



Годовой отчет 2011

**Открытое Акционерное Общество «Газ-Сервис»
Республики Башкортостан**

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ ЗА 2011 ГОД

г. Уфа 2012



СОДЕРЖАНИЕ

ОБРАЩЕНИЕ ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА ОБЩЕСТВА	7
1 ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОБЩЕСТВЕ И ЕГО ПОЛОЖЕНИЕ В ОТРАСЛИ	10
1.1 Общие сведения об Обществе	10
1.2 Краткое описание положения Общества в отрасли	15
1.3 Техническая характеристика Общества	18
1.4 Мероприятия по обеспечению бесперебойной подачи газа и безаварийной эксплуатации систем газоснабжения	19
2 ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ РЕЗУЛЬТАТЫ	24
2.1 Результаты финансово-хозяйственной деятельности	24
2.2 Чистые активы	36
2.3 Дебиторская и кредиторская задолженность	38
2.4 Капитальные вложения	44
3 УПРАВЛЕНИЕ ПЕРСОНАЛОМ	48
4 ПРИОРИТЕТНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА И ПЕРСПЕКТИВЫ ЕГО РАЗВИТИЯ	54
4.1 Приоритетные направления деятельности Общества	54
4.2 Отчет Совета директоров о результатах развития Общества по приоритетным направлениям его деятельности	61
4.3 Использование Обществом энергетических ресурсов	62
4.4 Перспективы развития Общества	65
4.5 Описание основных факторов риска	70
5 КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ	78
5.1 Отчет о выплате объявленных (начисленных) дивидендов по акциям Общества по результатам 2010 финансового года	78
5.2 Перечень совершенных акционерным Обществом в отчетном году сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» крупными сделками	79
5.3 Перечень совершенных акционерным Обществом в отчетном году сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имелась заинтересованность	79
5.4 Управление Обществом	83
5.5 Сведения о соблюдении Обществом кодекса корпоративного поведения	88
ПРИЛОЖЕНИЯ	89
Приложение 1	90
Приложение 2	102
Приложение 3	106





ОБРАЩЕНИЕ ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА ОБЩЕСТВА КРЮКОВА НИКОЛАЯ ИВАНОВИЧА



Уважаемые акционеры!

«Эффективность и надежность!» – под этим девизом в 2011 году открытое акционерное общество «Газ-Сервис» получило ощутимые производственные и финансово-экономические результаты: введение в эксплуатацию крупных газовых объектов; определение приоритетов в части реализации проектов по газификации ОАО «Газпром»; стабильный прирост доходов. Достижение таких результатов стало возможным благодаря реализации комплекса мероприятий по последовательному и стратегическому развитию компании, выполнению обязательств перед нашими потребителями и партнерами.



Сегодня компания уверенно чувствует себя в группе лидеров газораспределительных организаций России. Новые технологические и инновационные достижения успешно внедряются коллегами газораспределительных организаций во многих субъектах Российской Федерации. Совершенствование всего процесса газоснабжения – это один из главных приоритетных направлений нашей работы.

ОАО «Газ-Сервис» объединяет двадцать филиалов с общей численностью свыше 8 тысяч человек. Биография одних филиалов начиналась вместе с нашей, для других мы открывали новые страницы летописи. В отчетном 2011 году каждый филиал внес весомую лепту в развитие компании в целом. Благодаря профессиональному менеджменту, прозрачности управления и значительному потенциалу самих филиалов нам удалось достичь поставленных целей. Мы можем смело говорить об успешной реализации целого ряда проектов.

Показатели годового отчета свидетельствуют о том, что ОАО «Газ-Сервис» не останавливается на достигнутом, продолжая искать новые ориентиры и точки роста. Мы всегда открыты для плодотворного сотрудничества и новых интересных предложений. Наша команда ставит перед собой амбициозные задачи. Мы твердо убеждены, что в компании сосредоточен сегодня именно тот потенциал – кадровый, производственно-технический и инновационный, который способен не только обеспечивать стабильное развитие компании, но и поднять всю группу на качественно новую ступень роста.

С уважением,
Генеральный директор

ОАО «Газ-Сервис»
Н.И. Крюков



РЕСПУБЛИКА БАШКОРТОСТАН

- || площадь – 143 тыс. км²
- || численность населения – 4 072 тыс. чел.
- || ОАО «Газ-Сервис» – единственная газораспределительная организация в Республике Башкортостан
- || уровень газификации природным и сжиженным газом – 79,11 %





ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОБЩЕСТВЕ И ЕГО ПОЛОЖЕНИЕ В ОТРАСЛИ

- || период деятельности в отрасли – 49 лет
- || среднесписочная численность работников – 7 885 человек
- || в составе Общества 20 структурных подразделений
- || протяженность обслуживаемых газопроводов – 43 171,47 км
- || объем транспортировки природного газа за 2011 год – 15 597 млн. м³
- || газифицированные природным газом квартиры – 1 247 198 ед.
- || количество ГРП – 2 867 ед.
- || количество ШРП – 5 393 ед.
- || газифицированные коммунально-бытовые объекты – 9 657 ед.
- || газифицированные котельные – 2 612 ед.
- || газифицированные промышленные предприятия и сельхозобъекты – 1 648 ед.



1 ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОБЩЕСТВЕ И ЕГО ПОЛОЖЕНИЕ В ОТРАСЛИ

1.1 Общие сведения об Обществе

Открытое акционерное общество «Газ-Сервис» Республики Башкортостан, сокращённое название ОАО «Газ-Сервис» (далее Общество), зарегистрировано Постановлением главы администрации Советского района г. Уфы от 29.05.1991 № 10-197/5 (с изменениями от 06.07.1994 № 1706 в виде реорганизации, от 29.05.1996 № 1223 в виде новой редакции, от 10.11.1997 № 2623, от 23.03.1999 № 744, от 27.05.1999 № 1750 в виде новой редакции, от 24.07.2000 № 1735, от 18.01.2001 № 109 в виде новой редакции, от 24.06.2002 № 1547 в виде новой редакции). ОАО «Газ-Сервис» внесено в Единый государственный реестр юридических лиц 31.10.2002 № 02-003186841 (с изменениями от 22.08.2003 № 02-002768510, от 20.05.2005 № 02-004051887) за основным государственным регистрационным номером 1020203227758.

В настоящее время действует устав ОАО «Газ-Сервис» в новой редакции, утвержденный решением Общего собрания акционеров ОАО «Газ-Сервис» от 10.06.2011 (протокол № 1).

Общество зарегистрировано как налогоплательщик 19.04.1994 № 02-003889589 в Инспекции Федеральной налоговой службы по Советскому району г. Уфы, с присвоением Обществу ИНН 0278030985, КПП 027801001. Также, Общество зарегистрировано в качестве крупнейшего налогоплательщика в Межрайонной ИФНС России по крупнейшим налогоплательщикам по Республике Башкортостан 02.05.2003 № 02-004651197 с присвоением КПП 025250001.

ОАО «Газ-Сервис» не включено в перечень стратегических акционерных обществ.

БАНКОВСКИЕ РЕКВИЗИТЫ ОБЩЕСТВА

450000, г. Уфа, ул. Цюрупы, 100/102,
ИНН/КПП 0278030985/025250001,
БИК 048071914,
к/с № 30101810200000000914,
р/с № 40702810800200000002,
в Уфимском филиале АБ «РОССИЯ»,
ОКПО 03257343, ОКОНХ 90214



КОНТАКТЫ ОБЩЕСТВА

Субъект Российской Федерации:

Республика Башкортостан

Юридический адрес:

Республика Башкортостан, 450077, г. Уфа, ул. Цюрупы, 100/102.

Почтовый адрес:

Республика Башкортостан, 450077, г. Уфа, ул. Цюрупы, 100/102.

Контактный телефон:

8(347) 272-07-10

Факс:

8(347) 273-37-29

Адрес электронной почты:

gaz_servis@gaz-servis.ru

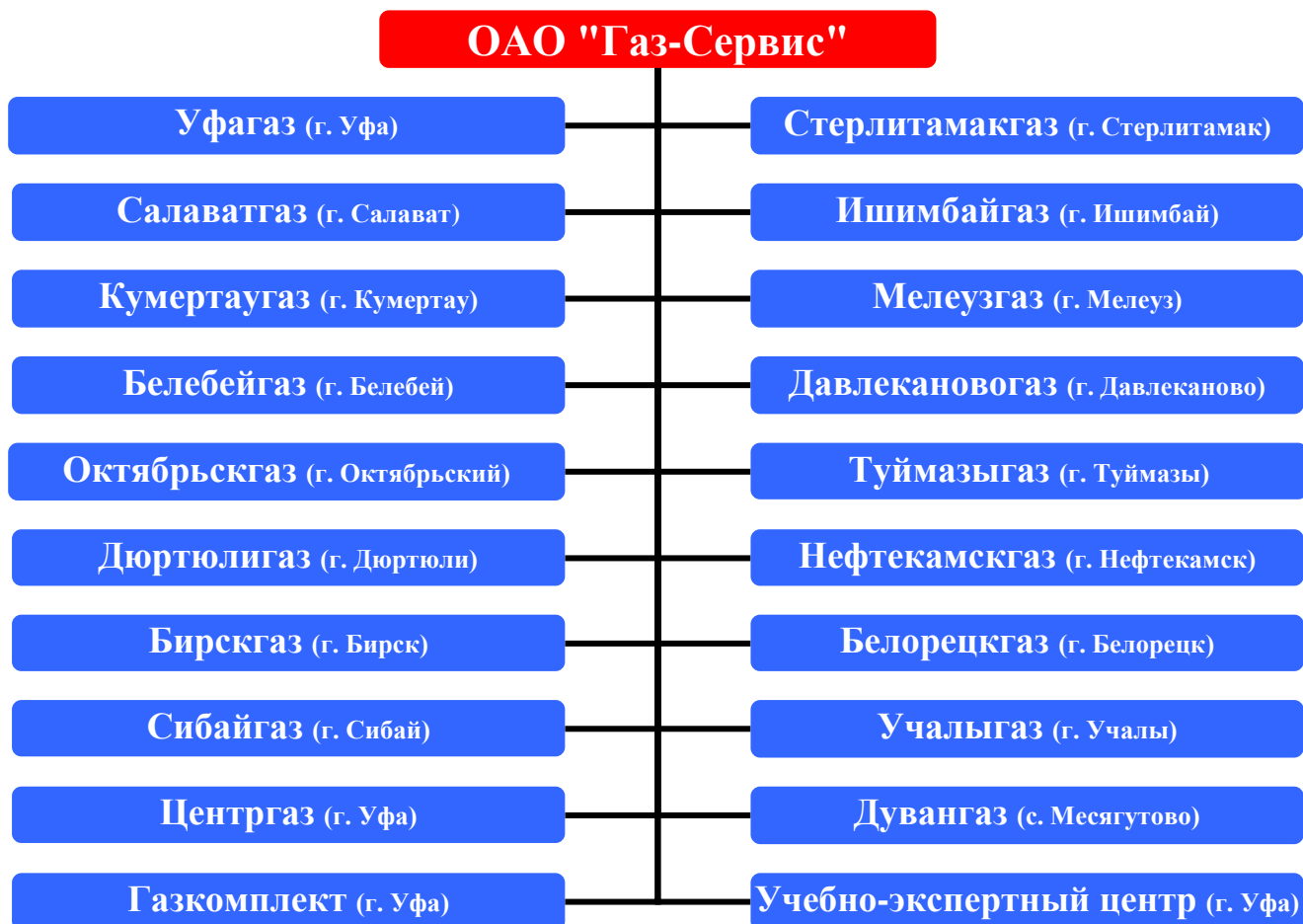
Сайт Общества в сети Интернет:

<http://www.gaz-service.ru/>

Сайт публикации обязательной к раскрытию информации:

<http://www.gaz-service.ru/>

СТРУКТУРА ОБЩЕСТВА

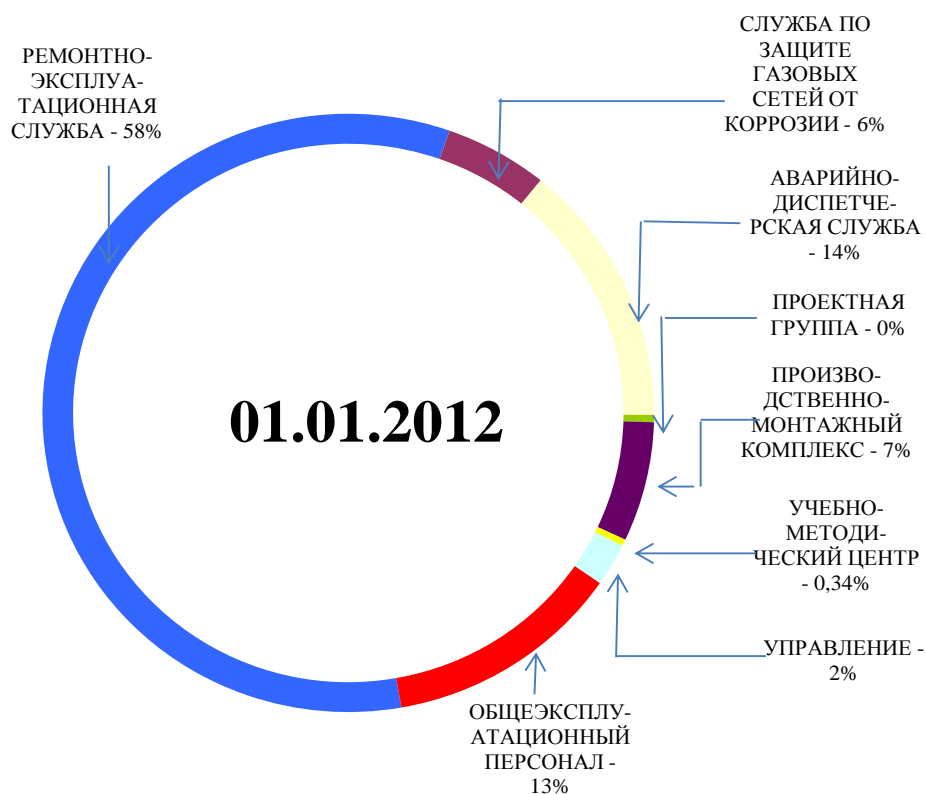




В составе Общества 20 структурных подразделений: 18 эксплуатационных филиалов, Учебно-экспертный центр и филиал «Газкомплект». Среднесписочная численность работников Общества на 01.01.2012 составила 7 885 человек, которая распределяется следующим образом:

- || ремонтно-эксплуатационная служба – 4 585 человек;
- || служба по защите газовых сетей от коррозии – 430 человек;
- || аварийно – диспетчерская служба – 1 126 человек;
- || проектная группа – 31 человек;
- || производственно – монтажный комплекс – 510 человек;
- || учебно-методический центр – 27 человек;
- || управление – 183 человек;
- || общеэксплуатационный персонал – 993 человека.
- ||

СТРУКТУРА РАБОТНИКОВ ОБЩЕСТВА НА 01.01.2012 В %





ОСНОВНЫЕ ВИДЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА:

- II транспортировка сетевого газа потребителям и оперативное управление газораспределительными системами;
- II обеспечение сохранности объектов газового хозяйства;
- II изготовление и ремонт газового оборудования для котельных, в том числе блочных, газогорелочных устройств, изготовление и ремонт проточных и емкостных водонагревателей;
- II строительство систем газоснабжения, сооружений на них, средств защиты подземных газопроводов от коррозии, общестроительные работы;
- II эксплуатация и ремонт газопроводов, сооружений на них, средств защиты подземных газопроводов от коррозии, находящихся на балансе, в доверительном управлении Общества и безвозмездном пользовании, а также на балансе других предприятий и организаций;
- II оказание услуг промышленным, коммунально-бытовым предприятиям, населению по: строительству; монтажу; пуско-наладочным работам; профилактическому обслуживанию газового оборудования; эксплуатации и ремонту газопроводов, сооружений на них, средств защиты от коррозии газопроводов; изготовлению запасных частей к газовому оборудованию; ремонту и обслуживанию средств измерения и контроля давления, учета расхода газа;
- II изготовление и ремонт оборудования для систем защиты подземных газопроводов от электрохимической коррозии; изготовление и ремонт фасонных частей газопроводов;
- II другие виды деятельности, не противоречащие законодательству Российской Федерации, Республики Башкортостан.

ИНФОРМАЦИЯ О РЕЕСТРОДЕРЖАТЕЛЕ

Закрытое акционерное общество «Специализированный регистратор – Держатель реестра акционеров газовой промышленности» ЗАО «СР-ДРАГа»

Место нахождения: 117420, г. Москва, ул. Новочеремушкинская, д.71/32

Почтовый адрес: 117420, г. Москва, ул. Новочеремушкинская, д.71/32

Тел.: (495) 719-40-44 **Факс:** (495) 719-45-85

Лицензия: № 10-000-1-00291 от 26.12.2003 выдана Федеральной комиссией по ценным бумагам при правительстве Российской Федерации

Уставный капитал ОАО «Газ-Сервис» составляет 3 510 820 рублей. Общество имеет именные акции номинальной стоимостью 5 рублей каждая в количестве 702 164 акции.



Структура акционерного капитала Общества – 100 % частная собственность.

Владельцами обыкновенных акций по состоянию на 31.12.2011 являются:

II в количестве 351 070 штук Открытое Акционерное Общество «Газпром газораспределение» - 49,99 % от уставного капитала;

II в количестве 306 227 штук Открытое Акционерное Общество «Башкирская венчурная компания» – 43,61 % от уставного капитала;

II в количестве 9 569 штук прочие юридические лица, в количестве 35 298 штук акций – физические лица (3 280 физических лица).

Государственный регистрационный номер выпуска обыкновенных акций и дата государственной регистрации: 1-01-30403-D от 25.08.2004.

Специального права на участие Российской Федерации в управлении акционерным обществом («золотая акция») не имеется.

ИНФОРМАЦИЯ ОБ АУДИТОРЕ ОБЩЕСТВА

Общество с ограниченной ответственностью «Аудит - новые технологии»

Место нахождения: 192174, Россия, г. Санкт-Петербург,
ул. Седова, д. 142, лит. А.

Тел.: (495) 988-95-61 **Факс:** (495) 998-95-62

Корпоративный член саморегулируемой организации аудиторов
Некоммерческое партнерство «Гильдия аудиторов Региональных Институтов
Профессиональных бухгалтеров», и включено в Реестр аудиторов и
аудиторских организаций указанной саморегулируемой организации
аудиторов 25 декабря 2009 г. за основным регистрационным номером (ОРНЗ)
10304025366.

ДОЧЕРНИЕ И ЗАВИСИМЫЕ ОБЩЕСТВА

Общество имеет долю 55 % в ООО «Термо-Сервис», основными видами деятельности которого, в соответствии с Уставом, являются следующие виды деятельности:

II производство прочих металлических изделий, кроме сабель, штыков и аналогичного оружия;

II обработка металлических изделий с использованием основных технологических процессов машиностроения;

II производство неэлектрических печей, горелок и устройств для них;

II производство электрических печей;



- || предоставление услуг по монтажу, ремонту и техническому обслуживанию печей и печных топок;
- || производство прочих изделий из пластмасс, не включенных в другие группировки;
- || предоставление услуг в области производства пластмассовых деталей;
- || производство приборов для контроля прочих физических величин;
- || предоставление услуг по монтажу, ремонту и техническому обслуживанию приборов и инструментов для измерения, контроля, испытания, навигации, локации и прочих целей;
- || производство санитарно-технических работ;
- || прочая оптовая торговля;
- || оптовая торговля неэлектрическими бытовыми приборами;
- || розничная торговля металлическими и неметаллическими конструкциями;
- || специализированная розничная торговля прочими непродовольственными товарами, не включенными в другие группировки.

1.2 Краткое описание положения Общества в отрасли



Площадь Республики Башкортостан составляет 143 тыс. км² или 0,8 % от общей площади страны. На севере Башкортостан граничит с Пермским краем и Свердловской областью, на востоке – с Челябинской, на юго-востоке, юге и юго-западе – с Оренбургской областями, на западе – с Республикой Татарстан, на северо-западе – с Удмуртской республикой.

Протяженность территории с севера на юг составляет 550 км, с запада на восток – более 430 км.

Республика занимает 7 место в России по численности населения – 4 072 тыс. чел., плотность населения – 28,5 человека на один квадратный километр территории против 8,4 человек в среднем по России.

Столица Башкортостана – город Уфа с населением 1 075 тыс. чел. В Республике Башкортостан 54 административных района, 21 город, 2 поселка городского типа, 828 сельских администраций, 4 674 сельских населённых пункта. Наиболее крупные города: Уфа, Стерлитамак, Салават, Нефтекамск, Октябрьский.

Ведущими отраслями специализации являются топливная промышленность, химия и нефтехимия, электроэнергетика, металлургия, машиностроение, сельскохозяйственная, лёгкая и пищевая промышленности.



Уровень газификации Республики Башкортостан природным и сжиженным газом на 01.01.2012 составил 79,11 % (в городах и посёлках городского типа – 88,33 %, на селе – 65,77 %).

Общество является единственной в Республике Башкортостан газораспределительной организацией (далее ГРО).

Цены и тарифы по основным видам деятельности Общества регулируются федеральными государственными органами и органами исполнительной власти Субъекта Российской Федерации.

Общий объем транспортировки природного газа потребителям по Республике Башкортостан за 2011 год составил 15 597 млн. м³.

Период деятельности Общества в отрасли составляет 49 лет.

Уровень газификации Республики Башкортостан природным и сжиженным газом на 01.01.2012 составил

79,11 %

ОСНОВНАЯ ЦЕЛЬ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА:

бесперебойное, надежное и безаварийное газоснабжение потребителей Республики Башкортостан и получение прибыли, обеспечивающей устойчивое и эффективное экономическое благосостояние Общества, создание здоровых и безопасных условий труда и социальную защиту работников Общества

Надежность и бесперебойность функционирования Общества определяет финансовое благополучие и стабильность работы предприятий практически во всех секторах экономики Республики Башкортостан, от этого напрямую зависит обеспечение теплом, электроэнергией и непосредственно газом населения.

В соответствии с Постановлением Федеральной энергетической комиссии Российской Федерации от 14.11.1997 № 121/1 (с изменениями, внесёнными Постановлением от 24.03.2008 № 15/6) ОАО «Газ-Сервис» включено в Перечень субъектов естественных монополий в топливно-энергетическом комплексе и занесено в Реестр по разделу «Транспортировка природного газа по трубопроводам», вследствие чего конкурентов в данном виде деятельности у Общества нет.

Согласно приказу Территориального управления Министерства Российской Федерации по антимонопольной политике и поддержке предпринимательства по Республике Башкортостан от 21.07.2003 № 43 о/д ОАО «Газ-Сервис» включено в Реестр хозяйствующих субъектов, имеющих на рынке определённого товара долю более 35 % по коду ОКП «Газоснабжение»,



с долей хозяйствующего субъекта более 65 %. Транспортировка природного газа является естественно-монопольным видом деятельности.

В 2009 году ОАО «Газ-Сервис» также признано субъектом естественной монополии на рынке технического обслуживания внутридомового газового оборудования.

Согласно приказу Управления федеральной антимонопольной службы по Республике Башкортостан от 31.07.2009 № 264 в Реестр хозяйствующих субъектов, имеющих на рынке определённого товара долю более 35 %, внесены изменения и дополнения по кодам ОКП:

II «Газоснабжение», с долей хозяйствующего субъекта на соответствующем рынке 100 %;

II «Техническое обслуживание внутридомового газового оборудования», с долей хозяйствующего субъекта на соответствующем рынке 100 %.

Между Администрацией Республики Башкортостан и ОАО «Газпром» действует Соглашение о сотрудничестве сроком на пять лет. Соглашение предусматривает сотрудничество ОАО «Газпром» и Администрации по следующим основным направлениям:

II газификация населенных пунктов;

II развитие и совершенствование системы устойчивого газоснабжения потребителей;

II развитие мощностей по использованию сжатого и сжиженного природного газа в качестве моторного топлива;

II разработка и внедрение газосберегающих технологий;

II обеспечение экологической безопасности и рационального природопользования;

II создание комплексной автоматизированной системы измерений расходов и параметров качества природного газа на основе действующих узлов учета газа газотранспортных, газораспределительных, промышленных и коммунально-бытовых организаций;

II разработка и внедрение программы повышения точности измерений расхода газа на коммерческих узлах учета и метрологического обеспечения;

II реализация программы строительства жилья для работников и пенсионеров ОАО «Газпром» и его дочерних обществ, переселяемых из районов Крайнего Севера и приравненных к ним местностей.



1.3 Техническая характеристика общества

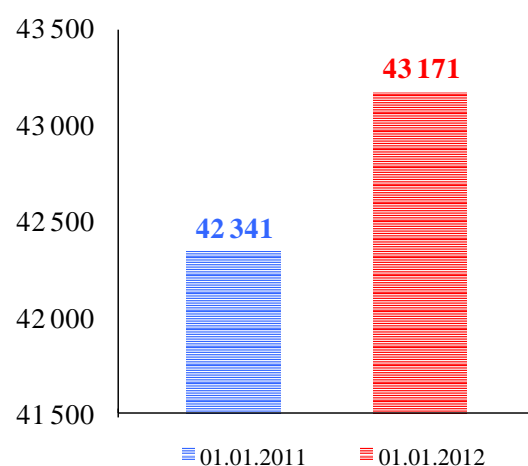
ПОКАЗАТЕЛИ, ХАРАКТЕРИЗУЮЩИЕ ТЕХНИЧЕСКОЕ СОСТОЯНИЕ ОБЩЕСТВА В 2010-2011 ГГ.

№ п/п	Показатель	Ед. измерения	01.01.2011	01.01.2012	Изменение в %
1	Протяженность обслуживаемых газопроводов по природному газу всего, в том числе:	км	42 341,45	43 171,47	101,96
1.2	высокого давления 1 категории	км	8 264,15	8 320,64	100,68
1.3	высокого давления 2 категории	км	6 642,29	6 703,02	100,91
1.4	среднего давления	км	1 589,98	1 595,77	100,36
1.5	низкого давления	км	25 845,03	26 552,04	102,57
2	Протяженность газопроводов по природному газу на балансе Общества всего	км	5 354,57	5 367,46	100,24
3	Протяженность наружных газопроводов сжиженного газа	км	0,07	0,07	100,00
4	Протяженность внутренних газопроводов по природному газу всего, в том числе:	км	13 217,22	13 642,39	103,22
4.1	на балансе Общества	км	2 274,93	0,51	0,02
5	Количество ГРП (ГРПБ, ГРУ) всего, в том числе:	ед.	2 732	2 867	104,94
5.1	на балансе Общества	ед.	476	496	104,2
6	Количество ШРП всего, в том числе:	ед.	5 191	5 393	103,89
6.1	на балансе Общества	ед.	334	361	108,08
7	Количество ГНС, ГНП и АГЗС всего, в том числе:	ед.	0	0	0,00
7.1	на балансе Общества	ед.	0	0	0,00
8	Газифицированные коммунально-бытовые объекты всего, в том числе:	ед.	9 468	9 657	102,00
8.1	из них обслуживаются по договорам	ед.	9 081	9 251	101,87
9	Газифицированные котельные всего, в том числе:	ед.	2 454	2 612	106,44
9.1	обслуживаются по договорам	ед.	2 226	2 245	100,85
10	Газифицированные промпредприятия и сельхозобъекты всего, в том числе:	ед.	1 661	1 648	99,22
10.1	обслуживаются по договорам	ед.	1 442	1 395	96,74

Газифицированные природным					
11	газом квартиры всего, в том числе:	ед.	1 230 573	1 247 198	101,35
11.1	из них на обслуживании	ед.	1 230 573	1 247 198	101,35
Количество установок					
электрохимической защиты всего, в					
12	том числе:	ед.	7 327	7 362	100,48
12.1	на балансе Общества	ед.	1 609	1 608	99,94
Наличие учебно-методических					
13	центров	ед.	1	1	100,00
14	Автотракторная техника всего	ед.	1 221	1 153	94,43

За 2011 год произошло увеличение протяженности обслуживаемых газопроводов по природному газу на 1,96 %, при этом протяженность газопроводов высокого давления 1 категории увеличилась на 0,68 %, газопроводов низкого давления на 2,57 %. Количество газорегуляторных пунктов (газорегуляторных пунктов блочных и газорегуляторных установок) выросло на 4,94 %, при этом количество ГРП на балансе Общества выросло на 4,2 %. Количество шкафных распределительных пунктов на балансе Общества выросло на 8,08 %. Количество газифицированных природным газом квартир за 2011 год выросло на 16 625 ед., или на 1,35 %.

ПРОТЯЖЕННОСТЬ ОБСЛУЖИВАЕМЫХ ГАЗОПРОВОДОВ В КМ



1.4 Мероприятия по обеспечению бесперебойной подачи газа и безаварийной эксплуатации систем газоснабжения

Во исполнение Программы подготовки систем газораспределения к работе в осенне-зимний период 2011-2012 гг. ОАО «Газпром газораспределение» от 12.05.2011, Постановления Правительства Республики Башкортостан от 18.07.2011 № 236 «О подготовке объектов энергетического хозяйства, жилищно-коммунального и социального назначения к работе в осенне-зимний период 2011-2012 гг.» и приказа ОАО «Газ-Сервис» от 22.06.2011 № 474 «Об итогах работы газового хозяйства ОАО «Газ-Сервис» в осенне-зимний период 2010-2011 гг. и подготовке к предстоящему сезону 2011-2012 гг.» по состоянию на 20.09.2011 выполнены следующие работы:



|| опрессовано 626,35 км подземных газопроводов при плане 626,35 км (100 %);

|| произведена проверка плотности подземных газопроводов приборным методом 6315,87 км при плане 6315,87 км (100 %);

|| обследовано приборным методом состояние изоляции 5856,61 км подземных газопроводов, при плане 5856,61 км (100 %);

|| произведена замена 7,74 км подземных газопроводов при плане 6,94 км (111,5 %);

|| выполнено строительство 11,04 км кольцующих газопроводов при плане 11,04 км (100 %);

|| проведена диагностика 375,21 км подземных стальных газопроводов, при плане 323,28 км (116 %), 266 ед. ГРП при плане 266 ед. (100 %);

|| выполнен текущий ремонт ГРП – 2732 ед. при плане 2732 ед. (100 %);

|| выполнен текущий ремонт ШРП – 5191 ед. при плане 5191 ед. (100 %);

|| произведена замена ШРП – 40 ед. при плане 40 ед. (100 %).

|| выполнен текущий ремонт запорной арматуры – 34135 ед. при плане 34135 ед. (100 %);

|| произведена замена регуляторов давления в ГРП, ШРП – 198 ед. при плане 197 ед. (100 %);

|| произведена замена ПЗК в ГРП, ШРП – 67 ед. при плане 67 ед. (100 %);

|| произведена замена ПСК в ГРП, ШРП – 155 ед. при плане 155 ед. (100 %);

|| произведена замена фильтров в ГРП, ШРП – 14 ед. при плане 14 ед. (100 %);

|| подготовлено транспортных средств и механизмов – 1100 ед. при плане 1100 ед. (100 %);

|| техническая готовность газопроводов – 42341,45 км при плане 42341,45 км (100 %);

|| выполнена покраска надземных газопроводов (в т.ч. опор) – 1075,12 км (126 % от запланированного объема работ).

В течение 2011 года силами производственных подразделений Общества было выполнено техническое обслуживание газового оборудования котельных предприятий и коммунально-бытовых объектов в количестве 11 496 шт., а также внутридомового газового оборудования газифицированных

В течение 2011 года Обществом было произведено первичных пусков природного газа для газоснабжения квартир и домовладений в количестве

16 625 шт.

природным газом 763 212 квартир при плане 751 168 квартир (101,6 %). Было произведено 16 625 первичных пусков природного газа для газоснабжения квартир и домовладений.

Разъяснительная работа с населением по безопасной эксплуатации газового оборудования.

В целях профилактики недопущения аварийных ситуаций при пользовании газом систематически проводилась разъяснительная работа среди населения по безопасному пользованию газом, в том числе с привлечением средств массовой информации.

В октябре 2011 года впервые в России в Уфе поставлен детский спектакль по мотивам книги ОАО «Газпром газораспределение» «Секреты природного газа» в рамках проведения мероприятий по пропаганде безопасного пользования газом в быту.





В мае 2011 года ОАО «Газ-Сервис» открыло в Уфе современный магазин по продаже газового оборудования. Впервые в Башкирии покупатель прямо на месте сможет не только купить, но и заключить договор на доставку, установку и монтаж оборудования. Также при этом, покупатель по системе «Единого окна» получит весь перечень услуг по газификации.





ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ РЕЗУЛЬТАТЫ

- || выручка – 5 715 806 тыс. руб.
- || прибыль от продаж – 657 329 тыс. руб.
- || выполнение плана по прибыли продаж – 120 %
- || выполнение плана по чистой прибыли – 134,9 %
- || рентабельность расходов – 13 %
- || коэффициент текущей ликвидности – 1,68
- || чистая прибыль – 359 836 тыс. руб.



2 ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ РЕЗУЛЬТАТЫ

2.1 Результаты финансово-хозяйственной деятельности

ОСНОВНЫЕ ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА ЗА 2011 ГОД

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт 2010	План 2011	Факт 2011	Выполнение плана, %
Природный газ						
1.1.	Объем полученного газа	млн. м ³	15 173,8	15 154,00	15 653,20	103,3
1.2.	Транспортировка газа потребителям	млн. м ³	15 118,0	15 096,50	15 596,50	103,3
1.3.	Доходы	тыс. руб.	3 908 047	4 526 607	4 663 120	103,0
1.4.	Расходы	тыс. руб.	3 203 157	4 080 237	4 096 779	100,4
1.5.	Прибыль	тыс. руб.	704 890	446 370	566 341	126,9
1.6.	Рентабельность расходов	%	22,0	10,9	13,8	126,4
Сжиженный газ						
2.1.	Объем полученного газа	тн	7 665,6	0	61,1	0
2.2.	Объем реализации газа	тн	6 851,2	0	277,2	0
2.3.	Доходы	тыс. руб.	101 627	0	2 941	0
2.4.	Расходы	тыс. руб.	136 289	335	11 177	0
2.5.	Прибыль	тыс. руб.	-34 662	-335	-8 236	0
Прочая деятельность						
3.1.	Доходы, в т.ч.:	тыс. руб.	911 030	955 568	1 049 745	109,9
3.1.1	Торговля	тыс. руб.	100 310	122 585	152 713	124,6
3.1.2	Выполнение строительно-монтажных работ	тыс. руб.	359 300	379 669	438 957	115,6
3.1.3	Техническое обслуживание и ремонт сетей	тыс. руб.	81 347	83 819	88 362	105,4



3.1.4	Обслуживание и ремонт ВДГО	тыс. руб.	282 899	332 638	328 336	98,7
3.1.5	Прочие	тыс. руб.	87 174	36 856	41 378	112,3
3.2.	Расходы, в т.ч.	тыс. руб.	851 027	853 498	950 521	111,4
3.2.1	Торговля	тыс. руб.	97 872	112 184	141 432	126,1
3.2.2	Выполнение строительно-монтажных работ	тыс. руб.	309 750	325 703	384 851	118,2
3.2.3	Техническое обслуживание и ремонт сетей	тыс. руб.	70 050	69 847	71 636	102,6
3.2.4	Обслуживание и ремонт ВДГО	тыс. руб.	282 971	315 696	322 301	102,1
3.2.5	Прочие	тыс. руб.	90 384	30 069	30 302	100,8
3.3.	Прибыль	тыс. руб.	60 003	102 070	99 224	97,2
3.4.	Рентабельность расходов	%	7,1	12	10,4	87,3
Итого по всем видам деятельности						
4.1.	Доходы	тыс. руб.	4 920 704	5 482 174	5 715 806	104,3
4.2.	Расходы	тыс. руб.	4 190 473	4 934 070	5 058 477	102,5
4.3.	Прибыль от всех видов деятельности	тыс. руб.	730 231	548 104	657 329	119,9
4.4.	Рентабельность расходов	%	17,4	11,1	13	117,1
Прочие показатели						
5.1.	Прочие доходы	тыс. руб.	82 242	104 767	137 528	131,3
5.2.	Прочие расходы	тыс. руб.	175 005	251 860	261 194	103,7
5.3.	Прибыль до налогообложения	тыс. руб.	637 468	401 011	533 663	133,1
5.4.	Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	тыс. руб.	180 347	134 183	173 827	129,5
5.5.	Чистая прибыль	тыс. руб.	457 121	266 828	359 836	134,9
5.6.	чистая прибыль за вычетом спецнадбавки к использованию	тыс. руб.	457 121	266 828	359 836	134,9



5.7.	Рентабельность по чистой прибыли	%	10,5	5,1	6,8	131,5
5.8.	Среднесписочная численность в целом по предприятию	чел.	8 019	8 079	7 885	97,6
5.9.	Среднемесячная зарплата	руб.	21 337	23 609	24 457	103,6
5.10.	Средняя численность работников, занятых на деятельности по транспортировке газа.	чел.	6 162	6 463	6 263	96,9
5.11.	Среднемесячная зарплата работников занятых на деятельности по транспортировке газа.	руб.	21 200	23 863	24 761	103,8

Бюджет доходов и расходов Общества (далее БДР) на 2011 год согласован с ОАО «Газпромрегионгаз» (протокол согласования БДР на 2011 год от 11.03.2011 № 51) и утвержден на заседании Совета директоров Общества (протокол заседания Совета директоров от 31.03.2011 № 7). В дальнейшем БДР был скорректирован (протокол согласования корректировки от 26.07.2011 № 51/к-1), а новая редакция утверждена Советом директоров Общества (протокол заседания Совета директоров от 14.09.2011 № 3).

Тарифы на услуги по транспортировке природного газа по газораспределительным сетям для ОАО «Газ-Сервис» на 2011 год утверждены приказом Федеральной службы по тарифам России (далее ФСТ России) от 03.12.2010 № 373-э/2.

Средний тариф по транспортировке природного газа на 2011 год утвержден в размере 302,94 руб. за 1 тыс. м³ газа.

Доходы по всем видам деятельности в 2011 году составили 5 715 806 тыс. руб., при утвержденном плане 5 482 174 тыс. руб., т.е. фактические доходы больше плановых на 233 632 тыс. руб. Выполнение плана составило 104,3 %, в том числе:

II доходы от транспортировки природного газа составили 4 663 120 тыс. руб., при утвержденном плане 4 526 607 тыс. руб., т.е. фактические доходы больше плановых на 136 513 тыс. руб. Выполнение плана составило 103,0 %, вследствие увеличения объема транспортировки газа конечным потребителям на 3,3 %. Рост объема транспортировки газа обусловлен потреблением дополнительных объемов газа потребителями энергетического комплекса;

II доходы от реализации сжиженного газа – 2 941 тыс. руб. В связи с передачей указанного вида деятельности ООО «Сжиженный газ Уфа» со 2 квартала 2011 г., Общество осуществляло реализацию сжиженного газа потребителям в 1 квартале 2011 г.;



II доходы от прочих видов деятельности получены в сумме 1 049 745 тыс. руб., при утвержденном плане 955 568 тыс. руб., т.е. фактические доходы больше плановых на 94 177 тыс. руб. Выполнение плана составило 109,9 %. Дополнительные доходы по прочей деятельности получены от увеличения объема реализации газового оборудования на 30 128 тыс. руб., выполнения строительно-монтажных работ на 59 288 тыс. руб.

ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ПО ОБЪЕМАМ ТРАНСПОРТИРОВКИ ГАЗА ЗА 2011 ГОД В МЛН. М³

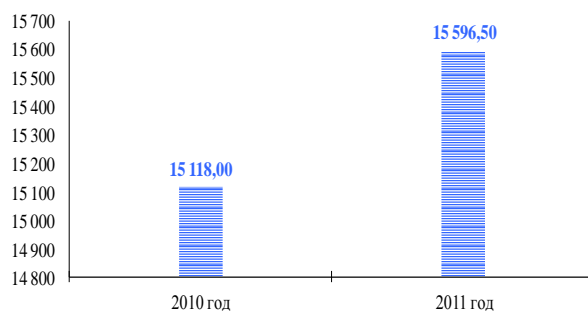
Показатель	2010	2011	Изменение
Получено газа в сети	15 173,8	15 653,2	479,4
Объем оказанных услуг по транспортировке всего, в том числе:	15 118,0	15 596,5	478,5
- населению	1 917,9	1 997,7	79,8
- промышленным потребителям	13 200,1	13 598,8	398,7
Потери	44,5	43,6	-0,8
Отпущено на собственные нужды	11,3	13,1	1,8

Транспортировка природного газа в 2011 году осуществлялась на основании 3-х сторонних договоров поставки и транспортировки газа, заключаемых между Поставщиком ООО «Газпром межрегионгаз Уфа», газораспределительной организацией ОАО «Газ-Сервис» и Потребителями. Всего заключено 7 745 договоров.

Объем транспортировки газа потребителям составил 15 596,5 млн. м³, что на 478,5 млн. м³ больше, чем в 2010 году.

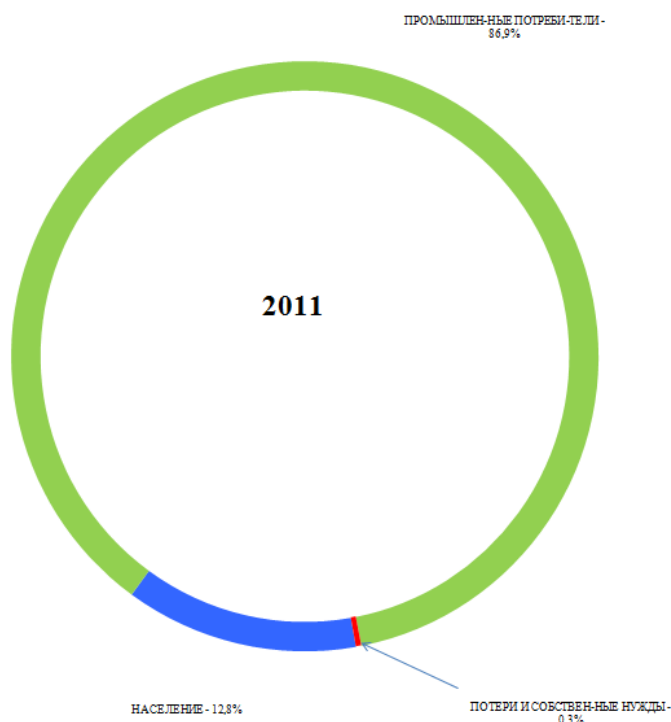
По сравнению с предыдущим периодом увеличилось потребление газа промышленными потребителями. Положительную динамику по объему потребленного газа показало население, объем потребления увеличился на 79,8 млн. м³. Отклонение по промышленным потребителям составило 398,7 млн. м³, что было обусловлено транспортированием дополнительных объемов газа потребителям энергетического комплекса в связи с низкими температурами зимнего периода.

ОБЪЕМ ТРАНСПОРТИРОВКИ ГАЗА В МЛН.М³





СТРУКТУРА ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ГАЗА В 2011 ГОДУ В %



Расходы по всем видам деятельности составили 5 058 477 тыс. руб., при утвержденном плане 4 934 070 тыс. руб., в том числе по видам деятельности:

|| транспортировка газа по газораспределительным сетям 4 096 779 тыс. руб. при плане 4 080 237 тыс. руб. Перерасход эксплуатационных затрат допущен по статьям:

|| материальные затраты – 28 887 тыс. руб. в связи с увеличением цен на приобретение материалов для ремонта основных средств хозяйственным способом и спецодежды;

|| оплата труда – 10 333 тыс. руб. в связи с созданием резерва на оплату неиспользованных отпусков;

|| прочие расходы – 7 939 тыс. руб. в связи с увеличением выплат по договорам аренды газопроводов, отчислений в негосударственный пенсионный фонд, увеличением расходов, связанных с оформлением прав собственности.

|| реализация сжиженного газа 11 177 тыс. руб. при плане 335 тыс. руб.;

|| прочая деятельность 950 521 тыс. руб. при плане 853 498 тыс. руб.



Фактические расходы по всем видам деятельности выше плановых на 124 407 тыс. руб. Процент выполнения плана составил 102,5 %. Превышение расходов по прочей деятельности произошло в результате роста материальных затрат в связи с увеличением объемов продаж через торговую сеть Общества и увеличением объемов строительно-монтажных работ.

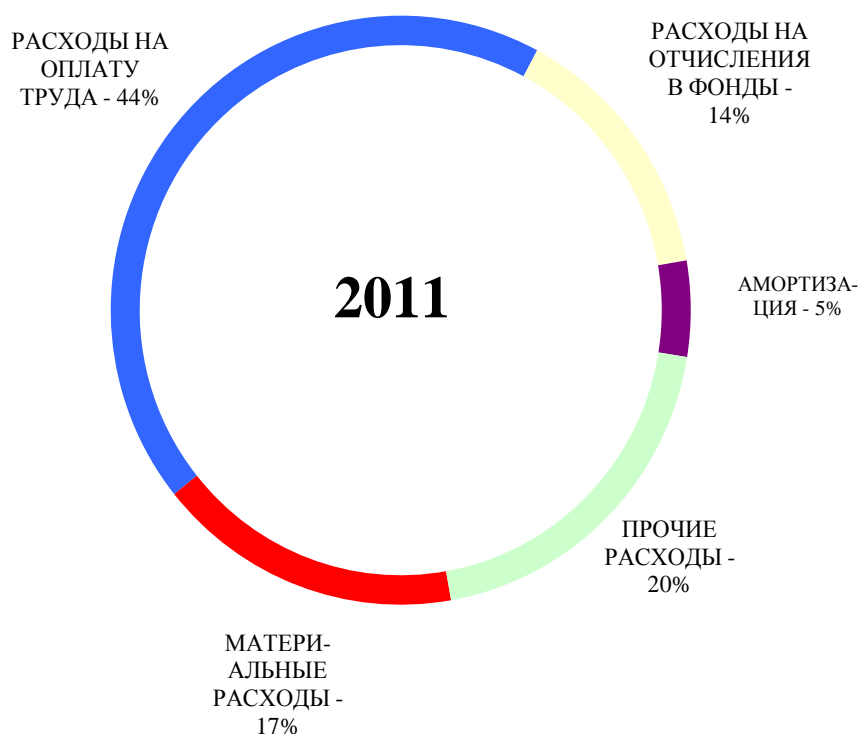
СТРУКТУРА РАСХОДОВ ЗА 2010-2011 ГГ. В ТЫС. РУБ.

№ п/п	Показатель	2011	2010	Изменение	
				Тыс. руб.	В %
1.	Себестоимость проданных товаров, услуг	4 450 941	3 634 553	816 388	122,46
1.1.	Материальные расходы	759 030	678 662	80 368	111,84
1.2.	Расходы на оплату труда	1 937 092	1 691 313	245 779	114,53
1.3.	Расходы на отчисления в фонды и обязательное страхование от несчастных случаев на производстве	645 244	431 256	213 988	149,62
1.4.	Амортизация	233 814	183 415	50 399	127,48
1.5.	Прочие расходы	875 761	649 907	225 854	134,75
2.	Коммерческие расходы	11 308	11 660	-352	96,98
3.	Управленческие расходы	596 228	544 260	51 968	109,55
4.	Прочие расходы	261 194	175 005	86 189	149,25
	Всего	5 319 671	4 365 478	954 193	121,86

Основную долю затрат в составе себестоимости составили затраты на оплату труда, величина которых выросла в 2011 году до 1 937 092 тыс. руб.



СТРУКТУРА РАСХОДОВ В 2011 ГОДУ В %



Общий финансовый результат (прибыль от продаж) составил 657 329 тыс. руб., при плане 548 104 тыс. руб., т.е. фактическая прибыль от продаж превысила плановый показатель на 109 225 тыс. руб. из-за увеличения доходов по сравнению с плановыми показателями БДР. Выполнение плана составило 120 %.

Выполнение плана по прибыли от продаж за 2011 год составило

120 %

Прибыль от продаж по видам деятельности:

|| от транспортировки природного газа получена прибыль 566 341 тыс. руб. (при плане 446 369 тыс. руб.) или 126,9 % по отношению к плановому показателю;

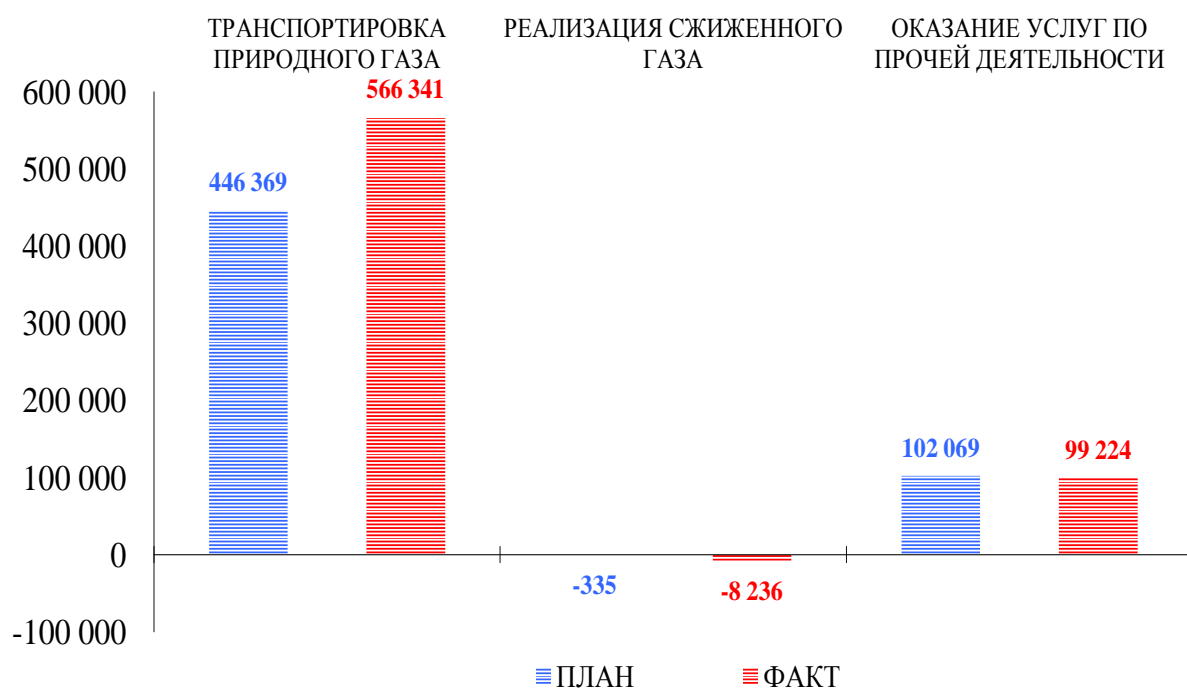
|| от реализации сжиженного газа получен убыток 8 236 тыс. руб. (при плановом убытке 335 тыс. руб.);

|| от оказания услуг по прочей деятельности получена прибыль 99 224 тыс. руб. (при плане 102 069 тыс. руб.) или 97,2 % по отношению к плановому показателю. Причиной невыполнения плана по прибыли от прочей



деятельности является создание оценочных обязательств по оплате отпусков в соответствии с положениями ПБУ 8/2010.

ПРИБЫЛЬ ОТ ПРОДАЖ ПО ВИДАМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ В 2011 ГОДУ В ТЫС. РУБ.



С учетом прочих доходов и расходов, финансовый результат по Обществу составил 533 663 тыс. руб., при плане 401 011 тыс. руб. Прибыль, остающаяся в распоряжении Общества (чистая прибыль) составила 359 836 тыс. руб., при плане 266 828 тыс. руб. (перевыполнение плана на 93 008 тыс. руб.).



СТРУКТУРА АКТИВОВ ОБЩЕСТВА В 2009-2011 ГГ. В ТЫС. РУБ.

Наименование показателя	На 31.12.2011		На 31.12.2010		На 31.12.2009	
	Тыс. руб.	Удельный вес	Тыс. руб.	Удельный вес	Тыс. руб.	Удельный вес
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ						
Нематериальные активы	1 464	0,03	1 647	0,03	1 832	0,04
Результаты исследований и разработок	2 188	0,04	1 450	0,03	0	0,00
Основные средства	4 148 807	72,70	3 778 412	71,89	2 865 091	69,66
Доходные вложения в материальные ценности	0	0,00	0	0,00	0	0,00
Финансовые вложения (долгосрочные)	25 487	0,45	34 129	0,65	27 561	0,67
Отложенные налоговые активы	3 476	0,06	7 311	0,14	2 975	0,07
Прочие внеоборотные активы	25 422	0,45	32 141	0,61	3 488	0,08
Итого по разделу I	4 206 844	73,72	3 855 090	73,34	2 900 947	70,54
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ						
Запасы	152 717	2,68	146 546	2,79	216 775	5,27
НДС по приобретенным ценностям	97 238	1,70	27 406	0,52	3 796	0,09
Дебиторская задолженность	191 949	3,36	163 995	3,12	173 922	4,23
Денежные средства и денежные эквиваленты	1 047 283	18,35	1 044 054	19,86	807 832	19,64
Прочие оборотные активы	10 798	0,19	19 035	0,36	9 422	0,23
Итого по разделу II	1 499 985	26,28	1 401 036	26,66	1 211 747	29,46
ВАЛЮТА БАЛАНСА	5 706 829	100,00	5 256 126	100,00	4 112 694	100,00

Валюта баланса выросла с 4 112 694 тыс. руб. на 31.12.2009, до 5 256 126 тыс. руб. на 31.12.2010 и на 31.12.2011 составила 5 706 829 тыс. руб. Рост валюты баланса за период с 31.12.2009 до 31.12.2011 составил 38,8 %.

Рост в активе баланса произошел за счет увеличения стоимости основных средств с 3 778 412 тыс. руб. на 31.12.2010 до 4 148 807 тыс. руб. на 31.12.2011, или на 10 %.

Валюта баланса Общества выросла на 31.12.2011 до

5 707 млн. руб.,

или на

38,8 % за 2 года



В структуре активов произошло увеличение доли внеоборотных активов с 73,34 % от валюты баланса на 31.12.2010 до 73,72 % от валюты баланса на 31.12.2011 и уменьшение доли оборотных активов за счет снижения доли денежных средств и денежных эквивалентов с 19,86 % от валюты баланса на 31.12.2010 до 18,35 % от валюты баланса на 31.12.2011.

В структуре активов наибольшую долю занимают основные средства (72,7 % от валюты баланса на 31.12.2011) и денежные средства и денежные эквиваленты (18,35 % от валюты баланса на 31.12.2011).

СТРУКТУРА ПАССИВОВ ОБЩЕСТВА В 2009-2011 ГГ. В ТЫС. РУБ.

Наименование показателя	На 31.12.2011		На 31.12.2010		На 31.12.2009	
	Тыс. руб.	Удельный вес	Тыс. руб.	Удельный вес	Тыс. руб.	Удельный вес
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ						
Уставный капитал	3 511	0,06	3 511	0,07	3 511	0,09
Переоценка внеоборотных активов	2 767 136	48,49	2 781 789	52,92	2 060 317	50,10
Добавочный капитал	16 483	0,29	17 085	0,33	17 987	0,44
Резервный капитал	694	0,01	694	0,01	694	0,02
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1 940 275	34,00	1 627 349	30,96	1 209 288	29,40
Итого по разделу III	4 728 099	82,85	4 430 428	84,29	3 291 797	80,04
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА						
Заемные средства	0	0,00	0	0,00	0	0,00
Отложенные налоговые обязательства	88 082	1,54	88 951	1,69	80 407	1,96
Итого по разделу IV	88 082	1,54	88 951	1,69	80 407	1,96
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА						
Кредиторская задолженность	603 167	10,57	490 454	9,33	542 939	13,20
Задолженность перед участниками по выплате доходов	2 027	0,04	1 145	0,02	732	0,02
Доходы будущих периодов	1 910	0,03	1 964	0,04	2 023	0,05
Оценочные обязательства	283 544	4,97	243 184	4,63	194 796	4,74
Прочие обязательства	0	0,00	0	0,00	0	0,00
Итого по разделу V	890 648	15,61	736 747	14,02	740 490	18,00
ВАЛЮТА БАЛАНСА	5 706 829	100,00	5 256 126	100,00	4 112 694	100,00



Рост в пассиве баланса произошел за счет увеличения нераспределенной прибыли с 1 627 349 тыс. руб. на 31.12.2010 до 1 940 275 тыс. руб. на 31.12.2011, или на 19 %.

В структуре пассивов произошло уменьшение доли капитала и резервов с 84,29 % на 31.12.2010 до 82,85 % на 31.12.2011 и уменьшение доли долгосрочных обязательств с 1,69 % на 31.12.2010 до 1,54 % на 31.12.2011.

В структуре пассивов наибольшую долю занимают переоценка внеоборотных активов (48,49 % от валюты баланса на 31.12.2011), нераспределенная прибыль (34 % от валюты баланса на 31.12.2011) и кредиторская задолженность (10,57 % от валюты баланса на 31.12.2011).

Рост в пассиве бухгалтерского баланса Общества произошел, в том числе за счет увеличения нераспределенной прибыли на

60 % за 2 года

ПОКАЗАТЕЛИ, ХАРАКТЕРИЗУЮЩИЕ ФИНАНСОВУЮ ЗАВИСИМОСТЬ ЗА 2009-2011 ГГ.

Показатель	Порядок расчета	31.12.2011	31.12.2010	31.12.2009
Отношение суммы привлеченных средств к капиталу и резервам, %	(долгосрочные обязательства на конец отчетного периода + краткосрочные обязательства на конец отчетного периода) / капитал и резервы на конец отчетного периода) x100	20,70	18,64	24,94
Отношение суммы краткосрочных обязательств к капиталу и резервам, %	краткосрочные обязательства на конец отчетного периода / капитал и резервы на конец отчетного периода x 100	18,84	16,63	22,50
Оборачиваемость дебиторской задолженности, раз	выручка / дебиторская задолженность на конец отчетного периода - задолженность участников (учредителей) по вкладам в уставный капитал на конец отчетного периода)	29,78	30,01	23,27

Показатели, характеризующие финансовую зависимость Общества, свидетельствуют о незначительной доле привлеченных средств и краткосрочных обязательств в капитале и резервах Общества.



**КОЭФФИЦИЕНТЫ, ХАРАКТЕРИЗУЮЩИЕ ПЛАТЕЖЕСПОСОБНОСТЬ
ЗА 2009-2011 ГГ.**

Показатель	Порядок расчета с указанием строк формы № 1*	Нормативное значение	31.12.2011	31.12.2010	31.12.2009
Коэффициент текущей ликвидности	Строка 1200 / Строка 1500 Формы № 1	1,5 – 2,5	1,68	1,90	1,63
Коэффициент обеспеченности собственными средствами	(Строка 1300-1130-1170) / Строка 1200 Формы № 1	0,1	0,37	0,44	0,35

* Форма № 1 – бухгалтерский баланс Общества.

Значения коэффициентов в пределах нормативных значений, что свидетельствует об удовлетворительном финансовом состоянии Общества и его финансовой устойчивости.



2.2 Чистые активы

ЧИСТЫЕ АКТИВЫ ЗА 2010-2011 ГГ. В ТЫС. РУБ.

Наименование показателя	Код строки	31.12.2011	31.12.2010	31.12.2009	Изменение за 2010-2011 гг.	
					Тыс. руб.	В %
I. Активы						
1. Нематериальные активы	1110, 1120	3 652	3 097	1 832	1 820	199,34
2. Основные средства (в том числе незавершенное строительство)	1130	4 148 807	3 778 412	2 865 091	1 283 716	144,80
3. Доходные вложения в материальные ценности	1140	0	0	0		
4. Долгосрочные и краткосрочные финансовые вложения	1150, 1240	25 487	34 129	27 561	-2 074	92,47
5. Прочие внеоборотные активы	1160, 1170	28 898	39 452	6 463	22 435	447,13
6. Запасы	1210	152 717	146 546	216 775	-64 058	70,45
7. Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	97 238	27 406	3 796	93 442	2561,59
8. Дебиторская задолженность	1230	191 949	163 995	173 922	18 027	110,36
9. Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	1 047 283	1 044 054	807 832	239 451	129,64
10. Прочие оборотные активы	1260	10 798	19 035	9 422	1 376	114,60
11. Итого активы, принимаемые к расчету (сумма данных пунктов 1—10)		5 706 829	5 256 126	4 112 694	1 594 135	138,76
II. Пассивы						
12. Долгосрочные обязательства по займам и кредитам	1410					
	1420, 1430,					
13. Прочие долгосрочные обязательства	1450	88 082	88 951	80 407	7 675	109,5452
14. Краткосрочные обязательства по займам и кредитам	1510	0	0	0	0	
15. Кредиторская задолженность	1520	603 167	490 454	542 939	60 228	111,09
16. Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	1529	2 027	1 145	732	1 295	276,91
17. Оценочные обязательства	1540	283 544	243 184	194 796	88 748	145,56
18. Прочие краткосрочные обязательства	1550	0	0	0		
19. Итого пассивы, принимаемые к расчету (сумма данных пунктов 12—18)		976 820	823 734	818 874	157 946	119,29
20. Стоимость чистых активов акционерного общества (итого активы, принимаемые к расчету (стр. 11) минус итог пассивы, принимаемые к расчету (стр. 19))		4 730 009	4 432 392	3 293 820	1 436 189	143,6

Размер чистых активов Общества рассчитан в соответствии с приказом Министерства финансов Российской Федерации и Федеральной комиссии по



рынку ценных бумаг от 29.01.2003 № 10н, 03-6/пз «Об утверждении Порядка оценки стоимости чистых активов акционерных обществ».

На 31.12.2009 чистые активы Общества составили 3 293 820 тыс. руб., на 31.12.2010 - 4 432 392 тыс. руб., на 31.12.2011 - 4 730 009 тыс. руб. Рост чистых активов на конец 2011 года по сравнению с аналогичным периодом 2010 года составил 6,7 %, а за 2 года 43,6 %. Рост чистых активов в 2011 году произошел в результате влияния следующих факторов:

|| увеличение стоимости основных средств с 3 778 412 тыс. руб. на 31.12.2010 до 4 148 807 тыс. руб. на 31.12.2011;

|| увеличение запасов с 146 546 тыс. руб. на 31.12.2010 до 152 717 тыс. руб. на 31.12.2011;

|| увеличение дебиторской задолженности с 163 995 тыс. руб. на 31.12.2010 до 191 949 тыс. руб. на 31.12.2011;

|| рост остатков денежных средств и их эквивалентов с 1 044 054 тыс. руб. на 31.12.2010 до 1 047 283 тыс. руб. на 31.12.2011;

Негативное влияние на величину чистых активов оказало:

|| увеличение кредиторской задолженности с 490 454 тыс. руб. на 31.12.2010 до 603 167 тыс. руб. на 31.12.2011;

|| рост оценочных обязательств с 243 184 тыс. руб. на 31.12.2010 до 283 544 тыс. руб. на 31.12.2011.

Чистые активы показывают, какая стоимость оборотных и внеоборотных активов предприятия обеспечена собственными источниками. Рост чистых активов Общества в 2011 году свидетельствует об улучшении финансового положения и платежеспособности Общества.

Размер чистых активов Общества вырос на конец 2011 года по сравнению с началом 2010 года на

43,6 %



2.3 Дебиторская и кредиторская задолженность

ДИНАМИКА ДЕБИТОРСКОЙ ЗАДОЛЖЕННОСТИ В 2011 ГОДУ В РАЗРЕЗЕ ВИДОВ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Показатель	Тыс. руб.					Измене ние за 2011 год, %	Удельный вес					
	01.01.2011	01.04.2011	01.07.2011	01.10.2011	01.01.2012		01.01.2011	01.04.2011	01.07.2011	01.10.2011	01.01.2012	
Долгосрочная												
ДЗ всего, в т.ч.:	773	702	605	555	7716	998,19	0,47	0,11	0,12	0,15	4,02	
сетевой газ	0	0	0	0	102	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,05	
сжиженный газ	0	0	0	0	0	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
прочая деятельность	4	4	0	0	64	1600,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,03	
прочие дебиторы	769	698	605	555	7550	981,79	0,47	0,11	0,12	0,15	3,93	
Краткосрочная												
ДЗ всего, в т.ч.:	163 222	648 139	514 692	363 018	184 233	112,87	99,53	99,89	99,88	99,85	95,98	
сетевой газ	58 194	493 513	259 751	37 426	86 888	149,31	35,49	76,06	50,41	10,29	45,27	
сжиженный газ	1 332	897	740	0	0	0,00	0,81	0,14	0,14	0,00	0,00	
прочая деятельность	42 206	99 174	94 407	124 586	38 675	91,63	25,74	15,28	18,32	34,27	20,15	
прочие дебиторы	61 281	54 346	159 589	200 801	58 575	95,58	37,37	8,38	30,97	55,23	30,52	
задолженность бюджета	209	209	205	205	95	45,45	0,13	0,03	0,04	0,06	0,05	
Дебиторская задолженность всего	163 995	648 841	515 297	363 573	191949	117,05	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	

Долгосрочная дебиторская задолженность (сроком погашения более 12 месяцев) на 31.12.2011 составила 7 716 тыс. руб. Увеличение произошло за счет задолженности работников предприятия (прочие дебиторы) за приобретенное жилье в 2011 году.

Краткосрочная дебиторская задолженность (сроком погашения менее 12 месяцев) на 31.12.2011 составила 184 233 тыс. руб. Увеличение произошло по расчетам за транспортировку сетевого газа в результате изменениям порядка расчетов за потребленный газ.

Краткосрочная дебиторская задолженность за сжиженный газ на 31.12.2011 ликвидирована. Задолженность за выполнение работ по прочей деятельности снизилась на 3 531 тыс. руб. Задолженность прочих дебиторов снизилась на 2 706 тыс. руб.



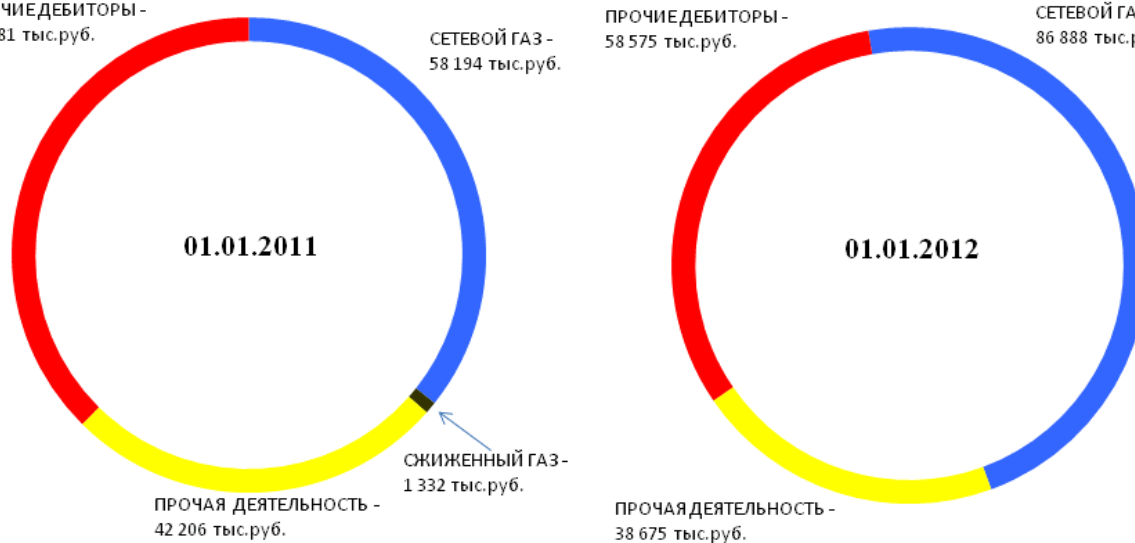
ИЗМЕНЕНИЕ СТРУКТУРЫ КРАТКОСРОЧНОЙ ДЕБИТОРСКОЙ ЗАДОЛЖЕННОСТИ ЗА 2011 ГОД

ПРОЧИЕ ДЕБИТОРЫ -
61 281 тыс.руб.

СЕТЕВОЙ ГАЗ -
58 194 тыс.руб.

ПРОЧИЕ ДЕБИТОРЫ -
58 575 тыс.руб.

СЕТЕВОЙ ГАЗ -
86 888 тыс.руб.



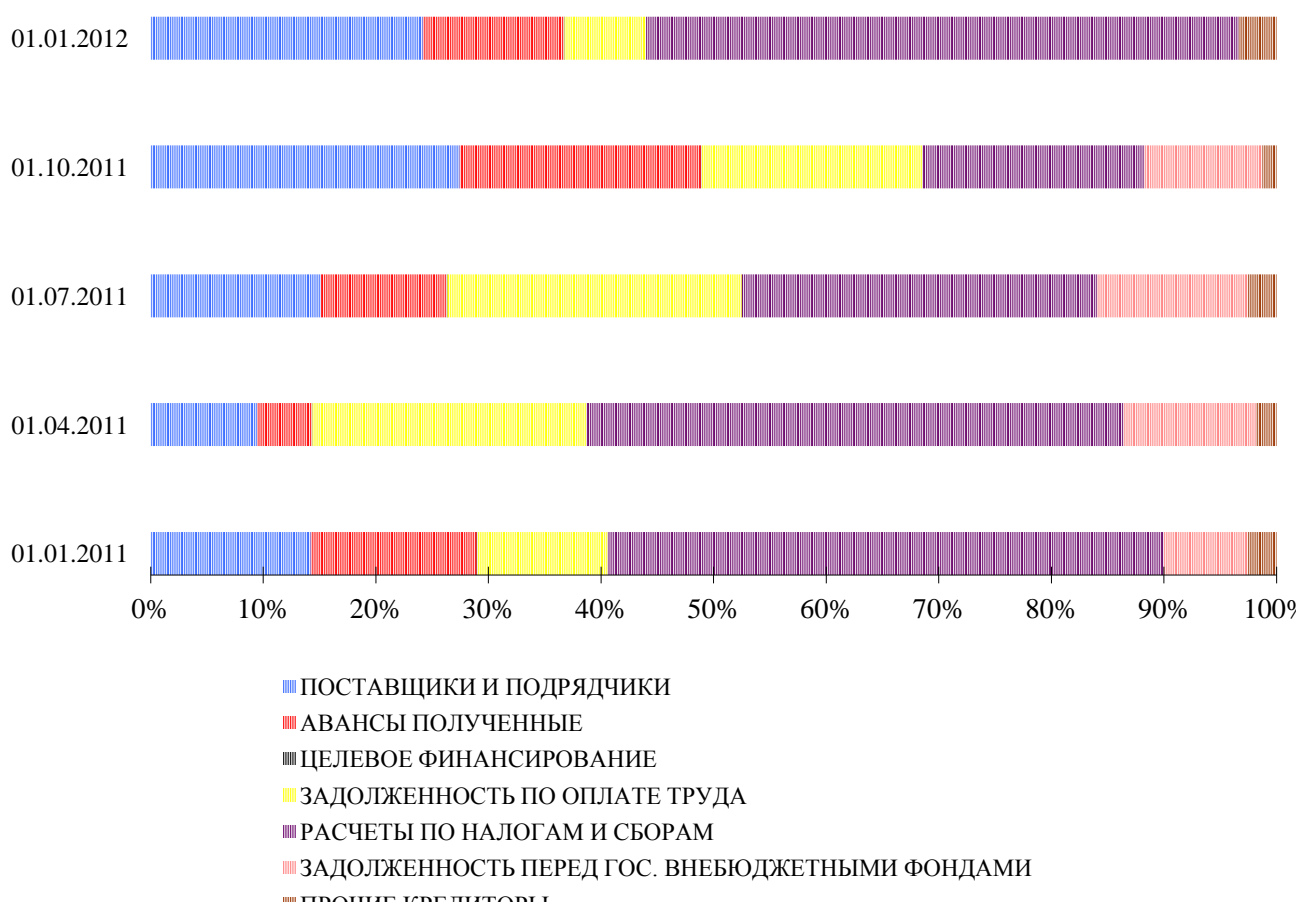
ДИНАМИКА КРЕДИТОРСКОЙ ЗАДОЛЖЕННОСТИ В 2011 ГОДУ

Показатель	Тыс. руб.					Изменение за 12 месяцев в, %	Удельный вес					
	01.01.11	01.04.11	01.07.11	01.10.11	01.01.12		01.01.11	01.04.11	01.07.11	01.10.11	01.01.12	
Кредиторская задолженность всего, в том числе:	490 454	701 202	465 213	501 463	603 167	123,0	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
Поставщики и подрядчики	69 654	66 382	70 330	137 633	133 872	192,2	14,20	9,47	15,12	27,45	22,19	
Авансы полученные	72 353	33 943	51 850	107 467	69 248	95,7	14,75	4,84	11,15	21,43	11,48	
Целевое финансирование РБ строительства газопроводов	447	447	444	444	444	99,3	0,09	0,06	0,10	0,09	0,07	
Задолженность дочерних и зависимых обществ	0	0	0	0	0	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Задолженность по оплате труда	56 670	170 513	121 539	98 134	40 064	70,7	11,55	24,32	26,13	19,57	6,64	
Расчеты по налогам и сборам	242 249	334 577	146 820	98 809	291 524	120,3	49,39	47,71	31,56	19,70	48,33	
Задолженность перед государственным и внебюджетными фондами	36 656	82 488	62 450	52 543	49 432	134,9	7,47	11,76	13,42	10,48	8,20	
Прочие кредиторы	12 425	12 852	11 780	6 433	18 583	149,6	2,53	1,83	2,53	1,28	3,08	



Увеличение кредиторской задолженности перед поставщиками и подрядчиками связано с увеличением договорных сроков оплаты Обществом поставок материально-технических ресурсов и выполнения работ. Рост текущей задолженности по налогам и сборам обусловлен ростом поступлений за транспортировку газа и выполнение работ по прочим видам деятельности. Увеличение текущей задолженности перед государственными внебюджетными фондами вызвано изменением нормативов отчислений.

СТРУКТУРА КРЕДИТОРСКОЙ ЗАДОЛЖЕННОСТИ В 2011 ГОДУ В %





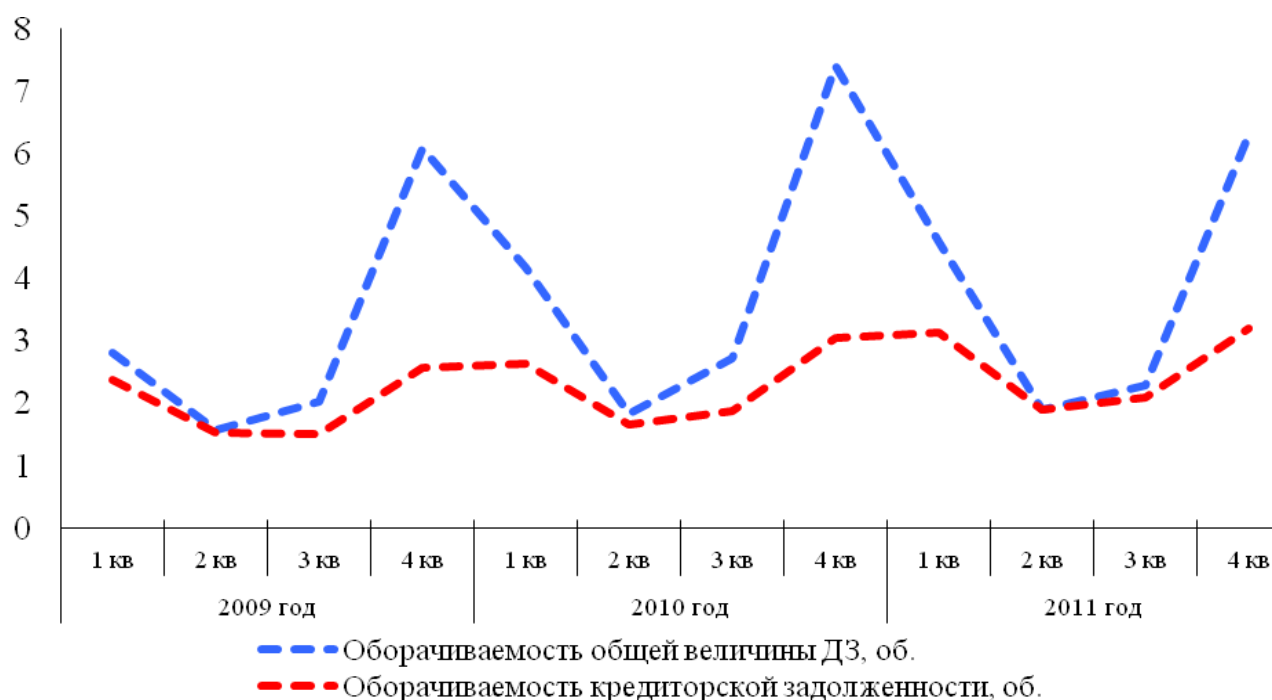
Обществом проводится постоянная работа по управлению дебиторской и кредиторской задолженностью с целью недопущения возникновения просроченной задолженности.

Оборачиваемость общей величины дебиторской задолженности в 4 квартале 2011 г. составила 6,28 оборотов (14,33 дней один оборот), увеличение по сравнению с 4 кварталом 2009 г. на 0,19 оборота. Оборачиваемость кредиторской задолженности составила 3,16 оборотов за 4 квартал 2011 г. (28,50 дней один оборот), увеличение по сравнению с 4 кварталом 2009 г. на 0,6 оборота.

Оборачиваемость общей величины дебиторской задолженности в 4 квартале 2011 г. увеличилась до

6,3 оборотов

ОБОРАЧИВАЕМОСТЬ ДЕБИТОРСКОЙ И КРЕДИТОРСКОЙ ЗАДОЛЖЕННОСТЕЙ В 2009-2011 ГГ. В ОБОРОТАХ





ПОКАЗАТЕЛИ ОБОРАЧИВАЕМОСТИ ДЕБИТОРСКОЙ И КРЕДИТОРСКОЙ ЗАДОЛЖЕННОСТИ ОБЩЕСТВА, В ОБОРОТАХ

Показатель	2009 год				2010 год				2011 год			
	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв
Оборачиваемость долгосрочной ДЗ, об.	105	88	79	228	669	409	443	1147	2526	1693	1729	421
Оборачиваемость краткосрочной ДЗ, об.	2,89	1,60	2,07	6,26	4,19	1,82	2,73	7,46	4,59	1,90	2,29	6,4
Оборачиваемость общей величины ДЗ, об.	2,81	1,57	2,02	6,09	4,17	1,82	2,71	7,41	4,58	1,90	2,28	6,3
Оборачиваемость кредиторской задолженности, об.	2,36	1,52	1,51	2,56	2,64	1,65	1,87	3,04	3,13	1,90	2,08	3,2

ПОКАЗАТЕЛИ ОБОРАЧИВАЕМОСТИ ДЕБИТОРСКОЙ И КРЕДИТОРСКОЙ ЗАДОЛЖЕННОСТИ ОБЩЕСТВА, В ДНЯХ

Показатель	2009 год				2010 год				2011 год			
	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв
Оборачиваемость долгосрочной ДЗ, дн.	0,86	1,02	1,14	0,39	0,13	0,22	0,20	0,08	0,04	0,05	0,05	0,21
Оборачиваемость краткосрочной ДЗ, дн.	31,17	56,17	43,42	14,38	21,47	49,35	33,03	12,07	19,60	47,31	39,38	14,12
Оборачиваемость общей величины ДЗ, дн.	32,03	57,19	44,55	14,78	21,60	49,57	33,23	12,15	19,64	47,36	39,43	14,33
Оборачиваемость кредиторской задолженности, дн.	38,14	59,18	59,71	35,16	34,04	54,56	48,10	29,56	28,79	47,45	43,37	28,50



ПРЕТЕНЗИОННО-ИСКОВАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ В ЧАСТИ ВЗЫСКАНИЯ ДЕБИТОРСКОЙ ЗАДОЛЖЕННОСТИ

Показатель	01.01.11	01.04.11	01.07.11	01.10.11	01.01.12
Сумма задолженности дебиторов на отчетную дату, тыс. руб.	163 995	648 841	515 297	363 573	191 949
Сумма просроченной задолженности дебиторов на отчетную дату, тыс. руб.	13 517	13 544	18 770	22 931	7 690
Количество претензий направленных в отчетном периоде	1 491	425	709	915	1 218
Количество исков поданных в отчетном периоде	73	13	89	63	69
Сумма требования ГРО, включенная в реестр требований кредиторов, тыс. руб.	32 769	30 305	31 014	31 345	22 486

Сумма просроченной задолженности дебиторов на 01.01.2011 составила 13 517 тыс. руб., на 31.12.2011 данный показатель уменьшился до 7 690 тыс. руб. В рамках работы по уменьшению дебиторской задолженности Общества за 2011 год в адрес дебиторов Общества направлено 1 218 претензий и предъявлено 69 исковых заявлений.

Сумма требований ГРО, включенных в реестр требований кредиторов на 01.01.2011 составило 32 769 тыс. руб., на 31.12.2011 данный показатель составил 22 486 тыс. руб.

В адрес дебиторов Общества за 2011 год было направлено

1 218 претензий
на общую сумму

52 246 тыс. руб.



2.4 Капитальные вложения

Объем капитальных вложений, необходимый для своевременного обновления основных средств Общества с целью обеспечения безаварийного и бесперебойного снабжения газом потребителей, из года в год увеличивается. Так в 2011 году на капитальные вложения направлено собственных источников в сумме 643 608,17 тыс. руб., или 162,0 % к уровню 2010 года.

Величина капитальных вложений Общества в 2011 году по сравнению с 2010 годом выросла на

62 %

Утвержденные источники финансирования капитальных вложений на 2011 год определены согласно положений письма ОАО «Газпромрегионгаз» от 24.11.2010 № СГ-14/12026 в составе:

|| 100 % от фактически начисленной суммы амортизации в 2010 году в размере 205 893 тыс. руб.;

|| прибыль Общества направленная акционерами на развитие производства (фонд накопления) в размере 439 050 тыс. руб.

В Плане капитальных вложений на 2011 год источники финансирования капитальных вложений, также как и сумма самих капитальных вложений, были установлены без учета налога на добавленную стоимость, уплачиваемого при оплате поставок материальных ценностей и услуг поставщикам и подрядчикам.

Во исполнение Плана капитальных вложений ОАО «Газ-Сервис» на 2011 год, согласованного письмом от 12.08.2011 № АЛ-09-2/9683 управляющей компанией ОАО «Газпром газораспределение» и утверждённого Советом директоров Общества (протокол от 14.09.2011 № 3), при плане 644 943 тыс. руб., освоение составило 643 608 тыс. руб.

Фактическое использование источников капитальных вложений составило:

|| 100 % от фактически начисленной суммы амортизационных отчислений в 2010 году в размере 205 893 тыс. руб. Фактическая сумма начисленных амортизационных отчислений по основным производственным фондам Общества за 2011 год составила 253 583 тыс. руб., с учетом переданных затрат в составе продукции;

|| прибыль прошлых лет, распределенная на цели развития производства, в размере 437 715,2 тыс. руб.

**ИСПОЛНЕНИЕ ПЛАНА КАПИТАЛЬНЫХ ВЛОЖЕНИЙ ОБЩЕСТВОМ В 2011 ГОДУ
В ТЫС. РУБ.**

№ п/п	Наименование групп объектов капитальных вложений	План	Факт	Освоение в %
Всего по Обществу в том числе:		644 943,00	643 608,17	99,8
1.	Машины и оборудование	101 801,98	98 875,29	97,1
1.1.	Автотранспорт	56 465,33	57 760,48	102,3
1.2.	Мебель	1 083,62	1 083,77	100,0
1.3.	Компьютеры	227,90	227,9	100,0
1.4.	Оргтехника	5 154,61	5 243,06	101,7
1.5.	Оборудование для эксплуатации газового хозяйства	37 770,80	33 286,96	88,1
1.6.	Оборудование связи и передачи данных	770,72	944,00	122,5
1.7.	Специальное оборудование и охранные системы	329,00	329,12	100,0
2.	Проектно-изыскательские работы	28 191,26	24 362,84	86,4
3.	Строительно-монтажные работы	30 137,75	32 692,92	108,5
4.	Реконструкция	484 812,01	485 227,12	100,1
5.	Приобретение нематериальных активов	0,0	2 450,00	0,0

В августе 2011 года ОАО «Газ-Сервис» сдало пятый объект Межпоселкового газопровода «с. Бахтыбаево – д. Новокульчубаево». Газопровод строится по «Программе газификации регионов Российской Федерации».





На базе ОАО «Газ-Сервис» в апреле 2011 года прошел семинар «Актуальные вопросы деятельности учебно-методических центров газораспределительных организаций», организованный ОАО «Газпром газораспределение». Уфа принимала коллег из 20 газораспределительных организаций России, чья профессиональная деятельность так или иначе связана с обучением специалистов газового дела.



В сентябре 2011 года работник ОАО «Газ-Сервис» стал победителем XII конкурса профессионального мастерства «Лучший сварщик Республики Башкортостан – 2011».





УПРАВЛЕНИЕ ПЕРСОНАЛОМ

- || численность работников – 8 139 человек
- || средний возраст работников – 41 год
- || число работников с высшим образованием – 64 %
- || текучесть кадров – 5,6 %
- || 860 рабочих и 670 специалистов повысили квалификацию в образовательных учреждениях в 2011 году



3 УПРАВЛЕНИЕ ПЕРСОНАЛОМ

ОСНОВНАЯ ЦЕЛЬ КАДРОВОЙ ПОЛИТИКИ ОБЩЕСТВА

обеспечение выполнения стратегических задач, стоящих перед Обществом, путем создания условий максимального раскрытия потенциала и развития профессиональных качеств сотрудников Общества

Постоянная планомерная работа с персоналом является приоритетным направлением развития Общества.

За отчетный период с 01.01.2011 по 01.01.2012 в кадровом составе Общества произошли следующие изменения:

II численность работников Общества уменьшилась на 81 человек и составила 8 139 человек (среднесписочная численность 7 885 человек), из них 5 994 рабочих и 2 145 руководителей и специалистов. Текучесть кадров по Обществу составила 5,6 %;

II анализ возрастной категории сотрудников Общества показывает, что возраст до 29 лет имеют 1 675 работников (20,6 %), от 30 до 39 лет – 1 879 человек (23,1 %), от 40 до 49 лет – 2 319 человек (28,5 %), 50 лет и старше – 2 266 человек (27,8 %). Соответственно,

средний возраст сотрудников Общества составляет 41 год. В последнее время идет омоложение трудового коллектива Общества, численность молодых работников в возрасте до 39 лет на сегодняшний день составляет 44 % от общей численности работников и имеет тенденцию к дальнейшему росту;

II образовательный уровень сотрудников Общества продолжает неуклонно повышаться. Из 2145 руководителей, специалистов и служащих, работающих в Обществе, 1 376 (64 %)

СТРУКТУРА РАБОТНИКОВ ОБЩЕСТВА ПО КАТЕГОРИЯМ ПЕРСОНАЛА

РУКОВОДИТЕЛИ И СПЕЦИАЛИСТЫ - 26%



РАБОЧИЕ - 74%

Среди руководителей, специалистов и служащих Общества высшее образование имеют

64 %



имеют высшее образование.

В целях повышения профессионального уровня специалистов Общества и привлечения новых квалифицированных кадров укрепляется деловое сотрудничество с учебными заведениями, проводится целенаправленная работа по заключению договоров с учреждениями среднего и высшего профессионального образования по прохождению практики студентами.

Общество создает условия для получения образования работниками. На сегодняшний день обучаются в ВУЗах 402 работника, в ССУЗах – 99 работников.

Система профессиональной подготовки персонала по рабочим профессиям предусматривает подготовку новых рабочих, либо их переподготовку, обучение вторым (смежным) профессиям, повышение квалификации в специально созданном для этих целей филиале Общества «Учебно-экспертный центр», на

оснащение материально-технической базы которого затрачиваются значительные средства. В 2011 году прошли обучение в УЭЦ 1 747 рабочих и 2 077 руководителей, специалистов Общества.

В Обществе из числа перспективных сотрудников сформирован резерв кадров. Замещение должностей административных и технических руководителей Общества не менее, чем на 70 % осуществляется из собственного кадрового резерва с постоянным стремлением к 100 %.

Руководством Общества большое внимание уделяется моральному стимулированию труда работников. За добросовестное выполнение трудовых обязанностей, высокие производственные показатели и безупречную работу работники награждаются Почетными грамотами либо им объявляется благодарность.

В 2011 году:

- II награждены Почетной грамотой ОАО «Газ-Сервис» – 50 человек;
- II объявлена Благодарность ОАО «Газпром газораспределение» – 16 человек;
- II награжден Почетной грамотой ОАО «Газпром газораспределение» – 1 человек;
- II награждены ведомственными знаками отличия в труде - всего 31 человек, из них:
 - Почетной грамотой Министерства энергетики Российской Федерации – 18 человек;
 - объявлена Благодарность Министерства энергетики Российской Федерации – 13 человек.

В 2011 году на базе собственного Учебно-экспертного центра повысили квалификацию и прошли переподготовку

1 747 рабочих



В целях формирования здорового образа жизни и укрепления корпоративных ценностей Общества в 2011 году были проведены следующие мероприятия:

II апрель – проведение женского спортивного фестиваля ОАО «Газ-Сервис»;

II июль – участие в зональных соревнованиях IV Летней Спартакиады ОАО «Газпром газораспределение»;

II июль – участие в финальных соревнованиях IV Летней Спартакиады ОАО «Газпром газораспределение»;

II август – проведение XI летней Спартакиады ОАО «Газ-Сервис» (участники – 20 филиалов Общества);

II сентябрь – участие в Межотраслевой комплексной летней спартакиаде профсоюзов Республики Башкортостан (ОАО «Газ-Сервис» заняло 1 место);

II сентябрь – участие в конкурсе детского рисунка на тему: «Пятидесятилетие полету первого человека в космос», проводимого ОАО «Газпром газораспределение»;

II декабрь – смотр-конкурс художественной самодеятельности ОАО «Газпром газораспределение» среди работников газораспределительных организаций России.

В Обществе проводится большая работа по дальнейшему развитию системы негосударственного пенсионного обеспечения сотрудников. За год действия Положения о негосударственном пенсионном обеспечении работников в список для негосударственного пенсионного обеспечения включены уже более 300 работников Общества, пенсионный бонус получили 8 работников.

Основными задачами на 2012 год являются:

II продолжение работы по оптимизации и стабилизации кадрового состава Общества;

II создание эффективной системы мотивации сотрудников Общества;

II подбор и внедрение оптимального набора методов и технологий для проведения эффективной (не формальной) оценки персонала в организации;

II поддержание организационного порядка в Обществе, укрепление исполнительности, ответственности сотрудников за выполняемые обязанности. Укрепление трудовой и производственной дисциплины;

II развитие системы обучения и повышения квалификации руководителей, специалистов и рабочих, в т.ч. обучение резерва на руководящие должности, высшее образование для перспективных молодых рабочих, планирование карьеры для молодых специалистов.

ОАО «Газ-Сервис» в июне 2011 года приняло участие в устранении последствий взрыва склада боеприпасов в военной части поселка Урман.

Благодаря грамотной, слаженной и оперативной работе газовиков, после устранения опасности возгораний газ в кратчайшие сроки был подан в многоквартирные дома и частный сектор поселка Урман.

Глава администрации Иглинского района, в присутствии Президента Республики Башкортостана Рустэма Хамитова, вручил благодарственное письмо и памятный подарок генеральному директору ОАО «Газ-Сервис» Николаю Крюкову за добросовестную работу по газоснабжению нового жилого комплекса для жителей, пострадавших от взрывов снарядов на военном складе в селе Урман Иглинского района.





*ОАО «Газ-Сервис» - одно из немногих ГРО, представивших на выставке в июне 2011 года в рамках проведения Петербургского Газового Форума, собственные разработки – телемеханизированную станцию катодной защиты, устройство для настройки параметров срабатывания запорных и сбросных клапанов.
Форум проводился впервые в России и был приурочен к 200-летию газовой отрасли страны.*





ПРИОРИТЕТНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА И ПЕРСПЕКТИВЫ ЕГО РАЗВИТИЯ

Плановые показатели на 2012 год

- || выручка от реализации продукции – 5 981 552 тыс. руб.
- || себестоимость реализованной продукции – 4 816 757 тыс. руб.
- || валовая прибыль – 1 164 795 тыс. руб.
- || чистая прибыль – 180 892 тыс. руб.



4 ПРИОРИТЕТНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА И ПЕРСПЕКТИВЫ ЕГО РАЗВИТИЯ

4.1 Приоритетные направления деятельности Общества

Основной целью Общества является надежное и безаварийное газоснабжение потребителей и получение прибыли, обеспечивающей устойчивое и эффективное экономическое благосостояние Общества, создание здоровых и безопасных условий труда и социальную защиту работников Общества.

Советом директоров Общества определены следующие приоритетные направления деятельности Общества на 2011 год:

1. Утверждение стратегических целей на среднесрочную и долгосрочную перспективу.

2. Формирование финансовой политики, направленной на достижение удовлетворительных показателей платежеспособности и финансовой устойчивости, в том числе недопущение роста и сокращение просроченной дебиторской задолженности.

3. Консолидация и увеличение имущественного комплекса Общества. Инвентаризация и формирование базы данных по бесхозяйным газопроводам, разработка и реализация схем по передаче бесхозяйных газопроводов на баланс Общества.

4. Государственная регистрация прав собственности на объекты недвижимости Общества и оформление прав на земельные участки под ними.

5. Реализация Обществом программ по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, предусмотренных Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ.

6. Построение единого технологического информационного пространства Общества: автоматизация технологических объектов газораспределительных сетей, развитие процессов оперативно-диспетчерского управления объектами газораспределительных сетей.

7. Проведение работ, направленных на 100 % заключение договоров на аварийно-диспетчерское и техническое обслуживание ВДГО и газовых сетей с организациями и населением на территории, обслуживаемой Обществом, создание автоматизированной базы абонентов ВДГО, развитие продаж и сервисной службы ВДГО.

8. Увеличение доли реконструкции в Плане капитальных вложений для своевременного осуществления комплекса мероприятий, направленных на



обеспечение бесперебойной и безаварийной поставки газа потребителям, повышения надежности и безопасности газораспределительных систем.

9. Разработка и реализация мероприятий по обеспечению функционирования на безубыточном уровне непрофильных видов деятельности.

В целях реализации приоритетных направлений в 2011 году проведены следующие мероприятия:

1. «Утверждение стратегических целей на среднесрочную и долгосрочную перспективу»:

|| Общество во исполнение письма ОАО «Газпромрегионгаз» от 19.04.2010 № СГ/3927 «О разработке стратегии развития ДЗО ГПРГ на среднесрочную (до 2015 года) и долгосрочную (до 2020 года) перспективу» разработало Стратегию развития Общества на среднесрочную и долгосрочную перспективу, которая была утверждена Советом директоров Общества (протокол заседания Совета директоров ОАО «Газ-Сервис» от 17.02.2012 № 8).

Согласно утвержденной Стратегии Стратегическими целями Общества на среднесрочную и долгосрочную перспективу, являются:

- || надежное и безаварийное газоснабжение потребителей;
- || обеспечение рентабельности деятельности, получение прибыли, обеспечивающей устойчивое развитие и экономическое благосостояние Общества;
- || создание здоровых, безопасных условий труда и социальная защита работников Общества.

2. «Формирование финансовой политики, направленной на достижение удовлетворительных показателей платежеспособности и финансовой устойчивости, в том числе недопущение роста и сокращение просроченной дебиторской задолженности»:

|| Приказом от 31.12.2010 № 878 «Об организации работы системы «Расчетный центр корпорации» были утверждены Методики, Положения, Регламенты на 2011 год по функционированию системы планирования, осуществления финансирования и контроля за движением денежных средств;

|| Приказом от 08.11.2011 № 832 «Об условиях выполнения Обществом финансовых обязательств» приняты меры по ограничению авансирования поставок материально-технических ресурсов, оказания услуг, оплаты подрядчикам;

|| Приказом от 14.12.2011 № 926 «Об утверждении формы договора поставки, договора на оказание услуг, договора на выполнение проектно-изыскательских работ и договора на выполнение строительно-монтажных и ремонтных работ» утверждены формы договора поставки, договора на



оказание услуг, договора на выполнение проектно-изыскательских работ и договора на выполнение строительно-монтажных и ремонтных работ. Установлен минимальный уровень авансового платежа в размере не менее 50% по согласованию с контрагентом в случаях, когда Общество выступает получателем денежных средств;

II Приказом ОАО «Газпромрегионгаз» от 14.12.2010 № 605 утвержден «Регламент осуществления централизованных поставок материально-технических ресурсов для нужд ОАО «Газпромрегионгаз», его филиалов, дочерних и зависимых обществ». В соответствии с данным приказом, приказом по ОАО «Газ-Сервис» утвержден и введен в действие «Регламент осуществления закупок материально-технических ресурсов (МТР) для нужд ОАО «Газ-Сервис» и его филиалов»;

II во исполнение требований Федерального закона от 03.06.2009 № 103-ФЗ «О деятельности по приему платежей физических лиц, осуществляемой платежными агентами» распоряжением от 27.10.2011 № 493-р «О внесении изменений в распоряжение ОАО «Газ-Сервис» от 06.02.2009 № 65-р» был определен специальный счет поставщика услуг, используемый при расчетах от платежных агентов Общества по договорам по сбору денежных средств от населения за жилищно-коммунальные услуги;

II на основе осуществления ежедневного оперативного контроля за платежами внедрена практика приостановки перечисления денежных средств контрагенту – дебитору;

II осуществлены плановые и внеплановые инвентаризации расчетов по дебиторской и кредиторской задолженности (приказы от 09.12.2011 № 918 «О проведении внеплановой инвентаризации», от 27.12.2011 № 985 «О проведении инвентаризации дебиторской задолженности», от 27.12.2011 № 988 «О проведении внеплановой инвентаризации имущества, полученного по Договору финансовой аренды», от 27.12.2011 № 986 «О проведении инвентаризации дебиторской задолженности»);

II по итогам проведенных инвентаризаций за 2011 год списана дебиторская задолженность на общую сумму 10 955 тыс. руб. (приказы «О списании задолженности» от 10.10.2011 № 838, от 09.12.2011 № 917, от 15.02.2012 № 63, от 17.02.2012 № 71);

II выстроена система оперативного анализа и контроля за дебиторской задолженностью. Внедрена методика оценки оборачиваемости дебиторской и кредиторской задолженности по данным бухгалтерской отчетности. Распоряжением от 08.08.2011 № 402-р «Об утверждении и использовании показателей эффективности управления» при подведении итогов деятельности филиала и определении размеров стимулирующих выплат руководителям филиалов, в качестве одного из показателей эффективности управления, установлены ежеквартальные нормативные коэффициенты оборачиваемости дебиторской задолженности в днях и оборотах;



II реализация разработанных мероприятий привела к снижению размера текущей дебиторской задолженности прочих дебиторов за 2011 год на 2 706 тыс. руб.

3. «Консолидация и увеличение имущественного комплекса Общества. Инвентаризация и формирование базы данных по бесхозным газопроводам, разработка и реализация схем по передаче бесхозных газопроводов на баланс Общества»:

II Обществом производится исполнение обязательств по договору финансовой аренды (лизинга) от 12.01.2010 № 02-01/10/14-06 с ЗАО «ГазЛизингТэк», зарегистрированному Управлением Росреестра по Республике Башкортостан, в соответствии с которым получены в лизинг объекты газоснабжения (151 газопровод с соответствующим оборудованием) общей протяженностью 278 км. По истечении срока лизинга (2015 год) право собственности на указанные объекты перейдет к Обществу;

II на основании распоряжения ОАО «Газ-Сервис» от 20.12.2011 № 575-р ежегодно обновляются данные о газовых сетях, эксплуатируемых Обществом, в том числе по газопроводам, по формальным признакам являющимися бесхозными. Результаты инвентаризации отражаются в техническом паспорте газового хозяйства и отчетности по форме УЭГС-211, предоставляемой в ОАО «Газпром газораспределение»;

II сформированы перечни-графики для отнесения к государственной собственности Республики Башкортостан газораспределительных сетей протяженностью 2,5 тыс. км;

II учтены в реестре муниципального имущества соответствующих муниципальных образований и приняты по договорам безвозмездного пользования газораспределительные сети, общей протяженностью 1,67 тыс. км;

II в части объектов газоснабжения протяженностью 0,48 тыс. км направлены в муниципальные образования предложения о включении объектов в реестр муниципального имущества и передаче в безвозмездное пользование Общества;

II направлены уведомления в органы исполнительной власти Республики Башкортостан о наличии объектов, права на которые не оформлены;

II во исполнение решений, принятых по итогам совещания с главами Приволжского федерального округа по вопросу «Об упорядочении эксплуатации бесхозных газораспределительных сетей и газопроводов, срок эксплуатации которых превышает установленные нормативы» (Протокол по итогам совещания с главами субъектов Российской Федерации, расположенных в пределах Приволжского федерального округа от 28.09.2011 № А53-6035пр), Обществом разработан проект Плана проведения работ с бесхозными объектами газораспределения и газопроводами, срок



эксплуатации которых превышает установленные нормативы, и направлен на утверждение в Правительство Республики Башкортостан письмом от 14.11.2011 № 11.2-10-5161.

4. «Государственная регистрация прав собственности на объекты недвижимости Общества и оформление прав на земельные участки под ними»:

II Общество в соответствии с требованиями законодательства проводит работу по регистрации права собственности на объекты недвижимости, находящиеся в собственности, и по оформлению правоустанавливающих документов на земельные участки, занимаемые указанными объектами. В рамках исполнения п. 1 Протокола совещания с генеральными директорами ГРО от 16.02.2011, на основании приказов ОАО «Газ-Сервис» от 10.03.2011 № 154 и от 03.03.2011 № 137 активизирована работа по регистрации права собственности на линейные и площадные объекты с оформлением земельных правоотношений под наземными элементами.

Проделана следующая работа:

II Из 836 площадных объектов зарегистрировано право собственности на 835 объектов, регистрация права собственности на 1 объект (здание ГРП) будет произведена после завершения реконструкции.

II Из линейных объектов, протяженностью 5367,4 км, зарегистрировано право собственности на объекты, протяженностью 3738,18 км, сданы документы для государственной регистрации права собственности на объекты, протяженностью 88,41 км.

5. «Реализация Обществом программ по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, предусмотренных Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ»:

II проводится мониторинг энергоэффективности потребителей топливно-энергетических ресурсов (ТЭР) ОАО «Газ-Сервис», анализ структуры и балансов потребления ТЭР, выявление эффективных направлений энергосбережения. Данные мероприятия позволяют сформулировать основные концептуальные предложения по инвестиционной политике в области энергообеспечения.

Основные направления и мероприятия по ресурсосбережению и внедрению энергосберегающих технологий определены Программой энергосбережения ОАО «Газ-Сервис» на 2011 - 2013 гг., направленной на повышение эффективности использования топливно-энергетических ресурсов по всем основным направлениям и содержащей как организационные мероприятия (проведение периодических энергетических обследований), так и технические. Ряд мероприятий Программы вошли также в Комплексную программу Республики Башкортостан «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности на 2010 - 2014 гг.».



Реализацией Программы решаются задачи рационального использования топливно-энергетических ресурсов и оптимизации структуры потребляемых ТЭР, создания экономических, технологических и организационных условий эффективного функционирования системы газоснабжения, переработки и потребления газа, внедрения инновационных энергосберегающих технологий, обеспечения надежности газоснабжения и улучшения условий для населения, создания благоприятной экологической обстановки.

6. «Построение единого технологического информационного пространства Общества: автоматизация технологических объектов газораспределительных сетей, развитие процессов оперативно-диспетчерского управления объектами газораспределительных сетей»:

II в 2011 году начата разработка и внедрение геоинформационной системы на базе платформы ArcGis, осуществлен переход на платформу 1С Предприятие 8.2 при расчете заработной платы и учета персонала, т.е. внедрена информационная система «Зарплата и управление персоналом», начата работа по переходу на платформу 1С Предприятие 8.2 в бухгалтерском учете, также автоматизированы 4 объекта газоснабжения.

7. «Проведение работ, направленных на 100 % заключение договоров на аварийно-диспетчерское и техническое обслуживание ВДГО и газовых сетей с организациями и населением на территории, обслуживаемой Обществом, создание автоматизированной базы абонентов ВДГО, развитие продаж и сервисной службы ВДГО»:

II в случае отказа абонентов от подписания с ОАО «Газ-Сервис» договоров на проведение технического обслуживания ВДГО, реестры этих абонентов направляются в Государственную жилищную инспекцию по РБ, поставщику газа в ООО «Газпром межрегионгаз Уфа», Прокуратуру по месту нахождения абонентов;

II в части незаключенных договоров с управляющими организациями на проведение технического обслуживания газовых сетей общего пользования многоквартирных жилых домов ведется работа по согласованию сторонами условий сделок, инициировано взаимодействие с органами государственной власти и местного самоуправления с целью ускорения процесса формирования договорных отношений. Информация ежемесячно передается в Государственную жилищную инспекцию по РБ, Прокуратуру по месту нахождения домов.

На основании приказа Общества от 08.02.2010 № 46 осуществляется ежемесячный учет абонентов и эксплуатации ВДГО с помощью программы «1С: Предприятие 7.7 – Учет газового оборудования и безаварийная его эксплуатация».

В целях обеспечения исполнения решений Протокола совещания Генерального директора ОАО «Газпром газораспределение» С.В. Густова с генеральными директорами газораспределительных организаций



Приволжского, Уральского, Сибирского федеральных округов, Обществом издан приказ от 10.03.2010 № 154 «Об исполнении решений Протокола». Во исполнение пункта 7.1 названного приказа Обществом разработаны и утверждены распоряжением от 04.04.2011 № 183-р:

II План мероприятий по созданию структуры «Единого окна»;

II План мероприятий по созданию структуры Сервисных центров ОАО «Газ-Сервис».

С 01.10.2011 организованы службы «Единого окна» в филиалах Общества, разработано программное обеспечение, распределены обязанности сотрудников.

С 01.07.2011 определены ответственные и состав работников Сервисных центров филиалов Общества. Утверждены и доведены до филиалов типовые положения о Сервисном центре филиала, типовые должностные инструкции ответственного и работников Сервисного центра филиала. С целью подведения итогов создания Сервисных центров проведены семинары в городах Салават и Октябрьский. Также, в Учебно-экспертном центре Общества и на семинарах представителями фирм проводится обучение и повышение квалификации специалистов по различным маркам оборудования с электронным управлением.

В рамках данного направления создан Центральный Сервисный центр, обменный фонд запасных частей для гарантийных ремонтов марок NEVALux, BAXI, GAZLUX, VAILLANT, FERROLI, заканчиваются строительные работы в диагностической лаборатории.

8. «Увеличение доли реконструкции в Плане капитальных вложений для своевременного осуществления комплекса мероприятий, направленных на обеспечение бесперебойной и безаварийной поставки газа потребителям, повышения надежности и безопасности газораспределительных систем»:

II Общество ежегодно планомерно увеличивает долю капитальных вложений направленных на обеспечение бесперебойной и безаварийной поставки газа потребителям, повышения надежности и безопасности газораспределительных систем. В 2009 году доля расходов на реконструкцию в ПКВ составила 27,12 %, в 2010 году 55,6 %, в 2011 году 75,4 %.

В целом на реконструкцию газопроводов и объектов на них, производственно-эксплуатационных баз в 2011 году израсходовано 484 812 тыс. руб.

9. «Разработка и реализация мероприятий по обеспечению функционирования на безубыточном уровне непрофильных видов деятельности»:

II до 2011 года Общество осуществляло вид прочей деятельности «выращивание зерна» (по сельхозучастку) на территории, обслуживаемой филиалом «Дувангаз», в Белокатайском районе Республики Башкортостан.



При высокой себестоимости указанного вида деятельности, отсутствии государственных дотаций из бюджета Республики Башкортостан, производство сельскохозяйственной продукции в области рискованного земледелия является убыточным.

В связи с убыточными итогами сельскохозяйственной деятельности, отсутствием перспективы обеспечения рентабельности, с учётом непрофильности данного вида деятельности, Советом директоров ОАО «Газ-Сервис» (протокол от 14.10.2009 № 3) принято решение об одобрении сделки с недвижимостью - договора купли-продажи нежилых зданий и земельного участка. Приказом Общества от 24.09.2010 № 578 определён порядок прекращения сельскохозяйственной деятельности.

В настоящее время Общество осуществляет поиск потенциальных покупателей основных средств, используемых при осуществлении сельскохозяйственной деятельности;

II важной частью социальной политики ОАО «Газ-Сервис» является организация отдыха сотрудников и членов их семей на базах отдыха Общества, расположенных на озерах Кандры-Куль и Аслы-Куль, а так же в селе Месягутово Дуванского района.

Содержание объектов социально-бытового назначения связано со значительными затратами, так в 2011 году на их содержание Обществом израсходовано 2 921,2 тыс. руб. Доходы от организации отдыха на указанных объектах составили 404,1 тыс. руб. По итогам года получен убыток в размере 2 517,1 тыс. руб.

Для уменьшения расходов текущий ремонт в большинстве случаев, за исключением специальных строительных работ, проводится хозяйственным способом, то есть своими силами. Уборка территории, работы по озеленению проводятся в виде субботников организованным выездом работников.

В целях снижения убыточности данного вида деятельности, в случае наличия свободных мест, привлекаются сторонние отдыхающие, также осуществляются работы по организации отдыха в зимний период.

4.2 Отчет Совета директоров о результатах развития Общества по приоритетным направлениям его деятельности



Федеральным законом «Об акционерных обществах» Совету директоров отводится решающая роль в определении приоритетных направлений деятельности общества, обеспечении прав акционеров, в формировании и реализации стратегии развития общества, а также в обеспечении роста капитализации компании.



Совет директоров оценивает итоги развития Общества по приоритетным (основным) направлениям его деятельности в 2011 году в целом, как успешные.

Деятельность Совета директоров была организована в соответствии с планом работы, исполнение решений регулярно контролировалось. Неисполненных решений за отчетный период нет.

Давая оценку работы членам Совета директоров Общества, необходимо отметить, что при осуществлении своих прав и исполнении обязанностей члены Совета директоров действовали в интересах Общества, добросовестно и разумно, принимали активное участие во всех его заседаниях.

В последующие годы Совет директоров будет уделять первостепенное внимание вопросам улучшения качества корпоративного управления, повышения прибыльности компании, а также устойчивой, надежной и конкурентоспособной политике.

Наиболее важными решениями, существенно повлиявшими на деятельность Общества в отчетном году, были следующие:

II о подготовке и проведении годового общего собрания акционеров Общества (Протокол заседания Совета директоров от 03.05.2011 № 9);

II об избрании председателя Совета директоров Общества (Протокол заседания Совета директоров от 10.06.2011 № 1);

II об избрании генерального директора Общества (Протокол заседания Совета директоров от 20.12.2011 № 6);

II об утверждении Устава Общества в новой редакции, Положений об Общем собрании, Совете директоров, Ревизионной комиссии, Генеральном директоре Общества в новой редакции (Решением годового общего собрания Общества от 10.06.2011 № 1);

II об утверждении Бюджета доходов и расходов Общества на 2012 год, (Протокол заседания Совета директоров от 20.12.2011 № 6);

II об утверждении Плана капитальных вложений Общества на 2012 год (Протокол заседания Совета директоров от 20.12.2011 № 6).

4.3 Использование Обществом энергетических ресурсов



Баланс потребления ТЭР складывается из потребления следующих видов ресурсов: природный газ, электроэнергия, теплоэнергия (централизованно от сторонних источников), СУГ (в качестве автомобильного топлива и для собственных нужд), водоснабжение и моторное топливо.

Доля потребления природного газа в общем объеме потребления ТЭР составила 85,0 %, расход газа составил 56 748 тыс. м³. Потери газа в



газораспределительных сетях и оборудовании снизились на 850,07 тыс. м³, (на 1,91 % ниже уровня 2010 года).

Электроэнергия в структуре потребленных энергоносителей составляет 6,3 %. Реализация включенных в Программу мероприятий по ресурсосбережению в 2011 году позволила получить снижение потребления на 4,79 % (696,784 тыс. кВт*ч). Экономия

электроэнергии стала возможна за счет выполнения мероприятий по замене устаревших катодных станций на станции нового поколения СКЗ-УПГ для защиты стальных подземных газопроводов, проведения работ по увеличению эффективности установок ЭХЗ, внедрения энергоэффективных систем наружного и внутреннего освещения.

В 2011 году удельный годовой расход электроэнергии станциями ЭХЗ на километр защищенных подземных стальных газопроводов составил 172,084 кВт*ч/км (на 3,08 % ниже от уровня 2010 года), удельный расход электроэнергии станциями ЭХЗ на 1м² площади поверхности труб защищенного газопровода – 0,497 кВт*ч/м² (на 2,74 % ниже уровня 2010 года).

В результате снижение теплотребления составило 20,8 % (720,2 Гкал).

Расход моторного топлива в структуре потребленных энергоносителей состоит из бензина автомобильного, дизельного топлива и СУГ (в качестве автомобильного топлива) – 5 044,281 т.у.т. Характеризуется показателем - удельный расход моторного топлива (от протяженности газопроводной сети) - 0,156 т.у.т./км (на 7,14 % ниже уровня 2010 года).

Всего по Обществу фактическое потребление энергетических ресурсов за 2011 год составило 75,777 тыс. т.у.т.

Одним из основных показателей, характеризующим расход энергии на единицу произведенной продукции, является энергоемкость продукции. При определении энергоемкости учитывается потребление всех видов топлива и энергии по всем направлениям расхода.

В результате проведенных мероприятий по энергосбережению энергоемкость производства в целом по Обществу составила 0,0123 т.у.т./тыс. руб., что на 19,6 % меньше по сравнению с предыдущим периодом.

Совокупные затраты Общества в 2011 году на приобретение и потребление всех видов энергетических ресурсов составили 304 363 тыс. руб., сводная информация представлена в таблице.

Доля потребления природного газа в общем объеме потребления топливно-энергетических ресурсов Обществом составила в 2011 году

85 %

В результате проведенных энергосберегающих мероприятий энергоемкость (т.у.т./тыс. руб.) за год в целом по Обществу снизилась на

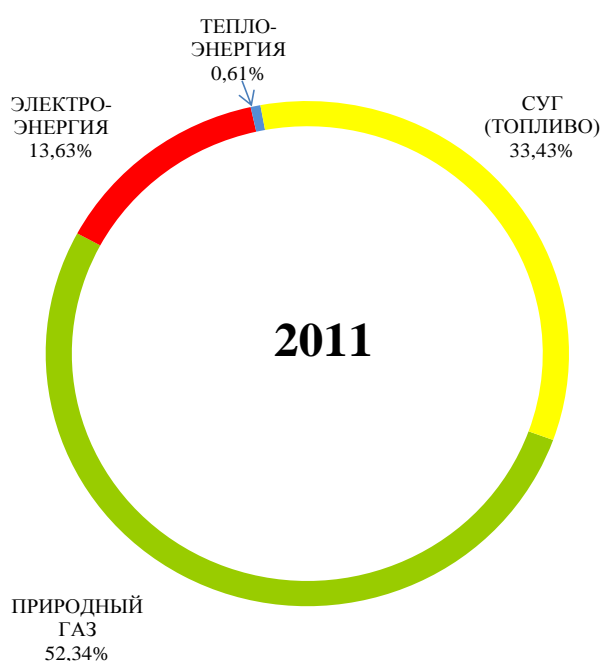
19,6 %



ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ОБЩЕСТВОМ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ

Наименование энергетического ресурса	Единицы измерения	Количество	Стоимость (тыс. руб.)
Природный газ	тыс. м ³	56 748	159 303
Электроэнергия	тыс. кВт*ч	13 864,402	41 472
Теплоэнергия	Гкал	2 748,676	1 842
Бензин автомобильный	л	2 664 288	101746
Топливо дизельное	л	1 160 835	
СУГ (в качестве автомобильного топлива)	тонн	972,551	

СТРУКТУРА ЗАТРАТ В 2011 ГОДУ НА ПРИОБРЕТЕНИЕ ВСЕХ ВИДОВ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ В %



Доля платы за энергоресурсы в объеме производства продукции (услуг, работ) составила 5,3 % (по результатам 2010 года показатель составил 5 %).



4.4 Перспективы развития Общества

Бюджет доходов и расходов и Бюджет движения денежных средств Общества на 2012 год сформирован со следующими показателями:

- || выручка от реализации продукции 5 981 552 тыс. руб.;
- || себестоимость реализованной продукции 4 816 757 тыс. руб.;
- || валовая прибыль 1 164 795 тыс. руб.;
- || чистая прибыль 180 892 тыс. руб.;
- || остаток денежных средств на конец года 725 935 тыс. руб.;
- || выплаты по инвестиционной деятельности 475 685 тыс. руб.

В 2012 году планируется увеличить (по сравнению с фактическими показателями Общества за 2011 год):

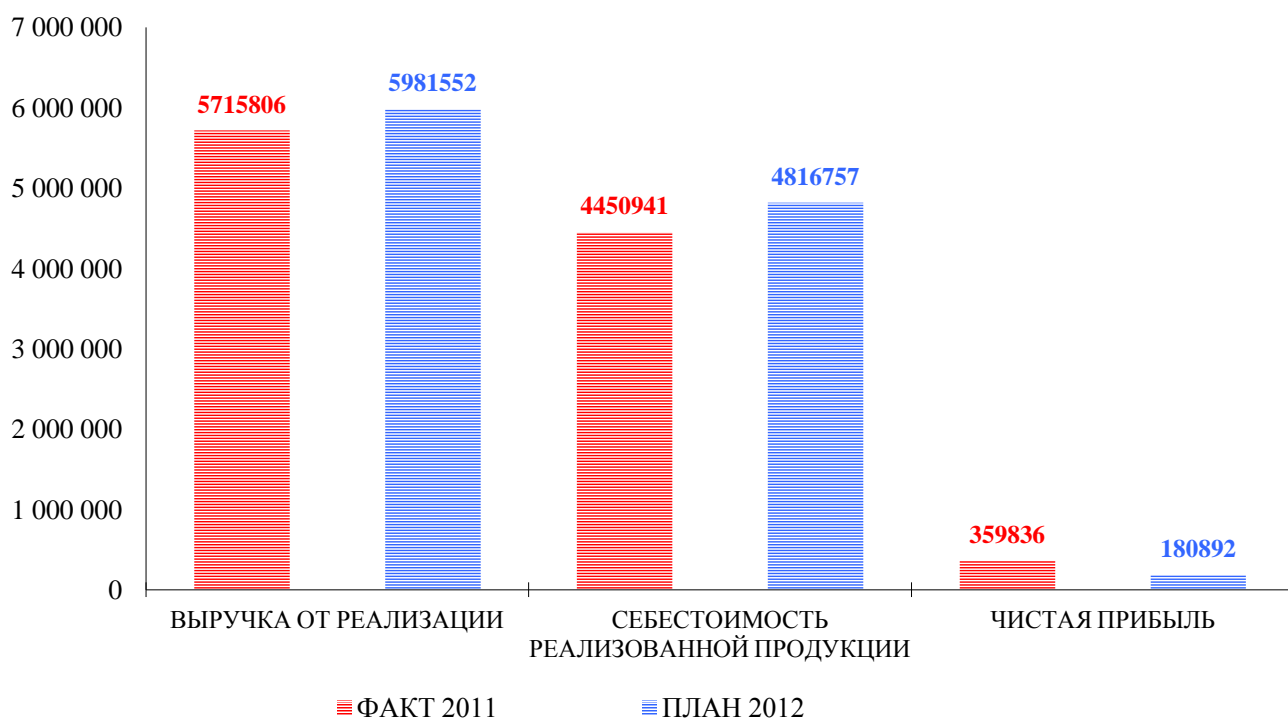
- || доходы от транспортировки природного газа на 4,9 %;
- || доходы от прочей деятельности на 3,8 %.

ОБЩИЕ ПЛАНИРУЕМЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА НА 2012 ГОД В ТЫС. РУБ.

№ п/п	Показатель	Факт за 2011 год	План на 2012 год	Отклонение	
				Тыс. руб.	В %
1	Выручка от реализации продукции (услуг)	5 715 806	5 981 552	265 746	104,6
1.1	транспортировка природного газа	4 663 120	4 891 573	228 453	104,9
1.2	реализация сжиженного газа	2 941	0	-2 941	0,00
1.3	прочая деятельность	1 049 745	1 089 979	40 234	103,8
2	Себестоимость реализованной продукции (услуг)	4 450 941	4 816 757	365 816	108,2
2.1	Материальные расходы	759 030	806 447	47 417	106,2
2.2	Расходы на оплату труда	1 937 092	2 148 871	211 779	110,9
2.3	Расходы на отчисления в фонды и обязательное страхование от несчастных случаев на производстве	645 244	627 678	-17 566	97,3
2.4	Амортизация	233 814	272 736	38 922	116,6
2.5	Прочие расходы	875 761	961 025	85 264	109,7
3	Валовая прибыль	1 264 865	1 164 795	-100 070	92,1
4	Коммерческие расходы	11 308	8 702	-2 606	76,9
5	Управленческие расходы	596 228	686 322	90 094	115,1
6	Чистая прибыль (убыток)	359 836	180 892	-178 944	50,3



ОСНОВНЫЕ ПЛАНОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА НА 2012 ГОД В ТЫС. РУБ.



В целях поддержания объектов газового хозяйства на уровне, обеспечивающем их безопасную эксплуатацию, а также в целях увеличения производственного потенциала Общества, его развития и модернизации на 2012 год предусмотрены капитальные вложения в сумме 475 685 тыс. руб. (без учета НДС) за счет следующих источников:

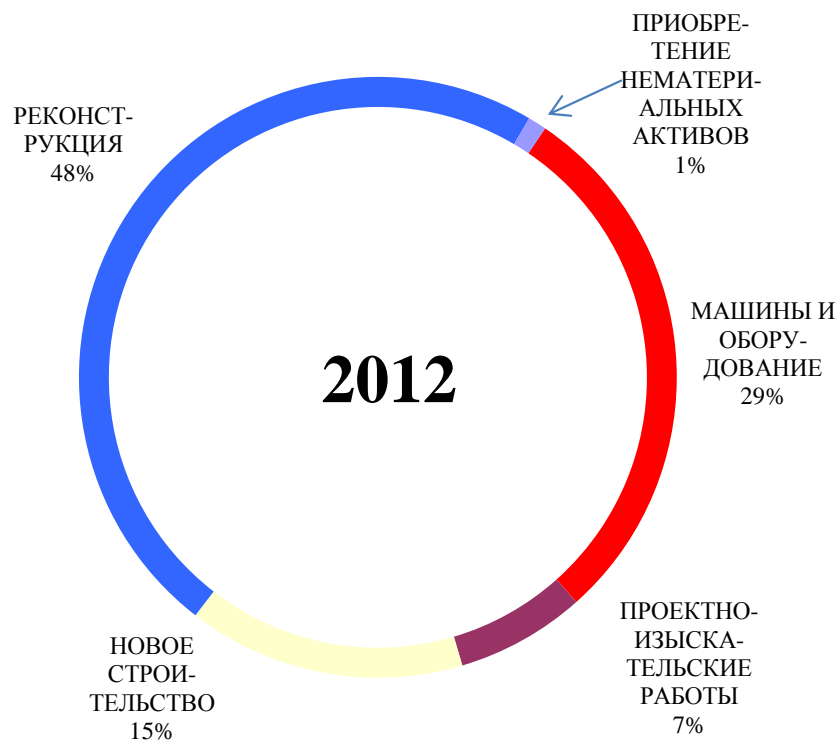
- || прибыль в сумме 260 745 тыс. руб.;
- || амортизация в сумме 214 940 тыс. руб.

Планируемые расходы на реконструкцию составят 230 111,65 тыс. руб., затраты на приобретение машин и оборудования должны составить 137 024,27 тыс. руб., в том числе расходы на приобретение автотранспорта 86 425,00 тыс. руб., приобретение оборудования для эксплуатации газового хозяйства 38 093,46 тыс. руб., приобретение оргтехники 5 080,00 тыс. руб. Расходы на проектно-изыскательские работы в 2012 году составят 31 738,52 тыс. руб., затраты на новое строительство 70 010,56 тыс. руб.

Размер капитальных вложений Общества в 2012 году составит

475 685 тыс. руб.

**СТРУКТУРА ПЛАНИРУЕМЫХ КАПИТАЛЬНЫХ ВЛОЖЕНИЙ ОБЩЕСТВА
В 2012 ГОДУ В %**





ПЛАНИРУЕМЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ЧИСТОЙ ПРИБЫЛИ ОБЩЕСТВОМ В 2012 ГОДУ

№ п/п	Показатель	Сумма (тыс. руб.)	%
	Всего прибыли от финансово-хозяйственной деятельности за 2011 год к распределению всего, в т.ч.:	359 836,00	100 %
1	Направить на выплату дивидендов по итогам работы Общества за 2011 год (102,5 руб. * 702 164 акции).	71 971,81	20,00 %
2	Направить на покрытие убытка прошлых лет образованного в результате ретроспективного создания оценочных обязательств (резервов) по отпускам и вознаграждению по итогам года, других изменений Учетной политики в соответствии с требованиями законодательства.	78 537,00	21,83 %
3	Направить на пополнение источника развития производства - финансового обеспечения производственного развития организации и иных аналогичных мероприятий по созданию и приобретению внеоборотных активов (фонд накопления)	209 327,19	58,17 %

* Для сведения - выплата дивидендов за 2010 год :

Общим собранием акционеров 10 июня 2011 года утверждено решение Совета директоров (протокол от 14.06.2011 № 1) о выплате дивидендов по результатам работы за 2010 год в размере **88,73 рублей на одну акцию**.

Общая сумма дивидендов, начисленных на акции Общества по итогам 2010 года, составила 62 303 тысячи рублей. Срок выплаты дивидендов: в течение 60 дней со дня принятия решения о выплате годовых дивидендов.

Общая сумма дивидендов, фактически выплаченных в 2011 году с учетом остатка невыплаченных дивидендов на начало года по акциям составила 61 283 тысячи рублей.

Объявленные дивиденды выплачивались денежными средствами, акционерам-работникам Общества через кассу, акционерам – прочим физическим лицам – почтовыми переводами, юридическим лицам – перечислением на расчетные счета.

Причины невыплаты объявленных дивидендов: непредставление акционерами полных реквизитов для перечисления денежных средств, возврат переводов ввиду изменения адресных данных акционеров, несвоевременное оформление наследственных дел.



ОПРЕДЕЛЕНИЕ ВОЗНАГРАЖДЕНИЙ ЧЛЕНАМ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ И РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ ОБЩЕСТВА ЗА ИСПОЛНЕНИЕ ИМИ СВОИХ ОБЯЗАННОСТЕЙ ПО ИТОГАМ РАБОТЫ ОБЩЕСТВА В 2011 ГОДУ В ТЫС. РУБ.

Показатель	Размер вознаграждения за 2011 год (на одного получателя)	Всего вознаграждения	НДФЛ	Вознаграждения к выплате на одного получателя
Вознаграждение органам управления				
Председатель Совета Директоров	20	20	2,6	17,40
Члены Совета Директоров (6 человек)	10	60	1,3	8,70
Итого по Совету директоров		80		
Председатель ревизионной комиссии	10	10	1,3	8,70
Члены ревизионной комиссии (2 человека)	5	10	0,65	4,35
Итого по ревизионной комиссии		20		
Итого вознаграждения органам управления		100		

Расчет размера вознаграждений Совета Директоров и ревизионной комиссии Общества по итогам работы Общества за 2011 год, за счет прочих расходов Общества 2012 года, с учетом рекомендаций ОАО «Газпромрегионгаз» от 12.04.2010 № СГ-14/3651.

Решением Совета директоров ОАО «Газ-Сервис» (протокол от 20.12.2011 № 6) определены следующие приоритетные направления деятельности Общества на 2012 год:

1. Реализация утвержденной Стратегии развития Общества на среднесрочную и долгосрочную перспективу.
2. Реализация финансовой политики, направленной на достижение оптимальной финансовой устойчивости и платежеспособности, рентабельности активов и собственного капитала, усиление контроля за финансовой дисциплиной.
3. Консолидация и увеличение имущественного комплекса Общества, инвентаризация и формирование базы данных по бесхозным газопроводам, разработка и реализация схем по передаче бесхозных газопроводов на баланс Общества.
4. Государственная регистрация прав собственности на объекты недвижимости Общества и оформление прав на земельные участки под ними.



5. Реализация Обществом программ по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, предусмотренных Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ, в том числе, внедрение автоматизированной системы анализа и управления энергосбережением Общества.

6. Построение единого информационно-технологического пространства Общества: автоматизация технологических объектов газораспределительных сетей.

7. Совершенствование процессов диспетчерского управления объектами сетей газораспределения.

8. Проведение работ, направленных на 100 % заключение договоров на аварийно-диспетчерское и техническое обслуживание ВДГО и газовых сетей с организациями и населением на территории, обслуживаемой Обществом, развитие продаж и сервисной службы ВДГО, и обеспечение прибыльности данного вида деятельности.

9. Увеличение доли реконструкции в Плане капитальных вложений для своевременного осуществления комплекса мероприятий, направленных на повышение надежности и безопасности газораспределительных систем, а также проведение работ с уполномоченными органами власти, направленных на увеличение доли реконструкции в программах газификации региона за счет средств специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа, привлечение средств прочих собственников для реконструкции их сетей, находящихся на обслуживании Общества.

10. Оптимизация затрат на проектно-изыскательские, строительномонтажные работы, работы по реконструкции объектов Планов капитальных вложений.

11. Проведение мероприятий по оптимизации численности персонала, совершенствованию организационной структуры управления, реализации единой корпоративной политики в области оплаты труда и предоставлении социальных льгот и гарантий.

4.5 Описание основных факторов риска



ОАО «Газ-Сервис» является компанией топливно-энергетического комплекса, занимающейся транспортировкой природного газа. Вследствие этого, Общество находится в сфере действия высоких рисков, связанных с объектами повышенной опасности, так как нарушения при эксплуатации опасных производственных объектов могут стать причиной возникновения аварий, инцидентов, несчастных случаев, а также негативного воздействия на окружающую среду.

Основными факторами риска, которые могут повлиять на деятельность общества, можно определить следующие:

- II страновые и региональные риски;
- II финансовые риски;
- II правовые риски.

I. Страновые и региональные риски

Страновые и региональные риски определяются состоянием рынка в целом и возможными изменениями макроэкономического характера (инфляция, экономический спад, военно-политические конфликты, нестабильность внутренней политической и экономической ситуации, стихийные бедствия и др.). Такие факторы объективно увеличивают степень всех возможных рисков.

«Standard&Poor`s» в мае 2011 года подтвердило кредитный рейтинг Республики Башкортостан на уровне

BB+

с прогнозом «позитивный»

В Республике Башкортостан в силу географического расположения, риск стихийных природных бедствий минимальный, также Республика характеризуется хорошим транспортным сообщением, в связи с чем, дополнительные региональные риски отсутствуют. Ведущие международные и национальные рейтинговые агентства подтверждают устойчивую инвестиционную привлекательность республики.

По данным агентства «Эксперт РА» Республика Башкортостан по итогам рейтинга инвестиционной привлекательности российских регионов 2010-2011 гг. заняла первое место в номинации «Минимальные экономические риски» и вошла в топ – 10 регионов-субъектов Федерации с максимальным инвестиционным потенциалом (девятое место). Экспертами отмечена активная работа нового Правительства Республики Башкортостан по снижению уровня управленческого риска.

В распределении регионов по рейтингу инвестиционного климата специалисты «Эксперт РА» оценивают Башкортостан как регион со средним потенциалом и умеренными рисками (рейтинг - 2B).

Международное рейтинговое агентство «Standard & Poor's» в мае 2011 года изменила прогноз по рейтингу Республики Башкортостан со «Стабильного» на «Позитивный». Одновременно подтвержден долгосрочный кредитный рейтинг на уровне «BB+».

По оценке «Standard & Poor's» уровня кредитоспособности, Республика Башкортостан в настоящее время уступает только городам Москве, Санкт-Петербургу, Ханты-Мансийскому и Ямало-Ненецкому автономным округам.



II. Финансовые риски

В рамках деятельности Общества по снижению финансовых рисков отслеживаются и оптимизируются риски по следующим основным группам:

II несвоевременное или неполное погашение дебиторской задолженности покупателей (кредитный риск), а также риски, связанные с ухудшением их финансового состояния;

II операционные риски, обусловленные неверной стратегией, рисками в компьютерных и телекоммуникационных системах и другими рисками, связанными с технологиями, персоналом;

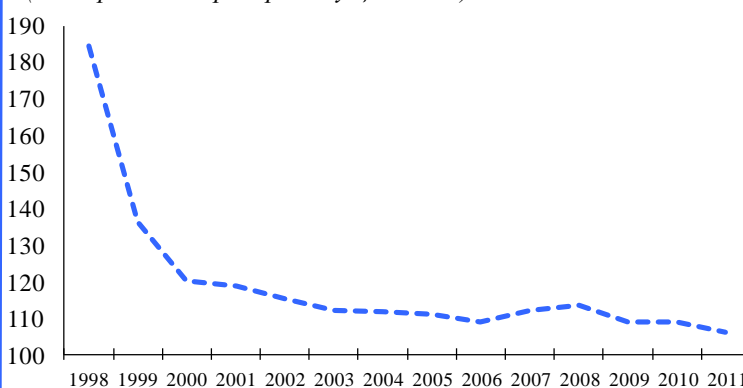
II позиционные (или рыночные) риски, включающие риск ликвидности и инвестиционные риски при которых Общество будет не в состоянии выполнять свои обязательства перед своими потребителями.

Неблагоприятное воздействие на деятельность Общества может оказывать ограниченная способность отдельных потребителей производить оплату за транспортировку газа и техническое обслуживание газовых сетей и оборудования денежными средствами.

В последние годы ситуация с оплатой услуг Общества постепенно стабилизировалась, доля денежных платежей в выручке Общества существенно возросла и составляет практически 100 %.

В результате инфляционных процессов происходит обесценение активов и пассивов Общества. Наличие инфляционных процессов в стране в целом увеличивают риск предпринимательской деятельности, следовательно, и вероятность неисполнения обязательств. Индекс потребительских цен в 2011 году составил 106,1% (декабрь к декабрю предыдущего года). При этом, индекс цен производителей промышленных товаров в 2011 году составил 112 %. Минэкономразвития РФ прогнозирует уровень инфляции на 2012 год в размере 5-5,5 %. Инфляционные процессы в экономике Российской Федерации могут оказать существенное влияние на чистую прибыль Общества. Возможности ОАО «Газ-Сервис» по повышению тарифов на транспортировку природного газа по газораспределительным сетям ограничены государственным регулированием и не могут меняться Обществом в зависимости от изменений темпов инфляции. В то же время, затраты Общества изменяются в зависимости от темпов роста уровня инфляции.

ИНДЕКС ПОТРЕБИТЕЛЬСКИХ ЦЕН ПО РФ
(декабрь к декабрю предыдущего года) в %





Основными факторами риска, связанными с предпринимательской деятельностью Общества являются:

II Физические факторы. К физическим факторам относится физический износ газораспределительных сетей, а также технических устройств и оборудования на них. Так как значительная часть газопроводов, оборудования и технических устройств введена в эксплуатацию 15 – 30 лет назад, возникает необходимость в реконструкции и модернизации оборудования и газопроводов, обследования технического состояния газораспределительных сетей, особого контроля их технического состояния и обслуживания. В связи с этим увеличиваются затраты на проведение мероприятий, связанных с поддержанием газораспределительных сетей в технически исправном состоянии. Также отсутствуют источники на реконструкцию и восстановление газораспределительных сетей, являющихся собственностью Республики Башкортостан.

В тоже время производственная деятельность Общества сопряжена с потенциальной опасностью нанесения ущерба окружающей среде. Следствием этого является возникновение риска гражданской ответственности и необходимость проведения работ по устранению такого ущерба.

Риски производственного характера могут возникнуть при возможных авариях, повлекших гибель машин и механизмов в результате ошибок проектирования, энергетических перегрузок, пожаров и взрывов при эксплуатации технологического оборудования; непредвиденного воздействия окружающей среды (землетрясение, ураганы, наводнения и т.д.); ошибок персонала; угрозами совершения диверсионно-террористических актов.

Тем не менее, Общество контролирует свою деятельность с целью соблюдения соответствующих природоохранных стандартов, при этом реализует программы по охране окружающей среды.

II Экономические факторы. К экономическим факторам относится низкая загруженность мощностей действующих газовых сетей, что не позволяет обеспечить сбор денежных средств до потенциально возможной величины.

Резкий рост стоимости природного газа и повышение тарифа на услуги по транспортировке природного газа по распределительным сетям способствуют снижению объема транспортировки природного газа из-за отказа потенциальных потребителей от природного газа и перехода на использование альтернативных видов топлива и неплатежам, просрочкам оплаты потребленных услуг, что приводит к временному отвлечению финансовых средств из оборота Общества, соответственно к задержке оплаты поставленной продукции (оказанных услуг) поставщикам (подрядчикам), обязательных платежей в бюджеты всех уровней и внебюджетные фонды, выплаты заработной платы по трудовым договорам и расчетов с другими кредиторами.



III. Правовые риски

Осуществляя хозяйственную деятельность на территории Российской Федерации, Общество подвержено возможности возникновения правовых рисков связанных с:

- II изменением налогового законодательства;
- II изменением судебной практики по вопросам, связанным с деятельностью Общества (в том числе по вопросам лицензирования), которые могут негативно сказаться на результатах его деятельности.

Также российской законодательной системе присущ ряд рисков, таких как наличие противоречий между нормативными правовыми актами одного и/или разных уровней, отсутствие однозначного толкования норм, высокая степень фактических полномочий органов исполнительной власти, а также возможное отсутствие опыта судей при принятии решения.

II Риски, связанные с изменением налогового законодательства. Как и любой иной субъект хозяйственной деятельности РФ, Общество является участником налоговых отношений. Предприятие является одним из крупнейших налогоплательщиков, осуществляющим уплату федеральных, региональных и местных налогов.

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

К числу наиболее существенных изменений, которые могут негативно отразиться на деятельности компании, можно отнести внесение изменений или дополнений в акты законодательства о налогах и сборах, касающихся увеличения налоговых ставок, а также введение новых видов налогов. Указанные изменения, так же, как и иные изменения в налоговом законодательстве, могут привести к увеличению налоговых платежей и, как следствие, снижению чистой прибыли компании. Правовые риски, связанные с изменением налогового законодательства, Общество оценивает как средние. Общество постоянно реагирует на изменения в налоговом законодательстве с целью наиболее полного и неукоснительного выполнения его требований, а также в полной мере соблюдает налоговое законодательство, касающееся его деятельности, что, тем не менее, не устраняет потенциальный риск расхождения во мнениях с соответствующими регулирующими органами по вопросам, допускающим неоднозначную интерпретацию.



II Риски, связанные с изменением судебной практики по вопросам, связанным с деятельностью Общества (в том числе по вопросам лицензирования). Изменения требований по лицензированию деятельности Общества, как и изменение судебной практики по вопросам, связанным с деятельностью Общества (в том числе по вопросам лицензирования), может негативно отразиться на деятельности Общества в том случае если из-за этих изменений акционерное общество не сможет получить (продлить) лицензии, необходимые ему для дальнейшей деятельности, либо действующие лицензии будут отозваны в судебном порядке, однако вероятность подобных событий невелика.

Возможность изменения судебной практики, связанной с деятельностью Общества (в том числе по вопросам лицензирования), рассматривается как незначительная и не окажет существенного влияния на его деятельность. В случае внесения изменений в судебную практику по вопросам, связанным с деятельностью компании, она намерена планировать свою финансово-хозяйственную деятельность с учетом этих изменений.



Спортсмены ОАО «Газ-Сервис» по волейболу в июле 2011 года заняли первое место в IV Летней Спартакиады ОАО «Газпром газораспределение» среди работников газораспределительной отрасли.

Спартакиада проходила в городе Белгород, в ней участвовало 300 спортсменов из 28 газораспределительных организаций.



В декабре 2011 года работники ОАО «Газ-Сервис» стали призерами первого смотра-конкурса художественной самодеятельности ОАО «Газпром газораспределение»

среди работников газораспределительных организаций России. Конкурс прошел в Ростове, в нем приняли участие 250 человек из 37 газораспределительных организаций России.





КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

- || за 2011 год проведено 13 заседаний Совета директоров Общества
- || на заседаниях Совета директоров принято 77 решений



5 КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

5.1 Отчет о выплате объявленных (начисленных) дивидендов по акциям Общества по результатам 2010 финансового года

Общим собранием акционеров 10.06.2011 утверждено решение Совета директоров (протокол от 14.06.2011 № 1) о выплате дивидендов по результатам работы за 2010 год в размере 88,73 рублей на одну акцию.

Объявленные дивиденды выплачивались денежными средствами, акционерам-работникам Общества через кассу, акционерам – прочим физическим лицам – почтовыми переводами, юридическим лицам – перечислением на расчетные счета.

Причины невыплаты объявленных дивидендов: непредставление акционерами полных реквизитов для перечисления денежных средств, возврат переводов ввиду изменения адресных данных акционеров, несвоевременное оформление наследственных дел.

Показатель	2010 год
Общая сумма начисленных дивидендов (тыс. руб.)	62 303
Размер дивиденда на одну обыкновенную акцию (руб.)	88,73
Размер дивиденда на одну привилегированную акцию (руб.)	0,00
Общая сумма выплаченных дивидендов (тыс. руб.)	61 283
Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов (тыс. руб.)	2 027

ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ЧИСТОЙ ПРИБЫЛИ В 2011 ГОДУ

Направления использования прибыли за предыдущий год	Направлено, тыс. руб.
1. Дивиденды	62 303
2. Вознаграждение членам Совета директоров, членам Ревизионной комиссии и секретарю Совета директоров	0
3. На выплаты производственного характера, прибыль, оставленная в качестве финансового обеспечения производственного развития организации и иных аналогичных мероприятий по созданию и приобретению внеоборотных активов – Фонд накопления (образованный на развитие производства)	442 743
4. Отчисления в резервный и иные фонды	0



Списание невыплаченных дивидендов с истекшим сроком исковой давности в 2011 году, увеличило нераспределенную прибыль прошлых лет на сумму 138 тыс. руб. (в соответствии с подп. 3.4. п. 1 ст. 251 НК РФ).

5.2 Перечень совершенных акционерным Обществом в отчетном году сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» крупными сделками

Сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» крупными сделками, а также иных сделок, на совершение которых в соответствии с Уставом Общества распространяется порядок одобрения крупных сделок, в 2011 году совершено не было.

5.3 Перечень совершенных акционерным Обществом в отчетном году сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имелась заинтересованность

№	Краткая характеристика сделки	Заинтересованные лица	Существенные условия	Решение органа управления Общества об одобрении сделки
1.	Договор на предоставление неисключительного права (простой неисключительной лицензии) на использование программного обеспечения «АНТ: автоматизированная система документационного обеспечения бизнеса» от 03.03.2011	Сублицензиат I - ОАО «Газпром газораспределение» Сублицензиат II - ОАО «Газ-Сервис»	Предмет договора: предоставление неисключительного права (простой неисключительной лицензии) на использование программного обеспечения «АНТ: автоматизированная система документационного обеспечения бизнеса» Размер сделки: 12 610 руб. (970 руб. в месяц).	Протокол заседания Совета директоров ОАО «Газ-Сервис» от 21.02.2011 № 5



№	Краткая характеристика сделки	Заинтересованные лица	Существенные условия	Решение органа управления Общества об одобрении сделки
№ 17-А000233				
2.	Дополнительные соглашения № 6,7 к Договору субаренды имущества от 01.01.2009 № 12-1/01-165С	ОАО «Газпром газораспределение» (Арендатор), ОАО «Газ-Сервис» (Субарендатор)	Предмет договора: Внесение изменений в Договор субаренды имущества от 01.01.2009 № 12-1/01-165С	Сделка совершена в процессе осуществления обычной хозяйственной деятельности
3.	Договор субаренды имущества от 18.04.2011 № 12-1/01-90С-34-141	ОАО «Газпром газораспределение» (Арендатор), ОАО «Газ-Сервис» (Субарендатор)	Предмет договора: Субаренда объектов газораспределительной системы по Договору субаренды имущества от 18.04.2011 № 12-1/01-90С/34-141 Размер сделки: 2 433 586,00 руб.	Сделка совершена в процессе осуществления обычной хозяйственной деятельности
4.	Дополнительное соглашение от 11.11.2011 № 1 к Договору субаренды имущества от 18.04.2011 № 12-1/01-90С-34-141	ОАО «Газпром газораспределение» (Арендатор), ОАО «Газ-Сервис» (Субарендатор)	Предмет договора: Внесение изменений в Договор субаренды имущества от 18.04.2011 № 12-1/01-90С-34-141	Сделка совершена в процессе осуществления обычной хозяйственной деятельности
5.	Договор на выполнение работ по энергетическому обследованию в отношении технологического процесса и юридического лица от 11.05.2011 № 17-А000336	Подрядчик - ОАО «Газпром газораспределение» Заказчик - ОАО «Газ-Сервис»	Предмет договора: выполнение работ по энергетическому обследованию в отношении технологического процесса и юридического лица. Размер сделки: 27 031 994,60 руб.	Протокол заседания Совета директоров ОАО «Газ-Сервис» от 22.04.2011 № 8



№	Краткая характеристика сделки	Заинтересованные лица	Существенные условия	Решение органа управления Общества об одобрении сделки
6.	Лицензионный договор о предоставлении права использования программы для ЭВМ от 30.09.2011 № 17-А000668	лицензиат - ОАО «Газпром газораспределение» лицензиат II - ОАО «Газ-Сервис»	Предмет договора: предоставление неисключительного права на использование программного обеспечения автоматизированная система «Расчетный центр корпорации ГПРГ – ГРО». Размер сделки: 6 916,67 руб.	Протокол заседания Совета директоров ОАО «Газ-Сервис» от 30.08.2011 № 2
7.	Договор на оказание консультационных услуг по сопровождению программы для ЭВМ АС РЦК ГПРГ-ГРО от 21.12.2011 № 17-А000620	Исполнитель - ОАО «Газпром газораспределение», Заказчик I - ОАО «Газ-Сервис»	Предмет договора: оказание консультационных услуг по сопровождению программы для ЭВМ АС РЦК ГПРГ-ГРО. Размер сделки: 3450,00 руб. в месяц	Протокол заседания Совета директоров ОАО «Газ-Сервис» от 30.08.2011 № 2
8.	Договор на совершение юридических и иных действий, связанных с оформлением прав Принципала на земельные участки, на период эксплуатации расположенных на них объектов от 05.12.2011 № 27-16	Субагент – ОАО «Газ-Сервис», Агент – ОАО «Газпром газораспределение»	Предмет договора: Совершение юридических и иных действий, связанных с оформлением прав Принципала на земельные участки, на период эксплуатации расположенных на них объектов	Протокол заседания Совета директоров ОАО «Газ-Сервис» от 20.12.2011 № 6
9.		Агент – ОАО «Газ-Сервис», Принципал – ООО «Газпром межрегионгаз»	Предмет договора: Совершение от имени и за счет Принципала юридические и иные действия, направленные на выбор организации для заключения Принципом с ней договора по подготовке и проведению	Протокол заседания Совета директоров ОАО «Газ-Сервис» от 26.12.2011 № 7



№	Краткая характеристика сделки	Заинтересованные лица	Существенные условия	Решение органа управления Общества об одобрении сделки
			конкурентных закупок с целью осуществления поставок товаров, выполнения работ, оказания услуг для обеспечения нужд Принципала Размер сделки 4 300 руб.	



5.4 Управление Обществом

Состав Совета директоров избран в соответствии с решением годового общего собрания акционеров от 10.06.2010.

СОСТАВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ОБЩЕСТВА ПО РЕШЕНИЮ ГОДОВОГО ОБЩЕГО СОБРАНИЯ АКЦИОНЕРОВ ОТ 10.06.2010

Фамилия Имя Отчество	Дата избрания/ дата прекращения полномочий	Краткие биографические данные	Доля уча- стия в ус- тавном ка- питале об- щества (%)	Сделки с акциями общества в течение от- четного года
Председатель Совета директоров Исаков Николай Васильевич	10.06.2010/ 10.06.2011	Год рождения: 1951 Образование: высшее Занимаемые должности: Зам. генерального директора по работе с органами власти и регионами ООО «Газпром межрегионгаз»	0	Сделок не заключал
Анисимов Андрей Анатольевич	10.06.2010/ 10.06.2011	Год рождения: 1968 Образование: Высшее. Занимаемые должности: Генеральный директор ОАО «Башкирская венчурная компания»	0	Сделок не заключал
Ахметшин Альберт Амирович	10.06.2010/ 10.06.2011	Год рождения: 1957 Образование: Высшее. Занимаемые должности: Генеральный директор ООО «Газпром межрегионгаз Уфа»	0	Сделок не заключал
Кочуров Юрий Алексеевич	10.06.2010/ 10.06.2011	Год рождения: 1955 Образование: Высшее. Занимаемые должности: Начальник управления по работе с регионами ООО «Газпром межрегионгаз», Главный диспетчер	0	Сделок не заключал
Крюков Николай Иванович	10.06.2010/ 10.06.2011	Год рождения: 1948 Образование: Высшее. Занимаемые должности: Генеральный директор ОАО «Газ-Сервис»	0,01 %	Сделок не заключал



Фамилия Имя Отчество	Дата избрания/ дата прекращения полномочий	Краткие биографические данные	Доля уча- стия в ус- тавном ка- питале об- щества (%)	Сделки с акциями общества в течение от- четного года
Сован Алексей Николаевич	10.06.2010/ 10.06.2011	Год рождения: 1972 Образование: Высшее. Занимаемые должности: Начальник управления по работе с имуществом ОАО «Газпромрегионгаз»	0	Сделок не заключал
Шакиров Ильмир Тимерханович	10.06.2010/ 10.06.2011	Год рождения: 1958 Образование: Высшее. Занимаемые должности: Заместитель генерального директора ОАО «Региональный фонд»	0	Сделок не заключал

Состав Совета директоров избран в соответствии с решением годового общего собрания акционеров от 10.06.2011.

СОСТАВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ОБЩЕСТВА ПО РЕШЕНИЮ ГОДОВОГО ОБЩЕГО СОБРАНИЯ АКЦИОНЕРОВ ОТ 10.06.2011

Фамилия Имя Отчество	Дата избрания/ дата прекращения полномочий	Краткие биографические данные	Доля уча- стия в ус- тавном ка- питале об- щества (%)	Сделки с акциями общества в течение от- четного года
Председатель Совета директоров Ломакин Андрей Михайлович	10.06.2011/ 26.12.2011	Год рождения: 1968 Образование: высшее Занимаемые должности: Первый заместитель генерального директора ОАО «Газпром газораспределение»	0	Сделок не заключал
Логвина Светлана Васильевна	10.06.2011/ 26.12.2011	Год рождения: 1972 Образование: Высшее. Занимаемые должности: Заместитель начальника отдела по корпоративной работе управления по имуществу и корпоративной работе ООО «Газпром межрегионгаз»	0	Сделок не заключал
Табачук Сергей Владимирович	10.06.2011/ 26.12.2011	Год рождения: 1975 Образование: Высшее. Занимаемые должности: Начальник Управления по	0	Сделок не заключал



Фамилия Имя Отчество	Дата избрания/ дата прекращения полномочий	Краткие биографические данные	Доля уча- стия в ус- тавном ка- питале об- щества (%)	Сделки с акциями общества в течение от- четного года
		корпоративной политике ОАО «Газпром газораспределение»		
Урванцева Вероника Анатольевна	10.06.2011/ 26.12.2011	Год рождения: 1962 Образование: Высшее. Занимаемые должности: Заместитель министра земельных и имущественных отношений Республики Башкортостан	0	Сделок не заключал
Крюков Николай Иванович	10.06.2011/ 26.12.2011	Год рождения: 1948 Образование: Высшее. Занимаемые должности: Генеральный директор ОАО «Газ-Сервис»	0,01 %	Сделок не заключал
Хасанов Ильдар Финатович	10.06.2011/ 26.12.2011	Год рождения: 1973 Образование: Высшее. Занимаемые должности: Генеральный директор ОАО «Региональный фонд»	0	Сделок не заключал
Шакиров Ильмир Тимерханович	10.06.2011/ 26.12.2011	Год рождения: 1958 Образование: Высшее. Занимаемые должности: Генеральный директор ОАО «Башкирская венчурная компания» Заместитель генерального директора ОАО «Региональный фонд»	0	Сделок не заключал



Состав Совета директоров избран в соответствии с решением внеочередного общего собрания акционеров от 26.12.2011.

СОСТАВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ОБЩЕСТВА ПО РЕШЕНИЮ ВНЕОЧЕРЕДНОГО ОБЩЕГО СОБРАНИЯ АКЦИОНЕРОВ ОТ 26.12.2011

Фамилия Имя Отчество	Дата избрания/ дата прекращения полномочий	Краткие биографические данные	Доля уча- стия в ус- тавном ка- питале об- щества (%)	Сделки с акциями общества в течение от- четного года
Председатель Совета директоров Ломакин Андрей Михайлович	26.12.2011/ не прекращены	Год рождения: 1968 Образование: высшее Занимаемые должности: Первый заместитель генерального директора ОАО «Газпром газораспределение»	0	Сделок не заключал
Ахметшин Альберт Амирович	26.12.2011/ не прекращены	Год рождения: 1957 Образование: Высшее. Занимаемые должности: Генеральный директор ООО «Газпром межрегионгаз Уфа»	0	Сделок не заключал
Табачук Сергей Владимирович	26.12.2011/ не прекращены	Год рождения: 1975 Образование: Высшее. Занимаемые должности: Начальник Управления по корпоративной политике ОАО «Газпром газораспределение»	0	Сделок не заключал
Урванцева Вероника Анатольевна	26.12.2011/ не прекращены	Год рождения: 1962 Образование: Высшее. Занимаемые должности: Заместитель министра земельных и имущественных отношений Республики Башкортостан	0	Сделок не заключал
Крюков Николай Иванович	26.12.2011/ не прекращены	Год рождения: 1948 Образование: Высшее. Занимаемые должности: Генеральный директор ОАО «Газ-Сервис»	0,01 %	Сделок не заключал
Хасанов Ильдар Финатович	26.12.2011/ не прекращены	Год рождения: 1973 Образование: Высшее. Занимаемые должности: Генеральный директор ОАО «Региональный фонд»	0	Сделок не заключал



Фамилия Имя Отчество	Дата избрания/ дата прекращения полномочий	Краткие биографические данные	Доля уча- стия в ус- тавном ка- питале об- щества (%)	Сделки с акциями общества в течение от- четного года
Шакиров Ильмир Тимерханович	26.12.2011/ не прекращены	Год рождения: 1958 Образование: Высшее. Занимаемые должности: Генеральный директор ОАО «Башкирская венчурная компания» Заместитель генерального директора ОАО «Региональный фонд»	0	Сделок не заключал

СВЕДЕНИЯ О ЛИЦЕ, ЗАНИМАЮЩЕМ ДОЛЖНОСТЬ (ОСУЩЕСТВЛЯЮЩЕМ ФУНКЦИИ) ЕДИНОЛИЧНОГО ИСПОЛНИТЕЛЬНОГО ОРГАНА (УПРАВЛЯЮЩЕМ, УПРАВЛЯЮЩЕЙ КОМПАНИИ) ОБЩЕСТВА

В соответствии с уставом общества (решением ОСА), полномочия единоличного исполнительного органа осуществляет генеральный директор.

ЛИЦО, ОСУЩЕСТВЛЯЮЩЕЕ ФУНКЦИИ ЕДИНОЛИЧНОГО ИСПОЛНИТЕЛЬНОГО ОРГАНА ОБЩЕСТВА

Фамилия Имя Отчество	Дата избрания/ назначения	Краткие биографические данные	Доля участия в уставном капитале общества (%)	Сделки с акциями общества в течение отчетного года
Крюков Николай Иванович	02.01.2012	Год рождения: 1948 Образование: Высшее. Занимаемые должности: Генеральный директор ОАО «Газ-Сервис»	0,01 %	Сделок не заключал

КРИТЕРИИ ОПРЕДЕЛЕНИЯ И РАЗМЕР ВОЗНАГРАЖДЕНИЯ, ВЫПЛАЧЕННОГО ЧЛЕНАМ ОРГАНОВ УПРАВЛЕНИЯ ОБЩЕСТВА В ОТЧЕТНОМ ГОДУ

Сумма доходов всех членов Совета директоров общества за 2011 год (по результатам работы за 2010 год) – 80 000 рублей.

Установление вознаграждения Совету директоров Общества согласно Уставу Общества принадлежит Общему собранию акционеров.

Предложение о выплате вознаграждения членам Совета директоров Общества по результатам работы за 2010 год утверждено общим собранием



акционеров общества, состоявшимся 10.06.2011 (протокол от 14.06.2011 № 1) в следующих размерах:

- II Председателю Совета директоров – 20 000 рублей;
- II членам Совета директоров – по 10 000 рублей.

Вознаграждение Совету директоров Общества выплачено в полном объеме за счет прочих доходов и расходов Общества. По состоянию на конец отчетного 2011 года, задолженность по выплате вознаграждения Совету директоров отсутствует.

5.5 Сведения о соблюдении Обществом кодекса корпоративного поведения



Общество стремится следовать принципам, заложенным в Кодексе корпоративного поведения, рекомендованным к применению распоряжением ФКЦБ от 04.04.2002 № 421-р «О рекомендации к применению Кодекса корпоративного поведения».

Органы управления осуществляют свои функции, следуя принципам, рекомендованными в Кодексе корпоративного поведения, основным из которых является защита прав акционеров.

Акционеры имеют право участвовать в управлении акционерным обществом путем принятия решений по наиболее важным вопросам деятельности общества на общем собрании акционеров.

Акционерам предоставлено право на регулярное и своевременное получение информации о деятельности общества.

Акционерам обеспечивается право на участие в распределении прибыли путем принятия ими решения о распределении прибыли на годовом общем собрании акционеров.

Сводная таблица, характеризующая соблюдение обществом Кодекса корпоративного поведения, приведена в Приложении 1 к годовому отчету.

Генеральный директор

Главный бухгалтер



Н.И. Крюков

Г.Ш. Чанышева



ПРИЛОЖЕНИЯ





Приложение 1

СВЕДЕНИЯ О СОБЛЮДЕНИИ ОБЩЕСТВОМ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО ПОВЕДЕНИЯ

№ п/п	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
Общее собрание акционеров			
1	Извещение акционеров о проведении общего собрания акционеров не менее чем за 30 дней до даты его проведения независимо от вопросов, включенных в его повестку дня, если законодательством не предусмотрен больший срок	Соблюдается	
2	Наличие у акционеров возможности знакомиться со списком лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, начиная со дня сообщения о проведении общего собрания акционеров и до закрытия очного общего собрания акционеров, а в случае заочного общего собрания акционеров – до даты окончания приема бюллетеней для голосования	Соблюдается	
3	Наличие у акционеров возможности знакомиться с информацией (материалами), подлежащей предоставлению при подготовке к проведению общего собрания акционеров, посредством электронных средств связи, в том числе посредством сети Интернет	Соблюдается	
4	Наличие у акционера возможности внести вопрос в повестку дня общего собрания акционеров или потребовать созыва общего собрания акционеров без предоставления выписки из реестра акционеров, если учет его прав на акции осуществляется в системе ведения реестра акционеров, а в случае, если его права на акции учитываются на счете депо, – достаточность выписки со счета депо для осуществления вышеуказанных прав	Соблюдается	
5	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования об обязательном присутствии на общем собрании акционеров генерального директора, членов правления, членов совета директоров, членов ревизионной комиссии и аудитора акционерного общества	Соблюдается	

№ п/п	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюда- ется	Примечание
6	Обязательное присутствие кандидатов при рассмотрении на общем собрании акционеров вопросов об избрании членов совета директоров, генерального директора, членов правления, членов ревизионной комиссии, а также вопроса об утверждении аудитора акционерного общества	Соблюдается	
7	Наличие во внутренних документах акционерного общества процедуры регистрации участников общего собрания акционеров	Соблюдается	
Совет директоров			
8	Наличие в уставе акционерного общества полномочия совета директоров по ежегодному утверждению финансово-хозяйственного плана акционерного общества	Соблюдается	
9	Наличие утвержденной советом директоров процедуры управления рисками в акционерном обществе	Соблюдается	
10	Наличие в уставе акционерного общества права совета директоров принять решение о приостановлении полномочий генерального директора, назначаемого Общим собранием акционеров	Не соблюдается	
11	Наличие в уставе акционерного общества права совета директоров устанавливать требования к квалификации и размеру вознаграждения генерального директора, членов правления, руководителей основных структурных подразделений акционерного общества	Не соблюдается	Данные вопросы урегулированы иными внутренними документами Общества.
12	Наличие в уставе акционерного общества права совета директоров утверждать условия договоров с генеральным директором и членами правления	Соблюдается	
13	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования о том, что при утверждении условий договоров с генеральным директором (управляющей организацией, управляющим) и членами правления голоса членов совета директоров, являющихся генеральным директором и членами правления, при подсчете голосов не учитываются	Не соблюдается	
14	Наличие в составе совета директоров акционерного общества не менее 3 независимых директоров, отвечающих требованиям Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается	



№ п/п	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
15	Отсутствие в составе совета директоров акционерного общества лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг	Соблюдается	
16	Отсутствие в составе совета директоров акционерного общества лиц, являющихся участником, генеральным директором (управляющим), членом органа управления или работником юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом	Соблюдается	
17	Наличие в уставе акционерного общества требования об избрании совета директоров кумулятивным голосованием	Соблюдается	
18	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности членов совета директоров воздерживаться от действий, которые приведут или потенциально способны привести к возникновению конфликта между их интересами и интересами акционерного общества, а в случае возникновения такого конфликта – обязанности раскрывать совету директоров информацию об этом конфликте	Соблюдается	
19	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности членов совета директоров письменно уведомлять Совет директоров о намерении совершить сделки с ценными бумагами акционерного общества, членами совета директоров которого они являются, или его дочерних (зависимых) обществ, а также раскрывать информацию о совершенных ими сделках с такими ценными бумагами	Не соблюдается	
20	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о проведении заседаний совета директоров не реже одного раза в шесть недель	Не соблюдается	Не является экономически целесообразным для Общества, принимая во

№ п/п	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюда- ется	Примечание
			внимание существующую систему учета и отчетности.
21	Проведение заседаний совета директоров акционерного общества в течение года, за который составляется годовой отчет акционерного общества, с периодичностью не реже одного раза в шесть недель	Не соблюдается	Не является экономически целесообразным для Общества, принимая во внимание существующую систему учета и отчетности.
22	Наличие во внутренних документах акционерного общества порядка проведения заседаний совета директоров	Соблюдается	
23	Наличие во внутренних документах акционерного общества положения о необходимости одобрения советом директоров сделок акционерного общества на сумму 10 и более процентов стоимости активов общества, за исключением сделок, совершаемых в процессе обычной хозяйственной деятельности	Соблюдается	
24	Наличие во внутренних документах акционерного общества права членов совета директоров на получение от исполнительных органов и руководителей основных структурных подразделений акционерного общества информации, необходимой для осуществления своих функций, а также ответственности за непредоставление такой информации	Не соблюдается	Фактически реализуется в рамках деятельности Общества.
25	Наличие комитета совета директоров по стратегическому планированию или возложение функций указанного комитета на другой комитет (кроме комитета по аудиту и комитета по кадрам и вознаграждениям)	Формирование комитетов не предусмотрено	Является нецелесообразным в силу: численности Совета директоров (7 членов); сложившихся традиций деятельности, обеспечивающих своевременное принятие эффективных



№ п/п	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
			решений по всем вопросам компетенции.
26	Наличие комитета совета директоров (комитета по аудиту), который рекомендует совету директоров аудитора акционерного общества и взаимодействует с ним и ревизионной комиссией акционерного общества	Формирование комитетов не предусмотрено	См. примечание к пункту 25
27	Наличие в составе комитета по аудиту только независимых и неисполнительных директоров	Формирование комитетов не предусмотрено	См. примечание к пункту 25
28	Осуществление руководства комитетом по аудиту независимым директором	Формирование комитетов не предусмотрено	См. примечание к пункту 25
29	Наличие во внутренних документах акционерного общества права доступа всех членов комитета по аудиту к любым документам и информации акционерного общества при условии неразглашения ими конфиденциальной информации	Формирование комитетов не предусмотрено	См. примечание к пункту 25
30	Создание комитета совета директоров (комитета по кадрам и вознаграждениям), функцией которого является определение критериев подбора кандидатов в члены совета директоров и выработка политики акционерного общества в области вознаграждения	Формирование комитетов не предусмотрено	См. примечание к пункту 25
31	Осуществление руководства комитетом по кадрам и вознаграждениям независимым директором	Формирование комитетов не предусмотрено	См. примечание к пункту 25
32	Отсутствие в составе комитета по кадрам и вознаграждениям должностных лиц акционерного общества	Формирование комитетов не предусмотрено	См. примечание к пункту 25
33	Создание комитета совета директоров по рискам или возложение функций указанного комитета на другой комитет (кроме комитета по аудиту и комитета по кадрам и вознаграждениям)	Формирование комитетов не предусмотрено	См. примечание к пункту 25
34	Создание комитета совета директоров по урегулированию корпоративных конфликтов или возложение функций указанного комитета на другой комитет (кроме комитета по аудиту и комитета по кадрам и вознаграждениям)	Формирование комитетов не предусмотрено	См. примечание к пункту 25
35	Отсутствие в составе комитета по урегулированию корпоративных конфликтов должностных лиц акционерного общества	Формирование комитетов не предусмотрено	См. примечание к пункту 25

№ п/п	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюда- ется	Примечание
36	Осуществление руководства комитетом по урегулированию корпоративных конфликтов независимым директором	Формирование комитетов не предусмотрено	См. примечание к пункту 25
37	Наличие утвержденных советом директоров внутренних документов акционерного общества, предусматривающих порядок формирования и работы комитетов совета директоров	Формирование комитетов не предусмотрено	См. примечание к пункту 25
38	Наличие в уставе акционерного общества порядка определения кворума совета директоров, позволяющего обеспечивать обязательное участие независимых директоров в заседаниях совета директоров	Соблюдается	
Исполнительные органы			
39	Наличие коллегиального исполнительного органа (правления) акционерного общества	Не соблюдается	Отсутствует целесообразность формирования, при наличии эффективной системы управления Обществом, предусмотренной Уставом и внутренними положениями.
40	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества положения о необходимости одобрения правлением сделок с недвижимостью, получения акционерным обществом кредитов, если указанные сделки не относятся к крупным сделкам и их совершение не относится к обычной хозяйственной деятельности акционерного общества	Соблюдается	
41	Наличие во внутренних документах акционерного общества процедуры согласования операций, которые выходят за рамки финансово-хозяйственного плана акционерного общества	Соблюдается	
42	Отсутствие в составе исполнительных органов лиц, являющихся участником, генеральным директором (управляющим), членом органа управления или работником юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом	Соблюдается	
43	Отсутствие в составе исполнительных органов акционерного общества лиц, которые признавались виновными в совершении	Соблюдается	



№ п/п	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюда- ется	Примечание
	преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг. Если функции единоличного исполнительного органа выполняются управляющей организацией или управляющим – соответствие генерального директора и членов правления управляющей организации либо управляющего требованиям, предъявляемым к генеральному директору и членам правления акционерного общества		
44	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества запрета управляющей организации (управляющему) осуществлять аналогичные функции в конкурирующем обществе, а также находиться в каких-либо иных имущественных отношениях с акционерным обществом, помимо оказания услуг управляющей организации (управляющего)	Руководство управляющей организацией не предусмотрено.	
45	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности исполнительных органов воздерживаться от действий, которые приведут или потенциально способны привести к возникновению конфликта между их интересами и интересами акционерного общества, а в случае возникновения такого конфликта – обязанности информировать об этом Совет директоров	Соблюдается	
46	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества критериев отбора управляющей организации (управляющего)	Руководство управляющей организацией не предусмотрено.	
47	Представление исполнительными органами акционерного общества ежемесячных отчетов о своей работе совету директоров	Не соблюдается	Не является экономически целесообразным для Общества, принимая во внимание существующую систему учета и



№ п/п	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюда- ется	Примечание
48	Установление в договорах, заключаемых акционерным обществом с генеральным директором (управляющей организацией, управляющим) и членами правления, ответственности за нарушение положений об использовании конфиденциальной и служебной информации	Соблюдается	отчетности.
49	Наличие в акционерном обществе специального должностного лица (секретаря общества), задачей которого является обеспечение соблюдения органами и должностными лицами акционерного общества процедурных требований, гарантирующих реализацию прав и законных интересов акционеров общества	Соблюдается	
50	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества порядка назначения (избрания) секретаря общества и обязанностей секретаря общества	Соблюдается	
51	Наличие в уставе акционерного общества требований к кандидатуре секретаря общества	Соблюдается	
Существенные корпоративные действия			
52	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования об одобрении крупной сделки до ее совершения	Соблюдается	
53	Обязательное привлечение независимого оценщика для оценки рыночной стоимости имущества, являющегося предметом крупной сделки	Соблюдается	
54	Наличие в уставе акционерного общества запрета на принятие при приобретении крупных пакетов акций акционерного общества (поглощении) каких-либо действий, направленных на защиту интересов исполнительных органов (членов этих органов) и членов совета директоров акционерного общества, а также ухудшающих положение акционеров по сравнению с существующим (в частности, запрета на принятие советом директоров до окончания предполагаемого срока приобретения акций решения о выпуске дополнительных акций, о выпуске ценных бумаг, конвертируемых в акции, или ценных бумаг, предоставляющих право приобретения акций общества, даже если право принятия такого решения предоставлено ему	Не соблюдается	



№ п/п	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
	уставом)		
55	Наличие в уставе акционерного общества требования об обязательном привлечении независимого оценщика для оценки текущей рыночной стоимости акций и возможных изменений их рыночной стоимости в результате поглощения	Не соблюдается	
56	Отсутствие в уставе акционерного общества освобождения приобретателя от обязанности предложить акционерам продать принадлежащие им обыкновенные акции общества (эмиссионные ценные бумаги, конвертируемые в обыкновенные акции) при поглощении	Соблюдается	
57	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования об обязательном привлечении независимого оценщика для определения соотношения конвертации акций при реорганизации	Не соблюдается	
Раскрытие информации			
58	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа, определяющего правила и подходы акционерного общества к раскрытию информации (Положения об информационной политике)	Соблюдается	
59	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о раскрытии информации о целях размещения акций, о лицах, которые собираются приобрести размещаемые акции, в том числе крупный пакет акций, а также о том, будут ли высшие должностные лица акционерного общества участвовать в приобретении размещаемых акций общества	Не соблюдается	
60	Наличие во внутренних документах акционерного общества перечня информации, документов и материалов, которые должны предоставляться акционерам для решения вопросов, выносимых на Общее собрание акционеров	Соблюдается	
61	Наличие у акционерного общества веб-сайта в сети Интернет и регулярное раскрытие информации об акционерном обществе на этом веб-сайте	Соблюдается	
62	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о раскрытии	Не соблюдается	

№ п/п	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюда- ется	Примечание
	информации о сделках акционерного общества с лицами, относящимися в соответствии с уставом к высшим должностным лицам акционерного общества, а также о сделках акционерного общества с организациями, в которых высшим должностным лицам акционерного общества прямо или косвенно принадлежит 20 и более процентов уставного капитала акционерного общества или на которые такие лица могут иным образом оказать существенное влияние		
63	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о раскрытии информации обо всех сделках, которые могут оказать влияние на рыночную стоимость акций акционерного общества	Не соблюдается	
64	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа по использованию существенной информации о деятельности акционерного общества, акциях и других ценных бумагах общества и сделках с ними, которая не является общедоступной и раскрытие которой может оказать существенное влияние на рыночную стоимость акций и других ценных бумаг акционерного общества	Не соблюдается	Практически требования данного пункта соблюдаются в рамках исполнения иных внутренних документов Общества
Контроль за финансово-хозяйственной деятельностью			
65	Наличие утвержденных советом директоров процедур внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью акционерного общества	Соблюдается	
66	Наличие специального подразделения акционерного общества, обеспечивающего соблюдение процедур внутреннего контроля (контрольно-ревизионной службы)	Соблюдается	
67	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования об определении структуры и состава контрольно-ревизионной службы акционерного общества советом директоров	Соблюдается	
68	Отсутствие в составе контрольно-ревизионной службы лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах	Соблюдается	



№ п/п	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
	местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг		
69	Отсутствие в составе контрольно-ревизионной службы лиц, входящих в состав исполнительных органов акционерного общества, а также лиц, являющихся участниками, генеральным директором (управляющим), членами органов управления или работниками юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом	Соблюдается	
70	Наличие во внутренних документах акционерного общества срока представления в контрольно-ревизионную службу документов и материалов для оценки проведенной финансово-хозяйственной операции, а также ответственности должностных лиц и работников акционерного общества за их непредставление в указанный срок	Соблюдается	
71	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности контрольно-ревизионной службы сообщать о выявленных нарушениях комитету по аудиту, а в случае его отсутствия – совету директоров акционерного общества	Формирование комитетов не предусмотрено	См. примечание к пункту 25
72	Наличие в уставе акционерного общества требования о предварительной оценке контрольно-ревизионной службой целесообразности совершения операций, не предусмотренных финансово-хозяйственным планом акционерного общества (нестандартных операций)	Формирование комитетов не предусмотрено	См. примечание к пункту 25
73	Наличие во внутренних документах акционерного общества порядка согласования нестандартной операции с советом директоров	Соблюдается	
74	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа, определяющего порядок проведения проверок финансово-хозяйственной деятельности акционерного общества ревизионной комиссией	Соблюдается	
75	Осуществление комитетом по аудиту оценки аудиторского заключения до представления его	Формирование комитетов не	См. примечание к пункту 25

№ п/п	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюда- ется	Примечание
	акционерам на общем собрании акционеров	предусмотрено	
Дивиденды			
76	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа, которым руководствуется Совет директоров при принятии рекомендаций о размере дивидендов (Положения о дивидендной политике)	Положение о дивидендной политике Общества не предусмотрено	Практически требования данного пункта соблюдаются в рамках исполнения иных внутренних документов Общества.
77	Наличие в Положении о дивидендной политике порядка определения минимальной доли чистой прибыли акционерного общества, направляемой на выплату дивидендов, и условий, при которых не выплачиваются или не полностью выплачиваются дивиденды по привилегированным акциям, размер дивидендов по которым определен в уставе акционерного общества	Положение о дивидендной политике Общества не предусмотрено	Практически требования данного пункта соблюдаются в рамках исполнения иных внутренних документов Общества.
78	Опубликование сведений о дивидендной политике акционерного общества и вносимых в нее изменениях в периодическом издании, предусмотренном уставом акционерного общества для опубликования сообщений о проведении общих собраний акционеров, а также размещение указанных сведений на веб-сайте акционерного общества в сети Интернет	Положение о дивидендной политике Общества не предусмотрено	Практически требования данного пункта соблюдаются в рамках исполнения иных внутренних документов Общества.



Приложение 2

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС ОБЩЕСТВА НА 31.12.2011



Утверждено Приказом Минфина РФ
от 2 июля 2010 г. № 66н

Бухгалтерский баланс
на 31 декабря 20 11 г.

Организация ОАО "Газ-Сервис" Форма по ОКУД _____
Дата (число, месяц, год) _____ по ОКПО _____

Идентификационный номер налогоплательщика 0278030985 ИНН _____
Вид экономической деятельности Газоснабжение по ОКВЭД _____

Организационно-правовая форма / форма собственности ОАО / смешанная по ОКОПФ/ОКФС _____

Единица измерения: тыс. руб. (млн-руб.) _____ по ОКЕИ _____

Местонахождение (адрес) 450077, Республика Башкортостан, г.Уфа, ул.Цюруны 100/102

Коды		
0710001		
12	03	2012
03257343		
0278030985		
40.20.2		
47	42	
384(385)		

Пояснения	Наименование показателя		На 31 декабря	На 31 декабря	На 31 декабря
			20 11 г.	20 10 г.	200 9 г.
	АКТИВ				
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
1.1.1.2.1.3, пз. 4.3	Нематериальные активы	1110	1 464	1 647	1 832
1.4.1.5	Результаты исследований и разработок	1120	2 188	1 450	-
	Основные средства всего, в том числе:	1130	4 148 807	3 778 412	2 865 091
2.1.2.2.2.4, пз. 4.1	Основные средства в организации всего, в том числе:	1131	3 453 413	3 549 531	2 804 640
	здания	1131.1	623 908	650 455	614 746
	сооружения и передаточные устройства	1131.2	2 483 644	2 554 309	1 878 269
	машины и оборудование	1131.3	211 521	232 966	181 682
	транспортные средства	1131.4	123 820	99 472	115 357
	производственный и хозяйственный инвентарь	1131.5	8 098	10 029	12 330
	другие виды основных средств	1131.6	2 422	2 300	2 256
2.2, пз. 4.2	Незавершенные капитальные вложения всего, в том числе:	1132	695 394	228 881	60 451
	оборудование к установке	1132.1	12 091	4 307	5 033
	незавершенное строительство газовых сетей	1132.2	146 157	47 867	22 664
	незавершенное строительство производственных баз	1132.3	524 831	174 577	28 201
	незавершенное строительство других объектов	1132.4	12 315	2 130	4 553
2.1.2.4	Доходные вложения в материальные ценности	1140	-	-	-
3.1.3.2, пз. 4.4	Финансовые вложения (долгосрочные)	1150	25 487	34 129	27 561
	Отложенные налоговые активы	1160	3 476	7 311	2 975
	Прочие внеоборотные активы	1170	25 422	32 141	3 488
	в том числе				
пз. 4.6	активы, признаваемые в расходах в период более 12 месяцев после отчетной даты	1171	16 528	12 203	2 588

Пояснения	Наименование показателя		На 31 декабря		
			20 11 г.	20 10 г.	200 9 г.
	авансы, выданные по будущим капитальным вложениям, СМР	1172	8 858	19 908	900
	прочие внеоборотные активы	1173	36	30	-
	Итого по разделу I	1000	4 206 844	3 855 090	2 900 947
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
пз. 4.5	Запасы	1210	152 717	146546	216775
	в том числе:				
4.1.4.2. пз. 4.5	сырье, материалы, и другие аналогичные ценности	1211	63 668	48 186	41 947
	затраты в незавершенном производстве	1212	12 476	12 954	106 408
пз. 4.5	готовая продукция	1213	9 724	15 087	26 302
пз. 4.5	товары для перепродажи	1214	65 616	65 477	37 968
	товары отгруженные	1215	-	-	-
пз. 4.6	активы, признаваемые в расходах в период менее 12 месяцев после отчетной даты	1216	1 153	4 762	4 070
	прочие запасы и затраты	1217	80	80	80
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	97 238	27 406	3 796
5.1.5.2. пз. 4.7	Дебиторская задолженность, всего	1230	191 949	163 995	173 922
	в том числе:				
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	1231	7 716	773	2 449
	1. За сетевой газ и транспортировку	1231.1	102	-	632
	в том числе				
	1.1. Покупатели и заказчики	1231.1.1	102	-	632
	1.2. Авансы выданные	1231.1.2	-	-	-
	2. За сжиженный газ	1231.2	-	-	-
	в том числе	1231.2.1	-	-	-
	2.2. Авансы выданные	1231.2.2	-	-	-
	3. За выполнение работ по прочей деятельности	1231.3	64	4	370
	в том числе				
	3.1. Покупатели и заказчики	1231.3.1	64	4	370
	3.2. Авансы выданные	1231.3.2	-	-	-
	4. Прочие дебиторы	1231.4	7 550	769	1 447
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	1232	184 233	163 222	171 473
	1. За сетевой газ и транспортировку	1232.1	86 888	58 194	46 688
	в том числе	1232.1.1	85 902	55 293	43 877
	1.2. Авансы выданные	1232.1.2	986	2 901	2 811
	2. За сжиженный газ	1232.2	-	1 332	355
	в том числе	1232.2.1	-	314	317
	2.2. Авансы выданные	1232.2.2	-	1 018	38
	3. За выполнение работ по прочей деятельности	1232.3	38 675	42 206	48 678
	в том числе				
	3.1. Покупатели и заказчики	1232.3.1	38 271	40 084	46 101
	3.2. Авансы выданные	1232.3.2	404	2 122	2 577



Показатели	Наименование показателя		На 31 декабря		На 31 декабря		На 31 декабря	
			2011 г.	2010 г.	2009 г.	2009 г.		
	4.Задолженность бюджета	1232.4	95	209		6 463		
	в том числе							
	финансирование строительства газопроводов	1232.4.1	95	209		6 409		
	льготы, предоставляемые населению	1232.4.2	-	-		54		
	5. Прочие дебиторы	1232.5	58 575	61 281		69 289		
	6.Задолженность дочерних и зависимых обществ	1232.6	-	-		-		
3.1.3.2	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов) краткосрочные	1240	-	-		-		
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	1 047 283	1 044 054		807 832		
	в том числе							
	касса	1251	731	551		454		
	расчетные счета	1252	1 044 954	1 039 601		804 336		
	денежные документы	1253	1 598	1 302		2 222		
	денежные эквиваленты	1254	-	2 600		820		
	Прочие оборотные активы	1260	10 798	19 035		9 422		
	в том числе НДС с авансов полученных	1261	10 026	12 019		9 240		
	Итого по разделу II	1200	1 499 985	1 401 036		1 211 747		
	БАЛАНС	1600	5 706 829	5 256 126		4 112 694		
	ПАССИВ							
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ							
ПЗ_4.8.1	Уставный капитал	1310	3 511	3 511		3 511		
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-	-		-		
ПЗ_4.8.3	Переоценка внеоборотных активов	1340	2 767 136	2 781 789		2 060 317		
ПЗ_4.8.3	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	16 483	17 085		17 987		
ПЗ_4.8.3	Резервный капитал	1360	694	694		694		
	в том числе:							
	резервы, образованные в соответствии с законодательством	1361	694	694		694		
ПЗ_4.8.3	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток), всего	1370	1 940 275	1 627 349		1 209 288		
	в том числе							
	Фонд социальной сферы	1371	2 788	2 788		2 949		
	Страховой фонд	1372	6 915	6 915		6 915		
	Фонд накопления (использованный на развитие производства)	1373	1 371 938	934 223		732 642		
	Фонд накопления (образованный на развитие производства)	1374	262 080	257 052		276 219		
	Фонд потребления (на соц. выплаты)	1375	-	-		8 380		
	Нераспределенная прибыль (убыток) прошлых лет	1376	(78 537)	(87 384)		(117 308)		
	Нераспределенная прибыль (убыток) отчетного года	1377	375 091	513 755		299 491		
	Итого по разделу III	1300	4 728 099	4 430 428		3 291 797		

Показатель	Наименование показателя		На 31 декабря	На 31 декабря	На 31 декабря
			2011 г.	2010 г.	2009 г.
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
ПЗ_4.10	Заемные средства	1410	-	-	-
ПЗ_4.9	Отложенные налоговые обязательства	1420	88 082	88 951	80 407
	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
	Прочие обязательства	1450	-	-	-
	Итого по разделу IV	1400	88 082	88 951	80 407
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
ПЗ_4.10	Заемные средства	1510	-	-	-
5.3.5.4, ПЗ_4.11	Кредиторская задолженность	1520	603 167	490 454	542 939
	в том числе:				
	1. Поставщики и подрядчики	1521	133 872	69 654	115 607
	2. Авансы полученные	1522	69 248	72 353	60 814
	3. Целевое финансирование РБ строительства газопроводов	1523	444	447	74 352
	4. Задолженность дочерних и зависимых обществ	1524	-	-	-
	5. Задолженность по оплате труда	1525	40 064	56 670	21 635
	6. Расчеты по налогам и сборам	1526	291 524	242 249	236 022
	7. Задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1527	49 432	36 656	29 671
	8. Прочие кредиторы	1528	18 583	12 425	4 838
	Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	1529	2 027	1 145	732
	Доходы будущих периодов	1530	1 910	1 964	2 023
7	Оценочные обязательства	1540	283 544	243 184	194 796
	Прочие обязательства	1550	-	-	-
	Итого по разделу V	1500	890 648	736 747	740 490
	БАЛАНС	1700	5 706 829	5 256 126	4 112 694

Генеральный директор
ОАО "Газ-Сервис"
Главный бухгалтер

12 марта 2012 г.



Н.И. Крюков

Г.Ш. Чанышева



Приложение 3

ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ ЗА ПЕРИОД С 01.01.2011 ПО 31.12.2011



Утверждено Приказом Минфина РФ
от 2 июля 2010 г. № 66н

Отчет о прибылях и убытках за 2011 год

Организация **ОАО "Газ-Сервис"**
Идентификационный номер налогоплательщика **0278030985**
Вид экономической деятельности **Газоснабжение**
Организационно-правовая форма / форма собственности **ОАО/смешанная**
Единица измерения: тыс. руб. (млн.-руб.)

Форма по ОКУД
Дата (число, месяц, год)
по ОКПО
ИНН
по ОКВЭД
по ОКОНФ/ОКФС
по ОКЕИ

Коды		
0710002		
12	03	2012
03257343		
0278030985		
40.20.2		
47	42	
384(385)		

Пояснения	Наименование показателя		За 2011 год	За 2010 год
ПЗ_5.1, ПЗ_5.2, ПЗ_5.3	Выручка	2110	5 715 806	4 920 704
	в том числе от :			
	услуг по транспортировке сетевого газа	2111	4 663 120	3 908 047
	продаж сжиженного газа	2112	2 941	101 627
	услуг технического обслуживания внутридомового газового оборудования	2113	216 889	201 367
	реализованных услуг, выполненных работ (монтажа/демонтажа и обслуживания газового оборудования по договорам)	2114	438 956	394 153
	прочих видов деятельности	2115	393 900	315 510
6, ПЗ_5.1, ПЗ_5.2, ПЗ_5.3, ПЗ_5.4	Себестоимость продаж	2120	(4 450 941)	(3 634 553)
	в том числе от :			
	услуг по транспортировке сетевого газа	2121	(3 605 918)	(2 765 028)
	продаж сжиженного газа	2122	(10 491)	(123 771)
	услуг технического обслуживания внутридомового газового оборудования	2123	(202 106)	(219 160)
	реализованных услуг, выполненных работ (монтажа/демонтажа и обслуживания газового оборудования по договорам)	2124	(338 660)	(256 143)
ПЗ_5.5	прочих видов деятельности	2125	(293 766)	(270 451)
ПЗ_5.1, ПЗ_5.2, ПЗ_5.3	Валовая прибыль (убыток)	2100	1 264 865	1 286 151
ПЗ_5.1, ПЗ_5.2, ПЗ_5.4	Коммерческие расходы	2210	(11 308)	(11 660)
ПЗ_5.1, ПЗ_5.2, ПЗ_5.5	Управленческие расходы	2220	(596 228)	(544 260)
ПЗ_5.1, ПЗ_5.2, ПЗ_5.3	Прибыль (убыток) от продаж	2200	657 329	730 231
ПЗ_5.6	Доходы от участия в других организациях	2310	433	24
ПЗ_5.6	Проценты к получению	2320	12 902	14 304
	Проценты к уплате	2330	-	-
ПЗ_5.6	Прочие доходы, всего	2340	124 193	67 914
	в том числе:			
	доходы от продажи основных средств	2341	51 597	11 388
	сумма восстановленного резерва по сомнительным долгам	2342	34 398	43 021
	стоимость излишков выявленных в результате инвентаризации	2343	19 486	158

Показатель	Наименование показателя		За 2011 год	За 2010 год
пз_5.6	Прочие расходы, всего	2350	(261 194)	(175 005)
	в том числе:			
	расходы при продаже основных средств	2351	(41 869)	(7 120)
	расходы на создание резерва по сомнительным долгам	2352	(38 044)	(42 424)
	расходы на социальные нужды (в соответствии с Положением о социальном обеспечении)	2353	(78 247)	(52 261)
	налоги и взносы с расходов социального характера	2354	(18 722)	(4 941)
пз_5.7	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	533 663	637 468
	в т.ч. прибыль (убыток) от деятельности обслуживающих производств и хозяйств		(2 744)	(17 199)
пз_5.7	Текущий налог на прибыль	2410	(168 363)	(174 386)
	в т. ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2411	64 589	48 330
пз_5.7	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(596)	(9 267)
пз_5.7	Изменение отложенных налоговых активов	2450	(2 911)	4 391
	Прочее	2460	(1 957)	(1 085)
пз_5.7	Чистая прибыль (убыток)	2400	359 836	457 121
	СПРАВОЧНО			
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток)	2510	-	745 267
пз_5.7	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	15 255	8 709
пз_5.7	Совокупный финансовый результат периода	2500	375 091	1 211 097
пз_5.8	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	0,51	0,65
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2610	-	-

Генеральный директор
ОАО "Газ-Сервис"

Главный бухгалтер

12 марта 2012 г.



Н.И. Крюков

Г.Ш. Чанышева