

**ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА  
К ГОДОВОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2010 г.  
ОАО «Газпромрегионгаз»**

<b>I. Общие сведения.....</b>	<b>2</b>
1. Общая информация.....	2
2. Территориально обособленные подразделения .....	2
3. Основные виды деятельности.....	3
4. Информация об исполнительных и контрольных органах .....	4
5. Информация о численности персонала.....	5
<b>II. Существенные аспекты Учетной политики и представления информации в бухгалтерской отчетности .....</b>	<b>6</b>
1. Основа составления .....	6
2. Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства .....	6
3. Нематериальные активы.....	7
<i>Расходы на НИОКР и расходы на освоение природных ресурсов .....</i>	<i>7</i>
4. Основные средства .....	7
5. Незавершенное строительство.....	9
6. Финансовые вложения.....	9
7. Материально-производственные запасы .....	10
8. Затраты на производство и продажу, незавершенное производство и готовая продукция .....	10
9. Расходы будущих периодов .....	11
10. Задолженность покупателей и заказчиков .....	11
11. Денежные средства .....	12
12. Уставный, добавочный и резервный капитал.....	12
13. Кредиты и займы полученные .....	12
14. Резервы предстоящих расходов .....	13
15. Отложенные налоги.....	13
16. Имущество и обязательства, учитываемые за балансом .....	13
17. Признание доходов (выручки).....	13
18. Учет договоров строительного подряда .....	14
19. Изменения в учетной политике .....	14
20. Вступительные и сравнительные данные .....	15
21. Существенные ошибки предшествующих отчетных периодов, исправленные в отчетном периоде	16
<b>III. Раскрытие существенных показателей.....</b>	<b>16</b>
1. Информация по сегментам .....	16
2. Нематериальные активы, НИОКР .....	19
3. Основные средства .....	19
4. Незавершенное строительство .....	21
5. Долгосрочные финансовые вложения .....	22
6. Материалы и товары для перепродажи .....	24
7. Расходы будущих периодов .....	25
8. Налог на добавленную стоимость по приобретенным материальным ценностям .....	25
9. Дебиторская задолженность .....	25
10. Краткосрочные финансовые вложения .....	26
11. Капитал и резервы .....	27
12. Долгосрочные обязательства .....	28
13. Кредиты и займы .....	29
14. Информация, связанная с использованием денежных средств .....	30
15. Информация, связанная полученными обеспечениями в форме поручительств третьих лиц в отношении признанных в бухгалтерском балансе активов .....	31
16. Налогообложение .....	31
17. Прочие кредиторы .....	36
18. Расходы по обычным видам деятельности .....	36
19. Прочие доходы и расходы .....	37
20. Прибыль на акцию (для акционерных обществ) .....	38
21. Дочерние и зависимые общества .....	38
22. Информация о связанных сторонах .....	43
23. Учет договоров строительного подряда .....	53
24. Финансовый кризис .....	54

«Аудит-Новые  
технологии»

13

**ОАО «Газпромрегионгаз»**  
Пояснительная записка к годовой бухгалтерской отчетности за 2010 год

## I. Общие сведения

### 1. Общая информация

Открытое акционерное общество «Газпромрегионгаз» (ОАО «Газпромрегионгаз») (далее по тексту Общество) образовано Решением Совета Директоров САО «Газпром» от 24 июля 2004 г. № 597 с целью консолидации активов группы ОАО «Газпром» в сфере газораспределения. ОАО «Газпромрегионгаз» внесено в единый государственный реестр юридических лиц «01» октября 2004 г. за ОГРН №1047855099170.

Уставный капитал ОАО «Газпромрегионгаз» определен в сумме 22 190 000 000 (двадцать два миллиарда сто девяносто миллионов) рублей и разделен на 22 190 000 (двадцать два миллиона сто девяносто тысяч) штук обыкновенных именных акций, номинальной стоимостью 1 000 (одна тысяча) рублей каждая.

Учредителями общества являются:

- ООО «Газпром межрегионгаз» (ранее – ООО «Межрегионгаз») - 21 968 100 (двадцать один миллион девятьсот шестьдесят восемь тысяч сто) обыкновенных именных акций на сумму 21 968 100 000 (двадцать один миллиард девятьсот шестьдесят восемь миллионов сто тысяч) рублей, что составляет 99% уставного капитала;
- ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург» - 221 900 (двести двадцать одна тысяча девятьсот) обыкновенных именных акций на сумму 221 900 000 (двести двадцать один миллион девятьсот тысяч) рублей, что составляет 1% уставного капитала.

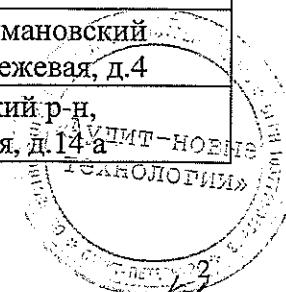
Общество зарегистрировано по адресу - 190098, Россия, г. Санкт-Петербург, Конногвардейский бульвар, 17а.

Протоколом заочного голосования членов Совета директоров ОАО «Газпромрегионгаз» от 24.08.2010 г. № 2/2010-2011 утверждено Решение о дополнительном выпуске ценных бумаг (обыкновенных именных акций) в количестве 108,7 млн. шт. номинальной стоимостью 1000 (одна тысяча) рублей каждая, по цене 1000 (одна тысяча) рублей каждая, размещаемых посредством закрытой подписки, участник подписки ООО «Газпром межрегионгаз».

### 2. Территориально обособленные подразделения

По состоянию на 31.12.2010 года Общество имело в своем составе 8 (восемь) территориально обособленных структурных подразделений (в т.ч. филиалов).

№ п/п	Наименование филиала (структурного подразделения)	Место нахождения
1.	Московский областной филиал	142770, Московская обл., Ленинский р-н, пос. Газопровод
2.	Вологодский филиал	162300, Вологодская обл., г. Сокол, ул. Добролюбова, 14
3.	Астраханский филиал	416101, Астраханская обл., Наримановский р-н, с. Старокучергановка, ул. Межевая, д.4
4.	Орловский филиал	302525, Орловская обл., Орловский р-н, Платоновский с/с, ул. Монтажная, д.14-а



**ОАО «Газпромрегионгаз»**  
Пояснительная записка к годовой бухгалтерской отчетности за 2010 год.

5.	Архангельский филиал	163045, г. Архангельск, улица Ломоносова, дом 261
6.	Калининградский филиал	236010, Калининград, проспект Мира, д.136
7.	Дальневосточный филиал	680013, Хабаровский край, г. Хабаровск, пер. Донской, д.7
8.	Представительство на Северном Кавказе	362025, РСО-Алания, г. Владикавказ, ул. Джанаева, 42

Все филиалы общества не выделены на отдельные балансы. Филиалы, в порядке установленном в положениях об учетной политике Общества для целей бухгалтерского учета и налогового учета, организуют сбор первичной учетной документации по операциям, ведущимся Филиалами (представительством), ведение аналитического и синтетического учета по счетам бухгалтерского учета, формирование регистров учета и отчетности, необходимых для ведения учета и составления отчетности в целом по Обществу.

В течение 2010 года в составе обособленных структурных подразделений произошли следующие изменения:

- ликвидирован филиал ОАО «Газпромрегионгаз» в Республике Ингушетия (уведомление о снятии с учета Российской организации в налоговом органе на территории Российской Федерации от 30.04.2010 г. № 535027, свидетельство о внесении изменений в ЕГРЮЛ от 11.08.2010 г.).

### 3. Основные виды деятельности

Основными видами деятельности Общества, согласно Устава, являются:

Виды деятельности	Выручка от продаж (без НДС)	
	2010 год	2009 год
Сдача ОС в аренду (субаренду)	3 512 193	2 188 536
Распределение газообразного топлива	3 000 760	2 406 151
Торговля газовым оборудованием	856 756	282 570
Выполнение функций Заказчика-Застройщика по инвестиционным договорам	147 245	68 229
Услуги по агентским договорам (централизованные поставки МТС)	70 804	51 471
Обслуживание внутридомового газового оборудования (ВДГО)	58 670	41 054
Прочие виды деятельности	296 553	205 363
<b>Итого</b>	<b>7 942 981</b>	<b>5 243 374</b>



**ОАО «Газпромрегионгаз»**  
Пояснительная записка к годовой бухгалтерской отчетности за 2010 год

#### **4. Информация об исполнительных и контрольных органах**

Генеральный директор Общества – Густов Сергей Вадимович. Назначен в соответствии с решением Совета Директоров ОАО «Газпромрегионгаз» №3/2007-2008 от 09 января 2008 года.

В соответствии с протоколом № 11 годового общего собрания акционеров ОАО «Газпромрегионгаз» от 29 июня 2010 года:

##### **Совет Директоров Общества:**

Фамилия, инициалы	Место работы	Занимаемая должность
1. Селезнев К.Г.	ОАО «Газпром»	Член Правления, Начальник Департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов, Генеральный директор ООО «Газпром межрегионгаз»
2. Павлова О.П.	ОАО «Газпром»	Член правления, Начальник департамента по управлению имуществом и корпоративным отношениям
3. Фокин Г.А.	ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург»	Генеральный директор
4. Будзуляк Б.В.	ОАО «Газпромрегионгаз»	Член Совета директоров
5. Митюшов А.А.	ООО «Газпром энерго»	Генеральный директор
6. Шаталов И.И.	ОАО «Газпром»	Заместитель начальника Финансово-экономического департамента
7. Коноваленко Н.П.	ОАО «Газпром»	Заместитель руководителя Аппарата Правления, заместитель генерального директора по экономике и финансам ООО «Газпром межрегионгаз»
8. Мариничев А.Ю.	ООО «Газпром межрегионгаз»	Заместитель генерального директора по капитальному строительству и инвестициям
9. Илюшин В.В.	ОАО «Газпром»	Член Правления, Начальник Департамента по работе с органами власти Российской Федерации
10. Густов С.В.	ОАО «Газпромрегионгаз»	Генеральный директор
11. Михайлова Е.В.	ООО «Газпром межрегионгаз»	Заместитель генерального директора по корпоративным и имущественным отношениям

Председатель Совета директоров – Селезнев Кирилл Геннадьевич.



**ОАО «Газпромрегионгаз»**  
Пояснительная записка к годовой бухгалтерской отчетности за 2010 год

**Ревизионная комиссия:**

Фамилия, инициалы	Место работы	Занимаемая должность
1. Миронова М.И.	ООО «Газпром межрегионгаз»	Начальник Управления внутреннего аудита
2. Рыков А.В.	ООО «Газпром межрегионгаз»	Заместитель начальника Управления бюджетирования и ценообразования
3. Ганичев Д.Л.	ООО «Газпром межрегионгаз»	Начальник отдела бюджетирования ГРО и прочих обществ
4. Лебедев М.П.	ОАО «Газпромрегионгаз»	Главный бухгалтер
5. Власенко В.В.	ОАО «Газпромрегионгаз»	Начальник Планово-экономического управления

Председатель Ревизионной комиссии – Миронова М.И.

Выведены из состава Ревизионной комиссии:

Фамилия, инициалы	Место работы	Занимаемая должность
1. Жгулева И.Л.	ООО «Газпром межрегионгаз»	Начальник отдела Финансового управления
2. Соколова Т.В.	ООО «Газпром межрегионгаз»	Начальник отдела Планово-экономического управления
3. Власов Д.В.	ООО «Газпром ПХГ»	Главный бухгалтер

**5. Информация о численности персонала**

Среднесписочная численность сотрудников Общества составила 2 161 человек в 2010 году и 1 841 человек в 2009 году.



## **II. Существенные аспекты Учетной политики и представления информации в бухгалтерской отчетности**

Бухгалтерский учет Общества осуществляется на основе следующей учетной политики.

### **1. Основа составления**

Бухгалтерская отчетность Общества сформирована 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 РФ от 29 июля 1998 г. № 34н, а также иных нормативных актов, входящих в систему регулирования бухгалтерского учета и отчетности организаций в Российской Федерации.

Учетная политика Общества разработана на основе Положения по учетной политике ОАО «Газпром», его дочерних обществ и организаций, утвержденной приказом ОАО «Газпром» от 29 декабря 2009 г. № 415, и утверждена приказом Общества от 31 декабря 2009 г. № 637.

Активы и обязательства оценены в отчетности по фактическим затратам. Исключение составляют:

- основные средства и нематериальные активы;
- финансовые вложения, по которым определяется текущая рыночная стоимость;
- активы, по которым в установленном порядке созданы резервы под снижение стоимости.

### **2. Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства**

В бухгалтерском балансе дебиторская и кредиторская задолженность, включая задолженность по кредитам и займам, относятся к краткосрочным активам и обязательствам, если срок их обращения (погашения) не превышает 12 месяцев после отчетной даты или не установлен.

Остальные указанные активы и обязательства отражаются как долгосрочные. Финансовые вложения классифицируются как краткосрочные или долгосрочные исходя из предполагаемого срока их использования (обращения, владения или погашения) после отчетной даты.

Если активы и обязательства на начало отчетного периода классифицированы как долгосрочные, а в течение отчетного периода появилась уверенность в том, что произойдет погашение дебиторской и кредиторской задолженности, то производится переклассификация указанной долгосрочной задолженности в краткосрочную.



**ОАО «Газпромрегионгаз»**  
Пояснительная записка к годовой бухгалтерской отчетности за 2010 год

### **3. Нематериальные активы**

В бухгалтерском балансе нематериальные активы показаны по первоначальной стоимости за минусом суммы амортизации, накопленной за все время их использования.

Амортизация нематериальных активов начисляется линейным способом путем накопления соответствующих сумм на счете 05 «Амортизация нематериальных активов». Общество устанавливает срок полезного использования по каждому виду амортизуемых 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.

Общество ежегодно проверяет срок полезного использования нематериального актива на необходимость его уточнения. В случае существенного изменения продолжительности периода, в течение которого предполагается использовать актив, срок его полезного использования подлежит уточнению. Возникшие в связи с этим корректировки отражаются в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности на начало отчетного года как изменения в оценочных значениях.

Положительная деловая репутация амортизируется в течение 20 лет (но не более срока деятельности организации).

#### ***Расходы на НИОКР и расходы на освоение природных ресурсов***

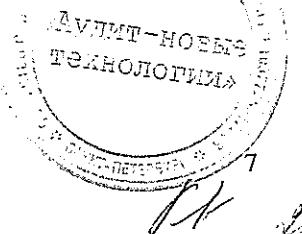
Расходы на НИОКР, результаты которых не подлежат правовой охране в соответствии с действующим законодательством, или подлежат правовой охране, но не оформлены в установленном порядке, используемые для производственных, либо управлеченческих нужд организации, списываются на затраты по производству продукции (работ, услуг) в течение года с начала их фактического применения при производстве продукции (работ, услуг) линейным способом путем уменьшения их первоначальной стоимости.

В бухгалтерском балансе расходы на НИОКР отражаются по строке 150 «Прочие внеоборотные активы».

### **4. Основные средства**

К основным средствам относятся активы, соответствующие требованиям Положения по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» (ПБУ 6/01), утвержденного приказом Минфина РФ от 30 марта 2001 г. №26н, принятые к учету в установленном порядке с момента ввода их в эксплуатацию, и принятые в эксплуатацию объекты недвижимости, которые учитываются в составе основных средств:

- по вновь построенным объектам: с момента передачи документов на государственную регистрацию прав собственности;
- по объектам, приобретаемым по договорам купли-продажи у предшествующего собственника: с момента получения государственной регистрации права собственности.



**ОАО «Газпромрегионгаз»**  
Пояснительная записка к годовой бухгалтерской отчетности за 2010 год

В бухгалтерском балансе основные средства показаны по первоначальной (восстановительной) стоимости за минусом сумм амортизации, накопленной за все время их эксплуатации.

Переоценка основных средств по состоянию на 01.01.2010 года в Обществе не производилась.

Амортизация основных средств производится по нормам, исчисленным исходя из установленных Обществом сроков полезного использования. Классификация основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденная постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. №1, используется в качестве одного из источников информации о сроках полезного использования. Принятые Обществом сроки полезного использования по основным группам основных средств приведены ниже.

Группа основных средств	Сроки полезного использования объектов принятых на баланс (число лет)
Газораспределительные сети	30 - 50 лет
Сооружения	5 – 40 лет
Машины и оборудование	3 – 18 лет
Здания и дороги	8 – 50 лет
Объекты социальной сферы	5 – 50 лет

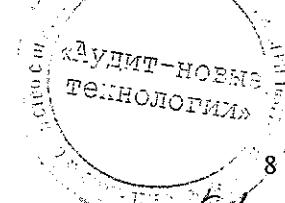
Амортизация по всем видам основных средств начисляется линейным способом.

Амортизация не начисляется по:

- земельным участкам и объектам природопользования;
- объектам внешнего благоустройства и другим аналогичным объектам;
- объектам жилищного фонда (кроме объектов, используемых для оказания соответствующих услуг, доходы по которым отражаются как результаты по обычным видам деятельности или в составе прочих доходов);
- объектам социальной сферы государственной;
- полностью амортизованным объектам, не списанным с баланса.

Объекты, соответствующие условиям признания их в качестве основных средств, стоимостью не более 20 тыс. руб. (включительно) за единицу отражаются в составе материально-производственных запасов. В целях обеспечения сохранности этих объектов в производстве и эксплуатации организован контроль за их движением.

Арендованные объекты основных средств отражаются за балансом по стоимости, отраженной в договоре аренды. Арендованные земельные участки и участки, полученные в бессрочное пользование, отражены по кадастровой стоимости. В случае, если в договоре аренды (в том числе договоре аренды помещений) отсутствует стоимость арендуемого имущества, то указанное имущество отражается за балансом в оценке, определяемой Обществом самостоятельно.



**ОАО «Газпромрегионгаз»**  
Пояснительная записка к годовой бухгалтерской отчетности за 2010 год

При получении объектов основных средств в пользование по договору лизинга данные объекты учитываются за балансом (в соответствии с договором). Имущество, полученное по договору лизинга, отражается за балансом в размере лизинговых платежей.

Основные средства, сданные в аренду, переведенные на консервацию, принятые в эксплуатацию и находящиеся в процессе государственной регистрации, отражаются в Приложении к бухгалтерскому балансу по остаточной стоимости.

## **5. 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. По указанным объектам амортизация начисляется в порядке, установленном для объектов основных средств.

Такой порядок, хотя и является отступлением от действующих правил бухгалтерского учета, но, по мнению руководства Общества, обеспечивает достоверное отражение имущественного положения и результатов деятельности Общества, поскольку данные объекты фактически используются по функциональному назначению и приносят Обществу доход. В бухгалтерском балансе указанные объекты показаны по их первоначальной стоимости за минусом суммы начисленной амортизации. Переоценка данных объектов, как и других объектов незавершенного строительства, не производится.

Объекты, не требующие монтажа, но находящиеся на складе, учитываются в составе объектов незавершенного строительства обособленно.

Затраты на строительство объектов недвижимости, подлежащих продаже по окончании строительства, учитываются в составе незавершенного строительства. После подачи документов на государственную регистрацию прав на такие объекты, они переводятся в состав товаров.

## **6. Финансовые вложения**

Финансовые вложения приведены по фактическим затратам на их приобретение.

Долговые ценные бумаги, по которым текущая рыночная стоимость не определяется, учитываются по первоначальной стоимости.

Ценные бумаги (кроме индивидуально идентифицируемых, в т.ч. векселей и депозитных сертификатов), по которым текущая рыночная стоимость не определяется, отражаются в бухгалтерском учете при выбытии по их видам по способу ФИФО.

Иные финансовые вложения (включая индивидуально идентифицируемые ценные бумаги (векселя), по которым текущая рыночная стоимость не определяется, отражаются при выбытии по первоначальной стоимости каждой единицы.

Финансовые вложения, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, отражаются в бухгалтерском балансе по состоянию на конец отчетного года по их учетной (первоначальной) стоимости за минусом резерва под обесценение финансовых вложений, созданного в отношении активов, по которым на отчетную дату существуют условия

**ОАО «Газпромрегионгаз»**

**Пояснительная записка к годовой бухгалтерской отчетности за 2010 год**

устойчивого существенного снижения стоимости. Резерв под обесценение финансовых вложений создается один раз в год по результатам инвентаризации по состоянию на 31 декабря отчетного года. При определении величины резерва Общество на основании доступной информации определяет расчетную стоимость финансовых вложений, имеющих признаки устойчивого снижения стоимости, и на сумму превышения учетной (первоначальной) стоимости данных вложений над их расчетной стоимостью создает резерв под обесценение финансовых вложений. Общая сумма созданного резерва относится на прочие расходы.

Доходы и расходы по операциям с финансовыми вложениями отражаются в составе прочих доходов и расходов.

**7. Материально-производственные запасы**

Материалы при их постановке на учет оцениваются в сумме фактических затрат по их приобретению.

Оценка материально-производственных запасов при их выбытии производится по способу средней себестоимости.

Товары, приобретенные для перепродажи, оцениваются при их постановке на учет в размере затрат по их приобретению без учета расходов по их доставке (включая погрузочно-разгрузочные работы).

Резерв под обесценение материально-производственных запасов Обществом в 2010 году не создавался.

В составе материально-производственных запасов также учитываются объекты, отвечающие условиям отнесения к основным средствам, со стоимостью приобретения не более 20 тыс. руб. (включительно) за единицу, включая предметы (хозяйственные принадлежности и инвентарь) и специальную одежду, которые при их передаче в производство потребляются не сразу, а служат в течение периода, превышающего 12 месяцев, а также предметы со сроком использования, превышающим 12 месяцев, применение которых не приносит непосредственной экономической выгоды (дохода).

**8. Затраты на производство и продажу, незавершенное производство и готовая продукция**

Незавершенное производство оценивается в сумме фактических затрат на производство без учета общехозяйственных расходов. Общехозяйственные и иные аналогичные расходы включаются в фактические расходы на приобретение, создание основных средств, только в случаях, когда они непосредственно связаны с приобретением, созданием указанных активов.

Готовая продукция оценивается при постановке на учет по сокращенной производственной себестоимости без учета общехозяйственных расходов.

Общехозяйственные расходы ежемесячно списываются как управлентические расходы в полном размере на результаты финансово-хозяйственной деятельности с распределением по видам продаж пропорционально:



**ОАО «Газпромрегионгаз»**  
Пояснительная записка к годовой бухгалтерской отчетности за 2010 год

- удельному весу выручки от продажи продукции (работ, услуг) в общей их сумме (головное подразделение Общества, Дальневосточный филиал, Представительство на Северном Кавказе);

- пропорционально производственной себестоимости по видам деятельности (Архангельский, Астраханский, Вологодский, Калининградский Московский областной и Орловский филиалы).

В случае, если объем выручки от продаж прочей продукции (товаров, работ, услуг), либо их расчетная база (затраты) не превышает размера 5% от соответствующего показателя продаж (общей суммы выручки, либо затрат) по всем видам продаж продукции (товаров, работ, услуг), то общехозяйственные расходы на продажу прочей продукции (товаров, работ, услуг) не распределяются.

Оценка готовой продукции при выбытии производится по способу средней себестоимости.

В составе коммерческих расходов отражены расходы на продажу. Транспортные расходы включаются в состав расходов на продажу пропорционально стоимости товара за вычетом их части, приходящейся на остаток нереализованных товаров.

## **9. Расходы будущих периодов**

Расходы, произведенные Обществом в отчетном периоде, но относящиеся к следующим отчетным периодам (стоимость приобретенных лицензий, проектно-изыскательские работы и прочие прединвестиционные затраты, стоимость приобретенного программного обеспечения, по которому договорами установлены сроки использования, страховые премии по различным видам страхования и т.п.), отражены как расходы будущих периодов. Эти расходы списываются по назначению равномерно на основании специальных расчетов в течение периодов, к которым они относятся.

## **10. 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 (накидок) и НДС.

Задолженность покупателей и заказчиков, не погашенная в сроки, установленные договорами, и не обеспеченная соответствующими гарантиями, поручительствами, залогами или иным способом, показана за минусом начисленного резерва по сомнительным долгам. Этот резерв представляет собой консервативную оценку Обществом той части задолженности, которая, возможно, не будет погашена. Начисленный резерв по сомнительным долгам относится на прочие расходы.

При этом по задолженности организаций, входящих в Группу Газпром, резерв по сомнительным долгам не создается, поскольку, учитывая наличие контроля со стороны ОАО «Газпром» над дочерними организациями, Общество не предполагает возможности невозврата такой задолженности.

Нереальная к взысканию задолженность, в том числе задолженность с истекшим сроком исковой давности, списывается с баланса по мере признания ее таковой последующим учетом за балансом в течение 5 лет.



**ОАО «Газпромрегионгаз»**  
Пояснительная записка к годовой бухгалтерской отчетности за 2010 год

## **11. Денежные средства**

Общество выполняет функции заказчика-застройщика по договору на реализацию инвестиционных проектов с ООО «Газпром межрегионгаз». В соответствии с условиями указанного договора, Общество также производит расчеты с контрагентами (поставщиками материально-технических ресурсов, подрядными организациями и т.п.). Сумма полученного от инвестора (ООО «Газпром межрегионгаз») финансирования отражается в форме № 4 «Отчет о движении денежных средств» по соответствующим срокам раздела «Движение денежных средств по инвестиционной деятельности».

## **12. Уставный, добавочный и резервный капитал**

Величина уставного капитала соответствует установленной в Уставе Общества.

В соответствии с Уставом Обществом формируется резервный капитал в размере 5% от Уставного капитала.

Размер ежегодных отчислений в резервный капитал Общества определяется ежегодным Собранием Учредителей в сумме не менее 5% от суммы чистой прибыли отчетного года.

В составе добавочного капитала учитывается стоимость введенных в эксплуатацию объектов газификации, построенных за счет средств целевого финансирования, а именно за счет специальной надбавки, включаемой в тарифы на транспортировку газа для финансирования программ газификации.

## **13. Кредиты и займы полученные**

Дополнительные затраты, произведенные в связи с получением займов и кредитов, относятся в состав прочих расходов по мере их осуществления.

Проценты, причитающиеся к оплате заимодавцу (кредитору), включаются в состав прочих расходов равномерно. Проценты, начисленные по заемным средствам, использованным на предварительную оплату, выдачу авансов и задатков в счет оплаты приобретаемых материально-производственных запасов, других ценностей, работ, услуг, учитываются в составе расходов будущих периодов до даты их принятия к учету с последующим включением в стоимость указанных ценностей (работ, услуг). После указанной даты начисленные проценты относятся в состав прочих расходов. Проценты, начисленные Обществом по заемным средствам, использованным на финансирование объектов капитального строительства, в том числе реконструкции и модернизации, относятся в состав прочих расходов по мере начисления. Данный порядок, хотя и является отступлением от действующих правил, по мнению руководства Общества, не приводит кискажению показателей бухгалтерской отчетности вследствие несущественности таких затрат, но позволяет значительно снизить трудоемкость учетных работ и обеспечивает соблюдение требования рациональности ведения бухгалтерского учета.

Исходя из принципа осмотрительности, Общество отражает задолженность по полученным от заимодавцев займам и (или) кредитам в сумме фактически поступивших денежных средств без учета величины обязательств, предусмотренных договором. Величина обязательств Общества согласно условиям кредитных договоров раскрывается в разделе Пояснительной записки «Кредиты и займы».

**ОАО «Газпромрегионгаз»**  
Пояснительная записка к годовой бухгалтерской отчетности за 2010 год

Обязательства, отражаемые в бухгалтерском учете как долгосрочные и предполагаемые к погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты, в бухгалтерской отчетности отражаются в составе краткосрочных.

#### **14. Резервы предстоящих расходов**

Общество создает резерв предстоящих расходов на выплату вознаграждений по итогам работы за год.

Сумма переходящего на следующий год резерва на предстоящую выплату ежегодного вознаграждения по итогам работы за год определяется на основе результатов инвентаризации и принятого в Обществе порядка начисления вознаграждения по итогам работы за год. Сумма начисленного за отчетный период резерва относится на расходы по обычным видам деятельности

#### **15. 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.

Величина текущего налога на прибыль определяется на основании данных бухгалтерского учета. При этом величина текущего налога на прибыль соответствует сумме исчисленного налога на прибыль, отраженного в налоговой декларации по налогу на прибыль отчетного налогового периода.

Суммы отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства отражаются в бухгалтерском балансе развернуто в составе внеоборотных активов по строке 145 «Отложенные налоговые активы» и долгосрочных обязательств по строке 515 «Отложенные налоговые обязательства» бухгалтерского баланса соответственно.

Суммы переплаты в бюджет по налогу на прибыль отражаются в бухгалтерском балансе по строке 246 «Прочие дебиторы».

#### **16. Имущество и обязательства, учитываемые за балансом**

В справке о наличии ценностей на забалансовых счетах отражаются выданные и полученные обеспечения обязательств и платежей.

#### **17. Признание доходов (выручки)**

Поступления от продажи товаров, продукции и оказания услуг (выполнения работ) признаются выручкой по мере отгрузки продукции покупателям (или оказания услуг) и предъявления им расчетных документов. Она отражается в отчетности за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей.



**ОАО «Газпромрегионгаз»**  
Пояснительная записка к годовой бухгалтерской отчетности за 2010 год

В составе прочих доходов Общества признаются:

- лицензионные платежи – по мере начисления в соответствии с договорами на пользование объектом;
- проценты по размещенным депозитам – за каждый истекший месяц в соответствии с условиями договоров;
- дивиденды – по мере объявления.

## **18. Учет договоров строительного подряда**

Для признания выручки, расходов и финансового результата по договорам строительного подряда способом по «мере готовности» Общество определяет степень завершенности работ по договору на отчетную дату по доле понесенных на отчетную дату расходов в расчетной величине общих расходов по договору в денежном выражении.

Доходы Общества, не связанные непосредственно с исполнением договора, и возникающие в результате нецелевого использования активов (например, продажи Обществом излишних строительных материалов и конструкций, приобретенных для исполнения договора), в выручку по договору не включаются и учитываются как прочие доходы.

Расходы, возмещаемые заказчиком по условиям договора, принимаются к учету по мере возникновения.

Косвенные расходы распределяются между договорами пропорционально величине прямых расходов.

Расходы по договорам строительного подряда, понесенные Обществом за период с начала исполнения договора до его завершения учитываются на забалансовом счете 046 «Расходы по договорам строительного подряда, понесенные за период с начала исполнения договора» в разрезе контрагентов и договоров.

Непредъявленная к оплате начисленная выручка (без НДС) в бухгалтерском балансе отражается в составе дебиторской задолженности, платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты по строке 235 «Прочие дебиторы» и в составе дебиторской задолженности, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты по строке 246 «Прочие дебиторы».

## **19. Изменения в учетной политике**

### **I. В учетную политику Общества на 2010 год были внесены следующие изменения**

В связи с отменой Главы 24 «Единый социальный налог» НК РФ, в Рабочий план счетов внесены соответствующие субсчета для учета страховых взносов в Фонд социального страхования РФ, Пенсионный фонд РФ, Федеральный и Территориальный фонды обязательного медицинского страхования.

### **II. В учетную политику на 2011 год были внесены следующие изменения**

1. В связи с введением в действие Положения по бухгалтерскому учету-12/2010 «Информация по сегментам», утвержденное приказом Минфина РФ от 8 ноября 2010 г. №143н в Положение по учетной политике внесены следующие изменения. Общество признает первичной информацию по продукции (товарам, работам, услугам). В случае осуществления Обществом реализации товаров (работ, услуг) за пределы Российской Федерации раскрывается информация по географическим регионам.



**ОАО «Газпромрегионгаз»**  
Пояснительная записка к годовой бухгалтерской отчетности за 2010 год

2. С годовой бухгалтерской отчетности за 2011 год вступает в силу приказ Минфина РФ от 02 июля 2010 г. № 66н «О формах бухгалтерской отчетности организаций». В связи с различиями представления показателей форм бухгалтерской отчетности согласно данному приказу и порядку представления показателей отчетности в бухгалтерской отчетности за 2010 год (согласно приказу Минфина РФ от 22 июля 2003 г. № 67н), отдельные показатели отчетности за отчетный год будут представлены в качестве сравнительных данных в бухгалтерской отчетности за 2011 год по иным срокам отчетности.

## **20. Вступительные и сравнительные данные**

1. Отдельные показатели графы 3 «На начало отчетного года» бухгалтерского баланса сформированы путем корректировки данных бухгалтерского баланса на 31 декабря 2009 г. в связи с исправлением ошибок предшествующих отчетных периодов. Результаты указанных исправлений отражены в бухгалтерской отчетности Общества на 1 января 2010 г. (строки баланса 122, 420, 470, 490, 520, 590).

тыс. руб.

		Графа 3 «На начало отчетного года»		
Код строки	Наименование статьи	Сумма до корректировки (данные на 31.12.2009 г.)	Корректи-ровка	Сумма с учетом корректировки (данные на 01.01.2010 г.)
120	Основные средства, в т.ч.	19 409 853	-	19 409 853
122	здания, сооружения, машины и оборудование	19 189 027	( 157)	19 188 870
190	Итого по разделу I	50 228 337	-	50 228 337
300	БАЛАНС	64 261 285	-	64 261 285
420	Добавочный капитал	-	30 266	30 266
470	Нераспределенная прибыль/непокрытый убыток	1 606 159	(142 580)	1 463 579
490	Итого по разделу III	23 824 214	(112 314)	23 711 900
520	Прочие долгосрочные обязательства	-	112 314	112 314
590	Итого по разделу IV	18 172 384	112 314	18 284 698
700	БАЛАНС	64 261 285	-	64 261 285

2. Для обеспечения сопоставимости данных в показатель графы 3 «На начало отчетного года» бухгалтерского баланса показатель строки 122 «Здания, сооружения, машины и оборудование» уменьшен на 157 тыс. руб. в связи с переносом основных средств в другие группы, не подлежащие расшифровке в бухгалтерском балансе.



**ОАО «Газпромрегионгаз»**

Пояснительная записка к годовой бухгалтерской отчетности за 2010 год

**21. Существенные ошибки предшествующих отчетных периодов, исправленные в отчетном периоде**

В отчетном периоде внесены исправления в отношении следующих существенных ошибок:

№ п/п	Описание ошибки	Характер ошибки	Статья бухгалтерской отчетности, подлежащая корректировке	Сумма корректировки тыс. руб.
1	Не отражение сумм целевого финансирования - специальной надбавки, учтенной в составе выручки за услуги по транспортировке газа в 2006-2009 годах	Неправильная классификация фактов хозяйственной деятельности	470 Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	(142 580)
	Не отражение использования средств целевого финансирования в части стоимости введенных в эксплуатацию в 2006-2009 годах объектов газификации, построенных за счет средств спецнадбавки	Неправильная классификация фактов хозяйственной деятельности	420 Добавочный капитал	30 266
	Не отражение целевого финансирования – надбавки к тарифам для финансирования программ газификации	Неправильная классификация фактов хозяйственной деятельности	520 Прочие долгосрочные обязательства	112 314

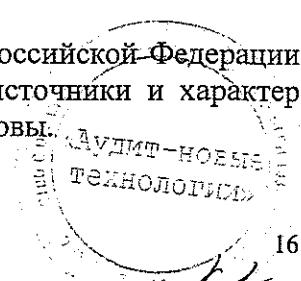
**III. Раскрытие существенных показателей**

Показатели на 01 января 2010 г. в Пояснительной записке приведены с учетом корректировок, раскрытых в разделе II в пункте 21 «Вступительные и сравнительные данные».

**1. Информация по сегментам**

Основным видом хозяйственной деятельности Общества является оказание услуг по распределению газообразного топлива и предоставление имущества в аренду (субаренду). Также Общество осуществляет другие виды деятельности, которые не являются существенными.

Общество осуществляет свою деятельность на территории Российской Федерации и не выделяет отдельных географических сегментов, поскольку источники и характер рисков на всей территории Российской Федерации примерно одинаковы.



**ОАО «Газпромрегионгаз»**

**Пояснительная записка к годовой бухгалтерской отчетности за 2010 год**

В соответствии с ПБУ 12/2000 «Информация по сегментам» на основе анализа источников и характера рисков, связанных с деятельностью Общества, и 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.

**Первичная информация – операционные сегменты**

В деятельности Общества могут быть выделены следующие основные операционные сегменты:

- услуги по распределению газообразного топлива (37,78 % от объема выручки 2010 г.);
- предоставление имущества в аренду (субаренду) (44,22 % от объема выручки 2010 г.);
- прочие виды деятельности (18,00% от объема выручки 2010 г.), в том числе:
  - торговля газовым оборудованием (10,79 % от объема выручки 2010 г.);
  - выполнение функций заказчика-застройщика по инвестиционным договорам (1,85 % от объема выручки 2010 г.);
  - оказание агентских услуг (0,89 % от объема выручки 2010 г.);
  - обслуживание внутридомового газового оборудования (0,74 % от объема выручки 2010 г.);
  - прочие работы, услуги (3,73 % от объема выручки 2010 г.).

Другие виды финансово-хозяйственной деятельности Общества не соответствует условиям выделения отчетных сегментов, установленным ПБУ 12/2000 «Информация по сегментам». Поэтому информация по ним отдельно не раскрывается.

	Услуги по распределению газа	Предоставление имущества в аренду	Прочие виды деятельности	Итого по Обществу
1	2	3	4	5
<b>За 2010 г.</b>				
Выручка сегмента	3 000 760	3 512 193	1 430 028	7 942 981
Прибыль (убыток) сегмента	815 000	874 016	245 469	1 934 485
Расходы, не распределенные по сегментам	X	X	X	989 892
Капитальные вложения	10 178 312	15 521 640	543 945	26 243 897
Амортизационные отчисления по основным средствам и нематериальным активам за год	311 340	775 160	103 975	1 190 475
<b>За 2009 г.</b>				
Выручка сегмента	2 406 151	2 188 536	648 687	5 243 374
Прибыль (убыток) сегмента	619 584	(21 044)	166 885	765 425
Расходы, не распределенные по сегментам	X	X	X	815 124

Аудиторская проверка  
бухгалтерской отчетности

**ОАО «Газпромрегионгаз»**  
**Пояснительная записка к годовой бухгалтерской отчетности за 2010 год**

	Услуги по распределению газа	Предоставление имущества в аренду	Прочие виды деятельности	Итого по Обществу
Капитальные вложения	2 628 512	3 654 273	138 844	6 421 629
Амортизационные отчисления по основным средствам и нематериальным активам за год	274 082	312 805	71 619	658 506
<b>На 31 декабря 2010 г.</b>				
Активы сегмента	24 560 113	37 460 822	1 310 971	63 331 906
Активы, не распределенные по сегментам	X	X	X	108 908 695
Активы – всего	X	X	X	172 240 601
Обязательства сегмента	1 776 096	2 078 850	846 207	4 701 153
Обязательства, не распределенные по сегментам	X	X	X	142 676 235
Обязательства – всего	X	X	X	147 377 388
<b>На 1 января 2010 г.</b>				
Активы сегмента	13 290 476	17 468 289	1 253 158	32 011 923
Активы, не распределенные по сегментам	X	X	X	32 249 362
Активы – всего	X	X	X	64 261 285
Обязательства сегмента	1 354 418	1 231 933	365 093	2 951 444
Обязательства, не распределенные по сегментам	X	X	X	37 597 941
Обязательства – всего	X	X	X	40 549 385

Выручка (доходы) сегментов формируется в результате операций с покупателями. Операции с другими сегментами не осуществляются.

Сальдированный финансовый результат по сегментам отличается от прибыли от продаж организации, показанной в строке «Прибыль (убыток) сегмента», на величину не распределенных по сегментам расходов, относящихся к деятельности Общества в целом. Расходы по налогу на прибыль и иным аналогичным обязательным платежам, проценты к уплате и получению, доходы от участия в других организациях, а также прочие доходы и расходы, возникающие в результате чрезвычайных событий, не включаются в расчет прибыли (убытка) сегмента. Распределение прочих доходов и расходов между сегментами не осуществлялось ввиду нецелесообразности и отсутствия необходимой основы.

Активы сегментов включают, преимущественно, основные средства, незавершенное строительство, материально-производственные запасы, незавершенное

## ОАО «Газпромрегионгаз»

### Пояснительная записка к годовой бухгалтерской отчетности за 2010 год

производство, дебиторскую задолженность, и прочие оборотные активы за исключением отложенных налоговых активов, финансовых вложений, денежных средств и незавершенного строительства по договорам на реализацию инвестиционных проектов. Нераспределенные активы не включаются в состав активов сегментов, поскольку непосредственно не связаны с отчетными сегментами, а необходимая база распределения отсутствует.

К обязательствам сегментов относятся, в основном, краткосрочные обязательства, за исключением обязательств перед бюджетом по налогу на прибыль и обязательств по кредитам и займам, полученным на финансирование деятельности Общества в целом, отложенных налоговых обязательств, а также обязательств по договорам на реализацию инвестиционных проектов.

Капитальные вложения сегментов включают произведенные за соответствующий период капитальные вложения в основные средства и нематериальные активы, за исключением капитальных вложений по договорам на реализацию инвестиционных проектов (см. пункт 4 раздела III).

Совокупная доля в чистой прибыли зависимых и дочерних обществ, общая величина вложений в эти общества не раскрываются в данном разделе, поскольку непосредственно не связаны с выделяемыми сегментами Общества.

### **Вторичная информация – географические сегменты**

Общество осуществляет свою деятельность на территории Российской Федерации и не выделяет отдельных географических сегментов, поскольку источники и характер рисков на всей территории Российской Федерации примерно одинаковы.

### **2. Нематериальные активы, НИОКР**

В строке 113 «Деловая репутация организации» бухгалтерского баланса отражена разница между договорной стоимостью имущественного комплекса ГП Кабардино-Балкарской Республики «Кабардино-Балкарские газовые сети», приобретенного Обществом на аукционе, и оценочной стоимостью его имущества, согласно отчету об оценке. Основные средства, приобретенные в составе предприятия как имущественного комплекса, приняты к учету по оценочной стоимости имущества. Остаточная стоимость нематериального актива «Деловая репутация по приобретенному имущественному комплексу ГП КБР» составляет 29 886 тыс. руб. и 31 523 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2010 г. и 1 января 2010 г. соответственно.

По состоянию на 31 декабря 2010 г. сумма расходов по незаконченным НИОКР составила 46 651 тыс. руб. (на 1 января 2010 г. – 52 150 тыс. руб.).

### **3. Основные средства**

В течение 2010 года Общество получило (в основном от ООО «Газпром межрегионгаз») в пользование по договору аренды ранее не арендованные основные средства стоимостью 21 269 509 тыс. руб. (28 426 132 тыс. руб. в 2009 г.). В 2010 г. было возвращено Обществом арендодателю арендованных основных средств (без намерения повторной аренды) по стоимости, указанной в договоре аренды, на сумму 25 977 097 тыс. руб. (в 2009 г. – на сумму 455 054 тыс. руб.).

«Аудит-Нормы»  
Технология

**ОАО «Газпромрегионгаз»**

Пояснительная записка к годовой бухгалтерской отчетности за 2010 год

За имущество, полученное по договору лизинга, с 01.01.2010 г. Обществом до конца действия договора должны быть выплачены лизинговые платежи в размере 1 985 тыс. руб., в том числе:

- в 2011 году будет выплачено 800 тыс. руб.;  
в 2010 году было выплачено 1 185 тыс. руб.

Основные средства, сданные в аренду, отражены в Приложении к бухгалтерскому балансу по остаточной стоимости.

В течение 2010 года Общество передало в пользование (в основном дочерним обществам) по договору аренды основные средства, остаточная стоимость которых в оценке на дату передачи составила 3 175 459 тыс. руб. (3 797 559 тыс. руб. в 2009 г.).

В составе показателя строки 910 «Арендованные основные средства» «Справки о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах» отражены:

- земельные участки, находящиеся в безвозмездном пользовании Общества, кадастровой стоимостью 0,5 тыс. руб. (по состоянию на 1 января 2010 г. 0,5 тыс. руб.);
- имущество, полученное в аренду от ОАО «Газпром», остаточной стоимостью 11 290 257 тыс. руб. (по состоянию на 1 января 2010 г. 9 954 704 тыс. руб.);
- имущество, полученное в аренду от ООО «Газпром межрегионгаз», остаточной стоимостью 18 477 532 тыс. руб. (по состоянию на 1 января 2010 г. 25 928 128 тыс. руб.).

Общество ведет работу по оформлению прав на недвижимое имущество, полученное в Уставный капитал, а также по договорам купли-продажи от предшествующих собственников. В соответствии со статьей 4 Федерального закона от 21 июля 1997 г. № 122-ФЗ «О государственной регистрации прав на недвижимое имущество и сделок с ним» недвижимое имущество, переданное в оплату Уставного капитала Общества, подлежит государственной регистрации в органах Министерства юстиции Российской Федерации. Кроме того, Общество регистрирует в установленном порядке право собственности на объекты недвижимости, принятые к учету по другим основаниям.

При этом, в соответствии с требованиями нормативных документов (Письмо ФНС РФ от 10.11.2006 г. № ММ-6-21/1094@ и принятым Обществом Положением об особенностях учета объектов недвижимости в целях налогообложения объекты недвижимости, приобретаемые Обществом у предыдущего собственника переводятся в состав основных средств на дату государственной регистрации перехода права собственности к Обществу от предыдущего собственника. До указанной даты данное имущество учитывается в составе «Внеоборотных активов» (сч. 08).

	тыс. руб.	тыс. руб.
	На 31.12.2010 г.	На 01.01.2010 г.
Остаточная стоимость основных средств, право собственности на которые подлежит обязательной государственной регистрации, всего:	21 190 143	17 235 114
в том числе, основных средств, право собственности на которые зарегистрировано в установленном порядке	21 190 143	17 235 114

Обществом 30 декабря 2010 года приняты решения об увеличении уставных капиталов 100% дочерних обществ ООО «Ульяновскоблгаз» и ООО «Восточная межрегиональная газовая компания» на сумму 1 582 746 тыс. руб. и 189 214 тыс. руб.

**ОАО «Газпромрегионгаз»**

Пояснительная записка к годовой бухгалтерской отчетности за 2010 год

соответственно путем внесения в качестве вкладов в уставный капитал объектов газораспределительной системы, а также подписаны соответствующие акты приема-передачи. Объекты основных средств, подлежащие передаче в уставные капиталы дочерних обществ, числятся на балансе Общества (сч. 01 «Основные средства») до момента государственной регистрации перехода права собственности, которая будет произведена в 2011 году.

#### **4. Незавершенное строительство**

В строке 130 «Незавершенное строительство» бухгалтерского баланса отражены:

тыс. руб.

	на 31.12.2010 г.	на 01.01.2010 г.
<u>Незавершенное строительство, всего:</u>	38 218 987	13 042 241
<u>в том числе:</u>		
- объекты недвижимости, приобретенные по договорам купли-продажи, по которым незакончен процесс регистрации перехода права собственности от Продавца на Общество	23 332 058	2 977 569
- объекты недвижимости, построенные (находящиеся в процессе строительства) в рамках реализации инвестиционных договоров	11 538 684	7 393 358
- затраты на приобретение НИОКР	46 651	52 120
- затраты на приобретение объектов НМА	5 636	250
- объекты собственного капитального строительства, модернизации, реконструкции	3 295 958	2 618 937
<u>Оборудование к установке</u>	246	459
<b>Итого</b>	<b>38 219 233</b>	<b>13 042 700</b>

По состоянию на 31.12.2010 года полностью оплачены, переданы по акту приема-передачи (приложение к договору купли-продажи), фактически эксплуатируются Обществом, но при этом находятся в состоянии перерегистрации права собственности от Продавца на Общество объекты недвижимости по договорам со следующими организациями, входящими в группу Газпром, на общую сумму в разрезе контрагентов:

тыс. руб.

Наименование организации	Стоимость объектов	
	на 31.12.2010 г.	на 01.01.2010 г.
ООО «Газпром межрегионгаз»	22 939 697	1 308 063
ОАО «Газпром»	480 079	782 894
ОАО «Востокгазпром»	30 547	30 547
ООО «Газпром трансгаз Нижний Новгород»	17 153	17 153
ООО «Газпром трансгаз Югорск»	11 683	67 551
ОАО «Запсибгазпром»	11 502	11 502
ООО «Газпром трансгаз Екатеринбург»	11 237	11 237
ООО «Газпром трансгаз Чайковский»	7 526	59

«Аудит-НОРМ»  
технология

**ОАО «Газпромрегионгаз»**  
**Пояснительная записка к годовой бухгалтерской отчетности за 2010 год**

Наименование организации	Стоимость объектов	
	на 31.12.2010 г.	на 01.01.2010 г.
ООО «Газпром трансгаз Сургут»	2 429	2 429
ООО «Газпром трансгаз Самара»	1 190	1 190
Прочие	933	70 415
<b>Итого</b>	<b>23 513 976</b>	<b>2 303 040</b>

По заключенному с ООО «Газпром межрегионгаз» договору на реализацию инвестиционных проектов по строительству и сдаче в эксплуатацию объектов производственных основных средств Общество выполняет функции заказчика-застройщика. В связи с этим показатель «Незавершенное строительство» бухгалтерского баланса включает величину произведенных капитальных вложений в рамках указанных договоров в сумме 11 538 684 тыс. руб. и 7 393 358 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2010 г. и 01 января 2010 г. соответственно. Общество не имеет права продавать, передавать в залог или иным способом распоряжаться этими объектами. Собственником объектов, построенных в рамках договора на реализацию инвестиционных проектов, является ООО «Газпром межрегионгаз».

## 5. Долгосрочные финансовые вложения

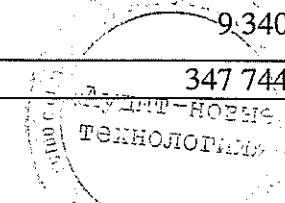
Информация о финансовых вложениях в дочерние и зависимые организации Общества приведена в Пояснении 21 раздела III.

Финансовые вложения по состоянию на 31 декабря 2010 г. приведены в бухгалтерском балансе в сумме 26 856 244 тыс. руб. за минусом начисленного резерва под обесценение объектов долгосрочных финансовых вложений, в отношении которых были выявлены признаки устойчивого снижения стоимости. Стоимость таких финансовых вложений без учета резерва, составила 382 874 тыс. руб. и 299 328 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2010 г. и 1 января 2010 г. соответственно.

Сумма резерва составила 347 744 тыс. руб. и 289 716 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2010 г. и 1 января 2010 г. соответственно.

Распределение резерва по группам долгосрочных финансовых вложений может быть представлено следующим образом:

Группа долгосрочных финансовых вложений	Величина резерва под обесценение на 01.01.2010 г.	Величина резерва, созданного в отчетном году	Величина резерва под обесценение на 31.12.2010 г.	тыс. руб.
1. Инвестиции в дочерние общества	264 239	58 013	322 252	
2. Инвестиции в зависимые общества	16 152	-	16 152	
3. Инвестиции в другие организации	9 325	15	9 340	
<b>Итого</b>	<b>289 716</b>	<b>58 028</b>	<b>347 744</b>	



**ОАО «Газпромрегионгаз»**

Пояснительная записка к годовой бухгалтерской отчетности за 2010 год

Долгосрочные финансовые вложения по типу эмитентов классифицируются следующим образом:

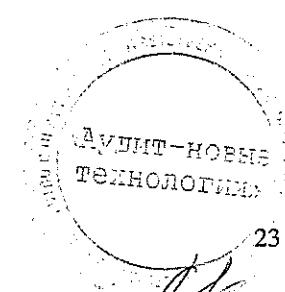
Показатель	Долгосрочные финансовые вложения		в том числе долгосрочные финансовые вложения со сроком погашения от 1 до 3 лет		тыс.руб.
	на 31.12.2010 г.	на 01.01.2010 г.	на 31.12.2010 г.	на 01.01.2010 г.	
1	2	3	4	5	
Займы выданные	1 695 528	2 813 979	947 875	2 819 979	
Корпоративные ценные бумаги	25 160 716	14 892 542	-	-	
Итого	26 856 244	17 706 521	947 875	2 813 979	

По строке 144 «Займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев» бухгалтерского баланса отражены долгосрочные займы, выданные дочерним, зависимым и прочим организациям. Из них займы, подлежащие погашению в период от 1 до 3 лет составили 947 875 тыс. руб.

Наименование организации	Остаток на 31.12.2010 г.	Остаток на 01.01.2010г.	Процентная ставка	тыс. руб.
ОАО «ИФГ М.И.Р.»	571 306	942 231	0,1-0,3 % годовых	
ООО «ГазРегионЛизинг»	134 839	168 218	10 %-14 % годовых	
ЗАО «Фирма «Уралгазсервис»	75 000	-	12 % годовых	
ОАО «Волжская газовая компания»	65 000	14 500	0,3 % годовых	
ОАО «Томскоблгаз»	45 000	-	12 % годовых	
ОАО «Краснодаркрайгаз»	30 000	30 000	10 % годовых	
ОАО «Газовая компания Югра»	18 230	-	12 % годовых	
ОАО «Комигаз»	8 500	65 500	12 % годовых	
Прочие	-	1 593 530		
<b>ИТОГО</b>	<b>947 875</b>	<b>2 813 979</b>		

Беспроцентные займы не предоставлялись.

Величина обеспечений полученных под выданные займы отражается по строке 950 «Обеспечения обязательств и платежей полученных» «Справки о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах» и составляет 560 999 тыс. руб. и 821 162 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2010 г. и 1 января 2010 г. соответственно.



**ОАО «Газпромрегионгаз»**  
Пояснительная записка к годовой бухгалтерской отчетности за 2010 год

В составе строки 140 «Долгосрочные финансовые вложения» учтены следующие финансовые вложения, обремененные залогом:

тыс. руб.

Виды финансовых вложений	На 31.12.2010 г.		На 01.01.2010 г.	
	Балансовая стоимость финансовых вложений	Залоговая стоимость финансовых вложений	Балансовая стоимость финансовых вложений	Залоговая стоимость финансовых вложений
1. Инвестиции в дочерние общества	75 000	200 000	90 000	200 000
2. Инвестиции в зависимые общества	15 000	20 658	15 000	20 658
<b>Итого</b>	<b>90 000</b>	<b>220 658</b>	<b>105 000</b>	<b>220 658</b>

В течение отчетного периода были произведены долгосрочные финансовые вложения на сумму 14 470 600 тыс. руб. (1 435 735 тыс. руб. в 2009 г.), из них в долгосрочные займы на сумму 152 098 тыс. руб. (489 568 тыс. руб. в 2009 г.).

В течение отчетного периода выбыли долгосрочные финансовые вложения на сумму 4 844 197 тыс. руб. (817 363 тыс. руб. в 2009 г.), из них долгосрочные займы на сумму 851 897 тыс. руб. (654 935 тыс. руб. в 2009 г.), продажа акций дочерних обществ на сумму 3 992 300 тыс. руб.

## 6. Материалы и товары для перепродажи

тыс.руб.

Наименование статьи	на 31.12.2010 г.	на 01.01.2010 г.
Сырье и материалы	49 551	34 626
Полуфабрикаты и комплектующие изделия, конструкции и детали	1 048	1 120
Топливо	728	404
Тара и тарные материалы	26	29
Запасные части	2 021	1 456
Прочие материалы	22 530	16 543
Материалы, переданные в переработку на сторону	-	-
Строительные материалы	716	289
Инвентарь и хозяйствственные принадлежности	5 939	5 015
<b>Итого</b>	<b>82 559</b>	<b>59 482</b>

В бухгалтерском балансе стоимость товаров для перепродажи в сумме 1 722 604 тыс. руб. отражена полностью.

Учитывая, что текущая рыночная стоимость производимой Обществом продукции (работ, услуг) соответствует или превышает ее фактическую себестоимость, а также принимая во внимание изменение цены или фактической себестоимости, непосредственно связанные с событиями после отчетной даты, подтверждающими существовавшие на отчетную дату условия ведения хозяйственной деятельности, резерв под снижение стоимости материально-производственных запасов, используемых при производстве указанной продукции (выполнении работ, оказании услуг) в 2009 и 2010 году не создавался.



**ОАО «Газпромрегионгаз»**  
Пояснительная записка к годовой бухгалтерской отчетности за 2010 год

## **7. Расходы будущих периодов**

В составе расходов будущих периодов в бухгалтерском балансе отражены следующие расходы, относящиеся к последующим отчетным периодам.

тыс. руб.

Наименование затрат	Краткосрочная часть	
	На 31.12.2010 г.	На 01.01.2010 г.
Приобретение программного обеспечения	22 935	18 074
Страхование жизни, ДМС	22 921	27 611
Страхование имущества и ответственности	3 582	3 524
Оценка стоимости имущества	1 993	1 195
Приобретение лицензий на отдельные виды деятельности	1 391	2
Отпускные будущих периодов	1 343	1 102
Прочие	8 330	13 683
<b>ИТОГО</b>	<b>62 495</b>	<b>65 191</b>

## **8. Налог на добавленную стоимость по приобретенным материальным ценностям**

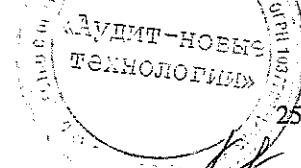
В связи с выполнением функции заказчика-застройщика по заключенным с ООО «Газпром межрегионгаз» договорам на реализацию инвестиционных проектов (см. Пояснение 4,12,17 раздела III) в составе показателя «Налог на добавленную стоимость по приобретенным материальным ценностям» бухгалтерского баланса, в том числе, отражены суммы налога, предъявленные Обществу подрядными и другими организациями при проведении ими капитального строительства, сборке (монтаже) основных средств и т.п. в сумме 2 048 517 тыс. руб. и 1 311 397 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2010 и 1 января 2010 гг. соответственно. Указанная величина не будет приниматься Обществом в уменьшение налога на добавленную стоимость, подлежащего уплате, а подлежит передаче инвестору ООО «Газпром межрегионгаз» после ввода объекта в эксплуатацию. В соответствии с утвержденными планами объекты по инвестиционному договору подлежат сдаче в течение 2011 года.

При осуществлении собственного строительства суммы налога, предъявленные Обществу по товарам (работам, услугам), приобретенным для выполнения строительно-монтажных работ, а также суммы налога, предъявленные Обществу при приобретении объектов основных средств и объектов незавершенного капитального строительства, составляют 4 347 894 тыс. руб. и 593 066 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2010 г. и 1 января 2010 г. соответственно. В соответствии с утвержденными планами объекты собственного капитального строительства подлежат сдаче в течение 2011 года.

НДС по переданным объектам, строительство которых в рамках инвестиционных договоров завершено, составляет 327 925 тыс. руб. и 109 299 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2010 г. и 1 января 2010 г. соответственно.

## **9. Дебиторская задолженность**

Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков по строке 241 «Покупатели и заказчики» бухгалтерского баланса в сумме 1 405 813 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2010 г. и в сумме 959 463 тыс. руб. по состоянию на 1 января 2010 г. показана за минусом резерва по сомнительным долгам, сумма которого составляет 104 602 тыс. руб. и 15 133 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2010 г. и 1 января 2010 г. соответственно.



**ОАО «Газпромрегионгаз»**

Пояснительная записка к годовой бухгалтерской отчетности за 2010 год

В составе прочей дебиторской задолженности по срокам 235 и 246 бухгалтерского баланса отражены:

Вид задолженности	Долгосрочная дебиторская задолженность		Краткосрочная дебиторская задолженность		тыс. руб.
	на 31.12.2010 г.	на 01.01.2010 г.	на 31.12.2010 г.	на 01.01.2010 г.	
Векселя, предъявленные к погашению	-	-	62 752 129	2 533 237	
Расчеты по строительству объектов	-	-	349 965	428 035	
Расчеты по другим доходам (в т.ч. проценты по займам и иным финансовым вложениям)	-	-	57 438	78 314	
Расчеты по покупке ценных бумаг	91 956	94 584	20 796	145 375	
Расчеты по посредническим договорам	-	-	17 008	228 307	
Расчеты по страхованию	-	-	14 263	12 564	
Переплата по взносам на соц.страхование и обеспечение	-	-	5 639	1 001	
Переплата по налогам и сборам	-	-	65	700 655	
Расчеты с персоналом	96 684	74 988	-	-	
Прочее	-	-	385 575	11 079	
<b>Итого</b>	<b>188 640</b>	<b>169 572</b>	<b>63 602 878</b>	<b>4 138 567</b>	

Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, квалифицированная по состоянию на 1 января 2010 г. как долгосрочная в сумме 11 989 тыс. руб., отражена на 31 декабря 2010 г. в составе краткосрочной в соответствии с предусмотренными договорами сроками погашения в сумме 7 077 тыс. руб.

## 10. Краткосрочные финансовые вложения

По строке 250 «Краткосрочные финансовые вложения» бухгалтерского баланса сумма депозитных вкладов составляет 3 234 000 тыс. руб. и 1 627 800 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2010 г. и 1 января 2010 г соответственно.

Финансовые вложения приведены за минусом начисленного резерва под обесценение финансовых вложений, в отношении которых были выявлены признаки устойчивого снижения стоимости (сумма резерва составила 34 600 тыс. руб. и 9 600 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2010 г. и 1 января 2010 г. соответственно). Сумма такого резерва, отнесенная на прочие расходы отчетного года, составила 25 000 тыс. руб. (9 600 тыс. руб. в 2009 г.). Первоначальная стоимость финансовых вложений, под которые создавался резерв, составляет 34 600 тыс. руб. и 9 600 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2010 г. и 1 января 2010 г. соответственно.



**ОАО «Газпромрегионгаз»**

Пояснительная записка к годовой бухгалтерской отчетности за 2010 год

В составе строки 250 «Краткосрочные финансовые вложения» учтены следующие финансовые вложения, обремененные залогом:

Виды финансовых вложений	На 31.12.2010 г.		На 01.01.2010 г.	
	Балансовая стоимость финансовых вложений	Залоговая стоимость финансовых вложений	Балансовая стоимость финансовых вложений	Залоговая стоимость финансовых вложений
Выданные краткосрочные займы	50 000	209 000	119 000	205 550
Итого	50 000	209 000	119 000	205 550

В течение отчетного периода были произведены краткосрочные финансовые вложения на сумму 62 736 797 тыс. руб. (130 753 270 тыс. руб. в 2009 г.), из них векселя на сумму 60 170 949 тыс. руб. (0 тыс. руб. в 2009 г.), депозитные вклады 1 606 200 тыс. руб. (129 886 800 тыс. руб. в 2009 году).

В течение отчетного периода выбыли краткосрочные финансовые вложения на сумму 60 761 850 тыс. руб. (131 387 770 тыс. руб. в 2009 г.), из них векселя на сумму 60 170 949 тыс. руб. (отсутствовали в 2009 г.).

## **11. Капитал и резервы**

### **Уставный капитал**

Уставный капитал составляет 22 190 000 тыс. руб. и состоит из обыкновенных именных акций номинальной стоимостью 1 000 рублей каждая. По состоянию на 31 декабря 2010 года уставный капитал Общества полностью оплачен. В течение 2010 года величина уставного капитала не изменилась.

Вместе с тем, в 2010 году принято решение об увеличении уставного капитала Общества на 108 700 000 тыс. руб. путем размещения дополнительных обыкновенных именных акций в количестве 107,8 млн.шт. номинальной стоимостью 1 000 руб. каждая по цене 1 000 руб. каждая, размещаемых посредством закрытой подписки. Участник подписки ООО «Газпром межрегионгаз». Оплата дополнительных акций произведена денежными средствами.

По состоянию на 31.12.2010 г.:  
отчет об итогах дополнительного выпуска ценных бумаг ОАО «Газпромрегионгаз» зарегистрирован,  
изменения величины уставного капитала (Устава) Общества не зарегистрированы,  
оплата дополнительных акций в размере 108 700 000 тыс.руб. произведена полностью.

Денежные средства, полученные в оплату дополнительных обыкновенных именных акций отражены в отчетности в составе кредиторской задолженности по строке 628 «Другие кредиторы» бухгалтерского баланса.

После регистрации изменений Устава Общества, отражающих ~~увеличение~~ уставного капитала, указанная кредиторская задолженность будет учтена в погашение задолженности участника по взносам в уставный капитал.



**ОАО «Газпромрегионгаз»**

Пояснительная записка к годовой бухгалтерской отчетности за 2010 год

**Добавочный капитал**

В составе добавочного капитала по строке 420 бухгалтерского баланса Общество учитывает:

Наименование капитала	На 31.12.2010 г.	На 01.01.2010 г.
Сумма средств целевого финансирования (специальной надбавки к тарифу на транспортировку газа), использованная на строительство объектов газификации (в части введенных в эксплуатацию)	41 420	30 266

**Резервный капитал**

Уставом Общества предусмотрено создание резервного фонда в размере 5 % от величины уставного капитала Общества. Согласно Решению участника по итогам работы Общества за 2009 год чистая прибыль Общества в размере 53 474 тыс. руб. была направлена на формирование резервного фонда. По состоянию на 31 декабря 2010 года величина резервного фонда составила 0,3674 % от величины уставного капитала.

Согласно Решению участника в 2010 году по итогам работы Общества за 2009 год был начислен доход, подлежащий выплате участнику, в сумме 203 201 тыс. руб. (36 809 тыс. руб. (20% чистой прибыли) по итогам работы за 2008 год).

**12. Долгосрочные обязательства**

В составе статьи «Прочие долгосрочные обязательства» строки 520 бухгалтерского баланса отражена кредиторская задолженность по расчетам с поставщиками и подрядчиками, срок погашения которой согласно заключенным соглашениям о реструктуризации задолженности превышает 12 месяцев после отчетной даты, в сумме 92 956 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2010 г.

В том числе по строке 520 «Прочие долгосрочные обязательства» отражена сумма целевого финансирования за счет специальной надбавки на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям для финансирования программ газификации в сумме 195 138 тыс. руб. и 112 314 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2010 г. и 1 января 2010 г. соответственно.

Специальная надбавка установлена Методикой определения размера специальных надбавок к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям для финансирования программ газификации, утвержденной Приказом Федеральной службы по тарифам №449-э/11 от 18 декабря 2009 года «Об утверждении тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям ОАО «Газпромрегионгаз».

Суммы надбавки отражены в отчете о прибылях и убытках в составе выручки от оказания услуг по транспортировке по строке 010 «Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)», и как прочие расходы из прибыли в строке 156 «Прочие расходы из прибыли». Суммы специальной надбавки в отчетном году составили 93 979 тыс. руб.

Аудит-Новые  
технологии

**ОАО «Газпромрегионгаз»**

**Пояснительная записка к годовой бухгалтерской отчетности за 2010 год**

Суммы надбавки, отраженные в составе краткосрочных обязательств, присоединяются к добавочному капиталу по мере использования средств целевого финансирования в размере стоимости объектов газификации, введенных в эксплуатацию. В отчетном году использованы средства целевого финансирования в виде специальной надбавки в сумме 11 154 тыс. руб.

**13. Кредиты и займы**

Общая сумма займов, полученных в течение 2010 года, составила 14 595 304 тыс. руб. (3 717 764 тыс. руб. в течение 2009 года). Общая сумма займов без учета процентов, погашенных в течение 2010 года, составила 24 962 247 тыс. руб. (12 630 тыс. руб. в течение 2009 года).

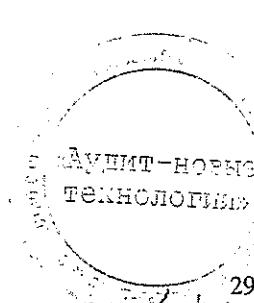
В составе статьи «Займы и кредиты» строки 510 бухгалтерского баланса отражена задолженность Общества по полученным долгосрочным займам, при этом сумма задолженности, подлежащая возврату в течение 2011 года, в данную строку не включена, поскольку является краткосрочной (отражена в строке 613 «текущая часть долгосрочных кредитов и займов» бухгалтерского баланса.

тыс. руб.

Заимодавцы	Валюта	Срок погашения	Сумма долгосрочных займов* по состоянию на 31.12.2010 г.	Сумма долгосрочных займов* по состоянию на 01.01.2010 г.
ООО «Газпром межрегионгаз»	Руб.	С 30.06.2015 по 01.11.2015	14 590 430	17 948 323
ОАО «Кургангазком» (вексель)	Руб.	24.02.2012	63 143	63 143
Министерство финансов Кабардино-Балкарской Республики	Руб.	-	540	540
<b>Итого:</b>			<b>14 694 282</b>	<b>18 012 006</b>

\*

с учетом процентов начисленных



**ОАО «Газпромрегионгаз»**

**Пояснительная записка к годовой бухгалтерской отчетности за 2010 год**

В составе статьи «Займы и кредиты» сроки 610 бухгалтерского баланса отражена задолженность Общества по полученным краткосрочным займам, а так же величина текущей части долгосрочных займов.

тыс. руб.

Заимодавцы	Валюта	Срок погашения	Сумма займов* по состоянию на 31.12.2010 г.	Сумма займов* по состоянию на 01.01.2010 г.
ООО «Газпром межрегионгаз Москва»	Руб.	31.12.2011	1 209 285	1 205 685
ОАО «Инвестиционно-финансовая группа «М.И.Р.»	Руб.	31.12.2011	604 633	602 833
ЗАО «Финансовый аналитический центр»	Руб.	31.12.2011	251 932	250 121
ЗАО «Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург»	Руб.	31.12.2011	73 850	1 004 730
ООО «Газпром межрегионгаз»	Руб.	-	-	1 198 015
ООО «Газпром межрегионгаз» (текущая часть долгосрочных займов)	Руб.	-	-	1 000 687
ООО «Газорасчет-1» (текущая часть долгосрочных займов)	Руб.	31.12.2011	40 169	28 067
ООО «АкцияКапитал»	Руб.	-	-	1 061
ЗАО «ГазФинанс»	Руб.	-	-	3 993 307
ООО «Петербург-Инвест»	Руб.	-	-	4 725
Итого:			2 179 869	9 289 231
в т.ч. текущая часть долгосрочных займов			40 169	1 028 754

\* с учетом процентов начисленных

Процентные ставки по долгосрочным займам в течение 2010 г. и 2009 г. варьировались от 0,1% до 0,3%.

Процентные ставки по краткосрочным займам составляли 0,3% в 2010 г. и от 0,1% до 0,3% в 2009 г.

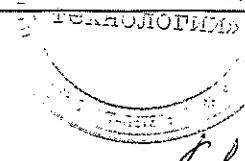
Векселя, выданные в обеспечение полученных кредитов и займов, по состоянию на 31.12.2010 г. составляют 63 143 тыс. руб.

#### **14. Информация, связанная с использованием денежных средств**

Обществом производилось размещение остатков денежных средств на депозитных счетах в ОАО «АБ «Россия», ОАО «ГПБ», ЗАО «Газэнергопромбанк». Полученный доход составил 155 352 тыс. руб. в 2010 г. и 297 324 тыс. руб. в 2009 г.

тыс. руб.

	2010 год	2009 год
Размещено на депозитных счетах*	131 745 000	129 886 800
Возвращено с депозитных счетов*	130 138 800	130 684 000
Остаток на депозитных счетах	3 234 000	1 627 800



**ОАО «Газпромрегионгаз»**  
**Пояснительная записка к годовой бухгалтерской отчетности за 2010 год**

**15. Информация, связанная полученными обеспечениями в форме поручительств третьих лиц в отношении признанных в бухгалтерском балансе активов  
 Обществом получены обеспечения в форме поручительств третьих лиц**

тыс. руб.

Организация-поручитель	Наименование показателя	На 31.12.2010 г.	На 01.01.2010 г.
ЗАО «Карелтрансгаз»	Виды активов, по которым получены поручительства	Договор займа	-
	Стоимость обеспеченных поручительством активов, по которой они отражены в бухгалтерском учете, тыс.руб.	12 000	-
	Договорная стоимость имущества, полученного в качестве залога, тыс. руб.	12 000	
ОАО «Новопокровскаярайгаз»	Виды активов, по которым получены поручительства	Договор займа	Договор займа
	Стоимость обеспеченных поручительством активов, по которой они отражены в бухгалтерском учете, тыс.руб.	30 000	30 000
	Договорная стоимость имущества, полученного в качестве залога, тыс. руб.	30 000	30 000

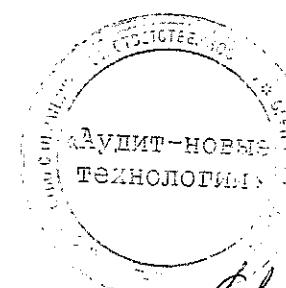
**16. Налогообложение**

**Налог на прибыль**

Для целей исчисления налога на прибыль доходы признаются в том отчетном (налоговом) периоде, в котором они имели место, независимо от фактического поступления денежных средств, иного имущества (работ, услуг) и (или) имущественных прав (метод начисления).

Для целей бухгалтерского учета изменения в бухгалтерской отчетности, относящиеся как к отчетному году, так и к предшествовавшим периодам, производятся в отчетности, составляемой за отчетный период, в котором были обнаружены искажения ее данных.

В связи с этим доходы и расходы прошлых лет, выявленные в отчетном году, отражаются в составе статей «Прочие доходы» и «Прочие расходы» Отчета о прибылях и убытках (форма № 2) отчетного года, а также в составе других статей указанного отчета следующим образом:



**ОАО «Газпромметгаз»**

Пояснительная записка к годовой бухгалтерской отчетности за 2010 год

**Отдельные показатели Отчета о прибылях и убытках (форма № 2)**

Таблица 1

№ строки формы № 2	Наименование статьи/показателя	За 2010 год			За 2009 год		
		данные текущего года	данные прошлых лет	итого в отчете о прибылях и убытках	данные текущего года	данные прошлых лет	итого в отчете о прибылях и убытках
1	2	3	4	5	6	7	8
105	Прочие доходы	4 216 456	13 129	4 229 585	139 564	22 593	162 157
110	Прочие расходы	(4 490 363)	(25 755)	(4 516 118)	(272 081)	(8 084)	(280 165)
<b>140</b>	<b>Прибыль (убыток) до налогобложения</b>	<b>1 751 702</b>	<b>(12 621)</b>	<b>1 739 081</b>	<b>1 264 788</b>	<b>14 509</b>	<b>1 279 297</b>
	Условный расход (условный доход) по налогу на прибыль	209 605	(2 524)	207 081	83 732	3 482	87 214
141	Отложенные налоговые активы	1 461	-	1 461	245	-	245
142	Отложенные налоговые обязательства	(12 051)	(5 314)	(17 365)	41 814	-	41 814
150	Текущий налог на прибыль	(296 739)	X	(296 739)	(75 020)	X	(75 020)
153	Налог на прибыль прошлых лет	X	(3 169)	(3 169)	(3 482)	(3 482)	(3 482)
156	Прочие расходы из прибыли	(114 639)	-	(114 639)	(11 933)	-	(11 933)
<b>190</b>	<b>Чистая прибыль (убыток) отчетного периода</b>	<b>1 353 836</b>	<b>(10 476)</b>	<b>1 343 360</b>	<b>1 136 266</b>	<b>11 027</b>	<b>1 147 293</b>
200	Постоянные налоговые обязательства (активы)	93 947	379	94 326	44 576	-	44 576



**ОАО «Газпромрегионгаз»**  
Пояснительная записка к годовой бухгалтерской отчетности за 2010 год

В соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет расчетов по налогу на прибыль» (ПБУ 18/02) Общество отразило в бухгалтерском учете, а также Отчете о прибылях и убытках за 2010 год следующие показатели:

Таблица 2

тыс. руб.

№ п/п	№ строки формы № 2	Наименование статьи/показателя	За 2010 год (графа 5 таблицы 1)	За 2009 год (графа 8 таблицы 1)
1	2	3	4	5
1	140	<b>Прибыль (убыток) до налогообложения</b>	1 739 081	1 279 297
2		Условный расход (условный доход) по налогу на прибыль (стр.1x20% за 2010 год, стр.1x20% за 2009 год)	207 081	87 214
3	200	<b>Постоянные налоговые обязательства (активы)</b> (стр.4-стр.6), в т.ч.:	94 326	44 576
4		Постоянные налоговые обязательства (стр.5x20% за 2010 год, стр.5x20% за 2009 год)	101 467	57 782
5		Постоянные разницы, увеличивающие налогооблагаемую прибыль, в т.ч.:	507 019	288 918
5.1		• Расходы социального характера	196 608	111 510
5.2		• Убытки прошлых лет не учитываемые для целей налогообложения	1 581	-
5.3		• Резерв по обесценение финансовых вложений	83 027	13 723
5.4		• Резерв по сомнительной задолженности не учитываемый в НУ	104 602	10 379
5.5		• Расходы на списание финансовых вложений в связи с ликвидацией эмитента	-	58 157
5.6.		• Прочие расходы не учитываемые для целей налогообложения	121 201	95 149
6		Постоянные налоговые активы (стр.7x20% за 2010 год, стр.7x20% за 2009 год)	7 141	13 206
7		Постоянные разницы, уменьшающие налогооблагаемую прибыль, в т.ч.:	35 704	66 033
7.1		• Восстановление резерва по сомнительным долгам	15 132	58 157
7.2		• Восстановление резерва на выплату вознаграждения за выслугу лет	11 176	-
7.3		• Расходы – списание надбавки к стоимости приобретенного имущественного комплекса	9 396	7 876



**ОАО «Газпромрегионгаз»**  
**Пояснительная записка к годовой бухгалтерской отчетности за 2010 год**

№ п/п	№ строки формы № 2	Наименование статьи/показателя	За 2010 год (графа 5 таблицы 1)	За 2009 год (графа 8 таблицы 1)
1	2	3	4	5
8	141	<b>Отложенные налоговые активы</b> (стр.9x20% за 2010 год, стр.3x20% за 2009 год)	1 461	245
9		Временные вычитаемые разницы, в т.ч.:	7 303	1 227
9.1		• ОНА по разницам в суммах амортизации для целей НУ и БУ	4 104	1 227
9.2		• ОНА по разницам в суммах расходов на страхование для целей НУ и БУ	3 199	-
10	142	<b>Отложенные налоговые обязательства</b> (стр.11x20% за 2010 год, стр.11x20% за 2009 год)	(17 365)	41 814
11		Временные налогооблагаемые разницы, в т.ч.:	(84 160)	209 400
11.1		• ОНО по разницам в суммах амортизации для целей НУ и БУ	(88 627)	203 089
11.2		• ОНО по регистрационным платежам (регистрация объектов недвижимости)	4 137	5 536
11.3		• ОНО по неполученным дивидендам, начисленным за 2008/2009 год	42	645
11.4		• ОНО по разницам в суммах расходов на страхование для целей НУ и БУ	288	130
12		<b>Налогооблагаемая база по налогу на прибыль</b> (стр.1+ стр.5- стр.7+ стр.9- стр.11)	2 301 859	1 294 009
13		<b>Налог на прибыль</b> (стр.2+ стр.3+ стр.8- стр.10), в т.ч.	299 908	78 502
13.1	150	• Текущий налог на прибыль	296 739	75 020
13.2	153	• Налог на прибыль прошлых лет	3 169	3 482
14	156	Прочие расходы из прибыли	114 639	11 933
15	190	<b>Чистая прибыль (убыток) отчетного периода</b> (стр.1- стр.13- стр.14+ стр.8- стр.10)	1 343 360	1 147 293

Сумма начисления/уменьшения (погашения) вычитаемых временных разниц (стр.9 Таблицы 2), повлекшая за собой начисление/уменьшение (погашение) соответствующих отложенных налоговых активов (стр.8 Таблицы 2), а также сумма начисления/уменьшения (погашения) налогооблагаемых временных разниц (стр.11 Таблицы 2), повлекшая за собой начисление/уменьшение (погашение) соответствующих отложенных налоговых обязательств (стр.10 Таблицы 2) в 2010 и 2009 годах, представлены в Таблице 3 и Таблице 4.



**ОАО «Газпромрегионгаз»**  
**Пояснительная записка к годовой бухгалтерской отчетности за 2010 год**

Таблица 3

тыс. руб.

№ п/п	№ строки Таблицы 1	Наименование показателя	За 2010 год		
			начислено	погашено	отражено в графе 4 таблицы 2
1	2	3	4	5	6
1	8	<b>Отложенные налоговые активы</b> (стр.2х20% за 2010 год, стр.2х20% за 2009 год)	17 834	16 373	1 461
2	9	Временные вычитаемые разницы, в т.ч.:	89 168	81 865	7 303
2.1	9.1	• ОНА по разницам в суммах амортизации для целей НУ и БУ	26 580	22 476	4 104
2.2	9.2	• ОНА по разницам в суммах расходов на страхование для целей НУ и БУ	62 588	59 389	3 199
3	10	<b>Отложенные налоговые обязательства</b> (стр.4х20% за 2010 год, стр.4х20% за 2009 год)	92 514	109 879	(17 365)
4	11	Временные налогооблагаемые разницы, в т.ч.:	1 166 250	1 250 410	(84 160)
4.1	11.1	• ОНО по разницам в суммах амортизации для целей НУ и БУ	350 517	439 144	(88 627)
4.2	11.2	• ОНО по регистрационным платежам (регистрация объектов недвижимости)	7 134	2 997	4 137
4.3	11.3	• ОНО по неполученным дивидендам, начисленным за 2008/2009 год	805 004	804 962	42
4.4	11.4	• ОНО по разницам в суммах расходов на страхование для целей НУ и БУ	3 595	3 307	288

Таблица 4

тыс. руб.

№ п/п	№ строки Таблицы 1	Наименование показателя	За 2009 год		
			начислено	погашено	отражено в графе 5 таблицы 2
1	2	3	4	5	6
1	8	<b>Отложенные налоговые активы</b> (стр.2х20% за 2010 год, стр.2х20% за 2009 год)	7 607	7 362	245
2	9	Временные вычитаемые разницы, в т.ч.:	38 035	36 808	1 227
2.1	9.1	• ОНА по разницам в суммах амортизации для целей НУ и БУ	21 970	20 743	1 227
2.2	9.2	• ОНА по разницам в суммах расходов на страхование для целей НУ и БУ	16 065	16 065	-
3	10	<b>Отложенные налоговые обязательства</b> (стр.4х20% за 2010 год, стр.4х20% за 2009 год)	58 033	16 219	41 814

Аудит-НовЧЭК  
Технологии  
35  
57

**ОАО «Газпромрегионгаз»**  
**Пояснительная записка к годовой бухгалтерской отчетности за 2010 год**

№ п/п	№ строки Таблицы 1	Наименование показателя	За 2009 год		
			начислено	погашено	отражено в графе 5 таблицы 2
1	2	3	4	5	6
4	11	Временные налогооблагаемые разницы, в т.ч.:	1 136 301	926 901	209 400
4.1	11.1	• ОНО по разницам в суммах амортизации для целей НУ и БУ	224 565	15 940	208 625
4.2	11.2	• ОНО по разницам в суммах косвенных расходов между НУ и БУ	5 327	5 327	-
4.3	11.3	• ОНО по разницам в суммах доходов от участия в других организациях	905 049	904 404	645
4.4	11.4	• ОНО по разницам в суммах расходов на страхование для целей НУ и БУ	1 360	1 230	130

## 17. Прочие кредиторы

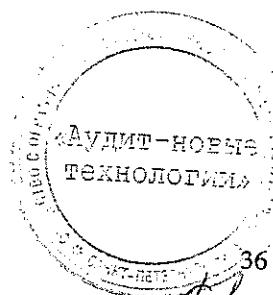
По строке 628 «Другие кредиторы» бухгалтерского баланса, в том числе, отражена величина средств финансирования, полученных в рамках заключенных с ООО «Газпром межрегионгаз» договоров на реализацию инвестиционных проектов (см. Пояснение 4, 8 и 12 раздела III), строительство объектов по которым, согласно условиям договоров, подлежит завершению в течение 12 месяцев после отчетной даты, в сумме 16 945 124 тыс. руб. и 10 136 399 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2010 г. и 1 января 2010 г. соответственно.

Так же по строке 628 «Другие кредиторы» бухгалтерского баланса отражены средства, поступившие от ООО «Газпром межрегионгаз» в оплату акций Общества, выпущенных путем дополнительной эмиссии и размещенных посредством закрытой подписки в сумме 108 700 000 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2010 г. (см. Пояснение 11 раздела III).

По строке 627 «Авансы полученные» бухгалтерского баланса отражены авансы полученные в сумме 143 973 тыс. руб. и 84 399 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2010 г. и 01 января 2010 г. соответственно. Авансы приведены за минусом налога на добавленную стоимость, который составляет 25 915 тыс. руб. и 15 189 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2010 г. и 1 января 2010 г. соответственно.

## 18. Расходы по обычным видам деятельности

Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг (общая сумма строк 020, 030, 040 формы № 2) соотносится с общей суммой произведенных затрат, отраженных в строке 760 раздела «Расходы по обычным видам деятельности» формы 5 «Приложение к бухгалтерскому балансу» следующим образом:



**ОАО «Газпромрегионгаз»**  
Пояснительная записка к годовой бухгалтерской отчетности за 2010 год

тыс. руб.

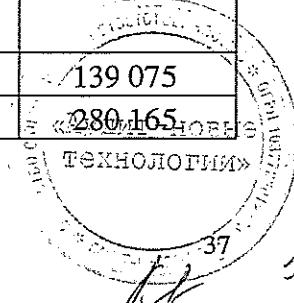
	Наименование показателя	2010 г.	2009 г.
1	общая сумма произведенных затрат (строка 760 формы 5)	6 180 988	4 969 492
2	изменение величины незавершенного производства (строка 213 баланса)	9 095	145
3	затраты по произведенной готовой продукции	7 611	-
4	затраты, отнесенные на другие счета	48 703	26 484
5	покупная стоимость проданных товаров	860 783	350 210
6	себестоимость проданной готовой продукции, работ, услуг	3 836	-
7	Итого <i>стр.7=стр.1-стр.2-стр.3-стр.4+стр.5+стр.6</i>	6 998 388	5 293 073

Совокупные начисленные затраты на использованные в течение 2010 года энергетические ресурсы составляют 37 150 тыс. руб. и 28 568 тыс. руб. за 2009 год.

#### 19. Прочие доходы и расходы

тыс. руб.

Наименование видов прочих доходов и расходов	2010 г.		2009 г.	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Погашение и продажа финансовых вложений, в т.ч. векселей 3-х лиц	3 992 300	3 992 300	-	-
Изменение резерва по сомнительным долгам, всего	15 133	104 602	-	10 379
в том числе сумма восстановленного резерва по сомнительным долгам (при оплате задолженности)	15 133	-	-	-
Изменение резерва под обесценение финансовых вложений	-	83 028	58 157	13 723
Налоги (земельный)	X	55	X	-
Расходы социального характера	X	131 734	X	83 680
Продажа основных средств	1 165	969	11 494	9 614
Продажа ТМЦ	607	602	3 974	3 882
Услуги кредитных организаций	-	15 423	-	11 472
Компенсация убытков	203 605	-	61 514	-
Другие доходы и расходы, раскрытые в Расшифровке отдельных прибылей и убытков Отчета о прибылях и убытках	13 392	26 021	23 479	8 340
Прочие	3 383	161 384	3 539	139 075
Итого прочие доходы/расходы	4 229 585	4 516 118	162 157	«280-165» технологии»



**ОАО «Газпромрегионгаз»**  
Пояснительная записка к годовой бухгалтерской отчетности за 2010 год

Доходы и расходы, связанные с начислением резерва по сомнительным долгам за 2010 и 2009 гг. соответственно, представлены в отчетности Общества свернуто, за исключением суммы восстановленного в течение отчетного года резерва по исполненным должниками обязательствам по задолженности, под которую ранее был создан резерв.

## **20. Прибыль на акцию (для акционерных обществ)**

Базовая прибыль на акцию отражает часть прибыли отчетного года, причитающейся акционерам – владельцам обыкновенных акций. Она рассчитана как отношение базовой прибыли за отчетный год к средневзвешенному количеству обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года.

Показатель	2010 г.	2009 г.
Базовая прибыль за отчетный год, тыс. руб.	1 343 360	1 147 293
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года, тыс. акций	22 190 000	22 190 000
Базовая прибыль на акцию, в рублях	60,54	51,70

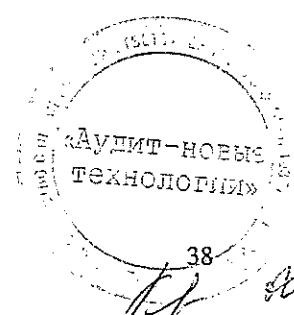
В расчете базовой прибыли на акцию не участвует сумма прибыли, образованной вследствие применения специальной надбавки к тарифу на транспортировку газа.

В декабре 2010 года Общество произвело дополнительную эмиссию 108,7 млн. обыкновенных акций. Участник закрытой подписки ООО «Газпром межрегионгаз» полностью оплатил 107,8 млн.шт. дополнительных акций номинальной стоимостью 1 000 руб. каждая по цене 1 000 руб. каждая денежными средствами 108 700 000 тыс. руб.

Общество также не имело ценных бумаг, условиями выпуска которых предусматривалась их конвертация в дополнительное количество обыкновенные акций, и не было какого-либо события, связанного с увеличением количества обыкновенных акций. Поэтому Общество не составляет расчетов разводненной прибыли на акцию.

## **21. Дочерние и зависимые общества**

Общество не составляет сводную бухгалтерскую отчетность, поскольку головная организация ОАО «Газпром», которой принадлежит 100% уставного капитала Общества, не требует ее составления.



**ОАО «Газпромрегионгаз»**

Пояснительная записка к годовой бухгалтерской отчетности за 2010 год

**Таблица 1 Крупнейшие дочерние общества ОАО «Газпромрегионгаз»**

№ п/п	Наименование и организационно- правовая форма	Доля участия на 31.12.2010 г., %	Доля участия на 01.01.2010 г., %	Место нахождения	Основной вид деятельности	Чистые активы на 30.09.2010 г., тыс. руб.	Чистая прибыль за 9 месяцев 2010 года, тыс. руб.	Доходы от участия за 2009 год, тыс. руб.
1.	ООО «Газовые магистрали Тюмени»	100	2	-	г. Тюмень	Сдана имущества в аренду	7 087 846	(384 076)
2.	ОАО «Оренбургоблгаз»	50,225	50,225	г. Оренбург	Распределение газообразного топлива	5 435 793	225 476	7
3.	ОАО «Воронежоблгаз»	50,002	50,002	г. Воронеж	Распределение газообразного топлива	2 685 534	138 130	3 032
4.	ОАО «Тверьоблгаз»	55,112	55,112	г. Тверь	Распределение газообразного топлива	2 289 607	117 295	4 475
5.	ОАО «Белгородоблгаз»	60,445	60,445	г. Белгород	Распределение газообразного топлива	2 272 812	99 486	1 892
6.	ОАО «Рязаньоблгаз»	58,953	58,953	г. Рязань	Распределение газообразного топлива	2 249 560	84 050	5 947
7.	ОАО «Костромаоблгаз»	59,492	59,492	г. Кострома	Распределение газообразного топлива	2 122 238	49 576	6 731
	ОАО «Брянскоблгаз»	50,038	50,038	г. Брянск	Распределение газообразного топлива	2 112 065	(45 583)	3 084



**ОАО «Газпромрегионгаз»**

**Пояснительная записка к годовой бухгалтерской отчетности за 2010 год**

№ п/п	Наименование и организационно-правовая форма	Доля участия на 31.12.2010 г., %	Доля участия на 01.01.2010 г., %	Место нахождения	Основной вид деятельности	Чистые активы на 30.09.2010 г., тыс. руб.	Чистая прибыль за 9 месяцев 2010 года, тыс. руб.	Доходы от участия за 2009 год, тыс. руб.
1		2	3					
9.	ОАО «Владимирогаз»	50,103	50,103	г. Владимир	Распределение газообразного топлива	5	6	7
10.	ЗАО «Фирма «Уралгазсервис»	75,853	75,853	г. Пермь	Распределение газообразного топлива	1 533 319	243 845	4 885

Данные о чистых активах и чистой прибыли дочерних обществ представлены по состоянию на конец третьего квартала в связи с практической невозможностью получить данные годовой бухгалтерской отчетности эмитентов за 2010 год в сроки, отведенные для формирования годовой бухгалтерской отчетности ОАО «Газпромрегионгаз» за 2010 год.

В течение 2010 года произошли следующие существенные изменения долей участия Общества:

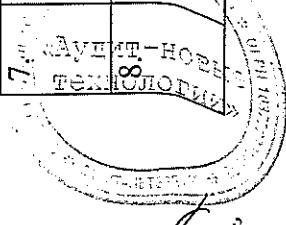
- доля участия в ЗАО «Газэнергопромбанк» в размере 73,312% в результате прекращения его деятельности путем реорганизации в форме присоединения ЗАО «Газэнергопромбанк» к ОАО АБ «Россия» в результате конвертации акций отражена в балансе Общества как доля участия в ОАО АБ «Россия» в размере 11,529%.

**ОАО «Газпромрегионгаз»**

Пояснительная записка к годовой бухгалтерской отчетности за 2010 год

**Таблица 2 Крупнейшие зависимые общества ОАО «Газпромрегионгаз»**

№ пп	Наименование и организационно-правовая форма	Доля участия на 31.12.2010 г., %	Доля участия на 01.01.2010 г., %	Место нахождения	Основной вид деятельности	Чистые активы на 30.09.2010 г., тыс. руб.	Чистая прибыль за 9 месяцев 2010 года, тыс. руб.	Доходы от участия за 2009 год, тыс. руб.
1.	ОАО «Ростовоблгаз»	49,934	46,980	г. Ростов	Распределение газообразного топлива	4 694 028	575 084	4 640
2.	ОАО «Газ-сервис»	49,998	49,998	г. Уфа	Распределение газообразного топлива	3 657 656	206 978	20 794
3.	ООО «Петербурггаз»	49,000	49,000	г. Санкт- Петербург	Распределение газообразного топлива	3 409 749	941 823	3 354
4.	ОАО «Нижегородоблгаз»	37,970	37,970	г. Нижний Новгород	Распределение газообразного топлива	2 908 427	453 038	39 851
5.	ОАО «Липецкоблгаз»	39,998	39,998	г. Липецк	Распределение газообразного топлива	1 469 312	33 951	-
6.	ОАО «Тюменьмежрайгаз»	27,220	14,360	г. Тюмень	Распределение газообразного топлива	835 451	(21 215)	661
7.	ОАО «Ивановооблгаз»	41,141	41,141	г. Иваново	Распределение газообразного топлива	783 958	45 320	1 977
8.	ОАО «Волгоградгаз»	43,537	43,537	г. Волгоград	Распределение газообразного топлива	745 775	17 416	3 166

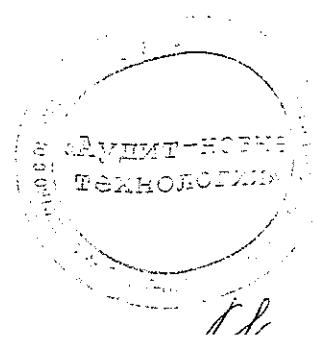


**ОАО «Газпромрегионгаз»**

**Пояснительная записка к годовой бухгалтерской отчетности за 2010 год**

№ п/п	Наименование и организационно-правовая форма	Доля участия на 31.12.2010 г., %	Доля участия на 01.01.2010 г., %	Место нахождения	Основной вид деятельности	Чистые активы на 30.09.2010 г., тыс. руб.	Чистая прибыль за 9 месяцев 2010 года, тыс. руб.	Доходы от участия за 2009 год, тыс. руб.
9.	ОАО «Курскгаз»	25,127	25,127	г. Курск	Распределение газообразного топлива	744 748	(21 135)	343
10.	ОАО «Ростовогрязь»	48,080	48,080	г. Ростов-на-Дону	Распределение газообразного топлива	473 987	19 744	2 628

Данные о чистых активах и чистой прибыли зависимых обществ представлены по состоянию на конец третьего квартала в связи с практической невозможностью получить данные годовой бухгалтерской отчетности эмитентов за 2010 год в сроки, отведенные для формирования годовой бухгалтерской отчетности ОАО «Газпромрегионгаз» за 2010 год.



**ОАО «Газпромрегионгаз»**  
Пояснительная записка к годовой бухгалтерской отчетности за 2010 год

## 22. Информация о связанных сторонах

### Операции с организациями Группы Газпром<sup>1</sup>

Общество контролируется открытым акционерным обществом «Газпром» и входит в Группу Газпром, состоящую из ОАО «Газпром» и его дочерних обществ.

В отчетном году Общество осуществляло услуги по распределению газообразного топлива по газораспределительным сетям, по сдаче имущества в аренду, выполнению функций Заказчика-Застройщика по инвестиционному договору и прочие услуги следующим организациям Группы Газпром:

Наименование и организационно-правовая форма связанной стороны	Выручка от продаж (без НДС, акцизов и экспортных пошлин)	
	2010 г.	2009 г.
ООО «Газпром межрегионгаз»	141 064	59 273
ОАО «Газпром»	3 186	205
Прочие	2 753	2 221
Всего	147 003	61 699

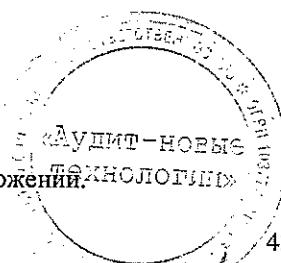
В отчетном году Обществу оказали услуги по предоставлению имущества в аренду, транспортировке сжиженного газа и прочие услуги, а так же произвели поставку основных средств и товарно-материальных ценностей следующие организации Группы Газпром:

Наименование и организационно-правовая форма связанной стороны	Стоймость полученных товаров, работ, услуг и основных средств (без НДС)	
	2010 г.	2009 г.
ООО «Газпром межрегионгаз»	25 713 930	2 167 975
ОАО «Газпром»	581 618	820 571
ОАО «Центргаз»	600 737	693 806
Прочие	276 956	165 300
Всего	27 173 241	3 847 652

Расчеты с организациями Группы Газпром осуществляются в рублях.

Цены на услуги по транспортировке газа для организаций Группы «Газпром» устанавливались в соответствии с утвержденными ФСТ РФ тарифами для соответствующих регионов.

<sup>1</sup> Перечень организаций, формирующих Группу Газпром, приведен в Приложении



**ОАО «Газпромрегионгаз»**  
Пояснительная записка к годовой бухгалтерской отчетности за 2010 год

Задолженность Общества по расчетам с организациями Группы Газпром составила:

Наименование и организационно-правовая форма связанной стороны	тыс. руб.	
	Краткосрочная кредиторская задолженность (стр. 620)	на 31.12.10 г.
ОАО «Газпром»	61 386	49 816
ООО «Газпром межрегионгаз»	128 060 516	11 631 677
ОАО «Центргаз»	148 368	34 577
Прочие	739	757
Всего	128 271 009	11 716 827

У Общества отсутствует долгосрочная кредиторская задолженность по расчетам с Обществами, входящими в Группу Газпром, отражаемая по строке 520 «Прочие долгосрочные обязательства» бухгалтерского баланса. Вся кредиторская задолженность является краткосрочной.

У Общества отсутствует долгосрочная дебиторская задолженность по расчетам с Обществами, входящими в Группу Газпром, отражаемая по строке 230 «Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)» бухгалтерского баланса. Вся дебиторская задолженность является краткосрочной.

Наименование и организационно-правовая форма связанной стороны	тыс. руб.	
	Краткосрочная дебиторская задолженность (стр. 240)	на 31.12.10г.
ООО «Газпром межрегионгаз»	62 660 858	2 533 237
ОАО «Запсибгазпром»	86 541	86 541
ООО «РШ-Центр»	-	200 000
ОАО «Центргаз»	349 690	452 174
Прочие	5 480	1 078
<b>ИТОГО</b>	<b>63 102 569</b>	<b>3 273 030</b>

По строке 510 «Займы и кредиты» бухгалтерского баланса отражена долгосрочная задолженность по займам ООО «Газпром межрегионгаз» в сумме 14 590 430 тыс. руб. на 31 декабря 2010 года (17 948 323 тыс. руб. на 1 января 2010 года).

По строке 610 «Займы и кредиты» бухгалтерского баланса краткосрочная задолженность по займам, полученным от организаций Группы Газпром по состоянию на 31 декабря 2010 года отсутствует, по состоянию на 1 января 2010 года задолженность по займам ООО «Газпром межрегионгаз» отражена в сумме 2 198 702 тыс. руб.

Аудит-Норм  
технологии

Сертификация  
44

626

**ОАО «Газпромрегионгаз»**  
Пояснительная записка к годовой бухгалтерской отчетности за 2010 год

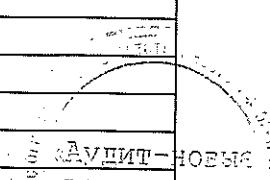
### Операции с прочими связанными сторонами

Характер взаимоотношений Общества с дочерними и зависимыми организациями определяется объемом пакета акций, которым владеет Общество.

В дочерних организациях Общество контролирует Советы директоров, определяет стратегию развития организаций, контролирует назначение и смену руководства и т.д.

В зависимых и прочих организациях Общество принимает участие в Советах директоров, определении стратегии развития организаций и т.д. в зависимости от размера пакета акций, которым владеет Общество.

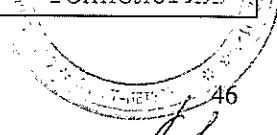
№ п/п	Наименование и организационно-правовая форма	Характер отношений
1	ОАО "Адыггаз"	контроль
2	ОАО "Алтайгазпром"	контроль
3	ОАО "Астраханьоблгаз"	контроль
4	ОАО "Белгородоблгаз"	контроль
5	ОАО "Брянскоблгаз"	контроль
6	ОАО "Владимироблгаз"	контроль
7	ОАО "Волгоградоблгаз"	контроль
8	ОАО "Череповецгаз"	контроль
9	ОАО "Воронежоблгаз"	контроль
10	ОАО "Ингушгаз"	контроль
11	ОАО "Каббалкгаз"	контроль
12	ОАО "Калмгаз"	контроль
13	ОАО "Калугаоблгаз"	контроль
14	ЗАО "Карачаево-Черкесскгаз"	контроль
15	ЗАО "Карелтрансгаз"	контроль
16	ООО "Восточная межрегиональная газовая компания"	контроль
17	ОАО "Кемеровогоргаз"	контроль
18	ОАО "Кировоблгаз"	контроль
19	ОАО "Комигаз"	контроль
20	ОАО "Костромаоблгаз"	контроль
21	ОАО "Краснодаркрайгаз"	контроль
22	ОАО "Абинскрайгаз"	контроль
23	ОАО "Анапагоргаз"	контроль
24	ОАО "Армавиргоргаз"	контроль
25	ОАО "Гулькевичирайгаз"	контроль
26	ОАО "Отрадненскаярайгаз"	контроль
27	ОАО "Северскаярайгаз"	контроль
28	ОАО "Тбилисскаярайгаз"	контроль
29	ОАО "Кургангазком"	контроль
30	ОАО "Шадринскомежрайгаз"	контроль
31	ОАО "Гатчинагаз"	контроль
32	ОАО "Петербург-Инвест"	контроль
33	ООО "ГазИнвестПроект"	контроль
34	ООО "Мариийскгаз"	контроль
35	ОАО "Новгородоблгаз"	контроль
36	ОАО "Оренбургоблгаз"	контроль
37	ОАО "Пензагазификация"	контроль



**ОАО «Газпромрегионгаз»**  
Пояснительная записка к годовой бухгалтерской отчетности за 2010 год

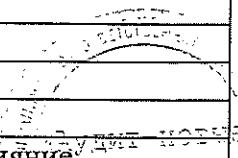
№ п/п	Наименование и организационно-правовая форма	Характер отношений
38	ЗАО Фирма "Уралгазсервис"	контроль
39	ОАО "Псковоблгаз"	контроль
40	ОАО "Ростовоблгаз"	контроль
41	ОАО "Новоочеркасскогоргаз"	контроль
42	ОАО "Таганрогмежрайгаз"	контроль
43	ОАО "Рязаньоблгаз"	контроль
44	ОАО "Рязаньгоргаз"	контроль
45	ООО "Волжская газовая компания"	контроль
46	ОАО "Саратовоблгаз"	контроль
47	ООО "Газорасчет-1"	контроль
48	ОАО "Смоленскоблгаз"	контроль
49	ОАО "Минераловодская газовая компания"	контроль
50	ОАО "Тамбовоблгаз"	контроль
51	ОАО "Тверьоблгаз"	контроль
52	ОАО "Тулаоблгаз"	контроль
53	ОАО "Тюменьоблгаз"	контроль
54	ОАО "Голышмановомежрайгаз"	контроль
55	ОАО "СУ ТМРГ"	контроль
56	ОАО "СУТ ТМРГ"	контроль
57	ОАО "Юрагаз"	контроль
58	ОАО "Газовая компания Югра"	контроль
59	ООО "Газовые магистрали Тюмени"	контроль
60	ООО "Ижстройгаз"	контроль
61	ООО "Ульяновскоблгаз"	контроль
62	ОАО "Белоярскгаз"	контроль
63	ОАО "Челябинская региональная газораспределительная компания"	контроль
64	ОАО "Златоустмежрайгаз"	контроль
65	ОАО "Копейскомежрайгаз"	контроль
66	ОАО "Коркиномежрайгаз"	контроль
67	ОАО "Усть- Катавмежрайгаз"	контроль
68	ОАО "Челябинскгазсервис"	контроль
69	ОАО "Саткамежрайгаз"	контроль
70	ОАО "Чебаркульмежрайгаз"	контроль
71	ОАО "Южноуральскомежрайгаз"	контроль
72	ОАО "Чувашсетьгаз"	контроль
73	ОАО "Ноябрьскгазсервис"	контроль
74	ОАО "Ярославльоблгаз"	контроль
75	ООО "ГазРегионЗащита"	контроль
76	ЗАО "ГазФинанс"	контроль
77	ОАО "Газ-сервис"	контроль
78	ОАО "Волгоградгоргаз"	контроль
79	ОАО "Еланьрайгаз"	контроль
80	ОАО "Камышинмежрайгаз"	контроль
81	ОАО "Новоаннинскомежрайгаз"	контроль
82	ОАО "Паласовкамежрайгаз"	контроль
83	ОАО "Серафимовичмежрайгаз"	контроль

«Аудит-Новые  
технологии»



**ОАО «Газпромрегионгаз»**  
Пояснительная записка к годовой бухгалтерской отчетности за 2010 год

№ п/п	Наименование и организационно-правовая форма	Характер отношений
84	ОАО "Урюпинскомежрайгаз"	контроль
85	ОАО "Вологдаоблгаз"	контроль
86	ОАО "Вологдагаз"	контроль
87	ОАО "Ивановооблгаз"	контроль
88	ОАО "Ивановогоргаз"	контроль
89	ОАО "Белореченскрайгаз"	контроль
90	ОАО "Брюховецкаярайгаз"	контроль
91	ОАО "Динскаярайгаз"	контроль
92	ОАО "Калининскаярайгаз"	контроль
93	ОАО "Кореновскрайгаз"	контроль
94	ОАО "Красноармейскаярайгаз"	контроль
95	ОАО "Кропоткингоргаз"	контроль
96	ОАО "Курганинскрайгаз"	контроль
97	ОАО "Кущевскаярайгаз"	контроль
98	ОАО "Лабинскрайгаз"	контроль
99	ОАО "Ленинградскаярайгаз"	контроль
100	ОАО "Мостовскойрайгаз"	контроль
101	ОАО "Новопокровскаярайгаз"	контроль
102	ОАО "Приморско-АхтарскРГ"	контроль
103	ОАО "Сочигоргаз"	контроль
104	ОАО "Тимашевскрайгаз"	контроль
105	ОАО "Тихорецкгоргаз"	контроль
106	ОАО "Успенскаярайгаз"	контроль
107	ОАО "Щербиновскаярайгаз"	контроль
108	ОАО "Юггазсервис"	контроль
109	ОАО "Кургангоргаз"	контроль
110	ОАО "Курскгаз"	контроль
111	ООО "Петербурггаз"	контроль
112	ОАО "Липецкоблгаз"	контроль
113	ОАО "Мордовгаз"	контроль
114	ОАО "Нижегородоблгаз"	контроль
115	ОАО "Орелоблгаз"	контроль
116	ОАО "Метан"	контроль
117	ОАО "Азовмежрайгаз"	контроль
118	ОАО "Волгодонскомежрайгаз"	контроль
119	ОАО "Ростовгоргаз"	контроль
120	ОАО "Шахтымежрайгаз"	контроль
121	ОАО "Владикавказгоргаз"	контроль
122	ОАО "Октябрьрайгаз"	контроль
123	ОАО "Саратовгаз"	контроль
124	ОАО "Красноуральсткмежрайгаз"	контроль
125	ОАО "Ставрополькрайгаз"	контроль
126	ОАО "Ингаторайгаз"	контроль
127	ОАО "Тюменьмежрайгаз"	контроль
128	ЗАО "Тулагоргаз"	контроль
129	ОАО "Томскоблгаз"	контроль
130	ОАО "Калачмежрайгаз"	значительное влияние

47  
  
 09

**ОАО «Газпромрегионгаз»**  
Пояснительная записка к годовой бухгалтерской отчетности за 2010 год

№ п/п	Наименование и организационно-правовая форма	Характер отношений
131	ОАО "Котовомежрайгаз"	значительное влияние
132	ОАО "Михайловкамежрайгаз"	значительное влияние
133	ОАО "Николаевскрайгаз"	значительное влияние
134	ОАО "Суровикиномежрайгаз"	значительное влияние
135	ОАО "Фроловомежрайгаз"	значительное влияние
136	ОАО "Белая Глинарайгаз"	значительное влияние
137	ОАО "Выселкирайгаз"	значительное влияние
138	ОАО "Геленджикгоргаз"	значительное влияние
139	ОАО "Горячий Ключгоргаз"	значительное влияние
140	ОАО "Ейскгоргаз"	значительное влияние
141	ОАО "Каневскаярайгаз"	значительное влияние
142	ОАО "Краснодаргоргаз"	значительное влияние
143	ОАО "Крыловскаярайгаз"	значительное влияние
144	ОАО "Крымскрайгаз"	значительное влияние
145	ОАО «Новокубанскаярайгаз»	значительное влияние
146	ОАО "Староминскаярайгаз"	значительное влияние
147	ОАО "Темрюкрайгаз"	значительное влияние
148	ОАО "Кузнецкмежрайгаз"	значительное влияние
149	ОАО "Каменскгаз"	значительное влияние
150	ОАО "Ардонмежрайгаз"	значительное влияние
151	ОАО "Тольяттигаз"	значительное влияние
152	ОАО "Александровскрайгаз"	значительное влияние
153	ОАО "Андроповскрайгаз"	значительное влияние
154	ОАО "Апанасенкирайгаз"	значительное влияние
155	ОАО "Арзгиррайгаз"	значительное влияние
156	ОАО "Георгиевскомежрайгаз"	значительное влияние
157	ОАО "Грачевскрайгаз"	значительное влияние
158	ОАО "Есентукигоргаз"	значительное влияние
159	ОАО "Зеленокумскаярайгаз"	значительное влияние
160	ОАО "Кисловодскгоргаз" *	значительное влияние
161	ОАО "Кочубеевскрайгаз"	значительное влияние
162	ОАО "Красногвардейскрайгаз"	значительное влияние
163	ОАО "Курскаямежстройгаз"	значительное влияние
164	ОАО "Левокумскрайгаз"	значительное влияние
165	ОАО "Новоселицкрайгаз"	значительное влияние
166	ОАО "Предгорныйрайгаз"	значительное влияние
167	ОАО "Пятигорскгоргаз"	значительное влияние
168	ОАО "Светлоградрайгаз"	значительное влияние
169	ОАО "Ставропольгоргаз"	значительное влияние
170	ОАО "Труновскрайгаз"	значительное влияние
171	ОАО "Шпаковскрайгаз"	значительное влияние
172	ОАО "Абатскрайгаз"	значительное влияние
173	ОАО "Ишиммежрайгаз"	значительное влияние
174	ОАО "Омутинкарайгаз"	значительное влияние
175	РОАО "Удмуртгаз"	значительное влияние
176	ОАО "Ижевскгаз"	значительное влияние
177	ОАО "Челябинскоблгаз"	значительное влияние

«ПИТ-НОВЫЙ ТЕХНОЛОГИИ»

**ОАО «Газпромрегионгаз»**  
Пояснительная записка к годовой бухгалтерской отчетности за 2010 год

№ п/п	Наименование и организационно-правовая форма	Характер отношений
178	ОАО "Магнитогорскмежрайгаз"	значительное влияние
179	ОАО "Рыбинскгазсервис"	значительное влияние
180	ОАО "Яргазсервис"	значительное влияние
181	ОАО "АБ "РОССИЯ"	значительное влияние
182	ОАО "Регионгазхолдинг"	значительное влияние
183	ООО "ГазИнвест"	значительное влияние

В 2010 году основными доходными операциями Общества во взаимоотношениях с прочими аффилированными лицами были сдача имущества в аренду в соответствии с суммами арендной платы, утвержденными в рамках тарифов на распределение газообразного топлива по газораспределительным сетям по соответствующим регионам и оказание прочих услуг.

тыс.руб.

Организационно-правовая форма Наименование	Выручка от продаж (без НДС, акцизов и экспортных пошлин)	
	2010 г.	2009 г.
ОАО "Оренбургоблгаз"	218 973	80 723
ОАО "Брянскоблгаз"	191 903	117 494
ОАО "Воронежоблгаз"	168 052	110 184
ОАО "Калугаоблгаз"	161 519	122 477
ОАО "Краснодаркрайгаз"	157 749	107 689
ООО "Ульяновскоблгаз"	150 215	101 935
ОАО "Ставрополькрайгаз"	147 753	128 274
ООО "ВМГК"	147 540	58 605
ОАО "Тверьоблгаз"	146 835	73 999
ОАО "Газ-Сервис"	134 018	59 308
ОАО "Тамбовоблгаз"	126 914	114 954
ОАО "Ростовоблгаз"	125 398	87 733
ОАО "Нижегородоблгаз"	122 628	93 009
ОАО "Волгоградоблгаз"	122 484	47 146
ОАО "Кировоблгаз"	117 102	75 497
ОАО "Удмуртгаз"	110 295	26 518
ОАО "Курскгаз"	108 601	65 855
ОАО "Смоленскоблгаз"	107 901	43 263
ОАО "Белгородоблгаз"	102 562	50 764
ОАО "Рязаньоблгаз"	99 135	69 783
ОАО "Липецкоблгаз"	89 654	55 946
ОАО "Каббалкгаз"	66 936	58 684
ОАО "Кургангазком"	60 016	56 073
ОАО "Вологдагаз"	748	76 040
ОАО "Череповецгаз"	208	106 818
Прочие	1 494 902	1 104 423
Итого	4 480 041	13 093 194

**ОАО «Газпромрегионгаз»**  
Пояснительная записка к годовой бухгалтерской отчетности за 2010 год

Основным видом услуг, оказываемых прочими аффилированными лицами Обществу в 2010 году, были услуги по техническому обслуживанию газораспределительных сетей, строительство, модернизация и реконструкция собственных объектов основных средств, а также строительство объектов по договорам на реализацию инвестиционных проектов.

тыс. руб.

Организационно-правовая форма Наименование	Стоимость полученных товаров, работ, услуг (без НДС)	
	2010 г.	2009 г.
ОАО «Нижегородоблгаз»	536 827	574
ООО «ГазРегионЗашита»	349 097	498 979
ОАО «Астраханьоблгаз»	199 198	133 156
ОАО «Челябинскгазком»	106 210	59 467
ОАО «Ставрополькрайгаз»	95 779	146 401
ООО «ПетербургГаз»	52 798	26 850
ООО «Газорасчет-1»	43 000	45 046
ЗАО «Фирма Уралгазсервис»	36 119	59 467
ОАО «Ивановооблгаз»	25 082	32 650
ОАО «Леноблгаз»	21 686	15 148
Прочие	149 164	73 280
<b>Итого</b>	<b>1 614 960</b>	<b>1 030 977</b>

тыс. руб.

Наименование и организационно-правовая форма связанной стороны	Долгосрочная дебиторская задолженность (стр. 230)		Краткосрочная дебиторская задолженность (стр. 240)	
	на 31.12.10 г.	на 01.01.10 г.	на 31.12.10 г.	на 01.01.10 г.
ОАО «Ставрополькрайгаз»	31 200	31 700	141 301	51 577
ЗАО «Карачаево-Черкесгаз»	23 556	24 564	594	-
ОАО «Каббалгаз»	22 958	35 724	12 766	26 993
ОАО «Краснодаркрайгаз»	21 000	22 000	37 987	21 780
ОАО «Адыггаз»	1 700	-	10 254	-
ОАО «Ингушгаз»	-	3 040	8 210	13 788
ОАО «Челябинскгазком»	-	-	126 385	30 557
ОАО «Волжская газовая компания»	-	-	49 922	25 508
ОАО «Брянскоблгаз»	-	-	16 331	23 463
ОАО «Оренбургоблгаз»	-	-	14 027	21 414
ОАО «Воронежоблгаз»	-	-	31 515	17 187
ОАО «Ростовоблгаз»	-	-	12 718	17 013
ОАО «Владимироблгаз»	-	-	98 302	12 567
Прочие	-	820	648 043	395 757
<b>Всего</b>	<b>100 414</b>	<b>117 848</b>	<b>1 208 355</b>	<b>657 604</b>

«Аудит-Новъ»  
 ТЕХНОЛОГИИ

**ОАО «Газпромрегионгаз»**  
Пояснительная записка к годовой бухгалтерской отчетности за 2010 год

тыс. руб.

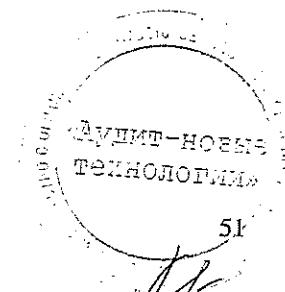
Наименование и организационно-правовая форма связанной стороны	Краткосрочная кредиторская задолженность (стр. 620)	
	на 31.12.10г.	на 01.01.10г.
ОАО «Кировоблгаз»	113 612	67 499
ОАО «Леноблгаз»	12 499	16 160
ОАО «Ростовоблгаз»	8 797	7 919
ОАО «Краснодаркрайгаз»	1 402	6 116
ОАО «Ставрополькрайгаз»	1 318	27 296
ОАО «Волжская газовая компания»	416	5 616
Прочие	116 321	58 271
Всего	254 365	188 877

тыс. руб.

Наименование и организационно-правовая форма	Резерв по сомнительным долгам	
	на 31.12.10г.	на 01.01.10г.
ООО «Волжская газовая компания»	44 213	-
ОАО «Челябинскгазком»	21 843	-
ОАО «Калмгаз»	18 980	1 195
ОАО «Ставрополькрайгаз»	9 814	-
ОАО «Краснодаркрайгаз»	228	-
ОАО «Владимироблгаз»	-	7 151
ОАО «Кировоблгаз»	-	3 708
Всего	95 078	12 054

тыс.руб.

Наименование и организационно-правовая форма связанной стороны	Долгосрочные займы и кредиты (стр. 510)		Краткосрочные займы и кредиты (стр. 610)	
	на 31.12.10г.	на 01.01.10г.	на 31.12.10г.	на 01.01.10г.
ОАО «Курганджазком»	63 143	63 143	-	-
ООО «Газорасчет-1»	-	-	40 169	28 067
Всего	63 143	63 143	40 169	28 067



**ОАО «Газпромрегионгаз»**  
Пояснительная записка к годовой бухгалтерской отчетности за 2010 год

**Вознаграждение основному управленческому персоналу**

Вознаграждение генеральному директору утверждается Советом директоров Общества.

		тыс. руб.	
	2010 г.	2009 г.	
1	Сумма вознаграждения, выплаченная основному управленческому персоналу, в совокупности, в том числе по видам выплат:	72 397	56 212
2	A) краткосрочные вознаграждения в том числе: - оплата труда; - отпускные; - премии; - материальная помощь к отпуску; - выплаты членам совета директоров и членам ревизионной комиссии; - прочие выплаты	60 922 35 194 4 383 15 709 2 910 350 2 376	52 712 28 832 4 094 15 127 2 035 400 2 224
3	B) долгосрочные вознаграждения (суммы, подлежащие выплате по истечении 12 месяцев после отчетной даты – после 31.12.2010) в том числе: - перечисление в негосударственный пенсионный фонд; - страховая премия по договору страхования жизни.	11 475 11 475	3 500 3 500
4	Начисленные на оплату труда налоги и иные обязательные платежи в соответствующие бюджеты и внебюджетные фонды	2 468	3 292

Состав отраженного в пояснительной записке основного управленческого персонала.

2010 г.

Генеральный директор

Первый заместитель генерального директора

Заместитель генерального директора по капитальному строительству и инвестициям

Заместитель генерального директора по экономике и финансам

Заместитель генерального директора по работе с органами государственной власти

Заместитель генерального директора по развитию

Заместитель генерального директора по общим вопросам и корпоративной защите

Директора филиалов ОАО «Газпромрегионгаз»

Главный бухгалтер

Директор по развитию программ энергосбережения и повышения  
энергоэффективности

Директор по региональным программам



**ОАО «Газпромрегионгаз»**  
Пояснительная записка к годовой бухгалтерской отчетности за 2010 год

2009 г.

Генеральный директор

Первый заместитель генерального директора

Заместитель генерального директора по капитальному строительству и инвестициям

Заместитель генерального директора по экономике и финансам

Заместитель генерального директора по работе с органами государственной власти

Заместитель генерального директора по работе с регионами

Заместитель генерального директора по общим вопросам

Директора филиалов ОАО «Газпромрегионгаз»

Главный бухгалтер

Директор по региональным программам

### **23. Учет договоров строительного подряда**

В 2010 году Общество осуществляло строительство по договорам строительного подряда.

Наименование показателя	тыс. руб. на 31.12.2010 г.
Общая сумма выручки, признанной в отчетном периоде по договорам строительного подряда (по способу «по мере готовности»)	9 404
Общая сумма понесенных расходов	9 404
Общая сумма признанных прибылей за вычетом признанных убытков	-
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатков	-



**ОАО «Газпромрегионгаз»**  
Пояснительная записка к годовой бухгалтерской отчетности за 2010 год

## **24. Финансовый кризис**

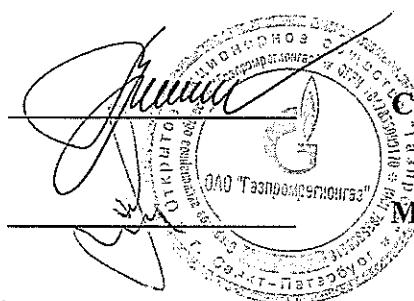
Экономика Российской Федерации проявляет некоторые черты, присущие развивающимся рынкам, в частности отмечается сравнительно высокая инфляция и высокие процентные ставки. Недавний глобальный финансовый кризис оказал существенное влияние на российскую экономику. В 2010 году наблюдались признаки улучшения российской экономики, выраженные в умеренном экономическом росте. Восстановление сопровождалось ростом доходов населения, снижением ставок кредитования, стабилизации курса российского рубля по отношению к мировым валютам, а также повышению уровня рыночной ликвидности.

В настоящее время руководство Общества не может оценить эффект возможного ухудшения процесса восстановления экономики, в том числе валютного рынка, рынков капитала.

Будущее экономическое развитие Российской Федерации в значительной мере зависит от эффективности решений, принимаемых Правительством РФ, с учетом изменений в области налогообложения, права, а также политических изменений. Руководство Общества не в состоянии предвидеть все возможные изменения, могущие оказать влияние на российскую экономику, и, соответственно, эффект такого влияния на будущее финансовое положение Общества. Руководство Общества предпринимает все возможные действия для поддержки финансового положения и дальнейшего развития деятельности Общества.

Генеральный директор

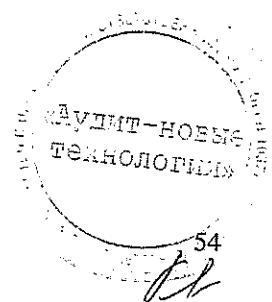
Главный бухгалтер



С.В. Густов

М.П. Лебедев

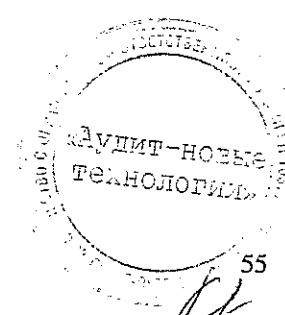
24.02.2011



**ОАО «Газпромрегионгаз»**  
Пояснительная записка к годовой бухгалтерской отчетности за 2010 год

**Приложение 1**  
**Перечень организаций, формирующих Группу Газпром**

1	ОАО	Газпром
2	ОАО	Востокгазпром
3	ОАО	Газавтоматика
4	ООО	Газпром авиа
5	ООО	Газпром бурение
6	ООО	Газпром ВНИИГаз
7	ООО	Газпром газнадзор
8	ООО	Газпром газобезопасность
9	ООО	Газпром добыча Астрахань
10	ООО	Газпром добыча Краснодар
11	ООО	Газпром добыча Красноярск
12	ООО	Газпром добыча Надым
13	ООО	Газпром добыча Ноябрьск
14	ООО	Газпром добыча Оренбург
15	ООО	Газпром добыча Уренгой
16	ООО	Газпром добыча шельф
17	ООО	Газпром добыча Ямбург
18	ООО	Газпром инвест Восток
19	ООО	Газпром инвест Запад
20	ЗАО	Газпром инвест Юг
21	ООО	Газпром инвестхолдинг
22	ООО	Газпром информ
23	ООО	Газпром комплектация
24	ООО	Газпром межрегионгаз
25	ОАО	Газпром нефть
26	ЗАО	Газпром нефть Оренбург
27	ООО	Газпром нефть шельф
28	ООО	Газпром переработка
29	ООО	Газпром подземремонт Оренбург
30	ООО	Газпром подземремонт Уренгой
31	ООО	Газпром ПХГ
32	ООО	Газпром связь
33	ООО	Газпром сжиженный газ
34	ООО	Газпром торгсервис
35	ООО	Газпром трансгаз Волгоград
36	ООО	Газпром трансгаз Екатеринбург
37	ООО	Газпром трансгаз Казань
38	ООО	Газпром трансгаз Махачкала
39	ООО	Газпром трансгаз Москва
40	ООО	Газпром трансгаз Нижний Новгород



**ОАО «Газпромрегионгаз»**  
Пояснительная записка к годовой бухгалтерской отчетности за 2010 год.

41	ООО	Газпром трансгаз Самара
42	ООО	Газпром трансгаз Санкт-Петербург
43	ООО	Газпром трансгаз Саратов
44	ООО	Газпром трансгаз Ставрополь
45	ООО	Газпром трансгаз Сургут
46	ООО	Газпром трансгаз Томск
47	ООО	Газпром трансгаз Уфа
48	ООО	Газпром трансгаз Ухта
49	ООО	Газпром трансгаз Чайковский
50	ООО	Газпром трансгаз Югорск
51	ООО	Газпром трансгаз-Кубань
52	ООО	Газпром центрремонт
53	ООО	Газпром экспо
54	ООО	Газпром экспорт
55	ООО	Газпром энерго
56	ОАО	Газпромрегионгаз
57	ООО	Газпромтранс
58	ОАО	Газпромтрубинвест
59	ООО	Газфлот
60	ОАО	Газэнергосервис
61	ООО	Георесурс
62	ОАО	Далътрансгаз
63	ОАО	Запсибгазпром
64	ОАО	Красноярскгазпром
65	ОАО	Мосэнерго
66	ООО	Новоуренгойский ГХК
67	ОАО	ОГК-2
68	ОАО	ОГК-6
69	ООО	Подземгазпром
70	ЗАО	Пургаз
71	ЗАО	Росшельф
72	ЗАО	РШ-центр
73	ОАО	Салаватнефтеоргсинтез
74	ОАО	СеверНефтегазпром
75	ОАО	Спецгазавтотранс
76	ОАО	ТГК-1
77	ООО	ТюменНИИгипрогаз
78	ОАО	Центргаз
79	ОАО	Центрэнергогаз
80	ЗАО	Ямалгазинвест



Прошито и пронумеровано

Сергей Васильев

листа (ов)

Генеральный директор  
ООО «Аудит-Новые Технологии»  
А.Б. Кириллова

