или зависимых обществ эмитента: **опционы не выпускались**

Родственные связи с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **не имеет**

Сведения о привлечении указанного 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: **не привлекался**

Сведения о занятии указанным 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): **не занимал**

**Хомяков Сергей Федорович**

Год рождения: **1953**

Образование: **послевузовское профессиональное**

Должности за последние 5 лет:

Период: **2004 - 2007**

Организация: **Служба безопасности ОАО «Газпром»**

Должность: **первый заместитель генерального директора**

Период: **2007 - наст. время**

Организация: **ОАО «Газпром»**

Должность: **исполняющий обязанности заместителя Председателя Правления; заместитель Председателя Правления, член Правления**

Период: **2007 - 2008**

Организация: **Служба безопасности ОАО «Газпром»**

Должность: **исполняющий обязанности генерального директора, генеральный директор (совмещение)**

Период: **2005 - наст. время**

Организация: **ОАО «Газпром космические системы» (ранее – ОАО «Газком»)**

Должность: **член Совета директоров**

Период: **2006 - наст. время**

Организация: **ДООО «Газпроектинжиниринг»**

Должность: **Председатель Совета директоров**

Период: **2008 - 2009**

Организация: **Фонд содействия ипотечному кредитованию «Газпромипотека» (Некоммерческая организация)**

Должность: **Председатель Наблюдательного совета**

Период: **2008 - наст. время**

Организация: **Служба корпоративной защиты ОАО «Газпром»**

Должность: **генеральный директор (совмещение)**

Доля участия указанного лица в уставном капитале эмитента: **0.00019901 %**

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента: **0.00019901 %**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по принадлежащим указанному лицу опционам эмитента: **опционы не выпускались**

Доля участия указанного лица в уставном капитале дочерних и/или зависимых обществ эмитента: **не имеет**

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций дочерних и/или зависимых обществ эмитента: **не имеет**

Количество акций дочерних и/или зависимых обществ эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по принадлежащим указанному лицу опционам дочерних и/или зависимых обществ эмитента: **опционы не выпускались**

Родственные связи с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **не имеет**

Сведения о привлечении указанного 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: **не привлекался**

Сведения о занятии указанным 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): **не занимал**

**Аксютин Олег Евгеньевич**

Год рождения: **1967**

Образование: **послевузовское профессиональное**

Должности за последние 5 лет:

Период: **2004 - 2007**

Организация: **ООО «Кавказтрансгаз»**

Должность: **главный инженер-первый заместитель генерального директора**

Период: **2007 - 2008**

Организация: **ООО «Газпром добыча Надым»**

Должность: **генеральный директор**

Период: **2008 - наст. время**

Организация: **ОАО «Газпром»**

Должность: **начальник Департамента по транспортировке, подземному хранению и использованию газа, член Правления**

Доля участия указанного лица в уставном капитале эмитента: **0.00021785 %**

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента: **0.00021785 %**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по принадлежащим указанному лицу опционам эмитента: **опционы не выпускались**

Доля участия указанного лица в уставном капитале дочерних и/или зависимых обществ эмитента: **не имеет**

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций дочерних и/или зависимых обществ эмитента: **не имеет**

Количество акций дочерних и/или зависимых обществ эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по принадлежащим указанному лицу опционам дочерних и/или зависимых обществ эмитента: **опционы не выпускались**

Родственные связи с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **не имеет**

Сведения о привлечении указанного 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: **не привлекался**

Сведения о занятии указанным 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): **не занимал**

**Голко Ярослав Ярославович**

Год рождения: **1961**

Образование: **высшее профессиональное**

Должности за последние 5 лет:

Период: **2004 - 2005**

Организация: **ОАО «Газпром»**

Должность: **заместитель начальника Управления учета, анализа и корпоративной политики Департамента по управлению имуществом и корпоративным отношениям**

Период: **2005 - 2006**

Организация: **ОАО «Газпром»**

Должность: **первый заместитель начальника Департамента инвестиций и строительства**

Период: **2006 - 2007**

Организация: **ОАО «Газпром»**

Должность: **начальник Департамента инвестиций и строительства**

Период: **2005 - 2008**

Организация: **ОАО «Запсибгазпром»**

Должность: **член Совета директоров, Председатель Совета директоров**

Период: **2007 - наст. время**

Организация: **ОАО «Газпром»**

Должность: **начальник Департамента инвестиций и строительства, член Правления**

Период: **2005 - наст. время**

Организация: **ЗАО «Газпром инвест Юг» (ранее – ЗАО «Газпромстройинжиниринг»)**

Должность: **член Совета директоров, Председатель Совета директоров**

Период: **2005 - наст. время**

Организация: **ОАО «Центргаз»**

Должность: **член Совета директоров**

Период: **2005 - 2008**

Организация: **ОАО «Газпромтрубинвест»**

Должность: **член Совета директоров**

Период: **2005 - 2008**

Организация: **ОАО «ЛГСС»**

Должность: **Председатель Совета директоров**

Период: **2005 - 2008**

Организация: **ОАО «Волгогаз»**

Должность: **Председатель Совета директоров**

Период: **2006 - наст. время**

Организация: **ОАО «Гипрогазцентр»**

Должность: **Председатель Совета директоров**

Период: **2005 - 2008**

Организация: **ОАО «Краснодаргазстрой»**

Должность: **член Совета директоров, Председатель Совета директоров**

Период: **2005 - 2008**

Организация: **ДООАО «Спецгазавтотранс» ОАО «Газпром»**

Должность: **член Совета директоров, Председатель Совета директоров**

Период: **2005 - 2008**

Организация: **ОАО «Спецгазремстрой» ОАО «Газпром»**

Должность: **Председатель Совета директоров**

Период: **2005 - наст. время**

Организация: **ОАО «Газавтоматика» ОАО «Газпром»**

Должность: **член Совета директоров**

Период: **2005 - наст. время**

Организация: **АО «Турусгаз»**

Должность: **член Правления**

Период: **2006 - наст. время**

Организация: **НО Фонд «Газпромипотека»**

Должность: **заместитель Председателя Попечительского совета**

Период: **2007 - наст. время**

Организация: **ЗАО «Ямалгазинвест»**

Должность: **член Совета директоров, Председатель Совета директоров**

Период: **2007 - 2008**

Организация: **ООО «Темрюкмортранс»**

Должность: **член Совета директоров**

Период: **2007 - наст. время**

Организация: **ОАО «ВНИПИгаздобыча»**

Должность: **Председатель Совета директоров**

Период: **2007 - наст. время**

Организация: **ОАО «Гипроспецгаз»**

Должность: **Председатель Совета директоров**

Период: **2007 - 2008**

Организация: **АО «Питер-Газ Б.В.»**

Должность: **Председатель Наблюдательного совета**

Период: **2007 - наст. время**

Организация: **ЗАО «ФНПЦ «НефтеГазАэроКосмос»**

Должность: **Председатель Совета директоров**

Период: **2008 - наст. время**

Организация: **Ассоциация проектных организаций ОАО «Газпром»**

Должность: **Президент Ассоциации**

Период: **2008 - наст. время**

Организация: **ООО «Газпромтранс»**

Должность: **член Совета директоров**

Доля участия указанного лица в уставном капитале эмитента: **0.00007708 %**

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента: **0.00007708 %**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по принадлежащим указанному лицу опционам эмитента: **опционы не выпускались**

Доля участия указанного лица в уставном капитале дочерних и/или зависимых обществ эмитента: **не имеет**

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций дочерних и/или зависимых обществ эмитента: **не имеет**

Количество акций дочерних и/или зависимых обществ эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по принадлежащим указанному лицу опционам дочерних и/или зависимых обществ эмитента: **опционы не выпускались**

Родственные связи с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **не имеет**

Сведения о привлечении указанного 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: **не привлекался**

Сведения о занятии указанным 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): **не занимал**

**Дубик Николай Николаевич**

Год рождения: **1971**

Образование: **высшее профессиональное**

Должности за последние 5 лет:

Период: **2004 - 2008**

Организация: **ОАО «Газпром»**

Должность: **начальник Управления правового обеспечения внешнеэкономической деятельности Юридического департамента, заместитель начальника Юридического департамента, первый заместитель начальника Юридического департамента**

Период: **2005 - 2006**

Организация: **ОАО «Сибнефть»**

Должность: **член Совета директоров**

Период: **2005 - 2009**

Организация: **«Газпром Финанс Б.В.»**

Должность: **исполнительный директор**

Период: **2006 – 2008**

Организация: **ООО «Иркутскгазпром» (ранее – ОАО «Иркутскгазпром»)**

Должность: **член Совета директоров**

Период: **2004 - наст. время**

Организация: **ЗАО «Газпром нефть Оренбург» (ранее – ЗАО «Стимул»)**

Должность: **член Совета директоров**

Период: **2006 - наст. время**

Организация: **АО «Молдовагаз»**

Должность: **член Наблюдательного Совета**

Период: **2007 - 2007**

Организация: **ОАО «Газпром нефть» (ранее - ОАО «Сибнефть»)**

Должность: *член Совета директоров*

Период: *2008 - наст. время*

Организация: *ОАО «Газпром»*

Должность: *начальник Юридического департамента, член Правления*

Период: *2008 - наст. время*

Организация: *ОАО «СОГАЗ»*

Должность: *член Совета директоров*

Период: *2008 - наст. время*

Организация: *ROSUKRENERGO AG*

Должность: *исполнительный директор*

Период: *2008 - наст. время*

Организация: *ОАО «Газпром нефть» (ранее - ОАО «Сибнефть»)*

Должность: *член Совета директоров*

Период: *2008 - наст. время*

Организация: *АО «ЕвроПол ГАЗ»*

Должность: *член Наблюдательного совета*

Период: *2008 - наст. время*

Организация: *ООО «Газпроммедсервис»*

Должность: *член Совета директоров*

Период: *2008 - наст. время*

Организация: *ОАО «Лазурная»*

Должность: *член Совета директоров*

Период: *2008- наст. время*

Организация: *ОАО «Газпром-Медиа Холдинг»*

Должность: *член Совета директоров*

Период: *2008 - наст. время*

Организация: *Shtokman Development AG*

Должность: *член Совета директоров*

Период: *2009 - наст. время*

Организация: *ОАО «Белтрансгаз»*

Должность: *член Наблюдательного совета*

Доля участия указанного лица в уставном капитале эмитента: **0.00095241 %**

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента: **0.00095241 %**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по принадлежащим указанному лицу опционам эмитента: **опционы не выпускались**

Доля участия указанного лица в уставном капитале дочерних и/или зависимых обществ эмитента: **не имеет**

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций дочерних и/или зависимых обществ эмитента: **не имеет**

Количество акций дочерних и/или зависимых обществ эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по принадлежащим указанному лицу опционам дочерних и/или зависимых обществ эмитента: **опционы не выпускались**

Родственные связи с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **не имеет**

Сведения о привлечении указанного 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: **не привлекался**

Сведения о занятии указанным 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): **не занимал**

**Илюшин Виктор Васильевич**

Год рождения: **1947**

Образование: **высшее профессиональное**

Должности за последние 5 лет:

Период: **2004 - наст. время**

Организация: **ОАО «Газпром»**

Должность: **начальник Департамента по работе с регионами Российской Федерации, член Правления**

Период: **2004 - 2006**

Организация: **ОАО «Салаватнефтеоргсинтез»**

Должность: **член Совета директоров**

Период: **2004 - наст. время**

Организация: **ОАО «СОГАЗ-мед» (ранее – ОАО «Газпроммедстрах»)**

Должность: **член Совета директоров**

Период: **2004 - наст. время**

Организация: **ЗАО «Ямалгазинвест»**

Должность: **член Совета директоров**

Период: **2005 - 2008**

Организация: **ОАО «Запсибгазпром»**

Должность: **член Совета директоров**

Период: **2005 - наст. время**

Организация: **ОАО «Газпромрегионгаз»**

Должность: **член Совета директоров**

Доля участия указанного лица в уставном капитале эмитента: **0.00015285 %**

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента: **0.00015285 %**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по принадлежащим указанному лицу опционам эмитента: **опционы не выпускались**

Доля участия указанного лица в уставном капитале дочерних и/или зависимых обществ эмитента: **не имеет**

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций дочерних и/или зависимых обществ эмитента: **не имеет**

Количество акций дочерних и/или зависимых обществ эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по принадлежащим указанному лицу опционам дочерних и/или зависимых обществ эмитента: **опционы не выпускались**

Родственные связи с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **не имеет**

Сведения о привлечении указанного 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: **не привлекался**

Сведения о занятии указанным 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): **не занимал**

**Павлова Ольга Петровна**

Год рождения: **1953**

Образование: **послевузовское профессиональное**

Должности за последние 5 лет:

Период: **2004 - 2004**

Организация: **ОАО «Газпром»**

Должность: **начальник Департамента по управлению имуществом и корпоративным отношениям**

Период: **2004 - наст. время**

Организация: **ОАО «Газпром»**

Должность: **начальник Департамента по управлению имуществом и корпоративным отношениям, член Правления**

Период: **2004 - 2007**

Организация: **ООО «Агрисовгаз»**

Должность: **Председатель Совета директоров**

Период: **2004 - наст. время**

Организация: **ОАО «Газпром космические системы» (ранее – ОАО «Газком»)**

Должность: **Председатель Совета директоров, член Совета директоров, Председатель Совета директоров**

Период: **2004 - 2004**

Организация: **ОАО «СОГАЗ»**

Должность: **член Совета директоров**

Период: **2004 - наст. время**

Организация: **ЗАО «Газпром нефть Оренбург» (ранее – ЗАО «Стимул»)**

Должность: **член Совета директоров**

Период: **2004 - наст. время**

Организация: **ОАО «Газпромрегионгаз»**

Должность: **член Совета директоров**

Период: **2005 - наст. время**

Организация: **ГПБ (ОАО) (ранее - АБ «Газпромбанк» (ЗАО))**

Должность: **член Совета директоров**

Период: **2005 - наст. время**

Организация: **ОАО «Лазурная»**

Должность: **Председатель Совета директоров**



Период: **2005 - 2008**  
Организация: **ОАО КБ «Севергазбанк»**  
Должность: **член Совета директоров**

Период: **2005 - наст. время**  
Организация: **ЗАО «Нортгаз»**  
Должность: **член Совета директоров**

Период: **2006 - наст. время**  
Организация: **ОАО «Газпром нефть» (ранее - ОАО «Сибнефть»)**  
Должность: **член Совета директоров**

Период: **2007 - наст. время**  
Организация: **ОАО «Мосэнерго»**  
Должность: **член Совета директоров**

Период: **2007 - наст. время**  
Организация: **ОАО «Севернефтегазпром»**  
Должность: **член Совета директоров**

Период: **2007 - наст. время**  
Организация: **НО Фонд «Газпромипотека»**  
Должность: **член Наблюдательного совета**

Период: **2008 - наст. время**  
Организация: **ООО «Газпроммедсервис»**  
Должность: **член Совета директоров**

Доля участия указанного лица в уставном капитале эмитента: **0.00017161 %**

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента: **0.00017161 %**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по принадлежащим указанному лицу опционам эмитента: **опционы не выпускались**

Доля участия указанного лица в уставном капитале дочерних и/или зависимых обществ эмитента: **не имеет**

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций дочерних и/или зависимых обществ эмитента: **не имеет**

Количество акций дочерних и/или зависимых обществ эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по принадлежащим указанному лицу опционам дочерних и/или зависимых обществ эмитента: **опционы не выпускались**

Родственные связи с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **не имеет**

Сведения о привлечении указанного 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: **не привлекалась**

Сведения о занятии указанным 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): **не занимала**

**Подюк Василий Григорьевич**

Год рождения: **1946**

Образование: **послевузовское профессиональное**

Должности за последние 5 лет:

Период: **2004 - наст. время**

Организация: **ОАО «Газпром»**

Должность: **начальник Департамента по добыче газа, газового конденсата, нефти, член Правления**

Период: **2004 - 2004**

Организация: **ЗАО «Информгазинвест»**

Должность: **член Совета директоров, Председатель Совета директоров, член Совета директоров**

Период: **2004 - наст. время**

Организация: **ООО «ЦентрКаспнефтегаз»**

Должность: **Председатель Совета директоров**

Период: **2004 - наст. время**

Организация: **ЗАО «Ачимгаз»**

Должность: **член Совета директоров, Председатель Совета директоров, член Совета директоров, Председатель Совета директоров, член Совета директоров, Председатель Совета директоров, член Совета директоров, Председатель Совета директоров**

Период: **2004 - наст. время**

Организация: **ЗАО «Газпром нефть Оренбург» (ранее – ЗАО «Стимул»)**

Должность: **член Совета директоров, Председатель Совета директоров**

Период: **2005 - наст. время**

Организация: **ОАО КБ «Севергазбанк»**

Должность: **Председатель Совета директоров**

Период: **2005 - наст. время**

Организация: **ОАО «Севернефтегазпром»**

Должность: **член Совета директоров**

Период: **2005 - наст. время**

Организация: **ОАО «Газпром нефть» (ранее - ОАО «Сибнефть»)**

Должность: **член Совета директоров**

Период: **2006 - наст. время**

Организация: **ЗАО «Газпром зарубежнефтегаз» (ранее – ЗАО «Зарубежнефтегаз»)**

Должность: **член Совета директоров**

Период: **2006 – 2008**

Организация: **ООО «Иркутскгазпром» (ранее – ОАО «Иркутскгазпром»)**

Должность: **Председатель Совета директоров**

Период: **2008 - наст. время**

Организация: **Shtokman Development AG**

Должность: **член Совета директоров**

Период: **2008 - наст. время**

Организация: **Gazprom Netherlands B.V.**

Должность: **член Совета директоров**

Доля участия указанного лица в уставном капитале эмитента: **0.00106039 %**

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента: **0.00106039 %**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по принадлежащим указанному лицу опционам эмитента: **опционы не выпускались**

Доля участия указанного лица в уставном капитале дочерних и/или зависимых обществ эмитента: **не имеет**

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций дочерних и/или зависимых обществ эмитента: **не имеет**

Количество акций дочерних и/или зависимых обществ эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по принадлежащим указанному лицу опционам дочерних и/или зависимых обществ эмитента: **опционы не выпускались**

Родственные связи с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **не имеет**

Сведения о привлечении указанного 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: **не привлекался**

Сведения о занятии указанным 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): **не занимал**

**Русакова Влада Вилориковна**

Год рождения: **1953**

Образование: **высшее профессиональное**

Должности за последние 5 лет:

Период: **2004 - наст. время**

Организация: **ОАО «Газпром»**

Должность: **начальник Департамента стратегического развития, член Правления**

Период: **2004 - наст. время**

Организация: **АО «Латвияс Газе»**

Должность: **член Совета директоров**

Период: **2004 - 2004**

Организация: **ОАО «Красноярскагазпром»**

Должность: **член Совета директоров**

Период: **2004 - 2005**

Организация: **АО «Норд Трансгаз»**

Должность: **член Правления, Председатель Правления, член Правления**

Период: **2004 - наст. время**

Организация: **ОАО «Газпром промгаз» (ранее ОАО «Промгаз»)**

Должность: **Председатель Совета директоров**

Доля участия указанного лица в уставном капитале эмитента: **0.00014301 %**

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента: **0.00014301 %**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по принадлежащим указанному лицу опционам эмитента: **опционы не выпускались**

Доля участия указанного лица в уставном капитале дочерних и/или зависимых обществ эмитента: **не имеет**

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций дочерних и/или зависимых обществ эмитента: **не имеет**

Количество акций дочерних и/или зависимых обществ эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по принадлежащим указанному лицу опционам дочерних и/или зависимых обществ эмитента: **опционы не выпускались**

Родственные связи с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **не имеет**

Сведения о привлечении указанного 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: **не привлекалась**

Сведения о занятии указанным 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): **не занимала**

**Селезнев Кирилл Геннадьевич**

Год рождения: **1974**

Образование: **послевузовское профессиональное**

Должности за последние 5 лет:

Период: **2004 - наст. время**

Организация: **ОАО «Газпром»**

Должность: **начальник Департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов, член Правления**

Период: **2004 - наст. время**

Организация: **ООО «Межрегионгаз»**

Должность: **генеральный директор (по совместительству)**

Период: **2004 - наст. время**

Организация: **АО «Латвияс Газе»**

Должность: **член Совета директоров, Председатель Совета директоров**

Период: **2004 - 2004**

Организация: **ОАО «АК «Сибур»**

Должность: **член Совета директоров**

Период: **2004 - 2006**

Организация: **ЗАО «АрмРосгазпром»**

Должность: **Председатель Совета директоров**

Период: **2004 - 2007**

Организация: **ООО «Севморнефтегаз»**

Должность: **Председатель Совета директоров**

Период: **2004 - 2006**

Организация: **ЗАО «Росшельф»**

Должность: **член Совета директоров**

Период: **2004 - наст. время**

Организация: **ТОО «КазРосГаз»**

Должность: *член Наблюдательного совета*

Период: *2004 - 2006*

Организация: *ЗАО «Газ-Ойл»*

Должность: *член Совета директоров, Председатель Совета директоров*

Период: *2004 - наст. время*

Организация: *ОАО «Востокгазпром»*

Должность: *член Совета директоров*

Период: *2004 - наст. время*

Организация: *ЗАО «Газэнергопромбанк»*

Должность: *Председатель Совета директоров*

Период: *2004 - наст. время*

Организация: *ОАО «Салаватнефтеоргсинтез»*

Должность: *член Совета директоров, Председатель Совета директоров*

Период: *2004 - 2008*

Организация: *ООО «Международный газотранспортный консорциум»*

Должность: *член Совета Участников*

Период: *2004 - 2008*

Организация: *ОАО РАО «ЕЭС России»*

Должность: *член Совета директоров*

Период: *2004 - наст. время*

Организация: *АО «Лиетувос Дуйос»*

Должность: *член Правления*

Период: *2004 - 2006*

Организация: *ОАО «Центргаз»*

Должность: *член Совета директоров*

Период: *2004 - наст. время*

Организация: *ОАО «Томскгазпром»*

Должность: *член Совета директоров*

Период: *2004 - наст. время*

Организация: *ОАО «Газпромрегионгаз»*

Должность: *член Совета директоров, Председатель Совета директоров*

Период: *2005 - наст. время*

Организация: *ЗАО «Нортгаз»*

Должность: *член Совета директоров*

Период: *2005 - наст. время*

Организация: *ОАО «Газпром нефть» (ранее - ОАО «Сибнефть»)*

Должность: *член Совета директоров*

Период: *2006 - наст. время*

Организация: *ЗАО «Каунасская термофикационная электростанция»*

Должность: *член Правления, Председатель Правления*

Период: *2006 - наст. время*

Организация: *ЗАО «Футбольный клуб «Зенит»*  
Должность: *член Совета директоров*

Период: *2006 - наст. время*  
Организация: *НП «Российское газовое общество»*  
Должность: *член Наблюдательного совета*

Период: *2006 - наст. время*  
Организация: *ОАО «СИБУР-Минеральные удобрения»*  
Должность: *Председатель Совета директоров, член Совета директоров*

Период: *2006 - наст. время*  
Организация: *ОАО «НОВАТЭК»*  
Должность: *член Совета директоров*

Период: *2007 - 2007*  
Организация: *ЗАО «СКА Санкт-Петербург»*  
Должность: *член Совета директоров*

Период: *2007 - наст. время*  
Организация: *ОАО «Мосэнерго»*  
Должность: *Председатель Совета директоров*

Период: *2007 - наст. время*  
Организация: *ОАО «СИБУР Холдинг»*  
Должность: *член Совета директоров*

Период: *2008 - наст. время*  
Организация: *ОАО «Территориальная генерирующая компания № 1»*  
Должность: *Председатель Совета директоров*

Период: *2008 - наст. время*  
Организация: *ОАО «Интер РАО ЕЭС»*  
Должность: *член Совета директоров*

Доля участия указанного лица в уставном капитале эмитента: **0.00013844 %**

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента: **0.00013844 %**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по принадлежащим указанному лицу опционам эмитента: **опционы не выпускались**

Доля участия указанного лица в уставном капитале дочерних и/или зависимых обществ эмитента: **не имеет**

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций дочерних и/или зависимых обществ эмитента: **не имеет**

Количество акций дочерних и/или зависимых обществ эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по принадлежащим указанному лицу опционам дочерних и/или зависимых обществ эмитента: **опционы не выпускались**

Родственные связи с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **не имеет**

Сведения о привлечении указанного 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: **не привлекался**

Сведения о занятии указанным 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): **не занимал**

**Федоров Игорь Юрьевич**

Год рождения: **1965**

Образование: **высшее профессиональное**

Должности за последние 5 лет:

Период: **2004 - 2006**

Организация: **ООО «Газкомплекс-мэкс»**

Должность: **заместитель генерального директора по административно-правовой работе - начальник Правового управления**

Период: **2006 - наст. время**

Организация: **ОАО «Газпром»**

Должность: **член Правления**

Период: **2006 - наст. время**

Организация: **ООО «Газпром комплектация» (ранее - ООО «Газкомплекс-мэкс»)**

Должность: **генеральный директор**

Период: **2007 - 2008**

Организация: **ООО «Газтехлизинг»**

Должность: **Председатель Совета директоров**

Доля участия указанного лица в уставном капитале эмитента: **0.00004222 %**

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента: **0.00004222 %**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по принадлежащим указанному лицу опционам эмитента: **опционы не выпускались**

Доля участия указанного лица в уставном капитале дочерних и/или зависимых обществ эмитента: **не имеет**

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций дочерних и/или зависимых обществ эмитента: **не имеет**

Количество акций дочерних и/или зависимых обществ эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по принадлежащим указанному лицу опционам дочерних и/или зависимых обществ эмитента: **опционы не выпускались**

Родственные связи с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **не имеет**

Сведения о привлечении указанного 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: **не привлекался**

Сведения о занятии указанным 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): **не занимал**

**Лицо, исполняющее функции единоличного исполнительного органа Эмитента**

Председатель Правления:

**Миллер Алексей Борисович**

Год рождения: **1962**

Образование: *послевузовское профессиональное*

Должности за последние 5 лет:

Период: **2004 - наст. время**

Организация: **ОАО «Газпром»**

Должность: **Председатель Правления**

Период: **2004 - наст. время**

Организация: **ОАО «Газпром»**

Должность: **заместитель Председателя Совета директоров**

Период: **2004 - наст. время**

Организация: **ГПБ (ОАО) (ранее - АБ «Газпромбанк» (ЗАО))**

Должность: **Председатель Совета директоров**

Период: **2004 - наст. время**

Организация: **ОАО «СОГАЗ»**

Должность: **Председатель Совета директоров**

Период: **2005 - наст. время**

Организация: **ОАО «Газпром нефть» (ранее ОАО «Сибнефть»)**

Должность: **член Совета директоров, Председатель Совета директоров**

Период: **2007 - наст. время**

Организация: **Негосударственный пенсионный фонд «Газфонд»**

Должность: **Председатель Совета фонда**

Период: **2007 - наст. время**

Организация: **ОАО «Газпром-Медиа Холдинг»**

Должность: **Председатель Совета директоров**

Период: **2008 - наст. время**

Организация: **Shtokman Development AG**

Должность: **Председатель Совета директоров**

Период: **2008 - наст. время**

Организация: **Gazprom Netherlands B.V.**

Должность: **член Совета директоров**

Доля участия указанного лица в уставном капитале эмитента: **0.00095828 %**

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента: **0.00095828 %**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по принадлежащим указанному лицу опционам эмитента: **опционы не выпускались**

Доля участия указанного лица в уставном капитале дочерних и/или зависимых обществ эмитента: **не имеет**

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций дочерних и/или зависимых обществ эмитента: **не имеет**

Количество акций дочерних и/или зависимых обществ эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по принадлежащим указанному лицу опционам дочерних и/или зависимых обществ эмитента: **опционы не выпускались**

Родственные связи с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **не имеет**



Сведения о привлечении указанного 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: **не привлекался**

Сведения о занятии указанным 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): **не занимал**

### **5.3. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента**

Сумма доходов (вознаграждений)<sup>1)</sup>, выплаченных ОАО «Газпром» всем членам Совета директоров Общества в 2008 году: **160 106 тыс. рублей.**

<sup>1)</sup> Сумма доходов (вознаграждений) включает заработную плату, премии, налог на доходы физических лиц, единый социальный налог, комиссионные, льготы и/или компенсации расходов, а также иные имущественные предоставления, которые были выплачены Обществом в 2008 году.

Сведения о существующих соглашениях, относительно выплаты доходов (вознаграждений) в 2009 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 членов Правления ОАО «Газпром».***

#### ***Правление***

Сумма доходов (вознаграждений)<sup>1)</sup>, выплаченных ОАО «Газпром» всем членам Правления Общества в 2008 году: **833 972 тыс. рублей.**

<sup>1)</sup> Сумма доходов (вознаграждений) включает заработную плату, премии, налог на доходы физических лиц, единый социальный налог, комиссионные, льготы и/или компенсации расходов, а также иные имущественные предоставления, которые были выплачены Обществом в 2008 году.

Сведения о существующих соглашениях, относительно выплаты вознаграждений в 2009 году:

***Членам Правления Общества вознаграждения и компенсации, предусмотренные подпунктом 9 п. 34.1 Устава ОАО «Газпром», не устанавливались, а оплата их труда производится по занимаемым должностям в соответствии с трудовыми договорами.***

### **5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента**

Структура 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.*

Сведения о системе внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

*В организационную структуру ОАО «Газпром» входит Департамент внутреннего аудита и контроля за финансово-хозяйственной деятельностью дочерних обществ и организаций Аппарата Правления (далее Департамент). Департамент создан в соответствии с приказом*

*Общества № 10 от 21.02.2003 и является структурным подразделением Аппарата Правления администрации ОАО «Газпром». Департамент создан на базе Контрольно-ревизионного управления, функционировавшего с начала 90-х гг. и как самостоятельное Управление, и в составе структурных подразделений Общества.*

*Деятельность Департамента регламентируется Положением о Департаменте внутреннего аудита и контроля за финансово-хозяйственной деятельностью дочерних обществ и организаций Аппарата Правления.*

*Начальник Департамента - Ишутин Рафаэль Владимирович.*

*Первый заместитель начальника Департамента – должность не замещена.*

*В структуру Департамента входят:*

- Управление контроля за деятельностью организаций системы газоснабжения.  
Заместитель начальника Департамента - начальник Управления – должность не замещена.*
- Управление контроля за деятельностью организаций по обеспечению работы системы газоснабжения.  
Заместитель начальника Департамента - начальник Управления – Белобров Андрей Викторович.*
- Управление внутреннего аудита.  
Начальник Управления - Фомичев Сергей Егорович.*

*Основные задачи Департамента:*

- 1. Контроль за эффективностью деятельности структурных подразделений администрации Общества.*
- 2. Контроль за финансово-хозяйственной деятельностью дочерних обществ, организаций и филиалов Общества.*
- 3. Взаимодействие с Комитетом Совета директоров по аудиту, внешним аудитором и Ревизионной комиссией Общества.*

*Основные функции Департамента:*

- контроль за надлежащим исполнением решений органов управления Общества;*
- выявление и предотвращение нарушений в экономической и финансовой сферах, неэффективного использования материальных и нематериальных активов Общества, его дочерних обществ и организаций;*
- организация и проведение проверок финансово-хозяйственной деятельности дочерних обществ, организаций и филиалов Общества, а также выборочных проверок эффективности деятельности структурных подразделений администрации Общества;*
- подготовка совместно с внешними аудиторами информации Комитету Совета директоров по аудиту, Ревизионной комиссии Общества об эффективности функционирования механизмов финансового и операционного контроля Общества, а также о совершенствовании системы контрольно-ревизионной работы;*
- анализ нарушений и недостатков, выявленных по результатам проверок финансово-хозяйственной деятельности дочерних обществ, организаций и филиалов Общества, эффективности деятельности структурных подразделений администрации Общества, подготовка предложений и рекомендаций по их устранению;*
- разработка методик планирования, организации и проведения контрольной работы.*

*Подотчетность службы внутреннего аудита:*

*В соответствии с Положением о Департаменте внутреннего аудита и контроля за финансово-хозяйственной деятельностью дочерних обществ и организаций Аппарата Правления*

**администрации ОАО «Газпром» Департамент подотчетен заместителю Председателя Правления – руководителю Аппарата Правления Общества.**

Взаимодействие с исполнительными органами управления эмитента и советом директоров (наблюдательным советом) эмитента:

**В соответствии с Положением о Совете директоров ОАО «Газпром» в целях обеспечения принятия обоснованных и эффективных решений в 2005 году был сформирован Комитет Совета директоров по аудиту.**

Взаимодействие службы внутреннего аудита и внешнего аудитора эмитента:

**В соответствии с приказом ОАО «Газпром» от 21.02.2003 № 10 в составе Управления внутреннего аудита функционирует Отдел взаимодействия с Комитетом по аудиту Совета директоров, внешним аудитом и Ревизионной комиссией ОАО «Газпром». В рамках своей компетенции Отделом производится сбор и анализ письменной информации внешних аудиторов о результатах проверки дочерних и зависимых обществ и организаций Общества, при этом получаемая от внешних аудиторов аналитическая информация используется при планировании и проведении контрольных мероприятий Департамента.**

Сведения о наличии внутреннего документа эмитента, устанавливающего правила 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 полный текст действующей редакции Положения о раскрытии информации ОАО «Газпром»: <http://www.gazprom.ru>

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

### **Ревизионная комиссия ОАО «Газпром»**

Председатель Ревизионной комиссии:

**Архипов Дмитрий Александрович**

Год рождения: **1975**

Образование: **послевузовское профессиональное**

Должности за последние 5 лет:

Период: **2004 - 2005**

Организация: **ОАО «Газпром»**

Должность: **первый заместитель начальника Департамента капитального строительства и материально-технического обеспечения, первый заместитель начальника Департамента капитального строительства и транспорта**

Период: **2005 - 2005**

Организация: **ОАО «Газпром»**

Должность: **первый заместитель руководителя Аппарата Правления - председатель Тендерного комитета**

Период: **2005 - наст. время**  
Организация: **ОАО «Газпром»**  
Должность: **первый заместитель руководителя Аппарата Правления**

Период: **2004 - 2005**  
Организация: **ОАО «Спецгазремстрой» ОАО «Газпром»**  
Должность: **Председатель Совета директоров**

Период: **2004 - 2005**  
Организация: **ОАО «Волгограднефтемаш»**  
Должность: **член Совета директоров**

Период: **2004 - 2005**  
Организация: **ОАО «Дружба»**  
Должность: **член Совета директоров, Председатель Совета директоров**

Период: **2004 - 2005**  
Организация: **ОАО «Краснодаргазстрой»**  
Должность: **член Совета директоров**

Период: **2004 - 2005**  
Организация: **ОАО «Востокгазпром»**  
Должность: **член Совета директоров**

Период: **2004 - 2005**  
Организация: **ДАО «Спецгазавтотранс» ОАО «Газпром»**  
Должность: **член Совета директоров**

Период: **2004 - 2005**  
Организация: **ЗАО «Газпромстройинжиниринг»**  
Должность: **член Совета директоров, заместитель Председателя Совета директоров**

Период: **2004 - 2005**  
Организация: **ОАО «Промгаз»**  
Должность: **член Совета директоров, заместитель Председателя Совета директоров**

Период: **2004 - 2005**  
Организация: **ОАО «Центргаз»**  
Должность: **член Совета директоров**

Период: **2004 - 2005**  
Организация: **ЗАО «Информгазинвест»**  
Должность: **член Совета директоров**

Период: **2004 - 2005**  
Организация: **ООО «Темрюкмортранс»**  
Должность: **член Совета директоров**

Период: **2004 - 2005**  
Организация: **ООО «Газпромтранс»**  
Должность: **член Совета директоров**

Период: **2004 - 2005**  
Организация: **ЗАО ФНПЦ «НефтеГазАэроКосмос»**  
Должность: **член Совета директоров, Председатель Совета директоров**

Период: **2004 - 2004**  
Организация: **ООО «Газтехлизинг»**  
Должность: **член Совета директоров**

Период: **2004 - 2004**  
Организация: **ЗАО «Костроматрубинвест - ВрТЗ»**  
Должность: **член Совета директоров**

Период: **2004 - 2005**  
Организация: **ОАО «Газпромтрубинвест» (до 2004 года ЗАО «Костроматрубинвест - ВрТЗ»)**  
Должность: **член Совета директоров**

Период: **2004 - 2005**  
Организация: **ОАО «Запсибгазпром»**  
Должность: **член Совета директоров**

Период: **2004 – наст. время**  
Организация: **ОАО «Томскгазпром»**  
Должность: **член Совета директоров**

Период: **2004 - 2006**  
Организация: **ОАО «Газпромрегионгаз»**  
Должность: **член Совета директоров**

Период: **2004 - 2005**  
Организация: **ОАО «Севернефтегазпром»**  
Должность: **член Совета директоров**

Период: **2005 - наст. время**  
Организация: **ДОО «Оргэнергогаз»**  
Должность: **член Наблюдательного совета**

Доля участия указанного лица в уставном капитале эмитента: **0,00005527%**

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента: **0,00005527%**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по принадлежащим указанному лицу опционам эмитента: **опционы не выпускались**

Доли участия указанного лица в уставном капитале дочерних и/или зависимых обществ эмитента: **не имеет**

Доли принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций дочерних и/или зависимых обществ эмитента: **не имеет**

Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по принадлежащим указанному лицу опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **опционы не выпускались**

Родственные связи с иными членами органов эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, членами совета директоров (наблюдательного совета) эмитента, членами коллегиального исполнительного органа эмитента, лицом, занимающим должность единоличного исполнительного органа эмитента: **не имеет**

Сведения о привлечении указанного 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: **не привлекался**

Сведения о занятии указанным 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): **не занимал**

Члены Ревизионной комиссии:

**Бикулов Вадим Касымович**

Год рождения: **1957**

Образование: **послевузовское профессиональное**

Должности за последние 5 лет:

Период: **2004 - наст. время**

Организация: **ООО «Газфлот»**

Должность: **главный бухгалтер**

Доля участия указанного лица в уставном капитале эмитента: **0,00077980%**

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента: **0,00077980%**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по принадлежащим указанному лицу опционам эмитента: **опционы не выпускались**

Доли участия указанного лица в уставном капитале дочерних и/или зависимых обществ эмитента: **не имеет**

Доли принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций дочерних и/или зависимых обществ эмитента: **не имеет**

Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по принадлежащим указанному лицу опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **опционы не выпускались**

Родственные связи с иными членами органов эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, членами совета директоров (наблюдательного совета) эмитента, членами коллегиального исполнительного органа эмитента, лицом, занимающим должность единоличного исполнительного органа эмитента: **не имеет**

Сведения о привлечении указанного 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: **не привлекался**

Сведения о занятии указанным 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): **не занимал**

**Ишутин Рафаэль Владимирович**

Год рождения: **1971**

Образование: **послевузовское профессиональное**

Должности за последние 5 лет:

Период: **2004 - наст. время**

Организация: **ОАО «Газпром»**

Должность: **начальник Департамента внутреннего аудита и контроля за финансово-хозяйственной деятельностью дочерних обществ и организаций Аппарата Правления**

Период: **2004 - наст. время**

Организация: **Российская академия предпринимательства, г. Москва**  
Должность: **профессор Кафедры финансов, кредита и страхования**

Период: **2004 - 2008**

Организация: **Государственный университет экономики и финансов, г. Санкт-Петербург**  
Должность: **профессор Кафедры экономической теории и мировой экономики**

Период: **2008 - наст. время**

Организация: **Государственный университет экономики и финансов, г. Санкт-Петербург**  
Должность: **профессор Кафедры экономической кибернетики и экономико-математических методов**

Доля участия указанного лица в уставном капитале эмитента: **0,00005011%**

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента: **0,00005011%**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по принадлежащим указанному лицу опционам эмитента: **опционы не выпускались**

Доли участия указанного лица в уставном капитале дочерних и/или зависимых обществ эмитента: **не имеет**

Доли принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций дочерних и/или зависимых обществ эмитента: **не имеет**

Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по принадлежащим указанному лицу опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **опционы не выпускались**

Родственные связи с иными членами органов эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, членами совета директоров (наблюдательного совета) эмитента, членами коллегиального исполнительного органа эмитента, лицом, занимающим должность единоличного исполнительного органа эмитента: **не имеет**

Сведения о привлечении указанного 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: **не привлекался**

Сведения о занятии указанным 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): **не занимал**

**Кобзев Андрей Николаевич**

Год рождения: **1971**

Образование: **высшее профессиональное**

Должности за последние 5 лет:

Период: **2004 - 2004**

Организация: **ООО «Ай-Ферст»**

Должность: **директор по развитию**

Период: **2004 - 2008**

Организация: **Федеральное агентство по энергетике**

Должность: **начальник отдела, заместитель начальника Управления правового обеспечения и имущественных отношений в ТЭК**

Период: **2005 - наст. время**

Организация: **ОАО «Гипротюменнефтегаз»**

Должность: **член Совета директоров**



Период: **2005 - наст. время**  
Организация: **ОАО «Самарагаз»**  
Должность: **член Совета директоров**

Период: **2005 - наст. время**  
Организация: **ОАО «Самаранефтегеофизика»**  
Должность: **член Совета директоров**

Период: **2005 - наст. время**  
Организация: **ОАО «Центральная геофизическая экспедиция»**  
Должность: **член Совета директоров**

Период: **2006 - 2008**  
Организация: **ОАО «Гипровостокнефть»**  
Должность: **член Совета директоров**

Период: **2006 - наст. время**  
Организация: **ОАО «Курскгаз»**  
Должность: **член Совета директоров**

Период: **2006 - наст. время**  
Организация: **ОАО «Нижневартовскнефтегеофизика»**  
Должность: **член Совета директоров**

Период: **2006 - наст. время**  
Организация: **ОАО «Самарский завод «Электроцист»**  
Должность: **член Совета директоров**

Период: **2006 - 2008**  
Организация: **ОАО «Саратовоблгаз»**  
Должность: **член Совета директоров**

Период: **2006 - наст. время**  
Организация: **ОАО «Ставропольнефтегеофизика»**  
Должность: **член Совета директоров**

Период: **2006 - наст. время**  
Организация: **ОАО «Трест «Гидромонтаж»**  
Должность: **член Совета директоров**

Период: **2007 - наст. время**  
Организация: **ОАО «Оренбургоблгаз»**  
Должность: **член Совета директоров**

Период: **2007 - 2008**  
Организация: **ОАО «Газстрой»**  
Должность: **член Совета директоров**

Период: **2007 - 2008**  
Организация: **ОАО «Чеченгаз»**  
Должность: **член Совета директоров**

Период: **2008 - наст. время**  
Организация: **ОАО «КамГЭК»**

Должность: *член Совета директоров*

Период: *2008 - наст. время*

Организация: *ОАО «Пензагазификация»*

Должность: *член Совета директоров*

Период: *2008 - наст. время*

Организация: *Федеральное агентство по управлению государственным имуществом*

Должность: *начальник Экспертно-аналитического управления*

Период: *2008 - 2009*

Организация: *ОАО «Дом отдыха «Полет»*

Должность: *член Совета директоров*

Доля участия указанного лица в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по принадлежащим указанному лицу опционам эмитента: *опционы не выпускались*

Доли участия указанного лица в уставном капитале дочерних и/или зависимых обществ эмитента: *не имеет*

Доли принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций дочерних и/или зависимых обществ эмитента: *не имеет*

Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по принадлежащим указанному лицу опционам дочернего или зависимого общества эмитента: *опционы не выпускались*

Родственные связи с иными членами органов эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, членами совета директоров (наблюдательного совета) эмитента, членами коллегиального исполнительного органа эмитента, лицом, занимающим должность единоличного исполнительного органа эмитента: *не имеет*

Сведения о привлечении указанного 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: *не привлекалась*

Сведения о занятии указанным 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): *не занимала*

***Лобанова Нина Владиславовна***

Год рождения: *1955*

Образование: *высшее профессиональное*

Должности за последние 5 лет:

Период: *2004 - наст. время*

Организация: *ОАО «Газпром»*

Должность: *начальник Управления налоговой политики*

Доля участия указанного лица в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по принадлежащим указанному лицу опционам эмитента: *опционы не выпускались*

Доли участия указанного лица в уставном капитале дочерних и/или зависимых обществ эмитента: **не имеет**

Доли принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций дочерних и/или зависимых обществ эмитента: **не имеет**

Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по принадлежащим указанному лицу опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **опционы не выпускались**

Родственные связи с иными членами органов эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, членами совета директоров (наблюдательного совета) эмитента, членами коллегиального исполнительного органа эмитента, лицом, занимающим должность единоличного исполнительного органа эмитента: **не имеет**

Сведения о привлечении указанного 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: **не привлекалась**

Сведения о занятии указанным 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): **не занимала**

**Логунов Дмитрий Сергеевич**

Год рождения: **1979**

Образование: **высшее профессиональное**

Должности за последние 5 лет:

Период: **2004 - 2006**

Организация: **ОАО «Росагролизинг»**

Должность: **главный специалист**

Период: **2006 - 2008**

Организация: **Федеральное агентство по управлению федеральным имуществом**

Должность: **главный специалист, главный специалист-эксперт, советник отдела Управления имущества организаций коммерческого сектора**

Период: **2008 - наст. время**

Организация: **Федеральное агентство по управлению государственным имуществом**

Должность: **заместитель начальника отдела Управления инфраструктурных отраслей и организаций военно-промышленного комплекса**

Доля участия указанного лица в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по принадлежащим указанному лицу опционам эмитента: **опционы не выпускались**

Доли участия указанного лица в уставном капитале дочерних и/или зависимых обществ эмитента: **не имеет**

Доли принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций дочерних и/или зависимых обществ эмитента: **не имеет**

Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по принадлежащим указанному лицу опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **опционы не выпускались**

Родственные связи с иными членами органов эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, членами совета директоров (наблюдательного совета) эмитента, членами

коллегиального исполнительного органа эмитента, лицом, занимающим должность единоличного исполнительного органа эмитента: **не имеет**

Сведения о привлечении указанного 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: **не привлекался**

Сведения о занятии указанным 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): **не занимал**

**Михайлова Светлана Сергеевна**

Год рождения: **1982**

Образование: **высшее профессиональное**

Должности за последние 5 лет:

**Трудовой стаж - с 1 сентября 2004 года**

Период: **2004 - 2008**

Организация: **Федеральное агентство по управлению федеральным имуществом**

Должность: **специалист 1-й категории, специалист 2-й категории, ведущий специалист, главный специалист, консультант, советник отдела Управления имущества организаций коммерческого сектора**

Период: **2008 – по наст. время**

Организация: **Федеральное агентство по управлению государственным имуществом**

Должность: **советник отдела Управления инфраструктурных отраслей и организаций военно-промышленного комплекса**

Доля участия указанного лица в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по принадлежащим указанному лицу опционам эмитента: **опционы не выпускались**

Доли участия указанного лица в уставном капитале дочерних и/или зависимых обществ эмитента: **не имеет**

Доли принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций дочерних и/или зависимых обществ эмитента: **не имеет**

Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по принадлежащим указанному лицу опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **опционы не выпускались**

Родственные связи с иными членами органов эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, членами совета директоров (наблюдательного совета) эмитента, членами коллегиального исполнительного органа эмитента, лицом, занимающим должность единоличного исполнительного органа эмитента: **не имеет**

Сведения о привлечении указанного 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: **не привлекалась**

Сведения о занятии указанным 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): **не занимала**

**Оселедько Виктория Владимировна**

Год рождения: **1976**

Образование: **высшее профессиональное**

Должности за последние 5 лет:

Период: **2004 - 2004**

Организация: **Министерство имущественных отношений Российской Федерации**

Должность: **ведущий специалист, главный специалист, консультант, начальник отдела Управления финансового контроля и аудита**

Период: **2004 - 2008**

Организация: **Министерство промышленности и энергетики Российской Федерации**

Должность: **заместитель начальника отдела финансово-экономической экспертизы Департамента финансового контроля и аудита, начальник отдела координации разработки и реализации федеральных целевых программ, начальник отдела корпоративной политики Департамента инвестиционной и инновационной политики, начальник отдела корпоративной политики Департамента государственной промышленной политики, заместитель директора Департамента государственной промышленной политики**

Период: **2008 - наст. время**

Организация: **Министерство промышленности и торговли Российской Федерации**

Должность: **заместитель директора Департамента государственной политики в области технического регулирования и обеспечения единства измерений**

Доля участия указанного лица в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по принадлежащим указанному лицу опционам эмитента: **опционы не выпускались**

Доли участия указанного лица в уставном капитале дочерних и/или зависимых обществ эмитента: **не имеет**

Доли принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций дочерних и/или зависимых обществ эмитента: **не имеет**

Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по принадлежащим указанному лицу опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **опционы не выпускались**

Родственные связи с иными членами органов эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, членами совета директоров (наблюдательного совета) эмитента, членами коллегиального исполнительного органа эмитента, лицом, занимающим должность единоличного исполнительного органа эмитента: **не имеет**

Сведения о привлечении указанного 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: **не привлекалась**

Сведения о занятии указанным 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): **не занимала**

**Фомин Андрей Сергеевич**

Год рождения: **1980**

Образование: **высшее профессиональное**

Должности за последние 5 лет:

Период: **2004 - 2004**

Организация: **ЗАО «Центр политической конъюнктуры»**

Должность: **эксперт**

Период: **2005 - 2007**

Организация: **Федеральное агентство по управлению федеральным имуществом**

Должность: **специалист 1-й категории, главный специалист, советник отдела  
Управления имущества организаций коммерческого сектора**

Период: **2007 - 2008**

Организация: **Министерство промышленности и энергетики Российской Федерации**

Должность: **ведущий советник отдела Департамента инвестиционной и инновационной  
политики, заместитель начальника отдела Департамента государственной  
промышленной политики**

Доля участия указанного лица в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по принадлежащим указанному лицу опционам эмитента: **опционы не выпускались**

Доли участия указанного лица в уставном капитале дочерних и/или зависимых обществ эмитента: **не имеет**

Доли принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций дочерних и/или зависимых обществ эмитента: **не имеет**

Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по принадлежащим указанному лицу опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **опционы не выпускались**

Родственные связи с иными членами органов эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, членами совета директоров (наблюдательного совета) эмитента, членами коллегиального исполнительного органа эмитента, лицом, занимающим должность единоличного исполнительного органа эмитента: **не имеет**

Сведения о привлечении указанного 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: **не привлекался**

Сведения о занятии указанным 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): **не занимал**

**Департамент внутреннего аудита и контроля за финансово-хозяйственной деятельностью дочерних обществ и организаций Аппарата Правления ОАО «Газпром»**

**Ишутин Рафаэль Владимирович**

Год рождения: **1971**

Образование: **послевузовское профессиональное**

Должности за последние 5 лет:

Период: **2004 - наст. время**  
Организация: **ОАО «Газпром»**  
Должность: **начальник Департамента внутреннего аудита и контроля за финансово-хозяйственной деятельностью дочерних обществ и организаций Аппарата Правления**

Период: **2004 - наст. время**  
Организация: **Российская академия предпринимательства, г. Москва**  
Должность: **профессор Кафедры финансов, кредита и страхования**

Период: **2004 - 2008**  
Организация: **Государственный университет экономики и финансов, г. Санкт-Петербург**  
Должность: **профессор Кафедры экономической теории и мировой экономики**

Период: **2008 - наст. время**  
Организация: **Государственный университет экономики и финансов, г. Санкт-Петербург**  
Должность: **профессор Кафедры экономической кибернетики и экономико-математических методов**

Доля участия указанного лица в уставном капитале эмитента: **0,00005011%**

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента: **0,00005011%**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по принадлежащим указанному лицу опционам эмитента: **опционы не выпускались**

Доли участия указанного лица в уставном капитале дочерних и/или зависимых обществ эмитента: **не имеет**

Доли принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций дочерних и/или зависимых обществ эмитента: **не имеет**

Количества акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по принадлежащим указанному лицу опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **опционы не выпускались**

Родственные связи с иными членами органов эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, членами совета директоров (наблюдательного совета) эмитента, членами коллегиального исполнительного органа эмитента, лицом, занимающим должность единоличного исполнительного органа эмитента: **не имеет**

Сведения о привлечении указанного 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: **не привлекался**

Сведения о занятии указанным 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): **не занимал**

**Белобров Андрей Викторович**

Год рождения: **1958**

Образование: **высшее профессиональное**

Должности за последние 5 лет:

Период: **2004 - наст. время**  
Организация: **ОАО «Газпром»**  
Должность: **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**

Доля участия указанного лица в уставном капитале эмитента: **0,00004224%**

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента: **0,00004224%**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по принадлежащим указанному лицу опционам эмитента: **опционы не выпускались**

Доли участия указанного лица в уставном капитале дочерних и/или зависимых обществ эмитента: **не имеет**

Доли принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций дочерних и/или зависимых обществ эмитента: **не имеет**

Количества акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по принадлежащим указанному лицу опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **опционы не выпускались**

Родственные связи с иными членами органов эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, членами совета директоров (наблюдательного совета) эмитента, членами коллегиального исполнительного органа эмитента, лицом, занимающим должность единоличного исполнительного органа эмитента: **не имеет**

Сведения о привлечении указанного 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: **не привлекался**

Сведения о занятии указанным 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): **не занимал**

**Фомичев Сергей Егорович**

Год рождения: **1950**

Образование: **послевузовское профессиональное**

Должности за последние 5 лет:

Период: **2004 - 2004**

Организация: **Администрация Президента Российской Федерации**

Должность: **заместитель начальника Управления - начальник Отдела инспектирования производственных министерств и ведомств Управления инспектирования федеральных и региональных органов исполнительной власти Главного контрольного управления Президента Российской Федерации**

Период: **2004 - 2004**

Организация: **Администрация Президента Российской Федерации**

Должность: **начальник Департамента контроля в социальной сфере Контрольного управления Президента Российской Федерации**

Период: **2004 - наст. время**

Организация: **ОАО «Газпром»**

Должность: **начальник Управления внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита и контроля за финансово-хозяйственной деятельностью дочерних обществ и организаций Аппарата Правления**

Доля участия указанного лица в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по принадлежащим указанному лицу опционам эмитента: **опционы не выпускались**



Доли участия указанного лица в уставном капитале дочерних и/или зависимых обществ эмитента: **не имеет**

Доли принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций дочерних и/или зависимых обществ эмитента: **не имеет**

Количества акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по принадлежащим указанному лицу опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **опционы не выпускались**

Родственные связи с иными членами органов эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, членами совета директоров (наблюдательного совета) эмитента, членами коллегиального исполнительного органа эмитента, лицом, занимающим должность единоличного исполнительного органа эмитента: **не имеет**

Сведения о привлечении указанного 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: **не привлекался**

Сведения о занятии указанным 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): **не занимал**

## **5.6. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента**

### **Ревизионная комиссия**

Сумма доходов (вознаграждений)<sup>1</sup>, выплаченных ОАО «Газпром» всем членам Ревизионной комиссии Общества в 2008 году: **54 587 тыс. рублей.**

<sup>1</sup> Сумма доходов (вознаграждений) включает заработную плату, премии, налог на доходы физических лиц, единый социальный налог, комиссионные, льготы и/или компенсации расходов, а также иные имущественные предоставления, которые были выплачены Обществом в 2008 году.

Сведения о существующих соглашениях, относительно выплаты вознаграждений в 2009 году:

**В соответствии с Положением о Ревизионной комиссии ОАО «Газпром», утвержденным годовым Общим собранием акционеров ОАО «Газпром» (протокол № 1 от 28 июня 2002 года) и Уставом Общества по решению Общего собрания акционеров членам Ревизионной комиссии Общества в период исполнения ими своих обязанностей могут выплачиваться вознаграждения и (или) компенсироваться расходы, связанные с исполнением ими функций членов Ревизионной комиссии. Размеры таких вознаграждений и компенсаций устанавливаются Общим собранием акционеров по рекомендации Совета директоров Общества.**

**Кроме этого, членам Ревизионной комиссии ОАО «Газпром», являющимся штатными сотрудниками Общества, в течение года производится оплата их труда по занимаемым должностям в соответствии с трудовыми договорами.**

**Доходы, полученные членами Ревизионной комиссии ОАО «Газпром», одновременно являющимися сотрудниками Департамента внутреннего аудита и контроля за финансово-хозяйственной деятельностью дочерних обществ и организаций Аппарата Правления ОАО «Газпром» и штатными сотрудниками Общества, учтены в сумме доходов членов Ревизионной комиссии ОАО «Газпром».**

**Департамент внутреннего аудита и контроля за финансово-хозяйственной деятельностью дочерних обществ и организаций Аппарата Правления ОАО «Газпром»**

Сумма доходов (вознаграждений)<sup>1</sup>, выплаченных ОАО «Газпром» сотрудникам Департамента в 2008 году: **125 069 тыс. рублей.**

<sup>1)</sup> Сумма доходов (вознаграждений) включает заработную плату, премии, налог на доходы физических лиц, единый социальный налог, комиссионные, льготы и/или компенсации расходов, а также иные имущественные предоставления, которые были выплачены Обществом в 2008 году.

Сведения о существующих соглашениях, относительно выплаты вознаграждений в 2009 году:

*Сотрудникам Департамента в течение года производится оплата их труда по занимаемым должностям в соответствии с трудовыми договорами.*

## **5.7. Данные о численности и обобщенные данные об образовании и о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента**

*Данные о среднесписочной численности работников (сотрудников) ОАО «Газпром», включая работников (сотрудников), работающих в его филиалах и представительствах, а также размер отчислений на заработную плату и социальное обеспечение:*

Наименование показателя	2008	I квартал 2009
Среднесписочная численность работников <sup>(1)</sup> , чел.	6 572	11 567
Доля сотрудников эмитента, имеющих высшее профессиональное образование, % <sup>(2)</sup>	49,5%	-
Объем денежных средств, направленных на оплату труда, тыс. руб.	6 873 499	2 398 823
Объем денежных средств, направленных на социальное обеспечение <sup>(3)</sup> , тыс. руб.	806 314	383 976
Общий объем израсходованных денежных средств <sup>(4)</sup> , тыс. руб.	7 679 813	2 782 799

<sup>(1)</sup> Среднесписочная численность работников (сотрудников) ОАО «Газпром» включает работников (сотрудников), работающих в его филиалах и представительствах. Данные приведены на основании форм федерального государственного статистического наблюдения.

<sup>(2)</sup> Данные за I квартал 2009 года не приводятся в связи с отсутствием поквартальной статистической отчетности.

<sup>(3)</sup> Данные приведены на основе статьи «отчисления в государственные внебюджетные фонды» формы 4 «Отчет о движении денежных средств», утвержденной приказом Минфина РФ от 22 июля 2003 года № 67н.

<sup>(4)</sup> Сумма двух предыдущих строк.

Факторы, которые послужили причиной существенного изменения численности сотрудников (работников эмитента) за отчетный период, а также последствия указанных изменений для финансово-хозяйственной деятельности эмитента:

*В связи с внесением изменений в Федеральный закон «О поставках продукции для федеральных государственных нужд» и Федеральный закон «Об оружии» и необходимостью обеспечения охраны объектов Единой системы газоснабжения, была проведена реструктуризация служб безопасности ОАО «Газпром», его дочерних обществ и организаций и созданы филиалы ОАО «Газпром» - межрегиональные управления охраны, что привело к росту численности работников.*

Данные о создании профсоюзного органа эмитента:

*В ОАО «Газпром» создан и функционирует Профсоюзный комитет.*

## **5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента**

Сведения о соглашениях или обязательствах эмитента, касающихся возможности участия

сотрудников (работников) эмитента в его уставном (складочном) капитале (паевом фонде), а также сведения о предоставлении или возможности предоставления сотрудникам (работникам) эмитента опционов 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 ОАО «Газпром» по состоянию на 31.03.2009 года: **47 518**.

В том числе:

- общее количество юридических лиц: **33**;
- общее количество физических лиц: **47 474**;
- 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**

*По состоянию на 31 марта 2009 года не менее 5% обыкновенных акций ОАО «Газпром» владели:*

#### **1. Российская Федерация в лице:**

Полное наименование: *Федерального агентства по управлению государственным имуществом*

Сокращенное наименование: *Росимущество*

Место нахождения: *Российская Федерация, 109012, г. Москва, Никольский пер., д.9*

ИНН: **7710723134**

Доля участия указанного лица в уставном капитале эмитента: **38,37315035 %**

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента: **38,37315035 %**

#### **2. Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Роснефтегаз»***

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Роснефтегаз»*

Место нахождения: *Российская Федерация, 115035, г. Москва, Софийская набережная, д.26/1*

ИНН: **7705630445**

Доля указанного лица в уставном капитале эмитента: **10,73985095 %**

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента: **10,73985095 %**

Акционеры (участники), владеющие не менее чем 20 процентами уставного капитала ОАО «Роснефтегаз» - акционера (участника) эмитента:

*Российская Федерация в лице:*

Полное наименование: **Федерального агентства по управлению государственным имуществом**

Сокращенное наименование: **Росимущество**

Место нахождения: **Российская Федерация, 109012, г. Москва, Никольский пер., д.9**

ИНН: **7710723134**

Доля указанного лица в уставном капитале ОАО «Роснефтегаз»: **100 %**

Доля обыкновенных акций ОАО «Роснефтегаз», принадлежащих Российской Федерации в лице Федерального агентства по управлению федеральным имуществом: **100 %**

Доля указанного лица в уставном капитале эмитента: **38,37315035 %**

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента: **38,37315035%**

3. Полное фирменное наименование: **Зе Бэнк оф Нью-Йорк (The Bank of New York)**

Сокращенное фирменное наименование: **отсутствует**

Место нахождения: **Ван Уолл Стрит, Нью-Йорк, штат Нью-Йорк 10286, США**

ИНН: **не применимо**

Доля участия указанного лица в уставном капитале эмитента: **22,34%**

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента: **22,34%**

Акционеры (участники), владеющие не менее чем 20 процентами уставного капитала **Зе Бэнк оф Нью-Йорк** - акционера (участника) эмитента: **таких акционеров нет.**

**По состоянию на 31 марта 2009 года в реестре акционеров ОАО «Газпром» не менее 5% обыкновенных акций зарегистрировано на имя следующих номинальных держателей:**

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

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

Место нахождения: **Российская Федерация, 117420, г. Москва, ул. Наметкина, д.16, корпус 1**

Телефон: **(495) 913 74 09**

Факс: **(495) 913 74 09**

Адрес электронной почты: **[Interdepo@gazprombank.ru](mailto:Interdepo@gazprombank.ru)**

Номер лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг: **177-04464-000100**

Дата выдачи лицензии: **10 января 2001 года**

Срок действия лицензии: **без ограничения срока действия**

Наименование органа, выдавшего указанную лицензию: **ФСФР России**

Количество обыкновенных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя указанного номинального держателя: **9 940 268 295 штук**

### **6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента, наличии специального права ("золотой акции")**

Сведения о доле государства (муниципального образования) в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента и специальных правах.

Доли уставного капитала ОАО «Газпром», находящиеся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации) муниципальной собственности по данным реестра акционеров ОАО «Газпром» по состоянию на 31 марта 2009 года:

Доля: **38,37315035 %**

Лицо, которое от имени Российской Федерации осуществляет функции акционера эмитента:

**Федеральное агентство по управлению государственным имуществом**

Место нахождения: **Российская Федерация, 109012, г. Москва, Никольский пер., д.9**

Доля: **0,00008448 %**

Лицо, которое от имени субъекта Российской Федерации осуществляет функции акционера эмитента: *Ямало-Ненецкий автономный округ в лице Департамента имущественных отношений Ямало-Ненецкого автономного округа*

Место нахождения: *Российская Федерация, 629007, г. Салехард, ул. Республики, д.17*

*Согласно изменениям в статью 15 Федерального закона от 31 марта 1999 года № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», вступившим в силу 26 декабря 2005 года, «Суммарная доля обыкновенных акций организации - собственника Единой системы газоснабжения, 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 организации - собственника Единой системы газоснабжения. Продажа и иные способы отчуждения таких обыкновенных акций могут быть осуществлены на основании федерального закона.»*

Наличие специального права на участие Российской Федерации, субъектов Российской Федерации, муниципальных образований в управлении эмитентом ("золотой акции"):

*Указанное право отсутствует.*

#### **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 эмитента, владевших не менее чем 5 процентами уставного капитала эмитента, а также не менее 5 процентами обыкновенных акций эмитента, определенные на дату составления списка лиц, имевших право на участие в каждом общем собрании акционеров эмитента, проведенном за 5 последних завершенных финансовых лет, предшествующих дате окончания отчетного квартала, а также за отчетный 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 эмитента

(дата закрытия реестра): **7 мая 2004 года (очередное собрание)**

Акционеры эмитента, владеющие не менее чем 5 процентами его уставного капитала, а также не менее 5 процентами обыкновенных акций эмитента:

1. Наименование: **Российская Федерация в лице Министерства  
имущественных отношений Российской Федерации**

Сокращенное наименование: **Минимущество РФ**

Доля данного лица в уставном капитале эмитента: **38.37%**

Доля обыкновенных акций эмитента: **38.37%**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров эмитента (дата закрытия реестра): **30 сентября 2004 года (внеочередное собрание)**

Акционеры эмитента, владеющие не менее чем 5 процентами его уставного капитала:

1. Наименование: **Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению  
федеральным имуществом**

Сокращенное наименование: **Росимущество**

Доля данного лица в уставном капитале эмитента: **38.37%**

Доля обыкновенных акций эмитента: **38.37%**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров эмитента (дата закрытия реестра): **6 мая 2005 года (очередное собрание)**

Акционеры эмитента, владеющие не менее чем 5 процентами его уставного капитала, а также не менее 5 процентами обыкновенных акций эмитента:

1. Наименование: **Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению  
федеральным имуществом**

Сокращенное наименование: **Росимущество**

Доля данного лица в уставном капитале эмитента: **38.37%**

Доля обыкновенных акций эмитента: **38.37%**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров эмитента (дата закрытия реестра): **12 мая 2006 года (очередное собрание)**

Акционеры эмитента, владеющие не менее чем 5 процентами его уставного капитала, а также не менее 5 процентами обыкновенных акций эмитента:

1. Наименование: **Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению  
федеральным имуществом**

Сокращенное наименование: **Росимущество**

Доля данного лица в уставном капитале эмитента: **38.37%**

Доля обыкновенных акций эмитента: **38.37%**

2. Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Роснефтегаз»**

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

Доля данного лица в уставном капитале эмитента: **10.74%**

Доля обыкновенных акций эмитента: **10.74%**

3. Полное фирменное наименование: **Зе Банк оф Нью-Йорк (The Bank of New York)**

Сокращенное фирменное наименование: **отсутствует**

Доля данного лица в уставном капитале эмитента: **8.24 %**

Доля обыкновенных акций эмитента: **8.24 %**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров эмитента (дата закрытия реестра): **11 мая 2007 года (очередное собрание)**

Акционеры эмитента, владеющие не менее чем 5 процентами его уставного капитала, а также не менее 5 процентами обыкновенных акций эмитента:

1. Наименование: **Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению федеральным имуществом**  
 Сокращенное наименование: **Росимущество**  
 Доля данного лица в уставном капитале эмитента: **38.37%**  
 Доля обыкновенных акций эмитента: **38.37%**
2. Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Роснефтегаз»**  
 Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Роснефтегаз»**  
 Доля данного лица в уставном капитале эмитента: **10.74%**  
 Доля обыкновенных акций эмитента: **10.74%**
3. Полное фирменное наименование: **Зе Бэнк оф Нью-Йорк (The Bank of New York)**  
 Сокращенное фирменное наименование: **отсутствует**  
 Доля данного лица в уставном капитале эмитента: **14.11%**  
 Доля обыкновенных акций эмитента: **14.11%**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров эмитента (дата закрытия реестра): **8 мая 2008 года (очередное собрание)**

Акционеры эмитента, владеющие не менее чем 5 процентами его уставного капитала, а также не менее 5 процентами обыкновенных акций эмитента:

1. Наименование: **Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению федеральным имуществом**  
 Сокращенное наименование: **Росимущество**  
 Доля данного лица в уставном капитале эмитента: **38.37%**  
 Доля обыкновенных акций эмитента: **38.37%**
2. Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Роснефтегаз»**  
 Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Роснефтегаз»**  
 Доля данного лица в уставном капитале эмитента: **10.74%**  
 Доля обыкновенных акций эмитента: **10.74%**
3. Полное фирменное наименование: **Зе Бэнк оф Нью-Йорк (The Bank of New York)**  
 Сокращенное фирменное наименование: **отсутствует**  
 Доля данного лица в уставном капитале эмитента: **22.45%**  
 Доля обыкновенных акций эмитента: **22.45%**

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

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

Наименование показателя	I квартал 2009 года
Общее количество совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имела заинтересованность и которые требовали одобрения уполномоченным органом управления эмитента, штук	71
Общий объем в денежном выражении совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имела заинтересованность и которые требовали одобрения уполномоченным органом управления эмитента, руб.	1 392 479 173 530
<b>В том числе:</b>	
Количество совершенных эмитентом за отчетный период	57

Наименование показателя	I квартал 2009 года
сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые были одобрены общим собранием участников (акционеров) эмитента, штук	
Объем в денежном выражении совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые были одобрены общим собранием участников (акционеров) эмитента, руб.	1 104 338 231 960
Количество совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые были одобрены советом директоров (наблюдательным советом) эмитента, штук	14
Объем в денежном выражении совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые были одобрены советом директоров (наблюдательным советом) эмитента, руб.	288 140 941 570

*Условия и структура многих из заключенных Обществом в течение I квартала 2009 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».*

Данные по сделкам с заинтересованностью (группе 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:

Дата совершения сделки: **29 декабря 2008 года (в реестре учета сделок, указанная сделка отражена как совершенная в I квартале 2009 года)**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Поставка для ООО «Межрегионгаз» газа, добытого ОАО «Газпром» и/или его аффилированными лицами для его дальнейшей реализации потребителям Российской Федерации (кроме Чеченской Республики и республик: Дагестан, Кабардино-Балкария, Карачаево-Черкессия, Ингушетия, Северная Осетия-Алания)**

Стороны сделки:

- **Открытое акционерное общество «Газпром»**
- **Общество с ограниченной ответственностью «Межрегиональная компания по реализации газа»**

Фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки: **Селезнев Кирилл Геннадьевич**

Основание (основания), по которому указанное лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **перекрестный директорат (член Правления ОАО «Газпром», генеральный директор ООО «Межрегионгаз»)**

Размер сделки в денежном выражении: **641 млрд. рублей**

Размер сделки в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершеного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: **10,4%**

Срок исполнения обязательств по сделке: **31 декабря 2009 года**

Сведения об исполнении указанных обязательств: **обязательства не исполнены**

Орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки: **Общее собрание акционеров**

Дата принятия решения об одобрении сделки (дата составления и номер протокола): **протокол № 1 от 10 июля 2008 года**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **нет**



## 6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности

Структура дебиторской задолженности эмитента с группировкой по сроку исполнения обязательств за последний завершённый финансовый год и первый квартал текущего финансового года:

*Данные о структуре дебиторской задолженности ОАО «Газпром» по состоянию на 31 декабря 2008 года:*

Вид дебиторской задолженности	Срок наступления платежа	
	До одного года	Свыше одного года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, тыс.руб.	322 975 084	4 135 871
в том числе просроченная, тыс.руб.	47 060 218	X
Дебиторская задолженность по векселям к получению, тыс.руб.	-	-
в том числе просроченная, тыс.руб.	-	X
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал, тыс.руб.	-	-
в том числе просроченная, тыс.руб.	-	X
Дебиторская задолженность по авансам выданным, тыс.руб.	28 010 840	-
в том числе просроченная, тыс.руб.	-	X
Прочая дебиторская задолженность, тыс.руб.	611 082 788	294 472 398
в том числе просроченная, тыс.руб.	40 097 650	X
Итого, тыс.руб.	962 068 712	298 608 269
в том числе итого просроченная, тыс.руб.	87 157 868	X

*Данные о структуре дебиторской задолженности ОАО «Газпром» по состоянию на 31 марта 2009 года:*

Вид дебиторской задолженности	Срок наступления платежа	
	До одного года	Свыше одного года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, тыс.руб.	284 588 665	4 175 753
в том числе просроченная, тыс.руб.	69 324 053	X
Дебиторская задолженность по векселям к получению, тыс.руб.	-	-
в том числе просроченная, тыс.руб.	-	X
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал, тыс.руб.	-	-
в том числе просроченная, тыс.руб.	-	X
Дебиторская задолженность по авансам выданным, тыс.руб.	84 017 997	-
в том числе просроченная, тыс.руб.	-	X
Прочая дебиторская задолженность, тыс.руб.	690 243 514	296 321 200
в том числе просроченная, тыс.руб.	47 824 179	X
Итого, тыс.руб.	1 058 850 176	300 496 953
в том числе итого просроченная, тыс.руб.	117 148 232	X

Условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):

*Просроченная дебиторская задолженность ОАО «Газпром» по состоянию на 31 декабря 2008 года и 31 марта 2009 года составила 87 157 868 тыс. рублей и 117 148 232 тыс. рублей соответственно. Наиболее существенной 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 по некоторым контрактам предусмотрены штрафные санкции за нарушения сроков оплаты в размере от 0,02% до 6% от суммы просроченной задолженности за каждый день просрочки платежа.*

**2. По договору аренды имущества, заключенному с АО «Белтрансгаз» предусмотрена ставка пени в размере 0,01% от суммы просроченной задолженности за каждый день просрочки платежа.**

Перечень дебиторов, на долю которых приходилось не менее 10 процентов от общей суммы дебиторской задолженности:

**По состоянию на 31 декабря 2008 года:**

Полное наименование: **Закрытое акционерное общество «Ямалгазинвест»**

Сокращенное наименование: **ЗАО «Ямалгазинвест»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 119991, г. Москва, пр. Вернадского, д.41, стр. 1**

Сумма дебиторской задолженности (в денежном выражении): **150 767 611 тыс. рублей**

Сумма дебиторской задолженности (в % от общей суммы дебиторской задолженности): **12,0%**

Размер просроченной дебиторской задолженности: **просроченной дебиторской задолженности 118 тыс. руб.**

Условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени): **не предусмотрено**

Аффилированность: **является аффилированным лицом ОАО «Газпром»**

Доля эмитента в уставном капитале данной организации: **100 %**

Доля обыкновенных акций данного лица, принадлежащих эмитенту: **100%**

Доля участия данного лица в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля принадлежащих данному лицу обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Полное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпром добыча Надым»**

Сокращенное наименование: **ООО «Газпром добыча Надым»**

Место нахождения: **Российская Федерация, Ямало-Ненецкий автономный округ, 629730, г. Надым, ул. Зверева, д. 1**

Сумма дебиторской задолженности (в денежном выражении): **128 449 313 тыс. рублей**

Сумма дебиторской задолженности (в % от общей суммы дебиторской задолженности): **10,2%**

Размер просроченной дебиторской задолженности: **просроченной дебиторской задолженности нет**

Условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени): **просроченной дебиторской задолженности нет**

Аффилированность: **является аффилированным лицом ОАО «Газпром»**

Доля эмитента в уставном капитале данной организации: **100 %**

Доля участия данного лица в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля принадлежащих данному лицу обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

**По состоянию на 31 марта 2009 года:**

Полное наименование: **Закрытое акционерное общество «Ямалгазинвест»**

Сокращенное наименование: **ЗАО «Ямалгазинвест»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 119991, г. Москва, пр. Вернадского, д.41, стр. 1**

Сумма дебиторской задолженности (в денежном выражении): **190 286 268 тыс. рублей**

Сумма дебиторской задолженности (в % от общей суммы дебиторской задолженности): **14,0%**

Размер просроченной дебиторской задолженности: **просроченной дебиторской задолженности 231 тыс. руб.**

Условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени): **не предусмотрено**

Аффилированность: **является аффилированным лицом ОАО «Газпром»**

Доля эмитента в уставном капитале данной организации: **100 %**

Доля обыкновенных акций данного лица, принадлежащих эмитенту: **100%**

Доля участия данного лица в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля принадлежащих данному лицу обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Полное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпром добыча Надым»**

Сокращенное наименование: **ООО «Газпром добыча Надым»**

Место нахождения: **Российская Федерация, Ямало-Ненецкий автономный округ, 629730, г. Надым, ул. Зверева, д. 1**

Сумма дебиторской задолженности (в денежном выражении): **143 471 579 тыс. рублей**

Сумма дебиторской задолженности (в % от общей суммы дебиторской задолженности): **10,6%**

Размер просроченной дебиторской задолженности: **просроченной дебиторской задолженности нет**

Условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени): **просроченной дебиторской задолженности нет**

Аффилированность: **является аффилированным лицом ОАО «Газпром»**

Доля эмитента в уставном капитале данной организации: **100 %**

Доля участия данного лица в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля принадлежащих данному лицу обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

## **VII. Бухгалтерская отчетность эмитента и иная финансовая информация**

### **7.1. Годовая бухгалтерская отчетность эмитента**

а) Годовая бухгалтерская отчетность ОАО «Газпром» за последний заверченный финансовый год (2008 год), составленная в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации: **приведена в Приложении № 1 к настоящему Ежеквартальному отчету**

Состав бухгалтерской отчетности ОАО «Газпром» за 2008 год:

- 1. Аудиторское заключение;**
- 2. Бухгалтерский баланс (форма № 1);**
- 3. Отчет о прибылях и убытках (форма № 2);**
- 4. Отчет об изменениях капитала (форма № 3);**
- 5. Отчет о движении денежных средств (форма № 4);**
- 6. Приложение к бухгалтерскому балансу (форма № 5);**
- 7. Пояснения к бухгалтерской отчетности.**

б) Бухгалтерская отчетность ОАО «Газпром» за последний заверченный финансовый год, составленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности либо с общепринятыми принципами бухгалтерского учета США: **такая отчетность не составляется**

### **7.2. Квартальная бухгалтерская отчетность эмитента за последний заверченный отчетный квартал**

а) Квартальная бухгалтерская отчетность ОАО «Газпром» за последний заверченный отчетный квартал (3 месяца 2009 года), составленная в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации: **приведена в Приложении № 1 к настоящему Ежеквартальному отчету**

Состав бухгалтерской отчетности ОАО «Газпром» за 3 месяца 2009 года:

1. Бухгалтерский баланс (форма № 1);
2. Отчет о прибылях и убытках (форма № 2).

б) Квартальная бухгалтерская отчетность эмитента за последний заверченный отчетный квартал, составленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности либо с Общепринятыми принципами бухгалтерского учета США: *такая отчетность не составляется*

### 7.3. Сводная бухгалтерская отчетность эмитента за последний заверченный финансовый год

а) Сводная (консолидированная) бухгалтерская отчетность эмитента, составленная в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации, за последний заверченный финансовый год: *в Ежеквартальном отчете за I квартал не предоставляется*

б) Сводная (консолидированная) бухгалтерская отчетность эмитента за последний заверченный финансовый год, составленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности: *в Ежеквартальном отчете за I квартал не предоставляется*

### 7.4. Сведения об учетной политике эмитента

Данные об изменениях, внесенных в учетную политику эмитента, принятую на текущий финансовый год, в течение отчетного квартала:

*Данные об учетной политике ОАО «Газпром», принятой Обществом на 2009 год, приведены в Приложении № 2 к настоящему Ежеквартальному отчету.*

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

Данные о доходах эмитента, полученных от экспорта продукции (товаров, работ, услуг), рассчитанные отдельно за каждый из трех последних заверченных финансовых лет, а также за первый квартал текущего финансового года:

*Данные о выручке ОАО «Газпром» (головная компания), полученной от экспорта продукции (товаров, работ, услуг) за 2006-2008 годы и за I квартал 2009 года:*

	2006 год	2007 год	2008 год	I квартал 2009 года
Выручка от экспорта продукции, тыс. руб. <sup>(1)</sup>	953 316 886	987 384 970	1 487 798 041	489 802 372
Всего выручка от реализации, тыс. руб. <sup>(1)</sup>	1 632 652 981	1 774 979 437	2 507 009 504	782 317 129
Доля выручки от экспорта продукции в выручке от реализации, %	58,39	55,63	59,35	62,61

<sup>(1)</sup> 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

Общая стоимость недвижимого имущества и величина начисленной амортизации на дату окончания последнего завершенного финансового года и первого квартала текущего финансового года:

*Данные о недвижимом имуществе ОАО «Газпром» (головная компания) по состоянию на 31 декабря 2008 года:*

Наименование	Первоначальная (восстановительная) стоимость (тыс. руб.)	Амортизация, начисленная с начала эксплуатации (тыс. руб.)
<b>Общая стоимость недвижимого имущества, в том числе:</b>	<b>8 329 822 425</b>	<b>5 102 152 312</b>
земельные участки	187 311	-
здания	341 755 629	129 201 909
магистральные газопроводы	6 348 652 007	4 042 459 951
скважины	792 590 723	585 292 073
дороги	225 523 457	36 953 584
прочие сооружения	471 389 414	200 445 083
<sup>(1)</sup> машины и оборудование	149 723 884	107 799 712

<sup>(1)</sup> Входят в состав имущественных комплексов

*Данные о недвижимом имуществе ОАО «Газпром» (головная компания) по состоянию на 31 марта 2009 года:*

Наименование	Первоначальная (восстановительная) стоимость (тыс. руб.)	Амортизация, начисленная с начала эксплуатации (тыс. руб.)
<b>Общая стоимость недвижимого имущества, в том числе:</b>	<b>8 224 528 223</b>	<b>5 082 652 971</b>
земельные участки	202 806	-
здания	343 330 790	134 487 445
магистральные газопроводы	6 345 626 874	4 085 050 253
скважины	740 931 394	564 130 528
дороги	242 977 428	44 624 733
прочие сооружения	500 401 465	211 289 316
<sup>(1)</sup> машины и оборудование	51 057 466	43 070 696

<sup>(1)</sup> Входят в состав имущественных комплексов

*По состоянию на 1 января 2008 года проведена переоценка основных средств Общества, информация о которой приведена в пункте 3.6.1. настоящего Ежеквартального отчета.*

Сведения о существенных изменениях в составе недвижимого имущества эмитента, произошедшие в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала:

*В течение 12 месяцев до даты окончания I квартала 2009 года существенных изменений в составе недвижимого имущества ОАО «Газпром» не происходило.*

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:

*В период с 1 января 2009 года по 31 марта 2009 года изменений в составе иного имущества ОАО «Газпром», стоимость которого превышает 5% балансовой стоимости активов Общества, а также иных существенных для Общества изменений в составе имущества не происходило.*

## **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 (2006, 2007, 2008), ОАО «Газпром» не участвовало в судебных процессах, которые могли бы существенным образом отразиться на финансово-хозяйственной деятельности Общества.*

*Однако ОАО «Газпром» считает необходимым сообщить об участии Общества в следующих судебных процессах:*

**1.** *В 2006 году ОАО «НК «ЮКОС» обратилось в Арбитражный суд г. Москвы с иском к Российскому фонду федерального имущества, ООО «Байкалфинансгруп», ОАО «НК «Роснефть», ООО «Газпромнефть», ОАО «Газпром» и Министерству финансов Российской Федерации. В качестве третьих лиц к участию в деле привлечены ГУ Министерства юстиции Российской Федерации по г. Москве, ГУ Федеральной службы судебных приставов по г. Москве, Федеральная антимонопольная служба и ОАО «Юганскнефтегаз».*

*В своем исковом заявлении ОАО «НК «ЮКОС» просит признать недействительными аукцион по продаже акций ОАО «Юганскнефтегаз», состоявшийся 19 декабря 2004 года, и договор, заключенный на указанном аукционе, а также взыскать с ответчиков солидарно причиненные убытки и ущерб в размере 324 298 128 289,43 рубля. Впоследствии цена иска была увеличена до 388 320 968 474,12 рубля. 28 марта 2006 года в апелляционной инстанции была рассмотрена жалоба ОАО «НК «ЮКОС» на определение суда об отказе в принятии мер по обеспечению иска. 16 февраля 2007 года Арбитражным судом г. Москвы в удовлетворении иска ОАО «НК «ЮКОС» отказано. На данное решение суда первой инстанции ОАО «НК «ЮКОС» подало апелляционную жалобу, которая 23 мая 2007 года была оставлена Девятым арбитражным апелляционным судом без удовлетворения. В удовлетворении кассационной жалобы ОАО «НК «ЮКОС» было отказано Федеральным арбитражным судом Московского округа 3 октября 2007 года.*

**2.** *4 апреля 2008 года компания «Монкриф Ойл Интернешнл» предъявила в суд округа Тэррэнт, штат Техас, иск к ОАО «Газпром», а также компаниям «Газпром Маркетинг Энд Трейдинг ЮЭсЭй» и «Пейс Глобал Энерджи Сервисез ЭлЭлСи». В своем заявлении «Монкриф Ойл Интернешнл» обвинила ответчиков в незаконном вторжении в договорные отношения между истцом и его деловым партнером, противоправном присвоении коммерческих секретов и попытках препятствовать правосудию при рассмотрении предыдущего иска «Монкриф Ойл Интернешнл».*

*4 июня 2008 года ОАО «Газпром» подало в суд округа Тэррэнт заявление о вступлении в процесс и ходатайство об отклонении данного иска в связи с отсутствием персональной юрисдикции судов США в отношении ОАО «Газпром».*

*15 декабря 2008 года суд отказал в удовлетворении ходатайства о переносе рассмотрения спора. 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.*

*В связи с данным судебным процессом считаем необходимым обратить внимание на то, что ранее «Монкриф Ойл Интернешнл Инк.» уже подавала против ОАО «Газпром» иск в Окружной суд Северного округа штата Техас (США). В том исковом заявлении истец **требовал***

восстановления заявленных им прав в отношении Южно-Русского месторождения и/или ОАО «Севернефтегазпром» либо взыскания убытков, которые были оценены «Монкриф Ойл Интернешнл» в несколько миллиардов долларов. ОАО «Газпром» подало в Окружной суд Северного округа штата Техас (США) ходатайство о прекращении дела ввиду отсутствия юрисдикции у суда Соединенных Штатов, которое было полностью удовлетворено судом. В дальнейшем суды вышестоящих инстанций поддержали данное судебное решение и отказали в его пересмотре по жалобам «Монкриф Ойл Интернешнл».

3. 9 октября 2007 года дочерняя компания Монкрифа – «Монкриф Ойл Интернешнл Германия ГмбХ» – подала в суд г. Берлин иск с требованием о восстановлении заявленных ею прав в отношении совместного освоения Южно-Русского месторождения и/или ОАО «Севернефтегазпром» либо взыскании убытков, причиненных нарушением этих прав. 16 сентября 2008 года ОАО «Газпром» в судебном заседании Арбитражного суда г. Москвы был вручен данный иск. 25 февраля ОАО «Газпром» направило в суд г. Берлина ходатайство о прекращении производства по иску в связи с отсутствием у него юрисдикции в отношении ОАО «Газпром». На настоящий момент решение по данному ходатайству не принято.

4. В Федеральный окружной суд округа Колумбия против Российской Федерации и других ответчиков, включая ОАО «Газпром», 25 октября 2005 года был подан иск от имени 12 держателей АDR ОАО «НК «ЮКОС». Держатели АDR стремятся взыскать убытки, чтобы компенсировать уменьшение стоимости АDR ОАО «НК «ЮКОС». После представления ответчиками отзывов суд рассмотрит вопрос о своей юрисдикции по данному делу. 15 мая 2006 года в суд был представлен отзыв ОАО «Газпром» с ходатайством об отклонении требований истцов. В ответ на это, 13 июля 2006 года истцами было подано в суд дополненное исковое заявление. Свой отзыв на дополненное исковое заявление истцов ОАО «Газпром» представил в суд 8 сентября 2006 года. 13 октября 2006 года истцами подготовлены и поданы в суд возражения. ОАО «Газпром» направил в суд ответ на возражения истцов. 26 ноября 2007 года суд первой инстанции удовлетворил ходатайства ответчиков и отказал в рассмотрении иска в связи с отсутствием юрисдикции, а 7 декабря 2007 года прекратил производство по делу. В настоящее время истек срок подачи апелляции на данное судебное решение, и, по информации юридических консультантов ОАО «Газпром», такая жалоба подана не была.

5. 15 декабря 2005 года Черемушкинский районный суд г. Москвы отказал ОАО «Росгазификация» в иске к В.В. Плотникову, ЗАО «СР-ДРАГа», ОЮЛ «ДРС» и ОАО «Газпром» о солидарном взыскании убытков в размере 9 370 000 000 рублей, причиненных хищением у истца 50 000 000 акций ОАО «Газпром». Московский городской суд постановлением от 14 февраля 2006 года данное решение отменил и направил дело на новое рассмотрение в Черемушкинский районный суд г. Москвы. В судебном заседании 27 июня 2006 года ОАО «Росгазификация» заявило ходатайство об увеличении исковых требований до 14 390 000 000 рублей (14 239 000 000 рублей – рыночная стоимость акций, 151 000 000 рублей – размер неполученных дивидендов). Черемушкинский районный суд г. Москвы 6 сентября 2006 года частично удовлетворил иск ОАО «Росгазификация» и взыскал солидарно с Плотникова В.В. и ОЮЛ «ДРС» 4 169 010 000 рублей, в иске к ОАО «Газпром» и ЗАО «СР-ДРАГа» - отказал. На данное решение Плотниковым В.В., ОЮЛ «ДРС» и ОАО «Росгазификация» поданы кассационные жалобы. Московский городской суд 23 января 2007 года в удовлетворении кассационных жалоб отказал, решение Черемушкинского районного суда г. Москвы от 6 сентября 2006 года оставил без изменения. ОАО «Росгазификация» подало в Черемушкинский районный суд г. Москвы заявление о пересмотре решения от 6 сентября 2006 года по вновь открывшимся обстоятельствам. Определением Черемушкинского районного суда г. Москвы от 30 мая 2007 года в удовлетворении требований ОАО «Росгазификация» отказано.

6. Дело о взыскании в пользу ОАО «Росгазификация» с ЗАО «СР-ДРАГа» и ОАО «Газпром» убытков истца в размере 1 459 000 000 рублей, связанных с хищением у ОАО «Росгазификация» акций ОАО «Газпром», постановлением Президиума Высшего Арбитражного Суда Российской Федерации от 20 февраля 2006 года направлено для рассмотрения по существу в суд первой инстанции. При новом рассмотрении дела 8 августа 2006 года Арбитражный суд г. Москвы удовлетворил ходатайство ЗАО «СР-ДРАГа» о назначении экспертизы подписей и печатей, содержащихся в документах ОАО «Росгазификация», в связи с чем производство по делу было



приостановлено до получения экспертного заключения. Экспертами подано в Арбитражный суд г. Москвы ходатайство о представлении дополнительных материалов, необходимых для проведения экспертизы. Определением от 26 января 2007 года указанное ходатайство удовлетворено. В судебном заседании 30 марта 2007 года судом удовлетворено ходатайство истца об увеличении своих требований до 14 203 000 000 рублей. В том же заседании суд отказал ЗАО «СР-ДРАГа» и ОАО «Газпром» в удовлетворении заявленных ходатайств о прекращении производства по делу в связи с наличием вступившего в законную силу решения Черемушкинского суда г. Москвы по спору между теми же лицами по тому же предмету и основанию. При этом суд удовлетворил ходатайства ответчиков о проведении дополнительной экспертизы, в связи с чем производство по делу было приостановлено. Экспертом заявлено ходатайство о предоставлении дополнительных материалов, необходимых для проведения экспертизы. 16 ноября 2007 года ЗАО «СР-ДРАГа» заявило ходатайство об отложении рассмотрения дела в связи с непоступлением в суд запрошенных документов. Ходатайство судом удовлетворено, рассмотрение дела отложено на 25 января 2008 года. По итогам судебных заседаний, состоявшихся 25 января 2008 года и 1 февраля 2008 года, производство по делу приостановлено для проведения экспертизы с установлением срока для представления экспертного заключения до 15 мая 2008 года. Определением Арбитражного суда г. Москвы от 7 мая 2008 года производство по делу возобновлено, а судебное разбирательство назначено на 6 июня 2008 года.

В ходе судебного заседания 6 июня 2008 года ОАО «Газпром» заявило ходатайство о приостановлении производства по делу в связи с обращением в Конституционный Суд РФ с жалобой на неконституционность п. 4 ст. 44 ФЗ «Об акционерных обществах», на которой основаны требования ОАО «Росгазификация». Данное ходатайство арбитражным судом удовлетворено, производство по делу приостановлено.

7. Территориальное управление Росфиннадзора в г. Москве 19 июня 2006 года вынесло постановление № 454-06/392М о привлечении ОАО «Газпром» к административной ответственности, предусмотренной ст. 15.25 КоАП Российской Федерации, за неполучение валютной выручки от АО «Молдовагаз» за природный газ, поставленный в I квартале 2006 года. Данным постановлением на ОАО «Газпром» был наложен административный штраф в размере 312 420 122, 69 рубля.

Не согласившись с постановлением ТУ Росфиннадзора в г. Москве, ОАО «Газпром» обратилось в Арбитражный суд г. Москвы. Решением от 14 августа 2006 года, оставленным без изменения постановлением Девятого арбитражного апелляционного суда от 23 октября 2006 года, заявление ОАО «Газпром» удовлетворено.

Постановлением Федерального арбитражного суда Московского округа от 21 февраля 2007 года вынесенные судебные акты отменены, дело направлено на новое рассмотрение.

По результатам нового рассмотрения дела Арбитражный суд г. Москвы вынес решение от 2 мая 2007 года, которым вновь признал постановление Территориального управления Росфиннадзора в г. Москве незаконным. Постановлением Девятого арбитражного апелляционного суда от 28 июня 2007 года решение суда первой инстанции оставлено без изменения.

По результатам рассмотрения кассационной жалобы Росфиннадзора, состоявшегося 21 ноября 2007 года, Федеральный арбитражный суд Московского округа оставил ранее вынесенные судебные акты без изменения.

8. Территориальное управление Росфиннадзора в г. Москве 10 мая 2007 года вынесло постановление № 451-07/319М о привлечении ОАО «Газпром» к административной ответственности, предусмотренной ст. 15.25 КоАП Российской Федерации, за неполучение валютной выручки от АО «Молдовагаз» за природный газ, поставленный в декабре 2006 года. На ОАО «Газпром» был наложен штраф в размере 1 289 325 637, 64 рублей.

По заявлению ОАО «Газпром» Арбитражный суд г. Москвы решением от 19 июня 2007 года признал постановление Территориального управления Росфиннадзора в г. Москве незаконным.



*Постановлением Федерального арбитражного суда Московского округа от 1 октября 2007 года решение Арбитражного суда первой инстанции оставлено без изменения.*

9. Территориальное управление Росфиннадзора в г. Москве 15 мая 2007 года вынесло постановление № 454-07/328М о привлечении ОАО «Газпром» к административной ответственности, предусмотренной ст. 15.25 КоАП Российской Федерации, за неполучение валютной выручки от АО «Молдовагаз» за природный газ, поставленный в октябре 2006 года. На ОАО «Газпром» был наложен штраф в размере 334 346 784, 95 рубля.

*По заявлению ОАО «Газпром» Арбитражный суд г. Москвы решением от 22 июня 2007 года признал постановление Территориального управления Росфиннадзора в г. Москве незаконным.*

*Рассмотрев кассационную жалобу Территориального управления Росфиннадзора, Федеральный арбитражный суд Московского округа вынес постановление от 27 сентября 2007 года, которым решение Арбитражного суда г. Москвы оставлено без изменения.*

10. Территориальное управление Росфиннадзора в г. Москве 15 мая 2007 года вынесло постановление № 454-07/329М о привлечении ОАО «Газпром» к административной ответственности, предусмотренной ст. 15.25 КоАП Российской Федерации, за неполучение валютной выручки от АО «Молдовагаз» за природный газ, поставленный в ноябре 2006 года. На ОАО «Газпром» был наложен штраф в размере 742 247 763,35 рубля.

*По заявлению ОАО «Газпром» Арбитражный суд г. Москвы решением от 21 июня 2007 года признал постановление Территориального управления Росфиннадзора в г. Москве незаконным.*

26 сентября 2007 года Федеральный арбитражный суд Московского округа отказал в удовлетворении кассационной жалобы, поданной Территориальным управлением Росфиннадзора, и оставил решение суда первой инстанции без изменения.

11. 21 августа 2006 года Межрегиональной инспекцией ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам № 2 было вынесено решение № 180/53-12 по результатам выездной налоговой проверки полноты и правильности уплаты ОАО «Газпром» налогов в 2002-2003 годах. В соответствии с указанным решением с ОАО «Газпром» подлежат взысканию сумма доначисленных налогов в размере 1 782 160 951 рубль, пени в размере 642 092 242 рубля и штрафы в размере 235 072 656 рублей (общая сумма взыскания составляет 2 659 325 849 рублей).

*ОАО «Газпром» обратилось в Арбитражный суд г. Москвы с заявлением о признании решения налогового органа частично недействительным (за исключением доначисления сумм налога на рекламу и пеней в общем размере 502 611,81 рублей). Решением Арбитражного суда от 2 марта 2007 года заявление ОАО «Газпром» удовлетворено в полном объеме.*

*Постановлением Девятого арбитражного апелляционного суда от 24 мая 2007 года решение арбитражного суда первой инстанции оставлено без изменения. Постановлением Федерального арбитражного суда Московского округа от 1 ноября 2007 года решение первой инстанции и постановление апелляционной инстанции в части налога на прибыль отменены, дело передано на новое рассмотрение.*

15 мая 2008 года Арбитражный суд г. Москвы по итогам нового рассмотрения дела в данной части вновь принял решение об удовлетворении заявленных ОАО «Газпром» требований.

12. В феврале 2008 года в Арбитражный суд Московской области обратились конкурсные кредиторы КБ «Олимпийский» с иском о привлечении к субсидиарной ответственности по обязательствам банка его руководителей, членов Совета директоров и акционеров (в т.ч. ОАО «Газпром») и о солидарном взыскании с указанных лиц 3 291 727 095, 59 руб. Решением Арбитражного суда Московской области от 1 октября 2008 г. в удовлетворении заявленных исковых требований отказано.

*Не согласившись с доводами суда первой инстанции, истцы обратились с апелляционной жалобой в Десятый арбитражный апелляционный суд, который своим постановлением от 15 декабря 2008 года отменил решение арбитражного суда первой инстанции и удовлетворил заявленные исковые требования.*

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.

13. 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 Обществом иску. 23 декабря 2008 года по результатам судебного заседания МКАС при ТПП РФ оглашена резолютивная часть решения об удовлетворении заявленных ОАО «Газпром» исковых требований.

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.

14. 3 июня 2008 года состоялось рассмотрение Территориальным управлением Росфиннадзора в г. Москве дел о привлечении ОАО «Газпром» к административной ответственности за неполучение валютной выручки от АО «Молдовагаз» в сентябре - октябре 2007 года (размер неполученной валютной выручки составляет 17 789 566,80 и 5 533 494,79 долл. США соответственно). По итогам рассмотрения дел Территориальное управление Росфиннадзора в г. Москве вынесло постановления о привлечении ОАО «Газпром» к административной ответственности и наложении на него штрафов в размере 100% неполученной валютной выручки. На основании поданных ОАО «Газпром» заявлений Арбитражный суд г. Москвы 3 июля 2008 года признал постановления, вынесенные Территориальным управлением Росфиннадзора в г. Москве, незаконными.

Не согласившись с доводами суда первой инстанции, Территориальное управление Росфиннадзора обратилось с апелляционными жалобами в Девятый арбитражный

апелляционный суд, который своими постановлениями от 18 и 24 сентября 2008 года оставил жалобу без удовлетворения, решение суда первой инстанции без изменения.

Постановлениями от 29 и 30 декабря 2008 года кассационные жалобы Территориального управления Росфиннадзора в г. Москве, поданные в Федеральный арбитражный суд Московского округа, также были оставлены без удовлетворения.

15. 19 июня 2008 года состоялось рассмотрение Территориальным управлением Росфиннадзора в г. Москве дела о привлечении ОАО «Газпром» к административной ответственности за неполучение валютной выручки от АО «Молдовагаз» в мае 2007 года (размер неполученной валютной выручки составляет 60 452 064,70 руб.).

По итогам рассмотрения дела Территориальное управление Росфиннадзора в г. Москве вынесло постановление о привлечении ОАО «Газпром» к административной ответственности и наложении на него штрафа в размере 100% неполученной валютной выручки.

На основании поданного ОАО «Газпром» заявления Арбитражный суд г. Москвы 25 августа 2008 года признал постановление Территориального управления Росфиннадзора в г. Москве незаконным.

Не согласившись с доводами суда первой инстанции, Территориальное управление Росфиннадзора обратилось с апелляционной жалобой в Девятый арбитражный апелляционный суд, который своим постановлением от 22 октября 2008 года оставил жалобу без удовлетворения, решение суда первой инстанции без изменения.

Постановлением от 13 февраля 2009 года кассационная жалоба Территориального управления Росфиннадзора в г. Москве, поданная в Федеральный арбитражный суд Московского округа, также была оставлена без удовлетворения.

16. 19 августа 2008 года состоялось рассмотрение Территориальным управлением Росфиннадзора в г. Москве дела о привлечении ОАО «Газпром» к административной ответственности за неполучение валютной выручки от АО «Молдовагаз» в июле 2007 года (размер неполученной валютной выручки составляет 356 702 488,10 руб.).

По итогам рассмотрения дела Территориальное управление Росфиннадзора в г. Москве вынесло постановление о привлечении ОАО «Газпром» к административной ответственности и наложении на него штрафа в размере 100% неполученной валютной выручки.

На основании поданного ОАО «Газпром» заявления Арбитражный суд г. Москвы 23 сентября 2008 года признал постановление Территориального управления Росфиннадзора в г. Москве незаконным.

Не согласившись с доводами суда первой инстанции, Территориальное управление Росфиннадзора обратилось с апелляционной жалобой в Девятый арбитражный апелляционный суд, который своим постановлением от 18 ноября 2008 года оставил жалобу без удовлетворения, решение суда первой инстанции без изменения.

Постановлением от 24 февраля 2009 года кассационная жалоба Территориального управления Росфиннадзора в г. Москве, поданная в Федеральный арбитражный суд Московского округа, также была оставлена без удовлетворения.

17. 22 июля 2008 года состоялось рассмотрение Территориальным управлением Росфиннадзора в г. Москве дела о привлечении ОАО «Газпром» к административной ответственности за неполучение валютной выручки от АО «Молдовагаз» в августе 2007 года (размер неполученной валютной выручки составляет 428 031 629,98 руб.).

По итогам рассмотрения дела Территориальное управление Росфиннадзора в г. Москве вынесло постановление о привлечении ОАО «Газпром» к административной ответственности и наложении на него штрафа в размере 100% неполученной валютной выручки.

На основании поданного ОАО «Газпром» заявления Арбитражный суд г. Москвы 2 сентября 2008 года признал постановление Территориального управления Росфиннадзора в г. Москве незаконным.

*Не согласившись с доводами суда первой инстанции, Территориальное управление Росфиннадзора обратилось с апелляционной жалобой в Девятый арбитражный апелляционный суд, который своим постановлением от 27 октября 2008 года оставил жалобу без удовлетворения, решение суда первой инстанции без изменения.*

*Постановлением от 12 февраля 2009 года кассационная жалоба Территориального управления Росфиннадзора в г. Москве, поданная в Федеральный арбитражный суд Московского округа, также была оставлена без удовлетворения.*

*18. 22 июля 2008 года состоялось рассмотрение Территориальным управлением Росфиннадзора в г. Москве дела о привлечении ОАО «Газпром» к административной ответственности за неполучение валютной выручки от АО «Молдовагаз» в ноябре 2007 года (размер неполученной валютной выручки составляет 616 820 947,83 руб.).*

*По итогам рассмотрения дела Территориальное управление Росфиннадзора в г. Москве вынесло постановление о привлечении ОАО «Газпром» к административной ответственности и наложении на него штрафа в размере 3/4 неполученной валютной выручки.*

*На основании поданного ОАО «Газпром» заявления Арбитражный суд г. Москвы 2 сентября 2008 года признал постановление Территориального управления Росфиннадзора в г. Москве незаконным.*

*Не согласившись с доводами суда первой инстанции, Территориальное управление Росфиннадзора обратилось с апелляционной жалобой в Девятый арбитражный апелляционный суд, который своим постановлением от 27 октября 2008 года оставил жалобу без удовлетворения, решение суда первой инстанции без изменения.*

*Постановлением от 11 февраля 2009 года кассационная жалоба Территориального управления Росфиннадзора в г. Москве, поданная в Федеральный арбитражный суд Московского округа, также была оставлена без удовлетворения.*

*19. 22 июля 2008 года состоялось рассмотрение Территориальным управлением Росфиннадзора в г. Москве дела о привлечении ОАО «Газпром» к административной ответственности за неполучение валютной выручки от АО «Молдовагаз» в декабре 2007 года (размер неполученной валютной выручки составляет 644 383 688,08 руб.).*

*По итогам рассмотрения дела Территориальное управление Росфиннадзора в г. Москве вынесло постановление о привлечении ОАО «Газпром» к административной ответственности и наложении на него штрафа в размере 100% неполученной валютной выручки.*

*На основании поданного ОАО «Газпром» заявления Арбитражный суд г. Москвы 15 сентября 2008 года признал постановление Территориального управления Росфиннадзора в г. Москве незаконным.*

*Не согласившись с доводами суда первой инстанции, Территориальное управление Росфиннадзора обратилось с апелляционной жалобой в Девятый арбитражный апелляционный суд, который своим постановлением от 17 ноября 2008 года оставил жалобу без удовлетворения, решение суда первой инстанции без изменения.*

*Постановлением от 27 февраля 2009 года кассационная жалоба Территориального управления Росфиннадзора в г. Москве, поданная в Федеральный арбитражный суд Московского округа, также была оставлена без удовлетворения.*

*20. 5 января 2009 г. Министерство Энергетики Украины, Кабинет министров Украины обратились в Хозяйственный суд г.Киева (Украина) с иском к НАК «Нафтогаз Украины» и ОАО «Газпром» о признании недействительными Дополнений № ГУ-06 и № ГУ-07 к Контракту об объемах и условиях транзита российского природного газа через территорию Украины на период с 2003 по 2013 годы от 21.06.2002. Предварительное слушание проведено 05.01.09, вынесено определение с целью обеспечения иска, запрещающее НАК «Нафтогаз Украины» и ДК «Укртрансгаз» НАК «Нафтогаз Украины», а также любым другим лицам предоставлять ОАО «Газпром» услуги по транзиту природного газа по территории Украины по ставке транзита в 1,6 долларов США. 09.01.09 Хозяйственный суд г.Киева вынес решение о признании*

*недействительными указанных Дополнений ГУ-06 и ГУ-07 к Контракту об объемах и условиях транзита российского природного газа через территорию Украины на период с 2003 по 2013 годы от 21.06.2002. 19.01.09 ОАО «Газпром» подало в Хозяйственный суд г.Киева апелляционную жалобу на указанное решение. 23.01.09 апелляционная жалоба ОАО «Газпром» была передана в Киевский Апелляционный Хозяйственный Суд. 29.04.2009 апелляционная жалоба удовлетворена, производство прекращено.*

*21. 16.01.2009 ОАО «Газпром» в рамках процедуры, предусмотренной Контрактом об объемах и условиях транзита российского природного газа через территорию Украины на период с 2003 по 2013 годы от 21.06.2002, обратилось в Арбитражный институт Торговой палаты г.Стокгольма с иском к НАК «Нафтогаз Украины» о выполнении обязательств по оказанию услуг по транзиту природного газа через территорию Украины, обязании НАК «Нафтогаз Украины» возвратить несанкционированно отобранный газ и взыскании убытков, а также о признании несанкционированного отбора газа длящимся нарушением Контракту об объемах и условиях транзита российского природного газа через территорию Украины на период с 2003 по 2013 годы от 21.06.2002. 06.03.09 ОАО «Газпром» представило информацию о цене иска в ТПС. 24.03.09 Правление Торговой Палаты Стокгольма отклонило ходатайство НАК «Нафтогаз Украины» о прекращении разбирательства и приняло решение о том, что нет явного отсутствия подсудности.*

## **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 капитала эмитента по состоянию на дату окончания отчетного квартала:

**118 367 564 500 рублей**

Разбивка уставного капитала по категориям акций:

Обыкновенные акции:

общая номинальная стоимость (руб.): **118 367 564 500**

доля в уставном капитале эмитента: **100 %**

Привилегированные акции:

общая номинальная стоимость (руб.): **0**

доля в уставном капитале эмитента: **0 %**

**Часть акций ОАО «Газпром» обращается за пределами Российской Федерации посредством обращения в соответствии с иностранным правом ценных бумаг иностранных эмитентов, удостоверяющих права в отношении указанных акций ОАО «Газпром».**

- категория (тип) акций, обращающихся за пределами Российской Федерации:  
**акции обыкновенные именные**
- доля акций, обращающихся за пределами Российской Федерации, от общего количества акций

- соответствующей категории (типа) по состоянию на 31 марта 2009 года: **22,34 %**
- наименование, место нахождения иностранного эмитента, ценные бумаги которого удостоверяют права в отношении акций эмитента соответствующей категории (типа):  
*«Зе Бэнк оф Нью-Йорк»; Ван Уолл Стрит, Нью-Йорк, штат Нью-Йорк 10286, США (The Bank of New York; One Wall Street, New York, NY 10286, USA)*
  - краткое описание программы (типа программы) выпуска ценных бумаг иностранного эмитента, удостоверяющих права в отношении акций соответствующей категории (типа):  
*Программа АДР 1 уровня.*  
*АДР 1 уровня выпускаются на размещенные акции и являются средством привлечения иностранных портфельных инвестиций. АДР 1 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 федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг на допуск акций эмитента соответствующей категории (типа) к обращению за пределами Российской Федерации (если применимо)  
*В соответствии с приказом ФСФР России от 26 января 2006 года № 06-182/пз-и разрешено обращение за пределами Российской Федерации обыкновенных именных бездокументарных акций Открытого акционерного общества «Газпром», государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг 1-02-00028-А от 30 декабря 1998 года, в количестве 8 285 729 515 (восемь миллиардов двести восемьдесят пять миллионов семьсот двадцать девять тысяч пятьсот пятнадцать) штук, что составляет 35 процентов от общего количества размещенных обыкновенных именных бездокументарных акций Открытого акционерного общества «Газпром».*
  - наименование иностранного организатора торговли (организаторов 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.*
  - иные сведения об обращении акций эмитента за пределами Российской Федерации, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:  
*Получен листинг на Лондонской фондовой бирже.*

### **8.1.2. Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента**

Информация об изменениях размера уставного капитала эмитента за 5 последних завершенных финансовых лет:

*В период 2004-2008 гг. размер уставного капитала ОАО «Газпром» не менялся.*

### **8.1.3. Сведения о формировании и об использовании резервного фонда, а также иных фондов эмитента**

Название фонда: *Резервный фонд*

*(формируется путем обязательных ежегодных отчислений в размере не менее 7,3% от чистой прибыли до достижения установленного размера (до 2005 года - не менее 5% от чистой прибыли до достижения установленного размера)*

	2004	2005	2006	2007	2008	I кв. 2009
Размер фонда, установленный учредительными документами, % от УК	не менее 5	не менее 7,3	не менее 7,3	не менее 7,3	не менее 7,3	не менее 7,3
Размер фонда, тыс. руб.	8 636 001	8 636 001	8 636 001	8 636 001	8 636 001	8 636 001
Размер фонда, % от УК	7,29	7,29	7,29	7,29	7,29	7,29
Размер отчислений в фонд, тыс. руб.	-	-	-	-	-	-
Размер использованных средств, тыс. руб. <sup>(1)</sup>	-	-	-	-	-	-
Направление использования средств фонда <sup>(2)</sup>	-	-	-	-	-	-

<sup>(1)</sup> В течение рассматриваемого периода использование средств Резервного фонда не производилось.

<sup>(2)</sup> В соответствии с действующим законодательством средства Резервного фонда могут быть использованы только для покрытия убытков Общества, а также для погашения облигаций Общества и выкупа акций Общества в случае отсутствия иных средств.

***В течение 2004-2008 годов, а также в течение I квартала 2009 года, иные фонды, формируемые за счет чистой прибыли, Обществом не создавались.***

#### **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/нс), нормами Устава и Положением об Общем собрании акционеров ОАО «Газпром».***

Порядок уведомления акционеров о проведении собрания высшего органа управления:

***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 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 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 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 высшего органа управления эмитента, а также порядок ознакомления с такой информацией (материалами):

*Статья 21 Устава предусматривает, что информация, содержащаяся в сообщении о проведении Общего собрания акционеров и годовая бухгалтерская отчетность, в том числе*

заключение аудитора, заключение Ревизионной комиссии ОАО «Газпром» по результатам проверки годовой бухгалтерской отчетности, сведения о кандидате (кандидатах) в Совет директоров ОАО «Газпром», Ревизионную комиссию ОАО «Газпром», проект изменений и дополнений, вносимых в Устав ОАО «Газпром», или проект Устава ОАО «Газпром» в новой редакции, проекты внутренних документов ОАО «Газпром», проекты решений Общего собрания акционеров, в течение 20 дней, а в случае проведения Общего собрания акционеров, повестка дня которого содержит вопрос о реорганизации Общества, в течение 30 дней до проведения Общего собрания акционеров должна быть доступна лицам, имеющим право на участие в Общем собрании акционеров, для ознакомления в помещении исполнительного органа Общества и иных местах, адреса которых указаны в сообщении о проведении Общего собрания акционеров. Указанная информация (материалы) должна быть доступна лицам, принимающим участие в Общем собрании акционеров, во время его проведения.

Общество обязано по требованию лица, имеющего право на участие в Общем собрании акционеров, предоставить ему копии указанных документов. Плата, взимаемая ОАО «Газпром» за предоставление данных копий, не может превышать затраты на их изготовление.

Порядок оглашения (доведения до сведения акционеров (участников) эмитента) решений, принятых высшим органом управления эмитента, а также итогов голосования.

В соответствии со статьей 31. 4 Устава Решения, принятые Общим собранием акционеров, а также итоги голосования оглашаются на Общем собрании акционеров, в ходе которого проводилось голосование, или доводятся не позднее 10 дней после составления протокола об итогах голосования в форме отчета об итогах голосования до сведения лиц, включенных в список лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, в порядке, предусмотренном для сообщения о проведении Общего собрания акционеров.

#### **8.1.5. Сведения о коммерческих организациях, в которых эмитент владеет не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем 5 процентами обыкновенных акций**

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Газпром добыча Астрахань»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Газпром добыча Астрахань»*

Место нахождения: *414000, Российская Федерация, г. Астрахань, Кировский район, ул. Ленина/ул. Бабушкина, д.30 /33, литер строения А*

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: *100 %*

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: *нет данных*

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: *нет данных*

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Уфа»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Газпром трансгаз Уфа»*

Место нахождения: *Российская Федерация, 450054, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Рихарда Зорге, д.59*

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: *100 %*

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: *нет данных*

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: *нет данных*

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Научно-исследовательский институт природных газов и газовых технологий – ВНИИГАЗ»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «ВНИИГАЗ»*

Место нахождения: *Российская Федерация, Московская обл., Ленинский р-он, пос. Развилка*

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: *100 %*

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: *нет данных*  
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: *нет данных*

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Волгоград»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Газпром трансгаз Волгоград»*

Место нахождения: *400074, г.Волгоград, ул.Рабоче-Крестьянская, 58*

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: *100 %*

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: *нет данных*

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: *нет данных*

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Нижний Новгород»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Газпром трансгаз Нижний Новгород»*

Место нахождения: *Российская Федерация, 603950, г. Нижний Новгород, ул. Звездинка, д.11*

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: *100 %*

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: *нет данных*

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: *нет данных*

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

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Газпром газобезопасность»*

Место нахождения: *119311, г. Москва, ул. Строителей, 8*

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: *100 %*

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: *нет данных*

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: *нет данных*

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Махачкала»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Газпром трансгаз Махачкала»*

Место нахождения: *Российская Федерация, 367030, Республика Дагестан, г. Махачкала, ул. О.Булача*

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: *100 %*

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: *нет данных*

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: *нет данных*

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Ставрополь»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Газпром трансгаз Ставрополь»*

Место нахождения: *Российская Федерация, Ставропольский край, г. Ставрополь, пр-т Октябрьской революции, 6*

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: *100 %*

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: *нет данных*

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: *нет данных*

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «ГАЗПРОМ СБЫТ УКРАИНА»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «ГАЗПРОМ СБЫТ УКРАИНА»*

Место нахождения: *Украина, г.Киев, ул. Артема, 26-В*

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: *100 %*

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: *нет данных*

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: *нет данных*

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

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

Место нахождения: **350051, Западный административный округ, г. Краснодар, ул. Шоссе Нефтяников, д. 53**

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100 %**

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **нет данных**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Санкт-Петербург»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург»**

Место нахождения: **Россия, 196128, г. Санкт-Петербург, ул. Варшавская, д. 3**

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100 %**

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **нет данных**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Москва»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром трансгаз Москва»**

Место нахождения: **Российская Федерация, Московская обл., Ленинский р-он, пос. Газопровод**

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100 %**

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **нет данных**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпром добыча Надым»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром добыча Надым»**

Место нахождения: **Российская Федерация, Ямало-Ненецкий автономный округ, 629730, г.Надым, ул. Зверева, д.1**

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100 %**

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **нет данных**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Новоуренгойский газохимический комплекс»**

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

Место нахождения: **Ямало-Ненецкий АО, Тюменская обл., г.Новый Уренгой, ул.Южная, д.2а**

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100 %**

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **нет данных**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпром добыча Оренбург»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром добыча Оренбург»**

Место нахождения: **460021, Российская Федерация, г. Оренбург, ул. 60- лет Октября, д.11**

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100 %**

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **нет данных**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Чайковский»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром трансгаз Чайковский»**

Место нахождения: **Российская Федерация, Пермский край, г. Чайковский, Приморский бульвар, д.30**

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100 %**

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: *нет данных*

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Самара»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Газпром трансгаз Самара»*

Место нахождения: *443086, г. Самара, ул. Ерошевского, д.20*

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: *100 %*

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: *нет данных*

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: *нет данных*

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Ухта»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Газпром трансгаз Ухта»*

Место нахождения: *169300, Российская Федерация, Республика Коми, г. Ухта, пр-т Ленина, д.39/2*

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: *100 %*

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: *нет данных*

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: *нет данных*

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Сургут»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Газпром трансгаз Сургут»*

Место нахождения: *Российская Федерация, 628412, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Сургут, ул. Университетская, д. 1*

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: *100 %*

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: *нет данных*

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: *нет данных*

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Казань»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Газпром трансгаз Казань»*

Место нахождения: *Республика Татарстан, г. Казань, ул. Аделя Кутуя, д.41*

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: *100 %*

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: *нет данных*

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: *нет данных*

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Томск»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Газпром трансгаз Томск»*

Место нахождения: *Российская Федерация, 634029, г.Томск, пр. Фрунзе, д.9*

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: *100 %*

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: *нет данных*

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: *нет данных*

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

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «ТюменНИИгипрогаз»*

Место нахождения: *625019, г. Тюмень, ул. Воровского, д. 2*

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: *100 %*

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: *нет данных*

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: *нет данных*

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Югорск»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Газпром трансгаз Югорск»*

Место нахождения: **628260, Российская Федерация, Тюменская обл., Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Югорск, ул. Мира, д.15**

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100 %**

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **нет данных**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Екатеринбург»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром трансгаз Екатеринбург»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 620000, г.Екатеринбург, ул. Клары Цеткин, д.14**

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100 %**

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **нет данных**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпром добыча Уренгой»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром добыча Уренгой»**

Место нахождения: **629307, Российская Федерация, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Новый Уренгой, ул. Железнодорожная, д.8**

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100 %**

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **нет данных**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Буровая компания ОАО «Газпром»**

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

Место нахождения: **Российская Федерация, 119991, г. Москва, пр-т Вернадского, д. 41, строение 1**

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100 %**

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **нет данных**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Саратов»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром трансгаз Саратов»**

Место нахождения: **410052, г. Саратов, проспект 50 лет Октября, д.118 а**

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100 %**

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **нет данных**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпром добыча Ямбург»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром добыча Ямбург»**

Место нахождения: **629300, Российская Федерация, Тюменская обл., Ямало-Ненецкий Автономный округ, г.Новый Уренгой, ул. Геологоразведчиков, д.9**

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100 %**

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **нет данных**

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**

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100 %**

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: *нет данных*  
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: *нет данных*

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

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Газпром экспорт»*

Место нахождения: *Российская Федерация, 127006, г. Москва, Страстной б-р, д.9*

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: *100 %*

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: *нет данных*

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: *нет данных*

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

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Газфлот»*

Место нахождения: *119991, г. Москва, пр-т Вернадского, д.41, строение 1*

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: *100 %*

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: *нет данных*

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: *нет данных*

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

Сокращенное фирменное наименование: *ООО ««Газпром комплектация»*

Место нахождения: *Российская Федерация, г.Москва, ул. Строителей, д.8, корп.1*

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: *100 %*

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: *нет данных*

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: *нет данных*

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью Авиапредприятие «ГАЗПРОМАВИА» - дочернее общество открытого акционерного общества «Газпром»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО Авиапредприятие «ГАЗПРОМАВИА»*

Место нахождения: *Российская Федерация, 142143, Московская обл., Подольский р-н, п/о Рязаново, аэропорт «Остафьево»*

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: *100 %*

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: *нет данных*

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: *нет данных*

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Газпром сжиженный газ»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Газпром сжиженный газ»*

Место нахождения: *Российская Федерация, Республика Татарстан, г.Казань, ул. Дубравная, 53а*

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: *100 %*

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: *нет данных*

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: *нет данных*

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

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Межрегионгаз»*

Место нахождения: *142770, Московская обл., Ленинский р-он, пос. Газопровод*

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: *100 %*

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: *нет данных*

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: *нет данных*

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, г. Москва, ул. Старая Басманная, д. 20, стр. 8**  
Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100 %**  
Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **нет данных**  
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **нет данных**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Строительная компания «Сургутстройгаз»**  
Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Строительная компания «Сургутстройгаз» (ООО «СК «ССГ»)**  
Место нахождения: **628418, ХМАО, Тюменская обл., г. Сургут, ул. Островского, д. 16**  
Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100 %**  
Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **нет данных**  
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **нет данных**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпром социнвест»**  
Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром социнвест»**  
Место нахождения: **197022, г. Санкт-Петербург, Аптекарская наб., д. 20, литер А**  
Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100 %**  
Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **нет данных**  
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **нет данных**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпром экспо»**  
Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром экспо»**  
Место нахождения: **117630, г. Москва, ул. Обручева, д.27, корп. 2**  
Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100 %**  
Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **нет данных**  
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **нет данных**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Фирма информатики и вычислительной техники «Информгаз»**  
Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Информгаз»**  
Место нахождения: **142717, Московская обл., Ленинский р-он, пос. Развилка**  
Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100 %**  
Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **нет данных**  
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **нет данных**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпром энерго»**  
Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром энерго»**  
Место нахождения: **117939, г. Москва, ул. Строителей, д.8, корп.1**  
Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100 %**  
Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **нет данных**  
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **нет данных**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Подземгазпром»**  
Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Подземгазпром»**  
Место нахождения: **117939, г. Москва, ул. Строителей, д.8, корп. 1**  
Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100 %**  
Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **нет данных**  
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **нет данных**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпром связь»**  
Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром связь»**



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

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100 %**

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **нет данных**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью Частное охрannое предприятие «Газпром охрана»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО ЧОП «Газпром охрана»**

Место нахождения: **117939, г. Москва, ул. Строителей, д. 8, корп. 1**

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100 %**

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **нет данных**

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

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

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

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100 %**

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **нет данных**

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

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром инвестхолдинг»**

Место нахождения: **142770, Московская обл., Ленинский р-он, г. Видное, ул. Строительная, д.15**

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100 %**

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0.0019 %**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0.0019 %**

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

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром газнадзор»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 119415, г. Москва, пр-т Вернадского, д.41**

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100 %**

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **нет данных**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Научно-производственный центр Подземгидроминерал»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «НПЦ Подземгидроминерал»**

Место нахождения: **105264, г. Москва, ул. 7-я Парковая, д. 26**

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100 %**

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **нет данных**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Темрюкское управление морского транспорта»**

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

Место нахождения: **353500, Краснодарский край, г. Темрюк, порт**

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100%**

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **нет данных**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «ГАЗОЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «ГАЗОЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ»**

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

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100%**

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **нет данных**

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

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром ПХГ»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 142770, Московская обл., Ленинский р-он, пос. Газопровод**

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100 %**

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **нет данных**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпром подземремонт Уренгой»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром подземремонт Уренгой»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 629300, Тюменская обл., Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Новый Уренгой, ул. Набережная, 52 «г»**

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100 %**

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **нет данных**

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

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром переработка»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 628425, Тюменская область, ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Островского, д.16**

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100 %**

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **нет данных**

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

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром трансгаз-Кубань»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 350051, г. Краснодар, ул. Шоссе Нефтяников, 53**

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100 %**

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **нет данных**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпром подземремонт Оренбург»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром подземремонт Оренбург»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 460027, г.Оренбург, ул.Донгузская, 60 А**

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100 %**

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **нет данных**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпром добыча Красноярск»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром добыча Красноярск»**

Место нахождения: **660075, Красноярский край, г. Красноярск, ул. Северо-Енисейская, 33**

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100 %**

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: *нет данных*

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Газпром инвест Запад»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Газпром инвест Запад»*

Место нахождения: *Российская Федерация, 194044, г. Санкт-Петербург, ул. Тобольская, д. 6, литер А*

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: *100 %*

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: *нет данных*

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: *нет данных*

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Газпром инвест Восток»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Газпром инвест Восток»*

Место нахождения: *680000, Хабаровский край, г.Хабаровск, ул.Шевченко, 22*

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: *100 %*

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: *нет данных*

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: *нет данных*

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

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Газпром центрремонт»*

Место нахождения: *Российская Федерация, 141100, Московская обл., г. Щелково, ул. Московская, д.1*

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: *100 %*

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: *нет данных*

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: *нет данных*

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Проект Финанс»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Проект Финанс»*

Место нахождения: *117566, г. Москва, Варшавское шоссе, д. 95, корп. 1*

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: *100 %*

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: *нет данных*

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: *нет данных*

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

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

Место нахождения: *Российская Федерация, 115162, г. Москва, ул. Лестева, д. 8, корп. 1*

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: *100 %*

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: *нет данных*

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: *нет данных*

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

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Георесурс»*

Место нахождения: *119501, г. Москва, ул. Нежинская, д. 5, стр. 1, офис 93*

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: *100 %*

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: *нет данных*

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: *нет данных*

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

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Газпромтранс»*

Место нахождения: *Российская Федерация, 117997, г. Москва, ул. Наметкина, 16*

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: *100 %*

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: *нет данных*  
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: *нет данных*

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Эколого-аналитический центр газовой промышленности»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «ЭАЦГП»*

Место нахождения: *117939, г. Москва, ул. Строителей, д. 8, корп. 1*

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: *100 %*

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: *нет данных*

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: *нет данных*

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

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Транс-инвест»*

Место нахождения: *Российская Федерация, 117566, г. Москва, Варшавское шоссе, д. 95, корп. 1*

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: *100 %*

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: *нет данных*

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: *нет данных*

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Кап-Инфин»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Кап-Инфин»*

Место нахождения: *Российская Федерация, 117566, г. Москва, Варшавское шоссе, д. 95, корп. 1*

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: *100 %*

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: *нет данных*

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: *нет данных*

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

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО «Ямалгазинвест»*

Место нахождения: *119991, г. Москва, пр-т Вернадского, д. 41, стр. 1*

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: *100 %*

Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: *100 %*

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: *нет данных*

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: *нет данных*

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

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО «Информгазинвест»*

Место нахождения: *117447, г. Москва, ул. Большая Черемушкинская, д.13, стр. 3*

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: *100 %*

Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: *100 %*

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: *нет данных*

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: *нет данных*

Полное фирменное наименование: *«Газпром Финанс Б.В.»*

Сокращенное фирменное наименование: *«Газпром Финанс Б.В.»*

Место нахождения: *Телепортбульвар 140, 1043 EJ, Амстердам*

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: *100 %*

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: *нет данных*

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: *нет данных*

Полное фирменное наименование: *Компания «Gazprom Netherlands» B.V.*

Сокращенное фирменное наименование: *Компания «Gazprom Netherlands» B.V.*

Место нахождения: *Laan van Kronenburg 8, 1183AS Amstelveen, Netherlands*

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: *100 %*

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: *нет данных*

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: *нет данных*

Полное фирменное наименование: **Компания «Gazprom Sakhalin Holdings» B.V.**

Сокращенное фирменное наименование: **Компания «Gazprom Sakhalin Holdings» B.V.**

Место нахождения: **Leliegracht 10, 1015 DE Amsterdam, Netherlands**

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100 %**

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: *нет данных*

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: *нет данных*

Полное фирменное наименование: **«Газпром (Ю.К.) Лтд.»**

Сокращенное фирменное наименование: **«Газпром (Ю.К.) Лтд.»**

Место нахождения: **41 Vine Street, London, EC3N 2AA, United Kingdom**

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100 %**

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: *нет данных*

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: *нет данных*

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «Газпром инвест Юг»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «Газпром инвест Юг»**

Место нахождения: **117246, г. Москва, Научный пр-д, д.8, стр.1**

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100 %**

Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **100 %**

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: *нет данных*

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: *нет данных*

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпром добыча Иркутск»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром добыча Иркутск»**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Иркутск, ул. Улан-Баторская, 1, оф. 222**

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100%**

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: *нет данных*

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: *нет данных*

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество «Топэнергоджи»**

Сокращенное фирменное наименование: **АО «Топэнергоджи»**

Место нахождения: **Республика Болгария, г. София 1113, община «Изгрев», ул. «Никола Мирчев», 35**

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100 %**

Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **100 %**

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: *нет данных*

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: *нет данных*

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

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

Место нахождения: **115162, г. Москва, ул. Лестева, д. 8/1**

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100 %**

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: *нет данных*

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: *нет данных*

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпром добыча Кузнецк»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром добыча Кузнецк»**

Место нахождения: **РФ, г. Кемерово, проспект Октябрьский, д.4**

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100 %**

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: *нет данных*

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: *нет данных*

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество «Газ-Ойл»*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО «Газ-Ойл»*

Место нахождения: *236010, г. Калининград, ул. Нахимова, д.14*

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: *100 %*

Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: *100 %*

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: *нет данных*

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: *нет данных*

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

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО «Газтелеком»*

Место нахождения: *117638, г. Москва, ул. Криворожская, д. 17-А*

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: *100 %*

Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: *100 %*

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: *нет данных*

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: *нет данных*

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество «Газпром зарубежнефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО «Газпром зарубежнефтегаз»*

Место нахождения: *117939, г. Москва, ул. Строителей, д. 8, стр. 1*

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: *100 %*

Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: *100 %*

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: *нет данных*

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: *нет данных*

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

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Газмаш»*

Место нахождения: *Российская Федерация, 109240, г. Москва, ул. Верхняя Радищевская, д. 13*

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: *99.999 %*

Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: *99.999 %*

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: *нет данных*

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: *нет данных*

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

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «ГазпромПурИнвест»*

Место нахождения: *119049, г. Москва, ул. Донская, д. 13, стр. 1*

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: *99.99%*

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: *нет данных*

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: *нет данных*

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*

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: *99.99 %*

Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: *99.99 %*

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: *нет данных*

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: *нет данных*

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

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Востокгазпром»*

Место нахождения: **Российская Федерация, Томская обл., 634009, г. Томск, ул. Большая Подгорная, 73**

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **99.98 %**

Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **99.98 %**

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **нет данных**

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «Каунасская термофикационная электростанция»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «Каунасская термофикационная электростанция»**

Место нахождения: **Тайкос пр.147, ЛТ-51142 Каунас, Литовская республика**

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **99.496 %**

Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **99.496 %**

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **нет данных**

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

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

Место нахождения: **Российская Федерация, Костромская обл., г. Волгореченск, ул. Магистральная, д. 1**

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **99.4 %**

Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **99.4 %**

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **нет данных**

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

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

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

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **99 %**

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **нет данных**

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

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Газпром промгаз»**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Москва, ул. Наметкина, д.6**

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **98.71 %**

Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **99.36 %**

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **нет данных**

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

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

Место нахождения: **354024, г. Сочи, Курортный пр-т, д.103**

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **98,4 %**

Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **98,4 %**

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **нет данных**

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

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

Место нахождения: **121019, г.Москва, Кремлевская наб., 1/9, стр.8**

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **96.2 %**

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: *нет данных*

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

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Газпром космические системы»*

Место нахождения: *141070, Российская Федерация, Московская область, г.Королев, ул.Сакко и Ванцетти, д.18Б*

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: *79.79 %*

Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: *79.79 %*

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: *нет данных*

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: *нет данных*

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

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Дружба»*

Место нахождения: *Российская Федерация, 143397, Московская обл., Нарофоминский р-он, п/о Первомайское, д.Рогозинино*

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: *75.96 %*

Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: *76.57 %*

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: *нет данных*

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: *нет данных*

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

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Красноярсгазпром»*

Место нахождения: *123182, Российская Федерация, г. Москва, пл. Академика Курчатова, 1*

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: *75 %*

Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: *75 %*

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: *нет данных*

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: *нет данных*

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество «Газпром ЮРГМ Трейдинг»*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг»*

Место нахождения: *629380, Ямало-Ненецкий автономный округ, Красноселькупский район, поселок Красноселькуп, ул. Нагорная, 63*

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: *75 %*

Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: *100 %*

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: *нет данных*

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: *нет данных*

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

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Дитангаз»*

Место нахождения: *603152, г.Нижний Новгород, ул. Ларина, д.9*

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: *68 %*

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: *нет данных*

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: *нет данных*

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

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО «АрмРосгазпром»*

Место нахождения: *0091, Республика Армения, г. Ереван, Тбилиское шоссе, 43*

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: *78.83 %*

Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: *78.83 %*

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: *нет данных*

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: *нет данных*



Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Севернефтегазпром»**  
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Севернефтегазпром»**  
Место нахождения: **629380, Российская Федерация, Ямало-Ненецкий автономный округ, Красноселькупский р-н, пос. Красноселькуп, ул. Ленина, д.22**  
Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **65 %**  
Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **75 %**  
Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **нет данных**  
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **нет данных**

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «Газпром нефть Оренбург»**  
Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «Газпром нефть Оренбург»**  
Место нахождения: **Российская Федерация, г. Оренбург, ул. Набережная, д. 2/1**  
Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **61.8 %**  
Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **61.8 %**  
Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **нет данных**  
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **нет данных**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Гипроспецгаз»**  
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Гипроспецгаз»**  
Место нахождения: **Российская Федерация, 191036, г. Санкт-Петербург, Суворовский пр., д. 16/13**  
Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **60 %**  
Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **80 %**  
Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **нет данных**  
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **нет данных**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Газпром нефть»**  
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Газпром нефть»**  
Место нахождения: **190000, г. Санкт-Петербург, ул. Галерная, д. 5, лит. А.**  
Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **59.01 %**  
Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **59.01 %**  
Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **нет данных**  
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **нет данных**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «ВНИПИгаздобыча»**  
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «ВНИПИгаздобыча»**  
Место нахождения: **410760, г. Саратов, ул. Сакко и Ванцетти, д. 4**  
Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **56.67 %**  
Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **73.37%**  
Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **нет данных**  
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **нет данных**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Мосэнерго»**  
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Мосэнерго»**  
Место нахождения: **115035, г. Москва, Раушская наб., д. 8**  
Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **53.47 %**  
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций дочернего общества: **53.47 %**  
Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **нет данных**  
Доля принадлежащих дочернему обществу обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

Полное фирменное наименование: **Shtokman Development AG**  
Сокращенное фирменное наименование: **Shtokman Development AG**  
Место нахождения: **Baarerstrasse 8, 6301 Zug**  
Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **51 %**

Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **51 %**  
Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **нет данных**  
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **нет данных**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Газпромгеофизика»**  
**Открытого акционерного общества «Газпром»**

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

Место нахождения: **Московская обл., Раменский р-он, г. Раменское**

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **51 %**

Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **51 %**

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **нет данных**

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

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

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Нижний Новгород, ул. Алексеевская, д. 26**

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **51 %**

Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **51 %**

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **нет данных**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Северо-Кавказский научно-исследовательский проектный институт природных газов»**

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

Место нахождения: **355035, г. Ставрополь, ул. Ленина, д. 419**

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **51 %**

Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **51 %**

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **нет данных**

Полное фирменное наименование: **Дочернее открытое акционерное общество «Спецгазавтотранс» открытого акционерного общества «Газпром»**

Сокращенное фирменное наименование: **ДООАО «Спецгазавтотранс» ОАО «Газпром»**

Место нахождения: **426039, Удмуртская Республика, г. Ижевск, Воткинское шоссе, д. 182**

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **51 %**

Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **56.68%**

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **нет данных**

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, Московская обл., г. Подольск, ул. Комсомольская, д. 28**

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **51 %**

Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **68 %**

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **нет данных**

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество «ПумерГаз Б.В.»**

Сокращенное фирменное наименование: **АО «ПумерГаз Б.В.»**

Место нахождения: **Meeuwenlaan 49, 2352 CR Leiderdorp, The Netherlands**

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **51 %**

Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **51 %**

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **нет данных**

Полное фирменное наименование: **Белорусско-российское совместное предприятие «Брестгазоаппарат» открытое акционерное общество**

Сокращенное фирменное наименование: **СП ОАО «Брестгазоаппарат»**

Место нахождения: **Республика Беларусь, 224016, г. Брест, ул. Орджоникидзе, д. 22**

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **51 %**

Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **51 %**

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **нет данных**

Полное фирменное наименование: **Nord Stream AG**

Сокращенное фирменное наименование: **Nord Stream AG**

Место нахождения: **Grafenauweg 2, 6304 Zug, Switzerland**

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **51 %**

Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **51 %**

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **нет данных**

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

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Газавтоматика» ОАО «Газпром»**

Место нахождения: **119435, Российская Федерация, г. Москва, Саввинская наб., д. 25-27, строение 3**

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **49.62 %**

Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **65.57 %**

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **нет данных**

Полное фирменное наименование: **Молдавско-Российское акционерное общество открытого типа «Молдовагаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **АО «Молдовагаз»**

Место нахождения: **2005, Республика Молдова, г. Кишинэу, ул. Албишоара, 38**

Доля участия эмитента в уставном капитале зависимого общества: **50 %**

Доля обыкновенных акций зависимого общества, принадлежащих эмитенту: **50 %**

Доля участия зависимого общества в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих зависимому обществу: **нет данных**

Полное фирменное наименование: **«Блю Стрим Пайплайн Кампани Б.В.»**

Сокращенное фирменное наименование: **BSPC B.V.**

Место нахождения: **Strawinskylaan 845, 1077XX Amsterdam, The Netherlands**

Доля участия эмитента в уставном капитале зависимого общества: **50 %**

Доля обыкновенных акций зависимого общества, принадлежащих эмитенту: **50 %**

Доля участия зависимого общества в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих зависимому обществу: **нет данных**

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество «Словрусгаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **АО «Словрусгаз»**

Место нахождения: **Дюмбьерска 32,831 01 Братислава, Словакия**

Доля участия эмитента в уставном капитале зависимого общества: **50 %**

Доля обыкновенных акций зависимого общества, принадлежащих эмитенту: **50 %**

Доля участия зависимого общества в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих зависимому обществу: **нет данных**

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

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

Место нахождения: **Российская Федерация, 117647, г. Москва, ул. Профсоюзная, д. 125**  
Доля участия эмитента в уставном капитале зависимого общества: **50 %**  
Доля участия зависимого общества в уставном капитале эмитента: **нет данных**  
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих зависимому обществу: **нет данных**

Полное фирменное наименование: **Предприятие по строительству газопроводных систем, транспорту и торговле природным газом «ЮгоРосГаз» а.о.**  
Сокращенное фирменное наименование: **«ЮгоРосГаз» а.о.**  
Место нахождения: **Сербия, 11000, г. Белград, ул. Змай Йовина, д. 8-10**  
Доля участия эмитента в уставном капитале зависимого общества: **50 %**  
Доля обыкновенных акций зависимого общества, принадлежащих эмитенту: **50 %**  
Доля участия зависимого общества в уставном капитале эмитента: **нет данных**  
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих зависимому обществу: **нет данных**

Полное фирменное наименование: **Товарищество с ограниченной ответственностью «КазРосГаз»**  
Сокращенное фирменное наименование: **ТОО «КазРосГаз»**  
Место нахождения: **050000, Республика Казахстан, г.Алматы, Алматинский р-он, ул. Чайковского, д.95**  
Доля участия эмитента в уставном капитале зависимого общества: **50 %**  
Доля участия зависимого общества в уставном капитале эмитента: **нет данных**  
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих зависимому обществу: **нет данных**

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, 6**  
Доля участия эмитента в уставном капитале зависимого общества: **50 %**  
Доля участия зависимого общества в уставном капитале эмитента: **нет данных**  
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих зависимому обществу: **нет данных**

Полное фирменное наименование: **ROSUKRENERGO AG**  
Сокращенное фирменное наименование: **ROSUKRENERGO AG**  
Место нахождения: **Bahnhotstrasse 7, 6300 Zug, Switzerland**  
Доля участия эмитента в уставном капитале зависимого общества: **50 %**  
Доля обыкновенных акций зависимого общества, принадлежащих эмитенту: **50 %**  
Доля участия зависимого общества в уставном капитале эмитента: **нет данных**  
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих зависимому обществу: **нет данных**

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество «Вольта С.п.А.»**  
Сокращенное фирменное наименование: **АО «Вольта С.п.А.»**  
Место нахождения: **Италия, г. Милан, Форо Буонапарте, 31, 20121**  
Доля участия эмитента в уставном капитале зависимого общества: **49 %**  
Доля обыкновенных акций зависимого общества, принадлежащих эмитенту: **49 %**  
Доля участия зависимого общества в уставном капитале эмитента: **нет данных**  
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих зависимому обществу: **нет данных**

Полное фирменное наименование: **Совместное белорусско-российское открытое акционерное общество «Белгазпромбанк»**  
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Белгазпромбанк»**  
Место нахождения: **ул. Притыцкого, 60/2, 220121, г.Минск-121, Республика Беларусь**  
Доля участия эмитента в уставном капитале зависимого общества: **48.08 %**  
Доля обыкновенных акций зависимого общества, принадлежащих эмитенту: **48.14 %**  
Доля участия зависимого общества в уставном капитале эмитента: **нет данных**  
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих зависимому обществу: **нет данных**

Полное фирменное наименование: **«Система транзитных газопроводов ЕвРоПол ГАЗ Акционерное общество»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЕвРоПол ГАЗ А.О.**

Место нахождения: **Республика Польша, 04-028 Варшава, Аллея Станув Зъєдnocъных, д. 61**

Доля участия эмитента в уставном капитале зависимого общества: **48 %**

Доля обыкновенных акций зависимого общества, принадлежащих эмитенту: **48 %**

Доля участия зависимого общества в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих зависимому обществу: **нет данных**

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество Научно-производственное Объединение «Вологдапромресурс»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО НПО «Вологдапромресурс»**

Место нахождения: **Россия, г. Вологда, ул. Ветошкина, д.28**

Доля участия эмитента в уставном капитале зависимого общества: **45.94 %**

Доля обыкновенных акций зависимого общества, принадлежащих эмитенту: **45.94 %**

Доля участия зависимого общества в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих зависимому обществу: **нет данных**

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

Сокращенное фирменное наименование: **АО «Турусгаз»**

Место нахождения: **Уксюп Джадеси 16/26 06680 Каваклыдере, Анкара, Турция**

Доля участия эмитента в уставном капитале зависимого общества: **45 %**

Доля обыкновенных акций зависимого общества, принадлежащих эмитенту: **45 %**

Доля участия зависимого общества в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих зависимому обществу: **нет данных**

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

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

Место нахождения: **Российская Федерация, Нижегородская обл., г. Дзержинск, Восточный промрайон Химаш, 7 км+500м. Восточного шоссе, здание 175**

Доля участия эмитента в уставном капитале зависимого общества: **43.5 %**

Доля обыкновенных акций зависимого общества, принадлежащих эмитенту: **43.5 %**

Доля участия зависимого общества в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих зависимому обществу: **нет данных**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «ВИП-Премьер»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «ВИП-Премьер»**

Место нахождения: **127051, г. Москва, ул. Петровка, 26, стр. 2**

Доля участия эмитента в уставном капитале зависимого общества: **42.5 %**

Доля участия зависимого общества в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих зависимому обществу: **нет данных**

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

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

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

Доля участия эмитента в уставном капитале зависимого общества: **41.7252 %**

Доля обыкновенных акций зависимого общества, принадлежащих эмитенту: **41.7252 %**

Доля участия зависимого общества в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих зависимому обществу: **нет данных**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Институт ЮжНИИГипрогаз»**

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

Место нахождения: **Украина, 83121, г. Донецк, ул. Артема, 169-г**

Доля участия эмитента в уставном капитале зависимого общества: **40 %**  
Доля обыкновенных акций зависимого общества, принадлежащих эмитенту: **40 %**  
Доля участия зависимого общества в уставном капитале эмитента: **нет данных**  
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих зависимому обществу: **нет данных**

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «Российская компания по освоению шельфа»**

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

Место нахождения: **197343, г. Санкт-Петербург, ул. Земледельческая, д. 3, литер-Б, пом.6-Н, №6,7**

Доля участия эмитента в уставном капитале зависимого общества: **39.505 %**

Доля обыкновенных акций зависимого общества, принадлежащих эмитенту: **39.505 %**

Доля участия зависимого общества в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих зависимому обществу: **нет данных**

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество «Лиетувос Дуйос»**

Сокращенное фирменное наименование: **АО «Лиетувос Дуйос»**

Место нахождения: **ул. Агуону 24, ЛТ-03212, Вильнюс, Литва**

Доля участия эмитента в уставном капитале зависимого общества: **37.06 %**

Доля обыкновенных акций зависимого общества, принадлежащих эмитенту: **37.06%**

Доля участия зависимого общества в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих зависимому обществу: **нет данных**

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «Газтранзит» с иностранными инвестициями**

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

Место нахождения: **04053, Украина, г. Киев, ул. Артема, 26-В**

Доля участия эмитента в уставном капитале зависимого общества: **40,22 %**

Доля обыкновенных акций зависимого общества, принадлежащих эмитенту: **40,22 %**

Доля участия зависимого общества в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих зависимому обществу: **нет данных**

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «Инвестиционная компания «Горизонт»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «ИК «Горизонт»**

Место нахождения: **111003, г. Москва, ул. Самокатная, д. 4А, стр. 1**

Доля участия эмитента в уставном капитале зависимого общества: **35 %**

Доля обыкновенных акций зависимого общества, принадлежащих эмитенту: **35 %**

Доля участия зависимого общества в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих зависимому обществу: **нет данных**

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «Горизонт-Холдинг»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «Горизонт-Холдинг»**

Место нахождения: **117420, г. Москва, ул. Новочеремушкинская, д.71/32**

Доля участия эмитента в уставном капитале зависимого общества: **35 %**

Доля обыкновенных акций зависимого общества, принадлежащих эмитенту: **35 %**

Доля участия зависимого общества в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих зависимому обществу: **нет данных**

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество «Латвияс Газе»**

Сокращенное фирменное наименование: **АО «Латвияс Газе»**

Место нахождения: **ул. Аристида Бриана д. 6, Рига, LV-1001, Латвия**

Доля участия эмитента в уставном капитале зависимого общества: **34 % + 1 акция**

Доля обыкновенных акций зависимого общества, принадлежащих эмитенту: **34 % + 1 акция**

Доля участия зависимого общества в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих зависимому обществу: **нет данных**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Оренбургская финансовая компания»**

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

Место нахождения: **461307, Оренбургская обл., Оренбургский р-н, п. Пригородный, ул. Центральная, д.2**

Доля участия эмитента в уставном капитале зависимого общества: **33.7 %**

Доля обыкновенных акций зависимого общества, принадлежащих эмитенту: **34.39 %**

Доля участия зависимого общества в уставном капитале эмитента: **0.00422413 %**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих зависимому обществу: **0.00422413 %**

Полное фирменное наименование: **Совместное литовско-российское предприятие Закрытое акционерное общество «STELLA VITAE»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «STELLA VITAE»**

Место нахождения: **LT-92117, г. Клайпеда, Литва, ул. Данес 15**

Доля участия эмитента в уставном капитале зависимого общества: **30 %**

Доля обыкновенных акций зависимого общества, принадлежащих эмитенту: **30 %**

Доля участия зависимого общества в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих зависимому обществу: **нет данных**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания № 1»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «ТГК-1»**

Место нахождения: **191186, Российская Федерация, г. Санкт-Петербург, Марсово поле, д. 1**

Доля участия эмитента в уставном капитале зависимого общества: **28,66 %**

Доля обыкновенных акций зависимого общества, принадлежащих эмитенту: **28,66%**

Доля участия зависимого общества в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих зависимому обществу: **нет данных**

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество закрытого типа «Хорошевская энергетическая компания»**

Сокращенное фирменное наименование: **АОЗТ «ХЭК»**

Место нахождения: **123182, г. Москва, ул. Гамалеи, д. 9**

Доля участия эмитента в уставном капитале зависимого общества: **25.9 %**

Доля обыкновенных акций зависимого общества, принадлежащих эмитенту: **25.9 %**

Доля участия зависимого общества в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих зависимому обществу: **нет данных**

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

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

Место нахождения: **220040, Республика Беларусь, г. Минск, ул. Некрасова, 9**

Доля участия эмитента в уставном капитале зависимого общества: **37,5 %**

Доля обыкновенных акций зависимого общества, принадлежащих эмитенту: **37,5 %**

Доля участия зависимого общества в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих зависимому обществу: **нет данных**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Прометей-Сочи»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Прометей-Сочи»**

Место нахождения: **354002, г. Сочи, с. Раздольное, ул. Следопытов, д.3**

Доля участия эмитента в уставном капитале зависимого общества: **25 %**

Доля обыкновенных акций зависимого общества, принадлежащих эмитенту: **25 %**

Доля участия зависимого общества в уставном капитале эмитента: **нет данных**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих зависимому обществу: **нет данных**

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

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

Место нахождения: **680028, г. Хабаровск, ул. Калинина, д. 108**

Доля участия эмитента в уставном капитале зависимого общества: **25 %**  
Доля обыкновенных акций зависимого общества, принадлежащих эмитенту: **25 %**  
Доля участия зависимого общества в уставном капитале эмитента: **нет данных**  
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих зависимому обществу: **нет данных**

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество «Газум»**  
Сокращенное фирменное наименование: **АО «Газум»**  
Место нахождения: **Миестение 1, 02150 Эспоо, Финляндия**  
Доля участия эмитента в уставном капитале зависимого общества: **25 %**  
Доля обыкновенных акций зависимого общества, принадлежащих эмитенту: **25 %**  
Доля участия зависимого общества в уставном капитале эмитента: **нет данных**  
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих зависимому обществу: **нет данных**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью Инвестиционная компания «ВЕГА»**  
Сокращенное фирменное наименование: **ООО ИК «ВЕГА»**  
Место нахождения: **614068, г.Пермь, ул. Генкеля, 4, оф. 214**  
Доля участия эмитента в уставном капитале зависимого общества: **21 %**  
Доля участия зависимого общества в уставном капитале эмитента: **нет данных**  
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих зависимому обществу: **нет данных**

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «Специализированный регистратор - Держатель реестра акционеров газовой промышленности»**  
Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «СР-ДРАГа»**  
Место нахождения: **117420, г. Москва, ул. Новочеремушкинская, д.71/32**  
Доля участия эмитента в уставном капитале данной организации: **20 %**  
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций данной организации: **20 %**  
Доля участия данной организации в уставном капитале эмитента: **нет данных**  
Доля принадлежащих данной организации обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «Регионреестр»**  
Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «Регионреестр»**  
Место нахождения: **Московская обл., Ленинский р-он, п/о Коммунарка, пос. Газопровод, Деловой центр**  
Доля участия эмитента в уставном капитале данной организации: **18.18 %**  
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций данной организации: **18.18 %**  
Доля участия данной организации в уставном капитале эмитента: **нет данных**  
Доля принадлежащих данной организации обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «ТОРГОВЫЙ ДОМ «РУСЬ-ГАЗ»**  
Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «ТОГОВЫЙ ДОМ «РУСЬ-ГАЗ»**  
Место нахождения: **119606, г. Москва, пр-т Вернадского, д. 84, корп. 2**  
Доля участия эмитента в уставном капитале данной организации: **17 %**  
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций данной организации: **17 %**  
Доля участия данной организации в уставном капитале эмитента: **нет данных**  
Доля принадлежащих данной организации обыкновенных акций эмитента: **нет данных**

Полное фирменное наименование: **Акционерный Коммерческий Банк «Московский вексельный банк» (Закрытое акционерное общество)**  
Сокращенное фирменное наименование: **АКБ «Московский вексельный банк» (ЗАО)**  
Место нахождения: **127238, г.Москва, Ильменский пр-зд, д.10, стр.1**  
Доля участия эмитента в уставном капитале данной организации: **15.67 %**  
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций данной организации: **15.67 %**  
Доля участия данной организации в уставном капитале эмитента: **нет данных**  
Доля принадлежащих данной организации обыкновенных акций эмитента: **нет данных**



Полное фирменное наименование: *Акционерное общество открытого типа «Московский промышленно-аграрный торговый дом»*

Сокращенное фирменное наименование: *АООТ «Моспромагроторгдом»*

Место нахождения: *125195, г. Москва, ул. Смольная, д. 24*

Доля участия эмитента в уставном капитале данной организации: *11.1 %*

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций данной организации: *11.1 %*

Доля участия данной организации в уставном капитале эмитента: *нет данных*

Доля принадлежащих данной организации обыкновенных акций эмитента: *нет данных*

Полное фирменное наименование: *«INTERCONNECTOR (UK) LIMITED»*

Сокращенное фирменное наименование: *«INTERCONNECTOR (UK) LTD.»*

Место нахождения: *41 Vine Street, London, EC 3N 2AA, United Kingdom*

Доля участия эмитента в уставном капитале данной организации: *10 %*

Доля участия данной организации в уставном капитале эмитента: *нет данных*

Доля принадлежащих данной организации обыкновенных акций эмитента: *нет данных*

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Eesti Gaas»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «Eesti Gaas»*

Место нахождения: *ул. Лийвалая 9, Таллинн, 10118, Эстонская Республика*

Доля участия эмитента в уставном капитале данной организации: *6.38 %*

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций данной организации: *6.38 %*

Доля участия данной организации в уставном капитале эмитента: *нет данных*

Доля принадлежащих данной организации обыкновенных акций эмитента: *нет данных*

#### **8.1.6. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом**

Данные о существенных сделках (группах взаимосвязанных сделок), размер обязательств по которым составлял 10 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента по данным его бухгалтерской отчетности за последний завершенный отчетный период, предшествующий совершению сделки, совершенных эмитентом за 5 последних завершенных финансовых лет, а также за первый квартал текущего финансового года:

1. Вид и предмет сделки: *Договор поставки природного газа*

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка:

*По указанному договору, а также с учетом положений Главы 30 Гражданского Кодекса Российской Федерации, ОАО «Газпром» принято обязательство осуществлять поставки природного газа в определенном в договоре объеме, в согласованные договором сроки по установленной договором цене.*

Срок исполнения обязательств по сделке: *31 декабря 2005 года*

Стороны и выгодоприобретатели по сделке:

*- Открытое акционерное общество «Газпром»;*

*- Общество с ограниченной ответственностью «Межрегиональная компания по реализации газа».*

Размер сделки в денежном выражении: *277,45 млрд. рублей*

Размер сделки в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: *11,05%*

Стоимость активов эмитента на дату окончания отчетного периода (квартала, года), предшествующего совершению сделки (дате заключения договора) и в отношении которого составлена бухгалтерская отчетность в соответствии с законодательством Российской Федерации: *балансовая стоимость активов ОАО «Газпром» по состоянию на 31 декабря 2004 года составила 2 511 848 748 тыс. рублей*

Дата совершения сделки: *25 февраля 2005 года*

Сведения об одобрении сделки в случае, когда такая сделка является крупной сделкой или сделкой, в совершении которой имелась заинтересованность эмитента: *одобрена как сделка, в совершении которой имелась заинтересованность*

Категория сделки: *сделка, в совершении которой имелась заинтересованность ОАО «Газпром»*

Орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки: *Общее собрание акционеров*

Дата принятия решения об одобрении сделки: *25 июня 2004 года*

Дата составления и номер протокола собрания (заседания) уполномоченного органа управления эмитента, на котором принято решение об одобрении сделки: *протокол № 1 от 25 июня 2004 года*

2. Вид и предмет сделки: *Договор поставки природного газа.*

*Поставка для ООО «Межрегионгаз» газа, добытого ОАО «Газпром» и/или его аффилированными лицами для его дальнейшей реализации потребителям Российской Федерации (кроме Чеченской Республики и республик: Дагестан, Кабардино-Балкария, Карачаево-Черкессия, Ингушетия, Северная Осетия-Алания).*

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка:

*По указанному договору, а также с учетом положений Главы 30 Гражданского Кодекса Российской Федерации, ОАО «Газпром» принято обязательство осуществлять поставки природного газа в определенном в договоре объеме, в согласованные договором сроки по установленной договором цене.*

Срок исполнения обязательств по сделке: *31 декабря 2009 года*

Стороны и выгодоприобретатели по сделке:

- *Открытое акционерное общество «Газпром»;*
- *Общество с ограниченной ответственностью «Межрегиональная компания по реализации газа».*

Размер сделки в денежном выражении: *641 млрд. рублей*

Размер сделки в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего заверченного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: *10,4%*

Стоимость активов эмитента на дату окончания отчетного периода (квартала, года), предшествующего совершению сделки (дате заключения договора) и в отношении которого составлена бухгалтерская отчетность в соответствии с законодательством Российской Федерации: *балансовая стоимость активов ОАО «Газпром» по состоянию на 31 декабря 2008 года составила 6 181 534 689 тыс. рублей*

Дата совершения сделки: *29 декабря 2008 года (в реестре учета сделок, указанная сделка отражена как совершенная в 1 квартале 2009 года)*

Сведения об одобрении сделки в случае, когда такая сделка является крупной сделкой или сделкой, в совершении которой имелась заинтересованность эмитента: *одобрена как сделка, в совершении которой имелась заинтересованность*

Категория сделки: *сделка, в совершении которой имелась заинтересованность ОАО «Газпром»*

Орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки: *Общее собрание акционеров*

Дата принятия решения об одобрении сделки: *27 июня 2008 года*

Дата составления и номер протокола собрания (заседания) уполномоченного органа управления эмитента, на котором принято решение об одобрении сделки: *протокол № 1 от 10 июля 2008 года*

### 8.1.7. Сведения о кредитных рейтингах эмитента

Сведения по каждому из известных эмитенту кредитных рейтингов за 5 последних завершенных финансовых лет:

**Кредитный рейтинг рейтингового агентства «Standard & Poors»**

Полное фирменное наименование организации, присвоившей кредитный рейтинг: **«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.**

Объект присвоения кредитного рейтинга:

**Эмитент ОАО «Газпром»**

Значение кредитного рейтинга по состоянию на 31 марта 2009 года:

**«BBB» (прогноз: негативный)**

История изменения значений кредитного рейтинга за 5 последних завершенных финансовых лет, предшествующих дате утверждения Проспекта ценных бумаг, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга:

**История изменения значений кредитного рейтинга ОАО «Газпром» за пять последних завершенных финансовых лет (2004-2008 годы) и в период до даты окончания отчетного квартала:**

**История изменения значений кредитного рейтинга ОАО «Газпром» за 2004-2008 годы и I квартал 2009 года:**

Дата изменения кредитного рейтинга:

**15 сентября 2004 года**

Значение кредитного рейтинга:

**«BB-» (прогноз: развивающийся) – изменение прогноза изменения рейтинга ОАО «Газпром»**

Дата изменения кредитного рейтинга:

**30 ноября 2004 года**

Значение кредитного рейтинга:

**«BB-» - рейтинг помещен в список CreditWatch с развивающимся прогнозом**

Дата изменения кредитного рейтинга:

**18 мая 2005 года**

Значение кредитного рейтинга:

**«BB-» - рейтинг исключен из списка CreditWatch с развивающимся прогнозом**

Дата изменения кредитного рейтинга:

**12 июля 2005 года**

Значение кредитного рейтинга:

**«BB-» (прогноз: позитивный) - пересмотрен прогноз кредитного рейтинга ОАО «Газпром» со «стабильного» на «позитивный»**

Дата изменения кредитного рейтинга:

**13 октября 2005 года**

Значение кредитного рейтинга:

**«BB». Долгосрочный кредитный рейтинг ОАО «Газпром» повышен с «BB-» до «BB»**

Дата изменения кредитного рейтинга:

**16 января 2006 года**

Значение кредитного рейтинга:

**«BB+». Долгосрочный кредитный рейтинг ОАО «Газпром» повышен с «BB» до «BB+»**

Дата изменения кредитного рейтинга:

**13 октября 2006 года**

Значение кредитного рейтинга:

**«BBB-» (прогноз: стабильный). Долгосрочный кредитный рейтинг ОАО «Газпром» повышен с «BB+» до «BBB-»**

Дата изменения кредитного рейтинга:

**29 ноября 2006 года**

Значение кредитного рейтинга:

**«BBB» (прогноз: стабильный). Долгосрочный кредитный рейтинг ОАО «Газпром» повышен с «BBB-» до «BBB»**

Дата изменения кредитного рейтинга:

**24 октября 2008 года**

Значение кредитного рейтинга:

**«BBB» (прогноз: негативный). Долгосрочный кредитный рейтинг ОАО «Газпром» подтвержден на уровне «BBB»**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга: <http://www.standardandpoors.ru>

Иные сведения о кредитном рейтинге, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **отсутствуют**

#### **Кредитный рейтинг международного рейтингового агентства «Fitch Ratings»**

Полное фирменное наименование организации, присвоившей кредитный рейтинг: **«Fitch Ratings Limited»**

Сокращенное фирменное наименование: **«Fitch Ratings Ltd.»**

Место нахождения: **Eldon House 2 Eldon Street, London, EC2M 7UA, United Kingdom**

Объект присвоения кредитного рейтинга:

**Эмитент ОАО «Газпром»**

Значение кредитного рейтинга по состоянию на 31 марта 2009 года:

**«BBB» (прогноз: негативный)**

История изменения значений кредитного рейтинга за 5 последних завершенных финансовых лет, предшествующих дате утверждения Проспекта ценных бумаг, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга:

**История изменения значений кредитного рейтинга ОАО «Газпром» за 2004-2008 годы и I квартал 2009 года:**

Дата изменения кредитного рейтинга:

**16 сентября 2004 года**

Значение кредитного рейтинга:

**«BB».** Агентство заявило о помещении рейтинга ОАО «Газпром» в список пересматривающихся рейтингов.

Дата изменения кредитного рейтинга:

**18 ноября 2004 года**

Значение кредитного рейтинга:

**«BB».** Агентство заявило о помещении рейтинга ОАО «Газпром» в список рейтингов на пересмотр с позитивным прогнозом.

Дата изменения кредитного рейтинга:

**12 августа 2005 года**

Значение кредитного рейтинга:

**«BB+» (прогноз: стабильный).** Агентство заявило о повышении кредитного рейтинга ОАО «Газпром» до уровня BB+, прогноз «стабильный»

Дата изменения кредитного рейтинга:

**13 июля 2006 года**

Значение кредитного рейтинга:

**«BBB-» (прогноз: стабильный).** Долгосрочный кредитный рейтинг ОАО «Газпром» повышен с «BB+» до «BBB-»

Дата изменения кредитного рейтинга:

**5 декабря 2006 года**

Значение кредитного рейтинга:

**«BBB-» (прогноз: позитивный).** Прогноз рейтинга ОАО «Газпром» повышен со «стабильного» до «позитивного»

Дата изменения кредитного рейтинга:

**1 апреля 2008 года**

Значение кредитного рейтинга:

**«BBB» (прогноз: стабильный).** Долгосрочный кредитный рейтинг ОАО «Газпром» повышен с «BBB-» до «BBB»

Дата изменения кредитного рейтинга:

**4 февраля 2009 года**

Значение кредитного рейтинга:

**«BBB» (прогноз: негативный).** Прогноз рейтинга ОАО «Газпром» понижен со «стабильного» на «негативный»

Адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга: <http://www.fitchratings.ru>

Иные сведения о кредитном рейтинге, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **отсутствуют**

### **Кредитный рейтинг рейтингового агентства «Moody's Investors Service Ltd.»**

Полное фирменное наименование организации, присвоившей кредитный рейтинг: **«Moody's Investors Service Ltd.»**

Сокращенное фирменное название: **«Moody's»**

Место нахождения: **Лондонский офис - 2 Minster Court, Mincing Lane, London, EC3R 7XB;  
Нью-йоркский офис - 99 Church Street, New York, NY 10007**

Объект присвоения кредитного рейтинга:

## **Эмитент ОАО «Газпром»**

Значение кредитного рейтинга по состоянию на 31 марта 2009 года:

**«A3» прогноз: «стабильный»**

История изменения значений кредитного рейтинга за 5 последних завершенных финансовых лет, предшествующих дате утверждения Проспекта ценных бумаг, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга:

**История изменения значений кредитного рейтинга ОАО «Газпром» за 2004-2008 годы и I квартал 2009 года:**

Дата присвоения кредитного рейтинга:

**22 апреля 2004 года (кредитный рейтинг со стороны «Moody's» присвоен впервые)**

Значение кредитного рейтинга:

**«Ba1» (прогноз: стабильный)**

Дата изменения кредитного рейтинга:

**15 сентября 2004 года**

Значение кредитного рейтинга:

**«Ba1». Агентство поместило рейтинг ОАО «Газпром» в список рейтингов на возможное повышение.**

Дата изменения кредитного рейтинга:

**8 декабря 2004 года**

Значение кредитного рейтинга:

**«Baa3». Агентство заявило о повышении кредитного рейтинга ОАО «Газпром» до уровня Baa3, прогноз позитивный.**

Дата изменения кредитного рейтинга:

**23 июня 2005 года**

Значение кредитного рейтинга:

**«Baa2». Агентство заявило о повышении кредитного рейтинга ОАО «Газпром» до уровня Baa2, прогноз позитивный.**

Дата изменения кредитного рейтинга:

**8 июля 2005 года**

Значение кредитного рейтинга:

**«Baa3». Агентство заявило о понижении кредитного рейтинга ОАО «Газпром» до уровня Baa3, прогноз позитивный.**

Дата изменения кредитного рейтинга:

**26 октября 2005 года**

Значение кредитного рейтинга:

**Baa2. Агентство заявило о повышении кредитного рейтинга ОАО «Газпром» с «Baa3» до уровня «Baa2», прогноз стабильный**

Дата изменения кредитного рейтинга:

**24 мая 2006 года**

Значение кредитного рейтинга:

**Baa1. Агентство заявило о повышении кредитного рейтинга ОАО «Газпром» с «Baa2» до уровня «Baa1», прогноз стабильный**

Дата изменения кредитного рейтинга:

**19 декабря 2006 года.**

Значение кредитного рейтинга:

**«А3». Агентство заявило о повышении кредитного рейтинга ОАО «Газпром» до уровня «А3» с «Ваа1», прогноз: «стабильный».**

Дата изменения кредитного рейтинга:

**16 июля 2008 года.**

Значение кредитного рейтинга:

**«А3» Прогноз рейтинга ОАО «Газпром» повышен со «стабильного» до «позитивного»**

Дата изменения кредитного рейтинга:

**15 декабря 2008 года.**

Значение кредитного рейтинга:

**«А3» Прогноз рейтинга ОАО «Газпром» понижен с «позитивного» до «стабильного»**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга: <http://www.moody.com>

Иные сведения о кредитном рейтинге, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **отсутствуют**

## **8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента**

Категория акции: **акции обыкновенные**

Номинальная стоимость каждой акции: **5 рублей**

Количество акций, находящихся в обращении (количество акций, которые не являются погашенными или аннулированными): **23 673 512 900 штук**

Количество дополнительных акций, находящихся в процессе размещения:

**не имеется**

Количество объявленных акций: **не имеется**

Количество акций, находящихся на балансе эмитента: **не имеется**

Количество дополнительных акций, которые могут быть размещены в результате конвертации размещенных ценных бумаг, конвертируемых в акции: **запрещено Уставом Эмитента**

Количество дополнительных акций, которые могут быть размещены в результате исполнения обязательств по опционам эмитента: **не имеется**

Сведения о государственной регистрации выпуска:

Дата регистрации: **30 декабря 1998 года**

Регистрационный номер: **1-02-00028-А**

Орган, осуществивший государственную регистрацию: **ФКЦБ России**

Сведения о государственной регистрации отчета об итогах выпуска:

Дата регистрации: **29 марта 1999 года**

Орган, осуществивший государственную регистрацию: **ФКЦБ России**

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, серия (тип), форма и иные идентификационные признаки ценных бумаг: *Купонные документарные облигации на предъявителя серии А1*

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: *4-01-00028-А*

Дата государственной регистрации выпуска ценных бумаг: *15 июня 1999 года*

Дополнительные выпуски ценных бумаг: *не предусмотрено*

Наименование регистрирующего органа, осуществившего государственную регистрацию выпуска (дополнительного выпуска) ценных бумаг: *ФКЦБ России*

Количество ценных бумаг выпуска: *3 000 000 штук*

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: *3 000 000 000 рублей*

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: *15 апреля 2003 года*

Основание для погашения ценных бумаг выпуска: *Истечение срока обращения облигаций*

Вид, серия (тип), форма и иные идентификационные признаки ценных бумаг:

*Неконвертируемые процентные документарные облигации на предъявителя серии А2 с обязательным централизованным хранением*

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: *4-02-00028-А*

Дата государственной регистрации выпуска ценных бумаг: *25 октября 2002 года*

Дополнительные выпуски ценных бумаг: *не предусмотрено*

Наименование регистрирующего органа, осуществившего государственную регистрацию выпуска (дополнительного выпуска) ценных бумаг: *ФКЦБ России*

Количество ценных бумаг выпуска: *5 000 000 штук*

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: *5 000 000 000 рублей*

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: *3 ноября 2005 года*

Основание для погашения ценных бумаг выпуска: *Истечение срока обращения облигаций*

Вид, серия (тип), форма и иные идентификационные признаки ценных бумаг:

*Неконвертируемые процентные документарные облигации на предъявителя серии А3 с обязательным централизованным хранением*

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: *4-03-00028-А*

Дата государственной регистрации выпуска ценных бумаг: *5 августа 2003 года*

Дополнительные выпуски ценных бумаг: *не предусмотрено*



Наименование регистрирующего органа, осуществившего государственную регистрацию выпуска (дополнительного выпуска) ценных бумаг: **ФКЦБ России**  
Количество ценных бумаг выпуска: **10 000 000 штук**  
Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: **10 000 000 000 рублей**  
Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **18 января 2007 года**  
Основание для погашения ценных бумаг выпуска: **Истечение срока обращения облигаций**

Вид, серия (тип), форма и иные идентификационные признаки ценных бумаг:  
**Неконвертируемые процентные документарные облигации на предъявителя серии А5 с обязательным централизованным хранением**  
Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: **4-05-00028-А**  
Дата государственной регистрации выпуска ценных бумаг: **19 августа 2004 года**  
Дополнительные выпуски ценных бумаг: **не предусмотрено**  
Наименование регистрирующего органа, осуществившего государственную регистрацию выпуска (дополнительного выпуска) ценных бумаг: **ФСФР России**  
Количество ценных бумаг выпуска: **5 000 000 штук**  
Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: **5 000 000 000 рублей**  
Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **09 октября 2007 года**  
Основание для погашения ценных бумаг выпуска: **Истечение срока обращения облигаций**

### **8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых находятся в обращении**

Информация об общем количестве и объеме по номинальной стоимости (при наличии номинальной стоимости для данного вида ценных бумаг) всех ценных бумаг эмитента каждого отдельного вида, которые находятся в обращении (не погашены):

#### **Облигации:**

**По состоянию на 31 марта 2009 года в обращении находилось пять выпусков неконвертируемых процентных документарных облигаций ОАО «Газпром» серии А4, серии А6, серии А7, серии А8 и серии А9.**

Общее количество ценных бумаг указанного вида, находящихся в обращении:

**25 000 000 штук**

Общий объем по номинальной стоимости ценных бумаг указанного вида, находящихся в обращении:

**25 000 000 000 рублей**

Информация по каждому выпуску, ценные бумаги которого обращаются (не погашены):

Вид, серия (тип), форма и иные идентификационные признаки ценных бумаг:

**Облигации неконвертируемые процентные документарные на предъявителя серии А4 с обязательным централизованным хранением**

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: **4-04-00028-А**

Дата государственной регистрации выпуска ценных бумаг: **19 августа 2004 года**

Дополнительные выпуски: **не предусмотрено**

Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг: **31 марта 2005 года**

Наименование регистрирующего органа, осуществившего государственную регистрацию выпуска ценных бумаг и государственную регистрацию отчета об итогах выпуска ценных бумаг: **ФСФР России**

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

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска: **1 000 рублей**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: **5 000 000 000 рублей**

Права, закрепленные каждой ценной бумагой выпуска:

**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 Облигации имеет право требовать от Эмитента приобретения Облигаций в порядке, установленном в п.п. 10.1, 10.2 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 з) Проспекта ценных бумаг.*

*Владелец Облигаций имеет право требовать немедленного погашения номинальной стоимости Облигаций и выплаты причитающегося ему купонного дохода по Облигациям за период, в течение которого произошло событие, послужившее основанием для предъявления Облигаций к досрочному погашению, в случаях, определенных Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг.*

*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 в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.*

*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 законодательством Российской Федерации.*

Информация о депозитарии, осуществляющем централизованное хранение ценных бумаг:

Полное фирменное наименование: **Некоммерческое партнерство «Национальный депозитарный центр»**

Сокращенное фирменное наименование: **НДЦ**

Место нахождения: **125009, г. Москва, Средний Кисловский пер., д. 1/13 строение 4**

Лицензия профессионального участника рынка ценных бумаг на осуществление депозитарной деятельности: **№ 177-03431-000100**

Дата выдачи лицензии: **4 декабря 2000 года**

Срок действия: **без ограничения срока действия**

Орган, выдавший указанную лицензию: **ФКЦБ России**

Порядок и условия погашения ценных бумаг выпуска:

**Погашение Облигаций производится платежным агентом по поручению и за счет Эмитента (далее – «Платежный агент»), функции которого выполняет:**

Полное и сокращенное фирменные наименования: **Некоммерческое партнерство «Национальный депозитарный центр» (НДЦ)**

Место нахождения: **г. Москва, Средний Кисловский пер., д. 1/13, стр. 4**

Почтовый адрес: **125009, Российская Федерация, г. Москва, Средний Кисловский пер., д. 1/13, стр. 4.**

*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.*

*Погашение Облигаций производится по номинальной стоимости.*

*Погашение Облигаций производится в валюте Российской Федерации в безналичном порядке в пользу владельцев Облигаций.*

*Презюмируется, что Держатели - депоненты Депозитария уполномочены получать суммы погашения по Облигациям. Держатели, не уполномоченные своими клиентами получать суммы погашения по Облигациям, не позднее 12 часов 00 минут (московского времени) дня, предшествующего 4 (Четвертому) рабочему дню до установленной даты погашения Облигаций, передают в Депозитарий список, который должен содержать все реквизиты, указанные ниже в списке владельцев и/или номинальных держателей Облигаций (далее – Список для целей погашения Облигаций).*

*Погашение Облигаций производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня Депозитария, предшествующего 5 (Пятому) рабочему дню до даты погашения Облигаций (далее по тексту - Дата составления Списка).*

*Исполнение обязательства по отношению к владельцу, включенному в Список для целей погашения Облигаций, признается надлежащим, в том числе в случае отчуждения Облигаций после Даты составления Списка для целей погашения 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 Депозитарий предоставляет Эмитенту и/или Платежному агенту Список для целей погашения Облигаций, составленный на Дату составления Списка для целей погашения Облигаций, включающий в себя следующие данные:*

- а) полное наименование / Ф.И.О. 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 счета лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям, а именно:  
номер счета;  
наименование и город 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) указание на 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.).*

*Дополнительно к указанным сведениям Депозитарий обязан включить в Список для целей погашения Облигаций следующую информацию относительно физических лиц и юридических лиц - нерезидентов Российской Федерации, являющихся владельцами Облигаций:*

*а) в случае если владельцем Облигаций является юридическое лицо-нерезидент:*

*индивидуальный идентификационный номер (ИНН) (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 Депозитария, самостоятельно отслеживают полноту и актуальность реквизитов банковского счета и иных сведений, предоставленных ими в Депозитарий. В случае непредоставления или несвоевременного предоставления в Депозитарий указанных реквизитов и иных сведений, 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 Депозитария, 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 во 2 (Второй) рабочий день до даты погашения Облигаций Эмитент перечисляет необходимые денежные средства на счет Платежного агента.*

*На основании Списка, предоставленного Депозитарием, Платежный агент рассчитывает суммы денежных средств, подлежащих выплате каждому из лиц, указанных в Списке. В дату погашения Облигаций Платежный агент перечисляет необходимые денежные средства на счета лиц, уполномоченных на получение сумм погашения по Облигациям, указанных в Списке. 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.*

*Срок погашения облигаций выпуска:*

*Дата начала:*

*1820-й (Одна тысяча восемьсот двадцатый) день с даты начала размещения Облигаций выпуска.*

*Дата окончания:*

*Даты начала и окончания погашения Облигаций выпуска совпадают.*

*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.*

*Условия и стоимость досрочного погашения облигаций:*

*Досрочное погашение Облигаций производится по стоимости, равной сумме номинальной стоимости Облигации и купонного дохода за купонный период, в течение которого наступило событие, давшее право владельцу Облигаций на досрочное погашение Облигаций.*

*Владелец Облигаций имеет право требовать досрочного погашения Облигаций в следующих случаях:*

- 1) невыполнение Эмитентом обязательства выплатить купонный доход по Облигациям по истечении 7 (Семи) дней с даты выплаты соответствующего купонного дохода;*
- 2) объявление Эмитентом своей неспособности выполнять финансовые обязательства в отношении Облигаций настоящего выпуска, или в отношении облигаций Эмитента серии А2, номер государственной регистрации 4-02-00028-А, или в отношении облигаций Эмитента серии А3, номер государственной регистрации 4-03-00028-А, или в отношении иных облигаций, выпущенных Эмитентом на территории Российской Федерации;*
- 3) невыполнение Эмитентом обязательств по погашению облигаций Эмитента серии А2, номер государственной регистрации 4-02-00028-А или по погашению облигаций Эмитента серии А3, номер государственной регистрации 4-03-00028-А, или по погашению иных облигаций, выпущенных Эмитентом на территории Российской Федерации, по истечении 10 (Десяти) дней с 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 купонного дохода по Облигациям за купонный период, в течение которого произошло событие, давшее владельцу Облигаций право требовать досрочного погашения Облигаций, начиная со следующей даты:*

- 1) 8 (Восьмой) день с даты невыполнения Эмитентом обязательства выплатить купонный доход по Облигациям;*
- 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 облигаций Эмитента серии А2, номер государственной регистрации 4-02-00028-А;*
- 4) дата объявления Эмитентом своей неспособности выполнять финансовые обязательства в отношении облигаций Эмитента серии А3, номер государственной регистрации 4-03-00028-А, или в отношении иных облигаций, выпущенных Эмитентом на территории Российской Федерации;*
- 5) 11 (Одиннадцатый) рабочий день с даты невыполнения Эмитентом обязательств по погашению облигаций Эмитента серии А2, номер государственной регистрации 4-02-00028-А;*
- 6) 11 (Одиннадцатый) рабочий день с даты невыполнения Эмитентом обязательств по погашению облигаций Эмитента серии А3, номер государственной регистрации 4-03-00028-А, или по погашению иных облигаций, выпущенных Эмитентом на территории Российской Федерации.*

*Требования о досрочном погашении Облигаций могут быть предъявлены до даты погашения Облигаций.*

*Облигации, погашенные Эмитентом досрочно, не могут быть выпущены в обращение.*

*Срок окончания предъявления Облигаций к досрочному погашению:*

*Требования о досрочном погашении Облигаций могут быть предъявлены до Даты погашения Облигаций.*

*Порядок досрочного погашения:*

*Презюмируется, что Держатели - депоненты Депозитария надлежащим образом уполномочены получать суммы досрочного погашения по Облигациям и/или совершать иные действия, необходимые для досрочного погашения Облигаций в пользу владельцев Облигаций.*

*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, Российская Федерация, г. Москва, Средний Кисловский пер., д. 1/13, стр. 4**

*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, Депозитарию и депоненту Депозитария.*

*Обязательства Эмитента считаются исполненными с момента зачисления соответствующих денежных средств на корреспондентский счет банка получателя платежа, указанного в требовании о досрочном погашении Облигаций.*

*Для осуществления права на досрочное погашение Облигаций владелец Облигаций - депонент Депозитария либо Держатель - депонент Депозитария, уполномоченный владельцем Облигаций совершать действия, направленные на досрочное погашение Облигаций, осуществляет следующие необходимые действия:*

*предоставляет в Депозитарий письменное требование (заявление) о погашении Облигаций (в соответствии с требованиями, определенными Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг);*

*предоставляет в Депозитарий поручение в соответствии с требованиями, определенными Депозитарием, для перевода Облигаций, подлежащих досрочному погашению, в раздел счета депо, предназначенный для учета Облигаций, подлежащих досрочному погашению.*

*Письменное требование о 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 представляется нотариально удостоверенная доверенность).*

*Требование о погашении Облигаций должно содержать:*

*наименование события, давшее право владельцу Облигаций на досрочное погашение;*

*для юридического лица: наименование юридического лица, его юридический адрес и адрес места нахождения, платежные реквизиты, ИНН (для кредитных организаций также БИК);*

*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 Депозитарий, Депозитарий 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.*

*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.*

Размер процентного (купонного) дохода по облигациям:

Купонный (процентный) период		Размер купонного (процентного) дохода
Дата начала	Дата окончания	

**1. Купон:** Процентная ставка по первому купону устанавливается на конкурсе по определению ставки первого купона в процентах годовых в дату начала размещения Облигаций.

Процентная ставка по первому купону определяется путем проведения Конкурса по определению процентной ставки по первому купону (далее – Конкурс) в Секции фондового рынка ММВБ среди потенциальных покупателей Облигаций в дату начала размещения Облигаций. В день проведения Конкурса Члены Секции фондового рынка ММВБ (далее - Члены Секции) подают адресные заявки на покупку Облигаций с кодом расчетов Т0 с использованием торговой системы ММВБ, в соответствии с Правилами проведения торгов в Секции фондового рынка ММВБ и иными нормативными документами ММВБ, как за свой счет, так и за счет и по поручению клиентов. Время и порядок подачи заявок на Конкурс по определению процентной ставки по первому купону устанавливается ММВБ по согласованию с Эмитентом и/или Андеррайтером. Заявки на приобретение Облигаций направляются Членами Секции в адрес Андеррайтера.

Заявка на приобретение должна содержать следующие необходимые условия:

- 1) Цену покупки, равную 100 % от номинальной стоимости;
- 2) Количество Облигаций, которое потенциальный покупатель хотел бы приобрести в случае, если Эмитент назначит процентную ставку по первому купону Облигаций большую или равную указанной в заявке приемлемой процентной ставки;
- 3) Величину приемлемой для инвестора процентной ставки по первому купону. Под термином Величина приемлемой процентной ставки понимается величина процентной ставки по первому купону, при объявлении которой Эмитентом потенциальный инвестор был бы готов купить количество Облигаций, указанных в заявке по цене 100 % от номинала. Величина приемлемой процентной ставки должна быть выражена в процентах годовых с точностью до одной сотой процента.

Условием принятия заявки Члена Секции к исполнению является выполнение условий достаточности предоставленного обеспечения, предусмотренных Условиями клиринга ММВБ.

Заявки, не соответствующие изложенным выше требованиям, к участию в Конкурсе не допускаются.

После окончания периода подачи заявок на Конкурс ММВБ составляет реестр введенных заявок (далее – Сводный реестр введенных заявок) и передает его Андеррайтеру. Сводный реестр введенных заявок должен содержать условия каждой заявки: цену приобретения, количество ценных бумаг, время поступления заявки, размер ставки купона, а также наименование Члена Секции, выставившего заявку, код клиента, присвоенный на ММВБ в случае, если заявка выставлена по поручению клиента. Заявки в Сводном реестре введенных заявок должны быть ранжированы по размеру ставки купона, указанной Членом секции, начиная с наименьшей ставки, а в случае наличия заявок с одинаковой ставкой купона, такие заявки должны быть ранжированы по времени подачи начиная с более ранней.

Сводный реестр введенных заявок утверждается финансовым консультантом Эмитента и передается на ММВБ.

Уполномоченный орган Эмитента принимает решение о величине процентной ставки по первому купону и сообщает о принятом решении ММВБ в письменном виде не позднее, чем за 30 минут до ее направления информационному агентству. После направления Эмитентом информационному агентству сообщения о величине процентной ставки по первому купону, Эмитент информирует Андеррайтера о величине процентной ставки по первому купону. Андеррайтер публикует сообщение о величине процентной ставки по первому купону при помощи торговой системы ММВБ путем отправки электронных сообщений всем Членам Секции. Информация о величине процентной ставки по первому купону Облигаций также раскрывается Эмитентом в порядке раскрытия информации о существенных фактах в соответствии с нормативными актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг в порядке, предусмотренном п. 11 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 2.9 Проспекта ценных бумаг.

Датой начала купонного периода первого купона является дата начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода первого купона является 182-й (Сто восемьдесят второй) день с даты начала	Расчет суммы выплат по первому купону на одну Облигацию производится по следующей формуле: $КД = C1 * Nom * (T1 - T0) / (365 * 100\%),$ где КД - величина купонного дохода по каждой
--	---	--

	размещения Облигаций.	<p>Облигации;  Nom - номинальная стоимость одной Облигации;  C1 - размер процентной ставки по первому купону, проценты годовых;  T0- дата начала первого купонного периода Облигаций;  T1 - дата окончания первого купонного периода.</p> <p>Величина накопленного купонного дохода 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).</p>
--	--------------------------	--

**2. Купон:** Процентная ставка купонного дохода по второму купону равна процентной ставке купонного дохода по первому купону.

Датой начала купонного периода второго купона является 182-й (Сто восемьдесят второй) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода второго выпуска является 364-й (Триста шестьдесят четвертый) день с даты начала размещения Облигаций.	<p>Расчет суммы выплат по второму купону на одну Облигацию производится по следующей формуле:  <math display="block">КД = C2 * Nom * (T2 - T1) / (365 * 100\%),</math> где  КД - величина купонного дохода по каждой Облигации;  Nom - номинальная стоимость одной Облигации;  C2 - размер процентной ставки по второму купону, проценты годовых;  T1- дата начала второго купонного периода Облигаций;  T2 - дата окончания второго купонного периода.</p> <p>Величина накопленного купонного дохода 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).</p>
--	---	--

**3. Купон:** Процентная ставка купонного дохода по третьему купону равна процентной ставке купонного дохода по первому купону.

Датой начала купонного периода третьего купона является 364-й (Триста шестьдесят четвертый) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода третьего купона является 546-й (Пятьсот сорок шестой) день с даты начала размещения Облигаций.	<p>Расчет суммы выплат по третьему купону на одну Облигацию производится по следующей формуле:  <math display="block">КД = C3 * Nom * (T3 - T2) / 365 / 100\%,</math> где  КД - величина купонного дохода по каждой Облигации;  Nom - номинальная стоимость одной Облигации;  C3 - размер процентной ставки по третьему купону, проценты годовых;  T2- дата начала третьего купонного периода Облигаций;  T3 - дата окончания третьего купонного периода.</p> <p>Величина накопленного купонного дохода в расчете</p>
--	--	---



		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).
--	--	--

**4. Купон:** Процентная ставка купонного дохода по четвертому купону равна процентной ставке купонного дохода по первому купону.

Датой начала купонного периода четвертого купона является 546-й (Пятьсот сорок шестой) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода четвертого купона является 728-й (Семьсот двадцать восьмой) день с даты начала размещения Облигаций.	<p>Расчет суммы выплат по четвертому купону на одну Облигацию производится по следующей формуле:</p> $КД = C4 * Nom * (T4 - T3) / (365 * 100\%),$ <p>где</p> <p>КД - величина купонного дохода по каждой Облигации;</p> <p>Nom - номинальная стоимость одной Облигации;</p> <p>C4 - размер процентной ставки по четвертому купону, проценты годовых;</p> <p>T3- дата начала четвертого купонного периода Облигаций;</p> <p>T4 - дата окончания четвертого купонного периода.</p> <p>Величина накопленного купонного дохода 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).</p>
---	--	---

**5. Купон:** Процентная ставка купонного дохода по пятому купону равна процентной ставке купонного дохода по первому купону.

Датой начала купонного периода пятого купона является 728-й (Семьсот двадцать восьмой) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода пятого купона является 910-й (Девятьсот десятый) день с даты начала размещения Облигаций.	<p>Расчет суммы выплат по пятому купону на одну Облигацию производится по следующей формуле:</p> $КД = C5 * Nom * (T5 - T4) / (365 * 100\%),$ <p>где</p> <p>КД - величина купонного дохода по каждой Облигации;</p> <p>Nom - номинальная стоимость одной Облигации;</p> <p>C5 - размер процентной ставки по пятому купону, проценты годовых;</p> <p>T4- дата начала пятого купонного периода Облигаций;</p> <p>T5 - дата окончания пятого купонного периода.</p> <p>Величина накопленного купонного дохода 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).</p>
---	---	---

**6. Купон:** Процентная ставка купонного дохода по шестому купону равна процентной ставке купонного дохода по первому купону.

Датой начала	Датой окончания	
--------------	-----------------	--

купонного периода шестого купона является 910-й (Девятьсот десятый) день с даты начала размещения Облигаций.	купонного периода шестого купона является 1092-й (Одна тысяча девяносто второй) день с даты начала размещения Облигаций.	<p>Расчет суммы выплат по шестому купону на одну Облигацию производится по следующей формуле:  <math display="block">КД = C6 * Nom * (T6 - T5) / (365 * 100\%),</math> где  КД - величина купонного дохода по каждой Облигации;  Nom - номинальная стоимость одной Облигации;  C6 - размер процентной ставки по шестому купону, проценты годовых;  T5- дата начала шестого купонного периода Облигаций;  T6 - дата окончания шестого купонного периода.</p> <p>Величина накопленного купонного дохода 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).</p>
---	--	--

**7. Купон:** Процентная ставка купонного дохода по седьмому купону равна процентной ставке купонного дохода по первому купону.

Датой начала купонного периода седьмого купона является 1092-й (Одна тысяча девяносто второй) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода седьмого купона является 1274-й (Одна тысяча двести семьдесят четвертый) день с даты начала размещения Облигаций.	<p>Расчет суммы выплат по седьмому купону на одну Облигацию производится по следующей формуле:  <math display="block">КД = C7 * Nom * (T7 - T6) / (365 * 100\%),</math> где  КД - величина купонного дохода по каждой Облигации;  Nom - номинальная стоимость одной Облигации;  C7 - размер процентной ставки по седьмому купону, проценты годовых;  T6- дата начала седьмого купонного периода Облигаций;  T7 - дата окончания седьмого купонного периода.</p> <p>Величина накопленного купонного дохода 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).</p>
---	---	--

**8. Купон:** Процентная ставка купонного дохода по восьмому купону равна процентной ставке купонного дохода по первому купону.

Датой начала купонного периода восьмого купона является 1274-й (Одна тысяча двести семьдесят четвертый) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода восьмого купона является 1456-й (Одна тысяча четыреста пятьдесят шестой) день с даты начала размещения Облигаций.	<p>Расчет суммы выплат по восьмому купону на одну Облигацию производится по следующей формуле:  <math display="block">КД = C8 * Nom * (T8 - T7) / (365 * 100\%),</math> где  КД - величина купонного дохода по каждой Облигации;  Nom - номинальная стоимость одной Облигации;  C8 - размер процентной ставки по восьмому купону,</p>
---	---	---

		проценты годовых; Т7- дата начала восьмого купонного периода Облигаций; Т8 - дата окончания восьмого купонного периода.  Величина накопленного купонного дохода 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).
--	--	--

**9. Купон:** Процентная ставка купонного дохода по девятому купону равна процентной ставке купонного дохода по первому купону.

Датой начала купонного периода девятого купона является 1456-й (Одна тысяча четыреста пятьдесят шестой) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода девятого купона является 1638-й (Одна тысяча шестьсот тридцать восьмой) день с даты начала размещения Облигаций.	<p>Расчет суммы выплат по девятому купону на одну Облигацию производится по следующей формуле:  <math display="block">КД = C9 * Nom * (T9 - T8) / (365 * 100\%),</math> где  КД - величина купонного дохода по каждой Облигации;  Nom - номинальная стоимость одной Облигации;  C9 - размер процентной ставки по девятому купону, проценты годовых;  Т8- дата начала девятого купонного периода Облигаций;  Т9 - дата окончания девятого купонного периода.</p> <p>Величина накопленного купонного дохода 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).</p>
--	--	--

**10. Купон:** Процентная ставка купонного дохода по десятому купону равна процентной ставке купонного дохода по первому купону.

Датой начала купонного периода десятого купона является 1638-й (Одна тысяча шестьсот тридцать восьмой) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода десятого купона является 1820-й (Одна тысяча восемьсот двадцатый) день с даты начала размещения Облигаций.	<p>Расчет суммы выплат по десятому купону на одну Облигацию производится по следующей формуле:  <math display="block">КД = C10 * Nom * (T10 - T9) / (365 * 100\%),</math> где  КД - величина купонного дохода по каждой Облигации;  Nom - номинальная стоимость одной Облигации;  C10 - размер процентной ставки по десятому купону, проценты годовых; десятого купонного периода Облигаций; десятого третьего купонного периода;  Т9 – дата начала десятого купонного периода Облигаций;  Т10 – дата окончания десятого купонного периода.</p> <p>Величина накопленного купонного дохода в расчете на одну Облигацию рассчитывается с точностью до одной копейки (округление производится по</p>
---	--	---

		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).
--	--	--

*Если дата выплаты купонного дохода по любому из десяти купонов по Облигациям 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.*

*При досрочном погашении Облигаций в порядке, предусмотренном п. 9.5 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 в) Проспекта ценных бумаг, владельцам Облигаций выплачивается купонный доход за купонный период, в течение которого наступило событие, давшее право владельцу Облигации на досрочное погашение Облигации в порядке, предусмотренном п. 9.5 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 в) Проспекта ценных бумаг.*

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:** Процентная ставка по первому купону устанавливается на конкурсе по определению ставки первого купона в процентах годовых в дату начала размещения Облигаций.

Датой начала купонного периода первого купона является дата начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода первого купона является 182-й (Сто восемьдесят второй) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой выплаты купонного дохода по первому купону является 182-й (Сто восемьдесят второй) день с даты начала размещения Облигаций. Если дата выплаты купонного дохода по Облигациям 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.	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.
--	---	---	---

**Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:**

Выплата дохода по Облигациям производится Платежным агентом за счет и по поручению Эмитента.

Выплата дохода по Облигациям производится в валюте Российской Федерации в безналичном порядке в

пользу владельцев Облигаций. Презюмируется, что Держатели - депоненты Депозитария уполномочены получать суммы дохода по Облигациям. Депонент Депозитария и/или иное лицо, не уполномоченные своими клиентами получать суммы дохода по Облигациям, не позднее 12 часов 00 минут (московского времени) дня, предшествующего 4 (Четвертому) рабочему дню до даты выплаты дохода по Облигациям, передают в Депозитарий список, который должен содержать все реквизиты, указанные ниже в списке владельцев и/или номинальных держателей Облигаций (далее – Список для целей выплаты купонного дохода).

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 (далее по тексту - Дата составления Списка).

Исполнение обязательства по отношению к владельцу, включенному в Список для целей выплаты купонного дохода, признается надлежащим, в том числе в случае отчуждения Облигаций после Даты составления Списка для целей выплаты купонного дохода.

В случае если права владельца на Облигации учитываются номинальным держателем и номинальный держатель уполномочен на получение сумм купонного дохода по Облигациям, то под лицом, уполномоченным получать суммы купонного дохода 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 купонного дохода по Облигациям, то под лицом, уполномоченным получать суммы купонного дохода по Облигациям подразумевается владелец.

Не позднее, чем на 3 (Третий) рабочий день до даты выплаты купонного дохода по Облигациям Депозитарий предоставляет Эмитенту и/или Платежному агенту Список для целей выплаты купонного дохода, составленный на Дату составления Списка для целей выплаты купонного дохода, включающий в себя следующие данные:

а) полное наименование / Ф.И.О. лица, уполномоченного получать суммы дохода по Облигациям.

В случае если Облигации переданы владельцем номинальному держателю и номинальный держатель уполномочен на получение сумм дохода по Облигациям, указывается полное наименование номинального держателя.

В случае, если Облигации не были переданы номинальному держателю и/или номинальный держатель не уполномочен владельцем на получение сумм дохода по Облигациям, указывается полное наименование владельца Облигаций (Ф.И.О. владельца - для физического лица);

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 счета лица, уполномоченного получать суммы дохода по Облигациям, а именно:

- номер счета;

- наименование и город 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) указание на 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.)

Дополнительно к указанным сведениям Депозитарий обязан включить в Список для целей выплаты купонного дохода следующую информацию относительно физических лиц и юридических лиц - нерезидентов Российской Федерации, являющихся владельцами Облигаций:

а) в случае если владельцем Облигаций является юридическое лицо-нерезидент:

- индивидуальный идентификационный номер (ИНН) – 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 Депозитария, самостоятельно отслеживают полноту и актуальность реквизитов банковского счета и иных сведений, предоставленных им в Депозитарий. В случае непредоставления или несвоевременного предоставления в Депозитарий указанных реквизитов и иных сведений, 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 Депозитария, 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 во 2 (Второй) рабочий день до даты выплаты купонного дохода по Облигациям Эмитент перечисляет необходимые денежные средства на счет Платежного агента.

На основании Списка, предоставленного Депозитарием, Платежный агент рассчитывает суммы денежных средств, подлежащих выплате каждому из лиц, включенных в Список для целей выплаты купонного дохода.

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 Список для целей выплаты купонного дохода.

В случае если одно лицо уполномочено на получение сумм купонного дохода по Облигациям со стороны нескольких владельцев Облигаций, то такому лицу перечисляется общая сумма без разбивки по каждому владельцу Облигаций.

**2. Купон:** Процентная ставка купонного дохода по второму купону равна процентной ставке купонного дохода по первому купону.

Датой начала купонного периода второго купона является 182-й (Сто восемьдесят второй) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода второго купона является 364-й (Триста шестьдесят четвертый) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой выплаты купонного дохода по второму купону является 364-й (Триста шестьдесят четвертый) день с даты начала размещения Облигаций. Если дата выплаты купонного дохода по Облигациям выпадает на выходной день, независимо от того, будет ли это государственный выходной день или выходной день для расчетных операций, то выплата надлежащей суммы производится в первый рабочий день, следующий за выходным. Владелец Облигации не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.	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.
--	--	--	---

**Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:**

Порядок выплаты дохода по второму купону аналогичен порядку выплаты дохода по первому купону.

**3. Купон:** Процентная ставка купонного дохода по третьему купону равна процентной ставке купонного дохода по первому купону.

Датой начала купонного периода третьего купона является 364-й (Триста шестьдесят четвертый) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода третьего купона является 546-й (Пятьсот сорок шестой) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой выплаты купонного дохода по третьему купону является 546-й (Пятьсот сорок шестой) день с даты начала размещения Облигаций. Если дата выплаты купонного дохода по Облигациям 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.	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.
<b>Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:</b> Порядок выплаты дохода по третьему купону аналогичен порядку выплаты дохода по первому купону.			

**4. Купон:** Процентная ставка купонного дохода по четвертому купону равна процентной ставке купонного дохода по первому купону.

Датой начала купонного периода четвертого купона является 546-й (Пятьсот сорок шестой) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода четвертого купона является 728-й (Семьсот двадцать восьмой) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой выплаты купонного дохода по четвертому купону является 728-й (Семьсот двадцать восьмой) день с даты начала размещения Облигаций. Если дата выплаты купонного дохода по Облигациям 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	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.
---	--	--	---

		компенсации за такую задержку в платеже.	
<b>Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:</b> Порядок выплаты дохода по четвертому купону аналогичен порядку выплаты дохода по первому купону.			

**5. Купон:** Процентная ставка купонного дохода по пятому купону равна процентной ставке купонного дохода по первому купону.

Датой начала купонного периода пятого купона является 728-й (Семьсот двадцать восьмой) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода пятого купона является 910-й (Девятьсот десятый) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой выплаты купонного дохода по пятому купону является 910-й (Девятьсот десятый) день с даты начала размещения Облигаций. Если дата выплаты купонного дохода по Облигациям 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.	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.
---	---	--	---

<b>Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:</b> Порядок выплаты дохода по пятому купону аналогичен порядку выплаты дохода по первому купону.			
--	--	--	--

**6. Купон:** Процентная ставка купонного дохода по шестому купону равна процентной ставке купонного дохода по первому купону.

Датой начала купонного периода шестого купона является 910-й (Девятьсот десятый) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода шестого купона является 1092-й (Одна тысяча девяносто второй) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой выплаты купонного дохода по шестому купону является 1092-й (Одна тысяча девяносто второй) день с даты начала размещения Облигаций. Если дата выплаты купонного дохода по Облигациям 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,	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.
---	--	--	---



		следующий за выходным. Владелец Облигации не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.	
<b>Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:</b>			
Порядок выплаты дохода по шестому купону аналогичен порядку выплаты дохода по первому купону.			

**7. Купон:** Процентная ставка купонного дохода по седьмому купону равна процентной ставке купонного дохода по первому купону.

Датой начала купонного периода седьмого купона является 1092-й (Одна тысяча девяносто второй) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода седьмого купона является 1274-й (Одна тысяча двести семьдесят четвертый) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой выплаты купонного дохода по седьмому купону является 1274-й (Одна тысяча двести семьдесят четвертый) день с даты начала размещения Облигаций. Если дата выплаты купонного дохода по Облигациям выпадает на выходной день, независимо от того, будет ли это государственный выходной день или выходной день для расчетных операций, то выплата надлежащей суммы производится в первый рабочий день, следующий за выходным. Владелец Облигации не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.	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.
<b>Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:</b>			
Порядок выплаты дохода по седьмому купону аналогичен порядку выплаты дохода по первому купону.			

**8. Купон:** Процентная ставка купонного дохода по восьмому купону равна процентной ставке купонного дохода по первому купону.

Датой начала купонного периода восьмого купона является 1274-й (Одна тысяча двести семьдесят четвертый) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода восьмого купона является 1456-й (Одна тысяча четыреста пятьдесят шестой) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой выплаты купонного дохода по восьмому купону является 1456-й (Одна тысяча четыреста пятьдесят шестой) день с даты начала размещения Облигаций. Если дата выплаты купонного дохода по Облигациям выпадает на выходной день, независимо от того, будет ли это	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.
--	---	--	---

		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.	
--	--	--	--

**Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:**

Порядок выплаты дохода по восьмому купону аналогичен порядку выплаты дохода по первому купону.

**9. Купон:** Процентная ставка купонного дохода по девятому купону равна процентной ставке купонного дохода по первому купону.

Датой начала купонного периода девятого купона является 1456-й (Одна тысяча четыреста пятьдесят шестой) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода девятого купона является 1638-й (Одна тысяча шестьсот тридцать восьмой) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой выплаты купонного дохода по девятому купону является 1638-й (Одна тысяча шестьсот тридцать восьмой) день с даты начала размещения Облигаций. Если дата выплаты купонного дохода по Облигациям 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.	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.
--	--	--	---

**Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:**

Порядок выплаты дохода по девятому купону аналогичен порядку выплаты дохода по первому купону.

**10. Купон:** Процентная ставка купонного дохода по десятому купону равна процентной ставке купонного дохода по первому купону.

Датой начала купонного периода десятого купона является 1638-й (Одна тысяча шестьсот тридцать восьмой) день с даты начала	Датой окончания купонного периода десятого купона является 1820-й (Одна тысяча восемьсот двадцатый) день с даты начала	Датой выплаты купонного дохода по десятому купону является 1820-й (Одна тысяча восемьсот двадцатый) день с даты начала размещения	Выплата дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня
---	--	---	--

размещения Облигаций.	размещения Облигаций.	Облигаций. Если дата выплаты купонного дохода по Облигациям выпадает на выходной день, независимо от того, будет ли это государственный выходной день или выходной день для расчетных операций, то выплата надлежащей суммы производится в первый рабочий день, следующий за выходным. Владелец Облигации не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.	Депозитария, предшествующего 5 (Пятому) рабочему дню до даты выплаты дохода по Облигациям.
<p><b>Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:</b>  Порядок выплаты дохода по десятому купону аналогичен порядку выплаты дохода по первому купону.  Для целей выплаты дохода по десятому купону используется Список для целей погашения Облигаций.  Доход по десятому купону выплачивается одновременно с погашением Облигаций.</p>			

Вид, серия (тип), форма и иные идентификационные признаки ценных бумаг:

**Облигации неконвертируемые процентные документарные на предъявителя серии А6 с обязательным централизованным хранением**

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: **4-06-00028-А**

Дата государственной регистрации выпуска ценных бумаг: **19 августа 2004 года**

Дополнительные выпуски: **не предусмотрено**

Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг: **20 сентября 2005 года**

Наименование регистрирующего органа, осуществившего государственную регистрацию выпуска ценных бумаг и государственную регистрацию отчета об итогах выпуска ценных бумаг: **ФСФР России**

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

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска: **1 000 рублей**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: **5 000 000 000 рублей**

Права, закрепленные каждой ценной бумагой выпуска:

**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 Облигации имеет право требовать от Эмитента приобретения Облигаций в порядке, установленном в п.п. 10.1, 10.2 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 з) Проспекта ценных бумаг.*

*Владелец Облигаций имеет право требовать немедленного погашения номинальной стоимости Облигаций и выплаты причитающегося ему купонного дохода по Облигациям за период, в течение которого произошло событие, послужившее основанием для предъявления Облигаций к досрочному погашению, в случаях, определенных Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг.*

*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 в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.*

*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 законодательством Российской Федерации.*

Информация о депозитарии, осуществляющем централизованное хранение ценных бумаг:

Полное фирменное наименование: **Некоммерческое партнерство «Национальный депозитарный центр»**

Сокращенное фирменное наименование: **НДЦ**

Место нахождения: **125009, г. Москва, Средний Кисловский пер., д. 1/13 строение 4**

Лицензия профессионального участника рынка ценных бумаг на осуществление депозитарной деятельности: **№ 177-03431-000100**

Дата выдачи лицензии: **4 декабря 2000 года**

Срок действия: **без ограничения срока действия**

Орган, выдавший указанную лицензию: **ФКЦБ России**

Порядок и условия погашения ценных бумаг выпуска:

**Погашение Облигаций производится платежным агентом по поручению и за счет Эмитента (далее – «Платежный агент»), функции которого выполняет:**

Полное и сокращенное фирменные наименования: **Некоммерческое партнерство «Национальный депозитарный центр» (НДЦ)**

Место нахождения: **г. Москва, Средний Кисловский пер., д. 1/13, стр. 4**

Почтовый адрес: **125009, Российская Федерация, г. Москва, Средний Кисловский пер., д. 1/13, стр. 4.**

**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.**

**Погашение Облигаций производится по номинальной стоимости.**

*Погашение Облигаций производится в валюте Российской Федерации в безналичном порядке в пользу владельцев Облигаций.*

*Презюмируется, что Держатели - депоненты Депозитария уполномочены получать суммы погашения по Облигациям. Держатели, не уполномоченные своими клиентами получать суммы погашения по Облигациям, не позднее 12 часов 00 минут (московского времени) дня, предшествующего 4 (Четвертому) рабочему дню до установленной даты погашения Облигаций, передают в Депозитарий список, который должен содержать все реквизиты, указанные ниже в списке владельцев и/или номинальных держателей Облигаций (далее – Список для целей погашения Облигаций).*

*Погашение Облигаций производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня Депозитария, предшествующего 5 (Пятому) рабочему дню до даты погашения Облигаций (далее по тексту - Дата составления Списка).*

*Исполнение обязательства по отношению к владельцу, включенному в Список для целей погашения Облигаций, признается надлежащим, в том числе в случае отчуждения Облигаций после Даты составления Списка для целей погашения 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 Депозитарий предоставляет Эмитенту и/или Платежному агенту Список для целей погашения Облигаций, составленный на Дату составления Списка для целей погашения Облигаций, включающий в себя следующие данные:*

- а) полное наименование / Ф.И.О. 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 счета лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям, а именно:*
  - номер счета;*
  - наименование и город 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) указание на 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.).*

*Дополнительно к указанным сведениям Депозитарий обязан включить в Список для целей погашения Облигаций следующую информацию относительно физических лиц и юридических лиц - нерезидентов Российской Федерации, являющихся владельцами Облигаций:*

- а) в случае если владельцем Облигаций является юридическое лицо-нерезидент: индивидуальный идентификационный номер (ИНН) (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 Депозитария, самостоятельно отслеживают полноту и актуальность реквизитов банковского счета и иных сведений, предоставленных ими в Депозитарий. В случае непредоставления или несвоевременного предоставления в Депозитарий указанных реквизитов и иных сведений, 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 Депозитария, 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 во 2 (Второй) рабочий день до даты погашения Облигаций Эмитент перечисляет необходимые денежные средства на счет Платежного агента.*

*На основании Списка, предоставленного Депозитарием, Платежный агент рассчитывает суммы денежных средств, подлежащих выплате каждому из лиц, указанных в Списке. В дату погашения Облигаций Платежный агент перечисляет необходимые денежные средства на счета лиц, уполномоченных на получение сумм погашения по Облигациям, указанных в Списке. 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.*

*Срок погашения облигаций выпуска:*

*Дата начала:*

*1456-й (Одна тысяча четыреста пятьдесят шестой) день с даты начала размещения Облигаций выпуска.*

*Дата окончания:*

*Даты начала и окончания погашения Облигаций выпуска совпадают.*

*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.*

*Условия и стоимость досрочного погашения облигаций:*

*Досрочное погашение Облигаций производится по стоимости, равной сумме номинальной стоимости Облигации и купонного дохода за купонный период, в течение которого наступило событие, давшее право владельцу Облигаций на досрочное погашение Облигаций.*

**Владелец Облигаций имеет право требовать досрочного погашения Облигаций в следующих случаях:**

- 1) невыполнение Эмитентом обязательства выплатить купонный доход по Облигациям по истечении 7 (Семи) дней с даты выплаты соответствующего купонного дохода;**
- 2) объявление Эмитентом своей неспособности выполнять финансовые обязательства в отношении Облигаций настоящего выпуска, или в отношении облигаций Эмитента серии А2, номер государственной регистрации 4-02-00028-А, или в отношении облигаций Эмитента серии А3, номер государственной регистрации 4-03-00028-А, или в отношении иных облигаций, выпущенных Эмитентом на территории Российской Федерации;**
- 3) невыполнение Эмитентом обязательств по погашению облигаций Эмитента серии А2, номер государственной регистрации 4-02-00028-А или по погашению облигаций Эмитента серии А3, номер государственной регистрации 4-03-00028-А, или по погашению иных облигаций, выпущенных Эмитентом на территории Российской Федерации, по истечении 10 (Десяти) дней с 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 купонного дохода по Облигациям за купонный период, в течение которого произошло событие, давшее владельцу Облигаций право требовать досрочного погашения Облигаций, начиная со следующей даты:**

- 1) 8 (Восьмой) день с даты невыполнения Эмитентом обязательства выплатить купонный доход по Облигациям;**
- 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 облигаций Эмитента серии А2, номер государственной регистрации 4-02-00028-А;**
- 4) дата объявления Эмитентом своей неспособности выполнять финансовые обязательства в отношении облигаций Эмитента серии А3, номер государственной регистрации 4-03-00028-А, или в отношении иных облигаций, выпущенных Эмитентом на территории Российской Федерации;**
- 5) 11 (Одиннадцатый) рабочий день с даты невыполнения Эмитентом обязательств по погашению облигаций Эмитента серии А2, номер государственной регистрации 4-02-00028-А;**
- 6) 11 (Одиннадцатый) рабочий день с даты невыполнения Эмитентом обязательств по погашению облигаций Эмитента серии А3, номер государственной регистрации 4-03-00028-А, или по погашению иных облигаций, выпущенных Эмитентом на территории Российской Федерации.**

**Требования о досрочном погашении Облигаций могут быть предъявлены до даты погашения Облигаций.**

**Облигации, погашенные Эмитентом досрочно, не могут быть выпущены в обращение.**

Срок окончания предъявления Облигаций к досрочному погашению:

**Требования о досрочном погашении Облигаций могут быть предъявлены до Даты погашения Облигаций.**

Порядок досрочного погашения:

**Презюмируется, что Держатели - депоненты Депозитария надлежащим образом уполномочены получать суммы досрочного погашения по Облигациям и/или совершать иные действия, необходимые для досрочного погашения Облигаций в пользу владельцев Облигаций.**

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, Российская Федерация, г. Москва, Средний Кисловский пер., д. 1/13, стр.**

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, Депозитарию и депоненту Депозитария.

Обязательства Эмитента считаются исполненными с момента зачисления соответствующих денежных средств на корреспондентский счет банка получателя платежа, указанного в требовании о досрочном погашении Облигаций.

Для осуществления права на досрочное погашение Облигаций владелец Облигаций - депонент Депозитария либо Держатель - депонент Депозитария, уполномоченный владельцем Облигаций совершать действия, направленные на досрочное погашение Облигаций, осуществляет следующие необходимые действия:

- предоставляет в Депозитарий письменное требование (заявление) о погашении Облигаций (в соответствии с требованиями, определенными Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг);
- предоставляет в Депозитарий поручение в соответствии с требованиями, определенными Депозитарием, для перевода Облигаций, подлежащих досрочному погашению, в раздел счета депо, предназначенный для учета Облигаций, подлежащих досрочному погашению.

Письменное требование о 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 представляется нотариально удостоверенная доверенность).

Требование о погашении Облигаций должно содержать:

- наименование события, давшее право владельцу Облигаций на досрочное погашение;
- для юридического лица: наименование юридического лица, его юридический адрес и адрес места нахождения, платежные реквизиты, ИНН (для кредитных организаций также БИК);
- 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 Депозитарий, Депозитарий 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.

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.

Размер процентного (купонного) дохода по облигациям:

Купонный (процентный) период	Размер купонного (процентного) дохода
------------------------------	---------------------------------------



Дата начала	Дата окончания	
-------------	----------------	--

**1. Купон:** Процентная ставка по первому купону устанавливается на конкурсе по определению ставки первого купона в процентах годовых в дату начала размещения Облигаций.

Процентная ставка по первому купону определяется путем проведения Конкурса по определению процентной ставки по первому купону (далее – Конкурс) в Секции фондового рынка ММВБ среди потенциальных покупателей Облигаций в дату начала размещения Облигаций. В день проведения Конкурса Члены Секции фондового рынка ММВБ (далее - Члены Секции) подают адресные заявки на покупку Облигаций с кодом расчетов Т0 с использованием торговой системы ММВБ, в соответствии с Правилами проведения торгов в Секции фондового рынка ММВБ и иными нормативными документами ММВБ, как за свой счет, так и за счет и по поручению клиентов. Время и порядок подачи заявок на Конкурс по определению процентной ставки по первому купону устанавливается ММВБ по согласованию с Эмитентом и/или Андеррайтером. Заявки на приобретение Облигаций направляются Членами Секции в адрес Андеррайтера.

Заявка на приобретение должна содержать следующие необходимые условия:

- 1) Цену покупки, равную 100 % от номинальной стоимости;
- 2) Количество Облигаций, которое потенциальный покупатель хотел бы приобрести в случае, если Эмитент назначит процентную ставку по первому купону Облигаций большую или равную указанной в заявке приемлемой процентной ставки;
- 3) Величину приемлемой для инвестора процентной ставки по первому купону. Под термином Величина приемлемой процентной ставки понимается величина процентной ставки по первому купону, при объявлении которой Эмитентом потенциальный инвестор был бы готов купить количество Облигаций, указанных в заявке по цене 100 % от номинала. Величина приемлемой процентной ставки должна быть выражена в процентах годовых с точностью до одной сотой процента.

Условием принятия заявки Члена Секции к исполнению является выполнение условий достаточности предоставленного обеспечения, предусмотренных Условиями клиринга ММВБ.

Заявки, не соответствующие изложенным выше требованиям, к участию в Конкурсе не допускаются.

После окончания периода подачи заявок на Конкурс ММВБ составляет реестр введенных заявок (далее – Сводный реестр введенных заявок) и передает его Андеррайтеру. Сводный реестр введенных заявок должен содержать условия каждой заявки: цену приобретения, количество ценных бумаг, время поступления заявки, размер ставки купона, а также наименование Члена Секции, выставившего заявку, код клиента, присвоенный на ММВБ в случае, если заявка выставлена по поручению клиента. Заявки в Сводном реестре введенных заявок должны быть ранжированы по размеру ставки купона, указанной Членом секции, начиная с наименьшей ставки, а в случае наличия заявок с одинаковой ставкой купона, такие заявки должны быть ранжированы по времени подачи начиная с более ранней.

Сводный реестр введенных заявок утверждается финансовым консультантом Эмитента и передается на ММВБ.

Уполномоченный орган Эмитента принимает решение о величине процентной ставки по первому купону и сообщает о принятом решении ММВБ в письменном виде не позднее, чем за 30 минут до ее направления информационному агентству. После направления Эмитентом информационному агентству сообщения о величине процентной ставки по первому купону, Эмитент информирует Андеррайтера о величине процентной ставки по первому купону. Андеррайтер публикует сообщение о величине процентной ставки по первому купону при помощи торговой системы ММВБ путем отправки электронных сообщений всем Членам Секции. Информация о величине процентной ставки по первому купону Облигаций также раскрывается Эмитентом в порядке раскрытия информации о существенных фактах в соответствии с нормативными актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг в порядке, предусмотренном п. 11 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 2.9 Проспекта ценных бумаг.

Датой начала купонного периода первого купона является дата начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода первого купона является 182-й (Сто восемьдесят второй) день с даты начала размещения Облигаций.	Расчет суммы выплат по первому купону на одну Облигацию производится по следующей формуле: $КД = C1 * Nom * (T1 - T0) / (365 * 100\%),$ где КД - величина купонного дохода по каждой Облигации; Nom - номинальная стоимость одной Облигации; C1 - размер процентной ставки по первому купону, проценты годовых;
--	---	---

		<p>T0- дата начала первого купонного периода Облигаций; T1 - дата окончания первого купонного периода.</p> <p>Величина накопленного купонного дохода 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).</p>
--	--	---

**2. Купон:** Процентная ставка купонного дохода по второму купону равна процентной ставке купонного дохода по первому купону.

<p>Датой начала купонного периода второго купона является 182-й (Сто восемьдесят второй) день с даты начала размещения Облигаций.</p>	<p>Датой окончания купонного периода второго выпуска является 364-й (Триста шестьдесят четвертый) день с даты начала размещения Облигаций.</p>	<p>Расчет суммы выплат по второму купону на одну Облигацию производится по следующей формуле:  <math display="block">КД = C2 * Nom * (T2 - T1) / (365 * 100\%),</math> где  КД - величина купонного дохода по каждой Облигации;  Nom - номинальная стоимость одной Облигации;  C2 - размер процентной ставки по второму купону, проценты годовых;  T1- дата начала второго купонного периода Облигаций;  T2 - дата окончания второго купонного периода.</p> <p>Величина накопленного купонного дохода 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).</p>
---	--	--

**3. Купон:** Процентная ставка купонного дохода по третьему купону равна процентной ставке купонного дохода по первому купону.

<p>Датой начала купонного периода третьего купона является 364-й (Триста шестьдесят четвертый) день с даты начала размещения Облигаций.</p>	<p>Датой окончания купонного периода третьего купона является 546-й (Пятьсот сорок шестой) день с даты начала размещения Облигаций.</p>	<p>Расчет суммы выплат по третьему купону на одну Облигацию производится по следующей формуле:  <math display="block">КД = C3 * Nom * (T3 - T2) / 365 / 100\%,</math> где  КД - величина купонного дохода по каждой Облигации;  Nom - номинальная стоимость одной Облигации;  C3 - размер процентной ставки по третьему купону, проценты годовых;  T2- дата начала третьего купонного периода Облигаций;  T3 - дата окончания третьего купонного периода.</p> <p>Величина накопленного купонного дохода 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).</p>
---	---	--

		меньше 5, второй знак после запятой не изменяется).
--	--	---

**4. Купон:** Процентная ставка купонного дохода по четвертому купону равна процентной ставке купонного дохода по первому купону.

Датой начала купонного периода четвертого купона является 546-й (Пятьсот сорок шестой) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода четвертого купона является 728-й (Семьсот двадцать восьмой) день с даты начала размещения Облигаций.	<p>Расчет суммы выплат по четвертому купону на одну Облигацию производится по следующей формуле:</p> $КД = C4 * Nom * (T4 - T3) / (365 * 100\%),$ <p>где</p> <p>КД - величина купонного дохода по каждой Облигации;</p> <p>Nom - номинальная стоимость одной Облигации;</p> <p>C4 - размер процентной ставки по четвертому купону, проценты годовых;</p> <p>T3- дата начала четвертого купонного периода Облигаций;</p> <p>T4 - дата окончания четвертого купонного периода.</p> <p>Величина накопленного купонного дохода 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).</p>
---	--	---

**5. Купон:** Процентная ставка купонного дохода по пятому купону равна процентной ставке купонного дохода по первому купону.

Датой начала купонного периода пятого купона является 728-й (Семьсот двадцать восьмой) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода пятого купона является 910-й (Девятьсот десятый) день с даты начала размещения Облигаций.	<p>Расчет суммы выплат по пятому купону на одну Облигацию производится по следующей формуле:</p> $КД = C5 * Nom * (T5 - T4) / (365 * 100\%),$ <p>где</p> <p>КД - величина купонного дохода по каждой Облигации;</p> <p>Nom - номинальная стоимость одной Облигации;</p> <p>C5 - размер процентной ставки по пятому купону, проценты годовых;</p> <p>T4- дата начала пятого купонного периода Облигаций;</p> <p>T5 - дата окончания пятого купонного периода.</p> <p>Величина накопленного купонного дохода 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).</p>
---	---	---

**6. Купон:** Процентная ставка купонного дохода по шестому купону равна процентной ставке купонного дохода по первому купону.

Датой начала купонного периода шестого купона является 910-й (Девятьсот десятый) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода шестого купона является 1092-й (Одна тысяча девяносто второй) день с даты начала размещения Облигаций.	<p>Расчет суммы выплат по шестому купону на одну Облигацию производится по следующей формуле:</p> $КД = C6 * Nom * (T6 - T5) / (365 * 100\%),$ <p>где</p> <p>КД - величина купонного дохода по каждой Облигации;</p> <p>Nom - номинальная стоимость одной Облигации;</p> <p>C6 - размер процентной ставки по шестому купону,</p>
---	--	--

		проценты годовых; Т5- дата начала шестого купонного периода Облигаций; Т6 - дата окончания шестого купонного периода.  Величина накопленного купонного дохода 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).
--	--	--

**7. Купон:** Процентная ставка купонного дохода по седьмому купону равна процентной ставке купонного дохода по первому купону.

Датой начала купонного периода седьмого купона является 1092-й (Одна тысяча девяносто второй) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода седьмого купона является 1274-й (Одна тысяча двести семьдесят четвертый) день с даты начала размещения Облигаций.	Расчет суммы выплат по седьмому купону на одну Облигацию производится по следующей формуле: $КД = C7 * Nom * (T7 - T6) / (365 * 100\%),$ где КД - величина купонного дохода по каждой Облигации; Nom - номинальная стоимость одной Облигации; C7 - размер процентной ставки по седьмому купону, проценты годовых; Т6- дата начала седьмого купонного периода Облигаций; Т7 - дата окончания седьмого купонного периода.  Величина накопленного купонного дохода 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).
--	---	--

**8. Купон:** Процентная ставка купонного дохода по восьмому купону равна процентной ставке купонного дохода по первому купону.

Датой начала купонного периода восьмого купона является 1274-й (Одна тысяча двести семьдесят четвертый) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода восьмого купона является 1456-й (Одна тысяча четыреста пятьдесят шестой) день с даты начала размещения Облигаций.	Расчет суммы выплат по восьмому купону на одну Облигацию производится по следующей формуле: $КД = C8 * Nom * (T8 - T7) / (365 * 100\%),$ где КД - величина купонного дохода по каждой Облигации; Nom - номинальная стоимость одной Облигации; C8 - размер процентной ставки по восьмому купону, проценты годовых; Т7- дата начала восьмого купонного периода Облигаций; Т8 - дата окончания восьмого купонного периода.  Величина накопленного купонного дохода 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).
--	--	---

*Если дата выплаты купонного дохода по любому из восьми купонов по Облигациям 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.*

*При досрочном погашении Облигаций в порядке, предусмотренном п. 9.5 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 в) Проспекта ценных бумаг, владельцам Облигаций выплачивается купонный доход за купонный период, в течение которого наступило событие, давшее право владельцу Облигации на досрочное погашение Облигации в порядке, предусмотренном п. 9.5 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 в) Проспекта ценных бумаг.*

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:** Процентная ставка по первому купону устанавливается на конкурсе по определению ставки первого купона в процентах годовых в дату начала размещения Облигаций.

Датой начала купонного периода первого купона является дата начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода первого купона является 182-й (Сто восемьдесят второй) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой выплаты купонного дохода по первому купону является 182-й (Сто восемьдесят второй) день с даты начала размещения Облигаций. Если дата выплаты купонного дохода по Облигациям 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.	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.
--	---	---	---

**Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:**

Выплата дохода по Облигациям производится Платежным агентом за счет и по поручению Эмитента. Выплата дохода по Облигациям производится в валюте Российской Федерации в безналичном порядке в пользу владельцев Облигаций. Презюмируется, что Держатели - депоненты Депозитария уполномочены

получать суммы дохода по Облигациям. Депонент Депозитария и/или иное лицо, не уполномоченные своими клиентами получать суммы дохода по Облигациям, не позднее 12 часов 00 минут (московского времени) дня, предшествующего 4 (Четвертому) рабочему дню до даты выплаты дохода по Облигациям, передают в Депозитарий список, который должен содержать все реквизиты, указанные ниже в списке владельцев и/или номинальных держателей Облигаций (далее – Список для целей выплаты купонного дохода).

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 (далее по тексту - Дата составления Списка).

Исполнение обязательства по отношению к владельцу, включенному в Список для целей выплаты купонного дохода, признается надлежащим, в том числе в случае отчуждения Облигаций после Даты составления Списка для целей выплаты купонного дохода.

В случае если права владельца на Облигации учитываются номинальным держателем и номинальный держатель уполномочен на получение сумм купонного дохода по Облигациям, то под лицом, уполномоченным получать суммы купонного дохода 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 купонного дохода по Облигациям, то под лицом, уполномоченным получать суммы купонного дохода по Облигациям подразумевается владелец.

Не позднее, чем на 3 (Третий) рабочий день до даты выплаты купонного дохода по Облигациям Депозитарий предоставляет Эмитенту и/или Платежному агенту Список для целей выплаты купонного дохода, составленный на Дату составления Списка для целей выплаты купонного дохода, включающий в себя следующие данные:

а) полное наименование / Ф.И.О. лица, уполномоченного получать суммы дохода по Облигациям.

В случае если Облигации переданы владельцем номинальному держателю и номинальный держатель уполномочен на получение сумм дохода по Облигациям, указывается полное наименование номинального держателя.

В случае, если Облигации не были переданы номинальному держателю и/или номинальный держатель не уполномочен владельцем на получение сумм дохода по Облигациям, указывается полное наименование владельца Облигаций (Ф.И.О. владельца - для физического лица);

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 счета лица, уполномоченного получать суммы дохода по Облигациям, а именно:

- номер счета;

- наименование и город 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) указание на 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.)

Дополнительно к указанным сведениям Депозитарий обязан включить в Список для целей выплаты купонного дохода следующую информацию относительно физических лиц и юридических лиц - нерезидентов Российской Федерации, являющихся владельцами Облигаций:

а) в случае если владельцем Облигаций является юридическое лицо-нерезидент:

- индивидуальный идентификационный номер (ИНН) – 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 Депозитария, самостоятельно отслеживают полноту и актуальность реквизитов банковского счета и иных сведений, предоставленных им в Депозитарий. В случае непредоставления или несвоевременного предоставления в Депозитарий указанных реквизитов и иных сведений, 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 Депозитария, 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 во 2 (Второй) рабочий день до даты выплаты купонного дохода по Облигациям Эмитент перечисляет необходимые денежные средства на счет Платежного агента.

На основании Списка, предоставленного Депозитарием, Платежный агент рассчитывает суммы денежных средств, подлежащих выплате каждому из лиц, включенных в Список для целей выплаты купонного дохода.

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 Список для целей выплаты купонного дохода.

В случае если одно лицо уполномочено на получение сумм купонного дохода по Облигациям со стороны нескольких владельцев Облигаций, то такому лицу перечисляется общая сумма без разбивки по каждому владельцу Облигаций.

**2. Купон:** Процентная ставка купонного дохода по второму купону равна процентной ставке купонного дохода по первому купону.

Датой начала купонного периода второго купона является 182-й (Сто восемьдесят второй) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода второго купона является 364-й (Триста шестьдесят четвертый) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой выплаты купонного дохода по второму купону является 364-й (Триста шестьдесят четвертый) день с даты начала размещения Облигаций. Если дата выплаты купонного дохода по Облигациям выпадает на выходной день, независимо от того, будет ли это государственный выходной день или выходной день для расчетных операций, то выплата надлежащей суммы производится в первый рабочий день, следующий за выходным. Владелец Облигации не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.	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.
--	--	--	---

**Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:**

Порядок выплаты дохода по второму купону аналогичен порядку выплаты дохода по первому купону.

**3. Купон:** Процентная ставка купонного дохода по третьему купону равна процентной ставке купонного дохода по первому купону.

Датой начала купонного периода третьего купона является 364-й (Триста шестьдесят четвертый) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода третьего купона является 546-й (Пятьсот сорок шестой) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой выплаты купонного дохода по третьему купону является 546-й (Пятьсот сорок шестой) день с даты начала размещения Облигаций. Если дата выплаты купонного дохода по Облигациям выпадает на выходной день, независимо от того, будет ли это государственный выходной день или выходной день для расчетных операций, то выплата надлежащей суммы производится в первый рабочий день, следующий за выходным. Владелец Облигации не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.	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.
--	--	---	---

**Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:**

Порядок выплаты дохода по третьему купону аналогичен порядку выплаты дохода по первому купону.

**4. Купон:** Процентная ставка купонного дохода по четвертому купону равна процентной ставке купонного дохода по первому купону.

Датой начала купонного периода четвертого купона является 546-й (Пятьсот сорок шестой) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода четвертого купона является 728-й (Семьсот двадцать восьмой) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой выплаты купонного дохода по четвертому купону является 728-й (Семьсот двадцать восьмой) день с даты начала размещения Облигаций. Если дата выплаты купонного дохода по Облигациям выпадает на выходной день, независимо от того, будет ли это государственный выходной день или выходной день для расчетных операций, то выплата надлежащей суммы производится в первый рабочий день, следующий за выходным. Владелец Облигации не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.	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.
---	--	---	---



**Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:**

Порядок выплаты дохода по четвертому купону аналогичен порядку выплаты дохода по первому купону.

**5. Купон:** Процентная ставка купонного дохода по пятому купону равна процентной ставке купонного дохода по первому купону.

Датой начала купонного периода пятого купона является 728-й (Семьсот двадцать восьмой) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода пятого купона является 910-й (Девятьсот десятый) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой выплаты купонного дохода по пятому купону является 910-й (Девятьсот десятый) день с даты начала размещения Облигаций. Если дата выплаты купонного дохода по Облигациям 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.	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.
---	---	---	---

**Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:**

Порядок выплаты дохода по пятому купону аналогичен порядку выплаты дохода по первому купону.

**6. Купон:** Процентная ставка купонного дохода по шестому купону равна процентной ставке купонного дохода по первому купону.

Датой начала купонного периода шестого купона является 910-й (Девятьсот десятый) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода шестого купона является 1092-й (Одна тысяча девяносто второй) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой выплаты купонного дохода по шестому купону является 1092-й (Одна тысяча девяносто второй) день с даты начала размещения Облигаций. Если дата выплаты купонного дохода по Облигациям 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	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.
---	--	---	---

		Облигации не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.	
--	--	--	--

**Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:**

Порядок выплаты дохода по шестому купону аналогичен порядку выплаты дохода по первому купону.

**7. Купон:** Процентная ставка купонного дохода по седьмому купону равна процентной ставке купонного дохода по первому купону.

Датой начала купонного периода седьмого купона является 1092-й (Одна тысяча девяносто второй) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода седьмого купона является 1274-й (Одна тысяча двести семьдесят четвертый) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой выплаты купонного дохода по седьмому купону является 1274-й (Одна тысяча двести семьдесят четвертый) день с даты начала размещения Облигаций. Если дата выплаты купонного дохода по Облигациям 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.	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.
--	---	--	---

**Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:**

Порядок выплаты дохода по седьмому купону аналогичен порядку выплаты дохода по первому купону.

**8. Купон:** Процентная ставка купонного дохода по восьмому купону равна процентной ставке купонного дохода по первому купону.

Датой начала купонного периода восьмого купона является 1274-й (Одна тысяча двести семьдесят четвертый) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода восьмого купона является 1456-й (Одна тысяча четыреста пятьдесят шестой) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой выплаты купонного дохода по восьмому купону является 1456-й (Одна тысяча четыреста пятьдесят шестой) день с даты начала размещения Облигаций. Если дата выплаты купонного дохода по Облигациям выпадает на выходной день, независимо от того, будет ли это государственный выходной день или	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.
--	---	---	---

		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.	
<b>Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:</b> Порядок выплаты дохода по восьмому купону аналогичен порядку выплаты дохода по первому купону. Для целей выплаты дохода по восьмому купону используется Список для целей погашения Облигаций. Доход по восьмому купону выплачивается одновременно с погашением Облигаций.			

Вид, серия (тип), форма и иные идентификационные признаки ценных бумаг:

**Облигации неконвертируемые процентные документарные на предъявителя серии А7 с обязательным централизованным хранением**

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: **4-07-00028-А**

Дата государственной регистрации выпуска ценных бумаг: **28 сентября 2006 года**

Дополнительные выпуски: **не предусмотрено**

Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг: **7 декабря 2006 года**

Наименование регистрирующего органа, осуществившего государственную регистрацию выпуска ценных бумаг: **ФСФР России**

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

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска: **1 000 рублей**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: **5 000 000 000 рублей**

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.*

Информация о депозитарии, осуществляющем централизованное хранение ценных бумаг:

Полное фирменное наименование: *Некоммерческое партнерство «Национальный депозитарный центр»*

Сокращенное фирменное наименование: *НДЦ*

Место нахождения: *125009, г. Москва, Средний Кисловский пер., д. 1/13 строение 4*

ИНН: *7706131216*

Лицензия: *№ 177-03431-000100*

Дата выдачи лицензии: *4 декабря 2000 года*

Срок действия: *бессрочная лицензия*

Орган, выдавший указанную лицензию: *ФКЦБ России*

Порядок и условия погашения ценных бумаг выпуска:

*Облигации погашаются на 1 092-й (Одна тысяча девяносто второй) 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 Платёжному 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 (ИНН) – при наличии;
- б) в случае, если владельцем Облигаций является физическое лицо:
- вид, номер, дата и место выдачи документа, удостоверяющего личность владельца, наименование органа, выдавшего документ;
  - число, месяц и год рождения владельца;
  - место регистрации и почтовый адрес, включая индекс, владельца;
  - налоговый статус владельца;
  - номер свидетельства государственного пенсионного страхования владельца (при его наличии);
  - ИНН владельца (при его наличии).

Владельцы Облигаций, их уполномоченные лица, в том числе депоненты НДЦ, самостоятельно отслеживают полноту и актуальность предоставленных ими в НДЦ сведений (информации, необходимой для исполнения обязательств по Облигациям), в частности реквизитов банковского счета и данных о лицах, уполномоченных получать суммы погашения по Облигациям. В случае непредоставления или несвоевременного предоставления указанной информации в НДЦ, исполнение таких обязательств производится лицу, предъявившему требование об исполнении обязательств и являющемуся владельцем Облигаций на дату предъявления требования.

При этом исполнение Эмитентом обязательств по Облигациям производится на основании данных НДЦ (Эмитент в случаях, предусмотренных договором с НДЦ, имеет право подтверждения последним таких данных об учете прав на Облигации), в этом случае обязательства Эмитента считаются исполненными в полном объеме и надлежащим образом. В том случае, если предоставленные владельцем или номинальным держателем или имеющиеся в Депозитарии реквизиты банковского счета и иная информация, необходимая для исполнения Эмитентом обязательств по Облигациям, не позволяют Платежному агенту своевременно осуществить перечисление денежных средств, то такая задержка не может рассматриваться в качестве просрочки исполнения обязательств по Облигациям, а владелец Облигации не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.

Не позднее чем за 1 (Один) рабочий день до Даты погашения Облигаций Эмитент перечисляет необходимые денежные средства на счёт Платежного агента.

Платежный агент рассчитывает суммы денежных средств, подлежащих выплате каждому из лиц, указанных в перечне владельцев и/или номинальных держателей Облигаций.

В Дату погашения Облигаций Платежный агент перечисляет необходимые денежные средства на счета лиц, уполномоченных на получение сумм погашения по Облигациям, указанных в перечне владельцев и/или номинальных держателей Облигаций.

Обязательства Эмитента считаются исполненными с момента зачисления соответствующих денежных средств на корреспондентский счет банка получателя платежа.

В случае, если одно лицо уполномочено на получение сумм погашения по Облигациям со стороны нескольких владельцев Облигаций, то такому лицу перечисляется общая сумма без разбивки по каждому владельцу Облигаций.

**Номинальные держатели Облигаций, не являющиеся владельцами Облигаций, перечисляют денежные средства, полученные в погашение Облигаций, владельцам Облигаций в порядке, определенном между номинальным держателем Облигаций и владельцем Облигаций.**

**Если Дата погашения Облигаций выпадает на выходной день, независимо от того, будет ли это государственный выходной день или выходной день для расчетных операций, то выплата подлежащей суммы производится в первый рабочий день, следующий за выходным. Владелец Облигации не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.**

**Списание Облигаций со счетов депо в НДЦ производится при погашении всех Облигаций и при оплате купонного дохода за последний купонный период после выполнения Платежным агентом своих обязательств по переводу денежных средств для погашения Облигаций.**

**Погашение Сертификата производится после списания всех Облигаций со счетов депо в НДЦ.**

**Форма погашения облигаций:**

**Погашение Облигаций осуществляется в денежной форме в безналичном порядке в валюте Российской Федерации. Погашение Облигаций в других формах не предусмотрено.**

**Порядок и условия досрочного погашения облигаций:**

**Предусмотрена возможность досрочного погашения Облигаций по требованию владельцев Облигаций.**

**В соответствии с требованиями Стандартов эмиссии ценных бумаг и регистрации проспектов ценных бумаг (утв. приказом ФСФР России от 16.03.2005 N 05-4/пз-н) досрочное погашение Облигаций допускается только после полной оплаты Облигаций и государственной регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг или представления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска Облигаций в случае, если в соответствии с Федеральным законом «О рынке ценных бумаг» или иными федеральными законами эмиссия Облигаций осуществляется без государственной регистрации отчета об итогах выпуска Облигаций, если иное не предусмотрено действующим законодательством.**

**Владелец Облигаций имеет право требовать досрочного возмещения номинальной стоимости Облигаций и выплаты причитающегося ему накопленного купонного дохода по Облигациям в следующих случаях:**

- 1) неисполнение или ненадлежащее исполнение Эмитентом обязательств по выплате купонного дохода по Облигациям настоящего выпуска по истечении 7 (Семи) рабочих дней с даты выплаты соответствующего купонного дохода;**
- 2) объявление Эмитентом своей неспособности выполнять финансовые обязательства в отношении Облигаций настоящего выпуска, или в отношении иных облигаций, выпущенных Эмитентом на территории Российской Федерации;**
- 3) неисполнение или ненадлежащее исполнение Эмитентом обязательств по погашению иных облигаций, выпущенных Эмитентом на территории Российской Федерации, по истечении 10 (Десяти) рабочих дней с наступления даты погашения соответствующего выпуска облигаций.**

**Срок, не ранее которого облигации могут быть предъявлены к досрочному погашению:**

**Владелец Облигаций имеет право требовать немедленного погашения номинальной стоимости Облигаций и выплаты причитающегося ему накопленного купонного дохода по Облигациям, рассчитанного на дату исполнения Эмитентом обязательств по досрочному погашению Облигаций начиная с любой из следующих дат:**

- 1) 8 (Восьмой) рабочий день с даты неисполнения/ненадлежащего исполнения Эмитентом обязательств по выплате купонного дохода по Облигациям настоящего выпуска;**
- 2) Дата объявления Эмитентом о своей неспособности выполнять финансовые обязательства в отношении Облигаций выпуска;**
- 3) Дата объявления Эмитентом своей неспособности выполнять финансовые обязательства в отношении иных облигаций, выпущенных Эмитентом на территории Российской Федерации;**

4) *11 (Одиннадцатый) рабочий день с даты неисполнения/ненадлежащего исполнения Эмитентом обязательств по погашению облигаций, выпущенных Эмитентом на территории Российской Федерации.*

Срок окончания предъявления Облигаций к досрочному погашению:

*Требования (заявления) о досрочном погашении Облигаций могут быть предъявлены до Даты погашения Облигаций.*

Стоимость досрочного погашения Облигаций:

*Досрочное погашение Облигаций производится по стоимости, равной сумме номинальной стоимости Облигации и сумме накопленного купонного дохода (НКД) на дату исполнения Эмитентом обязательств по досрочному погашению Облигаций.*

*Размер НКД рассчитывается в соответствии с пунктом 15 Решения о выпуске ценных бумаг и пунктом 10.10 Проспекта ценных бумаг.*

Порядок досрочного погашения:

*Облигации, погашенные Эмитентом досрочно, не могут быть выпущены в обращение.*

Платежным агентом при досрочном погашении является:

Полное фирменное наименование: *Некоммерческое партнерство «Национальный депозитарный центр»*

Сокращенное фирменное наименование: *НДЦ*

Место нахождения: *125009, г. Москва, Средний Кисловский пер., д. 1/13, стр. 4*

Почтовый адрес: *125009, , г. Москва, Средний Кисловский пер., д. 1/13, стр. 4*

*Презюмируется, что номинальные держатели - депоненты НДЦ надлежащим образом уполномочены получать суммы досрочного погашения по Облигациям и/или совершать иные действия, необходимые для досрочного погашения Облигаций в пользу владельцев Облигаций.*

*Для осуществления права на досрочное погашение Облигаций владелец Облигаций - депонент НДЦ либо номинальный держатель - депонент НДЦ, уполномоченный владельцем Облигаций совершать действия, направленные на досрочное погашение Облигаций, осуществляет следующие необходимые действия:*

- *предоставляет в НДЦ письменное требование (заявление) о досрочном погашении Облигаций (в соответствии с требованиями, определенными Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг);*
- *предоставляет в НДЦ поручение, в соответствии с требованиями, определенными НДЦ, для перевода Облигаций, подлежащих досрочному погашению, в раздел счета депо, предназначенный для учета Облигаций, подлежащих досрочному погашению.*

*Письменное требование (заявление) о досрочном погашении Облигаций представляется с приложением:*

- *в случае, если требование подписано не владельцем Облигаций - документа, подтверждающего полномочия лица, подписавшего требование от имени владельца Облигации;*
- *нотариально заверенного образца подписи лица, подписавшего требование от имени владельца Облигации (в случае, если не предоставляется нотариально удостоверенная доверенность);*

*Требование (заявление) о досрочном погашении Облигаций должно содержать:*

- *наименование события, давшее право владельцу Облигаций на досрочное погашение;*
- *для юридического лица: наименование юридического лица, место нахождения, платежные реквизиты (полное фирменное наименование банка, его место нахождения, номер расчетного счета, номер корреспондентского счета, БИК), ИНН, (для кредитных организаций также БИК) владельца Облигаций;*
- *для физического лица: фамилия, имя, отчество, адрес места жительства, серия, номер и дата выдачи паспорта, число, месяц и год рождения, платежные реквизиты, ИНН (в случае его присвоения в установленном порядке).*



*Не позднее 2 (Двух) рабочих дней, следующих за датой получения документов, предоставленных депонентом в НДЦ, НДЦ передает Эмитенту сведения о лицах, предъявивших требования о досрочном погашении и предоставленные документы.*

*В срок не более 10 (Десяти) рабочих дней с даты получения вышеуказанных документов, Эмитент осуществляет их проверку и, в случае, если они удовлетворяют указанным выше требованиям, перечисляет денежные средства на счет Платежного агента в сумме, причитающейся владельцу Облигаций, и предоставляет Платежному агенту данные, необходимые для исполнения соответствующего платежа в пользу владельца Облигаций.*

*Эмитент перечисляет денежные средства на счет Платежного агента в сумме, причитающейся владельцу Облигаций, и предоставляет Платежному агенту данные, необходимые для исполнения соответствующего платежа в пользу владельца Облигаций. Платежный агент не позднее 2 (Двух) рабочих дней, следующих за датой поступления денежных средств от Эмитента и данных, необходимых для осуществления соответствующего платежа в пользу владельца Облигаций, переводит денежные средства в пользу владельца Облигаций согласно указанным реквизитам. Не позднее рабочего дня, следующего за датой перевода денежных средств, сообщает об осуществленном переводе Эмитенту, НДЦ и депоненту НДЦ.*

*Обязательства Эмитента считаются исполненными с момента зачисления соответствующих денежных средств на корреспондентский счет банка получателя платежа, указанного в требовании о досрочном погашении Облигаций.*

*В случае, если представленные документы не соответствуют указанным требованиям, Эмитент не позднее, чем в 10 (Десятый) рабочий день с момента получения вышеуказанных документов направляет лицу, подписавшему требование о погашении Облигаций, и Депозитарию уведомление о причинах отказа принять документы. Получение указанного уведомления не лишает лицо, подписавшее требование, обратиться с требованием о досрочном погашении Облигаций повторно.*

*После исполнения Эмитентом обязательств по досрочному погашению Облигаций НДЦ производит списание погашенных Облигаций со счета депонента НДЦ и зачисление их на соответствующий раздел эмиссионного счета депо для учета погашенных Облигаций в НДЦ.*

Размер процентного (купонного) дохода по облигациям:

Купонный (процентный) период		Размер купонного (процентного) дохода
Дата начала	Дата окончания	
<b>1. Купон: первый</b>		
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.
<b>2. Купон: второй</b>		
Датой начала купонного периода второго купона выпуска является 182-й день с	Датой окончания второго купонного периода является 364-й день с даты начала	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.

даты начала размещения Облигаций.	размещения Облигаций.	Процентная ставка по второму купону равна процентной ставке по первому купону.
-----------------------------------	-----------------------	--

### 3. Купон: третий

Датой начала купонного периода третьего купона выпуска является 364-й день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания третьего купонного периода является 546-й день с даты начала размещения Облигаций.	Размер купонного (процентного) дохода по третьему купону определяется по формуле, приведенной в п.9.3 Решения о выпуске ценных бумаг и п.9.1.2. Проспекта ценных бумаг. Процентная ставка по третьему купону равна процентной ставке по первому купону.
--	--	--

### 4. Купон: четвертый.

Датой начала купонного периода четвертого купона выпуска является 546-й день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания четвертого купонного периода является дата 728-й день с даты начала размещения Облигаций.	Размер купонного (процентного) дохода по четвертому купону определяется по формуле, приведенной в п.9.3 Решения о выпуске ценных бумаг и п.9.1.2. Проспекта ценных бумаг. Процентная ставка по четвертому купону равна процентной ставке по первому купону.
--	---	--

### 5. Купон: пятый.

Датой начала купонного периода пятого купона выпуска является 728-й день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания пятого купонного периода является 910-й день с даты начала размещения Облигаций.	Размер купонного (процентного) дохода по пятому купону определяется по формуле, приведенной в п.9.3 Решения о выпуске ценных бумаг и п.9.1.2. Проспекта ценных бумаг. Процентная ставка по пятому купону равна процентной ставке по первому купону.
--	--	--

### 6. Купон: шестой.

Датой начала купонного периода шестого купона выпуска является 910-й день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания шестого купонного периода является 1092-й день с даты начала размещения Облигаций.	Размер купонного (процентного) дохода по шестому купону определяется по формуле, приведенной в п.9.3 Решения о выпуске ценных бумаг и п.9.1.2. Проспекта ценных бумаг. Процентная ставка по шестому купону равна процентной ставке по первому купону.
---	--	--

Размер купонного дохода по каждому купону определяется по следующей формуле:

$$K_j = C_j \cdot \text{Not} \cdot (T(j) - T(j-1)) / (365 \cdot 100\%),$$

где,

$j$  - порядковый номер купонного периода,  $j = 1, 2, 3, 4, 5, 6$ ;

$K_j$  - размер купонного дохода по каждой Облигации, рублей.;

$\text{Not}$  - 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
------------------------------	--	---

		<b>выплаты купонного (процентного) дохода</b>
<b>Дата начала</b>	<b>Дата окончания</b>	

#### **1. Купон: первый**

Датой начала купонного периода первого купона выпуска является Дата начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода первого купона является 182-й день с Даты начала размещения Облигаций	Купонный доход по первому купону выплачивается в 182-й день с Даты начала размещения Облигаций выпуска.	Выплата купонного дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДЦ, предшествующего 5 (Пятому) рабочему дню до даты выплаты купонного дохода по Облигациям.
--	---	---	---

#### **Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:**

Выплата купонного дохода по Облигациям производится Платёжным агентом за счет и по поручению Эмитента.

Если дата выплаты купонного дохода по Облигациям выпадает на нерабочий день, независимо от того, будет ли это государственный нерабочий день или нерабочий день для расчетных операций, то выплата надлежащей суммы производится в первый рабочий день, следующий за выходным. Владелец Облигации не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.

Выплата купонного дохода по Облигациям производится в валюте Российской Федерации в безналичном порядке в пользу владельцев Облигаций.

Презюмируется, что номинальные держатели – депоненты НДЦ уполномочены получать суммы купонного дохода по Облигациям. Депонент НДЦ, не уполномоченный своими клиентами получать суммы купонного дохода по Облигациям, не позднее 14-00 (московского времени) 4 (Четвертого) рабочего дня до Даты выплаты дохода по Облигациям, передает в НДЦ список владельцев Облигаций который должен содержать информацию, указанную ниже для Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты купонного дохода.

Выплата купонного дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДЦ, предшествующего 5 (Пятому) рабочему дню до даты выплаты дохода по Облигациям (далее по тексту - «Дата составления Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты купонного дохода»).

Исполнение обязательств по отношению к владельцу, включенному в перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, признается надлежащим, в том числе в случае отчуждения Облигаций после Даты составления Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты купонного дохода.

Владелец Облигации, если он не является депонентом НДЦ, может уполномочить номинального держателя Облигаций - депонента НДЦ получать суммы выплат доходов по Облигациям.

В случае, если права владельца на Облигации учитываются номинальным держателем и номинальный держатель уполномочен на получение сумм купонного дохода по Облигациям, то лицом, уполномоченным получать суммы купонного дохода по Облигациям, считается номинальный держатель. В случае, если права владельца на Облигации не учитываются номинальным держателем и/или номинальный держатель не уполномочен владельцем на получение сумм дохода по Облигациям, то лицом, уполномоченным получать суммы дохода по Облигациям, считается владелец Облигаций.

Не позднее чем в 3-й (Третий) рабочий день до Даты выплаты купонного дохода по Облигациям НДЦ предоставляет Эмитенту и Платежному агенту Перечень владельцев и/или номинальных держателей

Облигаций для выплаты купонного дохода, составленный на Дату составления Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты купонного дохода, включающий в себя следующие данные:

- а) полное наименование лица (Ф.И.О. владельца – для физического лица), уполномоченного получать суммы купонного дохода по Облигациям;
- б) количество Облигаций, учитываемых на счетах депо лица, уполномоченного получать суммы купонного дохода по Облигациям;
- в) место нахождения и почтовый адрес лица, уполномоченного получать суммы купонного дохода по Облигациям;
- г) реквизиты банковского счёта лица, уполномоченного получать суммы купонного дохода по Облигациям, а именно:
  - номер счета в банке;
  - наименование банка (с указанием города банка) в котором открыт счет;
  - корреспондентский счет банка, в котором открыт счет;
  - банковский идентификационный код банка, в котором открыт счет;
  - идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) получателя платежа;
- д) налоговый статус лица, уполномоченного получать суммы дохода по Облигациям (резидент, нерезидент с постоянным представительством в Российской Федерации, нерезидент без постоянного представительства в Российской Федерации).

Дополнительно к указанным сведениям номинальный держатель обязан передать в НДЦ, а НДЦ обязан включить в перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты купонного дохода следующую информацию относительно физических лиц и юридических лиц - нерезидентов Российской Федерации, являющихся владельцами Облигаций, независимо от того уполномочен номинальный держатель получать суммы от выплаты дохода по Облигациям или нет:

- а) в случае, если владельцем Облигаций является юридическое лицо-нерезидент:
  - индивидуальный идентификационный номер (ИИН) – при наличии;
- б) в случае, если владельцем Облигаций является физическое лицо:
  - вид, номер, дата и место выдачи документа, удостоверяющего личность владельца, наименование органа, выдавшего документ;
  - число, месяц и год рождения владельца;
  - место регистрации и почтовый адрес, включая индекс, владельца;
  - налоговый статус владельца;
  - номер свидетельства государственного пенсионного страхования владельца (при его наличии);
  - ИНН владельца (при его наличии).

Владельцы Облигаций, их уполномоченные лица, в том числе депоненты НДЦ самостоятельно отслеживают полноту и актуальность предоставленных ими в НДЦ сведений (информации, необходимой для исполнения обязательств по Облигациям), в частности реквизитов банковского счета и данных о лицах, уполномоченных получать суммы доходов по Облигациям. В случае непредоставления или несвоевременного предоставления ими указанной информации в НДЦ, исполнение таких обязательств производится лицу, предъявившему требование об исполнении обязательств и являющемуся владельцем Облигаций на дату предъявления требования. При этом исполнение Эмитентом обязательств по Облигациям производится на основании данных НДЦ, в этом случае обязательства Эмитента считаются исполненными в полном объеме и надлежащим образом. В том случае, если предоставленные владельцем или номинальным держателем или имеющиеся в Депозитарии реквизиты банковского счета и иная информация, необходимая для исполнения Эмитентом обязательств по Облигациям, не позволяют Платежному агенту своевременно осуществить перечисление денежных средств, то такая задержка не может рассматриваться в качестве просрочки исполнения обязательств по Облигациям, а владелец Облигации не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.

Не позднее чем за 1 (Один) рабочий день до даты выплаты доходов по Облигациям Эмитент перечисляет необходимые денежные средства на счёт Платежного агента.

Платежный 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. 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 шестому купону выплачивается одновременно с погашением Облигаций выпуска.

Вид, серия (тип), форма и иные идентификационные признаки ценных бумаг:

**Облигации неконвертируемые процентные документарные на предъявителя серии А8 с обязательным централизованным хранением**

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: **4-08-00028-А**

Дата государственной регистрации выпуска ценных бумаг: **28 сентября 2006 года**

Дополнительные выпуски: **не предусмотрено**

Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг: **7 декабря 2006 года**

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

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска: **1 000 рублей**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: **5 000 000 000 рублей**

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.*

*Информация о депозитарии, осуществляющем централизованное хранение ценных бумаг:*

Полное фирменное наименование: *Некоммерческое партнерство «Национальный депозитарный центр»*

Сокращенное фирменное наименование: *НДЦ*

Место нахождения: *125009, г. Москва, Средний Кисловский пер., д. 1/13 строение 4*

ИНН: *7706131216*

Лицензия: *№ 177-03431-000100*

Дата выдачи лицензии: *4 декабря 2000 года*

Срок действия: *бессрочная лицензия*

Орган, выдавший указанную лицензию: *ФКЦБ России*

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 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: *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.*

Купонный (процентный) период		Размер купонного (процентного) дохода
Дата начала	Дата окончания	

#### 1. Купон: первый

Датой начала купонного периода первого купона выпуска является дата начала размещения Облигаций.	Датой окончания первого купонного периода является 182-й день с даты начала размещения Облигаций.	Размер купонного (процентного) дохода по первому купону определяется по формуле, приведенной в п.9.3 Решения о выпуске ценных бумаг и п.9.1.2. Проспекта ценных бумаг. Процентная ставка по первому купону определяется путем проведения Конкурса среди потенциальных покупателей Облигаций в Дату начала размещения Облигаций. Процентная ставка по первому купону устанавливается в процентах годовых с точностью до сотой доли процента. Порядок и условия Конкурса приведены в п. 8.3. Решения о выпуске ценных бумаг и п. 2.7. Проспекта ценных бумаг.
--	---	--

#### 2. Купон: второй

Датой начала купонного периода второго купона выпуска является 182-й день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания второго купонного периода является 364-й день с даты начала размещения Облигаций.	Размер купонного (процентного) дохода по второму купону определяется по формуле, приведенной в п.9.3 Решения о выпуске ценных бумаг и п.9.1.2. Проспекта ценных бумаг. Процентная ставка по второму купону равна процентной ставке по первому купону.
---	---	--

#### 3. Купон: третий

Датой начала купонного периода третьего купона выпуска является 364-й день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания третьего купонного периода является 546-й день с даты начала размещения Облигаций.	Размер купонного (процентного) дохода по третьему купону определяется по формуле, приведенной в п.9.3 Решения о выпуске ценных бумаг и п.9.1.2. Проспекта ценных бумаг. Процентная ставка по третьему купону равна процентной ставке по первому купону.
--	--	--

#### 4. Купон: четвертый.

Датой начала купонного периода четвертого купона выпуска является 546-й день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания четвертого купонного периода является дата 728-й день с даты начала размещения Облигаций.	Размер купонного (процентного) дохода по четвертому купону определяется по формуле, приведенной в п.9.3 Решения о выпуске ценных бумаг и п.9.1.2. Проспекта ценных бумаг. Процентная ставка по четвертому купону равна процентной ставке по первому купону.
--	---	--

#### 5. Купон: пятый.

Датой начала купонного периода пятого купона выпуска является 728-й день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания пятого купонного периода является 910-й день с даты начала размещения Облигаций.	Размер купонного (процентного) дохода по пятому купону определяется по формуле, приведенной в п.9.3 Решения о выпуске ценных бумаг и п.9.1.2. Проспекта ценных бумаг. Процентная ставка по пятому купону равна процентной ставке по первому купону.
--	--	--

#### 6. Купон: шестой.

Датой начала купонного периода шестого купона выпуска является 910-й день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания шестого купонного периода является 1092-й день с даты начала размещения Облигаций.	Размер купонного (процентного) дохода по шестому купону определяется по формуле, приведенной в п.9.3 Решения о выпуске ценных бумаг и п.9.1.2. Проспекта ценных бумаг. Процентная ставка по шестому купону равна процентной ставке по первому купону.
---	--	--

--	--	--

#### 7. Купон: седьмой

Датой начала купонного периода седьмого купона выпуска является 1092-й день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания седьмого купонного периода является 1274-й день с даты начала размещения Облигаций.	Размер купонного (процентного) дохода по седьмому купону определяется по формуле, приведенной в п.9.3 Решения о выпуске ценных бумаг и п.9.1.2. Проспекта ценных бумаг. Процентная ставка по седьмому купону равна процентной ставке по первому купону.
---	---	--

#### 8. Купон: восьмой.

Датой начала купонного периода восьмого купона выпуска является 1274-й день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания восьмого купонного периода является дата 1456-й день с даты начала размещения Облигаций.	Размер купонного (процентного) дохода по восьмому купону определяется по формуле, приведенной в п.9.3 Решения о выпуске ценных бумаг и п.9.1.2. Проспекта ценных бумаг. Процентная ставка по восьмому купону равна процентной ставке по первому купону.
---	--	--

#### 9. Купон: девятый.

Датой начала купонного периода девятого купона выпуска является 1456-й день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания девятого купонного периода является 1638-й день с даты начала размещения Облигаций.	Размер купонного (процентного) дохода по девятому купону определяется по формуле, приведенной в п.9.3 Решения о выпуске ценных бумаг и п.9.1.2. Проспекта ценных бумаг. Процентная ставка по девятому купону равна процентной ставке по первому купону.
---	---	--

#### 10. Купон: десятый.

Датой начала купонного периода десятого купона выпуска является 1638-й день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания десятого купонного периода является 1820-й день с даты начала размещения Облигаций.	Размер купонного (процентного) дохода по десятому купону определяется по формуле, приведенной в п.9.3 Решения о выпуске ценных бумаг и п.9.1.2. Проспекта ценных бумаг. Процентная ставка по десятому купону равна процентной ставке по первому купону.
---	---	--

Размер купонного дохода по каждому купону определяется по следующей формуле:

$$K_j = C_j * Nom * (T(j) - T(j-1)) / (365 * 100\%),$$

где,

$j$  - порядковый номер купонного периода,  $j = 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10$ ;

$K_j$  - размер купонного дохода по каждой Облигации, рублей;

$Nom$  - номинальная стоимость одной Облигации, рублей;

$C_j$  - размер процентной ставки  $j$ -того купона, в процентах годовых;

$T(j-1)$  - дата начала  $j$ -того купонного периода;

$T(j)$  - дата окончания  $j$ -того купонного периода.

Величина накопленного купонного дохода рассчитывается с точностью до копейки. (округление производится по правилам математического округления до ближайшего целого числа. При этом под правилом математического округления следует понимать метод округления, при котором значение целой копейки (целых копеек) не изменяется, если первая за округляемой цифра равна от 0 до 4, и изменяется, увеличиваясь на единицу, если следующая цифра равна от 5 до 9).

Порядок и условия выплаты процентного (купонного) дохода по облигациям.

Купонный (процентный) период	Срок (дата) выплаты купонного (процентного) дохода	Дата составления перечня владельцев облигаций для выплаты купонного (процентного) дохода
------------------------------	--	--

Дата начала	Дата окончания		
-------------	----------------	--	--

### 1. Купон: первый

Датой начала купонного периода первого купона выпуска является Дата начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода первого купона является 182-й день с Даты начала размещения Облигаций	Купонный доход по первому купону выплачивается в 182-й день с Даты начала размещения Облигаций выпуска.	Выплата купонного дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДЦ, предшествующего 5 (Пятому) рабочему дню до даты выплаты купонного дохода по Облигациям.
--	---	---	---

### Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:

Выплата купонного дохода по Облигациям производится Платёжным агентом за счет и по поручению Эмитента.

Если дата выплаты купонного дохода по Облигациям выпадает на нерабочий день, независимо от того, будет ли это государственный нерабочий день или нерабочий день для расчетных операций, то выплата надлежащей суммы производится в первый рабочий день, следующий за выходным. Владелец Облигации не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.

Выплата купонного дохода по Облигациям производится в валюте Российской Федерации в безналичном порядке в пользу владельцев Облигаций.

Презюмируется, что номинальные держатели – депоненты НДЦ уполномочены получать суммы купонного дохода по Облигациям. Депонент НДЦ, не уполномоченный своими клиентами получать суммы купонного дохода по Облигациям, не позднее 14-00 (московского времени) 4 (Четвертого) рабочего дня до Даты выплаты дохода по Облигациям, передает в НДЦ список владельцев Облигаций который должен содержать информацию, указанную ниже для Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты купонного дохода.

Выплата купонного дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДЦ, предшествующего 5 (Пятому) рабочему дню до даты выплаты дохода по Облигациям (далее по тексту - «Дата составления Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты купонного дохода»).

Исполнение обязательств по отношению к владельцу, включенному в перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, признается надлежащим, в том числе в случае отчуждения Облигаций после Даты составления Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты купонного дохода.

Владелец Облигации, если он не является депонентом НДЦ, может уполномочить номинального держателя Облигаций - депонента НДЦ получать суммы выплат доходов по Облигациям.

В случае, если права владельца на Облигации учитываются номинальным держателем и номинальный держатель уполномочен на получение сумм купонного дохода по Облигациям, то лицом, уполномоченным получать суммы купонного дохода по Облигациям, считается номинальный держатель. В случае, если права владельца на Облигации не учитываются номинальным держателем и/или номинальный держатель не уполномочен владельцем на получение сумм дохода по Облигациям, то лицом, уполномоченным получать суммы дохода по Облигациям, считается владелец Облигаций.

Не позднее чем в 3-й (Третий) рабочий день до Даты выплаты купонного дохода по Облигациям НДЦ предоставляет Эмитенту и Платежному агенту Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты купонного дохода, составленный на Дату составления Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты купонного дохода, включающий в себя следующие

данные:

- а) полное наименование лица (Ф.И.О. владельца – для физического лица), уполномоченного получать суммы купонного дохода по Облигациям;
- б) количество Облигаций, учитываемых на счетах депо лица, уполномоченного получать суммы купонного дохода по Облигациям;
- в) место нахождения и почтовый адрес лица, уполномоченного получать суммы купонного дохода по Облигациям;
- г) реквизиты банковского счёта лица, уполномоченного получать суммы купонного дохода по Облигациям, а именно:
  - номер счета в банке;
  - наименование банка (с указанием города банка) в котором открыт счет;
  - корреспондентский счет банка, в котором открыт счет;
  - банковский идентификационный код банка, в котором открыт счет;
  - идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) получателя платежа;
- д) налоговый статус лица, уполномоченного получать суммы дохода по Облигациям (резидент, нерезидент с постоянным представительством в Российской Федерации, нерезидент без постоянного представительства в Российской Федерации).

Дополнительно к указанным сведениям номинальный держатель обязан передать в НДЦ, а НДЦ обязан включить в перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты купонного дохода следующую информацию относительно физических лиц и юридических лиц - нерезидентов Российской Федерации, являющихся владельцами Облигаций, независимо от того уполномочен номинальный держатель получать суммы от выплаты дохода по Облигациям или нет:

- а) в случае, если владельцем Облигаций является юридическое лицо-нерезидент:
  - индивидуальный идентификационный номер (ИИН) – при наличии;
- б) в случае, если владельцем Облигаций является физическое лицо:
  - вид, номер, дата и место выдачи документа, удостоверяющего личность владельца, наименование органа, выдавшего документ;
  - число, месяц и год рождения владельца;
  - место регистрации и почтовый адрес, включая индекс, владельца;
  - налоговый статус владельца;
  - номер свидетельства государственного пенсионного страхования владельца (при его наличии);
  - ИНН владельца (при его наличии).

Владельцы Облигаций, их уполномоченные лица, в том числе депоненты НДЦ самостоятельно отслеживают полноту и актуальность предоставленных ими в НДЦ сведений (информации, необходимой для исполнения обязательств по Облигациям), в частности реквизитов банковского счета и данных о лицах, уполномоченных получать суммы доходов по Облигациям. В случае непредоставления или несвоевременного предоставления ими указанной информации в НДЦ, исполнение таких обязательств производится лицу, предъявившему требование об исполнении обязательств и являющемуся владельцем Облигаций на дату предъявления требования. При этом исполнение Эмитентом обязательств по Облигациям производится на основании данных НДЦ, в этом случае обязательства Эмитента считаются исполненными в полном объеме и надлежащим образом. В том случае, если предоставленные владельцем или номинальным держателем или имеющиеся в Депозитарии реквизиты банковского счета и иная информация, необходимая для исполнения Эмитентом обязательств по Облигациям, не позволяют Платежному агенту своевременно осуществить перечисление денежных средств, то такая задержка не может рассматриваться в качестве просрочки исполнения обязательств по Облигациям, а владелец Облигации не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.

Не позднее чем за 1 (Один) рабочий день до даты выплаты доходов по Облигациям Эмитент перечисляет необходимые денежные средства на счёт Платёжного агента.

Платёжный агент рассчитывает суммы денежных средств, подлежащих выплате каждому из лиц, включенных в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты купонного дохода.



В дату выплаты доходов по Облигациям Платёжный агент перечисляет необходимые денежные средства на счета лиц, уполномоченных на получение сумм доходов по Облигациям, включенных в перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций.

Обязательства Эмитента считаются исполненными с момента зачисления соответствующих денежных средств на корреспондентский счет банка получателя платежа.

В случае, если одно лицо уполномочено на получение сумм доходов по Облигациям со стороны нескольких владельцев Облигаций, то такому лицу перечисляется общая сумма без разбивки по каждому владельцу Облигаций.

## 2. Купон: второй

Датой начала купонного периода второго купона выпуска является 182-й день с Даты начала размещения Облигаций выпуска.	Датой окончания купонного периода второго купона является 364-й день с Даты начала размещения Облигаций выпуска.	Купонный доход по второму купону выплачивается в 364-й день с Даты начала размещения Облигаций выпуска.	Выплата купонного дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДЦ, предшествующего 5 (Пятому) рабочему дню до даты выплаты купонного дохода по Облигациям.
---	--	---	---

### Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:

Порядок выплаты купонного дохода по второму купону аналогичен порядку выплаты купонного дохода по первому купону.

## 3. Купон: третий

Датой начала купонного периода третьего купона выпуска является 364-й день с даты начала 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.
<b>Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:</b> 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.
<b>Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:</b> 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.
<b>Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:</b> 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.			

Вид, серия (тип), форма и иные идентификационные признаки ценных бумаг:

**Облигации неконвертируемые процентные документарные на предъявителя серии А9 с обязательным централизованным хранением**

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: **4-09-00028-А**

Дата государственной регистрации выпуска ценных бумаг: **28 сентября 2006 года**

Дополнительные выпуски: **не предусмотрено**

Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг: **27 марта 2007 года**

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

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска: **1 000 рублей**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: **5 000 000 000 рублей**

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.

Информация о депозитарии, осуществляющем централизованное хранение ценных бумаг:

Полное фирменное наименование: *Некоммерческое партнерство «Национальный депозитарный центр»*

Сокращенное фирменное наименование: *НДЦ*

Место нахождения: *125009, г. Москва, Средний Кисловский пер., д. 1/13 строение 4*

ИНН: *7706131216*

Лицензия: *№ 177-03431-000100*

Дата выдачи лицензии: *4 декабря 2000 года*

Срок действия: *бессрочная лицензия*

Орган, выдавший указанную лицензию: *ФКЦБ России*

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 о того уполномочен номинальный держатель получать суммы погашения по Облигациям или нет:

- а) в случае, если владельцем Облигаций является юридическое лицо-нерезидент:
  - индивидуальный идентификационный номер (ИИН) – при наличии;
- б) в случае, если владельцем Облигаций является физическое лицо:
  - вид, номер, дата и место выдачи документа, удостоверяющего личность владельца, наименование органа, выдавшего документ;
  - число, месяц и год рождения владельца;
  - место регистрации и почтовый адрес, включая индекс, владельца;
  - налоговый статус владельца;
  - номер свидетельства государственного пенсионного страхования владельца (при его наличии);
  - ИИН владельца (при его наличии).

Владельцы Облигаций, их уполномоченные лица, в том числе депоненты НДЦ, самостоятельно отслеживают полноту и актуальность предоставленных ими в НДЦ сведений (информации, необходимой для исполнения обязательств по Облигациям), в частности реквизитов банковского счета и данных о лицах, уполномоченных получать суммы погашения по Облигациям. В случае непредоставления или несвоевременного предоставления указанной информации в НДЦ, исполнение таких обязательств производится лицу, предъявившему требование об исполнении обязательств и являющемуся владельцем Облигаций на дату предъявления требования.

При этом исполнение Эмитентом обязательств по Облигациям производится на основании

данных НДЦ (Эмитент в случаях, предусмотренных договором с НДЦ, имеет право подтверждения последним таких данных об учете прав на Облигации), в этом случае обязательства Эмитента считаются исполненными в полном объеме и надлежащим образом. В том случае, если предоставленные владельцем или номинальным держателем или имеющиеся в Депозитарии реквизиты банковского счета и иная информация, необходимая для исполнения Эмитентом обязательств по Облигациям, не позволяют Платежному агенту своевременно осуществить перечисление денежных средств, то такая задержка не может рассматриваться в качестве просрочки исполнения обязательств по Облигациям, а владелец Облигации не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.

Не позднее чем за 1 (Один) рабочий день до Даты погашения Облигаций Эмитент перечисляет необходимые денежные средства на счёт 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.

Купонный (процентный) период		Размер купонного (процентного) дохода
Дата начала	Дата окончания	

**1. Купон: первый**

Датой начала купонного периода первого купона выпуска является дата начала размещения Облигаций.	Датой окончания первого купонного периода является 182-й день с даты начала размещения Облигаций.	Размер купонного (процентного) дохода по первому купону определяется по формуле, приведенной в п.9.3 Решения о выпуске ценных бумаг и п.9.1.2. Проспекта ценных бумаг. Процентная ставка по первому купону определяется путем проведения Конкурса среди потенциальных покупателей Облигаций в Дату начала размещения Облигаций. Процентная ставка по первому купону устанавливается в процентах годовых с точностью до сотой доли процента. Порядок и условия Конкурса приведены в п. 8.3. Решения о выпуске ценных бумаг и п. 2.7. Проспекта ценных бумаг.
--	---	--

**2. Купон: второй**

Датой начала купонного периода второго купона выпуска является 182-й день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания второго купонного периода является 364-й день с даты начала размещения Облигаций.	Размер купонного (процентного) дохода по второму купону определяется по формуле, приведенной в п.9.3 Решения о выпуске ценных бумаг и п.9.1.2. Проспекта ценных бумаг. Процентная ставка по второму купону равна процентной ставке по первому купону.
---	---	--

**3. Купон: третий**

Датой начала купонного периода третьего купона выпуска является 364-й день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания третьего купонного периода является 546-й день с даты начала размещения Облигаций.	Размер купонного (процентного) дохода по третьему купону определяется по формуле, приведенной в п.9.3 Решения о выпуске ценных бумаг и п.9.1.2. Проспекта ценных бумаг. Процентная ставка по третьему купону равна процентной ставке по первому купону.
--	--	--

**4. Купон: четвертый.**

Датой начала купонного периода четвертого купона выпуска является 546-й день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания четвертого купонного периода является дата 728-й день с даты начала размещения Облигаций.	Размер купонного (процентного) дохода по четвертому купону определяется по формуле, приведенной в п.9.3 Решения о выпуске ценных бумаг и п.9.1.2. Проспекта ценных бумаг. Процентная ставка по четвертому купону равна процентной ставке по первому купону.
--	---	--

**5. Купон: пятый.**

Датой начала купонного периода пятого купона выпуска является 728-й день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания пятого купонного периода является 910-й день с даты начала размещения Облигаций.	Размер купонного (процентного) дохода по пятому купону определяется по формуле, приведенной в п.9.3 Решения о выпуске ценных бумаг и п.9.1.2. Проспекта ценных бумаг. Процентная ставка по пятому купону равна процентной ставке по первому купону.
--	--	--

**6. Купон: шестой.**

Датой начала купонного периода шестого купона выпуска является 910-й день с даты начала	Датой окончания шестого купонного периода является 1092-й день с даты начала размещения	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
---	---	---

размещения Облигаций.	Облигаций.	процентной ставке по первому купону.
-----------------------	------------	--------------------------------------

#### **7. Купон: седьмой**

Датой начала купонного периода седьмого купона выпуска является 1092-й день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания седьмого купонного периода является 1274-й день с даты начала размещения Облигаций.	Размер купонного (процентного) дохода по седьмому купону определяется по формуле, приведенной в п.9.3 Решения о выпуске ценных бумаг и п.9.1.2. Проспекта ценных бумаг. Процентная ставка по седьмому купону равна процентной ставке по первому купону.
---	---	--

#### **8. Купон: восьмой.**

Датой начала купонного периода восьмого купона выпуска является 1274-й день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания восьмого купонного периода является дата 1456-й день с даты начала размещения Облигаций.	Размер купонного (процентного) дохода по восьмому купону определяется по формуле, приведенной в п.9.3 Решения о выпуске ценных бумаг и п.9.1.2. Проспекта ценных бумаг. Процентная ставка по восьмому купону равна процентной ставке по первому купону.
---	--	--

#### **9. Купон: девятый.**

Датой начала купонного периода девятого купона выпуска является 1456-й день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания девятого купонного периода является 1638-й день с даты начала размещения Облигаций.	Размер купонного (процентного) дохода по девятому купону определяется по формуле, приведенной в п.9.3 Решения о выпуске ценных бумаг и п.9.1.2. Проспекта ценных бумаг. Процентная ставка по девятому купону равна процентной ставке по первому купону.
---	---	--

#### **10. Купон: десятый.**

Датой начала купонного периода десятого купона выпуска является 1638-й день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания десятого купонного периода является 1820-й день с даты начала размещения Облигаций.	Размер купонного (процентного) дохода по десятому купону определяется по формуле, приведенной в п.9.3 Решения о выпуске ценных бумаг и п.9.1.2. Проспекта ценных бумаг. Процентная ставка по десятому купону равна процентной ставке по первому купону.
---	---	--

#### **11. Купон: одиннадцатый**

Датой начала купонного периода одиннадцатого купона выпуска является 1820-й день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания одиннадцатого купонного периода является 2002-й день с даты начала размещения Облигаций.	Размер купонного (процентного) дохода по одиннадцатому купону определяется по формуле, приведенной в п.9.3 Решения о выпуске ценных бумаг и п.9.1.2. Проспекта ценных бумаг. Процентная ставка по одиннадцатому купону равна процентной ставке по первому купону.
--	--	--

#### **12. Купон: двенадцатый**

Датой начала купонного периода двенадцатого купона выпуска является 2002-й день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания двенадцатого купонного периода является 2184-й день с даты начала размещения Облигаций.	Размер купонного (процентного) дохода по двенадцатому купону определяется по формуле, приведенной в п.9.3 Решения о выпуске ценных бумаг и п.9.1.2. Проспекта ценных бумаг. Процентная ставка по двенадцатому купону равна процентной ставке по первому купону.
---	---	--

#### **13. Купон: тринадцать**

Датой начала купонного периода тринадцатого купона выпуска является 2184-й день с даты начала	Датой окончания тринадцатого купонного периода является 2366-й день с даты начала	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.
---	---	---

размещения Облигаций.	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 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.
<b>Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:</b> Выплата купонного дохода по Облигациям производится Платёжным агентом за счет и по поручению Эмитента.  Если дата выплаты купонного дохода по Облигациям выпадает на нерабочий день, независимо от того, будет ли это государственный нерабочий день или нерабочий день для расчетных операций, то выплата подлежащей суммы производится в первый рабочий день, следующий за выходным. Владелец Облигации не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в			

платеже.

Выплата купонного дохода по Облигациям производится в валюте Российской Федерации в безналичном порядке в пользу владельцев Облигаций.

Презюмируется, что номинальные держатели – депоненты НДЦ уполномочены получать суммы купонного дохода по Облигациям. Депонент НДЦ, не уполномоченный своими клиентами получать суммы купонного дохода по Облигациям, не позднее 14-00 (московского времени) 4 (Четвертого) рабочего дня до Даты выплаты дохода по Облигациям, передает в НДЦ список владельцев Облигаций который должен содержать информацию, указанную ниже для Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты купонного дохода.

Выплата купонного дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДЦ, предшествующего 5 (Пятому) рабочему дню до даты выплаты дохода по Облигациям (далее по тексту - «Дата составления Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты купонного дохода»).

Исполнение обязательств по отношению к владельцу, включенному в перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, признается надлежащим, в том числе в случае отчуждения Облигаций после Даты составления Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты купонного дохода.

Владелец Облигации, если он не является депонентом НДЦ, может уполномочить номинального держателя Облигаций - депонента НДЦ получать суммы выплат доходов по Облигациям.

В случае, если права владельца на Облигации учитываются номинальным держателем и номинальный держатель уполномочен на получение сумм купонного дохода по Облигациям, то лицом, уполномоченным получать суммы купонного дохода по Облигациям, считается номинальный держатель. В случае, если права владельца на Облигации не учитываются номинальным держателем и/или номинальный держатель не уполномочен владельцем на получение сумм дохода по Облигациям, то лицом, уполномоченным получать суммы дохода по Облигациям, считается владелец Облигаций.

Не позднее чем в 3-й (Третий) рабочий день до Даты выплаты купонного дохода по Облигациям НДЦ предоставляет Эмитенту и Платежному агенту Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты купонного дохода, составленный на Дату составления Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты купонного дохода, включающий в себя следующие данные:

- а) полное наименование лица (Ф.И.О. владельца – для физического лица), уполномоченного получать суммы купонного дохода по Облигациям;
- б) количество Облигаций, учитываемых на счетах депо лица, уполномоченного получать суммы купонного дохода по Облигациям;
- в) место нахождения и почтовый адрес лица, уполномоченного получать суммы купонного дохода по Облигациям;
- г) реквизиты банковского счёта лица, уполномоченного получать суммы купонного дохода по Облигациям, а именно:
  - номер счета в банке;
  - наименование банка (с указанием города банка) в котором открыт счет;
  - корреспондентский счет банка, в котором открыт счет;
  - банковский идентификационный код банка, в котором открыт счет;
  - идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) получателя платежа;
- д) налоговый статус лица, уполномоченного получать суммы дохода по Облигациям (резидент, нерезидент с постоянным представительством в Российской Федерации, нерезидент без постоянного представительства в Российской Федерации).

Дополнительно к указанным сведениям номинальный держатель обязан передать в НДЦ, а НДЦ обязан включить в перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты купонного дохода следующую информацию относительно физических лиц и юридических лиц - нерезидентов Российской Федерации, являющихся владельцами Облигаций, независимо от того уполномочен

номинальный держатель получать суммы от выплаты дохода по Облигациям или нет:

а) в случае, если владельцем Облигаций является юридическое лицо-нерезидент:

- индивидуальный идентификационный номер (ИИН) – при наличии;

б) в случае, если владельцем Облигаций является физическое лицо:

- вид, номер, дата и место выдачи документа, удостоверяющего личность владельца, наименование органа, выдавшего документ;
- число, месяц и год рождения владельца;
- место регистрации и почтовый адрес, включая индекс, владельца;
- налоговый статус владельца;
- номер свидетельства государственного пенсионного страхования владельца (при его наличии);
- ИИН владельца (при его наличии).

Владельцы Облигаций, их уполномоченные лица, в том числе депоненты НДЦ самостоятельно отслеживают полноту и актуальность предоставленных ими в НДЦ сведений (информации, необходимой для исполнения обязательств по Облигациям), в частности реквизитов банковского счета и данных о лицах, уполномоченных получать суммы доходов по Облигациям. В случае непредоставления или несвоевременного предоставления ими указанной информации в НДЦ, исполнение таких обязательств производится лицу, предъявившему требование об исполнении обязательств и являющемуся владельцем Облигаций на дату предъявления требования. При этом исполнение Эмитентом обязательств по Облигациям производится на основании данных НДЦ, в этом случае обязательства Эмитента считаются исполненными в полном объеме и надлежащим образом. В том случае, если предоставленные владельцем или номинальным держателем или имеющиеся в Депозитарии реквизиты банковского счета и иная информация, необходимая для исполнения Эмитентом обязательств по Облигациям, не позволяют Платежному агенту своевременно осуществить перечисление денежных средств, то такая задержка не может рассматриваться в качестве просрочки исполнения обязательств по Облигациям, а владелец 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.
<b>Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:</b> 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.
<b>Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:</b> 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.
<b>Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:</b> 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.
<b>Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:</b> 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	Датой окончания купонного периода шестого купона является 1092-й день с	Купонный доход по шестому купону выплачивается в 1092-й день с Даты начала	Выплата купонного дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций,
--	---	--	--

день с даты начала размещения Облигаций.	Даты начала размещения Облигаций выпуска	размещения Облигаций выпуска	являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДЦ, предшествующего 5 (Пятому) рабочему дню до даты выплаты купонного дохода по Облигациям.
--	--	------------------------------	--

**Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:**

Порядок выплаты купонного дохода по 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.
<b>Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:</b> Порядок выплаты купонного дохода по тринадцатому купону аналогичен порядку выплаты купонного дохода по первому купону.			

#### **14. Купон: четырнадцатый**

Датой начала купонного периода четырнадцатого купона выпуска является 2366-й день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода четырнадцатого купона является 2548-й день с Даты начала размещения Облигаций выпуска	Купонный доход по четырнадцатому купону выплачивается в 2548-й день с Даты начала размещения Облигаций выпуска	Выплата купонного дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДЦ, предшествующего 5 (Пятому) рабочему дню до даты выплаты купонного дохода по Облигациям.
<b>Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:</b> Порядок выплаты купонного дохода по четырнадцатому купону аналогичен порядку выплаты купонного дохода по первому купону. Выплата купона по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДЦ, предшествующего 5 (Пятому) рабочему дню до Даты погашения Облигаций и указанных в Перечне владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты сумм погашения».			
Доход по четырнадцатому купону выплачивается одновременно с погашением Облигаций выпуска.			

### **8.3.3. Сведения о выпусках, обязательства эмитента по ценным бумагам которых не исполнены (дефолт)**

*ОАО «Газпром» не имеет выпусков, обязательства по ценным бумагам которых не исполнены (дефолт).*

### **8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям выпуска**

*Таких лиц нет.*

### **8.5. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям выпуска**

*ОАО «Газпром» выпусков облигаций с обеспечением не имеет.*

### **8.6. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента**

**Ведение реестра владельцев акций ОАО «Газпром» осуществляет:**

**Полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество «Специализированный регистратор - Держатель реестра акционеров газовой промышленности»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «СР-ДРАГа»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 117420, г. Москва, ул. Новочеремушкинская, д. 71/32**

Лицензия на осуществление деятельности по ведению реестра владельцев ценных бумаг:  
**№ 10-000-1-00291**

Дата выдачи лицензии: **26 декабря 2003 года**

Срок действия лицензии: **без ограничения срока действия**

Орган, выдавший указанную лицензию: **ФКЦБ России**

Дата, с которой ведение реестра именных ценных бумаг эмитента осуществляется указанным регистратором: **25 января 1995 года**

*В обращении находятся пять выпусков неконвертируемых процентных документарных облигаций на предъявителя (серии А4, серии А6, серии А7, серии А8 и серии А9) ОАО «Газпром» с обязательным централизованным хранением.*

*Централизованное хранение облигаций выпусков осуществляет:*

Полное фирменное наименование: **Некоммерческое партнерство «Национальный депозитарный центр»**

Сокращенное фирменное наименование: **НДЦ**

Место нахождения: **125009, г. Москва, Средний Кисловский пер., д. 1/13, строение 4**

Лицензия профессионального участника рынка ценных бумаг на осуществление депозитарной деятельности: **№ 177-03431-000100**

Дата выдачи лицензии: **4 декабря 2000 года**

Срок действия лицензии: **без ограничения срока действия**

Орган, выдавший указанную лицензию: **ФКЦБ России**

## **8.7. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам**

1. *Федеральный закон от 10.12.2003 № 173-ФЗ «О валютном регулировании и валютном контроле».*
2. *Закон РСФСР от 26.06.1991 № 1488-1 «Об инвестиционной деятельности в РСФСР».*
3. *Федеральный закон от 09.07.1999 № 160-ФЗ «Об иностранных инвестициях в Российской Федерации».*
4. *Федеральный закон от 22.04.1996 № 39-ФЗ «О рынке ценных бумаг».*
5. *Федеральный закон от 05.03.1999 № 46-ФЗ «О защите прав и законных интересов инвесторов на рынке ценных бумаг».*
6. *Федеральный закон от 22.07.2005 № 116-ФЗ «Об особых экономических зонах в Российской Федерации».*
7. *Федеральный закон от 22.07.2005 № 117-ФЗ «О внесении изменений в некоторые законодательные акты в связи с принятием Федерального закона «Об особых экономических зонах в Российской Федерации».*
8. *Федеральный закон от 18.07.2005 № 90-ФЗ «О внесении изменений в некоторые законодательные акты Российской Федерации».*
9. *Федеральный закон от 07.08.2001 № 115-ФЗ «О противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем, и финансированию терроризма».*
10. *Таможенный кодекс Российской Федерации.*
11. *Налоговый кодекс Российской Федерации (часть первая).*
12. *Налоговый кодекс Российской Федерации (часть вторая).*
13. *Федеральные законы Российской Федерации о ратификации соглашений между Российской Федерацией и зарубежными странами об избежании двойного*

налогообложения, защите капиталовложений и о предотвращении уклонения от уплаты налогов.

14. Федеральный закон от 28.12.2004 № 181-ФЗ «О ратификации соглашения между Правительством Российской Федерации и Правительством Республики Беларусь о принципах взимания косвенных налогов при экспорте и импорте товаров, выполнении работ, оказании услуг».
15. Федеральный закон от 23.12.2005 № 182-ФЗ «О внесении изменения в статью 15 Федерального закона «О газоснабжении в Российской Федерации».
16. Федеральный закон от 18.02.2006 № 26-ФЗ «О внесении изменений в Таможенный Кодекс Российской Федерации и Федеральный закон «О специальных защитных, антидемпинговых и компенсационных мерах при импорте товаров».
17. Федеральный закон от 02.02.2006 № 19-ФЗ «О внесении изменений в некоторые законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу отдельных положений законодательных актов Российской Федерации в связи с принятием Федерального закона «О размещении заказов на поставки товаров, выполнение работ, оказание услуг для государственных и муниципальных нужд».
18. Федеральный закон от 27.07.2006 № 145-ФЗ «О внесении изменения в статью 3 Закона Российской Федерации «О таможенном тарифе».
19. Федеральный закон от 18.07.2006 № 117-ФЗ «Об экспорте газа».
20. Федеральный закон от 17.05.2007 № 82-ФЗ «О банке развития».
21. Федеральный закон от 17.05.2007 № 83-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с принятием Федерального закона «О банке развития».
22. Федеральный закон от 29.11.2007 № 277-ФЗ «О ратификации соглашения о едином порядке экспортного контроля государств-членов Евразийского экономического сообщества».
23. Федеральный закон от 18.07.1999 № 183-ФЗ «Об экспортном контроле».

## 8.8. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам эмитента

*Налогообложение доходов по ценным бумагам, эмитентом которых является ОАО «Газпром», и операциям с ними.*

### I. Налог на добавленную стоимость.

*В соответствии с пп.12 п.2 ст.149 Налогового Кодекса Российской Федерации реализация ценных бумаг и инструментов срочных сделок (включая форвардные, фьючерсные контракты, опционы) не подлежит обложению НДС.*

### II. Налог на прибыль организаций.

#### *1. Налогообложение дивидендов, выплачиваемых ОАО «Газпром» российским организациям.*

*ОАО «Газпром», осуществляя выплату дивидендов, признается налоговым агентом и определяет сумму налога с учетом положений п.2 ст.275 Налогового кодекса Российской Федерации (НК РФ).*

*Сумма налога, подлежащего удержанию из доходов налогоплательщика - получателя дивидендов, исчисляется налоговым агентом по следующей формуле:*

$$H = K \times C_n \times (d - D),$$

*где:*

*H - сумма налога, подлежащего удержанию;*

*К - отношение суммы дивидендов, подлежащих распределению в пользу налогоплательщика - получателя дивидендов, к общей сумме дивидендов, подлежащих распределению налоговым агентом;*

*Сн - соответствующая налоговая ставка, установленная пп.1 и пп.2 п.3 ст.284 НК РФ (0% и 9% соответственно);*

*д - общая сумма дивидендов, подлежащая распределению налоговым агентом в пользу всех налогоплательщиков - получателей дивидендов;*

*Д - общая сумма дивидендов, полученных самим налоговым агентом в текущем отчетном (налоговом) периоде и предыдущем отчетном (налоговом) периоде (за исключением дивидендов, указанных в пп.1 п.3 ст.284 НК РФ) к моменту распределения дивидендов в пользу налогоплательщиков - получателей дивидендов, при условии, если данные суммы дивидендов ранее не учитывались при определении налоговой базы, определяемой в отношении доходов, полученных налоговым агентом в виде дивидендов.*

## **2. Налогообложение дивидендов, выплачиваемых ОАО «Газпром» иностранным организациям.**

*При выплате дивидендов иностранным организациям ОАО «Газпром», являясь налоговым агентом, определяет налоговую базу налогоплательщиков – получателей дивидендов по каждой такой выплате как сумму выплачиваемых дивидендов, к которой в соответствии с п.3 ст.275 НК РФ применяется налоговая ставка, установленная пп.3 п.3 ст.284 НК РФ (15%).*

*В силу п.3 ст.310 НК РФ в случае выплаты налоговым агентом иностранной организации доходов, которые в соответствии с международными договорами (соглашениями) облагаются налогом в Российской Федерации по пониженным ставкам, исчисление и удержание суммы налога с доходов производится налоговым агентом по соответствующим пониженным ставкам при условии предъявления иностранной организацией налоговому агенту подтверждения, предусмотренного п.1 ст. 312 НК РФ. При представлении иностранной организацией, имеющей право на получение дохода, подтверждения, указанного в п.1 ст.312 НК РФ, налоговому агенту, выплачивающему доход, до даты выплаты дохода, в отношении которого международным договором Российской Федерации предусмотрен льготный режим налогообложения в Российской Федерации, в отношении такого дохода производится освобождение от удержания налога у источника выплаты или удержание налога у источника выплаты по пониженным ставкам.*

## **3. Налогообложение процентов, выплачиваемых ОАО «Газпром» по долговым обязательствам (облигациям).**

*Налогообложение процентов, начисленных за время нахождения облигаций ОАО «Газпром» на балансе налогоплательщика, являющегося российской организацией или иностранной организацией, осуществляющей деятельность в Российской Федерации через постоянное представительство, производится в порядке и на условиях, которые установлены главой 25 НК РФ по налоговой ставке 20%.*

*Налог с процентов, выплачиваемых иностранной организации, не осуществляющей деятельность в Российской Федерации через постоянное представительство, исчисляется и удерживается ОАО «Газпром» при каждой выплате указанных доходов, по ставке, предусмотренной пп.1 п.2 ст.284 НК РФ (20%).*

*Согласно п.3 ст.310 НК РФ в случае выплаты налоговым агентом иностранной организации доходов, которые в соответствии с международными договорами (соглашениями) облагаются налогом в Российской Федерации по пониженным ставкам, исчисление и удержание суммы налога с доходов производится налоговым агентом по соответствующим пониженным ставкам при условии предъявления иностранной организацией налоговому агенту подтверждения, предусмотренного п.1 ст.312 НК РФ.*

*Иностранная организация должна до даты выплаты дохода представить налоговому агенту (источнику дохода) подтверждение того, что она имеет постоянное местонахождение в*

государстве, с которым у Российской Федерации заключено соглашение по вопросам налогообложения. Документы, подтверждающие постоянное местопребывание иностранной организации, в установленном порядке подлежат легализации либо на них должен быть проставлен апостиль.

#### **4. Налогообложение доходов юридических лиц по операциям с ценными бумагами.**

*В соответствии с п.2 ст.280 НК РФ доходы налогоплательщика от операций по реализации ценных бумаг определяются исходя из цены реализации, а также суммы накопленного процентного (купонного) дохода, уплаченной покупателем налогоплательщику, и суммы процентного (купонного) дохода, выплаченной налогоплательщику эмитентом. При этом суммы процентного (купонного) дохода, ранее учтенные при налогообложении, не подлежат включению в доход налогоплательщика от реализации ценных бумаг.*

*Расходы при реализации ценных бумаг определяются исходя из цены их приобретения (включая расходы на их приобретение), затрат на их реализацию, суммы накопленного процентного (купонного) дохода, уплаченной налогоплательщиком продавцу ценной бумаги.*

*Налоговая база по операциям с ценными бумагами определяется налогоплательщиком отдельно. При этом налогоплательщик определяет налоговую базу по операциям с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, отдельно от налоговой базы по операциям с ценными бумагами, не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг.*

*Налогоплательщики, получившие убыток (убытки) от операций с ценными бумагами в предыдущем налоговом периоде или в предыдущие налоговые периоды, вправе уменьшить налоговую базу, полученную по операциям с ценными бумагами в отчетном (налоговом) периоде (перенести указанные убытки на будущее) в порядке и на условиях, установленных ст.283 НК РФ.*

*Доходы, полученные от операций с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, не могут быть уменьшены на расходы либо убытки от операций с ценными бумагами, не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг.*

*Доходы, полученные от операций с ценными бумагами, не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, не могут быть уменьшены на расходы либо убытки от операций с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг.*

*С доходов, полученных российской организацией или иностранной организацией, осуществляющей деятельность в Российской Федерации через постоянное представительство, по операциям с ценными бумагами, налог исчисляется по ставке 20%. Доходы по операциям с ценными бумагами, полученные иностранной организацией, не осуществляющей деятельность в Российской Федерации через постоянное представительство, облагаются налогом на прибыль организаций по ставке 20%.*

### **III. Налог на доходы физических лиц**

#### **1. Налогообложение доходов по облигациям.**

*Доходом по облигациям являются процент и/или дисконт. В силу п.3 ст.43 НК РФ любой заранее заявленный (установленный) доход, в том числе в виде дисконта, полученный по долговому обязательству любого вида независимо от способа его оформления, признается процентами.*

*Полученные от российской организации - эмитента проценты относятся на основании пп.1 п.1 ст.208 Налогового кодекса Российской Федерации (НК РФ) к доходам от источников в Российской Федерации. В соответствии с п.25 ст.217 НК РФ проценты, выплачиваемые по облигациям, размещенным акционерным обществом, не освобождаются от обложения налогом на доходы физических лиц.*

*В соответствии со ст.226 НК РФ российская организация, от которой или в результате отношений с которой налогоплательщик получил доход, признается налоговым агентом, на которого возлагаются обязанность исчислить, удержать у налогоплательщика и уплатить сумму налога.*

*С процентов, выплачиваемых физическим лицам - налоговым резидентам Российской Федерации, налог исчисляется по ставке 13%, а физическим лицам, не являющимся налоговыми резидентами Российской Федерации - по ставке 30%. При этом обращаем внимание, что налоговыми резидентами признаются физические лица, находящиеся на территории Российской Федерации не менее 183 дней в течение 12 месяцев подряд (п.2 ст.207 НК РФ).*

## **2. Налогообложение дивидендов.**

*Согласно п.2 ст.214 НК РФ, если источником выплаты дохода в виде дивидендов является российская организация, то она признается налоговым агентом и определяет сумму налога по каждому налогоплательщику применительно к каждой выплате данного дохода по ставке 9% в порядке, предусмотренном ст.275 указанного Кодекса.*

*В соответствии с нормами п.2 ст.275 НК РФ сумма налога, подлежащего удержанию из доходов налогоплательщика - получателя дивидендов, являющегося налоговым резидентом Российской Федерации, исчисляется налоговым агентом по следующей формуле:*

$$H = K \times C_n \times (D - D_0),$$

*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<sub>n</sub> - соответствующая налоговая ставка, установленная п.4 ст.224 НК РФ (9%);*

*D - общая сумма дивидендов, подлежащая распределению налоговым агентом в пользу всех налогоплательщиков - получателей дивидендов;*

*D<sub>0</sub> - 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 с 1 января 2008 года применяется ставка 15% (п.3 ст.224 НК РФ).*

*В соответствии с п.2 ст.232 НК РФ для получения 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.

При этом право применения налогоплательщиками имущественных налоговых вычетов при реализации ценных бумаг, включая акции, с 1 января 2007 года утрачено.

Налоговая база по операциям купли-продажи ценных бумаг и операциям с финансовыми инструментами срочных сделок, базисным активом по которым являются ценные бумаги, определяется по окончании налогового периода. Расчет и уплата суммы налога осуществляются налоговым агентом по окончании налогового периода или при осуществлении им выплаты денежных средств налогоплательщику до истечения очередного налогового периода.

При невозможности удержать у налогоплательщика исчисленную сумму налога источником выплаты дохода налоговый агент (брокер, доверительный управляющий или иное лицо, совершающее операции по договору поручения, договору комиссии, иному договору в пользу налогоплательщика) в течение одного месяца с момента возникновения этого обстоятельства в письменной форме уведомляет налоговый орган по месту своего учета о невозможности указанного удержания и сумме задолженности налогоплательщика. Уплата налога в этом случае производится в соответствии со ст.228 НК РФ.

**Налоговые ставки, применяющиеся при налогообложении доходов, полученных от владения ценными бумагами и по операциям с ценными бумагами**

Вид дохода	Юридические лица			Физические лица	
	Российские организации,	Иностранные организации, осуществляющие деятельность через постоянное представительство	Иностранные организации, не осуществляющие деятельность через постоянное представительство	Резиденты	Нерезиденты
Проценты по облигациям	20%	20%	20%	13%	30%
Дивиденды	0% 9%	9%	15%	9%	15%
Доходы по операциям с ценными бумагами	20%	20%	20%	13%	30%

**8.9. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента**

**Акции:**

*Акции обыкновенные именные бездокументарные.*

Отчетный период, за который выплачивались объявленные дивиденды по акциям эмитента: **2004 год**

Размер дивидендов, начисленных на одну акцию (руб.): **1,19**

Размер начисленных дивидендов по всем акциям данной категории (руб.): **28 171 480 351**

Общая сумма дивидендов, выплаченных по акциям данной категории (типа) (руб.): **28 162 034 313,07**

Наименование органа управления эмитента, принимающего решение (объявляющего) о выплате дивидендов по акциям эмитента: **Общее собрание акционеров**



Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **24.06.2005**

Дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **№ 1 от 24.06.2005**

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента: **до 31.12.2005**

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента: **денежные средства в безналичном порядке в валюте Российской Федерации**

Отчетный период, за который выплачивались объявленные дивиденды по акциям эмитента: **2005 год**

Размер дивидендов, начисленных на одну акцию (руб.): **1,5**

Размер начисленных дивидендов по всем акциям данной категории (руб.): **35 510 269 350**

Общая сумма дивидендов, выплаченных по акциям данной категории (типа) (руб.): **35 198 861 344,5**

Наименование органа управления эмитента, принимающего решение (объявляющего) о выплате дивидендов по акциям эмитента: **Общее собрание акционеров**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **30.06.2006**

Дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **№ 1 от 30.06.2006**

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента: **до 31.12.2006**

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента: **денежные средства в безналичном порядке в валюте Российской Федерации**

Отчетный период, за который выплачивались объявленные дивиденды по акциям эмитента: **2006 год**

Размер дивидендов, начисленных на одну акцию (руб.): **2,54**

Размер начисленных дивидендов по всем акциям данной категории (руб.): **60 130 722 766**

Общая сумма дивидендов, выплаченных по акциям данной категории (типа) (руб.): **59 644 876 224,36**

Наименование органа управления эмитента, принимающего решение (объявляющего) о выплате дивидендов по акциям эмитента: **Общее собрание акционеров**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **29.06.2007**

Дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **№ 1 от 29.06.2007**

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**

Отчетный период, за который выплачивались объявленные дивиденды по акциям эмитента: **2007 год**

Размер дивидендов, начисленных на одну акцию (руб.): **2,66**

Размер начисленных дивидендов по всем акциям данной категории (руб.): **62 967 022 314**

Общая сумма дивидендов, выплаченных по акциям данной категории (типа) (руб.): **62 279 677 144,08**

Наименование органа управления эмитента, принимающего решение (объявляющего) о выплате дивидендов по акциям эмитента: **Общее собрание акционеров**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **27.06.2008**

Дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **№ 1 от 10.07.2008**

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**

В случае, если объявленные дивиденды по акциям эмитента не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, - причины невыплаты объявленных дивидендов: **Обязательства по выплате**

*дивидендов по акциям Эмитента исполнены кроме нижеперечисленных случаев, по которым Эмитент не несет ответственность в соответствии со ст. 44 Федерального закона «Об акционерных обществах»: не выплачены дивиденды лицам, зарегистрированным в реестре акционеров Эмитента, своевременно не информировавшим держателя реестра акционеров Эмитента об изменении своих данных.*

### **Облигации:**

Информация по каждому выпуску облигаций, по которым за 5 последних завершенных финансовых лет, предшествующих дате окончания отчетного квартала, выплачивался доход:

Вид ценных бумаг (облигации), серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций:

**Облигации купонные документарные на предъявителя серии А1**

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: **4-01-00028-А**

Дата государственной регистрации выпуска ценных бумаг: **15 июня 1999 года**

Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг: **23 июля 1999 года**

Количество облигаций выпуска: **3 000 000 штук**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска: **1 000 рублей**

Объем выпуска облигаций по номинальной стоимости: **3 000 000 000 рублей**

Виды дохода, выплаченного 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 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 ценных бумаг (облигации), серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций:

**Облигации неконвертируемые процентные документарные на предъявителя серия А2 с обязательным централизованным хранением**

Государственный регистрационный номер выпуска облигаций ценных бумаг: **4-02-00028-А**

Дата государственной регистрации выпуска ценных бумаг: **25 октября 2002 года**

Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска облигаций ценных бумаг: **20 декабря 2002 года**

Количество облигаций выпуска: **5 000 000 штук**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска: **1 000 рублей**

Объем выпуска облигаций по номинальной стоимости: **5 000 000 000 рублей**

Виды дохода, выплаченного по облигациям выпуска:

Вид дохода	Размер дохода на одну облигацию, руб.	Кол-во облигаций в обращении	Размер дохода совокупный, руб.	Срок выплаты дохода	Отчетный период, за который выплачивались доходы	Общий размер доходов по каждому отчетному периоду, руб.
Купонный доход	75	5 000 000	375 000 000	18.05.2003	2003 год	750 000 000
Купонный доход	75	5 000 000	375 000 000	14.11.2003		
Купонный доход	75	5 000 000	375 000 000	12.05.2004	2004 год	750 000 000
Купонный доход	75	5 000 000	375 000 000	09.11.2004		
Купонный доход	75	5 000 000	375 000 000	10.05.2005	2005 год	750 000 000
Купонный доход	75	5 000 000	375 000 000	03.11.2005		
Погашение номинальной стоимости	1 000	5 000 000	5 000 000 000	03.11.2005	3 квартал 2005 года	5 000 000 000

Условия выплаты дохода по облигациям выпуска: ***Выплата осуществляется в пользу владельцев облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня депозитария, предшествующего шестому дню до даты выплаты.***

Форма выплаты дохода по облигациям выпуска: ***Денежные средства в безналичном порядке в валюте Российской Федерации.***

В случае, если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, - причины невыплаты таких доходов: *Доход по облигациям выпуска выплачен в полном объеме.*

Вид ценных бумаг (облигации), серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций:

**Облигации неконвертируемые процентные документарные на предъявителя серии А3 с обязательным централизованным хранением**

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: **4-03-00028-А**

Дата государственной регистрации выпуска ценных бумаг: **5 августа 2003 года**

Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг: **12 марта 2004 года**

Количество облигаций выпуска: **10 000 000 штук**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска: **1 000 рублей**

Объем выпуска облигаций по номинальной стоимости: **10 000 000 000 рублей**

Виды дохода, выплаченного по облигациям выпуска:

Вид дохода	Размер дохода на одну облигацию, руб.	Кол-во облигаций в обращении	Размер дохода совокупный, руб.	Срок выплаты дохода	Отчетный период, за который выплачивались доходы	Общий размер доходов по каждому отчетному периоду, руб.
Купонный доход	40	10 000 000	400 000 000	01.08.2004	2004 год	400 000 000
Купонный доход	40	10 000 000	400 000 000	28.01.2005	2005 год	800 000 000
Купонный доход	40	10 000 000	400 000 000	27.07.2005		
Купонный доход	40	10 000 000	400 000 000	23.01.2006	2006 год	800 000 000
Купонный доход	40	10 000 000	400 000 000	22.07.2006		
Купонный доход	40	10 000 000	400 000 000	18.01.2007	2007 год	400 000 000
Погашение номинальной стоимости	1 000	10 000 000	10 000 000 000	18.01.2007	2007 год	10 000 000 000

Условия выплаты дохода по облигациям выпуска: **Выплата производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня Депозитария, предшествующего пятому рабочему дню до даты выплат по Облигациям.**

Форма выплаты дохода по облигациям выпуска: **Выплата осуществляется в денежной форме в безналичном порядке в валюте Российской Федерации.**

В случае, если подлежащие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, - причины невыплаты таких доходов: **Доход по облигациям выпуска выплачен в полном объеме.**

Вид ценных бумаг (облигации), серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций:

**Облигации неконвертируемые процентные документарные на предъявителя серии А4 с обязательным централизованным хранением**

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: **4-04-00028-А**

Дата государственной регистрации выпуска ценных бумаг: **19 августа 2004 года**

Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг: **31 марта 2005 года**

Количество облигаций выпуска: **5 000 000 штук**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска: **1 000 рублей**

Объем выпуска облигаций по номинальной стоимости: **5 000 000 000 рублей**

Виды дохода, выплаченного 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	204 950 000

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 ценных бумаг (облигации), серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций:

**Облигации неконвертируемые процентные документарные на предъявителя серии А5 с обязательным централизованным хранением**

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: **4-05-00028-А**

Дата государственной регистрации выпуска ценных бумаг: **19 августа 2004 года**

Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг: **23 ноября 2004 года**

Количество облигаций выпуска: **5 000 000 штук**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска: **1 000 рублей**

Объем выпуска облигаций по номинальной стоимости: **5 000 000 000 рублей**

Виды дохода, выплаченного 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

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	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 ценных бумаг (облигации), серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций:

**Облигации неконвертируемые процентные документарные на предъявителя серии А6 с обязательным централизованным хранением**

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: **4-06-00028-А**

Дата государственной регистрации выпуска ценных бумаг: **19 августа 2004 года**

Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг: **20 сентября 2005 года**

Количество облигаций выпуска: **5 000 000 штук**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска: **1 000 рублей**

Объем выпуска облигаций по номинальной стоимости: **5 000 000 000 рублей**

Виды дохода, выплаченного 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		

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	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	173 250 000

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 ценных бумаг (облигации), серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций:

**Облигации неконвертируемые процентные документарные на предъявителя серии А7 с обязательным централизованным хранением**

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: ***4-07-00028-А***

Дата государственной регистрации выпуска ценных бумаг: ***28 сентября 2006 года***

Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг: ***7 декабря 2006 года***

Количество облигаций выпуска: ***5 000 000 штук***

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска: ***1 000 рублей***

Объем выпуска облигаций по номинальной стоимости: ***5 000 000 000 рублей***

Виды дохода, выплаченного 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

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	30.10.2008		

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: **Подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска выплачены в полном объеме.**

Вид ценных бумаг (облигации), серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций:

**Облигации неконвертируемые процентные документарные на предъявителя серии А8 с обязательным централизованным хранением**

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: **4-08-00028-А**

Дата государственной регистрации выпуска ценных бумаг: **28 сентября 2006 года**

Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг: **7 декабря 2006 года**

Количество облигаций выпуска: **5 000 000 штук**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска: **1 000 рублей**

Объем выпуска облигаций по номинальной стоимости: **5 000 000 000 рублей**

Виды дохода, выплаченного 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		

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 ценных бумаг (облигации), серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций:

**Облигации неконвертируемые процентные документарные на предъявителя серии А9 с обязательным централизованным хранением**

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: **4-09-00028-А**

Дата государственной регистрации выпуска ценных бумаг: **28 сентября 2006 года**

Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг: **27 марта 2007 года**

Количество облигаций выпуска: **5 000 000 штук**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска: **1 000 рублей**

Объем выпуска облигаций по номинальной стоимости: **5 000 000 000 рублей**

Виды дохода, выплаченного 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	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.**

## 8.10. Иные сведения

**Иных сведений нет**

## **ПРИЛОЖЕНИЕ № 1**

**ГODOВАЯ БУХГАЛТЕРСКАЯ ОТЧЕТНОСТЬ  
ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ГАЗПРОМ»  
(ГОЛОВНАЯ КОМПАНИЯ)  
ЗА 2008 ГОД**

**ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ГАЗПРОМ»**

**АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ  
ПО ФИНАНСОВОЙ (БУХГАЛТЕРСКОЙ) ОТЧЕТНОСТИ  
ЗА 2008 ГОД**

Закрытое акционерное общество  
"ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"  
(ЗАО "ПвК Аудит")  
115054, Москва  
Космодамианская наб. 52, стр. 5  
телефон +7 (495) 967 6000  
факс +7 (495) 967 6001

## **АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ по бухгалтерской отчетности**

Акционерам открытого акционерного общества «Газпром»:

### **Аудитор**

Закрытое акционерное общество «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит» (ЗАО «ПвК Аудит»).

Свидетельство о государственной регистрации акционерного общества № 008.890 выдано Московской регистрационной палатой 28 февраля 1992 г.

Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года, за № 1027700148431 от 22 августа 2002 года выдано Межрайонной инспекцией МНС России № 39 по г. Москве.

Лицензия на осуществление аудиторской деятельности № E000376 выдана Министерством финансов Российской Федерации 20 мая 2002 г, действительна по 20 мая 2012 г.

Является членом Института профессиональных бухгалтеров и аудиторов России и Аудиторской палаты России.

### **Аудируемое лицо**

Открытое акционерное общество «Газпром»

Российская Федерация, 117997, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16

Свидетельство о государственной регистрации акционерного общества № 022.726 выдано Московской регистрационной палатой 25 февраля 1993 г.

Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года, за № 1027700070518 от 02 августа 2002 года выдано Управлением МНС России по г. Москве.

## **АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ**

### **по бухгалтерской отчетности открытого акционерного общества «Газпром»**

Акционерам открытого акционерного общества «Газпром»:

1. Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской отчетности открытого акционерного общества «Газпром» (в дальнейшем – ОАО «Газпром») за период с 1 января по 31 декабря 2008 г. включительно. Бухгалтерская отчетность ОАО «Газпром» состоит из Бухгалтерского баланса, Отчета о прибылях и убытках, Отчета об изменениях капитала, Отчета о движении денежных средств, Приложения к бухгалтерскому балансу, Пояснительной записки (далее все отчеты вместе именуются «бухгалтерская отчетность»). Бухгалтерская отчетность подготовлена руководством ОАО «Газпром» исходя из законодательства Российской Федерации в части подготовки бухгалтерской отчетности. Отчетность, подготавливаемая исходя из указанного законодательства, существенно отличается от отчетности, составляемой в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности.
2. Ответственность за подготовку и представление бухгалтерской отчетности несет исполнительный орган ОАО «Газпром». Наша обязанность заключается в том, чтобы выразить мнение о достоверности во всех существенных отношениях данной бухгалтерской отчетности на основе проведенного аудита.
3. Мы провели аудит в соответствии с Федеральным законом «Об аудиторской деятельности», Федеральными правилами (стандартами) аудиторской деятельности, Международными стандартами аудита, а также нашими внутренними стандартами.

Аудит планировался и проводился таким образом, чтобы получить разумную уверенность в том, что бухгалтерская отчетность не содержит существенных искажений. Аудит проводился на выборочной основе и включал изучение на основе тестирования доказательств, подтверждающих числовые показатели в бухгалтерской отчетности и раскрытие в ней информации о финансово-хозяйственной деятельности, оценку соблюдения принципов и правил бухгалтерского учета, применяемых при подготовке бухгалтерской отчетности, рассмотрение основных оценочных показателей, полученных руководством

## АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

ОАО «Газпром», а также оценку представления бухгалтерской отчетности. Мы полагаем, что проведенный аудит представляет достаточные основания для выражения нашего мнения о достоверности бухгалтерской отчетности.

4. По нашему мнению, прилагаемая к настоящему Аудиторскому заключению бухгалтерская отчетность ОАО «Газпром» отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение ОАО «Газпром» на 31 декабря 2008 г. и результаты его финансово-хозяйственной деятельности за период с 1 января по 31 декабря 2008 г. включительно в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки бухгалтерской отчетности.

26 марта 2009 года

Директор акционерного общества

А.Л. Узорникова

Аудитор  
Квалификационный аттестат № К 028205  
в области общего аудита  
бессрочный

В.В. Коноплин

**БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС**  
на 31 декабря 2008 года

Организация      ОАО "Газпром"  
Идентификационный номер налогоплательщика  
Вид деятельности    оптовая торговля  
Организационно-правовая форма / форма собственности  
открытое акционерное общество  
Единица измерения: тыс.руб.

Форма №1 по ОКУД  
Дата (число, месяц, год)  
по ОКПО  
ИНН  
по ОКВЭД  
  
по ОКОПФ/ОКФС  
по ОКЕИ

0710001
31.12.2008
00040778
7736 050 003
51
47 / 31
384

Местонахождение (адрес) 117997, г. Москва, В-420, ГСП-7, ул. Наметкина, д.16,

АКТИВ	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
<b>I. Внеоборотные активы</b>			
Нематериальные активы	110	49 795	214 359
в том числе :			
патенты, лицензии, товарные знаки (знаки обслуживания), иные аналогичные с перечисленными права и активы	111	49 795	214 359
организационные расходы	112	-	-
деловая репутация организации	113	-	-
Основные средства	120	3 386 574 100	3 349 540 798
в том числе :			
земельные участки и объекты природопользования	121	20 023	187 311
здания, сооружения, машины и оборудование	122	3 383 082 671	3 346 070 056
Незавершенное строительство	130	168 945 565	185 954 647
Доходные вложения в материальные ценности	135	-	-
Долгосрочные финансовые вложения	140	1 157 188 792	946 662 260
в том числе :			
инвестиции в дочерние общества	141	975 759 841	712 313 181
инвестиции в зависимые общества	142	24 154 898	78 971 403
инвестиции в другие организации	143	16 268 935	113 131
займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев	144	74 511 621	69 990 811
Отложенные налоговые активы	145	7 560 867	71 983 575
Прочие внеоборотные активы	150	13 638 077	24 780 433
<b>Итого по разделу I</b>	<b>190</b>	<b>4 733 957 196</b>	<b>4 579 136 072</b>

АКТИВ	Код показа- теля	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
<b>II. Оборотные активы</b>			
Запасы	210	153 153 969	203 165 676
в том числе:			
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	1 797 535	2 679 190
животные на выращивании и откорме	212	131	108
затраты в незавершенном производстве	213	103 178 165	138 501 525
готовая продукция и товары для перепродажи	214	40 947 696	56 871 908
товары отгруженные	215	2 244 049	1 641 112
расходы будущих периодов	216	4 986 393	3 471 833
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	21 009 914	16 743 639
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	132 353 114	298 608 269
в том числе:			
покупатели и заказчики	231	11 866 882	4 135 871
векселя к получению	232	-	-
авансы выданные	234	6 136 550	-
прочие дебиторы	235	114 349 682	294 472 398
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	757 266 257	962 068 712
в том числе:			
покупатели и заказчики	241	291 476 483	322 975 084
векселя к получению	242	-	-
задолженность учредителей по взносам в уставный капитал	244	-	-
авансы выданные	245	27 653 068	28 010 840
прочие дебиторы	246	438 136 706	611 082 788
Краткосрочные финансовые вложения	250	69 945 934	50 797 174
займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев	251	64 991 728	44 833 509
Денежные средства	260	61 674 969	71 014 461
в том числе :			
касса	261	3 337	4 601
расчетные счета	262	6 765 675	6 858 979
валютные счета	263	52 001 574	60 598 220
прочие денежные средства	264	2 904 383	3 552 661
Прочие оборотные активы	270	360	686
<b>Итого по разделу II</b>	290	1 195 404 517	1 602 398 617
<b>БАЛАНС</b>	300	5 929 361 713	6 181 534 689



ПАССИВ	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
<b>III. Капитал и резервы</b>			
Уставный капитал	410	118 367 564	118 367 564
Собственные акции, выкупленные у акционеров	411	-	-
Добавочный капитал	420	3 292 764 983	3 291 511 791
Резервный капитал	430	8 636 001	8 636 001
в том числе:			
резервы, образованные в соответствии с законодательством	431	8 636 001	8 636 001
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	432	-	-
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	470	1 243 697 442	1 355 005 242
Фонд социальной сферы государственной	480	-	-
<b>Итого по разделу III</b>	490	4 663 465 990	4 773 520 598
<b>IV. Долгосрчные обязательства</b>			
Займы и кредиты	510	738 796 027	802 224 074
кредиты банков, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	511	264 161 744	211 734 186
займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	512	474 634 283	590 489 888
Отложенные налоговые обязательства	515	147 426 398	126 454 942
Прочие долгосрочные обязательства	520	2 446	-
в том числе:			
векселя к уплате	522	-	-
<b>Итого по разделу IV</b>	590	886 224 871	928 679 016
<b>V. Краткосрочные обязательства</b>			
Займы и кредиты	610	186 259 769	226 037 811
кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	611	-	29 752 843
займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	612	5 395 712	-
текущая часть долгосрочных кредитов и займов	613	180 864 057	196 284 968
Кредиторская задолженность	620	182 211 031	230 260 829
в том числе:			
поставщики и подрядчики	621	149 821 281	207 633 390
задолженность перед персоналом организации	622	19 415	41 511
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	623	5 800	11 045
задолженность по налогам и сборам	624	20 304 441	5 338 373
прочие кредиторы, в том числе:	625	12 060 094	17 236 510
векселя к уплате	626	-	-
авансы полученные	627	2 752 004	10 324 906
другие кредиторы	628	9 308 090	6 911 604
Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	630	806 701	1 173 463
Доходы будущих периодов	640	930	-
Резервы предстоящих расходов	650	10 392 421	21 862 972
Прочие краткосрочные обязательства	660	-	-
<b>Итого по разделу V</b>	690	379 670 852	479 335 075
<b>БАЛАНС</b>	700	5 929 361 713	6 181 534 689

**СПРАВКА О НАЛИЧИИ ЦЕННОСТЕЙ, УЧИТЫВАЕМЫХ НА ЗАБАЛАНСОВЫХ СЧЕТАХ**

Наименование показателя	Код показателя	На начало отчетного периода	На конец отчетного периода
1	2	3	4
Арендованные основные средства	910	214 516	425 917
в том числе по лизингу	911	-	-
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920	33 287	74 730
Материалы, принятые в переработку	921	-	-
Товары, принятые на комиссию	930	-	-
Оборудование, принятое для монтажа	931	-	-
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940	14 637 071	15 229 965
Обеспечения обязательств и платежей полученные	950	4 377 485	152 977 139
Обеспечения обязательств и платежей выданные	960	115 770 989	143 198 723
Износ жилищного фонда	970	74 499	64 928
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов	980	-	-
Нематериальные активы, полученные в пользование	990	-	-

Руководитель \_\_\_\_\_  
(подпись)

А.Б. Миллер

Главный бухгалтер \_\_\_\_\_  
(подпись)

Е.А. Васильева

**ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ**

**за 2008 год**

Организация    ОАО "Газпром"  
Идентификационный номер налогоплательщика  
Вид деятельности    оптовая торговля  
Организационно-правовая форма / форма собственности  
открытое акционерное общество  
Единица измерения: тыс.руб.

Форма №2 по ОКУД  
Дата (число,месяц,год)  
по ОКПО  
ИНН  
по ОКВЭД  
  
по ОКОПФ/ОКФС  
по ОКЕИ

КОДЫ
0710002
31.12.2008
00040778
7736050003
51
47 / 31
384

Показатель		За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
наименование	код		
1	2	3	4
<b>Доходы и расходы по обычным видам деятельности</b>			
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	10	2 507 009 504	1 774 979 437
в том числе от продажи :			
газ	11	2 024 207 385	1 406 856 578
предоставление имущества в аренду	12	305 964 055	234 452 737
продукты нефтегазопереработки	13	88 297 396	70 043 728
услуги по организации транспортировки газа	14	64 826 514	43 055 537
газовый конденсат	15	21 725 825	18 886 850
прочая реализация	16	1 610 994	1 550 785
услуги по хранению газа	17	377 335	133 222
Себестоимость проданных товаров, продукции , работ, услуг	20	( 938 425 860)	( 723 781 021)
в том числе проданных:			
газ	21	( 501 175 328)	( 387 085 024)
предоставление имущества в аренду	22	( 299 844 409)	( 231 840 439)
продукты нефтегазопереработки	23	( 45 850 431)	( 40 443 948)
услуги по организации транспортировки газа	24	( 75 556 292)	( 50 661 520)
газовый конденсат	25	( 13 575 918)	( 11 999 269)
прочая реализация	26	( 2 262 666)	( 1 672 811)
услуги по хранению газа	27	( 160 816)	( 78 010)
Валовая прибыль	29	1 568 583 644	1 051 198 416
Коммерческие расходы	30	( 639 679 363)	( 540 917 840)
Управленческие расходы	40	( 33 278 171)	( 23 678 150)
Прибыль (убыток) от продаж	50	895 626 110	486 602 426
<b>Прочие доходы и расходы</b>			
Проценты к получению	60	13 735 849	13 046 491
Проценты к уплате	70	( 57 968 559)	( 53 551 252)
Доходы от участия в других организациях	80	39 441 008	44 696 539
Прочие доходы	105	2 533 202 525	2 105 342 710
Прочие расходы	110	(3 129 453 838)	(2 075 739 210)

Показатель		За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
наименование	код		
1	2	3	4
<b>Прибыль (убыток) до налогообложения</b>	140	294 583 095	520 397 704
Отложенные налоговые активы	141	64 430 461	1 652 240
Отложенные налоговые обязательства	142	20 964 384	( 38 825 560)
Текущий налог на прибыль	150	( 207 112 443)	( 122 471 142)
Налог на прибыль прошлых лет	153	329 668	( 196 893)
Прочие расходы из прибыли	156	( 173 535)	( 106 799)
<b>Чистая прибыль (убыток) отчетного периода</b>	190	173 021 630	360 449 550
<b>СПРАВОЧНО</b>			
Постоянные налоговые обязательства (активы)	200	59 152 775	44 055 801
Базовая прибыль (убыток) на акцию (руб.)	201	7,3 1	15,2 3
Разводненная прибыль (убыток) на акцию	202	-	-

## РАСШИФРОВКА ОТДЕЛЬНЫХ ПРИБЫЛЕЙ И УБЫТКОВ

Показатель		За отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
наименование	код	прибыль	убыток	прибыль	убыток
1	2	3	4	5	6
Штрафы, пени и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	210	456 015	36 396	834 556	87 034
Прибыль (убыток) прошлых лет	220	526 014	4 038 377	3 010 662	2 824 343
Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств	230	-	-	-	-
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	240	160 665 900	260 660 500	86 663 108	74 261 477
Отчисления в оценочные резервы	250	X	9 890 114	X	5 155 938
Списание дебиторской и кредиторской задолженности, по которым истек срок исковой давности	260	11 523	634 009	54 809	2 304 146
Восстановление оценочных резервов	270	981 166	X	4 717 753	X

Руководитель \_\_\_\_\_  
(подпись)

А.Б. Миллер

Главный бухгалтер \_\_\_\_\_  
(подпись)

Е.А. Васильева

**Отчет об изменениях капитала**  
**за 2008 год**

Организация ОАО "Газпром"  
Идентификационный номер налогоплательщика  
Вид деятельности оптовая торговля  
Организационно-правовая форма / форма собственности  
открытое акционерное общество  
Единица измерения: тыс.руб.

Форма №3 по ОКУД  
Дата (число,месяц,год)  
по ОКПО  
ИНН  
по ОКВЭД  
  
по ОКОПФ/ОКФС  
по ОКЕИ

КОДЫ
0710003
31.12.2008
00040778
7736050003
51
47 / 31
384

**I. Изменения капитала**

Показатель		Уставный капитал	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Фонд социальной сферы государственной	Итого
наименование	код						
1	2	3	4	5	6	7	8
Остаток на 31 декабря года, предшествующего предыдущему 2007 г. (предыдущий год)	70	118 367 564	2 582 467 620	8 636 001	945 937 462	-	3 655 408 647
Изменения в учетной политике	71	X	X	X	( 205 656)	X	( 205 656)
Результат от переоценки объектов основных средств	72	X	-	X	-	X	-
Остаток на 1 января предыдущего года	80	118 367 564	2 582 467 620	8 636 001	945 731 806	-	3 655 202 991
Результат от пересчета иностранных валют	81	X	-	X	X	X	-
Чистая прибыль	82	X	X	X	360 449 550	X	360 449 550
Дивиденды	83	X	X	X	( 60 130 723)	X	( 60 130 723)
Отчисления в резервный фонд	84	X	X	-	-	X	-
Увеличение величины капитала за счет :	85	-	-	-	1 447 867	-	1 447 867
дополнительного выпуска акций	86	-	X	X	X	X	-
увеличения номинальной стоимости акций	87	-	X	X	X	X	-
реорганизации юридического лица	88	-	-	-	-	-	-
прочих операций	89	-	-	-	1 447 867	-	1 447 867
Уменьшение величины капитала за счет :	90	-	( 1 448 248)	-	-	-	( 1 448 248)
уменьшения номинала акций	91	-	X	X	X	X	-
уменьшения количества акций	92	-	X	X	X	X	-
реорганизации юридического лица	93	-	-	-	-	-	-
прочих операций	94	-	( 1 448 248)	-	-	-	( 1 448 248)
Остаток на 31 декабря предыдущего года 2008 г. (отчетный год)	95	118 367 564	2 581 019 372	8 636 001	1 247 498 500	-	3 955 521 437
Изменения в учетной политике	96	X	X	X	-	X	-
Результат от переоценки объектов основных средств	97	X	711 745 611	X	( 3 801 058)	-	707 944 553
Остаток на 1 января отчетного года	100	118 367 564	3 292 764 983	8 636 001	1 243 697 442	-	4 663 465 990
Результат от пересчета иностранных валют	101	X	-	X	X	X	-
Чистая прибыль	102	X	X	X	173 021 630	X	173 021 630
Дивиденды	103	X	X	X	( 62 967 022)	X	( 62 967 022)

Показатель		Уставный капитал	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Фонд социальной сферы государственной	Итого
наименование	код						
1	2	3	4	5	6		7
Отчисления в резервный фонд	110	X	X	-	-	X	-
Увеличение величины капитала за счет :	120	-	322	-	1 253 514	-	1 253 836
дополнительного выпуска акций	121	-	X	X	X	X	-
увеличения номинальной стоимости акций	122	-	X	X	X	X	-
реорганизации юридического лица	123	-	-	-	-	-	-
прочих операций	125	-	322	-	1 253 514	-	1 253 836
Уменьшение величины капитала за счет :	130	-	( 1 253 514)	-	( 322)	-	( 1 253 836)
уменьшения номинала акций	131	-	X	X	X	X	-
уменьшения количества акций	132	-	X	X	X	X	-
реорганизации юридического лица	133	-	-	-	-	-	-
прочих операций	135	-	( 1 253 514)	-	( 322)	-	( 1 253 836)
Остаток на 31 декабря отчетного года	140	118 367 564	3 291 511 791	8 636 001	1 355 005 242	-	4 773 520 598

## II. Резервы

Показатель		Остаток	Поступило	Использовано	Остаток
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
<b>Резервы, образованные в соответствии с законодательством:</b>					
Резервный капитал	151	-	-	-	-
данные предыдущего года	152	8 636 001	-	-	8 636 001
данные отчетного года	153	8 636 001	-	-	8 636 001
Прочие резервы	154	-	-	-	-
данные предыдущего года	155	-	-	-	-
данные отчетного года	156	-	-	-	-
<b>Резервы, образованные в соответствии с учредительными документами:</b>					
Резервный капитал	157	-	-	-	-
данные предыдущего года	158	-	-	-	-
данные отчетного года	159	-	-	-	-
Прочие резервы	160	-	-	-	-
данные предыдущего года	161	-	-	-	-
данные отчетного года	162	-	-	-	-
<b>Оценочные резервы:</b>					
Резерв по сомнительной задолженности	163	-	-	-	-
данные предыдущего года	164	10 974 667	678 748	( 2 224)	11 651 191
данные отчетного года	165	11 651 191	9 699 526	-	21 350 717
Резерв под обесценение фин. вложений	166	-	-	-	-
данные предыдущего года	167	3 606 203	167 049	( 407 612)	3 365 640
данные отчетного года	168	3 365 640	( 139 146)	( 651 432)	2 575 062

Показатель		Остаток	Поступило	Использо- вано	Остаток
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Резерв под снижение стоимости материальных ценностей	169	-	-	-	-
данные предыдущего года	170	-	-	-	-
данные отчетного года	171	-	-	-	-
Прочие резервы	172	-	-	-	-
данные предыдущего года	173	-	-	-	-
данные отчетного года	174	-	-	-	-
<b>Резервы предстоящих расходов:</b>					
На предстоящую оплату отпусков работникам	175	-	-	-	-
данные предыдущего года	176	-	-	-	-
данные отчетного года	177	-	-	-	-
На выплату ежегодных вознаграждений за выслугу лет	178	-	-	-	-
данные предыдущего года	179	-	-	-	-
данные отчетного года	180	-	-	-	-
На выплату вознаграждений по итогам работы за год	181	-	-	-	-
данные предыдущего года	182	683 037	705 175	( 659 425)	728 787
данные отчетного года	183	728 787	841 096	( 737 248)	832 635
На предстоящие ремонты основных средств	184	-	-	-	-
данные предыдущего года	185	-	-	-	-
данные отчетного года	186	-	-	-	-
На предстоящие расходы по гарантийному ремонту и обслуживанию товаров и работ	187	-	-	-	-
данные предыдущего года	188	-	-	-	-
данные отчетного года	189	-	-	-	-
Резервы под условные факты хоз. деятельности	190	-	-	-	-
данные предыдущего года	191	7 981 658	1 681 976	-	9 663 634
данные отчетного года	192	9 663 634	11 366 703	-	21 030 337
Прочие резервы	193	-	-	-	-
данные предыдущего года	194	-	-	-	-
данные отчетного года	195	-	-	-	-



## Справки

Показатель		Остаток на начало отчетного года		Остаток на конец отчетного периода	
наименование	код				
1	2	3		4	
1) Чистые активы	200	4 663 466 920		4 773 520 598	
		Из бюджета		Из внебюджетных фондов	
		за отчетный год	за предыдущий год	за отчетный год	за предыдущий год
		3	4	5	6
2) Получено на :					
расходы по обычным видам деятельности - всего	210	-	-	-	-
в том числе:					
капитальные вложения во внеоборотные активы	220	-	-	-	-
в том числе:					

Руководитель \_\_\_\_\_  
(подпись)

А.Б. Миллер

Главный бухгалтер \_\_\_\_\_  
(подпись)

Е.А.Васильева

# ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

за 2008 год

Организация ОАО "Газпром"  
Идентификационный номер налогоплательщика  
Вид деятельности оптовая торговля  
Организационно-правовая форма / форма собственности  
открытое акционерное общество  
Единица измерения: тыс.руб.

Форма №4 по ОКУД  
Дата (число, месяц, год)  
по ОКПО  
ИНН  
по ОКВЭД  
по ОКОПФ/ОКФС  
  
по ОКЕИ

КОДЫ
0710004
31.12.2008
00040778
7736050003
51
47 / 31
384

Показатель		За отчетный год	За аналогичный период предыдущего года
наименование	код		
1	2	3	4
<b>Остаток денежных средств на начало отчетного года</b>	100	69 721 329	58 461 408
<b>Движение денежных средств по текущей деятельности</b>			
Поступило денежных средств - всего	110	5870 601 486	3876 401 555
- выручка от продажи товаров, продукции, работ и услуг	111	3355 407 836	2109 838 271
- выручка от продажи иного имущества	112	2379 950 143	1687 420 997
в т.ч. от продажи валюты	113	2375 079 646	1681 058 907
- авансы, полученные от покупателей ( заказчиков)	114	12 239 758	3 054 711
- бюджетные ассигнования и иное целевое финансирование	115	-	-
- безвозмездно	116	-	-
- прочие доходы	117	123 003 749	76 087 576
Направлено денежных средств - всего	120	(5044 899 898)	(3464 824 975)
на оплату приобретенных товаров, работ, услуг, сырья и иных оборотных активов	150	(1412 365 088)	(1157 442 479)
на оплату труда	160	(6 873 499)	(5 597 696)
на выплату дивидендов, процентов	170	(59 153 858)	(57 483 356)
на расчеты по налогам и сборам	180	(229 375 538)	(137 472 198)
на таможенные пошлины	183	(505 581 517)	(308 622 287)
отчисления в гос. внебюджетные фонды	190	( 806 314)	( 603 105)
на выдачу авансов	191	(41 315 965)	(31 727 156)
прочие расходы	192	(2789 428 119)	(1765 876 698)
в т.ч. на продажу валюты	193	(2626 788 478)	(1662 869 911)
Чистые денежные средства от текущей деятельности	199	825 701 588	411 576 580
<b>Движение денежных средств по инвестиционной деятельности</b>			
Поступило денежных средств - всего	200	205 858 132	108 839 584
Выручка от продажи объектов основных средств и иных внеоборотных активов	210	282 242	267 579
Выручка от продажи ценных бумаг и иных финансовых вложений	220	44 240 410	26 706 340
Полученные дивиденды	230	51 094 803	42 533 338
Полученные проценты	240	2 884 960	5 229 802
Поступления от погашения займов, предоставленных другим организациям	250	97 679 311	29 575 217
Бюджетные ассигнования и иное целевое финансирование	255	-	-
Поступления по инвестиционному договору	256	-	-
Погашение ценных бумаг и иных финансовых вложений	257	3 712 929	4 527 308
Прочие поступления	260	5 963 477	-
Направлено денежных средств - всего	270	(959 668 115)	(837 833 544)
Приобретение дочерних организаций	280	(201 686 601)	(268 239 509)
Приобретение объектов основных средств, доходных вложений в материальные ценности и нематериальных активов	290	(7 289 612)	(14 312 856)
Приобретение ценных бумаг и иных финансовых вложений	300	(110 373 702)	(30 996 314)
Займы, предоставленные другим организациям	310	(50 998 993)	(94 294 071)
Направлено на оплату долевого участия в строительстве	320	-	-
Направлено на расчеты по кап. строительству	325	(518 824 956)	(353 802 683)
Прочие выплаты, перечисления и т. п.	330	(70 494 251)	(76 188 111)
Чистые денежные средства от инвестиционной деятельности	340	(753 809 983)	(728 993 960)

1	2	3	4
<b>Движение денежных средств по финансовой деятельности</b>			
Поступило денежных средств - всего	350	166 135 045	566 638 473
Поступления от эмиссии акций или иных долевых бумаг	351	-	-
Поступления от займов и кредитов, предоставленных другими организациями	352	166 135 045	566 638 473
Прочие поступления	353	-	-
Направлено денежных средств - всего	360	(236 733 522)	(246 007 536)
Погашение займов и кредитов (без процентов)	361	(236 083 522)	(231 007 536)
Погашение обязательств по финансовой аренде	362	-	-
Оплату приобретенных товаров, работ, услуг	363	-	-
Прочие выплаты, перечисления	364	( 650 000)	(15 000 000)
Чистые денежные средства от финансовой деятельности	370	(70 598 477)	320 630 937
Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов	380	1 293 128	3 213 557
Остаток денежных средств на конец отчетного периода	400	71 014 457	61 674 965
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	401	6 350 699	(4 343 482)

Руководитель \_\_\_\_\_  
(подпись)

А.Б. Миллер

Главный бухгалтер \_\_\_\_\_  
(подпись)

Е.А. Васильева

# Приложение к бухгалтерскому балансу

за 2008 год

Организация ОАО "Газпром"  
Идентификационный номер налогоплательщика  
Вид деятельности оптовая торговля  
Организационно-правовая форма / форма собственности  
открытое акционерное общество  
Единица измерения: тыс.руб.

Форма №5 по ОКУД  
Дата (число,месяц,год)  
по ОКПО  
ИНН  
по ОКВЭД  
по ОКПФ/ОКФС  
по ОКЕИ

КОДЫ
0710005
31.12.2008
00040778
7736050003
51
47 / 31
384

## Нематериальные активы

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)	010	50 928	272 024	-	322 952
в том числе					
у патентообладателя на изобретение, промышленный образец, полезную модель	011	50 407	272 024	-	322 431
у правообладателя на программы ЭВМ, базы данных	012	-	-	-	-
у правообладателя на топологии интегральных микросхем	013	-	-	-	-
у владельца на товарный знак и знак обслуживания, наименование места происхождения товаров	014	521	-	-	521
у патентообладателя на селекционные достижения	015	-	-	-	-
Организационные расходы	020	-	-	-	-
Деловая репутация организации	030	-	-	-	-
Прочие	040	-	-	-	-

Показатель		На начало отчетного года	На конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Амортизация нематериальных активов - всего	050	1 133	108 593
в том числе:			

**Основные средства**

Форма 0710005 с.2

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Здания	060	314 875 004	16 329 420	(1 705 338)	329 499 086
Сооружения и передаточные устройства	061	7608 932 405	150 628 705	(3 364 585)	7756 196 525
Машины и оборудование	062	1047 728 641	77 381 255	(5 479 373)	1119 630 523
Транспортные средства	063	2 157 284	323 328	( 155 386)	2 325 226
Производственный и хозяйственный инвентарь	064	3 578 236	345 489	( 47 470)	3 876 255
Рабочий скот	065	2 595	300	( 148)	2 747
Продуктивный скот	066	-	-	-	-
Многолетние насаждения	067	28 508	803	-	29 311
Другие виды основных средств	068	433 797	-	( 127 649)	306 148
Земельные участки и объекты природопользования	069	20 023	167 288	-	187 311
Капитальные вложения на коренное улучшение земель	070	-	-	-	-
Итого	071	8977 756 493	245 176 588	(10 879 949)	9212 053 132

Показатель		На начало отчетного года	На конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Амортизация основных средств - всего	140	5591 182 393	5862 512 334
в том числе :			
зданий и сооружений	141	4785 361 864	5021 557 477
машин, оборудования, транспортных средств	142	804 024 390	838 752 539
других	143	1 796 139	2 202 318
Передано в аренду объектов основных средств - всего	150	8909 561 882	9136 625 324
в том числе:			
здания	151	291 098 417	306 210 395
сооружения	152	7575 037 584	7720 213 657
машины и оборудование	153	1041 786 899	1108 318 542
прочее	154	1 638 982	1 882 730
Переведено объектов основных средств на консервацию	160	31 702 645	37 239 031
Получено объектов основных средств в аренду - всего	161	214 516	425 917
в том числе:			
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и находящиеся в процессе государственной регистрации	162	106 097 503	71 375 301

СПРАВОЧНО		код	На начало отчетного года	На начало предыдущего года
		2	3	4
Результат от переоценки объектов основных средств:				
первоначальной (восстановительной) стоимости		171	1907 494 884	-
амортизации		172	1199 550 331	-
		код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
		2	3	4
Изменение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции, частичной ликвидации		180	5 777 042	7 158 335

**Доходные вложения в материальные ценности**

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Имущество для передачи в лизинг	190	-	-	-	-
Имущество, предоставляемое по договору проката	191	-	-	-	-
		-	-	-	-
Прочие	192				
ИТОГО	193	-	-	-	-
	код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода		
1	2	3	4		
Амортизация доходных вложений в материальные ценности	200	-	-		

**Расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы**

Виды работ		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Списано	Наличие на конец отчетного года
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Всего	310	3 677 828	3 059 508	(4 059 692)	2 677 644
в том числе:					
<b>СПРАВОЧНО</b>			код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
			2	3	4
Сумма расходов по незаконченным научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам			320	2 225 830	1 966 091
			код	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
			2	3	4
Сумма не давших положительных результатов расходов по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам, отнесенных на прочие расходы			321	91 232	4 012

**Расходы на освоение природных ресурсов**

Показатель		Остаток на начало отчетного периода	Поступило	Списано	Остаток на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Расходы на освоение природных ресурсов- всего	410	11 750 236	12 109 424	(2 360 096)	21 499 564
в том числе:					
лицензии на право пользования недрами	411	9 951 537	8 437 565	( 561 397)	17 827 705
<b>Справочно</b>			код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
			2	3	4
Сумма расходов по участкам недр, незаконченным поиском и оценкой месторождений, разведкой и (или) гидрогеологическими изысканиями и прочими аналогичными работами			412	633 489	633 489
			код	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
			2	3	4
Сумма расходов на освоение природных ресурсов, отнесенных в отчетном периоде на прочие расходы как безрезультатные			413	5 427 037	4 816 041

## Финансовые вложения

Показатель		Долгосрочные		Краткосрочные	
наименование	код	на начало отчетного года	на конец отчетного периода	на начало отчетного года	на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Вклады в уставные (складочные ) капиталы других организаций - всего	510	1017 467 498	792 206 400	-	-
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	511	1000 985 938	792 093 084	-	-
Государственные и муниципальные ценные бумаги	515	-	-	-	-
Ценные бумаги других организаций - всего	520	1 000	1 000	-	-
в том числе долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	521	-	-	-	-
Предоставленные займы	525	74 511 621	69 990 811	65 001 423	44 843 204
Депозитные вклады	530	4 413 898	11 339 078	652 247	1 296 303
Прочие	535	64 150 720	75 667 843	4 301 959	4 689 857
<b>Итого</b>	540	1160 544 737	949 205 132	69 955 629	50 829 364
<b>Из общей суммы финансовые вложения, имеющие текущую рыночную стоимость :</b>					
Вклады в уставные (складочные ) капиталы других организаций - всего	550	559 323 821	202 358 741	-	-
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	551	559 323 821	202 358 741	-	-
Государственные и муниципальные ценные бумаги	555	-	-	-	-
Ценные бумаги других организаций - всего	560	-	-	-	-
в том числе долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	561	-	-	-	-
Прочие	565	-	-	-	-
<b>Итого</b>	570	559 323 821	202 358 741	-	-
<b>Справочно.</b>					
По финансовым вложениям, имеющим текущую рыночную стоимость, изменение стоимости в результате корректировки оценки	580	97 713 783	(396 183 812)	-	-
По долговым ценным бумагам разница между первоначальной стоимостью и номинальной стоимостью отнесена на финансовый результат отчетного периода	590	-	-	-	-

**Дебиторская и кредиторская задолженность**

Показатель		Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
<b>Дебиторская задолженность:</b>			
краткосрочная - всего	600	769 644 368	984 117 582
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками	601	303 854 594	345 023 954
векселя к получению	602	-	-
авансы выданные	603	27 653 068	28 010 840
прочая	604	438 136 706	611 082 788
долгосрочная - всего	610	132 353 114	298 608 269
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками	611	11 866 882	4 135 871
векселя к получению	612	-	-
авансы выданные	613	6 136 550	-
прочая	614	114 349 682	294 472 398
<b>Итого</b>	620	901 997 482	1282 725 851
<b>Кредиторская задолженность :</b>			
краткосрочная - всего	630	369 197 720	456 996 793
в том числе:			
расчеты с поставщиками и подрядчиками	631	149 821 281	207 633 390
авансы полученные	632	2 752 004	10 324 906
расчеты по налогам и сборам	633	20 310 241	5 349 418
векселя к уплате	634	-	-
кредиты	635	163 329 131	170 901 124
займы	636	22 930 638	55 136 687
прочая	637	10 054 425	7 651 268
долгосрочная - всего	640	738 798 473	802 224 074
в том числе:			
кредиты	641	264 161 744	211 734 186
займы	642	474 634 283	590 489 888
прочая	643	2 446	-
<b>Итого</b>	650	1107 996 193	1259 220 867

**Расходы по обычным видам деятельности ( по элементам затрат)**

Показатель		За отчетный год	За предыдущий год
наименование	код		
1	2	3	4
Материальные затраты	710	821 004 658	665 231 335
Затраты на оплату труда	720	7 999 407	6 365 754
Отчисления на социальные нужды	730	847 678	602 320
Амортизация	740	284 532 862	219 900 148
Прочие затраты	750	33 806 492	24 247 031
Итого по элементам затрат	760	1148 191 097	916 346 588
Изменение остатков (прирост [+], уменьшение [-]):			
незавершенного производства	765	35 323 360	20 360 528
расходов будущих периодов	766	2 751 812	1 143 397
резервов предстоящих расходов	767	103 848	45 750



## Обеспечения

Показатель		Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Полученные - всего	810	4 377 485	152 977 139
в том числе:			
векселя	811	-	-
в т.ч. просроченные	812	-	-
Имущество, находящееся в залоге	820	4 377 485	89 764 225
из него:			
объекты основных средств	821	4 105 273	4 339 939
ценные бумаги и иные финансовые вложения	822	272 212	85 424 286
прочее	823	-	-
Выданные - всего	830	115 770 989	143 198 723
в том числе:			
векселя	831	-	-
в т.ч. просроченные	832	-	-
Имущество, переданное в залог - из него:	840	160 625	128 395
объекты основных средств	841	-	-
ценные бумаги и иные финансовые вложения	842	160 625	128 395
прочее	843	-	-

## Государственная помощь

Показатель		Отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Получено в отчетном году бюджетных средств - всего	910	-	-	-	-
в том числе:					
		на начало отчетного года	получено за отчетный период	возвращено за отчетный период	на конец отчетного периода
Бюджетные кредиты - всего	920	-	-	-	-
в том числе:					

Руководитель \_\_\_\_\_

(подпись)

А.Б. Миллер

Главный бухгалтер \_\_\_\_\_

(подпись)

Е.А. Васильева

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ**  
(тыс. руб., если не указано иное)

---

**1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ**

Основным видом хозяйственной деятельности ОАО «Газпром» (далее – Общество) является продажа природного газа. Общество также осуществляет другие виды деятельности, в том числе, предоставление имущества в аренду и оказание услуг по организации транспортировки и хранения газа, продажу газового конденсата и продуктов нефтегазопереработки.

Общество зарегистрировано по адресу ул. Наметкина, 16, Москва, В-420, ГСП-7, 117997, имеет филиалы и представительства в городах Москва, Киев, Салехард, Минск, Тегеран, Пекин, Ашхабад, Алжир, Южно-Сахалинск, Санкт-Петербург, Краснодар, Новый Уренгой, а также в Московской области.

Численность работников Общества составила 10 815 и 5 768 человек на 31 декабря 2008 и 2007 гг. соответственно.

В связи с внесением изменений в Федеральный закон «О поставках продукции для федеральных государственных нужд» и Федеральный закон «Об оружии» и необходимостью обеспечения охраны объектов Единой системы газоснабжения, была проведена реструктуризация служб безопасности ОАО «Газпром», его дочерних обществ и организаций и созданы филиалы ОАО «Газпром» - межрегиональные управления охраны, что привело к росту численности работников.

В состав Совета директоров ОАО «Газпром» по состоянию на 31 декабря 2008 года входят:

Зубков Виктор Алексеевич – Председатель Совета директоров

Ананенков Александр Георгиевич  
Бергманн Буркхард  
Газизуллин Фарит Рафикович  
Карпель Елена Евгеньевна  
Миллер Алексей Борисович

Набиуллина Эльвира Сахипзадовна  
Середа Михаил Леонидович  
Христенко Виктор Борисович  
Юсуфов Игорь Ханукович

В состав Правления ОАО «Газпром» по состоянию на 31 декабря 2008 года входят:

Миллер Алексей Борисович – Председатель Правления

Аксютин Олег Евгеньевич  
Ананенков Александр Георгиевич  
Васильева Елена Александровна  
Голко Ярослав Ярославович  
Голубев Валерий Александрович  
Дубик Николай Николаевич  
Илюшин Виктор Васильевич  
Козлов Александр Николаевич

Круглов Андрей Вячеславович  
Медведев Александр Иванович  
Павлова Ольга Петровна  
Подюк Василий Григорьевич  
Русакова Влада Вилориковна  
Селезнев Кирилл Геннадьевич  
Федоров Игорь Юрьевич  
Хомяков Сергей Федорович

В состав Ревизионной комиссии ОАО «Газпром» по состоянию на 31 декабря 2008 года входят:

Архипов Дмитрий Александрович – Председатель Ревизионной комиссии

Бикулов Вадим Касымович  
Ишутин Рафаэль Владимирович  
Кобзев Андрей Николаевич  
Лобанова Нина Владиславовна

Логунов Дмитрий Сергеевич  
Михайлова Светлана Сергеевна  
Оселедько Виктория Владимировна  
Фомин Андрей Сергеевич

**2. СУЩЕСТВЕННЫЕ АСПЕКТЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ И ПРЕДСТАВЛЕНИЯ ИНФОРМАЦИИ В БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ**

*Основа составления отчетности*

Бухгалтерская отчетность Общества составлена исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, в частности, Федерального закона «О бухгалтерском учете» от 21 ноября 1996 г. № 129-ФЗ и Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденного приказом Министерства финансов Российской Федерации от 29 июля 1998 г. № 34н, а также Положения по учетной политике, утвержденного приказом ОАО «Газпром» от 29 декабря 2007 года № 353.

Оценка активов и обязательств производится по фактическим затратам, за исключением основных средств, которые периодически переоцениваются, и финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость.

*Активы, обязательства и операции в иностранных валютах*

При учете хозяйственных операций, совершенных в иностранных валютах, применялся официальный курс иностранной валюты к рублю, действовавший в день совершения операции. Денежные средства на валютных и депозитных счетах в банках и в кассе, ценные бумаги (за исключением акций) и средства в расчетах, включая займы выданные и полученные, но за исключением полученных и выданных авансов, предварительной оплаты и задатков, в иностранной валюте отражены в бухгалтерской отчетности в суммах, исчисленных на основе официальных курсов валют, действовавших на отчетную дату. На 31 декабря 2008 года курсы валют составили 29,3804 руб. за 1 доллар США (31 декабря 2007 г. – 24,5462 руб.) и 41,4411 руб. за 1 евро (31 декабря 2007 г. – 35,9332 руб.)

Курсовые разницы, возникшие в течение года по операциям с активами и обязательствами в иностранной валюте, а также при пересчете их по состоянию на отчетную дату, отражены в составе прочих доходов и расходов.

*Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства*

В бухгалтерском балансе дебиторская и кредиторская задолженность, включая задолженность по кредитам и займам, отнесена к краткосрочной, если срок ее обращения (погашения) не превышает 12 месяцев после отчетной даты или не установлен. Дебиторская и кредиторская задолженность, включая задолженность по кредитам и займам, отнесена к долгосрочной, если срок ее обращения (погашения) превышает 12 месяцев после отчетной даты. Финансовые вложения классифицируются как краткосрочные или долгосрочные исходя из предполагаемого срока их использования (обращения, владения или погашения) после отчетной даты.

*Основные средства*

К основным средствам относятся активы, соответствующие требованиям Положения по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» (ПБУ 6/01), утвержденного приказом Минфина России от 30 марта 2001 г. № 26н. В состав основных средств включаются объекты недвижимости, принятые к учету в установленном порядке с момента ввода их в эксплуатацию и передачи документов на государственную регистрацию прав собственности на них.

В отчетности основные средства, введенные в эксплуатацию до 01.01.2008, отражены по восстановительной стоимости на указанную дату за минусом сумм амортизации, накопленной за все время их эксплуатации. Основные средства, введенные в эксплуатацию после 01.01.2008, отражены по первоначальной стоимости, за минусом сумм амортизации, накопленной за все время их эксплуатации. Сведения о переоценке основных средств приведены в Пояснении 3.

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ**  
(тыс. руб., если не указано иное)

**2. СУЩЕСТВЕННЫЕ АСПЕКТЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ И ПРЕДСТАВЛЕНИЯ ИНФОРМАЦИИ В БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**

Амортизация основных средств, приобретенных и законченных строительством до 1 января 2002 г., производится по единым нормам амортизационных отчислений, утвержденным Постановлением Совмина СССР от 22 октября 1990 г. № 1072 «О единых нормах амортизационных отчислений на полное восстановление основных фондов народного хозяйства СССР», а приобретенных начиная с 1 января 2002 г. – по нормам, исчисленным исходя из принятых сроков полезного использования. Классификация основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденная Постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1, используется в качестве основного источника информации о сроках полезного использования. 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	12 – 15
Машины и оборудование	10 – 18	5 – 25
Здания	20 – 50	15 – 50

**Амортизация по основным средствам начисляется линейным способом.**

Амортизация не начисляется по:

- земельным участкам;
- объектам, находящимся на консервации сроком более 3 месяцев;
- объектам жилищного фонда, введенным в эксплуатацию до 01.01.2006, (по таким объектам, приобретенным начиная с 1 января 2006 г., амортизация начисляется в общем порядке);
- полностью амортизированным объектам, не списанным с баланса.

*Незавершенное строительство*

В составе незавершенного строительства, в том числе, учитываются объекты недвижимого имущества, законченные строительством и принятые в эксплуатацию, по которым документы на регистрацию прав собственности в Едином государственном реестре не переданы. Указанные объекты амортизируются в порядке, аналогичном амортизации основных средств, и в отчетности показаны за минусом начисленной амортизации. Такой порядок, хотя и является отступлением от действующих правил, обеспечивает достоверное отражение имущественного состояния Общества, поскольку данные объекты фактически используются по функциональному назначению и приносят Обществу доход.

*Финансовые вложения*

Финансовые вложения учтены по первоначальной стоимости, представляющей фактические затраты на их приобретение, кроме финансовых вложений, по которым можно определить текущую рыночную стоимость.

Финансовые вложения, по которым можно определить текущую рыночную стоимость, переоцениваются по текущей рыночной стоимости на конец отчетного года. Разница между оценкой таких финансовых вложений на текущую отчетную дату и предыдущей их оценкой относится на прочие расходы и доходы.

**2. СУЩЕСТВЕННЫЕ АСПЕКТЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ И ПРЕДСТАВЛЕНИЯ ИНФОРМАЦИИ В БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**

Финансовые вложения, по которым на отчетную дату существуют условия устойчивого существенного снижения стоимости, отражены в бухгалтерском балансе по состоянию на конец отчетного года по их учетной (балансовой) стоимости за минусом резерва под обесценение финансовых вложений. Резерв под обесценение финансовых вложений создается один раз в год по результатам инвентаризации по состоянию на 31 декабря отчетного года. При определении величины резерва Обществом, на основании доступной информации, определена расчетная стоимость финансовых вложений, имеющих признаки устойчивого снижения стоимости, и на сумму превышения учетной (балансовой) стоимости данных вложений над их расчетной стоимостью создан резерв под обесценение финансовых вложений. Изменения резерва по результатам инвентаризации по состоянию на 31 декабря отчетного года отнесены на прочие расходы и доходы.

Ценные бумаги (кроме индивидуально идентифицируемых, включая векселя и депозитные сертификаты), не имеющие рыночной стоимости, оцениваются в бухгалтерском учете при выбытии по их видам способом ФИФО. Иные финансовые вложения (включая индивидуально идентифицируемые ценные бумаги, такие как векселя и депозитные сертификаты), по которым текущая рыночная стоимость не определяется, отражаются при выбытии по первоначальной стоимости каждой единицы.

Доходы и расходы по операциям с финансовыми вложениями отражаются в составе прочих доходов и расходов.

*Материально-производственные запасы*

Основным видом материально-производственных запасов является природный газ в трубопроводах и подземных хранилищах. В бухгалтерском балансе Общества запасы газа оценены по средней себестоимости.

*Коммерческие и управленческие расходы*

Коммерческие расходы, за исключением расходов на транспортировку и хранение природного газа, ежемесячно списываются в полной сумме на расходы отчетного периода. Расходы на транспортировку и хранение природного газа распределяются между объемами проданного газа и объемами газа, закачанного в трубопроводы и подземные хранилища в течение отчетного периода.

Управленческие расходы ежемесячно списываются в полной сумме на расходы отчетного периода.

*Задолженность покупателей и заказчиков*

Задолженность покупателей и заказчиков определена исходя из цен, установленных договорами между Обществом и покупателями (заказчиками) с учетом всех предоставленных Обществом скидок и надбавок. Нереальная к взысканию задолженность списывается с баланса по мере признания ее таковой.

Задолженность покупателей и заказчиков, не погашенная в сроки, установленные договорами, и не обеспеченная соответствующими гарантиями, показана за минусом начисленных резервов по сомнительным долгам. Эти резервы представляют собой оценку той части задолженности, которая, возможно, не будет погашена. Начисленные резервы сомнительных долгов отнесены на прочие расходы. При оплате сомнительной задолженности, по которой был создан резерв, соответствующая сумма резерва восстанавливается.

*Кредиты и займы полученные*

Проценты по кредитам и займам полученным и дополнительные затраты, связанные с получением кредитов и займов, признаются в составе прочих расходов в том отчетном периоде, в котором они возникли.

**2. СУЩЕСТВЕННЫЕ АСПЕКТЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ И ПРЕДСТАВЛЕНИЯ ИНФОРМАЦИИ В БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**

*Отложенные налоги*

Общество отражает в бухгалтерском учете и отчетности отложенные налоговые активы и отложенные налоговые обязательства, постоянные налоговые активы и постоянные налоговые обязательства, т.е. суммы, способные оказать влияние на величину текущего налога на прибыль в текущем и/или последующих отчетных периодах. Информация о постоянных и временных разницах формируется Обществом на основании первичных учетных документов. Определение величины текущего налога на прибыль в бухгалтерском учете осуществляется на основании отраженных в нем показателей условного расхода (условного дохода) по налогу на прибыль, постоянных налоговых активов и обязательств, отложенных налоговых активов и обязательств. Эта величина соответствует сумме текущего налога по декларации по налогу на прибыль.

Суммы отложенных налоговых активов и отложенных налоговых обязательств отражаются развернуто в составе внеоборотных активов и долгосрочных обязательств соответственно.

*Признание выручки от продажи*

Выручка от продажи товаров (продукции) и оказания услуг признается по мере отгрузки товаров (продукции) покупателям (или оказания услуг) и предъявления им расчетных документов. Она отражена в отчетности за минусом налога на добавленную стоимость, акциза, таможенных пошлин и других аналогичных обязательных платежей.

**3. ИЗМЕНЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ, ВСТУПИТЕЛЬНЫЕ И СРАВНИТЕЛЬНЫЕ ДАННЫЕ**

*Изменения в учетной политике на 2008 год*

В связи с вступлением в силу, начиная с бухгалтерской отчетности за 2008 год, приказа Минфина РФ от 25.12.2007 № 147н «О внесении изменений в Положение по бухгалтерскому учету «Учет активов и обязательств, стоимость которых выражена в иностранной валюте» (ПБУ 3/2006) Общество изменило порядок формирования в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности информации об активах и обязательствах в части полученных и выданных авансов, предварительной оплаты и задатков, выраженных в иностранной валюте. Начиная с 1 января 2008 года, в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности пересчет указанных средств после принятия их к бухгалтерскому учету в связи с изменением курса не производится. Активы и расходы, которые оплачены Обществом в предварительном порядке либо в счет оплаты которых Общество перечислило аванс или задаток, признаются в бухгалтерском учете в оценке в рублях по курсу, действовавшему на дату пересчета в рубли средств выданного аванса, задатка, предварительной оплаты (в части, приходящейся на аванс, задаток, предварительную оплату). Доходы Общества при условии получения аванса, задатка, предварительной оплаты признаются в бухгалтерском учете в оценке в рублях по курсу, действовавшему на дату пересчета в рубли средств полученного аванса, задатка, предварительной оплаты (в части, приходящейся на аванс, задаток, предварительную оплату). Активы и обязательства в части средств полученных и выданных авансов, предварительной оплаты и задатков, выраженных в иностранной валюте, полученные или оплаченные до 1 января 2008 года и не погашенные на эту дату признаны в бухгалтерском учете в оценке в рублях по курсу на 31 декабря 2007 года.

В составе запасов учитываются объекты, отвечающие условиям отнесения к основным средствам, со стоимостью приобретения не более 20 тыс. руб. (включительно) за единицу (ранее не более 10 тыс. руб. за единицу), включая предметы (хозяйственные принадлежности и инвентарь), которые при их передаче в производство потребляются не сразу, а служат в течение периода, не превышающего 12 месяцев, а также предметы со сроком использования превышающим 12 месяцев, применение которых не приносит непосредственной экономической выгоды (дохода).

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ**  
(тыс. руб., если не указано иное)

**3. ИЗМЕНЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ, ВСТУПИТЕЛЬНЫЕ И СРАВНИТЕЛЬНЫЕ ДАННЫЕ (продолжение)**

**Вступительные данные на 1 января 2008 года**

По состоянию на 1 января 2008 года стоимость основных средств Общества отражена с учетом результатов переоценки, проведенной независимым оценщиком – ООО «Эрнст энд Янг – стоимостное консультирование». Отражение результатов произведенной переоценки привело к корректировке показателей разделов «Внеоборотные активы» и «Капитал и резервы» бухгалтерского баланса по состоянию на начало отчетного периода на 707 944 553 тыс. руб.

Данные бухгалтерского баланса на 1 января 2008 года по строке 142 сформированы путем корректировки данных бухгалтерского баланса на конец 2007 года: инвестиция Общества в «Норд Стрим» АГ показана в бухгалтерском балансе по строке «Инвестиции в зависимые общества» бухгалтерского баланса.

Код строки	Наименование статьи (код строки)	Сумма до корректировки	Корректировка	Сумма с учетом корректировки
120	Основные средства	2 678 629 547	707 944 553	3 386 574 100
141	Инвестиции в дочерние общества	978 190 402	(2 430 561)	975 759 841
142	Инвестиции в зависимые общества	21 724 337	2 430 561	24 154 898
420	Добавочный капитал	2 581 019 372	711 745 611	3 292 764 983
470	Нераспределенная прибыль	1 247 498 500	(3 801 058)	1 243 697 442

**Сравнительные данные за 2007 год**

Для обеспечения сопоставимости данных за 2008 год со сравнительными данными за предшествующий год в Отчете о движении денежных средств данные за 2007 год были скорректированы исходя из изменения порядка отражения авансов, выданных на приобретение оборудования и прочих внеоборотных активов.

Код строки	Наименование статьи (код строки)	Сумма до корректировки	Корректировка	Сумма с учетом корректировки
150	Направлено денежных средств на оплату приобретенных товаров, работ, услуг, сырья и иных оборотных активов	1 167 673 650	(10 231 171)	1 157 442 479
191	Направлено денежных средств на выдачу авансов	34 045 678	(2 318 522)	31 727 156
325	Направлено денежных средств на расчеты по капитальному строительству	351 484 161	2 318 522	353 802 683
330	Направлено денежных средств на прочие выплаты, перечисления и т.п.	65 956 940	10 231 171	76 188 111

*Изменения в учетной политике на 2009 год*

С 2009 года вступили в силу следующие нормативные акты по бухгалтерскому учету:

ПБУ 1/2008 «Учетная политика организации»,  
ПБУ 2/2008 «Учет договоров строительного подряда»,  
ПБУ 15/2008 «Учет расходов по займам и кредитам»,  
ПБУ 21/2008 «Изменения оценочных значений».

Общество полагает, что применение новых ПБУ не должно привести к значительным изменениям в части сопоставимости сравнительных данных 2008 года в бухгалтерской отчетности за 2009 год.

#### **4. ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ**

В соответствии с ПБУ 12/2000 «Информация по сегментам» на основе анализа источников и характера рисков, связанных с деятельностью Общества, прибыли, извлекаемой им, организационной и управленческой структуры, системы внутренней отчетности для формирования данных по сегментам первичной признана информация по операционным сегментам, а вторичной - по географическим сегментам.

В деятельности Общества выделяются следующие основные операционные сегменты:

- Продажа газа на внутренний рынок и на экспорт;
- Предоставление имущества в аренду.

Другие виды финансово-хозяйственной деятельности Общества включают, главным образом, оказание услуг по организации транспортировки и хранения газа, продажу газового конденсата и продуктов нефтегазопереработки и прочее. Ни один из них не соответствует условиям выделения отчетных сегментов, установленным ПБУ 12/2000 «Информация по сегментам». Поэтому информация по ним отдельно не раскрывается.

Активы Общества в основном расположены на территории Российской Федерации. Информация о продаже газа в различные географические регионы приводится в Пояснении 13.



**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ**  
(тыс. руб., если не указано иное)

**4. ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ (продолжение)**

	Продажа газа на внутренний рынок и на экспорт	Предоставление имущества в аренду	Прочие	Итого
<b>За 2007 год</b>				
Выручка по сегментам	1 406 856 578	234 452 737	133 670 122	1 774 979 437
Прибыль (убыток) по сегментам	461 454 747	(515 292)	25 662 971	486 602 426
Расходы, не распределенные по сегментам	x	x	x	(126 152 876)
Капитальные вложения за период	-	197 030 527	4 893 799	201 924 326
Амортизация основных средств и нематериальных активов	-	216 083 614	798 937	216 882 551
Амортизация основных средств и нематериальных активов, не распределенная по сегментам	x	x	x	275 225
<b>За 2008 год</b>				
Выручка по сегментам	2 024 207 385	305 964 055	176 838 064	2 507 009 504
Прибыль (убыток) по сегментам	858 007 717	2 059 709	35 558 684	895 626 110
Расходы, не распределенные по сегментам	x	x	x	(722 604 480)
Капитальные вложения за период	-	257 751 934	6 878 153	264 630 087
Амортизация основных средств и нематериальных активов	-	278 884 025	1 138 018	280 022 043
Амортизация основных средств и нематериальных активов, не распределенная по сегментам	x	x	x	1 147 100
<b>По состоянию на 31 декабря 2007 г.</b>				
Активы по сегментам	439 812 915	3 245 422 784	40 964 425	3 726 200 124
Нераспределенные активы	x	x	x	1 495 217 036
<b>Итого по активам</b>				5 221 417 160
Обязательства по сегментам	50 270 268	13 121 767	9 539 692	72 931 727
Нераспределенные обязательства	x	x	x	1 192 963 996
<b>Итого по обязательствам</b>				1 265 895 723
<b>По состоянию на 31 декабря 2008 г.</b>				
Активы по сегментам	580 049 787	4 159 127 365	46 245 894	4 785 423 046
Нераспределенные активы	x	x	x	1 396 111 643
<b>Итого по активам</b>				6 181 534 689
Обязательства по сегментам	84 317 323	12 136 882	18 522 211	114 976 416
Нераспределенные обязательства	x	x	x	1 293 037 675
<b>Итого по обязательствам</b>				1 408 014 091

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ**  
(тыс. руб., если не указано иное)

**4. ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ (продолжение)**

Выручка (доходы) сегментов формируется в результате операций с покупателями. Управленческие расходы распределяются между отчетными сегментами пропорционально выручке сегмента. Расходы по налогу на прибыль и иным аналогичным обязательным платежам, проценты к уплате и получению, доходы от участия в других организациях не включаются в расчет прибыли (убытка) сегмента. Распределение прочих доходов и расходов между сегментами не осуществлялось в виду нецелесообразности и отсутствия необходимой основы.

Активы сегментов включают, преимущественно, основные средства, незавершенное строительство, затраты в незавершенном производстве, готовую продукцию и товары для перепродажи, дебиторскую задолженность и прочие оборотные активы. Налог на добавленную стоимость по приобретенным услугам по транспортировке и хранению газа не включается в состав активов сегмента, в виду отсутствия необходимой базы распределения. Также в состав активов сегмента не включаются финансовые вложения, поскольку они непосредственно не связаны с отчетными сегментами.

К обязательствам сегментов относятся, в основном, краткосрочные обязательства, за исключением обязательств по расчетам с поставщиками за услуги по транспортировке и хранению газа, обязательств перед бюджетом по налогу на прибыль и обязательств по кредитам и займам, полученным на финансирование деятельности Общества в целом.

Капитальные вложения сегментов включают произведенные за соответствующий период капитальные вложения в основные средства и нематериальные активы.

**5. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА**

	Магистральные трубопроводы	Скважины	Машины и оборудование	Здания	Прочие	Итого
<b>По состоянию на 31.12.2007</b>						
Первоначальная (восстановительная) стоимость	4 895 700 763	581 975 027	873 797 067	244 597 310	474 191 442	7 070 261 609
Накопленная амортизация	<u>3 045 272 405</u>	<u>422 217 813</u>	<u>654 985 494</u>	<u>96 995 307</u>	<u>172 161 043</u>	<u>4 391 632 062</u>
<b>Остаточная стоимость</b>	<b>1 850 428 358</b>	<b>159 757 214</b>	<b>218 811 573</b>	<b>147 602 003</b>	<b>302 030 399</b>	<b>2 678 629 547</b>
<b>По состоянию на 31.12.2008</b>						
Первоначальная (восстановительная) стоимость	6 281 208 933	797 559 881	1 119 630 523	329 499 086	684 154 709	9 212 053 132
Накопленная амортизация	<u>4 042 504 625</u>	<u>590 908 848</u>	<u>837 698 601</u>	<u>133 601 582</u>	<u>257 798 678</u>	<u>5 862 512 334</u>
<b>Остаточная стоимость</b>	<b>2 238 704 308</b>	<b>206 651 033</b>	<b>281 931 922</b>	<b>195 897 504</b>	<b>426 356 031</b>	<b>3 349 540 798</b>

Остаточная стоимость основных средств, переданных в аренду дочерним обществам, составила 3 309 934 692 тыс. руб. и 2 650 531 468 тыс. руб. на 31 декабря 2008 и 2007 гг. соответственно.

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ**  
(тыс. руб., если не указано иное)

**6. НЕЗАВЕРШЕННОЕ СТРОИТЕЛЬСТВО**

	31 декабря	
	2008 г	2007 г
Незавершенное строительство	185 853 487	168 844 405
Оборудование к установке	<u>101 160</u>	<u>101 160</u>
<b>Итого</b>	<b>185 954 647</b>	<b>168 945 565</b>

В составе незавершенного строительства на 31 декабря 2008 и 2007 гг., в том числе, учитываются объекты недвижимого имущества, законченные строительством и принятые в эксплуатацию, по которым документы на регистрацию прав собственности в Едином государственном реестре не переданы, в сумме 178 340 140 тыс. руб. и 159 320 721 тыс. руб. соответственно (за минусом накопленной амортизации в сумме 1 299 643 тыс. руб. и 1 038 270 тыс. руб. соответственно). Наиболее существенными по состоянию на 31 декабря 2008 года объектами недвижимого имущества, по которым документы на регистрацию прав собственности в Едином государственном реестре не переданы, являются объекты производственной инфраструктуры Общества: «Северо - Европейский газопровод, участок Грязовец - Выборг, 436 - 597 км», «Газопровод-отвод к г.г. Архангельск, Северодвинск, 400 - 642,7 км», «Газопровод Починки - Грязовец, участок Починки - Ярославль, 0,0 - 65,0 км» и другие объекты.

**7. ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ**

**Долгосрочные финансовые вложения**

*Инвестиции в дочерние и зависимые общества*

Информация о финансовых вложениях в дочерние и зависимые общества приведена в Пояснении 17.

Данные по статье «Инвестиции в дочерние общества» (строка 141) бухгалтерского баланса представлены за минусом резерва под обесценение, который составляет 51 232 тыс. руб. и 304 300 тыс. руб. на 31 декабря 2008 и 2007 гг. соответственно.

Данные по статье «Инвестиции в зависимые Общества» (строка 142) бухгалтерского баланса представлены за минусом резерва под обесценение, который составляет 757 268 тыс. руб. и 766 899 тыс. руб. на 31 декабря 2008 и 2007 гг. соответственно.

В мае 2007 года Общество заключило договор с Государственным комитетом по имуществу Республики Беларусь, на основании которого Общество в течение четырех лет, начиная с 2007 года, приобретет долю в размере 50 % уставного капитала ОАО «Белтрансгаз» за 2 500 000 тыс. долларов США. В соответствии с заключенным договором в феврале 2008 года Общество приобрело долю в размере 12,5 % уставного капитала ОАО «Белтрансгаз» за 625 000 тыс. долларов США. С учетом 12,5 % доли, приобретенной Обществом в июне 2007 года за 625 000 тыс. долларов США, инвестиции в ОАО «Белтрансгаз» по состоянию на 31 декабря 2008 года составили 25% стоимостью 1 250 000 тыс. долларов США и представлены по статье «Инвестиции в зависимые общества» (строка 141) бухгалтерского баланса (см. Пояснение 17).

*Инвестиции в другие организации*

Данные по статье «Инвестиции в другие организации» (строка 143) бухгалтерского баланса представлены за минусом резерва под обесценение в сумме 185 тыс. руб. и 212 625 тыс. руб. на 31 декабря 2008 и 2007 гг. соответственно.

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ**  
(тыс. руб., если не указано иное)

**7. ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ (продолжение)**

*Займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев*

В ноябре 2006 года Общество предоставило «Газпром Германия» Гмбх заем с периодом погашения 2007 - 2013 гг. и процентной ставкой 6,2 %. В декабре 2007 года Общество заключило дополнительное соглашение к договору займа, по которому вся сумма долга вместе с начисленными процентами будет погашена в 2013 году. Задолженность по займу, отраженная по статье «Займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев» (строка 144) бухгалтерского баланса, на 31 декабря 2008 и 2007 гг. составила 58 604 348 тыс. руб. и 48 961 690 тыс. руб. соответственно. Данный заем обеспечен поручительством компании «ЗГГ Кайман Холдинг Лтд.» и акциями ОАО «Новатэк» в количестве 588 835 тыс. акций. Залоговая стоимость акций в соответствии с договором залога составляет 2 159 847 тыс. дол. США.

В 2007 году Общество предоставило ряд займов ОАО «Севернефтегазпром», процентные ставки и сроки погашения по которым в соответствии с заключенными договорами составляют 6,4 % - 7,2 % и 2013-2015 гг. соответственно. Остаток задолженности по займам на 31 декабря 2007 г. составил 20 018 864 тыс. руб. В 2008 году займы, выданные ОАО «Севернефтегазпром», были полностью погашены денежными средствами.

*Прочие долгосрочные финансовые вложения*

	<b>31 декабря</b>	
	<b>2008 г.</b>	<b>2007 г.</b>
Совместная деятельность,	72 165 416	56 688 681
в том числе:		
по разработке нефтегазовых месторождений на шельфе Баренцева и Печорского морей (оператор – ООО «Севморнефтегаз»)	51 092 544	41 373 063
по созданию системы спутниковой связи (оператор – ОАО «Газпром космические системы»)	3 165 102	3 165 102
Долгосрочные депозиты	11 339 078	4 413 898
Прочие,	1 769 240	5 390 918
в том числе:		
Проект «Южный Парс» (нефтегазовое месторождение на территории Ирана)	<u>1 726 568</u>	<u>5 363 398</u>
<b>Итого</b>	<b><u>85 273 734</u></b>	<b><u>66 493 497</u></b>

Прочие долгосрочные финансовые вложения, включенные в статью «Долгосрочные финансовые вложения» (строка 140) бухгалтерского баланса, представлены за минусом резерва под обесценение в сумме 1 734 187 тыс. руб. и 2 072 121 тыс. руб. на 31 декабря 2008 и 2007 гг. соответственно. Резерв относится к инвестициям в совместную деятельность.

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ**  
(тыс. руб., если не указано иное)

**7. ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ (продолжение)**

**Краткосрочные финансовые вложения**

В апреле 2007 года Общество предоставило «Газпром Сахалин Холдингс» Б.В. заем в сумме 2 300 000 тыс. долларов США, сроком погашения в апреле 2008 года и процентной ставкой 5,79 %.

В течение 2008 года было подписано три дополнительных соглашения к договору займа. В соответствии с последним дополнительным соглашением часть основного долга была погашена в ноябре 2008 года. Остаток задолженности по займу по состоянию на 31 декабря 2008 и 2007 гг. составил 32 228 635 и 56 456 260 тыс. руб. соответственно. В соответствии с указанным соглашением оставшаяся сумма долга вместе с начисленными процентами должна быть погашена 31 марта 2009 года.

Прочие краткосрочные займы, отраженные по статье «Займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев» (строка 251) бухгалтерского баланса, представляют собой займы, выданные, в основном, дочерним обществам в сумме 8 065 254 тыс. руб. и 8 441 816 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2008 и 2007 гг. соответственно. Краткосрочные займы представлены за минусом резерва под обесценение в сумме 9 695 тыс. руб. на 31 декабря 2008 и на 2007 гг.

**8. ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ**

*Задолженность покупателей и заказчиков*

	<b>2008 г.</b>	<b>31 декабря 2007 г.</b>
Задолженность за газ проданный:	275 093 768	251 948 480
на территории Российской Федерации	47 752 712	62 864 863
за пределами Российской Федерации (за вычетом резерва по сомнительной дебиторской задолженности в сумме 21 693 219 тыс. руб. и 11 992 147 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2008 и 2007 гг. соответственно), в том числе:	227 341 056	189 083 617
в страны дальнего зарубежья (за вычетом резерва по сомнительной дебиторской задолженности в сумме 3 621 855 тыс. руб. и 3 224 816 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2008 и 2007 гг. соответственно)	161 023 112	126 878 489
Задолженность за оказанные услуги по предоставлению имущества в аренду (за вычетом резерва по сомнительной дебиторской задолженности в сумме 30 813 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2007 года, резерв по сомнительной задолженности по состоянию на 31 декабря 2008 года не создавался)	39 640 605	25 370 099
Задолженность за оказанные услуги по организации транспортировки газа (за вычетом резерва по сомнительной дебиторской задолженности в сумме 346 916 тыс. руб. и 289 836 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2008 и 2007 гг. соответственно)	2 195 098	2 152 359
Задолженность за проданный газовый конденсат и продукты нефтегазопереработки (за вычетом резерва по сомнительной дебиторской задолженности в сумме 8 735 тыс. руб. и 65 315 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2008 и 2007 гг. соответственно)	4 379 011	4 467 514
Прочая задолженность покупателей и заказчиков	<u>5 802 473</u>	<u>19 404 913</u>
<b>Итого</b>	<b>327 110 955</b>	<b>303 343 365</b>

Уменьшение дебиторской задолженности за проданный газ на территории Российской Федерации, в основном, связано с уменьшением дебиторской задолженности ООО «Межрегионгаз». Задолженность ООО «Межрегионгаз» за поставленный газ составила 40 290 625 тыс. руб. и 56 658 737 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2008 и 2007 гг. соответственно.

Увеличение дебиторской задолженности за проданный газ за пределами Российской Федерации, в основном, было вызвано повышением цен на газ.

**8. ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ (продолжение)**

Увеличение задолженности за услуги по предоставлению имущества в аренду, в основном, было вызвано переоценкой основных средств на 1 января 2008 года, а также с вводом в эксплуатацию объектов, законченных строительством в 2007-2008 гг. и переданных в аренду в течение 2008 года (см. Пояснение 14).

Задолженность «РосУкрЭнерго» АГ составила 49 562 094 тыс. руб. и 51 162 562 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2008 и 2007 гг. соответственно. В 2006 году часть указанной задолженности была реструктуризирована. Долгосрочная часть реструктуризированной задолженности отражена по статье «Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)» (строка 231) бухгалтерского баланса в сумме 6 946 575 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2007 года., по состоянию на 31 декабря 2008 года долгосрочной задолженности нет.

В 2007 году Общество подписало с ООО «Факторинг-Финанс» договор об уступке права требования дебиторской задолженности ООО «Межрегионгаз» в общей сумме 14 798 781 тыс. руб., в том числе дебиторской задолженности по поставкам газа в 2002 - 2004 гг. в сумме 14 477 662 тыс. руб. и задолженности по пеням и штрафам в сумме 321 119 тыс. руб. В счет оплаты за уступку права требования Общество в срок до декабря 2010 года должно получить от ООО «Факторинг-Финанс» 14 798 781 тыс. руб. По состоянию на 31 декабря 2008 года задолженность ООО «Факторинг-Финанс» отражена по статье «Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)» (строка 235) бухгалтерского баланса в сумме 12 874 625 тыс. руб.

Дебиторская задолженность по статье «Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)» (строка 241) бухгалтерского баланса показана за минусом резерва по сомнительным долгам, который составил 22 048 870 тыс. руб. и 12 378 111 тыс. руб. на 31 декабря 2008 и 2007 гг. соответственно. Резерв по сомнительным долгам исчислен за минусом отложенного акциза в сумме 698 153 тыс. руб. и 726 920 тыс. руб. на 31 декабря 2008 и 2007 гг. соответственно. Сумма отложенного акциза отнесена в уменьшение статьи «Другие кредиторы» (строка 628) бухгалтерского баланса.

*Задолженность по авансам выданным*

По статье «Авансы выданные» (строка 245) бухгалтерского баланса в составе дебиторской задолженности, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты, отражен аванс, уплаченный Обществом НАК «Нафтогаз Украины» в счет оказания услуг по транспортировке газа, в период 2008 – 2009 гг., в сумме 9 546 519 тыс. руб. и 6 136 550 тыс. руб. на 31 декабря 2008 и 2007 гг. соответственно.

*Прочая дебиторская задолженность*

Общество заключает с заказчиками, в основном с дочерними обществами, договоры на осуществление инвестиционных проектов по строительству и сдаче в эксплуатацию объектов производственных основных средств. Собственником объектов, построенных в результате выполнения инвестиционных договоров, является ОАО «Газпром». Дочерние общества не имеют права продавать, передавать в залог или иным способом распоряжаться этими объектами.

Долгосрочная часть задолженности дочерних обществ по полученному финансированию на осуществление инвестиционных проектов отражена по статье «Дебиторская задолженность прочих дебиторов (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)» (строка 235) бухгалтерского баланса в сумме 261 175 908 тыс. руб. и 87 711 381 тыс. руб. на 31 декабря 2008 и 2007 гг. соответственно.

**8. ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ (продолжение)**

Текущая часть задолженности дочерних обществ по полученному финансированию на осуществление инвестиционных проектов отражена по статье «Дебиторская задолженность прочих дебиторов (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)» (строка 246) бухгалтерского баланса в сумме 347 313 463 тыс. руб. и 303 251 506 тыс. руб. на 31 декабря 2008 и 2007 гг. соответственно.

По статье «Дебиторская задолженность прочих дебиторов (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)» (строка 246) бухгалтерского баланса отражена задолженность ООО «Газоэнергетическая компания» по договору поручительства в сумме 38 339 216 тыс. руб. и 39 365 574 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2008 и 2007 гг. соответственно. Поручительство было выдано Обществом под обеспечение кредитов, полученных ООО «Газоэнергетическая компания» от «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) на финансирование приобретения пакета акций РАО «ЕЭС России».

По состоянию на 31 декабря 2008 года по статье «Дебиторская задолженность прочих дебиторов (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)» (строка 246) бухгалтерского баланса также отражены денежные средства, внесенные Обществом в качестве увеличения вкладов в уставный капитал ООО «Газоэнергетическая компания» в сумме 66 756 932 тыс. руб. и в уставный капитал «Газпром Сахалин Холдингс» Б.В. в сумме 10 563 588 тыс. руб. (см. Пояснение 17).

**9. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА**

По статье «Прочие денежные средства» (строка 264) бухгалтерского баланса, в том числе, отражены денежные средства в сумме 3 532 187 тыс. руб. и 2 892 116 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2008 и 2007 гг. соответственно, которые не подлежат использованию на иные цели, кроме предусмотренных условиями некоторых кредитов и займов (см. Пояснение 11).

В составе строки 117 «Прочие доходы» Отчета о движении денежных средств отражены средства, перечисленные Обществу принципалами по агентским договорам по организации транспортировки газа, в сумме 60 601 196 тыс. руб. за 2008 год и 33 748 527 тыс. руб. за 2007 год.

В составе строки 192 «Прочие расходы» указанного отчета отражены средства, перечисленные Обществом контрагентам по агентским договорам для оплаты услуг по транспортировке газа, в сумме 53 847 784 тыс. руб. и 37 852 582 тыс. руб. за 2008 и 2007 гг. соответственно.

**10. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ**

Величина уставного капитала составляет 118 367 564 тыс. руб. (23 673 513 тыс. полностью оплаченных обыкновенных акций, номиналом 5 рублей каждая) и в 2008 году не менялась.

Согласно решению общего собрания акционеров по итогам работы Общества за 2007 год были начислены дивиденды в размере 2,66 руб. на одну обыкновенную акцию. По итогам работы за 2006 год дивиденды были начислены в размере 2,54 руб. на одну обыкновенную акцию.

В 2008 и 2007 гг. Общество не производило отчисления в резервный фонд из чистой прибыли в связи с достижением установленного Уставом размера резервного фонда (7,3% от уставного капитала).

На 1 января 2008 года добавочный капитал увеличился в связи с переоценкой основных средств (см. Пояснение 3).

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ**  
(тыс. руб., если не указано иное)

**11. КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ**

*Кредиты банков*

Кредиторы	Валюта кредита	Период погашения	31 декабря	
			2008 г.	2007 г.
	Японские		58 653 562	-
«Кредит Свисс Интернешнл»	йены	2018		
«АБН АМРО Банк» НВ	Долл. США	2013	53 065 287	44 334 017
«Дойче Банк» АГ	Долл. США	2008-2014	25 552 475	29 617 354
«АБН АМРО Банк» НВ <sup>1</sup>	Долл. США	2008-2012	24 453 575	24 809 310
«Саломон Бразерс» АГ	Долл. США	2008-2009	20 974 632	17 523 503
«АБН АМРО Банк» НВ <sup>1</sup>	Долл. США	2008-2010	19 791 617	24 804 605
«Дрезднер Банк» АГ <sup>1</sup>	Долл. США	2008-2010	18 558 084	23 282 830
«АБН АМРО Банк» НВ <sup>1</sup>	Долл. США	2008-2010	18 534 565	24 428 628
«Кредит Свисс Интернешнл»	Евро	2009	16 680 304	14 466 647
«Кредит Свисс Интернешнл» <sup>1</sup>	Долл. США	2017	15 413 611	12 877 482
«Дж. П. Морган Чейз Банк»	Долл. США	2009	14 920 065	-
«Кредит Свисс Интернешнл»	Долл. США	2009	14 712 451	12 291 690
«Кредит Свисс Интернешнл»	Евро	2010	10 418 223	9 036 266
Банк «Сосьетэ Женераль»	Долл. США	2009	10 326 279	-
«Кредит Свисс Интернешнл»	Евро	2009	8 466 203	7 245 649
«Дойче Банк» АГ	Долл. США	2008-2011	8 454 627	8 717 403
ОАО «Банк Москвы»	Рубли	2008-2010	7 528 988	-
«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)	Рубли	2012	7 508 197	-
«БНП ПАРИБА» СА <sup>1</sup>	Долл. США	2009	5 945 668	4 913 179
«Кредит Свисс Интернешнл»	Долл. США	2009	5 894 061	4 930 571
ГК «Внешэкономбанк»	Долл. США	2009	4 506 499	-
«Дж. П. Морган Чейз Банк»	Долл. США	2008-2011	4 428 552	4 942 115
ОАО «Банк Москвы»	Рубли	2009	2 533 420	-
«АБН АМРО Банк» НВ <sup>1</sup>	Долл. США	2008-2009	2 452 843	4 105 274
«Дойче Банк» АГ	Долл. США	2008-2009	666 143	1 671 673
«Ситибанк Интернешнл» ПЛС <sup>1</sup>	Долл. США	2008 <sup>2</sup>	-	43 050 890
«Кредит Свисс Интернешнл» <sup>1</sup>	Долл. США	2008 <sup>2</sup>	-	40 249 614
«Дрезднер Банк» АГ <sup>1</sup>	Долл. США	2008	-	15 515 920
«Депфа Инвестмент Банк Лтд.» <sup>1</sup>	Долл. США	2008	-	12 590 496
«Кредит Свисс Интернешнл»	Долл. США	2008	-	12 040 997
«Дж. П. Морган Чейз Банк» <sup>1</sup>	Рубли	2008	-	11 833 443
«Кредит Свисс Интернешнл»	Евро	2008	-	7 278 533
«АБН АМРО Банк» НВ <sup>1</sup>	Долл. США	2008 <sup>2</sup>	-	5 673 506
Маннесманн («Дойче Банк» АГ) <sup>1</sup>	Евро	2008	-	3 011 265
<b>Кредиты прочих банков</b>	<b>Различные</b>	<b>Различные</b>	<b>2 195 379</b>	<b>2 248 015</b>
<b>Итого, в том числе</b>			<b>382 635 310</b>	<b>427 490 875</b>
со сроком погашения до 1 года, включая краткосрочную часть долгосрочных кредитов			170 901 124	163 329 131

Общая сумма кредитов, полученных в течение 2008 года, составила 75 792 056 тыс. руб., общая сумма кредитов и процентов по ним, выплаченных в течение 2008 года, составила 210 289 908 тыс. руб.

Процентные ставки по валютным долгосрочным кредитам в течение 2008 и 2007 гг. варьировались от 2,74 % до 10,59 % и от 3,76 % до 10,5 % соответственно.

Процентные ставки по валютным краткосрочным кредитам в течение 2008 года варьировались от 5,77 % до 8,54 %, в 2007 году валютных краткосрочных кредитов не было.

<sup>1</sup> Данные кредиты получены от синдикатов банков, в качестве кредитора указан банк-агент

<sup>2</sup> Указанные кредиты погашены ранее срока, указанного в кредитном договоре



**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ**  
(тыс. руб., если не указано иное)

**11. КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ (продолжение)**

Процентные ставки по рублевым долгосрочным кредитам в течение 2008 года варьировались от 6,25 % до 8,0 %, в 2007 году процентные ставки составили 6,77 %.

*Займы*

**31 декабря**

<b>Займодавцы</b>	<b>Валюта займа</b>	<b>Период погашения</b>	<b>2008 г.</b>	<b>2007 г.</b>
«Газ Капитал» СА	Евро	2018	52 628 043	43 650 533
«Газ Капитал» СА	Долл. США	2013	47 201 251	39 434 839
«Газ Капитал» СА	Евро	2015	42 861 321	37 164 661
«Газ Капитал» СА	Евро	2010	42 291 267	36 668 358
«Газ Капитал» СА	Евро	2012	41 556 583	36 033 334
«Газ Капитал» СА	Долл. США	2016	39 930 462	33 360 373
«Газ Капитал» СА	Долл. США	2022	38 981 900	32 567 886
«Газ Капитал» СА	Долл. США	2037	37 729 208	31 521 309
«Газ Капитал» СА	Долл. США	2034	35 788 632	29 900 033
«Газ Капитал» СА	Евро	2014	33 705 629	29 225 263
«Газ Капитал» СА	Долл. США	2018	32 903 476	-
«Газпром Интернешнл» СА	Долл. США	2008-2020	30 451 398	28 645 411
«Газ Капитал» СА	Евро	2014	29 273 082	25 381 796
«Газпром Нидерландс» Б.В.	Евро	2009	23 188 334	-
«Газ Капитал» СА	Евро	2017	21 551 507	18 685 146
«Газ Капитал» СА	Евро	2017	20 905 843	18 126 827
«Газ Капитал» СА	Долл. США	2013	15 107 034	-
«Газ Капитал» СА	Долл. США	2013	11 943 955	-
«Газ Капитал» СА	Долл. США	2012	7 728 844	6 457 154
«Газ Капитал» СА	Долл. США	2010	5 150 539	4 303 078
«Газстрим» СА	Долл. США	2008-2010	4 637 626	5 673 215
«Газпром Финанс» Б.В.	Рубли	2008	-	5 395 712
«Либерти Хамшир Корпорейшн» (ДЕ)	Рубли	2008	-	5 066 840
«Газстрим» СА	Долл. США	2008-2012	4 565 191	4 767 553
Облигационный заем серии А4	Рубли	2010	5 157 650	5 155 400
Облигационный заем серии А6	Рубли	2009	5 139 000	5 137 100
Облигационный заем серии А9	Рубли	2014	5 131 700	5 129 750
Облигационный заем серии А8	Рубли	2011	5 059 450	5 057 550
Облигационный заем серии А7	Рубли	2009	5 057 650	5 055 800
<b>Итого, в том числе</b>			<b>645 626 575</b>	<b>497 564 921</b>
со сроком погашения до 1 года, включая краткосрочную часть долгосрочных займов			55 136 687	22 930 638

Общая сумма займов, полученных в течение 2008 года, составила 66 976 002 тыс. руб., общая сумма займов и процентов по ним, выплаченных в течение 2008 года, составила 44 429 515 тыс. руб.

По состоянию на 31 декабря 2008 и 2007 гг. долгосрочные займы на суммы, соответственно, 30 451 398 тыс. руб. и 28 645 411 тыс. руб. обеспечены экспортной выручкой от продажи газа в Западную Европу.

По состоянию на 31 декабря 2008 и 2007 гг. в составе долгосрочных займов отражен заем, полученный от «Газ Капитал» СА в результате размещения в 2004 году облигаций на сумму 1 200 млн. долларов США со сроком погашения 28 апреля 2034 г. и процентной ставкой 8,63 %. Размещенные облигации могут быть предъявлены к погашению в сумме основного долга и накопленных процентов по облигациям ранее указанного срока, а именно 28 апреля 2014 г. (дата исполнения опциона – пут).

## **11. КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ (продолжение)**

Процентные ставки в 2008 году по валютным долгосрочным займам, полученным в результате размещения «Газ Капитал» СА, «Газпром Интернешнл» СА и «Газстрим» СА облигаций участия в кредите, варьировались от 4,56 % до 8,63 %, аналогично в 2007 году.

В 2008 году Общество привлекло заем от «Газ Капитал» СА, полученный в результате размещения облигаций участия в кредите на сумму 500 млн. долларов США со сроком погашения в 2013 году. Процентная ставка по данному займу переменная и зависит от цены на нефть марки Брент. В 2008 году указанная процентная ставка составила 6,81 %.

Процентные ставки по рублевым долгосрочным займам, включая облигации, в течение 2008 года варьировались от 6,25 % до 8,22 %, аналогично в 2007 году.

Процентная ставка по рублевому краткосрочному займу в 2008 году составила 5 %, аналогично в 2007 году.

## **12. НАЛОГООБЛОЖЕНИЕ**

### *Налог на прибыль*

Сумма налога на прибыль, определенная исходя из бухгалтерской прибыли (сумма условного расхода по налогу на прибыль), за отчетный год составила 62 235 155 тыс. руб. (2007 г. – 115 785 554 тыс. руб.). Налог на прибыль по данным деклараций по налогу на прибыль организаций составил в 2008 году 206 782 775 тыс. руб., в том числе по уточненным декларациям за 2006-2007 гг. минус 329 668 тыс. руб. (к уменьшению налога), по декларации за 2008 год 207 112 443 тыс. руб. (2007 г. – 122 471 142 тыс. руб.) и отражен по статье «Текущий налог на прибыль».

В 2008 году превышение суммы постоянных разниц, увеличивающих налогооблагаемую прибыль, над суммой постоянных разниц, уменьшающих налогооблагаемую прибыль, составило 246 521 563 тыс. руб. (2007 г. – 183 575 323 тыс. 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.

В 2008 году сумма возникших вычитаемых 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), составила 273 240 202 тыс. руб. (2007 г. – 9 852 451 тыс. руб.), погашенных в отчетном году 4 779 948 тыс. руб. (2007 г. – 2 968 115 тыс. руб.).

В 2008 году в уменьшение чистой прибыли отчетного года были отнесены отложенные налоговые активы на сумму 7 753 тыс. руб. (2007 г. – 6 275 тыс. руб.).

Вычитаемые временные разницы в основном вызваны:

- переоценкой в бухгалтерском учете финансовых вложений, по которым можно определить текущую рыночную стоимость,
- различным порядком признания расходов, связанных с проведением геолого - разведочных работ в бухгалтерском и налоговом учете.

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ**  
(тыс. руб., если не указано иное)

**12. НАЛОГООБЛОЖЕНИЕ (продолжение)**

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), составила 58 370 009 тыс. руб. (2007 г. – 170 486 806 тыс. руб.), погашенных в отчетном году 145 628 673 тыс. руб. (2007 г. – 8 689 009 тыс. руб.)

В 2008 году в увеличение чистой прибыли отчетного года были отнесены отложенные налоговые обязательства на сумму 7 072 тыс. руб. (2007 г. – 832 тыс. руб.)

Налогооблагаемые временные разницы в основном вызваны:

- переоценкой в бухгалтерском учете финансовых вложений, по которым можно определить текущую рыночную стоимость,
- превышением сроков полезного использования отдельных объектов основных средств в бухгалтерском учете над сроком полезного использования указанных объектов основных средств для целей налогового учета;
- признанием для целей налогового учета расходов на капитальные вложения в размере 10% от величины первоначальной стоимости вводимых в эксплуатацию объектов основных средств;
- различным порядком признания расходов, связанных с хранением газа в бухгалтерском и налоговом учете.

Общая сумма налогооблагаемой прибыли составила 898 197 192 тыс. руб. и 548 239 183 тыс. руб. в 2008 и 2007 гг. соответственно.

*Другие налоги*

Сумма НДС, исчисленного по мере отгрузки (передачи) товаров (работ, услуг, имущественных прав), включая НДС, исчисленный при поступлении оплаты, частичной оплаты в счет предстоящих поставок товаров (работ, услуг, имущественных прав), составила 258 364 024 тыс. руб. и 189 075 186 тыс. руб. за 2008 и 2007 гг. соответственно.

Сумма исчисленного к уплате НДС по задолженности за отгруженные в предыдущих отчетных периодах товары (работы, услуги, имущественные права) составила 288 446 тыс. руб. и 2 418 115 тыс. руб. за 2008 и 2007 гг. соответственно.

Задолженность по отложенному налогу на добавленную стоимость и отложенному акцизу составила 698 153 тыс. руб. и 1 016 151 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2008 и 2007 гг. соответственно.

**13. ВЫРУЧКА ОТ ПРОДАЖИ ТОВАРОВ, ПРОДУКЦИИ, РАБОТ И УСЛУГ**

	2008 г.	2007 г.
Выручка от продажи газа:		
на территории Российской Федерации	543 223 095	426 975 003
за пределами Российской Федерации, в том числе:	1 480 984 290	979 881 575
в страны дальнего зарубежья	<u>1 192 543 330</u>	<u>749 815 724</u>
	2 024 207 385	1 406 856 578
Выручка от оказания услуг по предоставлению имущества в аренду	305 964 055	234 452 737
Выручка от продажи газового конденсата и продуктов нефтегазопереработки	110 023 221	88 930 578
Выручка от оказания услуг по организации транспортировки газа	64 826 514	43 055 537
Прочие	<u>1 988 329</u>	<u>1 684 007</u>
<b>Итого</b>	<b>2 507 009 504</b>	<b>1 774 979 437</b>

Увеличение выручки от продажи газа на 43,9 %, в основном, было вызвано ростом цен на газ, продаваемый в страны дальнего, ближнего зарубежья и на российском рынке.

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ**  
(тыс. руб., если не указано иное)

**14. СЕБЕСТОИМОСТЬ ПРОДАННЫХ ТОВАРОВ, ПРОДУКЦИИ, РАБОТ, УСЛУГ И КОММЕРЧЕСКИЕ РАСХОДЫ (СТРОКИ 020 И 030 ОТЧЕТА О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ)**

	<b>2008 г.</b>	<b>2007 г.</b>
Покупная стоимость газа, проданного		
на территории РФ	193 464 127	158 128 947
за пределами РФ, в том числе:	307 711 201	228 956 077
в страны дальнего зарубежья	<u>134 278 979</u>	<u>81 840 098</u>
	501 175 328	387 085 024
Затраты по транспортировке газа, проданного		
на территории РФ	300 056 664	248 703 500
за пределами РФ, в том числе:	338 112 192	290 845 900
в страны дальнего зарубежья	<u>294 574 340</u>	<u>252 591 064</u>
	638 168 856	539 549 400
Затраты по оказанию услуг по предоставлению имущества в аренду	299 844 409	231 840 439
Затраты на закупку газового конденсата и нефтепродуктов, их переработку и транспортировку	60 936 856	53 811 657
Затраты по оказанию услуг по организации транспортировки газа	75 556 292	50 661 520
Затраты по прочей деятельности	<u>2 423 482</u>	<u>1 750 821</u>
<b>Итого</b>	<b>1 578 105 223</b>	<b>1 264 698 861</b>

Рост затрат на покупку газа вызван ростом внутренних расчетных цен для дочерних организаций Общества, а также ростом цены на газ, приобретаемый в Туркменистане.

Рост затрат на транспортировку газа, в основном, вызван увеличением внутренних расчетных тарифов для организаций Общества.

Рост затрат и выручки, связанных с представлением имущества в аренду, вызван переоценкой основных средств на 1 января 2008 года, а также вводом в эксплуатацию объектов, законченных строительством в 2007-2008 гг. и переданных в аренду в течение 2008 года (см. Пояснение 13).

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ**  
(тыс. руб., если не указано иное)

**15. ПРОЧИЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ**

	2008 г.		2007 г.	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Продажа иностранной валюты	2 329 984 168	2 331 516 902	1 850 277 639	1 851 486 957
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	160 665 900	260 660 500	86 663 108	74 261 477
Вклады в имущество дочерних обществ	x	60 855 105	x	62 562 235
Движение ценных бумаг, в том числе векселей	8 475 092	263 059	34 754 770	20 756 931
Погашение задолженности, приобретенной по соглашению об уступке кредита	22 414 463	22 414 463	-	-
Уступка права требования по дебиторской задолженности (см. Пояснение 8)	648 213	648 213	18 581 345	19 516 075
Услуги кредитных организаций	x	3 018 936	x	5 141 726
Начисление/восстановление резерва по сомнительным долгам	109 188	9 808 714	4 173 551	4 852 299
Расходы на освоение природных ресурсов	x	5 427 037	x	4 816 041
Переоценка финансовых вложений по текущей рыночной стоимости	-	396 183 812	100 579 660	2 865 877
Начисление/восстановление резерва под условные факты хозяйственной деятельности	-	11 366 703	-	1 681 976
Начисление/восстановление резерва под обесценение финансовых вложений	871 978	81 400	544 202	303 639
Прочие	<u>10 033 523</u>	<u>27 208 994</u>	<u>9 768 435</u>	<u>27 493 977</u>
<b>Итого</b>	<b>2 533 202 525</b>	<b>3 129 453 838</b>	<b>2 105 342 710</b>	<b>2 075 739 210</b>

По статье «Вклады в имущество дочерних обществ» показана сумма вкладов в имущество дочерних обществ, произведенных на основании решений участника (Общества), принятых в течение 2004-2008 гг. В соответствии с принятыми решениями подлежат взносу в имущество дочерних обществ вклады на сумму 10 465 928 тыс. руб. и 15 780 511 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2008 и 2007 гг. соответственно.

В связи с резким снижением котировок акций компаний-эмитентов Общество в 2008 году отразило расходы в сумме 396 183 812 тыс. руб. от переоценки финансовых вложений по текущей рыночной стоимости по состоянию на 31 декабря 2008 года. Финансовые вложения Общества в акции своих дочерних и зависимых организаций носят долгосрочный характер и не направлены на извлечение прибыли от изменения котировок на российских фондовых рынках. В 2007 году Общество признало прибыль в сумме 100 579 660 тыс. руб. от переоценки финансовых вложений по текущей рыночной стоимости по состоянию на 31 декабря 2007 года.

Доходы и расходы от начисления и восстановления резерва по сомнительным долгам и условным фактам хозяйственной деятельности представлены в отчетности Общества свернуто, за исключением дохода от восстановленного резерва по сомнительным долгам в части погашенной в течение года задолженности.

В составе статьи «Погашение задолженности, приобретенной по соглашению об уступке кредита» за 2008 год отражены доходы и расходы в сумме 22 414 463 тыс. руб., связанные с погашением задолженности ООО «Русские энергетические проекты», приобретенной Обществом по соглашению об уступке кредита в апреле 2008 года.

В состав статьи «Прочие расходы» включены пенсионные взносы, перечисленные в НПФ «Газфонд» на солидарный счет ОАО «Газпром» в сумме 539 053 тыс. руб. и 664 679 тыс. руб. в течение 2008 и 2007 гг. соответственно. Выплата негосударственных пенсий работникам Общества осуществляется при наступлении пенсионных оснований.

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ**  
(тыс. руб., если не указано иное)

---

**16. ПРИБЫЛЬ НА АКЦИЮ**

Базовая прибыль в расчете на акцию была рассчитана путем деления чистой прибыли за год на годовое средневзвешенное количество акций, находящихся в обращении в течение отчетного периода. Средневзвешенное количество акций находящихся в обращении в течение отчетного периода составило 23 672 238 и 23 673 513 тыс. акций за год, закончившийся 31 декабря 2008 и 2007 гг. соответственно.

Средневзвешенное количество акций, находящихся в обращении в течение отчетного периода, было рассчитано с учетом выкупа Обществом в марте 2008 года собственных акций, в рамках реализации Программы премирования руководящих работников ОАО «Газпром» и его дочерних обществ акциями Общества, в количестве 1 700 000 штук на сумму 536 248 тыс. руб. В декабре 2008 года Общество реализовало эти акции Фонду «Газпром Стимул».

На начало и на конец отчетного периода Общество не имело ценных бумаг с разводняющим эффектом, таким образом, разводненная прибыль на акцию не рассчитывалась.

**17. СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ**

**Крупнейшие дочерние общества ОАО «Газпром» со 100% участием:**

---

ООО «Бургаз»	ООО «Газпромтранс»
ООО «ВНИИГАЗ»	ООО «Газфлот»
ООО «Газпром добыча Астрахань»	ООО «Газоэнергетическая компания»
ООО «Газпром добыча Ноябрьск»	ООО «Газпром экспорт»
ООО «Газпром добыча Надым»	ООО «Газпром ПХГ»
ООО «Газпром добыча Оренбург»	ООО «Авиапредприятие ГАЗПРОМАВИА»
ООО «Газпром добыча Уренгой»	ООО «Газпром инвестхолдинг»
ООО «Газпром добыча Ямбург»	ООО «ИРЦ Газпром»
ООО «Газпром трансгаз Волгоград»	ООО «Георесурс»
ООО «Газпром трансгаз Казань»	ООО «Информгаз»
ООО «Газпром трансгаз Москва»	ООО «Кап-Инфин»
ООО «Газпром трансгаз Махачкала»	ООО «Красноярскгаздобыча»
ООО «Газпром трансгаз Нижний Новгород»	ООО «Кубаньгазпром»
ООО «Газпром трансгаз Екатеринбург»	ООО «Межрегионгаз»
ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург»	ООО «Новоуренгойский ГХК»
ООО «Газпром трансгаз Самара»	ООО «Проект Финанс»
ООО «Газпром трансгаз Саратов»	ООО «Севморнефтегаз»
ООО «Газпром трансгаз Ставрополь»	ООО «Сжиженный газ»
ООО «Газпром трансгаз Сургут»	ООО «Сургутстройгаз»
ООО «Газпром трансгаз Томск»	ООО «Транс-Инвест»
ООО «Газпром трансгаз Уфа»	ООО «ТюменНИИгипрогаз»
ООО «Газпром трансгаз Ухта»	ЗАО «Ямалгазинвест»
ООО «Газпром трансгаз Чайковский»	«Газпром-Финанс» Б.В.
ООО «Газпром трансгаз Югорск»	«Газпром (Ю.К.) Лтд.»
ООО «Газпром переработка»	«Газпром Сахалин Холдингс» Б.В.
ООО «Газкомплектимпэкс»	ООО «Газсвязь»
ООО «Газпром добыча Шельф»	«Газпром Нидерландс» Б.В.

---

За исключением «Газпром-Финанс» Б.В., «Газпром Нидерландс» Б.В. и «Газпром Сахалин Холдингс» Б.В., которые зарегистрированы в Нидерландах, «Газпром (Ю.К.) Лтд.», которая зарегистрирована в Великобритании, все остальные общества зарегистрированы в Российской Федерации и их деятельность, в основном, связана с добычей, транспортировкой и продажей газа.

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ**  
(тыс. руб., если не указано иное)

---

**17. СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)**

В 2007-2008 гг. Общество продолжало реорганизацию своих 100% дочерних обществ. С целью обособления профильных видов деятельности в специализированных компаниях в 2007 году были созданы следующие 100 % дочерние общества: ООО «Газпром ПХГ», ООО «Газпром переработка», ООО «Газпром северподземремонт», ООО «Газпром югподземремонт», ООО «Газпромтранс». Также в 2008 году была продолжена работа по консолидации в специализированных компаниях профильных видов деятельности и активов, которые ранее были выделены из существующих дочерних газотранспортных и газодобывающих обществ в самостоятельные юридические лица.

В апреле 2008 года в результате проведенной «Газпром Сахалин Холдингс» Б.В. дополнительной эмиссии привилегированных акций, Общество приобрело 384 акции «Газпром Сахалин Холдингс» Б.В. за 599 млн. долларов США. В результате доля Общества в капитале «Газпром Сахалин Холдингс» Б.В. по состоянию на 31 декабря 2008 года не изменилась и составила 100%.

В августе 2008 года Общество внесло 20 206 000 тыс. руб. в уставный капитал ООО «Газпром переработка». Доля Общества в капитале ООО «Газпром переработка» по состоянию на 31 декабря 2008 года не изменилась и составила 100%.

В ноябре-декабре 2008 года Общество внесло 66 756 932 тыс. руб. в уставный капитал ООО «Газоэнергетическая компания». По состоянию на 31 декабря 2008 года увеличение уставного капитала ООО «Газоэнергетическая компания» не было зарегистрировано и, соответственно, Общество не отразило увеличение финансового вложения в капитал ООО «Газоэнергетическая компания». Указанная сумма по состоянию на 31 декабря 2008 года отражена по статье «Дебиторская задолженность прочих дебиторов (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)» (строка 246) бухгалтерского баланса Общества (см. Пояснение 8).

В ноябре 2008 года Общество внесло 10 563 588 тыс. руб. в уставный капитал ООО «Газпром Сахалин Холдингс» Б.В. По состоянию на 31 декабря 2008 года запись в реестр акционеров «Газпром Сахалин Холдингс» Б.В. об увеличении доли участия Общества в уставном капитале не внесена, и, соответственно, Общество не отразило увеличение финансового вложения. Указанная сумма по состоянию на 31 декабря 2008 года отражена по статье «Дебиторская задолженность прочих дебиторов (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)» (строка 246) бухгалтерского баланса Общества (см. Пояснение 8).

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ**  
(тыс. руб., если не указано иное)

**17. СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)**

**Прочие крупнейшие дочерние общества ОАО «Газпром»:**

Наименование общества	Доля в УК %	Вид деятельности	Место- нахождение
ООО «ГазпромПурИнвест»	99,99	Инвестиционная	Россия
ОАО «Центргаз»	99,99	Строительство	Россия
ОАО «Газмаш»	99,99	Производство бытовой топливоиспользующей аппаратуры	Россия
ОАО «Востокгазпром»	99,98	Добыча, переработка и продажа газа и газового конденсата	Россия
ЗАО «Каунасская термофикационная электростанция»	99,5	Производство и продажа электрической энергии	Литва
ОАО «Газпромтрубинвест»	99,36	Производство и продажа труб	Россия
ООО «Газторгпромстрой»	99,0	Торговля	Россия
ОАО «Лазурная»	98,4	Проектирование и строительство	Россия
ОАО «Запсибгазпром»	76,69	Строительство	Россия
ЗАО «АрмРосГазпром»	75,55	Транспортировка и продажа газа	Армения
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг»	75,0	Добыча и продажа , хранение и транспортировка газа	Россия
ОАО «Севернефтегазпром»	65,0	Добыча, переработка и продажа газа и газового конденсата	Россия
ЗАО «Газпром нефть Оренбург»	61,8	Добыча, подготовка и переработка нефти	Россия
ОАО «Газпром нефть»	59,01	Добыча, переработка и продажа сырой нефти	Россия
ОАО «Мосэнерго»	53,47	Производство и продажа электрической энергии	Россия
ОАО «Волгограднефтемаш»	51,5	Производство нефтегазоперерабатывающего оборудования	Россия
ДОО «Спецгазавтотранс» ОАО Газпром»	51,0	Транспортные услуги	Россия
Штокман Девелопмент АГ	51,0	Разработка газовых месторождений	Швейцария

В декабре 2008 года Общество в результате дополнительной эмиссии акций приобрело часть выпущенных ОАО «Севернефтегазпром» обыкновенных голосующих акций за 15 274 405 тыс. руб. По состоянию на 31 декабря 2008 и 2007 гг. доля Общества в общем количестве голосующих акций ОАО «Севернефтегазпром» составила 75% плюс две акции и 75% плюс одна акция, соответственно. По состоянию на 31 декабря 2008 и 2007 гг. доля Общества в общем уставном капитале (с учетом привилегированных акций ОАО «Севернефтегазпром») составила 65 %.



**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ**  
(тыс. руб., если не указано иное)

**17. СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)**

**Крупнейшие зависимые общества ОАО «Газпром»:**

Наименование общества	Доля в УК, %	Вид деятельности	Местонахождение
«Норд Стрим» АГ	51,0	Строительство	Швейцария
АО «Молдовагаз»	50,0	Транспортировка и продажа газа	Молдова
АО «Словрусгаз»	50,0	Продажа газа	Словакия
Трубопроводная компания «Голубой поток» Б.В.	50,0	Транспортировка газа	Нидерланды
ТОО «КазРосГаз»	50,0	Транспортировка и продажа газа	Казахстан
«РосУкрЭнерго» АГ	50,0	Транспортировка и продажа газа	Украина
АО «ЮгоРосГаз»	50,0	Транспортировка и продажа газа	Сербия
ОАО «Белгазпромбанк»	48,08	Банковская деятельность	Белоруссия
«ЕвРоПол ГАЗ А.О.»	48,0	Транспортировка и продажа газа	Польша
АО «Турусгаз»	45,0	Продажа газа	Турция
«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)	41,7	Банковская деятельность	Россия
АО «Лиетувос Дуйос»	37,1	Транспортировка и продажа газа	Литва
ЗАО «Росшельф»	39,5	Добыча газа	Россия
АО «Латвияс Газе»	34,0	Транспортировка и продажа газа	Латвия
ЗАО «Стелла Витае»	30,0	Транспортировка и продажа газа	Литва
ОАО «ТГК-1»	28,7	Производство и реализация электрической и тепловой энергии	Россия
ОАО «Белтрансгаз»	25,0	Транспортировка газа	Белоруссия
АО «Газум»	25,0	Продажа газа	Финляндия
ОАО «Дальтрансгаз»	25,0	Транспортировка газа	Россия

В марте 2008 года в результате проведенной «Норд Стрим» АГ дополнительной эмиссии винкулированных акций, Общество приобрело 462 570 акций «Норд Стрим» АГ за 277 млн. евро и 448 млн. долларов США. В результате доля Общества в капитале «Норд Стрим» АГ по состоянию на 31 декабря 2008 года не изменилась и составила 51 %.

В июле 2008 года Общество приобрело у РАО «ЕЭС Россия» долю в капитале ОАО «ТГК-1» в размере 28,7 %, с оплатой денежными средствами в размере 39 218 732 тыс. руб.

**Прочие крупнейшие связанные стороны**

«Вингаз» ГмбХ	ОАО «Новатэк»
«Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус ГмбХ и Ко. КГ»	АО «Овергаз Инк»
«Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус Цуг» АГ	АО «Панрусгаз»
«ГВХ - Газ унд Варенхандельс» ГмбХ	АО «Промгаз С.П.А.»
«Газпром Германия» ГмбХ	АО «Прометей Газ»
ЗАО «Газэнергопром-Инвест»	ОАО «Центрэнергохолдинг»
«ЗМБ (Швейцария)» АГ	«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»
«ЗМБ-Зарубегаз Менеджмент унд Бетайлигунгсгезельшафт мбХ»	АО «Фрагаз»
ЗАО «Газэнергопромбанк»	«Газпром Маркетинг энд Трейдинг Лтд.»
ОАО «Салаватнефтеоргсинтез»	«Танкредо Энтерпрайзес Лтд.»
ОАО «Газэнергосеть»	

Общество владеет напрямую или через свои дочерние общества пакетами акций или долями в перечисленных организациях. Кроме того, Общество имеет своих представителей в советах директоров и тем самым оказывает значительное влияние на их деятельность. Данные организации, за исключением ОАО «Салаватнефтеоргсинтез», ЗАО «Газэнергопром-Инвест», ЗАО «Газэнергопромбанк», ОАО «Газэнергосеть», АО «Прометей Газ» и ОАО «Центрэнергохолдинг», занимаются транспортировкой и продажей газа.

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ**  
(тыс. руб., если не указано иное)

**17. СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)**

**Операции со связанными сторонами**

**Операции ОАО «Газпром» с крупнейшими дочерними обществами со 100% участием**

	<b>2008 г.</b>	<b>2007 г.</b>
Продажа (за минусом НДС, акциза, таможенных пошлин и аналогичных платежей):		
газа	536 252 891	420 081 869
предоставление имущества в аренду	291 369 883	227 140 235
услуги по организации транспортировки газа	24 465 718	17 296 400
Приобретение:		
услуг по транспортировке и хранению газа	606 629 543	490 057 740
газа	260 208 591	235 227 076
жидких углеводородов	38 088 431	29 650 677
услуг по переработке жидких углеводородов	16 391 534	11 651 773

Цены на газ и услуги по транспортировке и хранению газа, приобретаемые у крупнейших дочерних обществ ОАО «Газпром» со 100% участием, устанавливались в соответствии с прейскурантом «Внутренние расчетные (оптовые) цены на газ и внутренние расчетные тарифы на услуги по транспортировке и хранению газа для организаций ОАО «Газпром», утверждаемым ОАО «Газпром». Крупнейшим дочерним обществам со 100% участием газ и услуги по транспортировке поставлялись в соответствии с вышеуказанным прейскурантом. Цены на приобретаемые у крупнейших дочерних обществ со 100% участием жидкие углеводороды и услуги по их переработке устанавливались в соответствии с прейскурантом «Внутренние расчетные (оптовые) цены на углеводородное сырье», утверждаемым ОАО «Газпром».

Дебиторская и кредиторская задолженность крупнейших дочерних обществ ОАО «Газпром» со 100% участием составила:

	<b>31 декабря</b>	
	<b>2008 г.</b>	<b>2007 г.</b>
Дебиторская задолженность	765 241 580	522 790 477
Кредиторская задолженность	159 504 627	130 095 072

В 2008 и 2007 гг. резерв по сомнительным долгам по дебиторской задолженности крупнейших дочерних обществ ОАО «Газпром» со 100% участием не начислялся.

Задолженность крупнейших дочерних обществ ОАО «Газпром» со 100% участием по займам полученным ими составила:

	<b>31 декабря</b>	
	<b>2008 г.</b>	<b>2007 г.</b>
Займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев	1 250 185	3 002 195
Займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев	33 140 379	58 347 033

Сумма процентов, начисленных по займам, выданным Обществом крупнейшим дочерним обществ ОАО «Газпром» со 100% участием, составила 3 486 615 тыс. руб. и 2 671 137 тыс. руб. в 2008 и 2007 гг. соответственно. Общество выдавало займы крупнейшим дочерним обществам по ставкам от 5,79% до 8,5% в 2008 году, аналогично в 2007 году.

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ**  
(тыс. руб., если не указано иное)

**17. СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)**

Задолженность Общества по займам, полученным от своих крупнейших дочерних обществ со 100% участием, составила:

	<b>31 декабря</b>	
	<b>2008 г.</b>	<b>2007 г.</b>
Займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев	23 188 334	5 395 712

Сумма процентов, начисленных по займам, полученным Обществом от своих крупнейших дочерних обществ со 100% участием, составила 919 687 тыс. руб. и 539 839 тыс. руб. в 2008 и 2007 гг. соответственно. Общество привлекало займы от своих крупнейших дочерних обществ по ставкам от 5,0% до 5,3 % и от 5,0% до 5,62% в 2008 и 2007 гг. соответственно.

Сумма поручительств, выданных Обществом за крупнейшие дочерние общества со 100% участием, составила 28 389 263 тыс. руб. и 16 193 602 тыс. руб. на 31 декабря 2008 и 2007 гг. соответственно.

**Операции с прочими крупнейшими дочерними обществами**

	<b>2008 г.</b>	<b>2007 г.</b>
Продажа (за минусом НДС, акциза, таможенных пошлин и аналогичных платежей):		
услуги по организации транспортировки газа	8 510 604	1 223 405
газа	1 086 845	720 238
Приобретение:		
газа	33 408 654	1 995 219
жидких углеводородов	3 036 561	2 530 977

В 2008 и 2007 гг. реализация газа своему прочему крупнейшему дочернему обществу ЗАО «Каунасская термофикационная электростанция» осуществлялась на основании договора и дополнений к нему по фиксированным ценам.

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ**  
(тыс. руб., если не указано иное)

**17. СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)**

Дебиторская и кредиторская задолженность прочих крупнейших дочерних обществ Общества составила:

	<b>31 декабря</b>	
	<b>2008 г.</b>	<b>2007 г.</b>
Дебиторская задолженность	8 594 560	9 862 913
Кредиторская задолженность	6 450 789	2 228 527

В 2008 и 2007 гг. резерв по сомнительным долгам по дебиторской задолженности прочих крупнейших дочерних организаций Общества не начислялся.

Задолженность прочих крупнейших дочерних организаций Общества по займам полученным ими составила:

	<b>31 декабря</b>	
	<b>2008 г.</b>	<b>2007 г.</b>
Займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев	-	20 018 864
Займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев	6 475 000	5 446 543

Сумма процентов, начисленных по займам, выданным Обществом своим прочим крупнейшим дочерним организациям, составила 1 165 011 тыс. руб. и 1 519 482 тыс. руб. в 2008 и 2007 гг. соответственно. Общество выдавало займы своим прочим крупнейшим дочерним организациям по ставкам от 6,98% до 8,0% и от 5,4% до 8,42% в 2008 и 2007 гг. соответственно.

Задолженности Общества по займам полученным от прочих крупнейших дочерних обществ нет.

Сумма поручительств, выданных Обществом за прочие крупнейшие дочерние общества, составила 37 443 457 тыс. руб. и 1 085 910 тыс. руб. на 31 декабря 2008 и 2007 гг. соответственно.

**Операции с крупнейшими зависимыми обществами**

	<b>2008 г.</b>	<b>2007 г.</b>
Продажа (за минусом НДС, акциза, таможенных пошлин и аналогичных платежей)		
Газа	314 109 042	243 758 857
Приобретение:		
Газа	23 984 171	23 782 096
услуг по транспортировке и хранению газа, в том числе	34 312 513	30 374 012
через комиссионера ООО «Газпром экспорт»	19 718 809	18 381 049

Для крупнейших зависимых обществ цены на газ в 2008 и 2007 гг. на внешнем рынке варьировались от 120,73 долларов США до 557,40 долларов США и от 100,75 долларов США до 324,09 долларов США за тысячу кубических метров соответственно.

Цены на приобретаемые у крупнейших зависимых обществ услуги по транспортировке и хранению газа устанавливались на основании заключенных договоров, исходя из уровня рыночных цен.

Дебиторская и кредиторская задолженность крупнейших зависимых организаций Общества составила:

	<b>31 декабря</b>	
	<b>2008 г.</b>	<b>2007 г.</b>
Дебиторская задолженность	83 597 745	94 028 634
Кредиторская задолженность	7 460 157	4 870 490

По состоянию на 31 декабря 2008 и 2007 гг. в отношении дебиторской задолженности крупнейших зависимых обществ был создан резерв по сомнительным долгам в сумме 18 071 364 тыс. руб. и 8 767 331 тыс. руб. соответственно.

Задолженности крупнейших зависимых обществ ОАО «Газпром» по займам полученным ими нет.

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ**  
(тыс. руб., если не указано иное)

**17. СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)**

Задолженность Общества по кредиту, полученному от крупнейшего зависимого общества - «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество), составила:

	<b>31 декабря</b>	
	<b>2008 г.</b>	<b>2007 г.</b>
Кредиты, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев	7 500 000	-
Кредиты, подлежащие погашению в течение 12 месяцев	8 197	-

На 31 декабря 2007 года у Общества не было задолженности по кредитам, полученным от зависимых обществ.

Сумма процентов, начисленных по кредиту, полученному Обществом в 2008 году от «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) по ставке 8,0 %, составила 8 197 тыс. руб.

Задолженности Общества по займам, полученным от крупнейших зависимых обществ, нет.

Сумма поручительств, выданных Обществом за крупнейшие зависимые общества, составила 27 697 378 тыс. руб. и 28 608 054 тыс. руб. на 31 декабря 2008 и 2007 гг. соответственно.

**Операции с прочими крупнейшими связанными сторонами**

	<b>2008 г.</b>	<b>2007 г.</b>
Продажа (за минусом НДС, акциза, таможенных пошлин и аналогичных платежей)		
газа	328 488 676	196 826 294
газового конденсата и продуктов нефтегазопереработки	36 927 766	26 213 471
услуги по организации транспортировки газа	12 159 599	9 230 278
Приобретение:		
Газа	27 570 282	5 761 135
услуг по транспортировке и хранению газа, в том числе	5 958 344	5 530 699
через комиссионера ООО «Газпром экспорт»	5 958 344	5 530 699

Для прочих крупнейших связанных сторон цены на газ в 2008 и 2007 гг. варьировались на внешнем рынке от 107,58 долларов США до 531,35 долларов США и от 72,35 долларов США до 511,55 долларов США за тысячу кубических метров соответственно.

На внутреннем рынке продажа газа ОАО «Новатэк» в 2008 и 2007 гг. осуществлялась по ценам 813,00 руб. и 650,00 руб. за тысячу кубических метров соответственно.

Цены на приобретаемые у прочих крупнейших связанных сторон услуг по транспортировке и хранению газа устанавливались в соответствии с заключенными договорами, исходя из уровня рыночных цен.

Дебиторская и кредиторская задолженность прочих крупнейших связанных сторон Общества составила:

	<b>31 декабря</b>	
	<b>2008 г.</b>	<b>2007 г.</b>
Дебиторская задолженность	53 500 494	43 424 032
Кредиторская задолженность	5 714 308	1 242 860

В 2008 и 2007гг. резерв по сомнительным долгам по дебиторской задолженности прочих крупнейших связанных сторон Общества не начислялся.

Задолженность прочих крупнейших связанных сторон Общества по займам полученным ими составила:

	<b>31 декабря</b>	
	<b>2008 г.</b>	<b>2007 г.</b>
Займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев	58 604 348	48 961 690

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ**  
(тыс. руб., если не указано иное)

**17. СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)**

Сумма процентов, начисленных по займам, выданным Обществом своим прочим крупнейшим связанным сторонам, составила 3 601 736 тыс. руб. и 3 205 594 тыс. руб. в 2008 и 2007 гг. соответственно. Общество выдавало займы прочим крупнейшим связанным сторонам по ставкам от 6,2 % до 6,64 % в 2008 году и по ставке 6,2 % в 2007 году.

Задолженности Общества по займам, полученным от прочих крупнейших связанных сторон, нет.

Сумма поручительств, выданных Обществом за прочие крупнейшие связанные стороны, составила на 31 декабря 2007 года 28 779 531 тыс. руб. По состоянию на 31 декабря 2008 года поручительств, выданных Обществом за прочие крупнейшие связанные стороны, нет.

**Вознаграждение основному управленческому персоналу**

Краткосрочное вознаграждение основного управленческого персонала (членов Совета директоров и Правления ОАО «Газпром»), включая заработную плату, премии и вознаграждение за участие в органах управления Общества, составило 994 078 тыс. руб. и 867 228 тыс. руб. за годы, закончившиеся 31 декабря 2008 и 2007 гг. соответственно. Указанные суммы включают налог на доходы физических лиц и единый социальный налог. Входящие в состав Совета директоров государственные служащие не получают вознаграждения от Общества. Вознаграждение членам Совета директоров утверждается общим годовым собранием акционеров. Вознаграждение основного управленческого персонала (помимо вознаграждения членам Совета директоров) оговорено условиями трудовых контрактов. Краткосрочное вознаграждение основного управленческого персонала также включает в себя оплату услуг оздоровительного характера.

В соответствии с российским законодательством Общество перечисляет взносы в Пенсионный фонд Российской Федерации за своих сотрудников, включая основной управленческий персонал.

Общество также обеспечивает медицинское страхование и страхование ответственности основного управленческого персонала. Сумма страховых взносов по добровольному медицинскому страхованию составила 564 тыс. руб. и 606 тыс. руб., по страхованию ответственности 2 082 тыс. руб. и 0 тыс. руб. за 2008 и 2007 гг. соответственно.

**18. УСЛОВНЫЕ ФАКТЫ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ**

*Условные обязательства по выданным поручительствам*

	<b>31 декабря</b>	
	<b>2008 г.</b>	<b>2007 г.</b>
Поручительства выданные за:		
ОАО «Севернефтегазпром»	33 643 303	-
«Трубопроводную компанию «Голубой поток» Б.В.	27 697 378	28 608 054
ООО «Новоуренгойский ГХК»	15 424 811	4 930 958
ООО «Севморнефтегаз»	10 819 918	10 045 615
«Газпром Ливия» Б.В.	8 579 077	4 467 408
ОАО «Газпром космические системы»	6 998 885	4 446 091
МРК Энержи ДМСС	6 958 760	-
«ЕМ Интерфинанс Лтд.»	5 822 939	6 135 470
«Дереве Капитал Интернешнл Лтд.»	5 691 441	5 543 203
ЗАО «Ачимгаз»	4 960 534	4 590 737
«Блэкрок Капитал Инвестментс Лтд.»	4 934 303	5 528 487
ЗАО «Газтранзит»	1 293 650	1 500 216
ЗАО «Каунасская термофикационная электростанция»	1 263 958	1 085 910
Фонд содействия ипотечному кредитованию «Газпромипотека»	1 213 480	3 321 829
«ДСЛ Эссетс Интернешнл Лтд.»	887 935	1 500 398
«Юнайтед Энержи Инвестментс Лтд.»	887 292	1 499 311
ЗАО «Газэнергопром-Инвест»	-	28 779 531
ЗАО «Пургаз»	-	1 595 062
Прочие	6 121 059	2 192 709
<b>Итого</b>	<b>143 198 723</b>	<b>115 770 989</b>

**18. УСЛОВНЫЕ ФАКТЫ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ (продолжение)**

В апреле 2008 года Общество выдало поручительство под обеспечение кредита, полученного «МРК Энерджи ДМСС» от «Кредит Свисс Интернешнл» для строительства газопровода, сроком до октября 2009 года.

В июле 2008 года Общество выдало поручительство под обеспечение кредита, полученного ОАО «Севернефтегазпром» от Банка «Сосьетэ Женераль» на финансирование текущих расходов, погашение текущих кредитов и разработку Южно-Русского месторождения, сроком до июля 2009 года.

В августе 2008 года Общество выдало поручительство под обеспечение кредита, полученного ООО «Новоуренгойский ГХК» от банков «АБН АМРО Банк» Н.В. и «Калион» для строительства Новоуренгойского комплекса и на общие цели, сроком до августа 2013 года.

В июле 2005 года «Трубопроводная компания «Голубой поток» Б.В. рефинансировала часть существующих обязательств, на которую продолжают распространяться поручительства Общества, погасив обязательства перед группой итальянских и японских банков. Для финансирования данной операции были получены займы от компании «Газстрим» СА в размере 1 185,3 млн. долларов США. Общество выдало поручительства под обеспечение данных займов сроком до июля 2013 г. Общая сумма поручительств составила 25 493 848 тыс. руб. и 26 767 089 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2008 и 2007 гг. соответственно. Сумма поручительства под обеспечение займа «Депфа Инвестмент Банк Лтд.», выданного «Трубопроводной компании «Голубой поток» Б.В. сроком до июля 2009 г., составила 2 203 530 тыс. руб. и 1 840 965 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2008 и 2007 гг. соответственно.

В июне 2005 года Общество выдало поручительство под обеспечение кредитов, полученных ООО «Севморнефтегаз» от «ИНГ Банк» Н.В. на финансирование строительства объектов основных средств сроком до ноября 2015 года. В январе 2007 года Общество выдало дополнительное поручительство под обеспечение обязательств ООО «Севморнефтегаз» перед «Блювард Шиппинг Кампани Лтд.» и «Ностальжик Мун Шиппинг Кампани Лтд.» по фрахтованию судов. Поручительство действует в течение 25 лет с момента передачи судов ООО «Севморнефтегаз».

В 2006 году Общество выдало поручительства компании «Эссет Репэкэджинг Траст Файв» Б.В., зарегистрированной в Нидерландах, за пять компаний («Девере Капитал Интернешнл Лтд.», «Блэкрок Капитал Инвестментс Лтд.», «ДСЛ Эссетс Интернешнл Лтд.», «Юнайтед Энерджи Инвестментс Лтд.», «ЕМ Интерфинанс Лтд.»), зарегистрированных в Ирландии, в отношении выпущенных ими облигаций сроком до декабря 2012 г., июня 2018 г., декабря 2009 г., декабря 2009 г., и декабря 2015 г. соответственно. Облигации были выпущены для финансирования строительства транзитного газопровода на территории Польши, осуществляемого «ЕвроПол ГАЗ А.О.». Общая сумма поручительств, выданных «Эссет Репэкэджинг Траст Файв» Б.В., составила 18 223 910 тыс. руб. и 20 206 869 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2008 и 2007 гг. соответственно.

По оценке Общества часть из своих обязательств по выданным поручительствам необходимо будет оплатить. В этой связи Общество создало резерв по выданным поручительствам в размере 21 030 337 тыс. руб. и 9 663 634 тыс. руб. на 31 декабря 2008 и 2007 гг. соответственно.

**18. УСЛОВНЫЕ ФАКТЫ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ (продолжение)**

Указанная сумма была сформирована с учетом дисконтирования величины условного обязательства. Ставка дисконтирования, использованная для расчета указанного резерва, составляет 10,55% для обязательств, сроком предполагаемой выплаты от одного года до трех лет и ставка 11,15% для обязательств, сроком предполагаемой выплаты более трех лет. Ставки дисконтирования были определены на основе безрисковых ставок рыночной доходности, так как Общество полагает, что примененные ставки дисконтирования в значительной степени соответствует ожидаемой динамике изменения покупательной способности российского рубля в течение периода существования соответствующего условного факта хозяйственной деятельности. Общая сумма резерва по условным фактам хозяйственной деятельности без учета эффекта дисконтирования составляет 22 106 195 тыс. руб. и 9 663 634 тыс. руб. в 2008 и 2007 гг. соответственно.

*Условия ведения хозяйственной деятельности*

В результате продолжающегося глобального кризиса ликвидности возникли среди прочего такие явления, как снижение возможности привлечения финансирования на рынках капитала, снижение уровня ликвидности в российском банковском секторе и повышение ставок межбанковского кредитования. Неопределенности на глобальном финансовом рынке также привели к банкротствам банков и необходимости применения мер по спасению банков в США, Западной Европе и России. Такие обстоятельства могут повлиять на способность Общества получать новые заимствования и рефинансировать существующие заемные средства на условиях, которые были применимы к операциям, осуществленным в более ранние периоды. Должники (заемщики) Общества могут также пострадать от снижения ликвидности, что в свою очередь повлияет на их способность погашать свой долг.

Неопределенность на глобальных рынках в сочетании с другими местными факторами в 2008 году привела к очень высокой волатильности российских фондовых рынков и более высоким ставкам межбанковского кредитования, которые иногда намного превышали стандартный уровень.

В настоящий момент руководство не может достоверно оценить влияние на финансовое положение Общества дальнейшего снижения ликвидности финансовых рынков и роста нестабильности на валютных и фондовых рынках. Руководство полагает, что им предпринимаются все необходимые меры для поддержки устойчивости и роста бизнеса Общества в создавшихся обстоятельствах.

*Процедуры правового характера*

Общество выступает одной из сторон в нескольких судебных разбирательствах, возникших в ходе обычной хозяйственной деятельности. Кроме того, Общество подчиняется ряду законодательных актов об охране окружающей среды, издаваемых различными государственными инстанциями и регулирующих использование, хранение и утилизацию некоторых продуктов. Существующие в настоящее время претензии или иски к Обществу не могут оказать какое-либо существенное негативное влияние на деятельность или финансовое положение Общества.

*Налогообложение*

Российское налоговое, валютное и таможенное законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. По состоянию на 31 декабря 2008 года соответствующие положения законодательства интерпретированы корректно, и положение Общества, с точки зрения налогового, валютного и таможенного законодательства будет стабильным.



**19. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ**

В связи со снижением с 2009 года ставки налога на прибыль организаций с 24 до 20 процентов Обществом произведен по состоянию на 1 января 2009 года пересчет стоимости отложенных налоговых активов и отложенных налоговых обязательств с отнесением образовавшихся при пересчете сумм уменьшения стоимости указанных активов и обязательств на нераспределенную прибыль (убыток). В результате этого по состоянию на 1 января 2009 г. сумма отложенных налоговых активов уменьшилась на 11 997 263 тыс. руб., отложенных налоговых обязательств уменьшилась на 21 075 276 тыс. руб., нераспределенная прибыль увеличилась на 9 078 013 тыс. руб. по сравнению с соответствующими данными бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2008 года. Исчисленные таким образом последствия изменения ставки налога на прибыль будут отражены во вступительной бухгалтерской отчетности Общества за 2009 год.

В феврале 2009 года Общество произвело оплату 12,5 % акций ОАО «Белтрансгаз» за 625 000 тыс. долларов США, тем самым увеличив свою долю до 37,5 %.

Руководитель

А.Б. Миллер

Главный бухгалтер

Е.А. Васильева

**КВАРТАЛЬНАЯ БУХГАЛТЕРСКАЯ ОТЧЕТНОСТЬ  
ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ГАЗПРОМ»  
(ГОЛОВНАЯ КОМПАНИЯ)  
ЗА 3 МЕСЯЦА 2009 ГОДА**

**БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС**  
на 31 марта 2009 года

Организация      ОАО "Газпром"  
Идентификационный номер налогоплательщика  
Вид деятельности   оптовая торговля  
Организационно-правовая форма / форма собственности  
  
открытое акционерное общество  
Единица измерения: тыс.руб.

Форма №1 по ОКУД  
Дата  
(число, месяц, год)  
по ОКПО  
ИНН  
по ОКВЭД  
  
по ОКОПФ/ОКФС  
по ОКЕИ

0710001
31.03.2009
00040778
7736 050 003
51
47/31
384

Местонахождение (адрес) 117997, г. Москва, В-420, ГСП-7, ул. Наметкина, д.16,

АКТИВ	Код показа- теля	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
<b>I. Внеоборотные активы</b>			
Нематериальные активы	110	214 359	176 039
в том числе :			
патенты, лицензии, товарные знаки (знаки обслуживания), иные аналогичные с перечисленными права и активы	111	214 359	176 039
организационные расходы	112	-	-
деловая репутация организации	113	-	-
Основные средства	120	3 349 540 798	3 291 087 513
в том числе :			
земельные участки и объекты природопользования	121	187 311	202 805
здания, сооружения, машины и оборудование	122	3 346 070 056	3 287 542 586
Незавершенное строительство	130	185 954 647	170 250 750
Доходные вложения в материальные ценности	135	-	-
Долгосрочные финансовые вложения	140	946 662 260	1 063 066 616
в том числе :			
инвестиции в дочерние общества	141	712 313 181	792 009 172
инвестиции в зависимые общества	142	78 971 403	103 633 949
инвестиции в другие организации	143	113 131	113 131
займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев	144	69 990 811	80 066 850
Отложенные налоговые активы	145	59 986 313	59 939 515
Прочие внеоборотные активы	150	24 780 433	21 273 586
<b>Итого по разделу I</b>	<b>190</b>	<b>4 567 138 810</b>	<b>4 605 794 019</b>

АКТИВ	Код показа- теля	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
<b>II. Оборотные активы</b>			
Запасы	210	203 165 676	197 714 613
в том числе:			
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	2 679 190	2 509 649
животные на выращивании и откорме	212	108	108
затраты в незавершенном производстве	213	138 501 525	132 394 673
готовая продукция и товары для перепродажи	214	56 871 908	53 790 065
товары отгруженные	215	1 641 112	3 956 985
расходы будущих периодов	216	3 471 833	5 063 133
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	16 743 639	9 750 662
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	298 608 269	300 496 953
в том числе:			
покупатели и заказчики	231	4 135 871	4 175 753
векселя к получению	232	-	-
авансы выданные	234	-	-
прочие дебиторы	235	294 472 398	296 321 200
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	962 068 712	1 058 850 176
в том числе:			
покупатели и заказчики	241	322 975 084	284 588 665
векселя к получению	242	-	-
задолженность учредителей по взносам в уставный капитал	244	-	-
авансы выданные	245	28 010 840	84 017 997
прочие дебиторы	246	611 082 788	690 243 514
Краткосрочные финансовые вложения	250	50 797 174	38 715 495
займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев	251	44 833 509	32 420 624
Денежные средства	260	71 014 461	117 805 270
в том числе :			
касса	261	4 601	8 836
расчетные счета	262	6 858 979	12 725 316
валютные счета	263	60 598 220	100 960 951
прочие денежные средства	264	3 552 661	4 110 167
Прочие оборотные активы	270	686	1 248
<b>Итого по разделу II</b>	290	1 602 398 617	1 723 334 417
<b>БАЛАНС</b>	300	6 169 537 427	6 329 128 436

ПАССИВ	Код показа- теля	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
<b>III. Капитал и резервы</b>			
Уставный капитал	410	118 367 564	118 367 564
Собственные акции, выкупленные у акционеров	411	-	-
Добавочный капитал	420	3 291 511 791	3 290 294 321
Резервный капитал	430	8 636 001	8 636 001
в том числе:			
резервы, образованные в соответствии с законодательством	431	8 636 001	8 636 001
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	432	-	-
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	470	1 364 083 255	1 398 344 148
Фонд социальной сферы государственной	480	-	-
<b>Итого по разделу III</b>	490	4 782 598 611	4 815 642 034
<b>IV. Долгосрочные обязательства</b>			
Займы и кредиты	510	802 224 074	921 067 046
кредиты банков, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	511	211 734 186	225 894 207
займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	512	590 489 888	695 172 839
Отложенные налоговые обязательства	515	105 379 667	107 479 512
Прочие долгосрочные обязательства	520	-	-
в том числе:			
векселя к уплате	522	-	-
<b>Итого по разделу IV</b>	590	907 603 741	1 028 546 558
<b>V. Краткосрочные обязательства</b>			
Займы и кредиты	610	226 037 811	197 601 254
кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	611	29 752 843	34 368 566
займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	612	-	-
текущая часть долгосрочных кредитов и займов	613	196 284 968	163 232 688
Кредиторская задолженность	620	230 260 829	265 912 246
в том числе:			
поставщики и подрядчики	621	207 633 390	247 677 583
задолженность перед персоналом организации	622	41 511	353 747
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	623	11 045	147 243
задолженность по налогам и сборам	624	5 338 373	5 819 714
прочие кредиторы, в том числе:	625	17 236 510	11 913 959
векселя к уплате	626	-	-
авансы полученные	627	10 324 906	7 348 752
другие кредиторы	628	6 911 604	4 565 207
Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	630	1 173 463	224 027
Доходы будущих периодов	640	-	-
Резервы предстоящих расходов	650	21 862 972	21 202 317
Прочие краткосрочные обязательства	660	-	-
<b>Итого по разделу V</b>	690	479 335 075	484 939 844
<b>БАЛАНС</b>	700	6 169 537 427	6 329 128 436

## СПРАВКА О НАЛИЧИИ ЦЕННОСТЕЙ, УЧИТЫВАЕМЫХ НА ЗАБАЛАНСОВЫХ СЧЕТАХ

Наименование показателя	Код показателя	На начало отчетного периода	На конец отчетного периода
1	2	3	4
Арендованные основные средства	910	425 917	572 675
в том числе по лизингу	911	-	-
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920	74 730	46 010
Материалы, принятые в переработку	921	-	-
Товары, принятые на комиссию	930	-	-
Оборудование, принятое для монтажа	931	-	-
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940	15 229 965	15 229 965
Обеспечения обязательств и платежей полученные	950	152 977 139	169 372 133
Обеспечения обязательств и платежей выданные	960	143 198 723	156 556 867
Износ жилищного фонда	970	64 928	63 551
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов	980	-	-
Нематериальные активы, полученные в пользование	990	-	-

Руководитель \_\_\_\_\_  
(подпись)

А.Б. Миллер

Главный бухгалтер \_\_\_\_\_  
(подпись)

Е.А. Васильева

**ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ**  
**за 1 квартал 2009 года**

Организация    ОАО "Газпром"

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности    оптовая торговля

Организационно-правовая форма / форма собственности

открытое акционерное общество

Единица измерения: тыс.руб.

Форма №2 по ОКУД

Дата (число,месяц,год)

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

по ОКОПФ/ОКФС

по ОКЕИ

КОДЫ

0710002

31.03.2009

00040778

7736050003

51

47/31

384

Показатель		За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
наименование	код		
1	2	3	4
<b>Доходы и расходы по обычным видам деятельности</b>			
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	10	782 317 129	665 527 001
в том числе от продажи :			
газ	11	664 255 864	557 796 802
предоставление имущества в аренду	12	80 671 525	62 781 850
услуги по организации транспортировки газа	13	23 118 331	16 109 092
продукты нефтегазопереработки	14	11 432 454	23 517 968
газовый конденсат	15	2 274 362	4 821 990
прочая реализация	16	540 183	470 601
услуги по организации хранения газа	17	24 410	28 698
Себестоимость проданных товаров, продукции , работ, услуг	20	( 443 289 367)	( 229 350 180)
в том числе проданных:			
газ	21	( 325 485 188)	( 124 912 746)
предоставление имущества в аренду	22	( 78 659 042)	( 75 109 252)
услуги по организации транспортировки газа	23	( 24 388 269)	( 14 456 473)
продукты нефтегазопереработки	24	( 10 695 104)	( 11 480 828)
газовый конденсат	25	( 3 404 733)	( 2 883 445)
прочая реализация	26	( 615 753)	( 503 658)
услуги по организации хранения газа	27	( 41 278)	( 3 778)
Валовая прибыль	29	339 027 762	436 176 821
Коммерческие расходы	30	( 169 061 526)	( 177 404 505)
Управленческие расходы	40	( 6 750 438)	( 5 899 382)
Прибыль (убыток) от продаж	50	163 215 798	252 872 934
<b>Прочие доходы и расходы</b>			
Проценты к получению	60	2 451 141	3 103 615
Проценты к уплате	70	( 17 686 800)	( 13 938 577)
Доходы от участия в других организациях	80	123 562	171 146
Прочие доходы	105	760 616 143	480 695 435
Прочие расходы	110	( 855 104 385)	( 501 309 228)

Показатель		За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
наименование	код		
1	2	3	4
<b>Прибыль (убыток) до налогообложения</b>	140	53 615 459	221 595 325
Отложенные налоговые активы	141	( 46 507)	( 35 257)
Отложенные налоговые обязательства	142	( 2 103 703)	( 219 860)
Текущий налог на прибыль	150	( 18 425 150)	( 66 873 909)
Налог на прибыль прошлых лет	153	-	-
Прочие расходы из прибыли	156	3 324	( 310)
<b>Чистая прибыль (убыток) отчетного периода</b>	190	33 043 423	154 465 989
<b>СПРАВОЧНО</b>			
Постоянные налоговые обязательства (активы)	200	9 867 033	13 971 820
Базовая прибыль (убыток) на акцию	201	-	-
Разводненная прибыль (убыток) на акцию	202	-	-



**РАСШИФРОВКА ОТДЕЛЬНЫХ ПРИБЫЛЕЙ И УБЫТКОВ**

Показатель		За отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
наименование	код	прибыль	убыток	прибыль	убыток
1	2	3	4	5	6
Штрафы, пени и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	210	40 576	52 112	7	17 661
Прибыль (убыток) прошлых лет	220	1 256 444	6 716 388	116 348	1 260 582
Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств	230	-	-	-	-
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	240	137 076 697	208 269 098	32 239 536	27 121 722
Отчисления в оценочные резервы	250	X	-	X	-
Списание дебиторской и кредиторской задолженности, по которым истек срок исковой давности	260	12	-	67	-
Восстановление оценочных резервов	270	346 917	X	5 066 314	X

Руководитель \_\_\_\_\_  
(подпись)

А.Б. Миллер

Главный бухгалтер \_\_\_\_\_  
(подпись)

Е.А. Васильева

## **ПРИЛОЖЕНИЕ № 2**

**УЧЕТНАЯ ПОЛИТИКА  
ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ГАЗПРОМ»  
(ГОЛОВНАЯ КОМПАНИЯ)  
НА 2009 ГОД**

**ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО “ГАЗПРОМ”**  
(ОАО “Газпром”)

**ПРИКАЗ**

от « 29 » декабря 2008 г.

Москва

№ 348

**Об утверждении Положения по учетной политике  
ОАО «Газпром» на 2009 год**

Руководствуясь Федеральным законом от 21 ноября 1996 г. № 129-ФЗ «О бухгалтерском учете», Положением по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» ПБУ 1/2008, утвержденным приказом Министерства финансов Российской Федерации от 6 октября 2008 г. № 106н, Планом счетов бухгалтерского учета финансово-хозяйственной деятельности организаций и Инструкцией по его применению, утвержденными приказом Министерства финансов Российской Федерации от 31 октября 2000 г. № 94н, приказом ОАО «Газпром» от 29 декабря 2008 г. № 347 «Об утверждении Положения по учетной политике ОАО «Газпром», его дочерних обществ и организаций на 2009 год»,

**П Р И К А З Ы В А Ю:**

1. Утвердить Положение по учетной политике ОАО «Газпром» на 2009 год (прилагается).
2. Структурным подразделениям ОАО «Газпром» принять Положение к руководству и исполнению.
3. Установить, что изменения и дополнения в учетной политике производятся в установленном порядке в случаях:
  - изменения законодательства Российской Федерации;
  - изменения нормативных актов по бухгалтерскому учету;
  - разработки новых способов ведения бухгалтерского учета;
  - существенных изменений условий хозяйствования организации.
4. Координацию работ по определению и изменению положений по учетной политике оставляю за собой.

**Председатель Правления**

**А.Б. Миллер**

Утверждено  
приказом ОАО «Газпром»  
от «\_\_\_» декабря 2008г. № \_\_\_

**Положение  
по учетной политике ОАО «Газпром»  
на 2009 год**

<b>Предмет учетной политики</b>	<b>Способ ведения бухгалтерского учета</b>	<b>Обоснование</b>
1. Общие положения по организации бухгалтерского учета и отчетности	<p><b>1.1. Общие положения</b></p> <p>Настоящее Положение определяет порядок ведения бухгалтерского учета и составления бухгалтерской отчетности в соответствии с российским законодательством и правилами бухгалтерского учета и отчетности.</p> <p>Бухгалтерский учет в ОАО «Газпром» ведется Управлением бухгалтерского учета (структурным подразделением Департамента бухгалтерского учета), возглавляемым начальником Управления в соответствии с Положением об Управлении.</p> <p>Бухгалтерский учет в филиалах и представительствах ведется их бухгалтерией.</p>	1. Статья 6 Федерального закона «О бухгалтерском учете».
2. Формы первичной учетной документации и внутренней отчетности. Правила документооборота. Бухгалтерский учет имущества, обязательств и хозяйственных операций	<p>Хозяйственные операции оформляются оправдательными документами, составленными по формам, содержащимся в альбомах унифицированных форм первичной учетной документации, формам, утвержденным отдельными нормативными актами государственных органов, корпоративным формам, и формам первичных документов, разработанных самостоятельно.</p> <p>При этом корпоративные формы и формы первичных документов, разрабатываемые самостоятельно, должны содержать обязательные реквизиты, установленные Федеральным законом «О бухгалтерском учете», и утверждаться приказом или распоряжением руководителя в установленном порядке.</p> <p>Формы документов для внутренней бухгалтерской отчетности, а также регистры бухгалтерского учета, содержание которых является коммерческой тайной, разрабатываются Обществом и утверждаются самостоятельно.</p> <p>Документооборот совершается по утвержденному графику документооборота.</p> <p>В первичных учетных документах могут содержаться дополнительные реквизиты в целях получения необходимой информации для налогового учета.</p> <p>Бухгалтерский учет имущества, обязательств и хозяйственных операций ведется в рублях и копейках.</p> <p>Для отражения финансово-хозяйственных операций между филиалами, представительствами и ОАО «Газпром» применяется извещение.</p> <p>Хранение оправдательных документов, отражающих финансово-хозяйственную деятельность филиалов и представительств, обеспечивается руководителями филиалов и</p>	<p>1. Статьи 6, 9 и 10 Федерального закона «О бухгалтерском учете».</p> <p>2. Пункт 2 Положения по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» (ПБУ 1/2008), утвержденного приказом Минфина России от 06.10.2008 № 106н.</p>

	представительств по месту их нахождения.	
3. Система бухгалтерского учета	Для ведения бухгалтерского учета применяется система учета и отчетности, состоящая из интегрированной системы бухгалтерского учета и отчетности SAP R-3 и комплекса взаимосвязанных АРМ, которые учитывают специфику производственной деятельности, и разработанная с соблюдением российских методологических правил бухгалтерского учета. Филиалы и представительства применяют интегрированные системы учета по согласованию с ОАО «Газпром».	Статья 10 Федерального закона "О бухгалтерском учете".
4. План счетов бухгалтерского учета	Рабочий План счетов бухгалтерского учета (приложение 1 к настоящему Положению), разработан на основе утвержденного Минфином России Плана счетов, с учетом требований программного продукта SAP R-3. Филиалы и представительства применяют рабочий план счетов ОАО «Газпром» с учетом специфических требований применяемых ими программных продуктов.	1. Пункт 5 Положения по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» (ПБУ 1/2008), утвержденного приказом Минфина России 06.10.2008 №106н. 2. План счетов бухгалтерского учета финансово-хозяйственной деятельности организации и Инструкция по его применению, утвержденный приказом Минфина России от 31.10.2000 № 94н, с последующими изменениями и дополнениями.
5. Инвентаризация имущества и обязательств	Для целей составления годовой бухгалтерской отчетности проводится инвентаризация: - материально-производственных запасов и драгоценных металлов, драгоценных камней, входящих в их состав – ежегодно по состоянию на 1 октября; - основных средств собственных и арендованных – раз в три года по состоянию на 1 ноября; переданных в аренду - в момент передачи в аренду; - драгоценных металлов, драгоценных камней, содержащихся в основных средствах – ежегодно, по объектам, переданным в аренду - в момент передачи в аренду; - иного имущества, расчетов и обязательств – ежегодно по состоянию на 31 декабря.	1. Статья 12 Федерального закона "О бухгалтерском учете". 2. Пункты 1.3., 1.5. и 2.1. Методических указаний по инвентаризации имущества и финансовых обязательств, утвержденных приказом Минфина России от 13.06.95 № 49, с последующими изменениями и дополнениями.

<p>6. Бухгалтерская отчетность. Раскрытие информации по сегментам и по прекращаемой деятельности</p>	<p>Бухгалтерская отчетность включает показатели деятельности филиалов и представительств, доверительных управляющих и составляется по формам бухгалтерской отчетности, разработанным ОАО «Газпром» на основе форм отчетности, рекомендованных к применению Минфином России, а также по формам корпоративной (специализированной) бухгалтерской отчетности, в соответствии с указаниями по их заполнению. Бухгалтерская отчетность составляется в тысячах рублей и представляется в установленные сроки. Представительства, расположенные за пределами Российской Федерации, составляют отчетность в валюте Российской Федерации и в валюте государства, на территории которого они находятся. Бухгалтерскую отчетность в соответствии с правилами страны нахождения составляют в случае, если ее составление предусмотрено законодательством этой страны и представляют ее в сроки и адреса, установленные законодательством страны нахождения представительства.</p> <p>Пересчет стоимости активов и обязательств, выраженной в иностранной валюте, в рубль производится по официальному курсу иностранной валюты к рублю, устанавливаемому ЦБ РФ на дату совершения операции в иностранной валюте, а также на отчетную дату.</p> <p>В бухгалтерской отчетности (кроме корпоративной) отражаются отдельные ее показатели, раскрывающие данные основных показателей отчетности, если первые являются существенными для принятия экономических решений заинтересованными пользователями. К существенным относятся показатели, которые составляют пять и более процентов от общей суммы соответствующего показателя отчетности, данные которого раскрываются. В случае не раскрытия данных показателей в бухгалтерском балансе и отчете о прибылях и убытках и других отдельных формах бухгалтерской отчетности они подлежат раскрытию в пояснительной записке к бухгалтерской отчетности, если при их отражении в составе прочих показателей, последние в их общей сумме превышают 10 процентов от итоговой суммы раскрываемого показателя.</p> <p>Первичной признается информация по операционным сегментам и вторичной - по географическим сегментам.</p> <p>В бухгалтерской отчетности раскрывается информация по прекращаемой деятельности.</p>	<p>1. Статьи 13 и 15 Федеральный Закон "О бухгалтерском учете".</p> <p>2. Пункт 11 Положения по бухгалтерскому учету «Бухгалтерская отчетность организации» (ПБУ 4/99), утвержденного приказом Минфина России от 06.07.99 № 43н, с последующими изменениями и дополнениями.</p> <p>3. Пункт 1 Указаний о порядке составления и представления бухгалтерской отчетности, утвержденных приказом Минфина России от 22.07.2003 № 67н, с последующими изменениями и дополнениями.</p> <p>4. Положение по бухгалтерскому учету «Учет активов и обязательств, стоимость которых выражена в иностранной валюте» (ПБУ 3/2006), утвержденное приказом Минфина России от 27.11.2006г. № 154н.</p> <p>5. Положение по бухгалтерскому учету «Информация по сегментам» (ПБУ 12/2000), утвержденное приказом Минфина России от 27.01.2000 № 11н, с последующими изменениями и дополнениями.</p> <p>6. Пункт 7 Положения по бухгалтерскому учету «Информация по прекращаемой деятельности» (ПБУ 16/02), утвержденного приказом Минфина России от 02.07.2002 № 66н, с последующими изменениями и дополнениями.</p>
<p>7. Нематериальные активы</p>	<p><b>7.1. Классификация активов</b></p> <p>В составе нематериальных активов учитываются объекты, соответствующие требованиям, установленным положениями по бухгалтерскому учету нематериальных активов и НИОКР, а также расходы на приобретение лицензий на право пользования недрами.</p>	<p>1. Разделы I и III Положения по бухгалтерскому учету «Учет нематериальных активов» (ПБУ 14/2007), утвержденного приказом Минфина России от 27.12.2007 № 153н.</p> <p>2. Пункт 5 Порядка оформления приемки</p>

	<p><b>7.2. Оценка нематериальных активов</b> Оценка нематериальных активов производится в размере фактических расходов на их приобретение или создание, определяемых в порядке, установленном Положением по учету нематериальных активов.</p> <p><b>7.3. Амортизация нематериальных активов</b> Срок полезного использования устанавливается по каждому виду амортизируемых нематериальных активов при их постановке на учет, исходя из срока действия исключительных прав на результаты интеллектуальной деятельности и периода контроля над активом, или ожидаемого срока использования актива, в течение которого предполагается получать экономическую выгоду (доход), но не более срока деятельности организации. Нематериальные активы, по которым невозможно надежно определить срок полезного использования, не амортизируются. В отношении указанных активов ежегодно рассматривается наличие факторов, свидетельствующих о невозможности надежно определить срок полезного использования данного актива. Деловая репутация амортизируется в течение 20 лет (но не более срока деятельности организации). По всем видам амортизируемых нематериальных активов применяется линейный способ начисления амортизации путем накопления соответствующих сумм на счете 05 «Амортизация нематериальных активов» (кроме деловой репутации и НИОКР, которые списываются по методу уменьшения первоначальной стоимости). НИОКР, подлежащие правовой охране, но не оформленные в установленном порядке, а также, не подлежащие правовой охране в соответствии с действующим законодательством, результаты по которым используются для производственных либо управленческих нужд, списываются на затраты по производству продукции (работ, услуг) в течение одного года с начала их фактического применения при производстве продукции (работ, услуг) линейным способом путем уменьшения их первоначальной стоимости.</p> <p><b>7.4. Переоценка нематериальных активов</b> ОАО «Газпром» может принять решение о переоценке нематериальных активов, входящих в однородную группу, числящихся на балансе по текущей рыночной стоимости. Порядок проведения переоценки стоимости нематериальных активов и виды групп, по которым она производится, устанавливает ОАО «Газпром».</p>	<p>законченных строительством скважин (объектов эксплуатационного бурения) и геологоразведочных работ, выполненных по договорам на реализацию инвестиционных проектов ОАО "Газпром", утвержденным распоряжением ОАО "Газпром" от 13.08.2001 № 166.</p> <p>3. Пункт 6 Положения по бухгалтерскому учету "Учетная политика организации" (ПБУ 1/2008), утвержденного приказом Минфина России от 06.10.2008 № 106н.</p> <p>4. План счетов бухгалтерского учета финансово-хозяйственной деятельности организаций и Инструкция по его применению, утвержденные приказом Минфина России от 31.10.2000 № 94н, с последующими изменениями и дополнениями.</p> <p>5. Раздел IV Положения по бухгалтерскому учету «Учет расходов на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы» (ПБУ 17/02), утвержденного приказом Минфина России от 19.11.02 № 115н, с последующими изменениями и дополнениями.</p> <p>6. Пункт 3 статьи 257, статьи 262 и 325 Налогового Кодекса Российской Федерации.</p> <p>7. Подпункт 5.1. пункта 5 Методики планирования и учета расходов на освоение природных ресурсов, утвержденной заместителем Председателя Правления ОАО «Газпром» от 20.09.2003 № АГ-884.</p>
--	---	--

<p>8. Основные средства</p>	<p><b>8.1. Классификация объектов</b></p> <p>К основным средствам относятся активы, соответствующие требованиям Положения по бухгалтерскому учету основных средств, принятые к учету в установленном порядке с момента ввода их в эксплуатацию, а объекты недвижимости с момента передачи документов на государственную регистрацию. Объекты, не требующие монтажа, но находящиеся на складе, учитываются обособленно в составе объектов незавершенного строительства.</p> <p>Активы, удовлетворяющие критериям признания их в составе основных средств, введенные в эксплуатацию начиная с 01.01.2008г. стоимостью не более 20000 рублей (включительно) за единицу отражаются в бухгалтерском учете и отчетности в составе материально-производственных запасов.</p> <p><b>8.2. Оценка объектов основных средств</b></p> <p>Оценка объектов основных средств производится в размере фактических расходов на их приобретение или строительство.</p> <p>Расходы по государственной регистрации прав собственности на введенные в эксплуатацию объекты недвижимости после их ввода в состав основных средств относятся на прочие (внебюджетные) расходы.</p> <p>При разукрупнении (выделения из состава действующего объекта одного или нескольких объектов) объектов основных средств по решению руководства Общества, в связи с производственной необходимостью и в связи с проведением мероприятий по совершенствованию внутрикорпоративной структуры управления вновь выявленным объектам присваиваются новые наименования и инвентарные номера. При этом постоянно действующей инвентаризационной комиссией ОАО «Газпром», на основании расчетов, обосновывающих разделение стоимости основного объекта, составленных соответствующими производственными подразделениями и подразделением, ответственным за управление имуществом, и одобренных рабочими инвентаризационными комиссиями, устанавливается новая первоначальная (восстановительная) стоимость каждого из вновь учтенных объектов, определяемая по расчету исходя из:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- размеров площади (в части зданий и сооружений);</li> <li>- доли их стоимости в стоимости основного объекта согласно проектно-сметной документации на его строительство (в части оборудования);</li> <li>- стоимости объектов, аналогичных по производственным и эксплуатационным характеристикам (в части сооружений и оборудования);</li> <li>- расчетов, представленных независимым оценщиком;</li> </ul>	<p>1. Пункты 4, 8, 15, 18 и 20 Положения по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» (ПБУ 6/01), утвержденного приказом Минфина России от 30.03.2001 № 26н, с последующими изменениями и дополнениями.</p> <p>2. Статья 258 главы 25 Налогового кодекса Российской Федерации.</p> <p>3. Пункт 52 Методических указаний по бухгалтерскому учету основных средств, утвержденных приказом Минфина России от 13.10.2003 № 91н.</p> <p>4. Классификация основных средств ОАО «Газпром», включаемых в амортизационные группы, утвержденная приказом ОАО «Газпром» от 19.11.2008 № 301.</p> <p>5. Статья 12 Федерального закона «О бухгалтерском учете».</p> <p>6. Пункт 5 Положения по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» (ПБУ 6/01), утвержденного приказом Минфина России от 30.03.2001 № 26н, с последующими изменениями и дополнениями.</p> <p>7. Порядок ликвидации (списания) основных средств ОАО «Газпром», находящихся в аренде у дочерних обществ и организаций, утвержденный приказом ОАО «Газпром» от 08.09.2008 № 218.</p> <p>8. Регламент по проведению переоценки основных средств, находящихся на балансе ОАО «Газпром», утвержденный заместителем Председателя Правления ОАО «Газпром» от 21.11.2007.</p>
-----------------------------	--	--



	<p>- другими обоснованными методами.</p> <p>Наряду с этим, рабочие инвентаризационные комиссии с участием указанных подразделений определяют остаточный срок использования выделяемых объектов.</p> <p>Основанием для проведения разукрупнения объектов основных средств ОАО «Газпром» и включения вновь выявленных объектов в инвентаризационные описи является перечень инвентарных объектов основных средств, подлежащих разукрупнению, утвержденный распоряжением ОАО «Газпром».</p> <p><b>8.3. Амортизация объектов основных средств</b></p> <p>Срок полезного использования объектов основных средств определяется (на дату ввода в эксплуатацию) по их видам согласно утвержденной Классификации основных средств ОАО «Газпром», включаемых в амортизационные группы (в части не противоречащей законодательству), на основании рекомендаций технических служб.</p> <p>По объектам основных средств, бывшим в эксплуатации, срок полезного использования определяется, исходя из срока, установленного предыдущим собственником этих основных средств, уменьшенного на количество лет (месяцев) эксплуатации данных объектов предыдущим собственником.</p> <p>Применяется линейный способ начисления амортизации по амортизируемым основным средствам, исходя из установленных сроков их полезного использования.</p> <p>Дороги производственного назначения амортизируются в установленном для основных средств порядке.</p> <p>В состав объектов, по которым начисляется амортизация, включаются также объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию, документы на которые не переданы на государственную регистрацию.</p> <p><b>8.4. Переоценка стоимости объектов</b></p> <p>Переоценка стоимости основных средств проводится регулярно в целях приведения их стоимости в соответствие с текущей рыночной стоимостью в порядке, установленном Положением по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» (ПБУ 6/01) и Регламентом по проведению переоценки основных средств, находящихся на балансе ОАО «Газпром».</p> <p>Переоценка объектов основных средств, переведенных в режим ликвидации, а также переданных по договорам купли продажи, на которые право собственности не перешло в соответствии с законодательством, не производится.</p> <p><b>8.5. Бухгалтерский учет основных средств филиалов и представительств</b></p> <p>Бухгалтерский учет основных средств филиалов и представительств, расположенных на территории Российской Федерации,</p>	
--	--	--

	<p>осуществляется в централизованном порядке.</p> <p>Аналитический учет объектов основных средств в разрезе материально-ответственных лиц осуществляется филиалами и представительствами.</p> <p>Представительства, расположенные за рубежом, приобретают основные средства в пределах утвержденной сметы на капитальные вложения за счет источников финансирования ОАО «Газпром» и самостоятельно ведут бухгалтерский учет основных средств и амортизации.</p>	
9. Незавершенное строительство	<p><b>9.1. Общие положения</b></p> <p>В составе вложений во внеоборотные активы учитываются затраты по незаконченному капитальному строительству, по принятым в установленном договором порядке этапам выполненных строительно-монтажных работ, в т.ч. по объектам, строящимся по договорам на реализацию инвестиционных проектов, а также:</p> <p>а) затраты по введенным в эксплуатацию объектам недвижимости до передачи документов на государственную регистрацию прав собственности, с учетом произведенных расходов по их регистрации;</p> <p>б) расходы на незавершенные научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы (НИОКР) по видам работ, договорам (заказам).</p> <p><b>9.2. Оценка вложений во внеоборотные активы</b></p> <p>Оценка активов, входящих в состав показателя незавершенного строительства производится:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- в размере фактических расходов на строительство объектов основных средств;</li> <li>- в размере стоимости принятых к оплате этапов работ;</li> <li>- в размере фактических расходов на приобретение оборудования (с учетом условий пункта 19 настоящего Положения);</li> <li>- в размере фактических расходов на создание и приобретение НИОКР, определяемых в порядке, установленном Положением по учету расходов на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы.</li> </ul>	<p>1. Пункты 3.1.1-3.1.5 Положения по бухгалтерскому учету долгосрочных инвестиций, утвержденного письмом Минфина России от 30.12.1993 № 160.</p> <p>2. Пункт 5 Положения по бухгалтерскому учету "Учет расходов на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы" (ПБУ 17/02), утвержденного приказом Минфина России от 19.11.2002</p> <p>№ 115н, с последующими изменениями и дополнениями.</p> <p>3. План счетов бухгалтерского учета финансово-хозяйственной деятельности организаций и Инструкция по его применению, утвержденные приказом Минфина России от 31.10.2000 № 94н, с последующими изменениями и дополнениями.</p>
10. Финансовые вложения	<p><b>10.1. Классификация финансовых вложений</b></p> <p>К финансовым вложениям относятся активы, соответствующие требованиям Положения по бухгалтерскому учету финансовых вложений.</p> <p>При этом вложения в ценные бумаги, включая приобретение акций дочерних и зависимых акционерных обществ, подразделяются на долевые и долговые ценные бумаги.</p> <p>К долевым ценным бумагам относятся вложения в акции дочерних и зависимых обществ, а также в акции прочих акционерных обществ.</p> <p>К долговым ценным бумагам относятся вложения в облигации, включая облигации</p>	<p>1. Пункты 5, 6, 8, 9, 13, 19, 20, 21, 22, 26, 27 Положения по бухгалтерскому учету "Учет финансовых вложений" (ПБУ 19/02), утвержденного приказом Минфина России от 10.12.2002 № 126н, с последующими изменениями и дополнениями.</p>

	<p>государственных и муниципальных органов, а также векселя.</p> <p>Учет финансовых вложений ведется в разрезе их групп (видов), по которым можно определить текущую рыночную стоимость и по которым их текущая рыночная стоимость не определяется.</p> <p>Классификация финансовых вложений на вложения, по которым можно определить текущую рыночную стоимость, осуществляется в момент их приобретения, а также на 31 декабря отчетного года Департаментом по управлению имуществом и корпоративным отношениям.</p> <p><b>10.2. Оценка финансовых вложений</b></p> <p>а) первоначальная оценка</p> <p>Ценные бумаги принимаются к учету по стоимости, уплаченной продавцу по договору. Все иные расходы на приобретение ценных бумаг, не превышающие 10% от суммы сделки, включаются в состав прочих (операционных) расходов.</p> <p>Иные виды финансовых вложений оцениваются в порядке, установленном Положением по бухгалтерскому учету финансовых вложений;</p> <p>б) последующая оценка</p> <p>Ценные бумаги, по которым можно определить текущую рыночную стоимость, отражаются в учете и отчетности по состоянию на конец отчетного года по их видам по текущей рыночной стоимости. Данная стоимость определяется в размере их средневзвешенной цены (котировки) по сделкам, совершенным в течение торгового дня на Московской Межбанковской валютной бирже, рассчитанной в установленном порядке организатором торговли на рынке ценных бумаг. При этом текущая рыночная цена может быть определена на основании данных иных организаторов торговли, включая зарубежные, имеющих соответствующую лицензию национального уполномоченного органа.</p> <p>Учет долговых ценных бумаг, по которым текущая рыночная стоимость не определяется, ведется по первоначальной стоимости, т.е. их стоимость в течение срока использования не доводится до их номинальной стоимости.</p> <p>Финансовые вложения, по которым текущая рыночная стоимость не определяется, отражаются в течение года в бухгалтерском учете и отчетности по первоначальной стоимости. На конец отчетного года указанные вложения, по которым имеется устойчивое снижение их стоимости, отражаются в отчетности за минусом начисленного резерва под обесценение финансовых вложений.</p> <p>Наряду с этим по состоянию на 31 декабря отчетного года Департамент по управлению имуществом и корпоративным отношениям представляет в Департамент бухгалтерского учета данные о текущей рыночной стоимости финансовых вложений, по которым можно</p>	
--	---	--

	<p>определить текущую рыночную стоимость;</p> <p>в) оценка вложений при их выбытии</p> <p>Ценные бумаги (кроме векселей, депозитных сертификатов и других подобных ценных бумаг), по которым текущая рыночная стоимость не определяется, отражаются в бухгалтерском учете при выбытии по их видам по способу ФИФО.</p> <p>Иные финансовые вложения, в т.ч. векселя и депозитные сертификаты (за исключением вышеперечисленных ценных бумаг), по которым текущая рыночная стоимость не определяется, отражаются в бухгалтерском учете при их выбытии по первоначальной стоимости каждой единицы бухгалтерского учета финансовых вложений.</p> <p><b>10.3. Доходы по финансовым вложениям</b></p> <p>Доходы по финансовым вложениям признаются прочими (операционными) доходами.</p>	
11. Резервы под обесценение финансовых вложений	<p>Ежегодно создается резерв под обесценение финансовых вложений, по которым текущая рыночная стоимость не определяется, на величину разницы между их учетной стоимостью и расчетной стоимостью, если последняя ниже их первоначальной стоимости. Расчетная стоимость указанных вложений определяется инвентаризационными комиссиями в процессе проведения ежегодной инвентаризации активов, имущества и обязательств. При этом комиссии определяют расчетную стоимость финансовых вложений, по которым текущая рыночная стоимость не определяется, на основании данных анализа отчетности и иной информации, соответствующих объектов вложений за отчетный год по сравнению с аналогичными данными на начало года, представляемых структурным подразделением ОАО «Газпром», отвечающим за управление имуществом.</p> <p>Данный анализ осуществляется в соответствии с критериями снижения стоимости указанных вложений, установленными Положением по бухгалтерскому учету финансовых вложений.</p> <p>Наряду с этим анализ стоимости финансовых вложений, по которым текущая рыночная стоимость не определяется, может быть основан в части вложений:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- в акции (доли в уставном капитале) объекта инвестиций – на размере доли инвестора в чистых активах, рассчитанной исходя из его доли в уставном капитале;</li> <li>- в иные виды, не имеющие рыночной стоимости – на порядке определения резерва по сомнительным долгам по дебиторской задолженности.</li> </ul>	<p>1. Пункт 38 Положения по бухгалтерскому учету "Учет финансовых вложений" (ПБУ 19/02), утвержденного приказом Минфина России от 10.12.2002 № 126н, с последующими изменениями и дополнениями.</p> <p>2. План счетов бухгалтерского учета финансово-хозяйственной деятельности организаций и Инструкция по его применению, утвержденные приказом Минфина России от 31.10.2000 № 94н, с последующими изменениями и дополнениями.</p>
12. Материально-производственные запасы	<p><b>12.1. Классификация запасов</b></p> <p>К материально-производственным запасам относятся активы, соответствующие требованиям Положения по бухгалтерскому учету</p>	<p>1. Пункты 6, 16 и 19 Положения по бухгалтерскому учету «Учет материально-производственных запасов» (ПБУ 5/01), утвержденного приказом Минфина России от</p>

	<p>материально-производственных запасов.</p> <p>В составе запасов учитываются также активы, отвечающие условиям отнесения к основным средствам, со стоимостью приобретения не более 20000 рублей (включительно) за единицу, включая предметы (хозяйственные принадлежности и инвентарь), которые при их передаче в производство потребляются не сразу, а служат в течение периода, не превышающего 12 месяцев, а также предметы со сроком использования, превышающим 12 месяцев, применение которых не приносит непосредственной экономической выгоды (дохода). Стоимость данных объектов и предметов по мере их передачи в эксплуатацию списывается на затраты в полном размере в порядке, установленном для учета материалов. Одновременно филиалы и представительства дополнительно ведут учет данных предметов после передачи в эксплуатацию до их ликвидации в указанной оценке на забалансовом счете 030 «Инвентарь и хозяйственные принадлежности, переданные в эксплуатацию».</p> <p><b>12.2. Оценка запасов</b></p> <p>Материалы при их постановке на учет оцениваются в размере фактических затрат на их приобретение.</p> <p>При получении материалов и постановке их на учет, счет 15 «Заготовление и приобретение материальных ценностей» не применяется.</p> <p>Отклонения в стоимости запасов учитываются на отдельных субсчетах к счетам учета запасов 10 «Материалы», 07 «Оборудование к установке».</p> <p>Оценка материалов, включая активы, введенные в эксплуатацию начиная с 01.01.2008г. и отвечающие условиям отнесения к основным средствам, со стоимостью приобретения не более 20000 рублей (включительно) за единицу (кроме материалов и объектов, которые не могут обычным образом заменять друг друга), при их выбытии производится по способу средней себестоимости. При этом материалы и объекты со стоимостью до 20000 рублей, которые не могут обычным образом заменять друг друга, списываются по себестоимости каждой единицы.</p> <p>Готовая продукция оценивается при постановке на учет по сокращенной производственной себестоимости. При выбытии готовая продукция оценивается по способу средней себестоимости.</p> <p>Товары, приобретенные для перепродажи, оцениваются при их постановке на учет в размере затрат на их приобретение, но без учета расходов по их доставке (включая погрузочно-разгрузочные работы), которые отражаются на счете 44 «Расходы на продажу». При выбытии товары оцениваются по способу средней себестоимости, квартиры – по себестоимости каждой единицы.</p> <p>Газ в подземных хранилищах оценивается по средней цене покупки отдельно по газу горючему природному и газу горючему природному сухому отбензиненному с учетом остатков на начало отчетного месяца и учитывается на отдельных субсчетах счета 41 «Товары» по газу,</p>	<p>09.06.2001 № 44н, с последующими изменениями и дополнениями</p> <p>2. Пункт 5 Положения по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» (ПБУ 6/01), утвержденного приказом Минфина России от 30.03.2001 № 26н, с последующими изменениями и дополнениями.</p>
--	--	--

	<p>добытому до и после 01.01.2004.</p> <p>Газ в трубопроводах оценивается по средней цене покупки и отбора его из хранилищ отдельно по газу горючему природному и газу горючему природному сухому отбензиненному с учетом остатков на начало отчетного месяца и учитывается на отдельных субсчетах счета 41 «Товары» по газу, добытому до и после 01.01.2004.</p> <p>Газ, приобретенный за пределами Российской Федерации для исполнения зарубежных контрактов, учитывается обособленно, и покупная стоимость этого газа не учитывается при определении средней цены газа в трубопроводах.</p> <p>При выбытии стоимость газа, добытого до и после 01.01.2004, газового конденсата и продуктов нефтегазопереработки списывается на отдельные субсчета счета 90 «Продажи» в части, приходящейся на проданные товары, и на отдельные субсчета счета 45 «Товары отгруженные» – в части, приходящейся на отгруженные товары через комиссионера, агента.</p> <p>На счете 45 «Товары отгруженные» на конец отчетного периода отражается стоимость остатков газа, газового конденсата и продуктов нефтегазопереработки, переданных комиссионеру (агенту).</p>	
13. Резерв под снижение стоимости материальных ценностей	<p>Резерв образуется под снижение стоимости материальных ценностей в установленном порядке.</p> <p>При этом данный резерв не создается по сырью, материалам и другим материально-производственным запасам, используемым при производстве готовой продукции, выполнении работ и оказании услуг, если на отчетную дату текущая рыночная стоимость этой продукции, работ и услуг соответствует или превышает ее фактическую себестоимость.</p>	<p>Пункт 25 Положения по бухгалтерскому учету «Учет материально-производственных запасов» (ПБУ 5/01), утвержденного приказом Минфина России от 09.06.2001 № 44н, с последующими изменениями и дополнениями.</p>
14. Учет расходов по обычным видам деятельности. Оценка незавершенного производства	<p><b>14.1. Общие положения</b></p> <p>Бухгалтерский учет расходов в ОАО «Газпром» ведется по видам деятельности в порядке, установленном Инструкцией по учету издержек обращения при продаже газа, а также учету расходов по другим обычным видам деятельности ОАО «Газпром» и прочих расходов, с формированием дополнительной аналитической информации по видам продукции и товаров.</p> <p>Обеспечивается отдельный учет расходов, связанных с продажей газа и жидких углеводородов на экспорт.</p> <p>Осуществляется отдельный учет расходов, связанных с продажей, транспортировкой и хранением газа, добытого до и после 01.01.2004.</p> <p><b>14.2 Оценка затрат на производство и незавершенное производство</b></p> <p>В бухгалтерском учете расходы, связанные с производством продукции, выполнением работ и оказанием услуг формируются по видам деятельности в размере фактических затрат без</p>	<p>1. Пункт 2 Положения по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» (ПБУ 1/2008), утвержденного приказом Минфина России от 06.10.2008 № 106н.</p> <p>2. Пункты 8, 9 Положения по бухгалтерскому учету «Расходы организации» (ПБУ 10/99), утвержденного приказом Минфина России от 06.05.99 № 33н, с последующими изменениями и дополнениями.</p> <p>3. Методические рекомендации по планированию и калькулированию себестоимости добычи газа, транспорта газа, подземного хранения газа и переработки</p>

	<p>учета общехозяйственных расходов.</p> <p>Общехозяйственные расходы (расходы на управление) ежемесячно списываются в полном размере на результаты финансово-хозяйственной деятельности - в дебет счета 90 «Продажи».</p> <p>Общехозяйственные расходы, списанные на результаты финансово-хозяйственной деятельности, распределяются по видам проданной продукции, выполненным работ, оказанным услуг, а также проданных товаров пропорционально удельному весу выручки от их продаж в общей сумме выручки от продаж.</p> <p>В случае, если объем выручки от продаж прочей продукции, товаров, работ и услуг (вид деятельности - продажа прочей продукции, товаров, работ и услуг) не превышает размера 5 процентов от общей суммы выручки по всем видам продаж продукции, товаров, работ и услуг, общехозяйственные расходы на продажу прочей продукции, товаров, работ и услуг не распределяются.</p> <p>Незавершенное производство оценивается по фактической производственной себестоимости без учета общехозяйственных расходов. Аналогичный порядок применяется к оценке остатков готовой продукции на складе.</p> <p>При оценке и учете себестоимости готовой продукции счет 40 «Выпуск продукции (работ, услуг)» не применяется.</p> <p>Затраты на производство жидких углеводородов (включая газ горючий природный сухой отбензиненный) формируются в разрезе видов готовой продукции, полученных из нефтегазопереработки.</p> <p>При этом стоимость сырья и услуг по переработке включаются в себестоимость готовой продукции пропорционально количеству полученной в результате переработки продукции.</p> <p>Расходы на продажу готовой продукции нефтегазопереработки - газового конденсата и продуктов нефтегазопереработки за исключением газа горючего природного сухого отбензиненного (коммерческие расходы) списываются по их видам на результаты финансово-хозяйственной деятельности в дебет счета 90 «Продажи» в доле, приходящейся на проданную продукцию, и в дебет счета 45 «Товары отгруженные» – в доле, приходящейся на отгруженную продукцию через посредника.</p> <p>При этом расходы на продажу продукции нефтегазопереработки (за исключением газа горючего природного сухого отбензиненного) в части прямых расходов списываются по их видам с включением непосредственно в себестоимость конкретных видов проданной либо отгруженной продукции.</p> <p>В остальной части указанные расходы списываются с распределением их по видам проданной (отгруженной) продукции пропорционально их объемам. Расходы по оплате услуг посреднику распределяются на отдельные договоры на продажу готовой продукции</p>	<p>газа, утвержденные приказом ОАО «Газпром» от 25.12.2007 № 330.</p> <p>4. Инструкция по учету издержек обращения при продаже газа, а также учету расходов по другим обычным видам деятельности ОАО «Газпром» и прочих расходов, утвержденная приказом ОАО «Газпром» от 31.12.2006 г. № 313.</p>
--	---	---

	<p>пропорционально выручке.</p> <p>В связи с оформлением операций по принятию к учету расходов на продажу продукции нефтегазопереработки (жидких углеводородов) – готовой продукции и товаров по единым первичным учетным документам, ОАО «Газпром» осуществляет их учет в составе расходов на продажу продукции нефтегазопереработки (коммерческих расходов) на субсчете 4410 «Расходы на продажу газового конденсата, продуктов нефтегазопереработки», как расходов, связанных с движением однородных по своим качественным характеристикам материальных ценностей.</p> <p>В этом случае, расходы, учтенные на субсчете 4410, при списании в дебет счета 90 «Продажи» либо счета 45 «Товары отгруженные», распределяются между проданными (отгруженными) видами жидких углеводородов пропорционально их количеству.</p> <p>Расходы на продажу газа горючего природного, включая газ горючий природный сухой отбензиненный как вид продукции нефтегазопереработки, учтенные на счете 4420 «Издержки обращения», распределяются по их видам пропорционально объему транспортируемого газа по следующим направлениям:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- на проданный (отгруженный) газ (списываются в дебет счета 90 «Продажи» в доле, приходящейся на проданные товары, и в дебет счета 45 «Товары отгруженные» в доле, приходящейся на товары отгруженные);</li> <li>- на газ, закаченный в ПХГ, и газ, находящийся в трубопроводах (учитываются на данном субсчете как расходы по газу, оставшемуся на остатке);</li> <li>- на потери газа (списываются в дебет счета 92 «Прочие (внереализационные) расходы»).</li> </ul> <p>При этом расходы на продажу газа распределяются по данным направлениям в части:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- транспортных расходов и расходов по хранению газа - на основании отдельных расчетов;</li> <li>- прочих расходов - прямым способом.</li> </ul> <p>Расходы, приходящиеся на газ, отобранный из ПХГ, включаются в состав расходов на проданный (отобранный) газ в сумме, определенной как произведение отношения расходов, приходящихся на остаток газа в ПХГ на начало отчетного периода, к объему газа в ПХГ на начало отчетного периода, на объем проданного (отобранного) газа.</p> <p>Амортизация основных средств, начисленная по объектам, используемым в филиалах, передается им по счету 79 «Внутрихозяйственные расчеты» для включения в себестоимость по видам деятельности.</p> <p>Расходы по обычным видам деятельности (прочим или другим) в филиалах ОАО «Газпром» - пансионатах «Союз», «Морозовка», Дом приемов «Богородское», УСЗ учитываются по дебету счета 29 «Обслуживающие производства</p>	
--	---	--



	<p>и хозяйства».</p> <p>Затраты по охране объектов основных средств, арендованных дочерними обществами у ОАО «Газпром», в Межрегиональных управлениях охраны (филиалах ОАО «Газпром») учитываются на счете 20 «Основное производство» по статьям затрат в группировке по местам возникновения затрат и списываются в дебет счета 79 «Внутрихозяйственные расчеты» для последующего отражения в ОАО «Газпром» по статье «Прочие расходы по предоставлению имущества в аренду».</p> <p>Расходы на транспортное обслуживание в АТП ОАО «Газпром» учитываются на счете 23 «Вспомогательные производства».</p> <p>Расходы (затраты) производств, которые являются вспомогательными (подсобными) для основного производства филиалов, учитываются по дебету счёта 23 «Вспомогательные производства» и ежемесячно списываются с кредита счета 23 в дебет счетов учета расходов по обычным видам деятельности и на общехозяйственные расходы пропорционально объемному показателю, являющемуся основным для каждого вида вспомогательных производств.</p> <p>Расходы филиалов ОАО «Газпром», учтённые по дебету счетов: 23 «Вспомогательные производства» (АТП) и 29 «Обслуживающие производства и хозяйства», ежемесячно списываются с кредита указанных счетов в дебет счета 79 «Внутрихозяйственные расчеты» и передаются по авизо (извещению) в ОАО «Газпром» для последующего отражения затрат:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- по обслуживанию ОАО «Газпром» на счёт 26 «Общехозяйственные расходы» на соответствующие субсчета и статьи затрат;</li> <li>- по выполненным работам и оказанным услугам для сторонних организаций и физических лиц – на счёт 90 «Продажи» (субсчета по отражению выручки от продажи другой продукции, товаров, работ, услуг);</li> <li>- по обслуживанию филиалами друг друга по кредиту счета 79 «Внутрихозяйственные расчеты» в ОАО «Газпром» на соответствующие счета и статьи затрат в филиалах.</li> </ul> <p>Расходы представительств и филиала «Служба корпоративной защиты» ОАО «Газпром», а также общехозяйственные расходы филиалов учитываются на счете 26 «Общехозяйственные расходы» и списываются в дебет счета 79 «Внутрихозяйственные расчеты» для включения в общехозяйственные расходы ОАО «Газпром» по статьям затрат в группировке по экономическим элементам.</p> <p>Начисление налога на имущество филиалов и представительств на территории РФ отражается по счету 26 «Общехозяйственные расходы» в ОАО «Газпром».</p> <p>Прочие (операционные и внереализационные) доходы (расходы) учитываются в филиалах и представительствах на счетах бухгалтерского учета 91, 92 и ежемесячно передаются в ОАО «Газпром» через счет 79 «Внутрихозяйственные расчеты» для отражения на счетах 91,92 Прочие (операционные и внереализационные) доходы (расходы) соответственно.</p>	
--	--	--

15. Расходы будущих периодов	<p>Учет расходов будущих периодов ведется по их видам.</p> <p>Списание данных расходов осуществляется равномерно в течение срока, установленного по видам расходов в специальных расчетах, составленных в момент возникновения расходов или при постановке их на учет.</p> <p>При этом списание отдельных видов расходов будущих периодов производится в следующем порядке:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- затраты на выполненные пуско-наладочные работы, не включаемые в проектно-сметную документацию на строительство – равномерно списываются на расходы в течение 12 месяцев с момента ввода объекта в эксплуатацию;</li> <li>- затраты на прединвестиционные исследования, в части экспертно-аналитических разработок списываются в состав общехозяйственных расходов одновременно;</li> <li>- затраты на освоение природных ресурсов – списываются на расходы в течение 12 месяцев, начиная с месяца, следующего за месяцем оформления работ; затраты на освоение природных ресурсов в рамках реализации международных проектов накапливаются до создания совместного предприятия;</li> <li>- затраты на создание нормативно-правовой корпоративной базы и выполнение других аналогичных работ, не относящихся согласно законодательству к НИОКР, учитываемым в составе нематериальных активов, – списываются на расходы в течение 12 месяцев после месяца принятия их к учету;</li> <li>- затраты на уплату страховых взносов по договорам страхования – списываются на расходы в течение срока действия договора;</li> <li>- затраты на оплату услуг по имуществу, полученному в аренду – списываются равномерно на расходы в течение действия договора аренды;</li> <li>- затраты на приобретение лицензий, кроме расходов на приобретение лицензий на право пользования недрами, – списываются на расходы равномерно в течение срока действия лицензии;</li> <li>- затраты на приобретение программного обеспечения – списываются на расходы равномерно в течение периода его использования, а в случае, если период использования не определен – в течение 12 месяцев.</li> </ul>	<p>1. Пункт 2 Положения по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» (ПБУ 1/2008), утвержденного приказом Минфина России от 06.10.2008 № 106н.</p> <p>2. План счетов бухгалтерского учета финансово-хозяйственной деятельности организаций и Инструкция по его применению, утвержденные приказом Минфина России от 31.10.2000 № 94н, с последующими изменениями и дополнениями.</p> <p>3. Порядок организации пусконаладочных работ на объектах ОАО «Газпром», вводимых в эксплуатацию по договорам на реализацию инвестиционных проектов, утвержденный заместителем Председателя Правления ОАО «Газпром» 05.12.2003 № АГ-1148.</p> <p>4. Статья 262 Налогового кодекса Российской Федерации.</p>
16. Дебиторская задолженность	<p>Учет дебиторской задолженности ведется по её видам:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- расчеты с покупателями и заказчиками за отгруженные товары, готовую продукцию (работы, услуги);</li> <li>- авансы выданные;</li> <li>- расчеты с прочими дебиторами.</li> </ul>	<p>1. Пункт 5 Положения по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» (ПБУ 1/2008), утвержденного приказом Минфина России от 06.10.2008 № 106н.</p>

	<p>В бухгалтерском учете дебиторская задолженность покупателей и заказчиков определяется в размере дохода (выручки) от продажи товаров, продукции (работ, услуг), а также основных средств и иного имущества, с которым она связана.</p> <p>Дебиторская задолженность, возникшая по взаимным расчетам с дочерними обществами и организациями отражается по статьям баланса, соответствующим объектам и характеру расчетов.</p> <p>Дебиторская задолженность, возникшая по расчетам с покупателями природного газа, добытого до 01.01.2004, учитывается на отдельном субсчете счета 62 «Расчеты с покупателями и заказчиками».</p>	<p>2. Пункт 12 Положения по бухгалтерскому учету «Доходы организации» (ПБУ 9/99), утвержденного приказом Минфина России от 06.05.99 № 32н, с последующими изменениями и дополнениями.</p>
17. Резервы по сомнительным долгам	<p>В бухгалтерской отчетности дебиторская задолженность отражается за минусом резерва по сомнительным долгам. Резерв создается ежегодно на основании данных инвентаризации расчетов по индивидуальной задолженности, признанной сомнительной с учетом данных анализа финансового состояния дебитора.</p>	<p>1. Пункт 2 Положения по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» (ПБУ 1/2008), утвержденного приказом Минфина России от 06.10.2008 № 106н.</p> <p>2. Пункт 35 Положения по бухгалтерскому учету «Бухгалтерская отчетность организации» (ПБУ 4/99), утвержденного приказом Минфина России от 06.07.99 № 43н, с последующими изменениями и дополнениями.</p>
18. Собственный капитал	<p><b>18.1. Состав капитала</b></p> <p>В составе собственного капитала отражаются:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. уставный капитал (акции);</li> <li>2. добавочный капитал;</li> <li>3. резервный капитал;</li> <li>4. нераспределенная прибыль.</li> </ol> <p><b>18.2. Резервный капитал</b></p> <p>Создается резервный капитал (фонд) в размере 7,3 процента уставного капитала путем ежегодных отчислений от чистой прибыли в размере 7,3 процента до достижения указанного выше размера.</p> <p><b>18.3. Добавочный капитал</b></p> <p>В составе добавочного капитала учитывается прирост стоимости имущества по переоценке, эмиссионный доход.</p> <p><b>18.4. Нераспределенная прибыль</b></p> <p>В учете и отчетности операции по движению сумм нераспределенной прибыли отражаются в соответствии с решениями общего собрания акционеров.</p> <p>Нераспределенная прибыль используется на:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- образование в установленном порядке резервного капитала;</li> <li>- выплату дивидендов (доходов) акционерам;</li> <li>- покрытие убытков;</li> <li>- покрытие в установленных случаях уценки</li> </ul>	<p>1. Статья 35 Федерального закона "Об акционерных обществах".</p> <p>2. План счетов бухгалтерского учета финансово-хозяйственной деятельности организаций и Инструкция по его применению, утвержденные приказом Минфина России от 31.10.2000 № 94н, с последующими изменениями и дополнениями.</p> <p>3. Статья 7 «Фонды и чистые активы Общества» Устава Общества.</p>

	<p>основных средств и нематериальных активов. Отражение в учете и отчетности использования нераспределенной прибыли производится в порядке, предусмотренном нормативными документами по бухгалтерскому учету и отчетности.</p>	
19. Учет расчетов по заемным средствам	<p>Долгосрочные обязательства по заемным средствам (кредитам и займам), срок погашения которых по договору займа или кредита превышает 12 месяцев, учитываются до истечения указанного срока в составе долгосрочной задолженности.</p> <p>Проценты, начисленные по заемным средствам, использованным для финансирования объектов, строительство которых ведется дочерними обществами и организациями по инвестиционным договорам, с целью рациональной организации бухгалтерского учета источников финансирования строительства, исходя из условий инвестиционной деятельности, включаются в состав прочих (операционных) расходов по мере начисления. В данном порядке учитываются проценты, начисленные по заемным средствам, используемым для финансирования объектов собственного капитального строительства (инвестиционного актива), кроме случаев, когда заемные средства непосредственно привлечены для финансирования строительства конкретных объектов.</p> <p>Проценты, причитающиеся к оплате заимодавцу (кредитору) по заемным средствам, полученным на приобретение отдельных объектов основных средств и прочих активов, учитываются по мере их начисления в составе прочих (операционных) расходов.</p> <p>Проценты, по причитающимся к оплате векселям и облигациям, а также дисконт по облигациям учитываются по мере их начисления в составе прочих (операционных) расходов.</p> <p>Дополнительные расходы по займам, включаются в состав прочих (операционных) расходов по мере их начисления.</p>	<p>1. Пункт 6 Положения по бухгалтерскому учету "Учетная политика организации" (ПБУ 1/2008), утвержденного приказом Минфина России от 06.10.2008 № 106н.</p> <p>2. Пункты 8,15,16 Положения по бухгалтерскому учету «Учет расходов по займам и кредитам» (ПБУ 15/2008, утвержденного приказом Минфина России от 06.10.2008 № 107н.</p>
20.Расчеты с бюджетом	<p>Организация налогового учета и расчеты с бюджетом осуществляются в соответствии с Положением по учетной политике ОАО «Газпром» для целей налогообложения.</p> <p>Начисление налога на имущество в совместной деятельности и в доверительном управлении отражается в составе прочих (внебюджетных) расходов на субсчете 9260 «Налог на имущество в совместной деятельности и в доверительном управлении».</p> <p>Постоянные и временные разницы, отражаются в бухгалтерском учете обособленно.</p> <p>Временные разницы учитываются дифференцированно по видам активов и обязательств, в оценке которых возникла разница.</p> <p>Величина текущего налога на прибыль</p>	<p>1. Пункты 19, 22 и 23 Положения по бухгалтерскому учету «Учет расчетов по налогу на прибыль» (ПБУ 18/02), утвержденного приказом Минфина России от 19.11.2002 №114н, с последующими изменениями и дополнениями.</p>

	<p>признается на основе данных, сформированных в бухгалтерском учете, и должна соответствовать сумме исчисленного налога на прибыль, отраженного в налоговой декларации по налогу на прибыль отчетного налогового периода.</p> <p>При составлении бухгалтерской отчетности суммы отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства отражаются развернуто в составе внеоборотных активов и долгосрочных обязательств соответственно.</p> <p>Сумма налога на прибыль, рассчитанного в связи с обнаружением ошибок (искажений) в предыдущие налоговые периоды, отражается по отдельной статье отчета о прибылях и убытках (после статьи текущего налога на прибыль).</p>	
21. Резервы предстоящих расходов и условные обязательства	<p>Создаются резервы предстоящих расходов по выплате вознаграждения по итогам работы за год и под условные факты хозяйственной деятельности по группам однородных обязательств. В случае избыточности зарезервированных сумм неиспользованная сумма резерва под условные факты хозяйственной деятельности признается прочим (операционным) доходом.</p>	<p>1. Пункт 2 Положения по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» (ПБУ 1/2008), утвержденного приказом Минфина России от 06.10.2008 № 106н.</p> <p>2. План счетов бухгалтерского учета финансово-хозяйственной деятельности организаций и Инструкция по его применению, утвержденные приказом Минфина России от 31.10.2000 № 94н, с последующими изменениями и дополнениями.</p> <p>3. Пункт 8, Положения по бухгалтерскому учету «Условные факты хозяйственной деятельности» (ПБУ 8/01), утвержденного приказом Минфина России от 28.11.2001 № 96н, с последующими изменениями и дополнениями.</p>
22. Доходы (выручка) от продажи товаров, продукции (работ, услуг), основных средств и иного имущества	<p>Учет выручки от продажи товаров, продукции (работ, услуг) ведется по видам деятельности. В бухгалтерском учете применяется метод определения выручки от продажи товаров, продукции (работ, услуг), а также основных средств и иного имущества в соответствии с допущением временной определенности фактов хозяйственной деятельности (принцип начисления), т. е. "по отгрузке" – на дату отгрузки товаров, продукции (выполнения работ, оказания услуг), основных средств и иного имущества при условии перехода права собственности на них к покупателю и выполнения других необходимых условий. Учет хозяйственных операций по реализации природного газа, добытого до и после 01.01.2004г. отражается на отдельных субсчетах счета 90 «Продажи».</p> <p>Выручка от выполнения работ с длительным циклом определяется по завершении выполнения работ в целом.</p> <p>Выручка, сформированная по отгрузке от</p>	<p>1. Пункт 5 Положения по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» (ПБУ 1/2008), утвержденного приказом Минфина России от 06.10.2008 № 106н.</p> <p>2. Пункт 12 Положения по бухгалтерскому учету «Доходы организации» (ПБУ 9/99), утвержденного приказом Минфина России от 06.05.99 № 32н, с последующими изменениями и дополнениями.</p>

	продажи товаров, продукции (работ, услуг) филиалов, является несущественной и отражается на основании извещений, полученных от филиалов, по субсчетам балансового счета 90 «Продажи».	
--	---	--

Заместитель Председателя Правления –  
главный бухгалтер ОАО «Газпром»

Е.А. Васильева

Заместитель главного бухгалтера –  
начальник Управления бухгалтерского учета

А.А. Деньгина