



СОДЕРЖАНИЕ

1. Положение Общества в отрасли	4
1.1 Общие сведения об Обществе	4
1.2 Общая информация о регионе	7
1.3 Техническая характеристика предприятия	9
2. Приоритетные направления деятельности Общества	11
3. Отчет Совета директоров о результатах развития Общества по приоритетным направлениям его деятельности	12
3.1 Анализ финансово-хозяйственной деятельности Общества за 2008 год	13
3.1.1 Исполнение бюджета доходов и расходов	13
3.1.2 Основные технико-экономические показатели Общества за 2008 год	15
3.1.3 Деятельность по транспортировке газа потребителям	16
3.1.4 Дебиторская и кредиторская задолженность	18
3.1.5 Финансово-кредитная политика	26
3.1.6 Денежные потоки	27
3.1.7 Результаты финансово-экономической деятельности	28
3.1.8 Структура себестоимости	31
3.1.9 Прибыли и убытки	32
3.1.10 Расчёт показателей оборачиваемости и рентабельности	35
3.1.11 Чистые активы	37
4. Перспективы развития Общества	38

4.1 Направления развития Общества	38
4.2 Планируемые направления использования чистой прибыли	39
4.3 Планируемые показатели деятельности Общества	40
5. Описание основных факторов риска, связанных с деятельностью Общества	41
6. Отчет о выплате объявленных (начисленных) дивидендов по акциям Общества по результатам 2008 финансового года	46
7. Состав Совета директоров акционерного общества	47
8. Сведения о лице, занимающем должность (осуществляющем функцию) единоличного исполнительного органа (управляющем, управляющей организации) общества	49
9. Критерии определения и размер вознаграждения, выплаченного членам органов управления Общества в отчетном году	50
10. Перечень совершенных акционерным обществом в отчетном году сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом "Об акционерных обществах" крупными сделками	50
11. Перечень совершенных акционерным обществом в отчетном году сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом "Об акционерных обществах" сделками, в совершении которых имелась заинтересованность	50
12. Сведения о соблюдении Обществом кодекса корпоративного поведения	51

Приложения



1. ПОЛОЖЕНИЕ ОБЩЕСТВА В ОТРАСЛИ

1.1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОБЩЕСТВЕ

Открытое акционерное общество «Газ-Сервис» Республики Башкортостан, сокращённое наименование - ОАО «Газ-Сервис» (далее Общество), зарегистрировано Постановлением главы администрации Советского района г.Уфы № 10-197/5 от 29.05.1991 года (с изменениями от 06.07.1994 года № 1706 в виде реорганизации, от 29.05.1996 года № 1223 в виде новой редакции, от 10.11.1997года № 2623, от 23.03.1999 года № 744, от 27.05.1999 года № 1750 в виде новой редакции, от 24.07.2000 года № 1735, от 18.01.2001 года № 109 в виде новой редакции, от 24.06.2002 года № 1547 в виде новой редакции).

ОАО «Газ-Сервис» внесено в Единый государственный реестр юридических лиц 31.10.2002 года № 02-003186841 (с изменениями от 22.08.2003 года № 02-002768510, от 20.05.2005 года № 02-004051887) за основным государственным регистрационным номером 1020203227758.

ОАО «Газ-Сервис» зарегистрировано как налогоплательщик 19.04.1994 года № 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 года № 02-004651197 с присвоением КПП 025250001.

Уставный капитал Общества составляет 3 510 820 рублей и разделен на 702 164 обыкновенных акций, номинальной стоимостью 5 рублей. Государственный регистрационный номер выпусков: 01-1-30403-D.

Общество зарегистрировано по адресу: Республика Башкортостан, 450077, г.Уфа, ул. Цюрупы, 100/102.

Фактическое местонахождение Общества: Республика Башкортостан, 450077, г.Уфа, ул. Цюрупы, 100/102.

Электронный адрес - Gaz_servis@ufacom.ru

Сайт в Интернет: www.gaz-service.ru

Контактный телефон (приемная): 8(347) 272-07-10, факс: 8(347) 2720710.

Банковские реквизиты: 450000, г.Уфа, ул. Цюрупы, 100/102, ИНН 0278030985; р/с 40702810406020000360 в Башкирском ОСБ № 8598, г. Уфа, БИК 048073601, к/с 30101810300000000601.

Структура акционерного капитала Общества:

- частная собственность – 100 %.

Наличие специального права на участие Российской Федерации в управлении Обществом («золотой акции») – нет.



Полное наименование и адрес реестродержателя: Закрытое акционерное общество «Специализированный регистратор – Держатель реестра акционеров газовой промышленности», ул. Новочеремушкинская, д. 71/32, Москва, 117420.

Полное наименование и адрес аудитора Общества: ООО «Аудит-новые технологии», г.Москва, ул.Наметкина, д.10б, строение 1.

В составе ОАО «Газ-Сервис» 20 филиалов: 18 эксплуатационных филиалов, Учебно-экспертный центр и филиал «Газкомплект»:

№ п/п	Наименование	Место нахождения
1.	Уфагаз	г. Уфа, Советский район
2.	Стерлитамакгаз	г. Стерлитамак
3.	Салаватгаз	г. Салават
4.	Ишимбайгаз	г. Ишимбай
5.	Кумертаугаз	г. Кумертау
6.	Мелеузгаз	г. Мелеуз
7.	Белебейгаз	г. Белебей
8.	Давлекановогаз	г. Давлеканово
9.	Октябрьскгаз	г. Октябрьский
10.	Туймазыгаз	г. Туймазы
11.	Дюртюлигаз	г. Дюртюли
12.	Нефтекамскгаз	г. Нефтекамск
13.	Бирскгаз	г. Бирск
14.	Белорецкгаз	г. Белорецк
15.	Сибайгаз	г. Сибай
16.	Учалыгаз	г. Учалы
17.	Центргаз	г. Уфа, Калининский район
18.	Дувангаз	с. Месягутово, Дуванский район
19.	Газкомплект	г. Уфа, Октябрьский район
20.	Учебно-Экспертный Центр	г. Уфа, Кировский район

Основные виды деятельности:

- транспортировка сетевого газа потребителям и оперативное управление газораспределительными системами;
- хранение, транспортировка и реализация сжиженного газа потребителям, включая заправку автотранспорта;
- обеспечение сохранности объектов газового хозяйства;
- изготовление и ремонт газового оборудования для котельных, в том числе блочных, газогорелочных устройств, изготовление и ремонт проточных и емкостных водонагревателей;



- строительство систем газоснабжения, сооружений на них, средств защиты подземных газопроводов от коррозии, общестроительные работы;
- 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; эксплуатация и ремонт газонаполнительных станций;
- 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; производству типографической и видеопродукции;
- изготовление и ремонт оборудования для систем защиты подземных газопроводов от электрохимической коррозии; изготовление и ремонт фасонных частей газопроводов;
- другие виды деятельности, не противоречащие законодательству Российской Федерации, Республики Башкортостан.

Численность работников Общества на 01.01.2009г. составляет 8 210 человек.

Общества не включено в перечень стратегических акционерных Обществ.



1.2. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ О РЕГИОНЕ

Республика Башкортостан расположена в южной части Уральских гор и равнин Предуралья и Зауралья, ее площадь составляет 143,6 тыс. кв. м.

Протяженность с запада на восток 430 км, с севера на юг - 550 км.

Население 4 051,6 тыс. человек, в том числе городское – 2 415 тыс. человек, сельское – 1 636,6 тыс. человек. Плотность населения – 28,3 человека на 1 кв. км. Республика делится на 54 района, имеет 21 город и 40 поселков городского типа, 4 674 сельских населённых пункта. Административный центр - г. Уфа (население 1 050 тыс. человек, основан в 1574 году, 1 357 км от Москвы). Другие наиболее крупные города: Стерлитамак, Салават, Нефтекамск, Октябрьский, Бирск, Ишимбай, Дюртюли.

Президент республики – Рахимов Муртаза Губайдуллович, телефон приемной (3472)250-02-89, факс (3472)250-02-89, почтовый адрес: 450101, г. Уфа, ул. Тукаева, 46.

Адрес сайта Администрации Республики Башкортостан: www.bashkortostan.ru.

Уровень газификации Республики Башкортостан природным газом и сжиженным газом на 01.01.2009 года составил 84,4 % (в городах – 92,9 %, на селе – 72,2 %).

Между Администрацией Республики Башкортостан и открытым акционерным обществом «Газпром» действует соглашение о сотрудничестве. Соглашение предусматривает сотрудничество ОАО "Газпром" и Администрации по следующим основным направлениям:

- газификация населенных пунктов;
- развитие и совершенствование системы устойчивого газоснабжения потребителей;
- развитие мощностей по использованию сжатого и сжиженного природного газа в качестве моторного топлива;
- разработка и внедрение газосберегающих технологий;
- обеспечение экологической безопасности и рационального природопользования;
- создание комплексной автоматизированной системы измерений расходов и параметров качества природного газа на основе действующих узлов учета газа газотранспортных, газораспределительных, промышленных и коммунально-бытовых организаций;
- разработка и внедрение программы повышения точности измерений расхода газа на коммерческих узлах учета и метрологического обеспечения;
- реализация программы строительства жилья для работников и пенсионеров ОАО "Газпром" и его дочерних обществ, переселяемых из районов Крайнего Севера и приравненных к ним местностей.



Администрацией Республики Башкортостан и ОАО «Газпром» 06.07.2008 года подписан План-график синхронизации строительства объектов газификации по Республике Башкортостан на 2008 год.

Открытое акционерное общество «Газ-Сервис» является единственной в Республике Башкортостан газораспределительной организацией (далее ГРО).

Цены и тарифы по основным видам деятельности ОАО «Газ-Сервис» регулируются федеральными государственными органами и органами исполнительной власти Субъекта Российской Федерации.

Общий объем транспортировки природного газа по Республике Башкортостан за 2008 год составил 14 843,9 млн. м³., в том числе по сетям Общества – 14 843 млн. м³.

Период деятельности Общества в отрасли 46 лет.

Основная цель Общества - это бесперебойное, 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.

Надежность и бесперебойность функционирования ГРО, 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 года № 121/1 (с изменениями, внесёнными Постановлением 24.03.2008 года № 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 года № 43 о/д ОАО «Газ-Сервис» включен в Реестр хозяйствующих субъектов, имеющих на рынке определённого товара долю более 35% по коду ОКП «Газоснабжение», с долей хозяйствующего субъекта более 65%.

Общество также занимает доминирующее положение в регионе по техническому и аварийно-диспетчерскому обслуживанию внутридомового газового оборудования (далее ВДГО).

По реализации сжиженного газа потребителям в регионе функционируют конкурирующие организации: ООО «Башкиргазпродукт» и ООО «Экосистемз».



1.3. ТЕХНИЧЕСКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ПРЕДПРИЯТИЯ

Протяженность обслуживаемых газопроводов, всего	км	40 536,83
- из них на балансе предприятия, всего	км	5 404,48
в том числе:		
- высокого давления 1 категории	км	7 913,76
- высокого давления 2 категории	км	6 551,62
- среднего давления	км	1 554,62
- низкого давления	км	24 516,83
Протяженность внутренних газопроводов, всего	км	12 728,80
- из них на балансе предприятия	км	2 670,18
Количество ГРП и ШРП, всего	ед.	7 172
- из них на балансе предприятия	ед.	775
Количество ГНС, ГНП и АГЗС, всего	ед.	18
- из них на балансе предприятия	ед.	18
Газифицированные коммунально-бытовые объекты, всего	ед.	8 859
- из них обслуживаются по договорам	ед.	8 686
Газифицированные котельные, всего	ед.	2 503
- из них обслуживаются по договорам	ед.	2 259
Газифицированные промпредприятия, всего	ед.	1 547
- из них обслуживаются по договорам	ед.	1 275
Газифицированные природным газом квартиры, всего	ед.	1 196 768
- из них на обслуживании	ед.	1 196 768
Количество установок электрохимической защиты, всего	ед.	7 138
- в том числе на балансе предприятия	ед.	1 465
Наличие учебно-методических центров	ед.	1
Автотранспорт, всего	ед.	1 200



В состав предприятия входят следующие основные структурные подразделения:

- РЭС – ремонтно-эксплуатационная служба -	4 770 чел.;
- служба по защите газовых сетей от коррозии -	393 чел.;
- аварийно-диспетчерская служба -	1 060 чел.;
- проектная группа -	38 чел.;
- производственно-монтажный комплекс -	396 чел.;
- учебно-методический центр -	26 чел.;
- аппарат управления -	158 чел.

Для обеспечения бесперебойной и безаварийной подачи газа потребителям в 2008 году проведено техническое обслуживание наружных газопроводов и сооружений на них, внутренних газопроводов, газового оборудования, котельных, коммунально-бытовых объектов и жилых домов в соответствии с требованиями закона “О промышленной безопасности опасных производственных объектов”, Правил безопасности систем газораспределения и газопотребления ПБ 12-529-03 и утвержденными сроками и видами обслуживания. Проведена реконструкция газопроводов высокого, среднего и низкого давления, проведена замена морально устаревшего оборудования ГРП на новое оборудование, реконструкция и капитальный ремонт средств электрохимической защиты, подготовка персонала к работе на новых видах оборудования, систематически через средства массовой информации проводилась пропаганда среди населения безопасного использования газа в быту.

В Обществе проводится работа по предупреждению аварийности и травматизма на системах газораспределения и газораспределения. Анализ происшествий показал, за 2008 год аварий и несчастных случаев с использованием газа в быту зарегистрировано в количестве одной аварии и одного инцидента. Также, в соответствии с нормативными правовыми актами, проводится работа по выполнению требований охраны труда и производственного контроля.



2. ПРИОРИТЕТНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА

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

Советом директоров Общества были определены следующие приоритетные направления деятельности Общества на 2008 год:

- эксплуатация газораспределительной системы при условии обеспечения безаварийной и бесперебойной подачи газа потребителям и экономической эффективности деятельности Общества;
- повышение эффективности основной деятельности;
- реализация инвестиционных проектов согласно утвержденным программам газификации Республики Башкортостан и ОАО «Газпром»;
- обеспечение организационного взаимодействия и сотрудничества с республиканскими, городскими администрациями и ведомствами, отвечающими за подготовку и согласование требуемых документов;
- развитие производственно-технической базы Общества;
- внедрение новых передовых технологий, техническое переоснащение оборудованием и техникой, в том числе на условиях лизинга;
- оптимизация издержек и выявление резервов;
- решение задач энерго и ресурсосбережения;
- дальнейшее развитие производства и монтажа собственными силами станций катодной защиты, разработанной ОАО «Газ-Сервис» совместно с УНПП «Молния»; производство и установка газовыми хозяйствами изолирующих фланцев и сгонов, анодных заземлителей в коксопековой оболочке;
- эффективное управление имущественным комплексом;
- дальнейшее внедрение системы телеметрии, позволяющей вести оперативный контроль и управление автоматическими режимами работы станций;
- совершенствование кадровой политики, повышение кадрового потенциала;
- проведение корпоративной политики ОАО «Газпромрегионгаз»;
- продолжение работ по построению корпоративной информационной системы (далее КИС);
- совершенствование организационно - управленческой системы Общества;
- совместная с ООО «Башкиргаз» работа по установке узлов учета у всех категорий потребителей и по отключениям неплательщиков за потребленный

газ;

- плановая проверка приборным способом подземных газопроводов ГРП, отработавших нормативный срок, перекладка газопроводов;
- развитие прочей деятельности, повышающей рентабельность предприятия.

3. 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 2008 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:

- о подготовке и проведении годового общего собрания акционеров Общества (Протокол заседания Совета директоров от 28.04.2008 года № 8);
- об избрании председателя Совета директоров Общества (Протокол заседания Совета директоров от 18.06.2008 года № 1);
- об утверждении Плана работы Совета директоров на III квартал 2008 – II квартал 2009 годов (Протокол заседания Совета директоров от 05.09.2008 года № 2);
- об утверждении бюджета доходов и расходов Общества на 2008 год, об утверждении финансово-хозяйственного плана развития ОАО «Газ-Сервис» на 2008 год (Протокол заседания Совета директоров от 05.09.2008 года № 2).
- об избрании генерального директора Общества (Протокол заседания Совета директоров от 22.12.2008 года № 4).

3.1. АНАЛИЗ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА ЗА 2008 ГОД

3.1.1. ИСПОЛНЕНИЕ БЮДЖЕТА ДОХОДОВ И РАСХОДОВ

Бюджет доходов и расходов Общества на 2008 год утвержден решением Совета директоров (протокол заседания Совета директоров № 2 от 05.09.2008 года)

Средний тариф на 2008 год был утвержден в размере 185,43 руб. за 1 тыс.м³ газа.

Доходная часть бюджета составила 3 652 029 тыс. руб.(план 3 529 605 тыс. руб.), т.е. фактические доходы превысили плановые на 122 424 тыс. руб., процент выполнения плана составил 103,5%.

Расходная часть бюджета составила 3 238 907 тыс. руб. (план 3 258 932 тыс. руб.), т.е. фактические расходы ниже плановых на 20 025 тыс. руб., процент выполнения плана составил 99,4%.

В 2008 году Общество получило прибыль по основной деятельности в размере 413 122 тыс. руб. при плане 270 673 тыс. руб. Выполнение плана составило 152,6%.

В том числе по видам деятельности:

- от транспортировки природного газа получена прибыль 329 626 тыс. руб. (при плане 241 350 тыс. руб.) или 136,6% по отношению к плановому показателю;

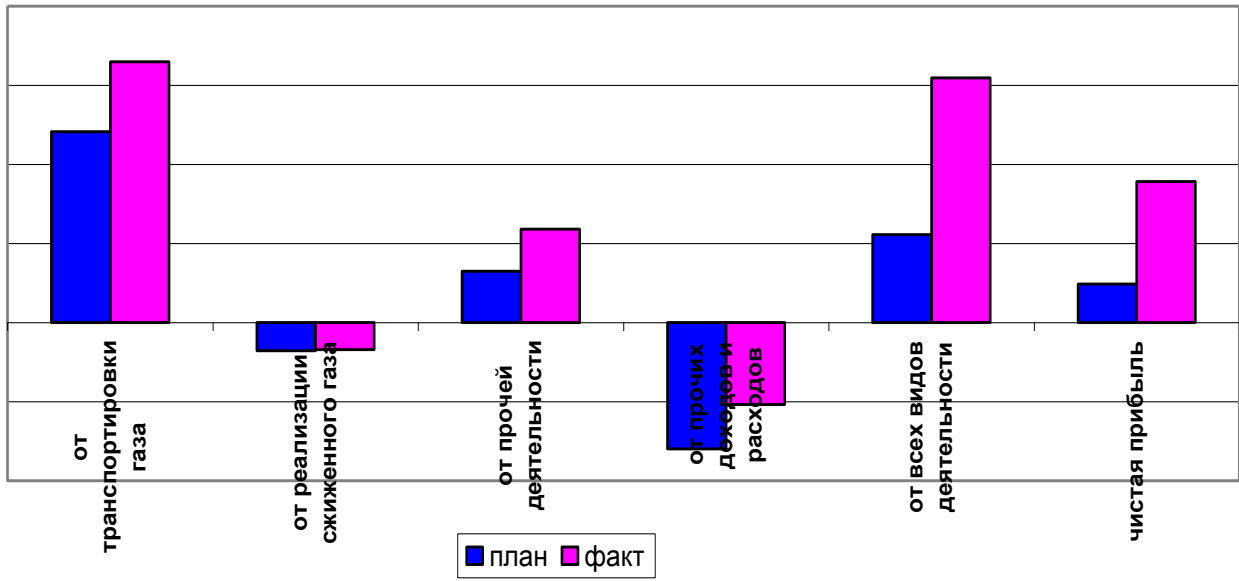
- от реализации сжиженного газа с учетом возмещения выпадающих доходов от предоставления льгот получен убыток 20 268 тыс. руб. (при плановом убытке 20 496 тыс. руб.);

- от оказания услуг по прочей деятельности получена прибыль 117 973 тыс. руб. (при плане 64 778 тыс. руб.) или 182,1% по отношению к плановому показателю.

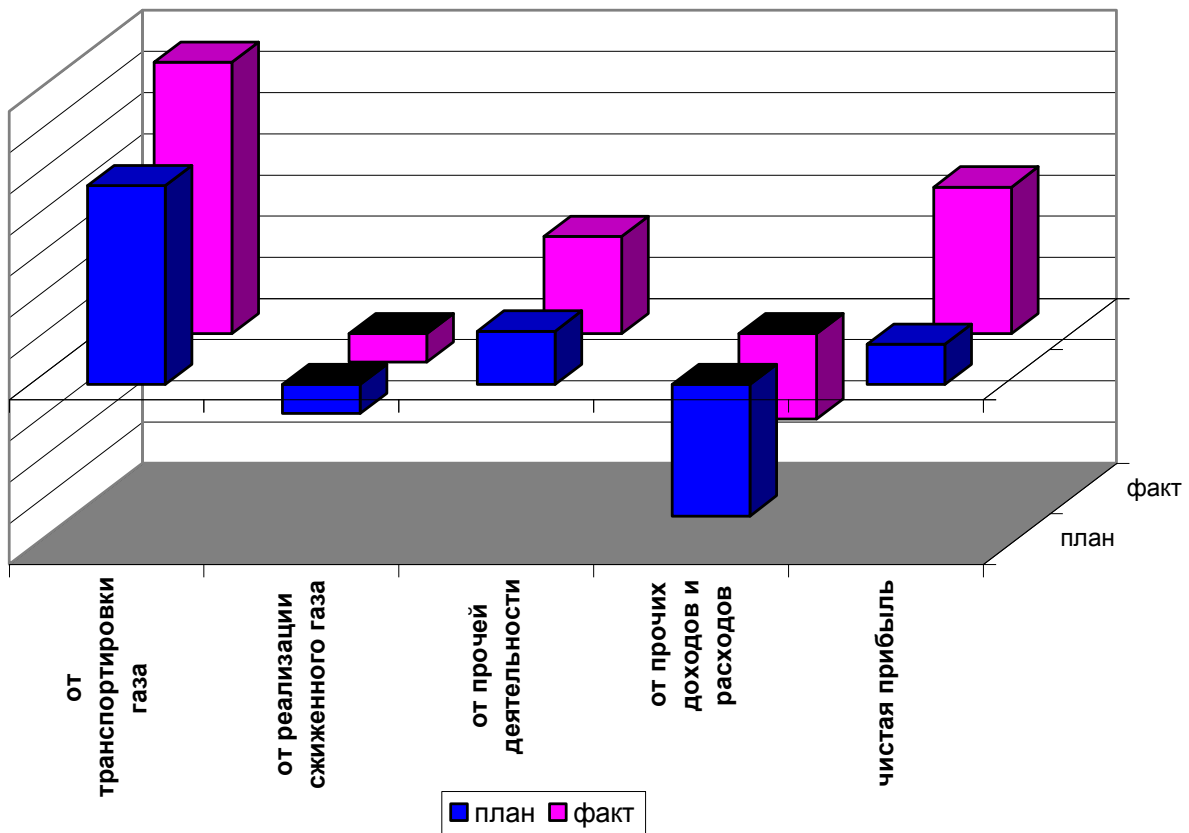
С учетом прочих доходов и расходов, финансовый результат по ОАО «Газ-Сервис» составил 309 401 тыс. руб., при плане 110 958 тыс. руб. Прибыль, остающаяся в распоряжении предприятия (чистая прибыль) составила 178 164 тыс. руб., при плане 48 801 тыс. руб. (превышение 129 363 тыс. руб.).

По прочей деятельности, как доходы, так и расходы превысили бюджетные показатели, а финансовый результат составил 117 973 тыс. руб.

Финансовые результаты деятельности Общества



Исполнение БДР по основным финансовым результатам Общества





3.1.2. ОСНОВНЫЕ ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ ОБЩЕСТВА ЗА 2008 ГОД

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	План 2008	Факт 2008	Выполнение плана, %
Природный газ					
1.1	Объем полученного газа	млн.м ³	14 743,7	14 911,8	101,1
1.2	Транспортировка газа потребителям	млн.м ³	14 673,5	14 843,9	101,2
1.3.	Транзит газа	млн.м ³	-	-	-
1.4	Транспортировка газа по газопроводу-отводу	млн.м ³	-	-	-
1.5	Доходы	тыс. руб.	2 712 993	2 673 855	98,6
1.5.1	в т.ч. за счет применения спецнадбавки	тыс. руб.	-	-	-
1.5.2	в т.ч. за счет транспортировки по газопроводу-отводу	тыс. руб.	-	-	-
1.6	Расходы	тыс. руб.	2 471 643	2 344 229	94,8
1.6.1	в т.ч. за счет транспортировки по газопроводу-отводу	тыс. руб.	-	-	-
1.7	Прибыль	тыс. руб.	241 350	329 626	136,6
1.7.1	в т.ч. за счет транспортировки по газопроводу-отводу	тыс. руб.	-	-	-
1.8	Рентабельность	%	9,8	14,1	143,9
Сжиженный газ					
2.1	Объем полученного газа	тн	22 361,55	21 713,89	97,1
2.2	Объем реализации газа	тн	19 453,38	18 931,39	97,3
2.3	Доходы	тыс. руб.	211 612	180 297	85,2
2.4	Расходы	тыс. руб.	247 067	214 774	86,9
2.5	Прибыль	тыс. руб.	-35 455	-34 477	-
2.6	Рентабельность	%	-	-	-
Прочая деятельность					
3.1	Доходы	тыс. руб.	605 000	797 877	131,9
3.2	Расходы	тыс. руб.	540 222	679 904	125,9
3.3	Прибыль	тыс. руб.	64 778	117 973	182,1
3.4	Рентабельность	%	12,0	17,4	145,0
Итого по всем видам деятельности					
4.1	Доходы	тыс. руб.	3 529 605	3 652 029	103,5
4.2	Расходы	тыс. руб.	3 258 932	3 238 907	99,4
4.3	Прибыль от всех видов деятельности	тыс. руб.	270 673	413 122	152,6
4.4	Рентабельность	%	8,3	12,8	154,2
Прочие показатели					
5.1	Прочие доходы	тыс. руб.	223 473	348 174	155,8
5.2	Прочие расходы	тыс. руб.	383 188	451 895	117,9
5.3	Прибыль до налогообложения	тыс. руб.	110 958	309 401	278,8
5.4	Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	тыс. руб.	62 157	131 237	211,1
5.5	Чистая прибыль	тыс. руб.	48 801	178 164	365,1
5.5.1	в т.ч. сумма спецнадбавки к использованию	тыс. руб.	-	-	-
5.5.2	чистая прибыль за вычетом спецнадбавки к использованию	тыс. руб.	48 801	178 164	365,1
5.6	Рентабельность по чистой прибыли	%	1,3	4,8	369,2
5.7	Средняя численность в целом по предприятию	чел.	8 548	7 922	92,7
5.8.	Среднемесячная зарплата		16 257	16 422	101,0
5.10.	Средняя численность работников, занятых на деятельности по транспортировке газа	чел.	6 544	5 853	89,4
5.11.	Среднемесячная зарплата работников занятых на деятельности по транспортировке газа	руб.	16 190	16 438	101,5

3.1.3 ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ПО ТРАНСПОРТИРОВКЕ ГАЗА ПОТРЕБИТЕЛЯМ

Транспортировка природного газа потребителям в 2008 году осуществлялась на основании трехсторонних договоров поставки и транспортировки газа, заключённых между поставщиком ООО «Башкиргаз», ОАО «Газ-Сервис» и потребителями. Всего с коммунально-бытовыми и промышленными потребителями заключено 7 436 договоров. Согласно заключенным договорам, потребители производили оплату полученных услуг на расчетные счета филиалов и аппарата Общества.

Согласно заключенным договорам, потребители природного газа производили оплату полученных услуг на расчетные счета поставщика газа ООО «Башкиргаз», который производил расчёт с ОАО «Газ-Сервис» за транспортировку газа.

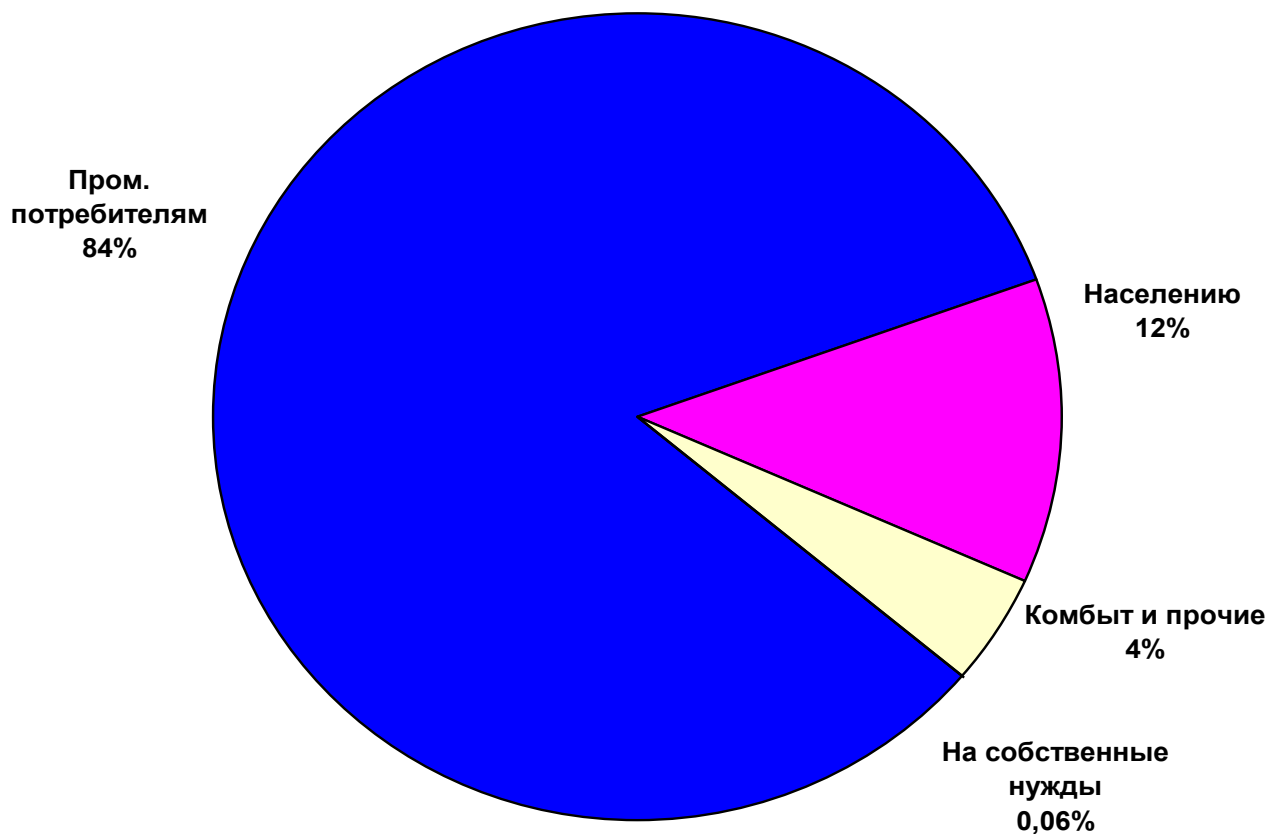
Структура потребителей и расхода газа через сети Общество представлены в таблице:

Показатель	млн.м ³		
	2007 год	2008 год	Отклонение
Получено газа в сети всего	15 280,8	14 911,8	-369,0
Услуги по транспортировке всего, в т.ч.:	15 208,3	14 843,9	-364,4
- населению	1 951,7	1 854,9	-96,8
- коммунально-бытовым потребителям	583,7	631,1	47,4
- промышленным потребителям	12 672,9	12 357,9	-315
Потери	63,1	59,5	-3,6
Отпущено на собственные нужды	9,46	8,42	-1,04

Объем транспортировки газа потребителям в 2008 году составил 14 843,9 млн.м³, что на 364,4 млн.м³ меньше, чем в 2007 году.

По сравнению с предыдущим периодом уменьшилось потребление газа промышленными потребителями и населением. Положительную динамику по объему отпущенного газа показали коммунально-бытовые потребители объемом потребления, которых увеличился на 47,4 млн.м³. Отклонение по промышленным потребителям составило 315 млн.м³, что было обусловлено внедрением на промышленных предприятиях энергосберегающих технологий, переходом от учёта потребления газа по нормам к учёту по счётчикам. Снижение потребления газа населением связано с установкой счетчиков и учетом потребления по счетчику, а не по нормативу. Уменьшение общего потребления газа, также вызвано повышением средней температуры окружающего воздуха в зимний период.

Структура потребителей газа ОАО "Газ-Сервис"



3.1.4. ДЕБИТОРСКАЯ И КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

Обществом проводится постоянная работа по управлению дебиторской и кредиторской задолженностью с ежемесячным учетом и анализом уровня и тенденций изменения задолженности. В ОАО «Газ-Сервис» приказом генерального директора Общества № 246 от 25.06.2007года утвержден «Регламент работы с дебиторской (кредиторской) задолженностью ОАО «Газ-Сервис»» (с изменениями по приказу № 395 от 27.09.2007года).

В результате принятых мер общий размер дебиторской задолженности в конце 2008 года уменьшился по сравнению с началом года на 3,07%, от 277 824 тыс. руб. до 269 291 тыс. руб. Удельный вес дебиторской задолженности к валюте баланса на начало года был равен 7,11%, к концу года данный показатель составил 7%.

Размер кредиторской задолженности снизился от 462 516 тыс. руб. на начало года до 416 196 тыс. руб. на конец года, или на 10%. Удельный вес кредиторской задолженности к валюте баланса на начало года составлял 11,84%, к концу года данный показатель снизился до 10,81%.

Динамика дебиторской и кредиторской задолженности по бухгалтерскому балансу:

тыс. руб.

Показатель	Дата на:					Изменение за год, в %	Удельный вес к валюте баланса на:				
	01.01.08	01.04.08	01.07.08	01.10.08	31.12.08		01.01.08	01.04.08	01.07.08	01.10.08	31.12.08
Дебиторская задолженность	277 824	493 555	526 651	363 759	269 291	96,93	7,11	11,61	12,04	8,6	7,0
Кредиторская задолженность	462 516	459 744	524 674	744 694	416 196	89,99	11,84	10,81	11,99	17,61	10,81

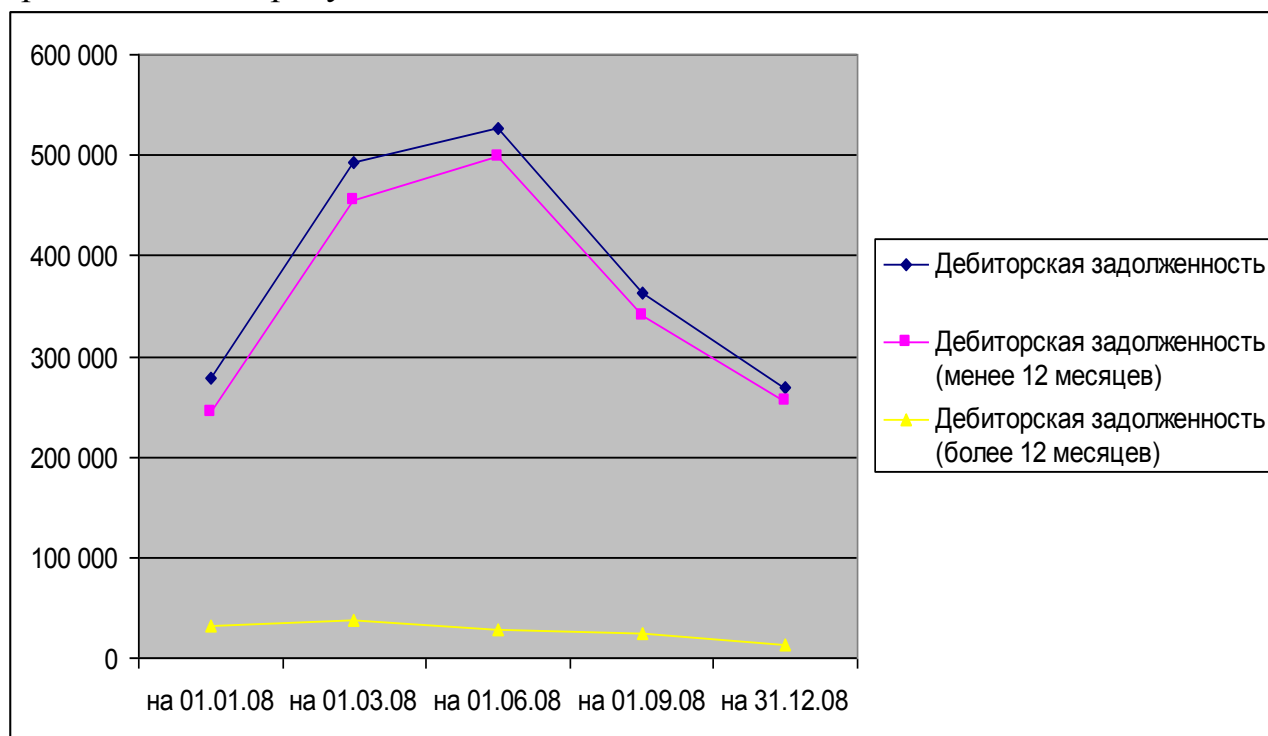
Динамика дебиторской и кредиторской задолженности по бухгалтерскому балансу в разрезе видов деятельности:

в тыс. руб.

Показатель	Дата на:					Изменение за год, в %	Удельный вес к валюте баланса на:				
	01.01.08	01.04.08	01.07.08	01.10.08	31.12.08		01.01.08	01.04.08	01.07.08	01.10.08	31.12.08
Дебиторская задолженность всего	277 824	493 555	526 651	363 759	269 291	96,93	7,11	11,61	12,04	8,60	7,00
Дебиторская задолженность (более 12 месяцев)	32 799	37 659	28 282	24 189	13 564	41,35	0,84	0,89	0,65	0,57	0,35
за сетевой газ и транспортировку	8 243	11 520	3 987	4 122	6 176	74,92	0,21	0,27	0,09	0,10	0,16
за сжиженный газ	287	287	239	248	250	87,11	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
за выполнение работ по прочей деятельности	3 661	3 078	2 808	2 489	3 103	84,76	0,09	0,07	0,06	0,06	0,08
прочие дебиторы	20 608	22 774	21 248	17 330	4 035	19,58	0,53	0,54	0,49	0,41	0,10
Дебиторская задолженность (менее 12 месяцев) всего, в т.ч.:	245 025	455 896	498 369	339 570	255 727	104,37	6,27	10,72	11,39	8,03	6,65
за сетевой газ и транспортировку	58 788	271 275	161 697	30 582	74 583	126,87	1,51	6,38	3,70	0,72	1,94
за сжиженный газ	2 671	6 124	4 651	2 477	4 514	169,00	0,07	0,14	0,11	0,06	0,12
за выполнение работ по прочей деятельности	58 415	86 159	146 350	115 350	70 669	120,98	1,50	2,03	3,35	2,73	1,84
задолженность бюджета	1 968	4 702	8 015	8 171	6 263	318,24	0,05	0,11	0,18	0,19	0,16
прочие дебиторы	123 183	87 636	177 656	182 990	99 698	80,93	3,15	2,06	4,06	4,33	2,59
Кредиторская задолженность всего, в т.ч.:	462 516	459 744	524 674	744 694	416 196	89,99	11,84	10,81	11,99	17,61	10,81
поставщики и подрядчики	191 222	161 884	260 327	228 446	196 710	102,87	4,90	3,81	5,95	5,40	5,11
авансы полученные	173 064	95 763	82 825	117 984	80 937	46,77	4,43	2,25	1,89	2,79	2,10
Целевое финансирование РБ строительства газопроводов	0	0	0	199 016	4 963	0,00	0,00	0,00	0,00	4,71	0,13
задолженность по оплате труда	9 893	78 852	60 984	70 946	12 861	130,00	0,25	1,85	1,39	1,68	0,33
расчеты по налогам и сборам	58 317	91 335	95 190	87 650	90 093	154,49	1,49	2,15	2,18	2,07	2,34
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	2 681	23 128	20 522	24 299	25 801	962,36	0,07	0,54	0,47	0,57	0,67
прочие кредиторы	27 339	8 782	4 826	16 353	4 831	17,67	0,70	0,21	0,11	0,39	0,13

Динамика дебиторской задолженности по кварталам следующая: в первом квартале темп роста дебиторской задолженности по сравнению с началом года составил 177,65%, во втором квартале цепной темп роста равен 106,71%, в третьем 69,07%. Таким образом, прослеживается четкая динамика по увеличению дебиторской задолженности в течение года и ее снижению в конце года, что связано с сезонностью работы организации. Уменьшение общего размера дебиторской задолженности произошло вследствие снижения долгосрочной задолженности, сроком погашения более года.

Графически динамика дебиторской задолженности в течение 2008 года представлена на рисунке:

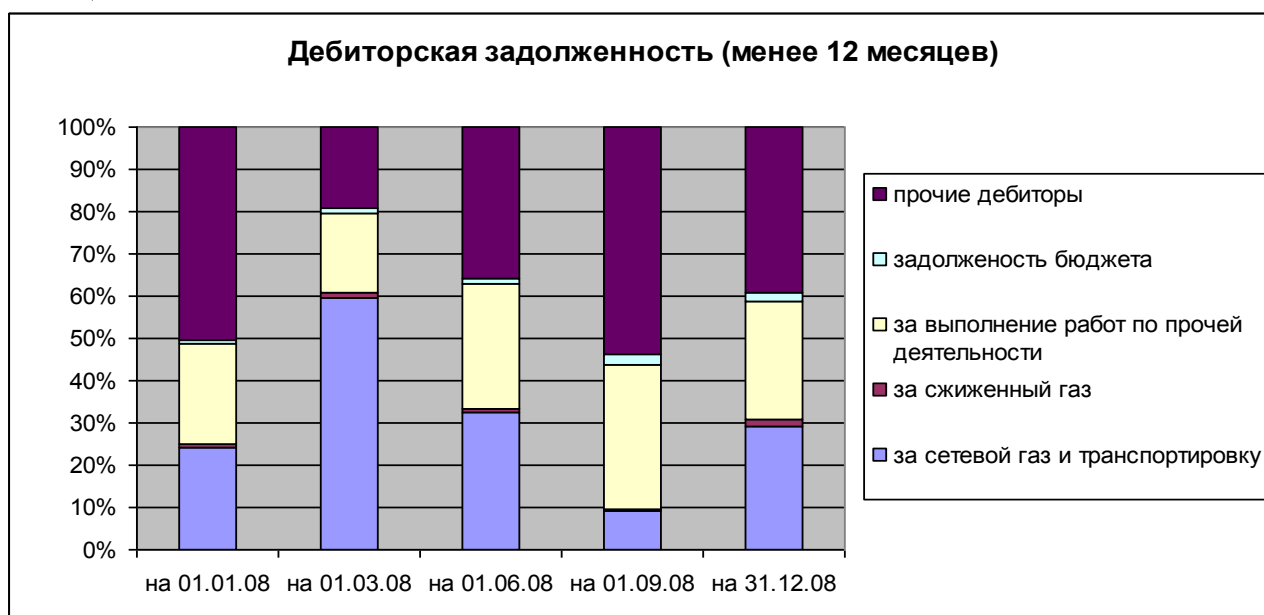


Долгосрочная (более года) дебиторская задолженность снизилась от 32 799 тыс. руб. на 01.01.2008 года до 13 564 тыс. руб. на 31.12.2008 года, то есть в 2,5 раза. Данное снижение произошло в основном за счет уменьшения дебиторской задолженности за транспортировку природного газа от 8 243 тыс. руб. до 6 176 тыс. руб. и уменьшения размера дебиторской задолженности прочих дебиторов от 20 608 тыс. руб. до 4 035 тыс. руб. Также произошло незначительное снижение дебиторской задолженности за сжиженный газ от 287 тыс. руб. до 250 тыс. руб. и дебиторской задолженности за выполненные работы и услуги по прочей деятельности от 3 661 тыс. руб. до 3 103 тыс. руб.

В течение года произошло увеличение краткосрочной дебиторской задолженности (сроком погашения менее 12 месяцев) от 245 025 тыс. руб. на 01.01.2008 года до 255 727 тыс. руб. на 31.12.2008 года или на 4,4%. Рост данного показателя произошел за счет роста дебиторской задолженности за транспортировку природного газа от 58 788 тыс. руб. до 74 583 тыс. руб., роста дебиторской задолженности за выполненные работы и услуги по прочей деятельности от 58 415 тыс. руб. до 70 669 тыс. руб. и роста дебиторской задолженности за сжиженный газ от 2 671 тыс. руб. до 4 514 тыс. руб.

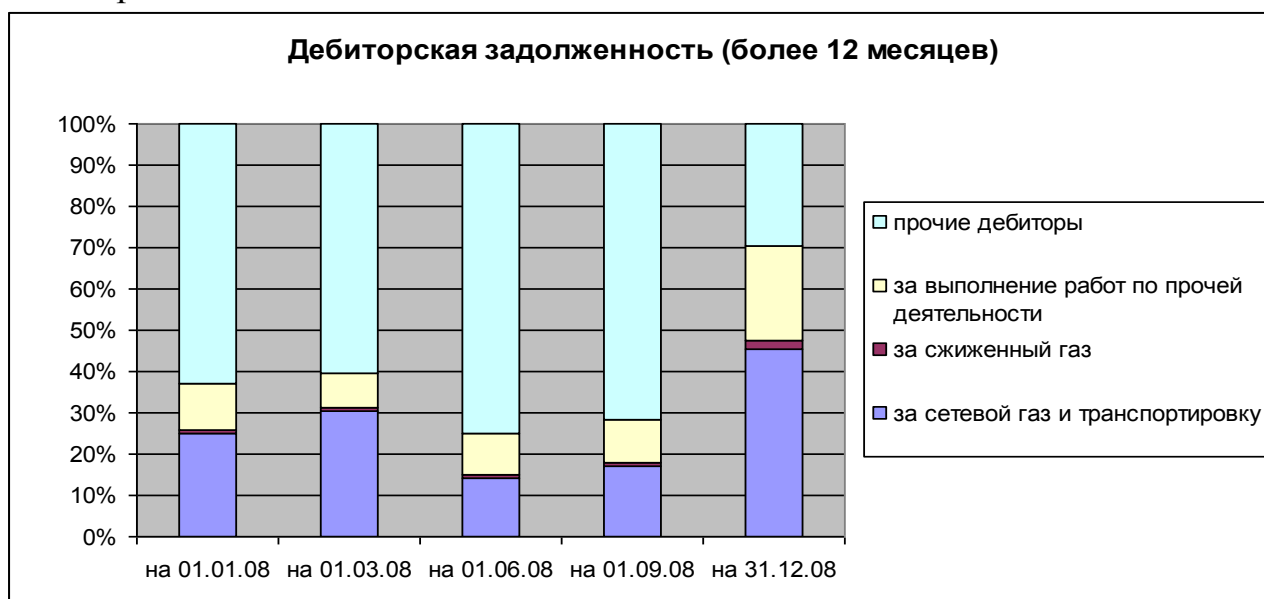
В течение 2008 года также произошло снижение краткосрочной дебиторской задолженности (сроком погашения менее 12 месяцев) по прочим дебиторам от 123 183 тыс. руб. на 01.01.2008 года до 99 698 тыс. руб. на 31.12.2008 года или на 19%.

Структура дебиторской задолженности сроком погашения менее 12 месяцев:



Удельный вес долгосрочной дебиторской задолженности (сроком погашения более 12 месяцев) на начало 2008 года 11,81% от общей суммы дебиторской задолженности, к концу года данный показатель снизился до 5,04%. Наибольшую долю данного вида задолженности на 01.01.2008 года занимала задолженность по прочим дебиторам, которая значительно снизилась к концу года. Удельный вес задолженности по прочим дебиторам в структуре долгосрочной дебиторской задолженности на начало года 7,42% от общей суммы дебиторской задолженности, к концу года данный показатель снизился до 1,5%.

Структура дебиторской задолженности, сроком более года представлена на диаграмме:





Объем и динамика дебиторской задолженности предприятий, находящихся в процедуре банкротства представлена в таблице:

в тыс. руб.

Показатель	на 01.01.08	на 01.04.08	на 01.07.08	на 01.10.08	на 31.12.08
Сумма задолженности дебиторов на отчетную дату, тыс. руб.	180 588	162 152	163 917	138 379	128 520
Сумма требования ГРО, включенная в реестр требований кредиторов, тыс. руб.	175 680	165 998	150 769	132 790	126 488
Сумма пени, штрафов, процентов по ГРО, включенных в реестр требований кредиторов, тыс. руб.	33 834	33 834	33 784	34 358	4 119

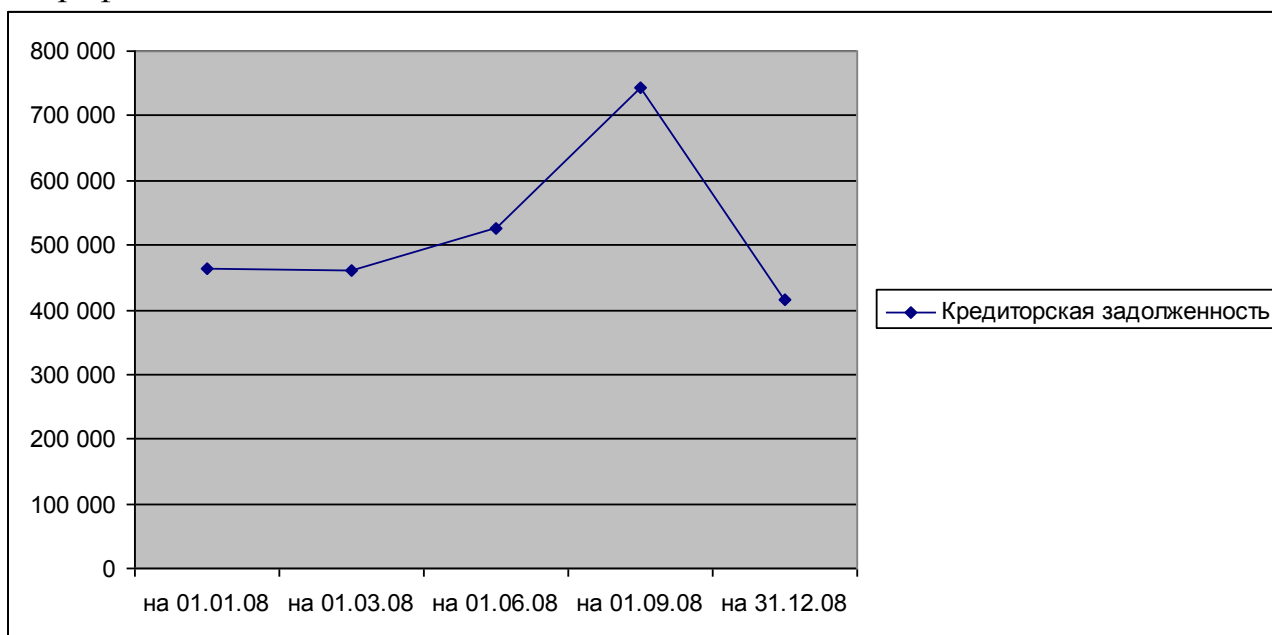
Сумма задолженности дебиторов, находящихся в процедуре банкротства, снизилась от 180 588 тыс. руб. на 01.01.2008 года до 128 520 тыс. руб. на конец отчетного периода. Сумма требования ГРО, включенная в реестр требований кредиторов, уменьшилась от 175 680 тыс. руб. на начало отчетного периода до 126 488 тыс. руб. на конец отчетного периода. Сумма пени, штрафов, процентов по ГРО, включенных в реестр требований кредиторов уменьшилась на 29 715 тыс. руб. по сравнению с началом отчетного периода.

Объем резерва по сомнительным долгам на начало отчетного периода составил 186 207,44 тыс. руб.; на 01.04.2008 года - 182 131,51 тыс. руб.; на 01.07.2008 года - 180 812,38 тыс. руб.; на 01.10.2008 года – 171 275,19 тыс. руб.; на конец отчетного периода – 143 753 тыс. руб.

В рамках проведенной инвентаризации дебиторской задолженности Общества за 2008 год юридическим управлением было подготовлено заключение о возможности списания безнадежной дебиторской задолженности и финансовых вложений Общества на общую сумму 43 193,9 тыс. руб.

Размер кредиторской задолженности снизился от 462 516 тыс. руб. на начало года до 416 196 тыс. руб. на 31.12.2008 года. В первом и четвертом квартале размер кредиторской задолженности уменьшился, а во втором и третьем увеличился.

Динамика кредиторской задолженности в течение 2008 года представлена на графике:

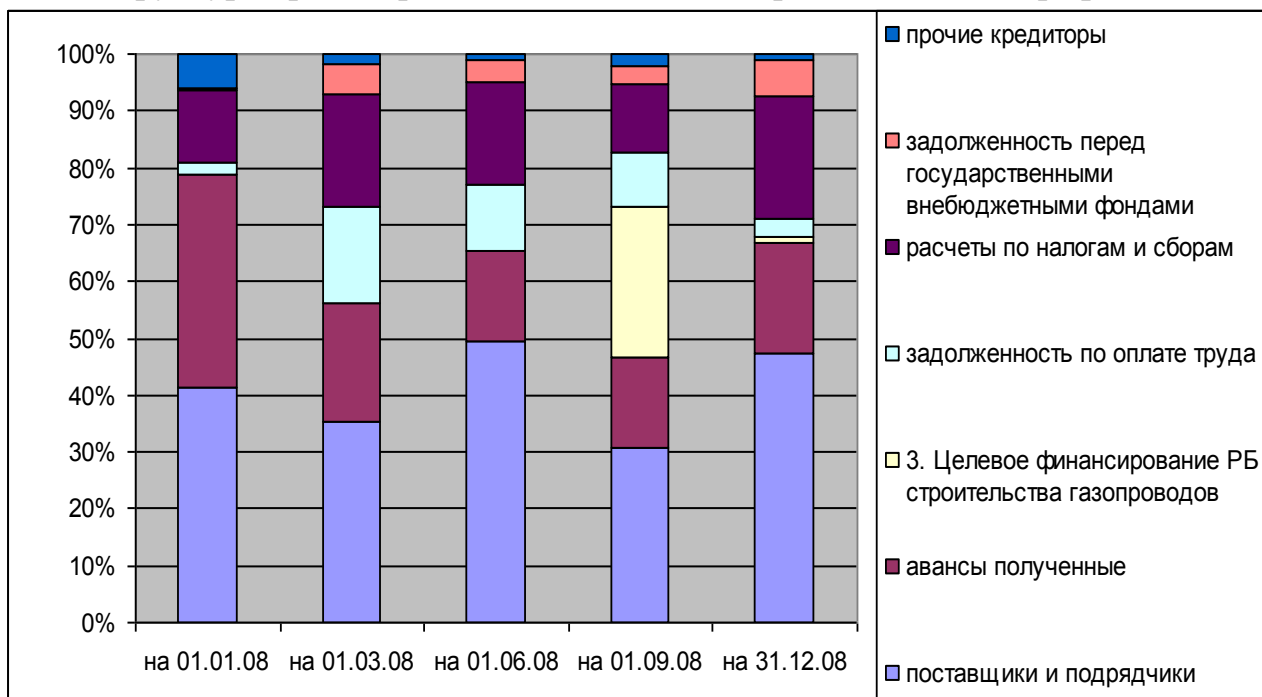


Кредиторская задолженность по бухгалтерскому балансу:

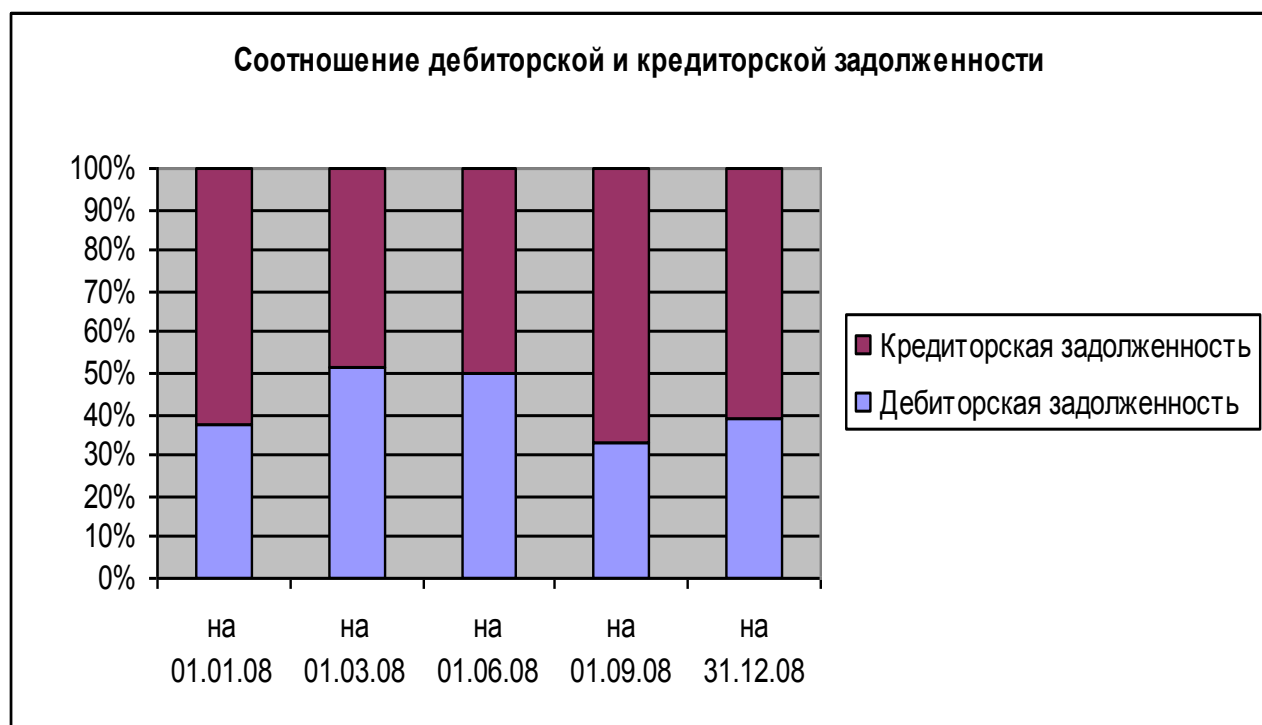
Показатель	на 01.01.08		на 31.12.08		Изменение	
	тыс. руб.	Уд.вес в %	тыс. руб.	Уд.вес в %	в тыс. руб.	в %
Кредиторская задолженность всего, в том числе:	462 516		416 196		-46 320	89,99
поставщики и подрядчики	191 222	41	196 710	47	5 488	102,87
авансы полученные	173 064	37	80 937	19	-92 127	46,77
Целевое финансирование РБ строительства газопроводов	0	0	4 963	1	4 963	0
задолженность по оплате труда	9 893	2	12 861	3	2 968	130,00
расчеты по налогам и сборам	58 317	13	90 093	22	31 776	154,49
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	2 681	1	25 801	6	23 120	962,36
прочие кредиторы	27 339	6	4 831	1	-22 508	17,67

В течение отчетного периода произошло снижение кредиторской задолженности (за счет уменьшения размера полученных авансов от 173 064 тыс. руб. на начало года, до 80 937 тыс. руб. на конец года) и уменьшение задолженности перед прочими кредиторами от 27 339 тыс. руб. на начало года до 4 831 тыс. руб. на конец года.

Структура кредиторской задолженности представлена на графике:



На начало 2008 года соотношение дебиторской и кредиторской задолженности составляло 1,66:2. Размер кредиторской задолженности превышает размер дебиторской задолженности. К концу года данный показатель составил 1,55:2. При этом общий размер дебиторской задолженности за год снизился на 3,07%, а размер кредиторской задолженности на 10%.



Таким образом, за анализируемый период времени деятельность ОАО «Газ-Сервис» характеризуется положительной динамикой показателей дебиторской и кредиторской задолженности, которая выражается в уменьшении общей суммы дебиторской задолженности за год на 8 533 тыс. руб. и уменьшении размера кредиторской задолженности на 46 320 тыс. руб.

В 2008 году Общество осуществляло взаимодействие с органами государственной власти и местного самоуправления в части социальной поддержки граждан, которым предоставлялись льготы в оплате за сжиженный газ, в соответствии с Федеральными законами «О ветеранах» от 12.01.1995 года №5-ФЗ, «О социальной защите инвалидов» от 24.11.1995 года №181-ФЗ и законом Республики Башкортостан «О государственной поддержке многодетных семей» от 24.07.2000 года №87-з. Возмещение Обществу выпадающих доходов из бюджетов всех уровней от предоставления льгот вышеуказанным гражданам за 2008 год произведено в полном объеме.

В рамках работы по уменьшению дебиторской задолженности Общества за отчетный период в адрес дебиторов Общества предъявлено 2 053 претензии на общую сумму 66 568 тыс. руб. По результатам проведенной претензионной работы в адрес Общества поступило денежных средств на общую сумму 43 441 тыс. руб.

Также было предъявлено 51 исковое заявление на дебиторов Общества на общую сумму 9 470 тыс. руб. Арбитражным судом РБ были вынесены решения по поданным искам о взыскании с должников ОАО «Газ-Сервис» денежных средств на общую сумму 10 309 тыс. руб. (с учетом ранее поданных). Взыскано в течение 2008 года по исполнительным листам денежных средств в пользу Общества на сумму 7 552 тыс. руб.

Всего по претензиям и искам, поданным юридическим управлением ОАО «Газ-Сервис» в 2008 году, Обществу поступило денежных средств на сумму 50 993 тыс. руб.

По результатам рассмотрения исковых требований в адрес Общества на общую сумму 809 тыс. руб. взыскано с ОАО «Газ-Сервис» 47 тыс. руб. В отношении остальной части предъявленных требований к Обществу юридическим управлением ведется работа по защите интересов ОАО «Газ-Сервис».



3.1.5. ФИНАНСОВО-КРЕДИТНАЯ ПОЛИТИКА

В течение 2008 года ОАО "Газ-Сервис" кредиты и займы не привлекались. По состоянию на 01.01.2009 года задолженности по кредитам и займам нет.

В течение 2008 года ОАО "Газ-Сервис" кредиты и займы юридическим лицам не выдавались. По состоянию на 01.01.2009 года задолженности по кредитам и займам выданным нет.

В 2008 году Обществом были выданы займы физическим лицам на общую сумму 1 665 тыс. руб., возвращены займы на сумму 2 029 тыс. руб., остаток займов выданных по состоянию на 01.01.2009 года составил 2 255 тыс. руб.

Общий размер полученных от финансовых вложений доходов в 2008 году составил 8893 тыс. руб.

Общество на 01.01.2009 года имеет доли в уставных капиталах следующих предприятий:

№ п/п	Наименование	Вид деятельности	Объем вложений	Доля в уставном капитале
1	ООО "Термо-Сервис"	производственная	687	55,00%
2	ООО ТДК "Гостиный двор"	торговая	3 065	0,38%
3	ООО "Спутниковые телекоммуникации Башкортостана"	связь	5	менее 1 %
4	ОАО "Башкирэнерго"	электроэнергетика	23	менее 1 %
5	Башкирский банк СБ РФ	банковская	16	менее 1 %

В 2009 году запланирована реализация доли в уставном капитале ООО ТДК «Гостиный двор».

В течение 2008 года ОАО "Газ-Сервис" ценные бумаги не эмитировались, вложения в ценные бумаги не производились.



3.1.6. ДЕНЕЖНЫЕ ПОТОКИ

В 2008 году Общество получило денежные средства в общей сумме 5 014 315 тыс. руб. Основным источником поступления денежных средств в 2008 году была выручка от реализации товаров, работ и услуг – 4 111 662 тыс. руб. (82%). Поступления от погашения займов, предоставленных другим организациям составили 200 000 тыс. руб. (3,99%), полученные авансы – 80 580 тыс. руб. (1,61%) и прочие поступления – 42 650 тыс. руб. (0,85%).

Анализ денежных потоков Общества за 2008 год представлен в таблице:

Наименование показателя	Код стр.	тыс. руб.	%
1. Остаток денежных средств на начало года	10	342562	
2. Поступило денежных средств всего, в том числе:		5014315	100,00
- выручка от реализ. товаров, работ и услуг	30	4111662	82,00
- выручка от реализ. основных средств и иного имущества	50	115922	2,31
- авансы, полученные от покупателей (заказчиков)	60	80580	1,61
- бюджетные ассигнования и иное целевое финанс.	70	456912	9,11
- поступления от погашения займов предоставленных другим организациям	250	200000	3,99
- дивиденды, проценты по финансовым вложениям	240	6589	0,13
- прочие поступления	90	42650	0,85
3. Направлено денежных средств всего, в том числе:		4990943	100,00
- на оплату приобр. товаров, работ, услуг	150	1952791	39,13
- на оплату труда и отчисления на социальные нужды	160	1517173	30,40
- на выдачу подотчетных сумм	190	27546	0,55
- на выдачу авансов	191	17793	0,36
- на оплату машин, оборудования и транспортных средств	290	60511	1,21
- на финансовые вложения	310	200000	4,01
на выплату дивидендов и % по ценным бумагам	170	38900	0,78
- на расчеты с бюджетом	180	1108220	22,20
- на оплату процентов по полученным кредитам, займам			0,00
- прочие выплаты, перечисления и т.п.	192	68009	1,36
4. Остаток денежных средств на конец отчетного периода		365934	

Таким образом, основными направлениями расходования денежных средств в 2008 году явились:

- оплата приобретенных товаров, работ и услуг - **1 952 791** тыс. руб.
- оплата труда с ЕСН - **1 517 173** тыс. руб.
- оплата дивидендов и % по ценным бумагам – **38 900** тыс. руб.
- финансовые вложения - **200 000** тыс. руб.
- расчеты с бюджетом – **1 108 220** тыс. руб.
- прочие выплаты и перечисления – **68 009** тыс. руб.

Остаток денежных средств Общества на конец отчетного периода составил 365 934 тыс. руб.

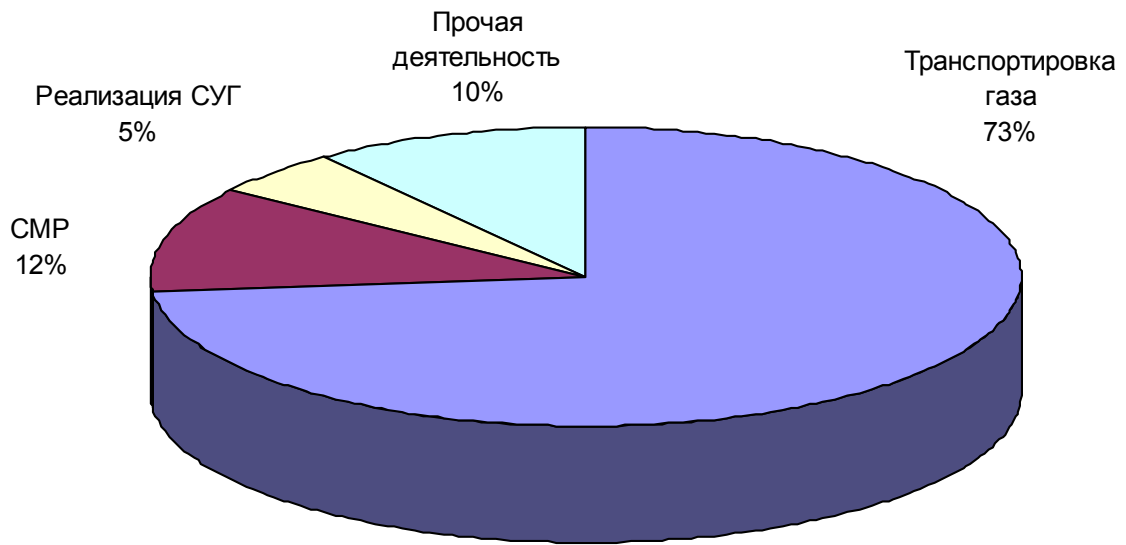
3.1.7. РЕЗУЛЬТАТЫ ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Выручка (без НДС) составила	3 652 029 тыс. руб.
в том числе:	
- транспортировка газа -	2 673 855 тыс. руб.
- реализация СУГ -	180 297 тыс. руб.
- прочая деятельность -	797 877 тыс. руб.
в т.ч. строительно-монтажные работы -	424 434 тыс. руб.
Себестоимость	3 238 907 тыс. руб.
Прибыль составила	413 122 тыс. руб.
в том числе:	
- транспортировка газа –	329 626 тыс. руб.
- реализация СУГ -	34 477 тыс. руб.
- прочая деятельность -	117 973 тыс. руб.
в т.ч. строительно-монтажные работы -	60 040 тыс. руб.
Рентабельность составила -	12,8%
в том числе по всем видам деятельности:	
- транспортировка газа -	14,1%
- реализация СУГ -	-
- прочая деятельность -	17,4%
в т.ч. строительно-монтажные работы -	16,5%

Анализ итогов финансово-экономических результатов по видам деятельности представлен в таблице:

Вид деятельности	Доходы	Расходы	Прибыль	тыс. руб.	
				Рента- бельность, в %	Уд.вес по доходам, в %
Транспортировка газа	2 673 855	2 344 229	329 626	14,1	73,3
Реализация СУГ	180 297	214 774	-34 477	-	4,9
Реализация СУГ (с учетом выпадающих доходов)	194 506	214 774	-20 268	-	-
Прочая деятельность всего, в том числе:	797 877	679 904	117 973	17,4	21,8
- строительно-монтажные работы	424 434	364 394	60 040	16,5	-
- ТО ВДГО	179 138	163 726	15 412	9,4	-
- техническое обслуживание газовых сетей	94 314	63 426	30 888	48,7	-
- торговля	71 473	63 342	8 131	12,8	-
- прочие	28 518	25 017	3 501	14,0	-
ВСЕГО	3 652 029	3 238 907	413 122	12,8	100,0

Структура доходов Общества



Структура расходов Общества



ОАО «Газ-Сервис» наряду с основными видами деятельности - транспортировкой сетевого и реализации сжиженного газа, осуществляет также прочую деятельность, включающую в себя следующие виды работ и услуг:

– торговая деятельность - оптовая и розничная торговля газовым оборудованием, а так же соответствующей фурнитурой, осуществляемая через сеть собственных магазинов. За 2008 год прибыль составила – 8 131 тыс. руб. (2% в общем объеме прибыли от всех видов деятельности, при рентабельности 12,8%);

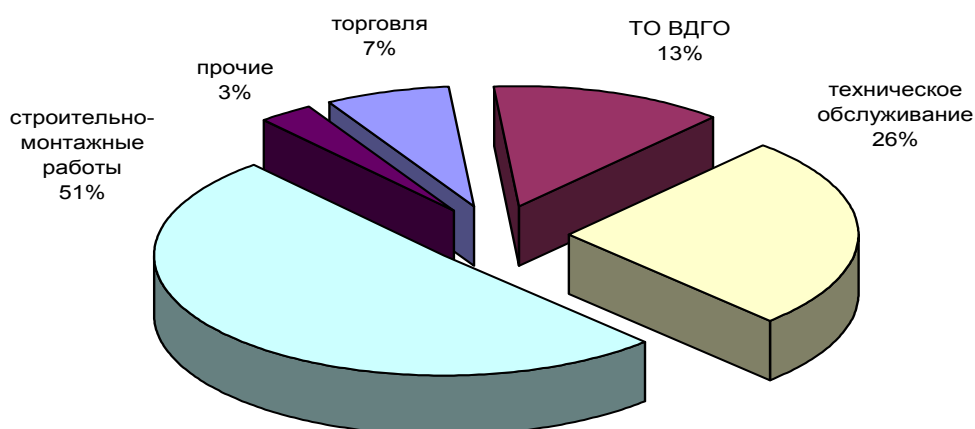
– строительно-монтажные работы - строительство тепловых пунктов, монтаж газового оборудования, внутренних и наружных газопроводов, сооружений на них (ГРП, ШГРП). За 2008 год прибыль составила 60 040 тыс. руб. (14,5% в общем объеме прибыли от всех видов деятельности, при рентабельности 16,5%);

– техническое обслуживание и текущий ремонт газовых сетей и сооружений, газового оборудования тепловых пунктов (котельных) по заключенным договорам. За 2008 год прибыль составила 30 888 тыс. руб. (7,5% в общем объеме прибыли при рентабельности 48,7 %);

– техническое обслуживание и заявочный ремонт ВДГО. За 2008 год прибыль составила 15 412 тыс. руб. (3,7% в общем объеме прибыли от всех видов деятельности, при рентабельности 9,4%);

– прочие услуги – подключение и отключение газа, врезки в действующие газопроводы, проектные работы по газификации объектов, строительство станций катодной защиты, сервисное и гарантийное обслуживание реализуемого газового оборудования. За 2008 год прибыль составила 3 501 тыс. руб. (0,8% в общем объеме прибыли от всех видов деятельности, при рентабельности 14%).

**Структура прибыли по прочей деятельности
за 2008 год**



3.1.8. СТРУКТУРА СЕБЕСТОИМОСТИ

Распределение затрат по видам деятельности производилось в соответствии с действующими нормативными документами и на основе Учетной политики, принятой в Обществе.

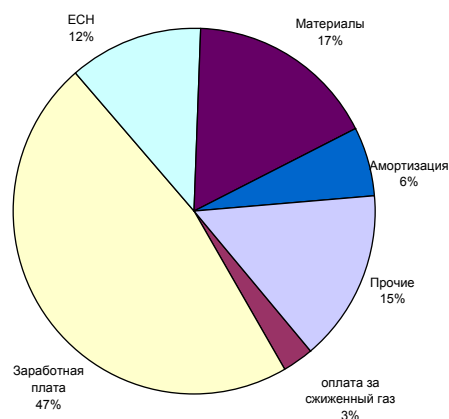
Себестоимость составила 3 238 907 тыс. руб., в том числе по видам деятельности:

Показатель	2007 г.		2008 г.		отклонение	
	тыс. руб.	%	тыс. руб.	%	по сумме	%
Транспортировка газа	1 869 603	71,4	2 344 229	72,4	474 626	76,7
Реализация СУГ	198 114	7,6	214 774	6,6	16 660	2,7
Прочая деятельность всего, в т.ч.:	552 547	21,0	679 904	21,0	127 357	20,6
- СМР	178 669		364 394			
ИТОГО	2 620 264	100	3 238 907	100	618 643	100

Основную долю затрат в себестоимости составили затраты на транспортировку природного газа. В структуре эксплуатационных затрат затраты на оплату труда (с учетом ЕСН) составили 60,4% и 58,6% в структуре всех затрат.

Затраты на транспортировку газа:

– оплата за газ	93 943 тыс. руб.
– заработная плата	1520141 тыс. руб.
– ЕСН	379 239 тыс. руб.
– амортизация	190 360 тыс. руб.
– налоги	5 870 тыс. руб.
– материалы	550 785 тыс. руб.
– прочие	498569 тыс. руб.
ИТОГО:	3238907 тыс. руб.





3.1.9. ПРИБЫЛИ И УБЫТКИ

Прибыль общества за 2008 год сложилась из следующих финансовых результатов:

в тыс. руб.

показатели	2007 год	2008 год	2008 г. в % к 2007г.
Выручка (нетто) от реализации товаров, продукции, услуг	3027056	3652029	120,6%
Себестоимость (производственная) реализации товаров, продукции, работ, услуг	2203072	2727676	123,8%
Валовой доход	823984	924353	112,2%
Расходы периода (коммерческие и управленческие)	417192	511231	122,5%
Прибыль (убыток) от реализации	406792	413122	101,6%
Сальдо прочих доходов и расходов	-86394	-103721	120,1%
Прибыль (убыток) до налогообложения	320398	309401	96,6%
Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	-112162	-131237	117,0%
Нераспределенная прибыль (убыток) отчетного периода	208236	178164	85,6%

В итоге, чистая прибыль по итогам 2008 года составила 178 164 тыс. руб., что всего на 30 072 тыс. руб. меньше результата 2007 года.

Объем капитальных вложений (без НДС), утвержденный ОАО «Газпромрегионгаз» письмом № АЛ-10-2/4992 в 2008 году составил 134 474 тыс. руб., в том числе:

1. Реконструкция газовых сетей, сооружений на них, приобретение оборудования для эксплуатации объектов газового хозяйства и иного имущества - 78 766 тыс. руб.
в том числе:
 - реконструкция газопроводов и сооружений на них - 33 257 тыс. руб.
 - приобретение объектов основных средств 45 509 тыс. руб.из них:
 - автотранспорта 17 360 тыс. руб.
 - ремонтно-строительной техники - 8 008 тыс. руб.
 - оборудования для эксплуатации газового хозяйства 20 141 тыс. руб.
2. Строительство и реконструкция производственно-эксплуатационных баз - 55 708 тыс. руб.
в том числе:
 - реконструкция производственно-эксплуатационных баз 19 067 тыс. руб.
 - строительство производственно-эксплуатационных баз 36 641 тыс. руб.

Фактический объем капитальных вложений составил 176 493 тыс. руб., в том числе:

1. Реконструкция газовых сетей, сооружений на них, приобретение оборудования для эксплуатации объектов газового хозяйства и иного имущества - 112 065 тыс. руб.

в том числе:

- реконструкция газопроводов и сооружений на них 41 607 тыс. руб.
- реконструкция ГНС, ГНП, АГЗС 2 554 тыс. руб.
- приобретение объектов основных средств 67 904 тыс. руб.

из них:

- автотранспорта 32 645 тыс. руб.
- ремонтно-строительной техники 5 935 тыс. руб.
- оборудования для эксплуатации газового хозяйства 29 324 тыс. руб.

2. Строительство и реконструкция производственно-эксплуатационных баз 64 428 тыс. руб.

в том числе:

- реконструкция производственно-эксплуатационных баз 18 451 тыс. руб.
- строительство производственно-эксплуатационных баз 45 977 тыс. руб.

Источником финансирования капитальных вложений явилась начисленная в 2008 году амортизация в сумме 191 589 тыс. руб.

Полученная в результате хозяйственной деятельности чистая прибыль Общества использовалась в соответствии с решениями общего собрания акционеров Общества.

На финансовое обеспечение производственного развития организации и иных аналогичных мероприятий по созданию и приобретению внеоборотных активов из фонда накопления в 2008 году направлено 13 887 тыс. руб.

На решение социально-бытовых нужд работников Общества из фонда потребления направлено 10 135 тыс. руб., в том числе:

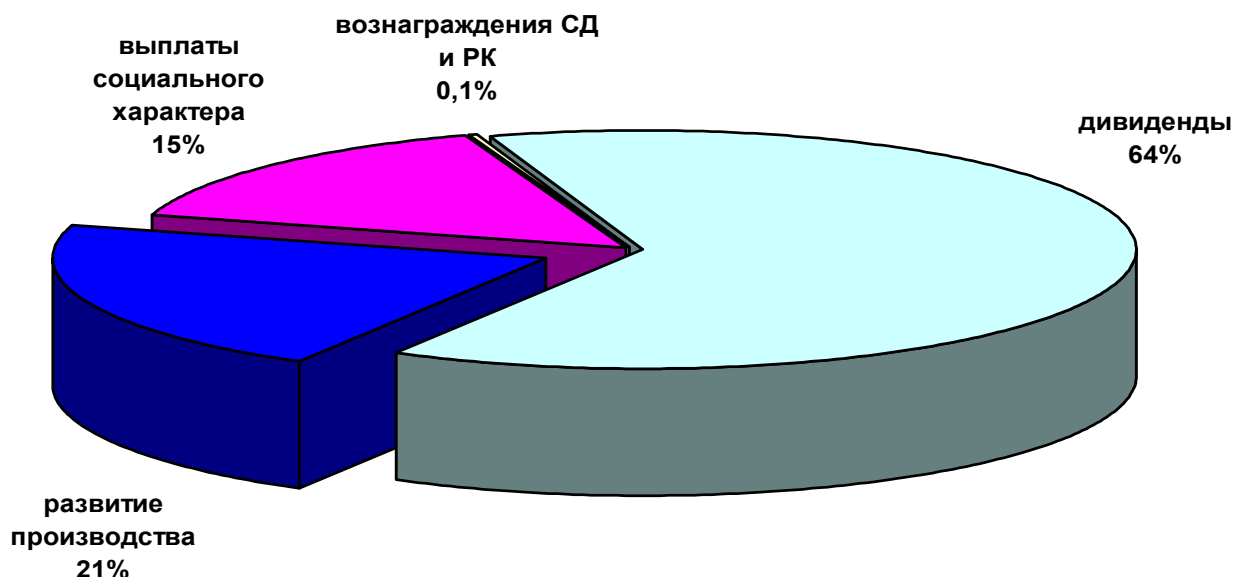
- на выплату материальной помощи 9 656 тыс. руб.;
- прочие расходы 479 тыс. руб.

На выплату дивидендов акционерам направлено 41 647,2 тыс. руб.

На выплату вознаграждений членам Совета директоров и ревизионной комиссии направлено 110 тыс. руб.

Итого выплаты из чистой прибыли составили 65 551 тыс. руб.

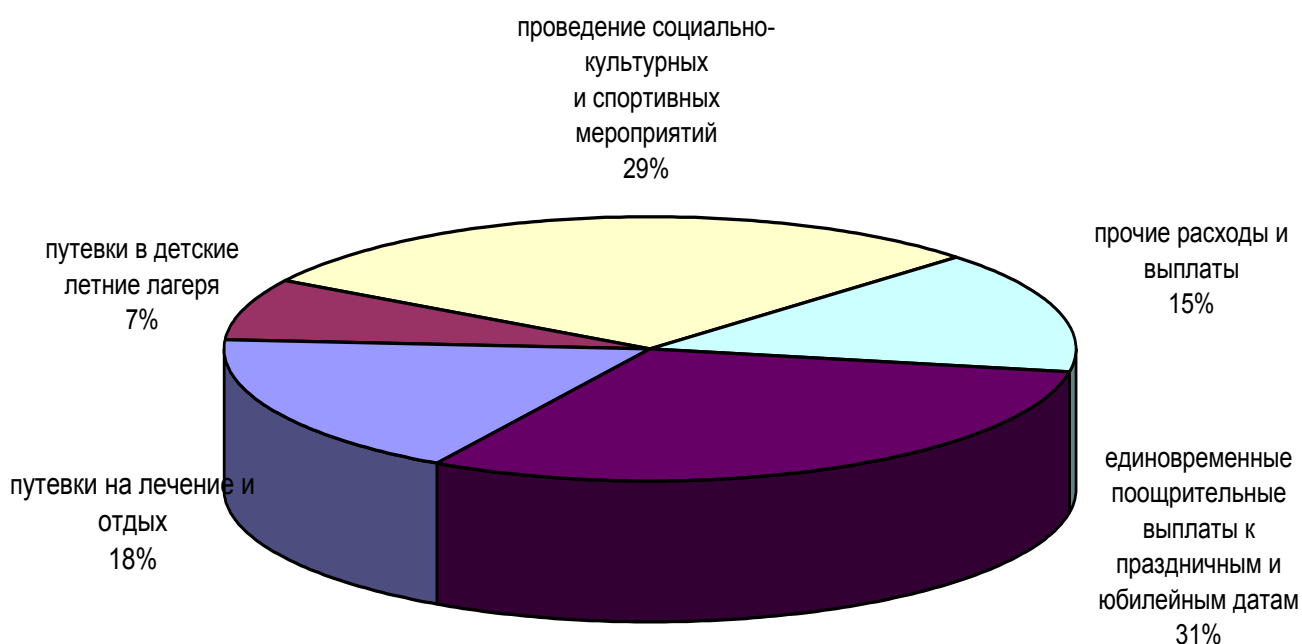
Использование прибыли в 2008 году



Кроме того, в утвержденном Бюджете доходов и расходов Общества на 2008 год было запланировано 70 500 тыс. руб. на выплаты социального характера. Фактический расход средств за счёт прибыли текущего года на указанные выплаты составил 59 314 тыс. руб., из них:

-	путевки на лечение и отдых -	10 578 тыс. руб.
-	путевки в детские летние лагеря -	4 372 тыс. руб.
-	социально - культурные и спортивные мероприятия -	17 415 тыс. руб.
-	единовременные поощрительные выплаты к праздничным и юбилейным датам, при достижении пенсионного возраста -	18 117 тыс. руб.
-	прочие расходы -	8 832 тыс. руб.

Использование прибыли текущего года в 2008 году



3.1.10. РАСЧЕТ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ОБОРАЧИВАЕМОСТИ И РЕНТАБЕЛЬНОСТИ

Показатели	2007 год	2008 год	Норматив
Показатели ликвидности			
Коэффициент текущей ликвидности	2,02	2,14	не менее 2,0
Коэффициент быстрой ликвидности	1,52	1,77	не менее 1,0
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,99	1,12	не менее 0,2
Показатели финансовой устойчивости			
Коэффициент соотношения заемных и собственных средств	0,21	0,15	не более 0,7
Коэффициент автономности	0,83	0,87	не менее 0,5
Коэффициент финансовой устойчивости	0,88	0,89	не менее 0,5

Коэффициент абсолютной ликвидности – 1,12, норма 0,2, т.е. вся кредиторская задолженность общества может быть немедленно погашена за счет денежных средств или ценных бумаг.

Коэффициент текущей ликвидности – 2,14, норма 2,00, определяется как отношение стоимости оборотных средств к краткосрочным обязательствам. Коэффициент текущей ликвидности за отчетный период увеличился с 2,02 до 2,14. Значение коэффициента удовлетворяет нормативному ограничению, что свидетельствует о способности предприятия погасить свою задолженность по краткосрочным обязательствам за счет текущих активов.

Коэффициент финансовой устойчивости – 0,89 норма 0,6, т.е. 89 % активов финансируется за счет устойчивых источников. Коэффициент финансовой устойчивости имеет значение выше критической отметки, что свидетельствует о высокой финансовой устойчивости.

Рентабельность продаж – 11,3, т.е. на 1 рубль продаж в отчетном периоде приходилось 11,3 копейки прибыли от продаж, что свидетельствует о высокой рентабельности общества.

Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности – 13,4, характеризует число оборотов, которые совершает дебиторская задолженность за отчетный период, имеет достаточно высокое значение.

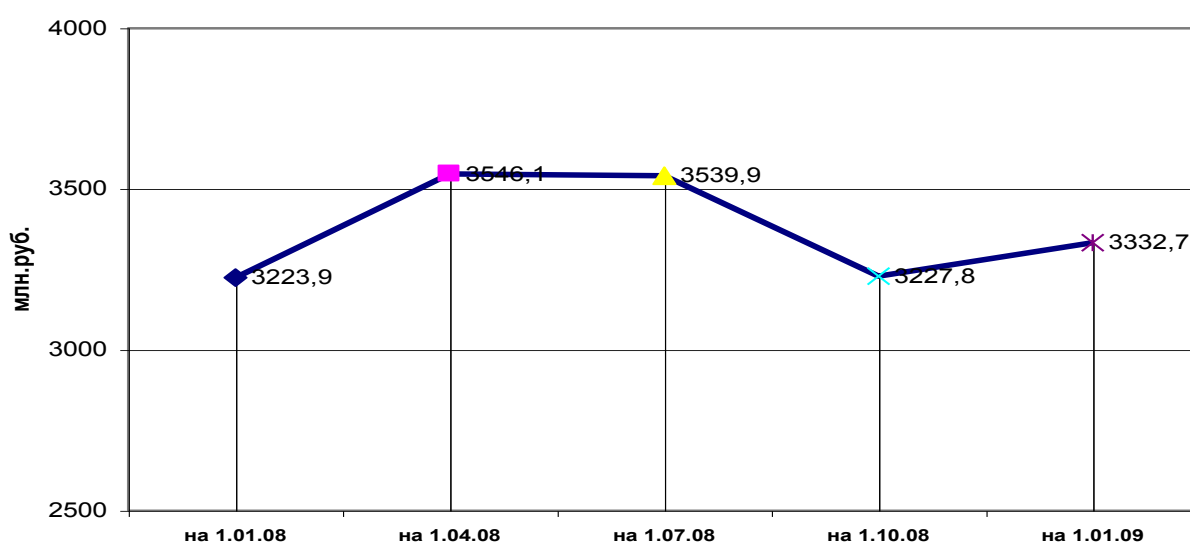
Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности - 8,3, отражающий число оборотов кредиторской задолженности за исследуемый период, несколько ниже показателя оборачиваемости дебиторской задолженности. Следовательно, период оборота дебиторской задолженности меньше периода оборота кредиторской задолженности, т. е. средства от дебиторов поступали быстрее, чем предприятие оплачивало выставленные кредиторами счета. Таким образом, предприятие имеет более выгодные условия коммерческого кредитования по сравнению с теми, которые предоставляет само.

3.1.11. ЧИСТЫЕ АКТИВЫ

Размер чистых активов Общества, рассчитанный в соответствии с приказом Минфина РФ и Федеральной комиссии по рынку ценных бумаг, увеличился за 2008 год с 3 223 879 тыс. руб. на начало отчетного периода до 3 332 670 тыс. руб. на конец отчетного периода, т.е. на 108 791 тыс. руб., или 3,4 %.

Основным фактором, повлиявшим на увеличение стоимости чистых активов, явилось получение Обществом прибыли отчетного года.

Размер чистых активов ОАО "Газ-Сервис"



4. ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА

4.1. НАПРАВЛЕНИЯ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА

Целью деятельности общества является формирование мобильной, финансово устойчивой структуры, способной обеспечить надежное и безаварийное газоснабжение потребителей и получение прибыли, обеспечивающей устойчивое и эффективное экономическое благосостояние Общества в условиях мирового финансового кризиса. Достижение данной цели возможно на основе дальнейшего развития и совершенствования по следующим основным направлениям:

- совершенствование системы управления финансово-хозяйственной деятельностью, совершенствования системы управления затратами, повышения ответственности за эффективное использование ресурсов и денежных средств, а также обеспечения контроля за кредиторской и дебиторской задолженностью;
- повышение качества финансового планирования: развитие автоматизации процессов планирования и учета движения денежных средств; создание и ведение нормативной базы для расчетов лимитов расходования средств по статьям и разделам финансовых планов;
- совершенствование оперативного финансового учета и расширение системы контроля целевого использования денежных средств;
- контроль дебиторской и кредиторской задолженности в аппарате и филиалах Общества;
- реализация мер направленных на оптимизацию издержек в рамках Плана антикризисных мероприятий;
- мероприятия по совершенствованию тарифообразования;
- повышение эффективности основной деятельности;
- развитие производственно-технической базы Общества, а также реализация инвестиционных проектов согласно утвержденным программам газификации Республики Башкортостан и ОАО «Газпром»;
- внедрение новых передовых технологий, техническое переоснащение оборудованием и техникой, в том числе на условиях лизинга;
- совершенствование кадровой политики, повышение кадрового потенциала;

- продолжение работ по построению корпоративной информационной системы: расширение функций автоматизированной системы финансового планирования и учета; интеграция локальной автоматизированной системы финансового планирования и учета в корпоративную информационную систему;
- развитие прочей деятельности, повышающей рентабельность предприятия;
- обеспечение источниками финансирования мероприятий по реконструкции, модернизации газопроводов, производственных баз и приобретению оборудования, транспортных средств и прочего имущества.

Важным направлением совершенствования деятельности Общества является реализация мер по обеспечению безубыточности реализации сжиженного газа. Обществом разработан комплекс мероприятий, направленных на обеспечение безубыточности данного вида деятельности.

4.2. ПЛАНИРУЕМЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ЧИСТОЙ ПРИБЫЛИ

В соответствии с рекомендациями ОАО «Газпромрегионгаз» от 16.03.2009 года №СГ-14/1657 предлагается чистую прибыль по итогам финансово-хозяйственной деятельности Общества за 2008 год использовать на следующие цели:

- на выплату дивидендов, вознаграждений по итогам работы Общества за 2008 год – 40 866,4 тыс. руб. (20%);
- на производственное развитие, создание, приобретение внеоборотных активов (фонд накопления) – 162 915,7 тыс. руб. (80%).

4.3. ПЛАНИРУЕМЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА

Бюджет доходов и расходов Общества на 2009 год сформирован со следующими показателями:

- доходы всего -	4 094 897 тыс. руб.;
- себестоимость -	3 799 260 тыс. руб.;
- сальдо прочих доходов и расходов -	142 496 тыс. руб.;
- чистая прибыль -	80 762 тыс. руб.

Общие планируемые доходы Общества на 2009 год:

тыс. руб.

Показатель	Факт 2008 г.	План 2009 г.	Отклонение	
			тыс. руб.	%
Доходы всего, в том числе:	3 652 029	4 094 897	442 868	12,1
- транспортировка природного газа	2 673 855	3 057 385	383 530	14,3
- население	624 843	817 000	192 157	30,7
- промышленность и коммунально-бытовые потребители	2 049 012	2 240 385	191 373	9,3
- транзит	-	-		
- спецнадбавка	-	-		
- реализация сжиженного газа	180 297	129 565	-50 732	-28,1
- прочая деятельность	797 877	907 947	110 070	13,8
Расходы всего, в том числе:	3 238 907	3 799 260	560 353	17,3
- транспортировка природного газа	2 344 229	2 846 817	502 588	21,4
- реализация сжиженного газа	214 774	128 781	-85 993	-40,0
- прочая деятельность	679 904	823 663	143 759	21,1
Прибыль всего, в том числе:	413 122	295 636	-117 486	-28,4
- транспортировка природного газа	329 626	210 568	-119 058	-36,1
- реализация сжиженного газа	-34 477	784	35 261	
- прочая деятельность	117 973	84 284	-33 689	-28,5
Чистая прибыль	178 164	80 762	-97 402	-54,6

Уменьшение планируемой чистой прибыли на 2009 год по сравнению с фактическим показателем за 2008 год объясняется уменьшением объема транспортировки природного газа промышленным потребителям и снижением плановой рентабельности по прочей деятельности.

5. ОПИСАНИЕ ОСНОВНЫХ ФАКТОРОВ РИСКА, СВЯЗАННЫХ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОБЩЕСТВА

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

- Страновые и региональные риски;
- Финансовые риски;
- Правовые риски.

Страновые и региональные риски

ОАО «Газ-Сервис» является компанией, зарегистрированной в Российской Федерации, осуществляющей свою деятельность на территории Республики Башкортостан, поэтому существенное влияние на его деятельность оказывает политическая и экономическая ситуация в России, а равно в отдельных регионах.

С конца 2008 года начали расти страновые риски в Европе и Соединенных Штатах Америки, что связано с рядом кризисных явлений в мировой экономике и ухудшением международной обстановки. Сохранение низких темпов роста или спад мировой экономики могут повысить вероятность реализации других видов макроэкономических рисков, таких как риск колебания валютных курсов, инфляционный риск и т.д.

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

Также страновой риск связан с возможностью осуществления террористических актов и введением, в связи с этим, чрезвычайного положения. Общество не может повлиять на снижение данного риска.

В случае отрицательного изменения ситуации в стране Общество сделает все возможное для обеспечения основной цели своей деятельности – бесперебойной, безаварийной поставки газа потребителям.

Республика Башкортостан в силу географического расположения не подвержена стихийным природным бедствиям, а также 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 рейтингового агентства "Эксперт РА" Республика Башкортостан входит в число 11 российских регионов с наиболее стабильным и качественным инвестиционным климатом за все 12 лет проведения рейтинговых исследований. В рейтинге инвестиционной привлекательности регионов России 2006-2007 годов республика вошла в число субъектов Российской Федерации, занявших три первых места в номинации "За минимальный экономический риск инвестирования".

Финансовые риски

В последнее время, в связи с усилением мирового финансового кризиса, увеличилась вероятность возникновения финансовых рисков Общества. Общее понижение уровня ликвидности, характерное для текущей рыночной ситуации, оказывает влияние на платежеспособность контрагентов ОАО «Газ-Сервис» и их способность обеспечивать своевременное погашение задолженности перед Обществом. Финансовый кризис спровоцировал ухудшение основных технико-экономических показателей деятельности Общества, начиная с четвертого квартала 2008 года. В связи с падением объемов производства ряда промышленных и сельскохозяйственных предприятий и снижением объема транспортировки природного газа, Обществом за указанный период недополучен доход около 40 млн. рублей.

В рамках деятельности Общества в условиях мирового финансового кризиса отслеживаются и оптимизируются риски по следующим основным группам:

- риски, связанные с невыполнением своих обязательств контрагентами, в связи с ухудшением их финансового состояния;
- операционные риски, обусловленные неверной стратегией, рисками в компьютерных и телекоммуникационных системах и другими рисками, связанными с технологиями, персоналом;
- позиционные (или рыночные) риски, включающие риск ликвидности и инвестиционные риски.

Под риском ликвидности понимается ситуация, в которой Общество оказывается не в состоянии выполнять свои обязательства перед клиентами.

Стратегия в области управления ликвидностью заключается в достижении максимально возможной сбалансированности активов и пассивов по срокам востребования и погашения. Управление ликвидностью осуществляется посредством управления финансовыми потоками и поддержания необходимого запаса высоколиквидных средств.

В результате инфляции происходит обесценение активов и пассивов Общества. Наличие инфляционных процессов в стране в целом увеличивают риск предпринимательской деятельности, следовательно, и вероятность

неисполнения обязательств. Прогнозный уровень инфляции на 2009 год составляет 8,5%. Наиболее подверженными изменению показателями деятельности Общества являются: текущая прибыль; величины активов и обязательств. Инфляционные процессы в экономике Российской Федерации могут оказать существенное влияние на чистую прибыль Общества. Возможности ОАО «Газ-Сервис» по повышению тарифов на транспортировку газа 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.

Основными факторами риска, связанными с предпринимательской деятельностью ОАО «Газ-Сервис» являются:

1. Физические факторы

К физическим факторам относится физический износ газораспределительных сетей (газопроводов) и технических устройств и оборудования на них. Значительная часть газопроводов, оборудования и технических устройств введена в эксплуатацию 15 – 30 лет назад. Возникает необходимость: 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.

2. Экономические факторы

Низкая загруженность действующих газовых сетей по мощности в связи со снижением потребления газа промышленными предприятиями 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;

- 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.

Правовые риски

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

- изменением налогового законодательства;
- 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.

1. 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.

2. 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.



6. ОТЧЕТ О ВЫПЛАТЕ ОБЪЯВЛЕННЫХ (НАЧИСЛЕННЫХ) ДИВИДЕНДОВ ПО АКЦИЯМ ОБЩЕСТВА ПО РЕЗУЛЬТАТАМ 2007 ФИНАНСОВОГО ГОДА

По итогам деятельности ОАО «Газ-Сервис» за 2007 год решением общего собрания акционеров были начислены дивиденды в сумме 41 647,2 тыс. руб.

Акции ОАО «Газ-Сервис», как ценные бумаги, имеют следующие характеристики и идентификационные признаки:

- акции обыкновенные именные бездокументарной формы выпуска;
- государственный регистрационный номер выпуска (дополнительного выпуска) ценных бумаг: 1-01-30403-D, распоряжение Самарского регионального отделения ФКЦБ РФ № 04-10779 от 25.05.2004 года об объединении выпусков 01-1-298 от 20.07.1994 года и 01-1п-303 от 29.07.1994 года;
- органом, осуществившим государственную регистрацию выпуска ценных бумаг, является Самарское региональное отделение ФКЦБ РФ;
- орган управления эмитента, принявший решение о выплате дивидендов по акциям эмитента: Общее собрание акционеров.

Общим собранием акционеров от 18 июня 2008 года утверждено решение Совета директоров о выплате дивидендов по результатам работы за 2007 год в размере 59,31 рублей на одну акцию (протокол № 1 от 27.06.2008 года).

Объявленные дивиденды по акциям ОАО «Газ-Сервис» выплачивались денежными средствами, акционерам-работникам Общества через кассу, акционерам – прочим физическим лицам – почтовыми переводами, юридическим лицам – перечислением на расчетные счета.

Показатель	2008 год
Общая сумма объявленных (начисленных) дивидендов (руб.)	41 647 200
Размер дивиденда на одну обыкновенную акцию (руб.)	59,31
Размер дивиденда на одну привилегированную акцию (руб.)	-
Общая сумма выплаченных дивидендов (руб.)	41 341 400
Задолженность по выплате объявленных (начисленных) дивидендов (руб.)	305 800



7. СОСТАВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА

В соответствии с решением годового общего собрания акционеров от 18.06.07г. в Совет директоров были избраны:

Фамилия Имя Отчество	Дата избрания/ дата прекращения полномочий	Краткие биографические данные	Доля участия в уставном капитале общества (%)	Сделки с акциями общества в течение отчетного года
Председатель Совета директоров Исаков Николай Васильевич	18.06.07г / 18.06.08г	Год рождения: 1951 Образование: высшее Занимаемые должности: Зам.генерального директора по работе с органами власти и регионами ООО "Межрегионгаз"	0	Сделок не заключал
Александров Валентин Николаевич	18.06.07г / 18.06.08г	Год рождения: 1946 Образование: Высшее. Занимаемые должности: Председатель Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам	0	Сделок не заключал
Ахметшин Альберт Амирович	18.06.07г / 18.06.08г	Год рождения: 1957 Образование: Высшее. Занимаемые должности: Генеральный директор ООО "Башкиргаз"	0	Сделок не заключал
Коровицын Юрий Михайлович	18.06.07г / 18.06.08г	Год рождения: 1956 Образование: Высшее. Занимаемые должности: Зам.генерального директора по работе с регионами ОАО "Газпромрегионгаз"	0	Сделок не заключал
Кочуров Юрий Алексеевич	18.06.07г / 18.06.08г	Год рождения: 1955 Образование: Высшее. Занимаемые должности: Начальник управления по работе с регионами ООО «Межрегионгаз»	0	Сделок не заключал
Крюков Николай Иванович	18.06.07г / 18.06.08г	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 участия в уставном капитале общества (%)	Сделки с акциями общества в течение отчетного года
Мустафин Ульфат Мансурович	18.06.07г / 18.06.08г	Год рождения: 1959 Образование: Высшее. Занимаемые должности: Начальник финансово- хозяйственного управления Администрации Президента Республики Башкортостан	0	Сделок не заключал

В соответствии с решением годового общего собрания акционеров от 18.06.2008 г. в Совет директоров были избраны:

Фамилия Имя Отчество	Дата избрания/ дата прекращения полномочий	Краткие биографические данные	Доля участия в уставном капитале общества (%)	Сделки с акциями общества в течение отчетного года
Председатель Совета директоров Исаков Николай Васильевич	18.06.2008/ не прекращены	Год рождения: 1951 Образование: высшее Занимаемые должности: Зам.генерального директора по работе с органами власти и регионами ООО "Межрегионгаз"	0	Сделок не заключал
Александров Валентин Николаевич	18.06.2008/ не прекращены	Год рождения: 1946 Образование: Высшее. Занимаемые должности: Председатель Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам	0	Сделок не заключал
Ахметшин Альберт Амирович	18.06.2008/ не прекращены	Год рождения: 1957 Образование: Высшее. Занимаемые должности: Генеральный директор ООО "Башкиргаз"	0	Сделок не заключал
Кочуров Юрий Алексеевич	18.06.2008/ не прекращены	Год рождения: 1955 Образование: Высшее. Занимаемые должности: Начальник управления по	0	Сделок не заключал

Фамилия Имя Отчество	Дата избрания/ дата прекращения полномочий	Краткие биографические данные	Доля участия в уставном капитале общества (%)	Сделки с акциями общества в течение отчетного года
		работе с регионами ООО «Межрегионгаз»		
Крюков Николай Иванович	18.06.2008/ не прекращены	Год рождения: 1948 Образование: Высшее. Занимаемые должности: Генеральный директор ОАО "Газ-Сервис"	0,01%	Сделок не заключал
Ломакин Андрей Михайлович	18.06.2008/ не прекращены	Год рождения: 1968. Образование: Высшее. Занимаемые должности: Первый заместитель генерального директора ОАО «Газпромрегионгаз»	0	Сделок не заключал
Сован Алексей Николаевич	18.06.2008/ не прекращены	Год рождения: 1972 Образование: Высшее. Занимаемые должности: Начальник управления по работе с имуществом ОАО «Газпромрегионгаз»	0	Сделок не заключал

**8. 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	19.09.2005 г.	Год рождения: 1948 Образование: Высшее. Занимаемые должности: Генеральный директор ОАО "Газ-Сервис"	0,01%	Сделок не заключал



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

Членам Совета директоров по итогам работы Общества за 2007 год, согласно решению, принятому годовым общим собранием акционеров от 18.06.08г., вознаграждение в 2008 г. выплачено в размере 80 тыс. руб., в том числе:

- Председателю Совета директоров 20,0 тыс. руб.;
- Членам Совета директоров (6 членов) по 10,0 тыс. руб.

При принятии годовым общим собранием акционеров решения о выплате вознаграждения членам Совета директоров принимаются во внимание следующие критерии:

- рекомендации Совета директоров.

Оплата труда генерального директора Общества производится согласно договору, заключенному между ним и Обществом.

10. 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 2008 году совершено не было.

11. ПЕРЕЧЕНЬ СОВЕРШЕННЫХ АКЦИОНЕРНЫМ ОБЩЕСТВОМ В ОТЧЕТНОМ ГОДУ СДЕЛОК, ПРИЗНАВАЕМЫХ В СООТВЕТСТВИИ С ФЕДЕРАЛЬНЫМ ЗАКОНОМ "ОБ АКЦИОНЕРНЫХ ОБЩЕСТВАХ" СДЕЛКАМИ, В СОВЕРШЕНИИ КОТОРЫХ ИМЕЛАСЬ ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬ

Сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имеется заинтересованность, в 2008 году совершено не было.



12. 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 г. № 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 к годовому отчету.

Приложение: таблица, характеризующая соблюдение обществом Кодекса корпоративного поведения.

Генеральный директор	_____	Н.И.Крюков
Главный бухгалтер	_____	Г.Ш.Чанышева