

# **Е Ж Е К В А Р Т А Л Ь Н Ы Й   О Т Ч Е Т**

**Открытое акционерное общество «Газ-Сервис» Республики  
Башкортостан**

**Код эмитента: 30403 – D**

**за I квартал 2009 года**

*Место нахождения эмитента: 450000, Республика Башкортостан,  
г. Уфа, ул. Цюрупы, 100/102*

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

**Генеральный директор**

**Н.И. Крюков**

Дата «\_\_» \_\_\_\_\_ 2009 г.

**Главный бухгалтер**

**Г.Ш. Чанышева**

Дата «\_\_» \_\_\_\_\_ 2009 г.

**М.П.**

Контактное лицо: Камилова Д.Д.

зам. начальника экономического отдела,

Телефон, факс: (3472) 72-48-24

Адрес страницы (страниц) в сети Интернет: [www.gaz-service.ru](http://www.gaz-service.ru)

Оглавление.

Наименование раздела	стр.
1. Введение	5
I. Краткие сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, сведения о банковских счетах, об аудиторе, оценщике и о финансовом консультанте эмитента, а также об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет.	
1.1. Лица, входящие в состав органов управления эмитента	6
1.2. Сведения о банковских счетах	6
1.3. Сведения об аудиторе (аудиторах) эмитента	7
1.4. Сведения об оценщике эмитента	8
1.5. Сведения о консультантах эмитента	8
1.6. Сведения об иных лицах подписавших отчет	8
II. Основная информация о финансово-экономической деятельности	
2.1. Показатели финансово-экономической деятельности	9
2.2. Рыночная капитализация эмитента	11
2.3. Обязательства эмитента	11
2.3.1. Кредиторская задолженность	11
2.3.2. Кредитная история эмитента	12
2.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам	13
2.3.4. Прочие обязательства эмитента	13
2.4. Цели эмиссии и направления использования средств, полученных в результате размещения эмиссионных ценных бумаг	13
2.5. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) эмиссионных ценных бумаг	
2.5.1. Отраслевые риски	13
2.5.2. Страновые и региональные риски	13
2.5.3. Финансовые риски	14
2.5.4. Правовые риски	15
2.5.5. Риски, связанные с деятельностью эмитента	16
2.5.6. Банковские риски	17
III. Подробная информация об эмитенте	
3.1. История создания и развития эмитента	17
3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента	17
3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента	17
3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента	18
3.1.4. Контактная информация	18
3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика	19
3.1.6. Филиалы и представительства эмитента	19
3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	
3.2.1. Отраслевая принадлежность эмитента	22
3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	23
3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента	23
3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента	23
3.2.5. Сведения о наличии у эмитента лицензий	24
3.2.6. Совместная деятельность эмитента	25
3.3. Планы будущей деятельности эмитента	25
3.4. Участие эмитента в промышленных, банковских и финансовых группах, холдингах, концернах и ассоциациях	26
3.5. Дочерние и зависимые хозяйственные общества эмитента	26
3.6. Состав, структура и стоимость основных средств эмитента, информация о планах по приобретению, замене, выбытию основных средств, а также обо всех фактах обременения основных средств эмитента	26

3.6.1. Основные средства	27
1. IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента	
4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента	27
4.1.1. Прибыль и убытки	27
4.1.2. Факторы, оказавшие влияние на изменение размера выручки от продажи эмитентом товаров, продукции, работ, услуг и прибыли (убытков) эмитента от основной деятельности	29
4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств	30
4.3. Размер и структура капитала и оборотных средств.	32
4.3.1. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента.	32
4.3.2. Финансовые вложения эмитента	33
4.3.3. Нематериальные активы эмитента	34
4.4. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований	35
4.5. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента	34
4.5.1. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента.	36
4.5.2. Конкуренты эмитента.	36
<b>V. Подробные сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, органов эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, и краткие сведения о сотрудниках (работниках) эмитента</b>	
5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента	36
5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента	40
5.3. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента	42
5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	42
5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	44
5.6. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	45
5.7. Данные о численности и обобщенные данные об образовании и о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента	45
5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента	45
<b>VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность</b>	46
6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента	46
6.2. Сведения об участниках (акционерах) эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций, а также сведения об участниках (акционерах) таких лиц, владеющих не менее чем 20 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций	46
6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента, наличии специального права ("золотой акции")	46
6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента	46
6.5. Сведения об изменениях в составе и размере участия акционеров (участников) эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций	46
6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	47

6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности	47
VII. Бухгалтерская отчетность эмитента и иная финансовая информация	48
7.1. Годовая бухгалтерская отчетность эмитента.	48
7.2. Квартальная бухгалтерская отчетность эмитента за последний завершённый отчетный квартал.	49
7.3. Сводная бухгалтерская отчетность за последний завершённый финансовый год.	49
7.4. Сведения об учетной политике эмитента.	49
7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж.	49
7.6. Сведения о стоимости недвижимого имущества эмитента и существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершённого финансового года.	49
7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента	50
VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах	
8.1. Дополнительные сведения об эмитенте	50
8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного капитала	50
8.1.2. Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента	50
8.1.3. Сведения о формировании и об использовании резервного фонда, а также иных фондов эмитента	50
8.1.4. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента	53
8.1.5. Сведения о коммерческих организациях, в которых эмитент владеет не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем 5 процентами обыкновенных акций	58
8.1.6. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом	58
8.1.7. Сведения о кредитных рейтингах эмитента	58
8.2 Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента	58
8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента-	59
8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены	59
8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых обращаются	59
8.3.3 Сведения о выпусках, обязательства эмитента по ценным бумагам которых не исполнены (дефолт)	59
8.4 Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям выпуска	59
8.5. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям выпуска	59
8.6. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента	59
8.7. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам	59
8.8. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам эмитента	60
8.9. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента.	62
8.10. Иные сведения	64
Приложение.	65
Пояснительная записка к бухгалтерскому балансу за 2008 г	66
Бухгалтерский баланс за 2008 г	143
Аудиторское заключение	157
Бухгалтерский баланс за 1 квартал 2009 г	159

## Введение.

Обязанность осуществлять раскрытие информации в форме ежеквартального отчета у ОАО «Газ-Сервис» РБ возникает в соответствии с подпунктом а) пункта 5.1 «Положения о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг», утвержденное Приказом ФСФР России от 10.10.2006 № 06-117/пз-н, в связи с тем, что в отношении ценных бумаг эмитента была осуществлена регистрация хотя бы одного проспекта ценных бумаг и в связи с тем, что государственная регистрация хотя бы одного выпуска (дополнительного выпуска) ценных бумаг которых сопровождалась регистрацией проспекта эмиссии ценных бумаг в случае размещения таких ценных бумаг путем открытой подписки или путем закрытой подписки среди круга лиц, число которых превышало 500

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

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

1.1. Лица, входящие в состав органов управления эмитента.

**Члены совета директоров эмитента:**

1. Исаков Николай Васильевич, 1951 г.р. - председатель Совета директоров
2. Александров Валентин Николаевич, 1946 г.р.
3. Ахметшин Альберт Амирович, 1957 г.р.
4. Крюков Николай Иванович, 1948 г.р.
5. Кочуров Юрий Алексеевич, 1955 г.р.
6. Ломакин Андрей Михайлович, 1968 г.р.
7. Сован Алексей Николаевич, 1972 г.р.

Единоличный исполнительный орган управления эмитента.

Крюков Николай Иванович, 1948 г.р.

1.2. Сведения о банковских счетах эмитента

**Сведения о расчетных счетах ОАО "Газ-Сервис"**

№ п/п	Наименование банка	Расчетный счет	Кор. счет	БИК	Вид счета
1	ЗАО «Газэнергопром банк»	40702810800200000002	30101810200000000930	048071930	расчетный
2	ОАО "УРАЛСИБ"	40702810100000001244	30101810600000000754	048073754	расчетный
3	ООО «УралКапиталБанк»	40702810700000000923	30101810500000000809	048073809	расчетный
4	Филиал Акционерного коммерческого Сберегательного банка Российской Федерации (открытое акционерное общество) - Уральский банк	40702810106020000408	30101810300000000601	048073601	расчетный
5	ОАО "УРАЛСИБ"	40702810600000001139	30101810600000000754	048073754	бюджетный

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

Сведения об аудитор эмитента.

Наименование: ООО "Аудит-новые технологии"

Место нахождения: Россия, 119602, Москва, ул. Академика Анохина, 9

Почтовый адрес: 119602, г. Москва, а/я 424

Тел.: (095) 783-92-04 Факс: (095) 783-83-01

Адрес электронной почты: audit\_nt@auditgazprom.ru

Данные о лицензии аудитора:

Номер лицензии: E004414

Дата выдачи: 27.06.2003 г.

Срок действия: 5 лет, продлена до 27.06.2013, приказ №195

Орган, выдавший лицензию: Министерство финансов РФ

Независимая проверка эмитента данным аудитором проводилась за 2005, 2006, 2007, 2008 г.г. Выбор аудитора утвержден на собрании акционеров 18 июня 2008 г.

Порядок выбора аудитора.

Выбор аудитора Эмитента производится путем конкурса, в соответствии с Гражданским кодексом Российской Федерации, Федеральным законом № 119-ФЗ от 07.08.2001 г. «Об аудиторской деятельности» и Правилами проведения конкурса по отбору аудиторских организаций, в уставном капитале которых доля государственной собственности составляет не менее 25 процентов, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 30.11.2005 г. № 706 «О мерах по обеспечению проведения обязательного аудита».

Конкурс является открытым, и проводится ежегодно с целью заключения договоров оказания аудиторских услуг для проверки бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности Общества.

Организатором конкурса является генеральный директор Общества.

Существенные интересы, связывающие ООО "Аудит-новые технологии" (должностных лиц аудитора) с эмитентом (должностными лицами эмитента) отсутствуют.

Наличие долей участия аудитора (должностных лиц аудитора) в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента отсутствует.

Предоставление заемных средств аудитору (должностным лицам аудитора) эмитентом не производилось.

Наличие тесных деловых взаимоотношений (участие в продвижении продукции (услуг) эмитента, участие в совместной предпринимательской деятельности и т.д.), а также родственных связей нет.

Должностные лица эмитента не являются одновременно должностными лицами аудитора  
Сведения о членстве аудитора в коллегиях, ассоциациях или иных профессиональных объединениях (организациях): некоммерческое партнерство «Российская коллегия аудиторов».

Порядок определения размера вознаграждения аудитора: согласно заключенному договору.

Фактический размер вознаграждения, выплаченного эмитентом аудитору по итогам каждого финансового года, за который аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента составила: за 2005 год - 1000 тыс. руб, за 2006 год – 1250 тыс.руб., 2007 г. – 1730 тыс.руб. 2008 г – 1 864 тыс.руб. Отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги не имеется.

#### 1.4. Сведения об оценщике эмитента.

Наименование юридического лица	Местонахождение юридического лица	Контактная информация	Дата и срок действия лицензии	Услуги, оказываемые оценщиком
Общество с ограниченной ответственностью «Эксперт-Оценка» ИНН 0276073077	450045, РБ, г. Уфа, пр. Октября, д. 82	тел. (347) 248-79-32 248-79-21 232-14-75 сайт: <a href="http://www.expert-o.ru">www.expert-o.ru</a> e-mail: info@expert-o.ru	Деятельность не лицензируется с 01.01.2008г.	Определение рыночной стоимости транспортных средств

#### 1.5. Сведения о консультантах эмитента.

Финансовые консультанты эмитентом не привлекались.

#### 1.6. Сведения об иных лицах, подписавших отчет.

Иные лица, подписавшие отчет:

главный бухгалтер ОАО «Газ-Сервис» Чанышева Гульнара Шамильевна  
тел.83472921199

## II. Основная информация о финансово-экономической деятельности.

### 2.1. Показатели финансово-экономической деятельности.

Наименование показателя	Значение показателя на 01.01.2005	Значение показателя на 01.01.2006	Значение показателя на 01.01.2007	Значение показателя на 01.01.2008	Значение показателя на 01.01.2009	Значение показателя на 01.04.2009
Стоимость чистых активов эмитента, тыс.руб.	895364	1 261 455	1 373 724	1 542 616	3332 670 000	3 660 496 000
Отношение суммы привлеченных средств к капиталу и резервам, %	117,02	111,58	68,44	44,27	15,5	18,7
Отношение суммы краткосрочных обязательств к капиталу и резервам, %	111,02	103,28	62,58	14,51	12,5	16,5
Покрытие платежей по обслуживанию долгов	6,55	0	0	0	0	0
Уровень просроченной задолженности, %	66,12	66,58	44,51	4,85	6,8	4,3
Оборачиваемость дебиторской задолженности, раз	2,2	3,36	8,23	10,89	13,6	2,1
Доля дивидендов в прибыли, %	51,91	20,05	16,71	16,71	20,0	20,0
Производительность труда, руб/чел.	237123	282000	335 000	381000	466000	523 000
Амортизация к объему выручки, %	9,80	9,11	3,16	2,74	5,3	4,0

\* - расчет на основе прогнозной выручки на 2009 год

Наименование показателя	1.1. Методика расчета
Стоимость чистых активов эмитента, руб.	Сумма активов АО, принимаемых к расчету – Сумма пассивов АО, принимаемых к расчету (согласно Приказу Минфина России и ФКЦБ России от 29.01.2003 г. № 10н/03-6/пз)
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 * 100
Отношение суммы краткосрочных обязательств к капиталу и резервам, %	Краткосрочные обязательства на конец отчетного периода / Капитал и резервы на конец отчетного периода * 100
Покрытие платежей по обслуживанию долгов	(Чистая прибыль за отчетный период + амортизационные отчисления за отчетный период) / (Обязательства, подлежащие погашению в отчетном периоде + Проценты, подлежащие уплате в отчетном периоде)
Уровень просроченной задолженности, %	Просроченная задолженность на конец отчетного периода / (Долгосрочные обязательства на конец отчетного периода + Краткосрочные обязательства на конец отчетного периода) * 100
Оборачиваемость дебиторской задолженности, раз	Выручка / (дебиторская задолженность на конец отчетного периода – задолженность участников (учредителей) по вкладам в уставный капитал на конец отчетного периода)
Доля дивидендов в прибыли, %	Дивиденды по обыкновенным акциям по итогам завершеного финансового года/(Чистая прибыль по итогам завершеного финансового года-Дивиденды по привилегированным акциям по итогам завершеного финансового года)*100
Производительность труда, руб./чел	Выручка/Среднесписочная численность сотрудников (работников)
Амортизация к объему выручки, %	Амортизационные отчисления/выручка*100

Чистые активы показывают, какая стоимость оборотных и внеоборотных активов Общества обеспечена собственными источниками организации. Собственные источники Общества - это средства владельцев (уставный капитал) и заработанные средства (прибыль, резервный капитал и т.д.). Именно поэтому эта часть стоимости имущества и называется "стоимость чистых активов". Она представляет собой действительную стоимость имущества Общества, не обремененного обязательствами по платежам в бюджет и внебюджетные фонды, в пользу других кредиторов.

По сравнению с началом года стоимость чистых активов на конец отчетного года увеличилась. На рост чистых активов повлияли следующие факторы: проведенная переоценка газопроводов и сооружений на них, для приведения их стоимости в соответствие с рыночными условиями настоящего времени и получение значительной прибыли отчетного периода.

Увеличение собственного капитала повлияло на показатели отношения суммы привлеченных средств к капиталу и резервам и отношения суммы краткосрочных обязательств к капиталу и резервам, которые являются индикаторами финансовой

зависимости предприятия. За анализируемый период оба показателя уменьшились. Структура источников средств предприятия указывает на финансовую независимость предприятия.

Поскольку в исследуемом периоде предприятие не привлекало банковский кредит, необходимость в расчете показателя покрытия платежей по обслуживанию долгов отсутствует.

В отчетном периоде произошло увеличение величины просроченной задолженности в общей сумме обязательств за отчетный период.

Уровень платежеспособности и финансовой устойчивости предприятия зависит от скорости оборачиваемости дебиторской задолженности. Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности, характеризующий число оборотов, которые совершает дебиторская задолженность за отчетный период, имеет достаточно высокое значение.

В целом за 2008 год финансовое положение предприятия характеризуется как финансово устойчивое.

## 2.2. Рыночная капитализация эмитента.

Акции Общества не имеют признанных рыночных биржевых котировок.

## 2.3. Обязательства эмитента.

### 2.3.1. Кредиторская задолженность (тыс.руб).

Кредиторская задолженность по состоянию на 01.01.2009 года

Наименование кредиторской задолженности	Срок наступления платежа	
	До одного года	Свыше одного года
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками,	196 710	0
в том числе просроченная,	34 027	0
Кредиторская задолженность перед персоналом организации.	12 861	-
в том числе просроченная,	-	X
Кредиторская задолженность перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами,	115 894	-
в том числе просроченная,	-	X
Кредиты,	-	
в том числе просроченные,	-	X
Займы, всего,	-	-
в том числе просроченные,	-	X
в том числе облигационные займы.	-	-
в том числе просроченные облигационные займы,	-	X
Прочая кредиторская задолженность,	90 731	-
в том числе просроченная,	965	X
Итого, руб.	416 196	0

в том числе итого просроченная,	34 992	-
------------------------------------	--------	---

Кредитор, на долю которого приходится не менее 10 % общей кредиторской задолженности – ООО «Межрегионгаз». В составе долгосрочной кредиторской задолженности перед поставщиками и подрядчиками, отражена задолженность Общества перед ООО «Межрегионгаз» за поставку природного газа в 1996-1997 г.г. За отчетный период с кредитором произведены расчеты в сумме 120 000 тысяч рублей. ООО «Межрегионгаз» зарегистрировано Московской областной Регистрационной палатой 27.12.96 г. Юридический адрес – 142770, Московская область, Ленинский район, п/о Коммунарка, пос. Газопровод, Деловой центр

Кредиторская задолженность по состоянию на 01.04.2009 года.

Наименование кредиторской задолженности	Срок наступления платежа	
	До одного года	Свыше одного года
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками,	133 893	-
в том числе просроченная,	29 941	-
Кредиторская задолженность перед персоналом организации.	135 023	-
в том числе просроченная,.	-	X
Кредиторская задолженность перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами,.	262 455	-
в том числе просроченная,	-	X
Кредиты,	-	
в том числе просроченные,	-	X
Займы, всего,	-	-
в том числе просроченные,	-	X
в том числе облигационные займы.	-	-
в том числе просроченные облигационные займы,.	-	X
Прочая кредиторская задолженность,	70 699	-
в том числе просроченная,	-	X
Итого, руб.	602 070	-
в том числе итого просроченная,	29 941	-

### 2.3.2. Кредитная история эмитента.

Эмитент не имел в течение последних пяти лет и не имеет обязательств по кредитным договорам, сумма которых составляет более 5 % балансовой стоимости активов эмитента на дату завершённого отчетного квартала.

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

За соответствующий отчетный период, эмитент не предоставлял третьим лицам обеспечение, в том числе в форме залога или поручительства.

### 2.3.4. Прочие обязательства эмитента.

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

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

Эмиссия эмитентом в отчетном квартале не производилась.

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

#### 2.5.1. Отраслевые риски.

Существует риск ухудшения финансовой ситуации эмитента из-за ограничения поставок газа крупным промышленным потребителям относительно объемов предусмотренных в расчетах Общества при формировании тарифов на транспортировку.

#### 2.5.2. 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.

Риски, связанные с географическими особенностями региона связаны с подверженностью результатов деятельности эмитента фактору сезонности: уменьшение или увеличение доходов эмитента в зависимости от климатических условий, возможное возникновение чрезвычайных ситуаций при аномально низких температурах.

### 2.5.3. 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.

#### 2.5.4. 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.

2.5.5. Риски, связанные с деятельностью эмитента.

Основным видом деятельности ОАО «Газ-Сервис» является транспортировка природного газа потребителям Республики Башкортостан. Значительное влияние на финансово-хозяйственную деятельность эмитента оказывает тот факт, что цены и тарифы по газоснабжению регулируются федеральными государственными органами и органами исполнительной власти субъекта федерации. При данном подходе немаловажное значение имеет позиция регулирующих органов в части сдерживания роста цен и тарифов. При их расчётах вероятен не полный учёт темпов роста инфляционных процессов, значительного увеличения расходов на приобретение материалов, энергоносителей и иной продукции и услуг сторонних организаций, осуществляющих свою деятельность на свободном рынке (с отсутствием государственного регулирования конечных цен), что может оказывать влияние на размер

необходимой прибыли для осуществления полноценной финансово-хозяйственной деятельности Общества.

Риски, свойственные исключительно эмитенту, в том числе риски, связанные с текущими судебными процессами, в которых участвует эмитент, с отсутствием возможности продлить действие лицензии эмитента на ведение определенного вида деятельности, а также с возможной ответственностью эмитента по долгам третьих лиц, в том числе дочерних обществах эмитента, в отчетном квартале отсутствуют.

#### 2.5.6. Банковские риски.

Поскольку в анализируемом периоде предприятие не привлекало банковский кредит, риска изменения процентных ставок не существует, Валютному риску предприятие не подвержено, т.к. операций с иностранной валютой не проводит.

### III. Подробная информация об эмитенте.

#### 3.1. История создания и развитие эмитента.

##### 3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента

Полное фирменное наименование эмитента: открытое акционерное общество «Газ-Сервис» Республики Башкортостан.

Сокращенное фирменное наименование эмитента: ОАО «Газ-Сервис».

Предшествующие наименования, с указанием даты и оснований изменения:

##### 1. Акционерное общество закрытого типа - фирма «Газ-Сервис»

Основание: Устав акционерной фирмы «Газ-Сервис», зарегистрированный решением исполкома Советского районного Совета народных депутатов г.Уфы от 29.05.1991г.

##### 2. Полное наименование – акционерное общество открытого типа фирма «Газ-Сервис».

Сокращенное наименование – АО Фирма «Газ-Сервис».

Основание: Устав ОАО «Газ-Сервис», зарегистрированный Постановлением главы администрации Советского района г.Уфы Республики Башкортостан №1706 от 06.07.1994 г.

##### 3. Полное наименование – Открытое Акционерное Общество «Газ-Сервис» Республики Башкортостан.

Сокращенное наименование – ОАО «Газ-Сервис».

Основание: Изменения в Устав ОАО «Газ-Сервис», зарегистрированные постановлением главы администрации Советского района г.Уфы №744 от 23.03.1999 г.

##### 3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента.

Номер государственной регистрации эмитента – 10-197/5

Дата регистрации – 29 мая 1991 г.

Наименование органа, осуществившего государственную регистрацию – Администрация Советского района г.Уфы Республики Башкортостан.

Основной государственный регистрационный номер – 1020203227758 Дата внесения записи – 31 октября 2002 г.

Наименование регистрирующего органа – Инспекция МНС России по Советскому району г.Уфы Республики Башкортостан.

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

Эмитент зарегистрирован 18 лет назад. Номер государственной регистрации эмитента: 10-197/5, дата регистрации 29 мая 1991 года. Эмитент создан на неопределенный срок.

Производственное управление «Башгаз» организовано в 1963 году. В 1991 г. в соответствии с распоряжением Совета Министров производственное объединение «Башгаз» преобразуется в акционерное общество с ликвидацией его как государственное предприятие. Акционерное общество организовано в 1994 году в соответствии с постановлением Кабинета Министров Республики Башкортостан от 15 апреля 1993 г. № 143 о реорганизации акционерного общества с ограниченной ответственностью фирмы «Газ-Сервис», созданной в 1991 г. и на основании Программы приватизации Республики Башкортостан на 1993 год.

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.

Основными видами деятельности Общества являются:

- ◆ бесперебойная поставка газа потребителям в соответствии с договорами и оперативное управление газораспределительными системами;
- ◆ реализация сетевого газа потребителям Республики Башкортостан;
- ◆ хранение, транспортировка и реализация сжиженного газа потребителям, включая заправку автотранспорта;
- ◆ транспортировка сетевого газа потребителям по газопроводам, принадлежащим Обществу;
- ◆ строительство и эксплуатация заправочных станций сжиженным газом;
- ◆ строительство и эксплуатация станций заправки нефтепродуктами, а также транспортировка и хранение нефтепродуктов;
- ◆ обеспечение сохранности объектов газового хозяйства; изготовление и ремонт аппаратуры и приборов систем контроля, противоаварийной защиты, сигнализации и блокировок для объектов газового хозяйства, включая газоиспользующие установки;
- ◆ изготовление и ремонт проточных и емкостных водонагревателей;
- ◆ изготовление и ремонт газового оборудования для котельных, в том числе блочных, газогорелочных устройств для газоиспользующих установок;
- ◆ изготовление и ремонт нестандартного оборудования для изготовления труб;
- ◆ изготовление газоводопроводных труб;
- ◆ изготовление и ремонт нестандартного оборудования и образцов новой техники для объектов газового хозяйства;
- ◆ изготовление и ремонт выполнимых видов газового оборудования, узлов и деталей;
- ◆ изготовление и ремонт оборудования для систем защиты подземных газопроводов от электрохимической коррозии; изготовление и ремонт фасонных частей газопроводов;
- ◆ изготовление и ремонт оборудования установок СУГ;
- ◆ проектирование, строительство систем газоснабжения, сооружений на них, средств защиты подземных газопроводов от коррозии, общестроительные работы;

- ◆ ведение технического надзора за строительством систем газоснабжения собственными силами и другими организациями;
- ◆ эксплуатация и ремонт газопроводов, сооружений на них, средств защиты подземных газопроводов от коррозии, находящихся на балансе и в доверительном управлении Общества, а также на балансе других предприятий и организаций; эксплуатация и ремонт газонаполнительных станций;
- ◆ монтаж, пуско-наладочные работы на котлоагрегатах, системах автоматизации и контроля газифицированных котельных и других газоиспользующих установках и их техническое обслуживание;
- ◆ оказание платных 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;
- ◆ проведение экспертизы безопасности газового оборудования и объектов газового хозяйства;
- ◆ подготовка, переподготовка, повышение квалификации рабочих и специалистов газового хозяйства, инструктаж населения и пропаганда правил безопасности при пользовании газом;
- ◆ разработка программ газификации, развития газовых хозяйств, программ внедрения новых технологий и новой техники совместно с предприятиями, организациями Республики Башкортостан, Российской Федерации и стран СНГ;
- ◆ коммерческо-посредническая деятельность, оптовая и розничная торговля газовым оборудованием, запасными частями, продовольственными и непродовольственными товарами народного потребления;
- ◆ внешнеэкономическая деятельность;
- ◆ социальное развитие трудовых коллективов;
- ◆ оказание медицинских услуг;
- ◆ взаимоотношения с федеральными органами исполнительной власти с целью создания экономических, организационных и правовых условий, обеспечивающих эффективное функционирование системы газоснабжения;
- ◆ другие виды деятельности, не противоречащие законодательству Российской Федерации, Республики Башкортостан.

#### 3.1.4. Контактная информация.

Место нахождения: 450000, Республика Башкортостан, г.Уфа, ул. Цюрупы, 100/102

Почтовый адрес: тот же

Адрес страницы в сети «Интернет» : [www.gaz-service.ru](http://www.gaz-service.ru)

Тел.: (3472) 72-07-10 Факс: (3472)72-07-10

#### 3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика:

ИНН: 0278030985

#### 3.1.6. Филиалы и представительства эмитента. Наименование: Уфагаз

Место нахождения: 450001, Республика Башкортостан, г. Уфа, Советский район, ул. Пархоменко, 157

Почтовый адрес: 450000, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Пархоменко, 157

Руководитель: Нигматуллин Ирек Газизович

Дата открытия: 15.07.1994

Срок действия доверенности: 31.12.2009

Наименование: Стерлитамакгаз

Место нахождения: 453115, Республика Башкортостан, г. Стерлитамак, ул. Вокзальная, 2

Почтовый адрес: 453115, Республика Башкортостан, г. Стерлитамак, ул. Вокзальная, 2

Руководитель: Хасанов Фарит Гильмутдинович

Дата открытия: 15.07.1994 Срок действия доверенности: 31.12.2009

Наименование: Салаватгаз

Место нахождения: 453200, Республика Башкортостан, г. Салават, ул. Чапаева, 67

Почтовый адрес: 453200, Республика Башкортостан, г. Салават, ул. Чапаева, 67

Руководитель: Шумилов Дмитрий Сергеевич

Дата открытия: 15.07.1994 Срок действия доверенности: 31.12.2009

Наименование: Ишимбайгаз

Место нахождения: 453210, Республика Башкортостан, г. Ишимбай, ул. Стахановская, 43

Почтовый адрес: 453210, Республика Башкортостан, г. Ишимбай, ул. Стахановская, 43

Руководитель: Янкин Виктор Федорович

Дата открытия: 15.07.1994 Срок действия доверенности: 31.12.2009

Наименование: Кумертаугаз

Место нахождения: 453350, Республика Башкортостан, г. Кумертау, ул. К.Маркса, 2-а

Почтовый адрес: 453350, Республика Башкортостан, Г.Кумертау, ул. К.Маркса, 2-а

Руководитель: Каменев Егор Данилович

Дата открытия: 15.07.1994 Срок действия доверенности: 31.12.2009

Наименование: Мелеузгаз

Место нахождения: 453310, Республика Башкортостан, г. Мелеуз, ул. Ленина, 4

Почтовый адрес: 453310, Республика Башкортостан, г. Мелеуз, ул. Ленина, 4

Руководитель: Ахмеров Азат Нургалеевич

Дата открытия: 15.07.1994 Срок действия доверенности: 31.12.2009

Наименование: Белебейгаз

Место нахождения: 452030, Республика Башкортостан, г. Белебей, ул. Шоссейная, 15

Руководитель: Бляшенко Анатолий Дмитриевич

Дата открытия: 15.07.1994 Срок действия доверенности: 31.12.2009

Наименование: Давлекановогаз

Место нахождения: 452120, Республика Башкортостан, г. Давлеканово, ул. Уральская, 83

Почтовый адрес: 452120, Республика Башкортостан, г. Давлеканово, ул. Уральская, 83

Руководитель: Кулиббетов Урал Мухаметович

Дата открытия: 15.07.1994 Срок действия доверенности: 31.12.2009

Наименование: Октябрьскгаз

Место нахождения: 452620, Республика Башкортостан, г. Октябрьский, ул. Северная, 5  
Почтовый адрес: 452620, Республика Башкортостан, г. Октябрьский, ул. Северная, 5  
Руководитель: Гаврилов Юрий Генрихович

Дата открытия: 15.07.1994

Срок действия доверенности: 31.12.2009

Наименование: Туймазыгаз

Место нахождения: 452600, Республика Башкортостан, г. Туймазы, ул. Гафурова, 31

Почтовый адрес: 452600, Республика Башкортостан, г. Туймазы, ул. Гафурова, 31

Руководитель: Яхин Ирик Гиндуллович

Дата открытия: 15.07.1994 Срок действия доверенности: 31.12.2009

Наименование: Дюртюлигаз

Место нахождения: 452030, Республика Башкортостан, г. Дюртюли, ул. Хлебозаводская, 10

Почтовый адрес: 452030, Республика Башкортостан, г. Дюртюли, ул. Хлебозаводская, 10

Руководитель: Гусманов Назих Миннеханович

Дата открытия: 15.07.1994 Срок действия доверенности: 31.12.2009

Наименование: Нефтекамскгаз

Место нахождения: 452950, Республика Башкортостан, г. Нефтекамск, ул. Индустриальная, 14

Почтовый адрес: 452950, Республика Башкортостан, г. Нефтекамск, ул. Индустриальная, 14

Руководитель: Крюков Дмитрий Александрович

Дата открытия: 15.07.1994 Срок действия доверенности: 31.12.2009

Наименование: Бирскгаз

Место нахождения: 452300, Республика Башкортостан, г. Бирск, ул. Бурновская, 12

Почтовый адрес: 452300, Республика Башкортостан, г. Бирск, ул. Бурновская, 12

Руководитель: Кулагин Владимир Андреевич

Дата открытия: 15.07.1994 Срок действия доверенности: 31.12.2009

Наименование: Белорецкгаз

Место нахождения: 453500, Республика Башкортостан, г. Белорецк, ул. 50 лет Октября, 58

Почтовый адрес: 453500, Республика Башкортостан, г. Белорецк, ул. 50 лет Октября, 58

Руководитель: Зиязетдинов Радмир Шавкатович

Дата открытия: 15.07.1994 Срок действия доверенности: 31.12.2009

Наименование: Сибайгаз

Место нахождения: 453640, Республика Башкортостан, г. Сибай, пер. Колхозный, 4

Почтовый адрес: 453640, Республика Башкортостан, г. Сибай, пер. Колхозный, 4

Руководитель: Хисматуллин Мирза Салаватович

Дата открытия: 15.07.1994 Срок действия доверенности: 31.12.2009

Наименование: Учалыгаз

Место нахождения: 453730, Республика Башкортостан, г. Учалы, ул. Нагорная, 2

Почтовый адрес: 453730, Республика Башкортостан, г. Учалы, ул. Нагорная, 2

Руководитель: Каримов Дамир Усманович

Дата открытия: 15.07.1994

Срок действия доверенности: 31.12.2009

Наименование: Центргаз

Место нахождения: 450069, Республика Башкортостан, с.Князево Уфимского района, ул. Кирова, 1

Почтовый адрес: 450069, Республика Башкортостан, с.Князево Уфимского района, ул. Кирова, 1

Руководитель : Гумеров Салават Мавлетзянович

1.2. Дата открытия: 15.07.1994 Срок действия доверенности: 31.12.2009

Наименование: Дувангаз

Место нахождения: 452530, Республика Башкортостан, Дуванский район, р.ц. Месягутово, ул. Промышленная, 1

Почтовый адрес: 452530, Республика Башкортостан, Дуванский район, р.ц. Месягутово, ул. Промышленная, 1

Руководитель: Свечников Михаил Петрович

Дата открытия: 15.07.1994 Срок действия доверенности: 31.12.2009

Наименование: Газкомплект

Место нахождения: 450030, Республика Башкортостан, г. Уфа, Калининский район, ул. Индустриальное шоссе, 47

Почтовый адрес: 450030, Республика Башкортостан, г. Уфа, Калининский район, ул.

Индустриальное шоссе, 47

Руководитель: Маркухов Олег Владимирович

Дата открытия: 15.07.1994 Срок действия доверенности: 31.12.2009

Наименование: Учебно-экспертный центр

Место нахождения: 450103, Республика Башкортостан, г.Уфа, ул.Пугачевская, д.112- а

Почтовый адрес: 450103, Республика Башкортостан, г.Уфа, ул.Пугачевская, д.112- а

Руководитель: Швинд Константин Константинович

Дата открытия: 1.11.1998 Срок действия доверенности: 31.12.2008

3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента.

3.2.1. Отраслевая принадлежность эмитента.

Государственным комитетом Республики Башкортостан эмитенту присвоены следующие коды ОКВЭД: 40.20.2; 52.25.11; 50.20.1; 50.20.2; 60.24.1; 60.24.2; 60.21.1; 80.22.22; 74.20.13; 63.12.22; 45.21.4; 29.21.1; 29.21.9; 52.48.39; 52.48.35; 51.47.12; 51.70

3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента.

Основной вид хозяйственной деятельности (виды деятельности, виды продукции (работ, услуг), обеспечивший не менее чем 10 процентов выручки (доходов) эмитента за каждый из отчетных периодов: 40.20.2 – распределение газообразного топлива.

Наименование показателя	Отчетный период: 2008 год
Вид хозяйственной деятельности: газоснабжение	
Объем выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности, руб.	2 673 855
Доля объема выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности в общем объеме выручки (доходов) эмитента, %	73,2

Наименование показателя	Отчетный период: 1 кв.2009 год
Вид хозяйственной деятельности: газоснабжение	
Объем выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности, руб.	1 028 047
Доля объема выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности в общем объеме выручки (доходов) эмитента, %	85,6

### 3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента.

Преобладающим видом экономической деятельности для эмитента за все годы является транспортирование и распределение газообразного топлива и сырья по распределительным сетям газоснабжения среди потребителей (населения, промышленных предприятий и т.п.), код ОКВЭД 40.20.2

Доля доходов от этого вида деятельности в общих доходах эмитента составила:  
за 2006 год- 74,9 % , за 2007 г. – 74,29 % , за 2008 г – 73,2 % , за 1 кв.2009 г. – 85,6%

Объем доходов от транспортировки природного газа за 2008 год выше объема доходов за 2007 г. на 11,9 % . Объем доходов от транспортировки природного газа за 1 кв. 2008 года выше объема доходов за 1 кв. 2008 на 6,9 % . Основными причинами изменения размера выручки являются: изменения объема транспортировки природного газа, изменение тарифа на транспортировку газа. Показатели деятельности Общества подвержены влиянию фактора сезонности. Эмитент осуществляет свою деятельность в регулируемой сфере деятельности, надбавка за транспортировку природного газа ежегодно утверждается для эмитента Федеральной энергетической комиссией.

### 3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента.

Специфика деятельности эмитента основана на оказании услуг по транспортировке природного газа до потребителей. В виду этого нет оснований для описания источников сырья для основной хозяйственной деятельности эмитента.

В силу вышесказанного нет оснований и для приведения в данном разделе отчета фирменных наименований поставщиков товарно-материальных ценностей. Транспортировка газа по распределительным газопроводам не предполагает его покупки.

В поставках эмитента импорт отсутствует.

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

Эмитент оказывает услуги по транспортировке природного газа конечным потребителям.

Наименование продукции	Схема продаж продукции (работ, услуг)
------------------------	---------------------------------------

(работ,услуг)	
Транспортировка природного газа	Прямые продажи (услуги) непосредственно конечным потребителям

Эмитент осуществляет транспортировку природного газа потребителям Республики Башкортостан.

2008 год

Транспортировка газа осуществляется следующим категориям потребителей:

- промышленные потребители – 83,2 %
- население – 12,5 %
- коммунально-бытовые потребители – 4,3 %

1 кв. 2008 г.

- население – 18,5 %
- прочие потребители – 81,5 %
- 

### 3.2.5. Сведения о наличии у эмитента лицензий.

№ п/п	Виды деятельности	Дата выдачи	Номер лицензии	Срок действия	
1.	Эксплуатация взрывопожароопасных производственных объектов	30.03.2009 г.	ВП-41-001466 (ЖКС)	30.03.2014 г.	Управление по технологическому и ологическому надзору Ростехнадзора по РБ
2.	Строительство зданий и сооружений I и II уровней ответственности в соответствии с ГОСТ	30.06.2008 г.	ГС-4-02-02-27-0-0278030985-010680-2	30.06.2013 г.	Министерство регионального развития РФ
3.	Проектирование зданий и сооружений I и II уровней ответственности в соответствии с ГОСТ	20.11.2006 г.	ГС-4-02-02-0-0278030985-007730-1	19.06.2011 г.	Федеральное агентство по строительству и ЖКХ
4.	Изготовление и ремонт средств измерения (для филиала «Белебейгаз»)	26.04.2006 г.	002341-Р	26.04.2011 г.	Федеральное агентство по техническому регулированию и метрологии
5.	Осуществление медицинской деятельности (для филиалов «Уфагаз», «Стерлитамакгаз», «Октябрьскгаз»)	03.08.2007 г.	02-01-000945	11.08.2010 г.	Федеральная служба по надзору в сфере здравоохранения и социального развития
6.	Образовательная деятельность по образовательным программам (для «УЭЦ»)	18.12.2007 г.	Серия А № 256605	18.12.2012 г.	Министерство образования РБ
7.	Осуществление деятельности в области использования источников ионизирующего излучения (генерирующих)	15.03.2007 г.	02.БЦ.01.002.Л.000 012.03.07	14.03.2012 г.	Федеральная служба по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека
8.	На право пользования недрами	29.10.2007 г.	УФА 00741 ВЭ	31.12.2017 г.	Министерство природных ресурсов

					Российской Федерации
9.	На право пользование недрами		УФА 01373 ВЭ	20.06.2017 г.	Территориальное агентство по недропользованию по РБ
10.	Производство работ по монтажу, ремонту и обслуживанию средств обеспечения пожарной безопасности зданий и сооружений	24.08.2007 г.	2/20959	24.08.2012 г.	Министерство Российской Федерации по делам гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и ликвидации последствий стихийных бедствий
11.	Ремонт средств измерения	15.04.2005 г.	000850-Р	15.04.2010 г.	Федеральное агентство по техническому регулированию и метрологии
12.	Работы с использованием сведений, составляющих государственную тайну, при выполнении мобилизационного задания, хранении материальных ценностей государственного и мобилизационного резерва	31.12.2007 г.	535	20.01.2011 г.	Управление Федеральной службы безопасности России по Республике Башкортостан
13.	Осуществление деятельности по ремонту средств измерений	27.03.2007 г.	003667-Р	27.03.2012 г.	Федеральное агентство по техническому регулированию и метрологии
14.	Осуществление деятельности по ремонту средств измерений	12.09.2006 г.	003204-Р	12.09.2011 г.	Федеральное агентство по техническому регулированию и метрологии
15.	Изготовление и ремонт средств измерения	30.06.2006 г.	002400-Р	30.06.2011 г.	Федеральное агентство по техническому регулированию и метрологии

### 3.2.6. Совместная деятельность эмитента.

Эмитент не ведет совместной деятельности.

### 3.3. Планы будущей деятельности эмитента.

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 деятельности Общества 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.

3.4. Участие эмитента в промышленных, банковских и финансовых группах, холдингах, концернах и ассоциациях.

Эмитент не участвует в промышленных, банковских и финансовых группах, холдингах, концернах, ассоциациях.

3.5. Дочерние и зависимые хозяйственные общества эмитента.

Эмитент не имеет дочерних и зависимых хозяйственных обществ.

3.6. Состав, структура и стоимость основных средств эмитента, информация о планах по приобретению, замене, выбытию основных средств, а также обо всех фактах обременения основных средств эмитента

### 3.6.1. Основные средства.

	Первоначальная (восстановительная стоимость), тыс.руб.	Сумма начисленной амортизации, тыс.руб.
<b>Отчетная дата: 01.01.2009</b>		
Здания	663 522	157 085
Сооружения	6 784 810	4 756 615
В т.ч. газовые сети и сооружения на них	6 746 465	4 737 910
Машины и оборудование	606 799	400 410
Транспортные средства	188 917	108 459
Производственный и хозяйственный инвентарь	48 607	24 491
Другие виды основных средств	19 389	9 372
Итого:	8 315 044	5 456 432

### Отчетная дата: 01.04.2009

Здания	666 962	156 631
Сооружения	6 786 521	4 791 799
В т.ч. газовые сети и сооружения на них	6 747 910	4 767 336
Машины и оборудование	604 27	396 662
Транспортные средства	187 006	106 533
Производственный и хозяйственный инвентарь	48 192	26 669
Другие виды основных средств	18 587	9 622
Итого:	8 312 133	5 487 916

С целью определения реальной стоимости объектов основных средств (группа – газопроводы и сооружения на них), путем приведения первоначальной стоимости объектов основных средств в соответствие с их рыночными ценами и условиями воспроизводства на дату переоценки, в соответствии с методикой переоценки основных средств (приложение № 14 к Учетной политике Общества), с согласования Совета Директоров Общества (протокол №4 от 22.10.2007г), Обществом произведена переоценка группы объектов основных средств – газопроводы и сооружения на них, находящихся в собственности Общества, учитываемых на балансе по состоянию на 1 января 2008 года.

Начисление амортизации по всем основным средствам производится линейным методом (п.1 ст.259 НК РФ).

## IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента.

### 4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента.

#### 4.1.1. Прибыль и убытки.

Наименование показателя	2004 г	2005 г	2006 г	2007 г.	2008 г.
Выручка, тыс.руб.	1 712 973	2065103	2 529 056	3 027 056	3 652 029
Валовая прибыль, тыс.руб.	218 709	129575	474 962	465 070	584 022
Чистая прибыль (нераспределенная прибыль, непокрытый убыток), тыс.руб.	78 595	35010	141 190	208 236	178 164
Рентабельность собственного капитала, %	9,068	3,991	10,3	13,5	5,3
Рентабельность активов, %	1,46	0,65	6,1	9,4	4,6
Коэффициент чистой прибыльности, %	4,59	1,70	5,6	6,9	4,9
Рентабельность продукции (продаж), %	12,77	6,2	18,8	13,4	11,3
Оборачиваемость капитала	0,43	0,45	1,27	1,72	1,06
Сумма непокрытого убытка на отчетную дату, руб	-	-	-	-	-
Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и валюты баланса	-	-	-	-	-

**По состоянию на 01.04.2009 г**

Наименование показателя	Методика расчета	Значение показателя
Выручка, тыс.руб.	Общая сумма выручки	1 201 532
Валовая прибыль, тыс.руб.	Выручка от продаж-себестоимость проданных товаров, работ, услуг	540 409
Чистая прибыль (нераспределенная прибыль, непокрытый убыток), тыс. руб.	Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	315 027
Рентабельность собственного капитала, %	Чистая прибыль/(капитал и резервы-целевые финансирования и поступления+доходы буд.периодов-собственные акции, выкупленные у акционеров*100	8,9
Рентабельность активов, %	Чистая прибыль/балансовая	7,3

	стоимость активов	
Коэффициент чистой прибыли, %	(Чистая прибыль)/(выручка)*100	26,22
Рентабельность продукции (продаж), %	Прибыль от продаж/выручка от продаж	45,0
Оборачиваемость капитала	Выручка/(балансовая стоимость активов-краткосрочные обязательства)	0,32
Сумма непокрытого убытка на отчетную дату, руб	Непокрытый убыток прошлых лет+непокрытый убыток отчетного года	-
Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и валюты баланса	Сумма непокрытого убытка на отчетную дату/балансовую стоимость активов(валюта баланса)	-

4.1.2. Факторы, оказавшие влияние на изменение размера выручки от продажи эмитентом товаров, продукции, работ, услуг и прибыли (убытков) эмитента.

Основное влияние на изменение выручки эмитента от транспортировки природного газа оказывают: объем потребления газа, размер установленного тарифа на транспортировку природного газа. Тариф на транспортировку природного газа в 2005 году составлял 111,58 руб./1000м<sup>3</sup>, на 2006 год установлен в размере 127,88 руб./1000 м<sup>3</sup>, что на 14,6 % выше уровня тарифа на 2005 год. На 2007 год установлен в размере 151,79 руб./1000 м<sup>3</sup>, что на 19, % выше уровня тарифа на 2006 год, на 2008 год - 185,43 руб./тыс.м<sup>3</sup> что на 22,2 % выше уровня тарифа на 2007 год, на 2009 год установленный тариф на транспортировку природного газа составляет 224,38 рублей на 1000 м<sup>3</sup> , что на 21 % выше уровня 2008 года.

Основные показатели деятельности по транспортировке природного газа за 2008 год следующие.

Объем транспортировки природного газа составил 14 844 млн. м<sup>3</sup> при плане 14673 млн.м<sup>3</sup> или 101,2,9% к уровню, запланированному в бюджете доходов и расходов ОАО «Газ-Сервис».

Утвержденный уровень тарифов на транспортировку природного газа (121% к уровню 2007 года) и увеличение объема транспортировки газа позволили Обществу получить доходы в сумме 2 673 855 тыс.рублей при плане 2 712 993 тыс.рублей. Выполнение плана доходов, предусмотренного бюджетом доходов и расходов, составило 101,5%.

Расходы за отчетный период составили 2 344 229 тыс. рублей (95 %) , при плане 2 471 643 тыс.рублей. Расходы ниже запланированных в основном из-за переноса срока начисления и выплаты вознаграждения по итогам работы за 2008 год на I квартал года, следующего за отчетным.

Прибыль от оказания услуг по транспортировке природного газа получена в сумме 329 626 тыс. рублей, при плане 241 350 тыс. рублей. Рентабельность по данному виду деятельности составила 14,1 %, при плане 9,8 %.

На 1 января 2009 года дебиторская задолженность потребителей природного газа составляет 195,4 млн. рублей, что подтверждается подписанными актами сверок за услуги по транспортировке природного газа.

На 01.01.2009г. структура дебиторской задолженности потребителей природного газа (с учетом выпадающих льгот по ФБ) представляет следующее: (млн.руб)

	На 01.01.2008г.	На 01.01.2009г.
Бюджетные организации	3,3	3,1
Дотационные предприятия (УЖКХ, ТС)	24,4	19,8
Сельхозпроизводители (АПК)	17,0	9,9
Промышленные предприятия	24,1	12,4
«Замороженные», безнадежные долги предприятий (банкроты, ликвидированные)	136,9	113,9
Население (по лицевым счетам)	3,9	0,4
Население (выпадающие льготы по ФБ)	7,3	5,6
Внутригрупповые дебиторы (Региональная компания по реализации газа ООО «Башкиргаз»)	0	30,3
	216,9	195,4

На 1 января 2009 года задолженность ОАО «Газ-Сервис» перед ООО «Межрегионгаз» составляла 124 017 тыс.руб. В рамках подписанного 3-х летнего «Соглашения о порядке погашения задолженности» ОАО «Газ-Сервис» в течение 2008 года перечислило на расчетный счет ООО «Межрегионгаз» 120,0 млн.руб. По состоянию на 01.04.2009 г. кредиторская задолженность ОАО «Газ-Сервис» за поставленный природный газ составила 94,1 млн.руб.

#### 4.2. Ликвидность эмитента.

Наименование показателя	Методика расчета	Значение показателя на 01.01.2009
Собственные оборотные средства, руб.	Капитал и резервы (за вычетом собственных акций, выкупленных у акционеров) – целевые финансирование и поступления + доходы будущих периодов – внеоборотные активы	392 523 000
Индекс постоянного актива	Внеоборотные активы + долгосрочная дебиторская задолженность / капитал и резервы (за вычетом собственных акций, выкупленных у акционеров) – целевые финансирование и поступления + доходы будущих периодов	0,9
Коэффициент текущей ликвидности	Оборотные активы – долгосрочная дебиторская задолженность / краткосрочные обязательства (не включая доходы будущих периодов)	2,1

Наименование показателя	Методика расчета	Значение показателя на 01.01.2009
Коэффициент быстрой ликвидности	(Оборотные активы – запасы – налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям – долгосрочная дебиторская задолженность) / краткосрочные обязательства (не включая доходы будущих периодов)	1,8
Коэффициент автономии собственных средств	Капитал и резервы (за вычетом собственных акций, выкупленных у акционеров) – целевые финансирование и поступления + доходы будущих периодов / внеоборотные активы + оборотные активы	0,9

Показатель собственных оборотных средств один из важных абсолютных показателей финансовой устойчивости. В отчетном периоде показатель имеет положительное значение, и показывает, что 42,3 % оборотных средств Общества сформированы за счет собственных источников.

Индекс постоянного актива показывает долю внеоборотных активов сформированную за счет собственных средств. Рекомендуемое значение не ниже 0,5. Значение коэффициента за отчетный год 0,9 что указывает на то, что всё формирование внеоборотных активов происходит за счет собственных средств.

Коэффициент текущей ликвидности, характеризующий обеспеченность краткосрочных обязательств предприятия их оборотными активами. Рекомендуемые значения: от 1 до 2. Нижняя граница обусловлена тем, что оборотных средств должно быть, по меньшей мере, достаточно для погашения кредиторской задолженности. Превышение оборотных средств над кредиторской задолженностью более чем в три раза может свидетельствовать о нерациональной структуре активов. За отчетный год значение коэффициента увеличилось с 1,0 до 2,03 и не выходит за рамки рекомендуемых значений.

Коэффициент быстрой ликвидности, характеризующий обеспеченность текущих обязательств Общества высоколиквидными активами. Этот коэффициент отражает платежные возможности предприятия для своевременного и быстрого погашения своей задолженности. Рекомендуемое значение данного показателя – не ниже 1. Значение коэффициента у эмитента свидетельствует о возможности предприятия своевременно оплачивать свои долги. В целом, ОАО «Газ-Сервис» обладает достаточной ликвидностью.

Наименование показателя	Методика расчета	Значение показателя на 01.04.2009
Собственные оборотные средства, руб.	Капитал и резервы (за вычетом собственных акций, выкупленных у акционеров) – целевые финансирование и поступления + доходы будущих периодов – внеоборотные активы	761 044 000

Наименование показателя	Методика расчета	Значение показателя на 01.04.2009
Индекс постоянного актива	Внеоборотные активы + долгосрочная дебиторская задолженность / капитал и резервы (за вычетом собственных акций, выкупленных у акционеров) – целевые финансирование и поступления + доходы будущих периодов	0,80
Коэффициент текущей ликвидности	Оборотные активы – долгосрочная дебиторская задолженность / краткосрочные обязательства (не включая доходы будущих периодов)	2,40
Коэффициент быстрой ликвидности	(Оборотные активы – запасы – налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям – долгосрочная дебиторская задолженность) / краткосрочные обязательства (не включая доходы будущих периодов)	2,10
Коэффициент автономии собственных средств	Капитал и резервы (за вычетом собственных акций, выкупленных у акционеров) – целевые финансирование и поступления + доходы будущих периодов / внеоборотные активы + оборотные активы	0,80

#### 4.3. Размер, структура и достаточность капитала и оборотных средств.

##### 4.3.1. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента.

Размер уставного капитала Общества – 3510 тыс.рублей.

Размер уставного капитала соответствует учредительным документам Общества.

Размер резервного капитала Общества, предназначенный для покрытия его убытков, а также для погашения облигаций общества в случае отсутствия иных средств составляет 694 тыс.рублей. Расходование средств резервного фонда носит исключительно целевой характер. Размер фонда определен уставом Общества. Сформирован за счет отчислений из прибыли эмитента.

Добавочный капитал – показывает прирост стоимости имущества в результате переоценок основных средств и незавершенного строительства организации, производимых по решению правительства, полученные денежные средства и имущество в сумме превышения их величины над стоимостью переданных за них акций и др. Добавочный капитал может быть использован на увеличение уставного капитала и/или погашение накопленных убытков.

В бухгалтерском балансе величина добавочного капитала отражается в стр. 420 формы №1 и составляет по состоянию на 01.01.2009 2 213 010 тыс.руб., на 01.04.2009 – 2 212 515 тыс.руб.

Нераспределенная прибыль – чистая прибыль, не распределенная в виде дивидендов между акционерами и не использованная на другие цели. Нераспределенная прибыль Общества по состоянию на 01.01.09 г. составляет 191 504 тыс.руб. По состоянию на 01.04.2009 315 522 тыс.руб.

Структура и размер оборотных средств Общества (тыс.руб.)

		01.01.2009	01.04.2009
1.Запасы	В т.ч.	155 206	155 265
	Сырье, материалы	44 132	47 975
	Затраты в незавершенном производстве	19 926	20 894
	Готовая продукция и товары к перепродаже	49 574	50 245
	Расходы будущих периодов	41 494	36 071
2.Дебиторская задолженность	В т.ч.:	269 102	585 962
	Платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты	13 564	9 434
	Платежи по которой ожидаются в течении 12 месяцев после отчетной даты	255 538	576 528
3.Краткосрочные финансовые вложения		100 000	100 000
4.Денежные средства		366 859	592 675
Всего оборотных средств		3 847 527	4 344 359

Собственный капитал считается достаточным для покрытия текущих операционных расходов и исполнения краткосрочных обязательств, если стр. 490 ф.№ 1 больше либо равна стр. 690 (сумма по разделу 5 «Краткосрочные обязательства» бухгалтерского баланса). По состоянию на отчетные даты сумма капитала Общества выше краткосрочных обязательств эмитента на 801,4 и 606,4 % соответственно на начало 2009 года и 01.04.2009 г.

#### Источники финансирования оборотных средств Общества на 01.04.2009

тыс. руб.

Собственный капитал	3 659 595
Кредиты	-
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	133 893

#### 4.3.2 .Финансовые вложения эмитента (на 01.01.2009 г.)

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

По состоянию на 01 января и 31 декабря 2008 года финансовые вложения Общества состояли из следующих активов:

#### Структура финансовых вложений

тыс.руб

Показатель		Пояснения		Долгосрочные		Краткосрочные	
наименование	код	дата вложений	доля в УК	на начало отчетного года	на конец отчетного	на начало отчетного	на конец отчетного

					периода	года	периода
1	2	3	4	5	6	7	8
Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций — всего	510			3739	3 757	0	0
ООО "Термо-Сервис"		2001 год	55,00%	687	687	0	0
ООО ТДК "Гостинный двор"		1999 год	0,38%	3 047	3 065	0	0
ООО "Спутниковые телекоммуникации Башкортостан"		2002 год	< 1%	5	5	0	0
Государственные и муниципальные ценные бумаги	515			0	0	0	0
Ценные бумаги других организаций — всего	520			225	39	0	0
в том числе:							
Акции:	522			225	225	0	0
ОАО "Башкирэнерго"		1996 год	< 1%	23	23	0	0
ОАО "Токо Банк"		1998 год	< 1%	155	0	0	0
ОАО "Аксай-2"		1997 год	< 1%	31	0	0	0
Башкирский банк СБ РФ			< 1%	16	16	0	0
Депозитные вклады	530			0	0	100 000	100 000
<b>Итого</b>	<b>540</b>			<b>3 964</b>	<b>3 796</b>	<b>100 000</b>	<b>100 000</b>

Финансовые вложения учитываются предприятием на б/с 58 в соответствии с ПБУ 19/02 «Учет финансовых вложений», утвержденным Приказом Минфина РФ от 10.12.2002 №126н.

Подробные сведения об объектах финансовых вложений приводятся ниже.

ООО ТДК «Гостинный двор», 450025, г.Уфа, Верхнеторговая площадь,1, ИНН 0274061460, уставный капитал 861 686 тыс.руб., доля ОАО «Газ-Сервис» составляет 0,38 %

ООО «Термо-Сервис», 450001, г.Уфа, ул.Новосибирская,2

ОАО «Башкирэнерго», г.Уфа, ул.К.Маркса,30, ИНН 0275000990, уставный капитал 1 092 728 485 рублей, доля ОАО «Газ-Сервис» составляет 0,002 %

Открытое акционерное общество "Аксай-2", Сокращенное наименование:ОАО "Аксай-2" ИНН: 6168001118,Код эмитента: 30004-Е, место нахождения:г. Ростов-на-Дону, пер. Халтуринский, 99

Акционерный коммерческий банк "Токобанк" (открытое акционерное общество), 117418, г.Москва, ул Новочеремушкинская, 63

Лицензия банка: аннулирована

ОАО Акционерный коммерческий банк Российской федерации, г. Москва, ул. Вавилова 19, ИНН 7707083893, уставный капитал 60 млрд. рублей, доля ОАО «Газ-Сервис» равна 16 тыс.руб. 0, 00003 % .

#### 4.3.3. Нематериальные активы эмитента (тыс.руб.)

Наименование группы объектов нематериальных активов	Первоначальная (восстановительная) стоимость, руб.	Сумма начисленной амортизации руб.

Отчетная дата: 01.01.2009

Итого:	74	71
--------	----	----

Отчетная дата: 01.04.2009

Итого:	74	71
--------	----	----

Учет нематериальных активов осуществляется согласно требованиям ПБУ 14/2000 «Учет нематериальных активов», утвержденного приказом Минфина РФ от 16.10.00г. № 91н.

4.4. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований.

В настоящее время новых разработок и исследований в области научно-технического развития не ведется, разработок в отношении лицензий и патентов не проводится.

4.5. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента.

Газораспределительная система – важная составляющая часть газовой промышленности страны. Газовое хозяйство Республики Башкортостан является одним из пяти крупнейших газ Протяженность газопроводов в зоне обслуживания ОАО «Газ-Сервис» составляет более 40,5 тысяч километров, прирост за 5 лет составляет 5 390,6 км (15 %) В целом по Республике силами Общества газифицировано более 1 265 тысяч квартир, в том числе природным газом 1 196 тысяч квартир. Всего уровень газификации составляет 84,4 %, в том числе по городам – 93 %, в сельской местности – 72, 2 %.

Государственная политика реформирования естественных монополий нацелена на разделение естественно-монопольных видов деятельности и создание конкурентного рынка газа. Применительно к газораспределительной отрасли это выражается в передаче ГРО функции реализации природного газа конечным потребителям — региональным компаниям по реализации газа с сохранением за ГРО исключительно функции транспортировки газа и эксплуатации газораспределительных сетей.

В связи с этим существенное изменение произошло в характере услуг, оказываемых Обществом. С 01.01.2003 в соответствии Постановлению Правительства РФ от 22.05.2002 № 328 функция по учету реализации газа и сбору денежных средств от населения передана региональной газовой компании ООО «Башкиргаз». В виду вышеотмеченного, в отличие от предыдущих пяти лет, с 2003 года Общество не реализует газ потребителям, а осуществляет услуги по транспортировке газа до конечных потребителей.

Проблемы, связанные с развитием рынка природного и сжиженного газа, тарифной политикой и формированием нормативной базы, оказывают существенную роль на деятельность газораспределительной подотрасли

В качестве основных тенденций развития отрасли можно говорить об общем расширении внутреннего рынка природного газа, а также усилении контроля ОАО «Газпром» над деятельностью субъектов газораспределительной подотрасли.

#### 4.5.1. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента.

Существенными факторами, влияющими на деятельность эмитента, являются решения государственных органов в области ценообразования.

Государственная политика реформирования естественных монополий нацелена на распределение естественно-монопольных видов деятельности и создание конкурентного рынка газа.

Проблемы, связанные с развитием рынка природного газа, тарифной политикой и формированием нормативной базы, оказывают существенную роль на деятельность газораспределительной подотрасли.

#### 4.5.2. Конкуренты эмитента.

Основной вид деятельности Общества - оказание услуг по транспортировке природного газа до конечных потребителей. Основные факторы, оказывающие существенное влияние на финансово-экономические показатели предприятия объем реализации газа и устанавливаемая тарифная ставка за услуги по транспортировке газа. ОАО «Газ-Сервис» является в Республике Башкортостан монополистом в сфере транспортировки газа по распределительным газопроводам. Эмитент ведет деятельность в регулируемой сфере деятельности. В течение последних пяти лет в отрасли изменилась методика ценообразования. До 01.01.2000 г. Правительством РФ утверждалась единая для всех газораспределительных организаций надбавка за транспортировку газа до потребителей. С 01.01.2000 каждой ГРО ежегодно рассчитывается и утверждается Федеральной службой по тарифам РФ (ФСТ) дифференцированный по группам потребителей двухставочный тариф включающий в себя тарифную ставку за пользование распределительными газопроводами и тарифную ставку за услуги по поставке(транспортировке газа) . С 2005 года внесены изменения в методику расчета тарифов. Утверждаемый тариф является одноставочным.

V. Подробные сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, органов эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, и краткие сведения о сотрудниках (работниках) эмитента

#### 5.1.Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента.

Высшим органом управления Общества является общее собрание акционеров. Совет директоров осуществляет общее руководство деятельностью общества, за исключением решения вопросов, отнесенных Федеральным законом «Об акционерных обществах» и уставом общества к компетенции общего собрания акционеров.

Оперативное руководство текущей деятельностью Общества осуществляет единоличный исполнительный орган в лице Генерального директора. Генеральный директор подотчетен Совету директоров Общества и общему собранию акционеров.

### 5.1.1.Общее собрание акционеров

Высшим органом управления эмитента является общее собрание акционеров.

К компетенции общего собрания акционеров относятся следующие вопросы:

1. Внесение изменений и дополнений в Устав Общества или утверждение Устава Общества в новой редакции.
2. Реорганизация Общества.
3. Ликвидация Общества, назначение ликвидационной комиссии и утверждение промежуточного и окончательного ликвидационных балансов.
4. Определение количественного состава Совета директоров Общества, избрание его членов и досрочное прекращение их полномочий.
5. Определение количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций и прав, предоставляемых этими акциями.
6. Увеличение уставного капитала Общества путем увеличения номинальной стоимости акций или путем размещения дополнительных акций (в соответствии со статьей 28 Федерального закона).
7. Уменьшение уставного капитала Общества путем уменьшения номинальной стоимости акций, путем приобретения Обществом части акций в целях сокращения их общего количества, а также путем погашения приобретенных или выкупленных Обществом акций.
8. Избрание членов Ревизионной комиссии (Ревизора) Общества и досрочное прекращение их полномочий.
9. Утверждение Аудитора Общества.
10. Утверждение годовых отчетов, годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчетов о прибылях и убытках (счетов прибылей и убытков) Общества, а также распределение прибыли, в том числе выплата (объявление) дивидендов, и убытков Общества по результатам финансового года.
11. Утверждение внутренних документов, регулирующих деятельность органов Общества.
12. Избрание членов Счетной комиссии и досрочное прекращение их полномочий.
13. Принятие решений о дроблении и консолидации акций.
14. Принятие решений об одобрении сделок в случаях, предусмотренных статьей 83 Федерального закона.
15. Принятие решения о размещении посредством закрытой подписки акций и ценных бумаг, конвертируемых в акции.
16. Принятие решений об одобрении крупных сделок (в соответствии с главой X Федерального закона).
17. Приобретение Обществом размещенных акций в случаях, предусмотренных Федеральным законом.
18. Принятие решения об участии в финансово-промышленных группах, ассоциациях и иных объединениях коммерческих организаций.
19. Определение порядка ведения Общего собрания акционеров.
20. Решение иных вопросов, предусмотренных Федеральным законом.

### 5.1.2.Совет директоров

Совет директоров эмитента, осуществляет общее руководство деятельностью Общества, за исключением решения вопросов, отнесенных Федеральным законом «Об акционерных обществах» и Уставом Общества к компетенции общего собрания акционеров.

Совет директоров избирается общим собранием акционеров в количестве 7 членов, на срок до следующего годового общего собрания акционеров.

Членами Совета директоров Общества из их числа, большинством голосов от общего числа членов Совета директоров, избирается Председатель Совета директоров Общества.

К компетенции Совета директоров Общества относятся следующие вопросы:

1. Определение приоритетных направлений деятельности Общества.
2. Созыв годового и внеочередного Общих собраний акционеров Общества, за исключением случаев, предусмотренных п. 8 ст. 55 Федерального закона.
3. Утверждение повестки дня Общего собрания акционеров.
4. Определение даты составления списка лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, и другие вопросы, отнесённые к компетенции Совета директоров Общества в соответствии с положениями главы VII Федерального закона и настоящего Устава и связанные с подготовкой и проведением Общего собрания акционеров.
5. Размещение Обществом облигаций и иных эмиссионных ценных бумаг, в случаях, предусмотренных Федеральным законом.
6. Определение цены (денежной оценки) имущества, цены размещения и выкупа эмиссионных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом.
7. Приобретение размещенных Обществом акций, облигаций и иных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом.
8. Избрание генерального директора Общества и досрочное прекращение его полномочий, установление выплачиваемых генеральному директору вознаграждений и компенсаций, а также применение мер взыскания.
9. Рекомендации по распределению прибыли и убытков Общества по результатам финансового года, размеру выплачиваемых членам ревизионной комиссии Общества вознаграждений и компенсаций и определение размера оплаты услуг аудитора.
10. Рекомендации по размеру дивиденда по акциям и порядку его выплаты.
11. Использование резервного и иных фондов Общества.
12. Утверждение внутренних документов Общества, за исключением внутренних документов, утверждение которых отнесено Федеральным законом к компетенции Общего собрания акционеров.
13. Создание филиалов и открытие представительств Общества, а также внесение в устав Общества изменений, связанных с созданием филиалов, открытием представительств Общества и их ликвидацией.
14. Одобрение сделок, связанных с приобретением или отчуждением, либо возможностью отчуждения Обществом прямо или косвенно имущества, стоимость которого составляет от 5 (пяти) до 25 (двадцати пяти) процентов балансовой стоимости активов Общества на последнюю отчётную дату.
15. Одобрение сделок с недвижимостью и сделок с акциями (ценными бумагами, конвертируемыми в акции и (или) производными от акций ценными бумагами), долями и паями других организаций.
16. Одобрение крупных сделок в случаях, предусмотренных главой X Федерального закона.
17. Одобрение сделок, в отношении которых имеется заинтересованность, согласно положениям главы XI Федерального закона.
18. Утверждение регистратора Общества и условий договора с ним, а также расторжение договора с ним.
19. Принятие решения об участии Общества в других организациях, за исключением случаев, предусмотренных п. 8.7.18 настоящего Устава.
20. Согласование назначения и увольнения заместителей генерального директора, главного бухгалтера и главного инженера Общества по представлению генерального директора Общества.

21. Согласование и утверждение условий коллективного договора и положений, регулирующих трудовые отношения в Обществе с учетом финансового положения и возможностей Общества.

22. Принятие решения о переоценке основных фондов Общества.

23. Утверждение перспективных планов и основных программ деятельности Общества, в том числе годового бюджета и инвестиционных программ Общества.

24. Утверждение организационной структуры Общества.

25. Иные вопросы, предусмотренные Федеральным законом и Уставом Общества.

#### 5.1.2. Генеральный директор

Оперативное руководство текущей деятельностью ОАО «Газ-Сервис» осуществляет единоличный исполнительный орган в лице Генерального директора Общества.

Генеральный директор исполняет решения Общего собрания акционеров и Совета директоров с целью обеспечения прибыльности Общества, его финансово-экономической устойчивости, заботится об обеспечении социальных гарантий работников Общества.

Генеральный директор без доверенности действует от имени Общества, представляет его интересы, совершает сделки от имени Общества в пределах компетенции определяемой настоящим Уставом и Положением о генеральном директоре, утверждает штаты, издает приказы и дает указания, обязательные для исполнения всеми работниками Общества, также генеральный директор:

- распоряжается имуществом Общества в порядке и с учетом ограничений, предусмотренных действующим законодательством и настоящим Уставом;
- совершает сделки, связанные с приобретением или отчуждением, либо возможностью отчуждения Обществом прямо или косвенно имущества, (за исключением недвижимого имущества), стоимость которого составляет не более 5 (Пяти) процентов балансовой стоимости активов Общества на последнюю отчетную дату;
- выносит на рассмотрение Совета директоров вопрос переоценке основных фондов Общества;
- утверждает должностные инструкции;
- назначает и увольняет с работы по согласованию с Советом директоров своих заместителей и главного бухгалтера Общества;
- утверждает правила, процедуры и другие внутренние документы Общества, за исключением документов, утверждение которых отнесено к компетенции Общего собрания акционеров и Совета директоров;
- утверждает штатное расписание Общества, филиалов и представительств;
- принимает на работу и увольняет с работы сотрудников, в том числе назначает и увольняет руководителей подразделений, филиалов и представительств;
- в порядке, установленном законодательством Российской Федерации, поощряет работников Общества, а также налагает на них взыскания;
- открывает в банках расчетный, валютный и другие счета Общества, заключает договоры;
- выдает доверенности от имени Общества, в том числе в порядке передоверия;
- обеспечивает организацию и контроль бухгалтерского учета и отчетности, а также организацию и планирование работы подразделений и филиалов Общества, контроль за их деятельностью;
- формирует и обеспечивает исполнение Бюджета доходов и расходов Общества;

- обеспечивает подготовку и проведение заседаний Совета директоров и Общих собраний акционеров;
- обеспечивает внесение установленных законодательством Российской Федерации налогов и других обязательных платежей в бюджеты;
- обеспечивает использование прибыли в соответствии с решениями Общего собрания акционеров и Уставом Общества;
- создает безопасные условия труда;
- обеспечивает организацию широкой пропаганды правил безопасности пользования газом в быту среди населения;
- обеспечивает контроль за состоянием трудовой и исполнительской дисциплины работников Общества;
- организует проведение работы по учету и бронированию работников Общества, находящихся в запасе, призывников в соответствии с законодательством Российской Федерации;
- обеспечивает защиту государственной и коммерческой тайны, а также конфиденциальной информации и служебных сведений, разглашение которых может нанести ущерб Обществу;
- решает иные вопросы текущей деятельности Общества, не отнесенные Уставом к компетенции Совета директоров и Общего собрания.

Единоличным исполнительным органом Общества – генеральным директором является Крюков Николай Иванович. Год рождения: 1948. Образование: высшее, доктор технических наук. Должности за последние 5 лет: с 1989 по настоящее время Генеральный директор ОАО «Газ-Сервис».

5.1.4. Сведения о наличии внутреннего документа, устанавливающего правила корпоративного поведения

Эмитентом не принят внутренний документ, устанавливающий правила корпоративного поведения эмитента.

5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента.

Члены совета директоров эмитента по состоянию на 01.04.2009 г.

1. Председатель: Исаков Николай Васильевич,

Год рождения: 1951

Образование: высшее

Должности за последние 5 лет:

Информация за предыдущие 5 лет не представлена.

Период: настоящее время

Организация: ООО "Межрегионгаз"

Должность: Зам. генерального директора по работе с органами власти и регионами

Доля в уставном капитале эмитента: долей не имеет

Доли в дочерних/зависимых обществах эмитента:

долей не имеет

2. Александров Валентин Николаевич

Год рождения: 1946

Образование: высшее

Должности за последние 5 лет:

Информация за предыдущие 5 лет

Заместитель генерального директора по электрическим сетям ОАО «Башкирэнерго»

Период: настоящее время

Организация: Государственный комитет Республики Башкортостан по тарифам

Должность: Председатель

Доля в уставном капитале эмитента: долей не имеет

Доли в дочерних/зависимых обществах эмитента:

долей не имеет

3. Ахметшин Альберт Амирович, 1957 г.р.

Год рождения: 1957

Должности за последние 5 лет:

Период: 1998 - наст. время

Организация: ООО "Башкиргаз"

Должность: Генеральный директор

Доля в уставном капитале эмитента: долей не имеет

Доли в дочерних/зависимых обществах эмитента:

долей не имеет

4. Ломакин Андрей Михайлович

Год рождения: 1968 г.

Образование: высшее

Должности за последние 5 лет:

Период: 1999-2004

Должность : Начальник отдела

Организация : ЗАО «Петербургрегионгаз»

Период:

2004 – 2007

Должность: первый заместитель генерального директора

Организация ООО «Петербургтеплоэнерго»

Период:

2008 по настоящее время

Организация: ОАО "Газпромрегионгаз"

Должность: первый заместитель генерального директора

Доля в уставном капитале эмитента: долей не имеет

Доли в дочерних/зависимых обществах эмитента:

долей не имеет

5. Крюков Николай Иванович

Год рождения: 1948

Сведения об образовании: высшее, доктор технических наук

Должности за последние 5 лет:

Период: 1989 - наст. время

Организация: ОАО "Газ-Сервис"

Должность: Генеральный директор ОАО "Газ-Сервис"

Доля в уставном капитале эмитента: 0.01 %

Доли в дочерних/зависимых обществах эмитента:  
долей не имеет

6. Кочуров Юрий Алексеевич,  
Год рождения: 1955 г.р.  
Образование: Высшее  
Должности за последние 5 лет:  
Период: 1999 г. - по наст. время  
Организация: ООО «Межрегионгаз»  
Должность: главный специалист, директор по работе с органами власти РФ, начальник  
управления по работе с федеральными округами и органами власти РФ, начальник  
управления по работе с регионами  
Доля в уставном капитале эмитента: доли не имеет  
Доли в дочерних/зависимых обществах эмитента:  
долей не имеет

7. Сован Алексей Николаевич  
Год рождения: 1972.  
Образование: Высшее  
Должности за последние 5 лет:  
Период:  
2002-2004 г.  
Организация: ОАО «Регионгазхолдинг»  
Должность: Начальник отдела по работе с имуществом  
Период: 2004 по настоящее время

Организация: ОАО «Газпромрегионгаз»,  
Должность: начальник управления по работе с имуществом  
Доля в уставном капитале эмитента: доли не имеет  
Доли в дочерних/зависимых обществах эмитента:  
долей не имеет

Единоличный и коллегиальный органы управления эмитента и должностные лица  
управляющего эмитента.

Единоличный исполнительный орган эмитента  
Крюков Николай Иванович  
Год рождения: 1948  
Образование: высшее, доктор технических наук

Должности за последние 5 лет:

Период: 1989 - наст. время

Организация: ОАО "Газ-Сервис"

Должность: Генеральный директор

Доля в уставном капитале эмитента: 0.01 %

Доли в дочерних/зависимых обществах эмитента:  
долей не имеет

5.3. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по каждому  
органу управления эмитента.

Сумма доходов членов Совета директоров общества (за исключением физического лица, осуществляющего функции единоличного исполнительного органа управления эмитента) за 2007 год – 60 тыс. рублей

Установление вознаграждения Совету директоров Общества согласно уставу Общества принадлежит общему собранию акционеров, Собранием акционеров от 18 июня 2008 г. утвержден размер вознаграждения по результатам работы Общества за 2007 год: председателю совета директоров – 20 тыс.руб., членам Совета директоров по 10 тыс.руб. Решений принятых на текущий год нет.

5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.

Компетенция и порядок деятельности Ревизионной комиссии определяются законодательством Российской Федерации, настоящим Уставом и Положением о ревизионной комиссии, утвержденным Общим собранием акционеров.

Проверки (ревизии) финансово-хозяйственной деятельности осуществляются Ревизионной комиссией по итогам деятельности Общества за год, а также во всякое время по собственной инициативе, решению Общего собрания акционеров, Совета директоров, генерального директора или по требованию акционера (акционеров), владеющего в совокупности не менее чем 10% (Десятью процентами) голосующих акций.

По требованию ревизионной комиссии Общества лица, занимающие должности в органах управления Общества, обязаны представить документы о финансово-хозяйственной деятельности Общества. Ревизионная комиссия вправе привлекать к своей работе экспертов и консультантов, работа которых оплачивается за счет Общества.

Ревизионная комиссия вправе потребовать созыва внеочередного Общего собрания акционеров, в соответствии со ст. 55 Федерального закона.

Ревизионная комиссия обязана:

- своевременно доводить до сведения Совета директоров и Генерального директора результаты осуществленных проверок (ревизий) в форме заключения или акта;
- давать оценку достоверности данных, включаемых в годовой отчет Общества и содержащихся в годовой бухгалтерской отчетности Общества;
- соблюдать коммерческую тайну, не разглашать сведения, являющиеся конфиденциальными, к которым члены ревизионной комиссии имеют доступ при выполнении своих функций;
- в ходе проверки (ревизии) требовать от органов Общества, руководителей подразделений и служб, филиалов и представительств и должностных лиц предоставления информации (документов и материалов), изучение которой соответствует компетенции ревизионной комиссии;
- требовать созыва заседаний Совета директоров, созыва внеочередного Общего собрания в случаях, когда выявленные нарушения в финансово-хозяйственной деятельности или реальная угроза интересам Общества требуют решения по вопросам, находящимся в компетенции данных органов управления Обществом;
- требовать письменных объяснений от Генерального директора, членов Совета директоров, работников Общества, любых должностных лиц по вопросам, находящимся в компетенции ревизионной комиссии;
- фиксировать нарушения нормативных правовых актов, Устава, положений, правил и инструкций Общества работниками Общества и должностными лицами;
- осуществлять ревизию финансово-хозяйственной деятельности Общества по итогам деятельности Общества за год, а также во всякое время по инициативе лиц,

указанных в Федеральном законе “Об акционерных обществах”, Уставе Общества и настоящем Положении;

Член ревизионной комиссии (или её представитель) может присутствовать на общем собрании акционеров и отвечать на вопросы участников собрания.

Функции внутреннего финансово-хозяйственного контроля деятельности Общества осуществляет контрольно-ревизионный отдел (КРО).

Основные функции отдела:

Контроль дебиторской и кредиторской задолженности

Контроль исполнения финансового плана

Контроль правильности составления бухгалтерской и экономической отчетности.

Контроль правильности и обоснованности платежей поставщикам продукции и услуг, платежей в бюджет, начислений и погашений по другим обязательствам.

КРО находится в прямом подчинении генеральному директору Общества.

Сведения о наличии внутреннего документа об инсайдерской информации: имеется распоряжение генерального директора общества № 4 от 13.01.2003 г.

5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.

5.6.

Члены ревизионной комиссии общества по состоянию на 01.04.2009 г.

1.Баширова Рима Зуфаровна.

Год рождения: 1959

Образование : высшее

Должности за последние 5 лет:

Период: 1998 – по наст. время

Организация: ООО «Башкиргаз»

Должность: зам.главного бухгалтера

С 2002 г по совместительству аудитор в ООО «Башкиргазгаудит»

2.Лебедев Михаил Павлович

Год рождения: 1960

Образование : высшее

Должности за последние 5 лет:

1997-2002

Организация: ОАО «Экогазсервис»

Должность: заместитель генерального директора по экономике и финансам

2006-2006

Организация: ОАО «Газпром»

Должность: заместитель начальника Управления – начальник отдела контроля за финансово-хозяйственной деятельностью организаций по обеспечению работы системы газоснабжения.

Период: 2006 - настоящее время

Организация: ОАО «Газпромрегионгаз»

Должность: начальник контрольно-ревизионного управления

3. Василенко Елена Олеговна

Год рождения: нет сведений

Образование : нет сведений

Должности за последние 5 лет: нет сведений

Период: настоящее время

Организация: ООО «Межрегионгаз»

Должность: Заместитель начальника отдела корпоративного финансирования

Сумма доходов всех членов ревизионной комиссии общества за 2007 – 20 тысяч рублей нет.

Установление вознаграждения ревизионной комиссии Общества согласно уставу Общества принадлежит общему собранию акционеров. Собранием акционеров от 18 июня 2008 г был утвержден размер вознаграждения по результатам работы Общества за 2007 год: председателю комиссии – 10 тыс.руб., членам комиссии по 5 тыс.руб. Решений принятых на текущий год нет.

.7. Данные о численности и обобщенные данные об образовании и о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента.

2008 год

Наименование показателя	Значение показателя
Среднесписочная численность работников, чел.	7834
Доля сотрудников, имеющих высшее профессиональное образование, %	18,77
Объем денежных средств направленных на оплату труда, тыс.руб.	1 520 141
Объем денежных средств направленных на социальное обеспечение, тыс.руб.	71439
Общий объем израсходованных денежных средств, тыс.руб.	4 249 673

1 квартал 2008 г.

Наименование показателя	Значение показателя
Среднесписочная численность работников, чел.	7 989
Объем денежных средств направленных на оплату труда, тыс.руб.	444 785
Объем денежных средств направленных на социальное обеспечение, тыс.руб.	8 445

Общий объем израсходованных денежных средств, тыс.руб.	884 033
--	---------

На предприятии действует профсоюз работников ОАО «Газ-Сервис».

5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента.

Таких обязательств эмитент не имеет

VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность

6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента.

По состоянию на 01.04.2009 в реестре эмитента зарегистрировано 3281 акционеров. Номинальных держателей зарегистрированных в реестре – 3.

6.2. Сведения об участниках (акционерах) эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций, а также сведения об участниках (акционерах) таких лиц, владеющих не менее чем 20 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций –

Наименование лица	Место нахождения	Размер доли в УК, %%
ОАО «Башкирская венчурная компания»	450008, г.Уфа, ул.Цюрупы, д. 13	43,61
ОАО «Газпромрегионгаз»	190000, г. Санкт-Петербург, BOX 1051	49,99

6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента, наличии специального права («золотой акции»).

Доли участия государства или муниципального образования в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента – нет.

Специального права («золотой акции») нет.

6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента.

Ограничений на участие в уставном капитале эмитента нет.

6.5. Сведения об изменениях в составе и размере участия акционеров (участников) эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций.

Состав акционеров владевших не менее чем 5 % акций эмитента.

Год	Наименование	Дата списка лиц, имевших право на участие в общем собрании акционеров	Доля в УК эмитента, %%
-----	--------------	---	------------------------

2004	РБ в лице Министерства имущественных отношений РБ	15.03.2004	43,6
2004	ООО «Башкиргазинвест»	15.03.2004	38,9
2005	РБ в лице Министерства имущественных отношений РБ	21.04.2005	43,6
2005	ООО «Башкиргаз»	21.04.2005	34,2
2005	ООО « Спецсервис»	21.04.2005	10,1
2006	РБ в лице Министерства имущественных отношений РБ	01.05.2006	43,6
2006	ООО «Башкиргаз»	01.05.2006	34,2
2006	ООО « Спецсервис»	01.05.2006	11,8
2007	РБ в лице Министерства имущественных отношений РБ	07.05.2007	43,6
2007	ООО «Башкиргаз»	07.05.2007	34,2
2007	ООО « Спецсервис»	07.05.2007	11,8
2008	РБ в лице Министерства имущественных отношений РБ	07.05.2008	43,6
2008	ООО «Башкиргаз»	07.05.2008	34,2
	ООО « Спецсервис»	07.05.2008	10,1

6.6.Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имела заинтересованность.

В отчетном квартале эмитентом не было совершено сделок, в совершении которых имела заинтересованность.

6.7.Сведения о размере дебиторской задолженности (тыс.руб.)  
на 01.01.2009

Вид дебиторской задолженности	Срок наступления платежа	
	До одного года	Свыше одного года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков,	137 055	9020
в том числе просроченная,.	28 863	X
Дебиторская задолженность по векселям к получению,	0	0
в том числе просроченная,.	0	X
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал.	0	0
в том числе просроченная,	0	X
Дебиторская задолженность по авансам выданным,		0
в том числе просроченная,	0	X
Прочая дебиторская задолженность,	118 483	4544
в том числе просроченная,	44 666	X
Итого,	255 538	13 564
в том числе итого просроченная,	73 529	0

Дебиторов, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы дебиторской задолженности у Общества не имеется.

на 01.04.2009

Вид дебиторской задолженности	Срок наступления платежа	
	До одного года	Свыше одного года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков,	429 063	6486
в том числе просроченная,	61 224	X
Дебиторская задолженность по векселям к получению,	0	0
в том числе просроченная,	0	X
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал.	0	0
в том числе просроченная,	0	X
Дебиторская задолженность по авансам выданным,	0	0
в том числе просроченная,	0	X
Прочая дебиторская задолженность,	147 465	2948
в том числе просроченная,	15 305	X
Итого,	576 528	9434
в том числе итого просроченная,	76 529	X

## VII. Бухгалтерская отчетность эмитента и иная финансовая информация.

7.1. Годовая бухгалтерская отчетность эмитента за 2008 год (все формы отчетности приведены в приложении к настоящему отчету).

Бухгалтерская отчетность - единая система данных об имущественном и финансовом положении организации и о результатах ее хозяйственной деятельности, составляемая на основе данных бухгалтерского учета по установленным формам.

Основные нормативные акты, регулирующие порядок формирования годовой бухгалтерской отчетности, а также содержащие типовые формы бухгалтерской отчетности :

- Федеральный закон от 21 ноября 1996 «О бухгалтерском учете» (с изменениями от 23 июля 1998 г., 28 марта, 31 декабря 2002 г., 10 января, 28 мая, 30 июня 2003 г.)

- Положение по ведению бухгалтерского учета и отчетности в Российской Федерации, утвержденное приказом Минфина РФ от 29 июля 1998 N 34н (в ред. Приказов Минфина РФ от 30.12.1999 N 107н от 24.03.2000 N 31н);

- Положение по бухгалтерскому учету "Бухгалтерская отчетность организации" ПБУ 4/99, утвержденное Приказом Министерства финансов Российской Федерации от 6 июля 1999 г. N 43н.

- Указания «Об объеме форм бухгалтерской отчетности» и «О порядке составления и предоставления бухгалтерской отчетности», утвержденные Приказом Министерства финансов Российской Федерации от 22 июля 2003 г. N 67н

Годовую бухгалтерскую отчетность эмитента за последний завершённый финансовый год, составленную в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации, в следующем объеме :

- форма №1 «Бухгалтерский баланс»,
  - форма №2 «Отчет о прибылях и убытках»,
  - форма №3 «Отчет об изменениях капитала»,
  - формы №4 «Отчет о движении денежных средств»,
  - форма №5 «Приложение к бухгалтерскому балансу»,
  - пояснительная записка, аудиторское заключение
- см. в приложении к данному отчету.

Годовая бухгалтерская отчетность, составленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности либо Общепринятыми принципами бухгалтерского учета США, Обществом не составлялась.

7.2. Квартальная бухгалтерская отчетность эмитента за последний завершённый отчетный квартал.(приведена в приложении к настоящему отчету)

Состав квартальной бухгалтерской отчетности эмитента, прилагаемой к ежеквартальному отчету:

- форма №1 «Бухгалтерский баланс»,
- форма №2 «Отчет о прибылях и убытках».

Порядок составления квартальной бухгалтерской отчетности регулируется следующими нормативными актами:

- Приказ Минфина РФ от 22 июля 2003 г. №67н «О формах бухгалтерской отчетности организаций»;
- Приказ Минфина РФ от 6 июля 1999 N 43н ««Об утверждении Положения по бухгалтерскому учету «Бухгалтерская отчетность организации» (ПБУ 4/99)»

Квартальная бухгалтерская отчетность, составленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности либо Общепринятыми принципами бухгалтерского учета США, Обществом не составлялась.

7.3. Сводная бухгалтерская отчетность эмитента за 2008 год и 1 кв. 2009 г.

Отчетность, описанная в п.7.1. и 7.2., представляет собой сводную бухгалтерскую отчетность Общества, т.к. в его составе двадцать филиалов, описанных в п.3.1.6 данного отчета эмитента. Отчетность составлена в соответствии со статьей 43 Федерального закона «О финансово-промышленных группах». Сводная бухгалтерская отчетность составляется в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 9 января 1997 N 24 «О порядке ведения сводных (консолидированных) учета, отчетности и баланса финансово-промышленных групп», а также Методическими рекомендациями по составлению и предоставлению сводной бухгалтерской отчетности, утвержденными приказом Минфина РФ от 30 декабря 1996 N 112 (ред. от 12.05.99).

Сводная бухгалтерская отчетность - это система показателей, отражающих финансовое положение на отчетную дату и финансовые результаты за отчетный период двадцати филиалов Общества, сформированная в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации. Сводная бухгалтерская отчетность объединяет бухгалтерскую отчетность головной организации и ее филиалов. Зависимых обществ у эмитента не имеется.

7.4. Сведения об учетной политике эмитента.

В настоящее время действует Положение об учетной политике ОАО «Газ-Сервис» для целей бухгалтерского и налогового учета на 2008 год (приказ по Обществу

№ 566 от 29 декабря 2007 г.) Основные аспекты учетной политики Общества изложены в пояснительной записке к бухгалтерскому балансу за 2008 год

7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж.

Эмитент не является экспортером продукции.

7.6. Сведения о стоимости недвижимого имущества эмитента и существенных изменениях произошедших в составе имущества после даты окончания последнего завершенного финансового года.

Стоимость недвижимого имущества на дату окончания 2008 года составила: 7 448 332 тыс.руб. . Величина начисленной амортизации составила : 4 913 700 тыс.руб. За 2008 год начислено амортизации : 142 877 тыс.руб.

В составе объектов недвижимого имущества приведены здания и газопроводы. Более чем 2-кратный прирост стоимости происходил за счет переоценки газопроводов и сооружений на них. Поступление объектов по данной группе составило 90 271 тыс.руб.

С целью определения реальной стоимости объектов основных средств (группа – газопроводы и сооружения на них), путем приведения первоначальной стоимости объектов основных средств в соответствие с их рыночными ценами и условиями воспроизводства на дату переоценки, в соответствии с методикой переоценки основных средств (приложение № 14 к Учетной политике Общества), с согласования Совета Директоров Общества (протокол №4 от 22.10.2007г), Обществом было принято решение произвести переоценку группы объектов основных средств – газопроводы и сооружения на них, находящихся в собственности Общества, учитываемых на балансе по состоянию на 1 января 2008 года.

Стоимость недвижимого имущества на дату окончания 1 квартала 2009 года составила: 7 453 483 тыс.руб. Величина начисленной амортизации составила: 4 948 430 тыс.руб., за отчетный период по недвижимому имуществу начислено амортизации 35 718 тыс, руб.

7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента.

Эмитент не участвует в судебных процессах, участие в которых может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента, в течение трех лет, предшествующих дате окончания отчетного квартала.

VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах.

8.1. Дополнительные сведения об эмитенте.

8.1.1.Сведения о размере, структуре уставного капитала эмитента.

Размер уставного капитала эмитента на 01.04.2009 г. - 3510820 рублей.

Все акции обыкновенные именные бездокументарной формы выпуска.

Количество акций –702164 штук, номинальная стоимость – 5 рублей.

8.1.2. Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента.

Уставный капитал эмитента не менялся.

8.1.3. Сведения о формировании и об использовании резервного фонда, а также иных фондов эмитента.

2004 г.

Резервный фонд.

Размер фонда установленный уставом Общества : не менее 5 % уставного капитала Общества.

Размер фонда на конец года 694 тыс. рублей (20% УК)

Размер отчислений в течение года – нет

Размер фонда использованного в течение финансового года  
– не использовался.

Фонд социальной сферы.

Размер учредительными документами не определен.

Размер фонда на конец года 6 575 тыс. рублей

Размер отчислений в течение года - нет.

Размер фонда использованного в течение финансового года  
– не использовался

Фонд накопления.

Размер учредительными документами не определен.

Размер фонда на конец года 1 124 тыс. рублей

Размер отчислений в течение года – 15 676

Размер фонда использованного в течение финансового года: 30 730 тыс.руб.

Фонд потребления.

Размер учредительными документами не определен.

Размер фонда на конец года 4 953 тыс.руб

Размер поступлений года: 31 144 тыс.руб.

Размер фонда использованного в течение финансового года: 26 924 тыс.руб.

2005 г.

Резервный фонд.

Размер фонда установленный уставом Общества: не менее 5 % уставного капитала Общества.

Размер фонда на конец года 694 тыс. рублей (20% УК)

Размер отчислений в течение квартала – нет

Размер фонда использованного в течение года  
– не использовался.

Фонд социальной сферы.

Размер учредительными документами не определен.

Размер фонда на конец года- 6575 тыс. рублей

Размер отчислений в течение года - нет.

Размер фонда использованного в течение года не использовался

Фонд накопления.

Размер учредительными документами не определен.

Размер фонда на конец года 47 493 тыс. рублей

Размер отчислений в течение года – 46 369 тыс.руб.

Размер фонда использованного в течение финансового года: 30 730 тыс.руб.

Фонд потребления.

Размер учредительными документами не определен.

Размер фонда на конец года 13 662 тыс.руб  
Размер отчислений в течение года – 19 050 тыс.руб.  
Размер фонда использованного в течение года: 10 342 тыс.руб.

2006 год

Резервный фонд.

Размер фонда установленный уставом Общества: не менее 5 % уставного капитала Общества.

Размер фонда на конец года 694 тыс. рублей (20% УК)

Размер отчислений в течение года – нет

Размер фонда использованного в течение года  
– не использовался.

Фонд социальной сферы.

Размер учредительными документами не определен.

Размер фонда на 01.01.2007 составляет 5 917 тыс. рублей (168,5 % УК)

Размер фонда использованного в течение года – 658 тыс.руб.

За счет фонда социальной сферы осуществлена передача жилых домов муниципалитетам.

Фонд накопления.

Размер учредительными документами не определен.

Размер фонда на конец года 27 235 тыс.рублей

Размер отчислений в течение года – 21 100 тыс.руб.

Размер фонда использованного в течение финансового года: 41 091 тыс.руб.

Направления использования фонда: приобретение, реконструкция, модернизация газопроводов и сооружений на них.

Фонд потребления.

Размер фонда на 01.01.2007 – нет

Размер отчислений в течение года – 7 033 тыс.руб.

Размер фонда использованного за 2006 г. –20 694 тыс. рублей

Направления использования фонда: социальные выплаты работникам – материальная помощь по семейным обстоятельствам, материальная помощь при рождении ребенка, выплаты участникам Великой Отечественной войны к Дню победы, выплаты пенсионерам ОАО «Газ-Сервис» к Дню пожилых людей и пр.

2007 год.

Резервный фонд.

Размер фонда установленный уставом Общества: не менее 5 % уставного капитала Общества.

Размер фонда на конец года 694 тыс. рублей (20% УК)

Размер отчислений в течение квартала – нет

Размер фонда использованного в течение года  
– не использовался.

Фонд социальной сферы.

Размер учредительными документами не определен.

Размер фонда на 01.01.2008 составляет 5 917 тыс. рублей (168,5 % УК)

Размер фонда использованного в течение года – не использовался.

Фонд накопления.

Размер учредительными документами не определен.

Размер фонда на конец года 49 758 тыс. рублей

Размер отчислений в течение года – 102 080 тыс.руб.

Размер фонда использованного в течение финансового года: 79 190 тыс.руб.

Направления использования: приобретение, реконструкция, модернизация газопроводов и сооружений на них, строительство и реконструкция производственно-эксплуатационных баз.

Фонд потребления.

Размер фонда на 01.01.2007 – нет

Размер отчислений в течение года – 31 405 тыс.руб.

Размер фонда использованного за 2007 г. –2079 тыс. рублей

Направления использования фонда: социальные выплаты работникам – материальная помощь по семейным обстоятельствам, материальная помощь при рождении ребенка, выплаты пенсионерам ОАО «Газ-Сервис» к Дню пожилых людей и пр.

2008 год

Резервный фонд.

Размер фонда установленный уставом Общества : не менее 5 % уставного капитала Общества.

Размер фонда на конец года 694 тыс. рублей (20% УК)

Размер отчислений в течение года – нет

Размер фонда использованного в течение финансового года – не использовался.

Фонд социальной сферы.

Размер учредительными документами не определен.

Размер фонда на конец года 5917 тыс. рублей

Размер отчислений в течение года - нет

Размер фонда использованного в течение финансового года - нет

Фонд накопления.

Размер учредительными документами не определен.

Размер фонда на конец года 202 351 тыс. рублей

Размер отчислений в течение года – 166 479 тыс.руб.

Размер фонда использованного в течение финансового года: 13 887 тыс.руб.

Фонд потребления.

Размер учредительными документами не определен.

Размер фонда на конец года 19 191 тыс.руб

Размер отчислений в течение года : нет.

Размер фонда использованного в течение финансового года: 10 135 тыс.руб.

Направления использования фонда: социальные выплаты работникам – материальная помощь по семейным обстоятельствам, материальная помощь при рождении ребенка, бракосочетании, на похороны и пр.

01.04.2009

Резервный фонд

Размер фонда составляет 694 тыс. рублей (20% УК)

Размер фонда использованного в течение отчетного квартала – не использовался.

Фонд социальной сферы.

Размер учредительными документами не определен.

Размер фонда составляет 5 917 тыс. рублей (168,5 % УК)

Размер фонда использованного в течение отчетного квартала – нет.

Фонд накопления.

Размер учредительными документами не определен.

Размер фонда на конец квартала - 202351 тыс. руб.

Размер отчислений в течение квартала – нет.

Размер фонда использованного в течение квартала: нет

Фонд потребления.

Размер фонда на конец отчетного квартала - 16 798

Размер фонда использованного за 1 кв.2009 г. – 2 393 тыс.руб.

Направления использования фонда: социальные выплаты работникам – материальная помощь по семейным обстоятельствам, материальная помощь при рождении ребенка, и пр.

8.1.4.Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента.

Наименование высшего органа управления эмитента – общее собрание акционеров

Порядок уведомления акционеров о проведении общего собрания акционеров:

Сообщение о проведении общего собрания акционеров должно быть сделано не позднее, чем за 20 дней, а сообщение о проведении общего собрания акционеров, повестка дня которого содержит вопрос о реорганизации общества, - не позднее, чем за 30 дней до даты его проведения.

В случае проведения внеочередного общего собрания акционеров, повестка дня которого содержит вопрос об избрании членов совета директоров Общества, сообщение о его проведении должно быть сделано не позднее, чем за 70 дней до даты его проведения.

Сообщение акционерам о проведении Общего собрания акционеров осуществляется путем направления им письменного уведомления. Письменное уведомление акционерам о проведении Общего собрания может быть направлено путем:

- направления заказным письмом почтовой связью;
- направления иным способом (включая средства факсимильной и телеграфной связи, электронной почтой с использованием электронной цифровой подписи);
- вручения акционеру под роспись.

Общество вправе дополнительно информировать акционеров о проведении Общего собрания акционеров через газету «Республика Башкортостан»

. Общее собрание акционеров вправе рассмотреть любой вопрос, который в соответствии с настоящим Уставом и законодательством Российской Федерации относится к компетенции Общего собрания акционеров и включен в повестку дня с соблюдением необходимых процедур.

К компетенции Общего собрания акционеров относятся следующие вопросы:

1. Внесение изменений и дополнений в Устав Общества или утверждение Устава Общества в новой редакции.

2. Реорганизация Общества.

3. Ликвидация Общества, назначение ликвидационной комиссии и утверждение промежуточного и окончательного ликвидационных балансов.

4. Определение количественного состава Совета директоров Общества, избрание его членов и досрочное прекращение их полномочий.

5. Определение количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций и прав, предоставляемых этими акциями.

6. Увеличение уставного капитала Общества путем увеличения номинальной стоимости акций или путем размещения дополнительных акций (в соответствии со статьей 28 Федерального закона).

7. Уменьшение уставного капитала Общества путем уменьшения номинальной стоимости акций, путем приобретения Обществом части акций в целях сокращения их общего количества, а также путем погашения приобретенных или выкупленных Обществом акций.

8. Избрание членов Ревизионной комиссии (Ревизора) Общества и досрочное прекращение их полномочий.

9. Утверждение аудитора Общества.

10. Утверждение годовых отчетов, годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчетов о прибылях и убытках (счетов прибылей и убытков) Общества, а также распределение прибыли, в том числе выплата (объявление) дивидендов, и убытков Общества по результатам финансового года.

11. Утверждение внутренних документов, регулирующих деятельность органов Общества.

12. Избрание членов Счетной комиссии и досрочное прекращение их полномочий.

13. Принятие решений о дроблении и консолидации акций, в соответствии с пунктами 6.19.-6.20. Устава.

14. Принятие решений об одобрении сделок в случаях, предусмотренных статьей 83 Федерального закона.

15. Принятие решения о размещении посредством закрытой подписки акций и ценных бумаг, конвертируемых в акции.

16. Принятие решений об одобрении крупных сделок в случаях, предусмотренных статьей 79 Федерального закона.

17. Приобретение Обществом размещенных акций в случаях, предусмотренных Федеральным законом.

18. Принятие решения об участии в финансово-промышленных группах, ассоциациях и иных объединениях коммерческих организаций.

19. Определение порядка ведения Общего собрания акционеров.

20. Решение иных вопросов, предусмотренных Федеральным законом.

Вопросы, отнесённые к компетенции Общего собрания акционеров, не могут быть переданы на решение генеральному директору Общества.

Вопросы, отнесённые к компетенции Общего собрания акционеров, не могут быть переданы на решение Совету директоров Общества, за исключением вопросов, предусмотренных Федеральным законом.

Общее собрание акционеров не вправе рассматривать и принимать решения по вопросам, не отнесенным к его компетенции Федеральным законом, не включенным в повестку дня, а также изменять повестку дня в ходе собрания.

Решение Общего собрания акционеров по вопросу, поставленному на голосование, принимается большинством голосов акционеров - владельцев голосующих акций Общества, принимающих участие в собрании, если для принятия решения Федеральным законом не установлено иное. Решение по вопросам, указанным в подпунктах 8.7.1. – 8.7.3., 8.7.5., 8.7.17. Устава Общества принимаются Общим собранием акционеров квалифицированным большинством в три четверти голосов акционеров - владельцев голосующих акций, принимающих участие в Общем собрании.

Решение по вопросам, указанным в подпунктах 8.7.2., 8.7.6., 8.7.11., 8.7.13. – 8.7.14., 8.7.16. – 8.7.18. Устава Общества принимается Общим собранием акционеров только по предложению Совета директоров Общества.

. Акционеры (акционер) Общества, являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 2 процентов голосующих акций Общества, вправе внести вопросы в повестку дня годового Общего собрания акционеров и выдвинуть кандидатов в Совет директоров Общества, ревизионную комиссию и счётную комиссию Общества, число которых не может превышать количественный состав соответствующего органа. Такие предложения должны поступить в Общество не позднее чем через 60 дней после окончания финансового года.

Предложение о внесении вопросов в повестку дня Общего собрания акционеров и предложение о выдвижении кандидатов вносится в письменной форме с указанием имени (наименования) представивших их акционеров (акционера), количества и категории (типа) принадлежащих им акций и должны быть подписаны акционерами (акционером).

Предложение о внесении вопросов в повестку дня Общего собрания акционеров должно содержать формулировку каждого предлагаемого вопроса, а предложение о выдвижении кандидатов - имя и данные документа, удостоверяющего личность (серия и (или) номер документа, дата и место его выдачи, орган, выдавший документ), каждого предлагаемого кандидата, наименование органа, для избрания в который он предлагается.

Предложение о внесении вопросов в повестку дня Общего собрания акционеров может содержать формулировку решения по каждому предлагаемому вопросу.

Совет директоров Общества обязан рассмотреть предложения в повестку дня Общего собрания акционеров направленные в Общество:

- заказным письмом почтовой связью по адресу (месту нахождения) единоличного исполнительного органа Общества;
- путем вручения под роспись лицу, осуществляющему функции единоличного исполнительного органа Общества, председателю совета директоров Общества или иному лицу, уполномоченному принимать письменную корреспонденцию, адресованную Обществу;
- направления иным способом (включая средства факсимильной и телеграфной связи, электронной почтой с использованием электронной цифровой подписи).

Датой поступления в Общество предложения акционера (акционеров) в повестку дня годового общего собрания акционеров считается:

- для направленных заказным письмом - дата календарного штемпеля почтового отделения получателя;
- для направленных в Общество посредством электронных видов связи - дата отметки Общества о приеме предложений с присвоением входящего номера;
- для врученных под подпись ответственному лицу - дата отметки о получении предложений.

Предложения в повестку дня годового Общего собрания акционеров, подписанные акционером (акционерами), поступившие в Общество посредством электронных видов связи, должны быть направлены в Общество заказным письмом не позднее чем через 60 дней после окончания финансового года.

В случае получения Обществом нескольких предложений от одного и того же акционера (акционеров) о внесении вопросов в повестку дня Общего собрания акционеров и выдвижении кандидатов в органы управления и контроля Общества, Совет директоров рассматривает предложение, поступившее в Общество в более поздний срок, но при условии соблюдения установленных сроков для направления.

Совет директоров Общества обязан рассмотреть поступившие предложения и принять решение о включении их в повестку дня Общего собрания акционеров или об отказе во включении в указанную повестку дня не позднее 5 (Пяти) дней после окончания срока, установленного в пункте 8.12. Устава. Вопросы, внесенные акционерами (акционером), подлежат включению в повестку дня Общего собрания акционеров, равно как выдвинутые кандидаты подлежат включению в список кандидатур для голосования по выборам в соответствующий орган Общества, за исключением случаев, когда:

- акционерами (акционером) не соблюден срок, установленный пунктом 8.12. Устава;
- акционеры (акционер) не являются владельцами предусмотренного пунктом 8.12. Устава количества голосующих акций Общества;
- данные, предусмотренные пунктом 3 Статьи 53 Федерального закона, являются неполными;

- вопрос, внесённый в повестку дня, не соответствует требованиям Федерального закона и иных правовых актов Российской Федерации.

Внеочередное Общее собрание акционеров проводится по решению Совета директоров Общества на основании его собственной инициативы, требования Ревизионной комиссии, Аудитора Общества, а также акционера (акционеров), являющегося владельцем не менее чем 10 процентов голосующих акций Общества на дату предъявления требования.

Внеочередное Общее собрание акционеров, созывается в соответствии со статьей 55 Федерального закона.

Общее собрание акционеров может быть проведено по месту нахождения Общества, в городе Уфа Республики Башкортостан. Место проведения Общего собрания акционеров определяется при подготовке к проведению Общего собрания акционеров решением Совета директоров Общества.

Общее собрание акционеров правомочно (имеет кворум), если в нем приняли участие акционеры, обладающие в совокупности более чем половиной голосов размещенных голосующих акций общества.

Голосующей акцией общества является обыкновенная акция или привилегированная акция, предоставляющая акционеру, ее владельцу, право голоса при решении вопроса, поставленного на голосование.

Принявшими участие в Общем собрании акционеров, проводимом в форме собрания, считаются акционеры, зарегистрировавшиеся для участия в нем, и акционеры, бюллетени которых получены не позднее двух дней до даты проведения Общего собрания акционеров.

Принявшими участие в Общем собрании акционеров, проводимом в форме заочного голосования, считаются акционеры, бюллетени которых получены до даты окончания приема бюллетеней.

Если повестка дня Общего собрания акционеров включает вопросы, голосование по которым осуществляется разным составом голосующих, определение кворума для принятия решения по этим вопросам осуществляется отдельно. При этом отсутствие кворума для принятия решения по вопросам, голосование по которым осуществляется одним составом голосующих, не препятствует принятию решения по вопросам, голосование по которым осуществляется другим составом голосующих, для принятия которого кворум имеется.

Подготовка к проведению Общего собрания акционеров осуществляется в порядке и в сроки, устанавливаемые Федеральным законом, а также Положением об Общем собрании акционеров.

Общем собрании акционеров председательствует Председатель Совета директоров Общества. В его отсутствие функции Председателя Общего собрания акционеров исполняет один из членов Совета директоров Общества либо лицо, которому Председателем Совета директоров поручено проведение Общего собрания акционеров.

На Общем собрании акционеров, проводимым путем заочного голосования, председательствует Председатель Совета директоров Общества.

Секретарем Общего собрания акционеров является секретарь Совета директоров Общества либо лицо, которому Председателем Совета директоров поручено исполнять функции секретаря Общего собрания акционеров.

При отсутствии кворума для проведения годового Общего собрания акционеров должно быть проведено повторное Общее собрание акционеров с той же повесткой дня.

Повторное Общее собрание акционеров правомочно (имеет кворум), если в нем приняли участие акционеры, обладающие в совокупности не менее чем 30 процентами голосов размещенных голосующих акций Общества.

Голосование на Общем собрании акционеров осуществляется по принципу «одна голосующая акция - один голос», за исключением случаев проведения кумулятивного

голосования по выборам членов Совета директоров Общества в соответствии с Федеральным законом.

. Голосование на Общем собрании акционеров может осуществляться бюллетенями для голосования. Если число акционеров, владельцев голосующих акций более 100 (Ста), голосование должно осуществляться только бюллетенями для голосования. Форма и текст бюллетеней для голосования утверждаются Советом директоров.

Решение Общего собрания акционеров может быть принято без проведения собрания (совместного присутствия акционеров для обсуждения вопросов повестки дня и принятия решений по вопросам, поставленным на голосование) путем проведения заочного голосования. Решения путем проведения заочного голосования могут быть приняты лишь при условии, если в соответствии с Федеральным законом для рассматриваемых вопросов не установлен иной порядок принятия решений.

Принятие решений путем заочного голосования осуществляется в порядке, установленном Федеральным законом и Положением об Общем собрании акционеров.

Акционер вправе обжаловать в суд решение, принятое с нарушением требований Федерального закона, иных правовых актов, в случае, если он не принимал участия в Общем собрании акционеров или голосовал против принятия такого решения и указанным решением нарушены его права и законные интересы. Такое заявление должно быть подано в суд в течение шести месяцев со дня, когда акционер узнал или должен был узнать о принятом решении.

Право на участие в Общем собрании акционеров осуществляется акционером как лично, так и через своего представителя.

Представитель акционера на Общем собрании акционеров действует в соответствии с полномочиями, основанными на указаниях федеральных законов, или актов уполномоченных на то государственных органов, или органов местного самоуправления либо доверенности, составленной в письменной форме. Доверенность на голосование должна содержать сведения о представляемом и представителе (имя или наименование, место жительства или место нахождения, паспортные данные). Доверенность на голосование должна быть оформлена в соответствии с требованиями п. 4 и 5 ст. 185 Гражданского кодекса Российской Федерации или удостоверена нотариально.

8.1.5. Сведения о коммерческих организациях, в которых эмитент владеет не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем 5 процентами обыкновенных акций.

Коммерческих организаций, в которых эмитент владеет не менее 5 % уставного капитала нет.

8.1.6. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом.

Существенные сделки эмитентом в отчетном квартале не совершались.

8.1.7. Сведения о кредитных рейтингах эмитента.

Эмитент не имеет присвоенных специализированными организациями кредитных рейтингов.

8.2 Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента.

Категория акций: акции обыкновенные именные бездокументарные

Номинальная стоимость: 5 (пять) рублей

Количество акций находящихся в обращении: 702164 штук.

Количество объявленных акций: нет.

Количество акций находящихся на балансе эмитента: нет.

Государственный регистрационный номер выпусков:

01-1-30403-D

Распоряжение Самарского регионального отделения ФКЦБ РФ № 04-10779 от 25.05.04 об объединении выпусков ценных бумаг:

01-1-298 от 20.07.1994 г.; – 27340 штук, 01-1п-303 –674824 штук от : 29.07.1994 г.

Акционеры – владельцы обыкновенных акций Эмитента имеют право:

- на получение дивидендов;

- на участие в общем собрании акционеров лично или через своих полномочных представителей в порядке, установленном статьей 57 Федерального закона «Об акционерных обществах», законодательством Республики Башкортостан о приватизации и Уставом;

- на получение части имущества или стоимости части имущества Общества, оставшегося при ликвидации Общества, после расчетов с кредиторами, пропорционально принадлежащим акционерам акциям в очередности и порядке, предусмотренном действующим законодательством Российской Федерации и Республики Башкортостан.

8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента.

Эмитент не имеет таких выпусков ценных бумаг

8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены.

Эмитент не имеет таких выпусков ценных бумаг.

8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых обращаются.

Эмитент не имеет таких выпусков ценных бумаг.

8.3.3. Сведения о выпусках, обязательства по ценным бумагам которых не исполнены (дефолт)

Эмитент не имеет таких выпусков ценных бумаг.

8.4 Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям выпуска – нет облигаций.

Эмитент не имеет облигаций.

8.5. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям выпуска.

Эмитент не имеет облигаций .

8.6. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента.

Регистратор:

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

Место нахождения: 142420, г. Москва, ул. Новочеремушкинская, д.71/32

Почтовый адрес: 142420, г. Москва, ул. Новочеремушкинская, д.71/32

Тел.: (095) 719-39-29, Факс: (095) 719-45-85

Адрес электронной почты: info@draga.ru

Лицензия:

Номер лицензии: № 10-000-1-00291

Дата выдачи: 26.12.2003

Срок действия: бессрочная

Орган, выдавший лицензию: Федеральная комиссия по ценным бумагам при правительстве Российской Федерации

Дата, с которой ведение реестра именных ценных бумаг эмитента осуществляется указанным регистратором: 14.10.2004

8.7. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам.

Основным законодательным актом, регулирующим вопросы импорта и экспорта капитала, является Закон РФ от 10.12.2003. N 173-ФЗ "О валютном регулировании и валютном контроле".

Кроме того, группа Федеральных законов об избежании двойного налогообложения между Российской Федерацией и зарубежными странами:

1. Федеральный закон от 17 июля 1999 г. N 167-ФЗ "О ратификации Соглашения между Правительством Российской Федерации и Правительством Республики Кипр об избежании двойного налогообложения в отношении налогов на доходы и капитал"

2. Федеральный закон от 8 февраля 1998 г. N 18-ФЗ "О ратификации Конвенции между Правительством Российской Федерации и Правительством Французской Республики об избежании двойного налогообложения и предотвращении уклонения от налогов и нарушения

налогового законодательства в отношении налогов на доходы и имущество"

3. Федеральный закон от 19 марта 1997 г. N 65-ФЗ "О ратификации Конвенции между Правительством Российской Федерации и Правительством Соединенного Королевства Великобритании и Северной Ирландии об избежании двойного налогообложения и предотвращении уклонения от налогообложения в отношении налогов на доходы и прирост стоимости имущества и Соглашения между Правительством Российской Федерации и Правительством Соединенного Королевства Великобритании и Северной Ирландии от 15 февраля 1994 года, заключенного в форме обмена нотами, о применении отдельных положений Конвенции"

4. Федеральный закон от 26 февраля 1997 г. N 38-ФЗ "О ратификации Соглашения между Российской Федерацией и Швейцарской Конфедерацией об избежании двойного налогообложения в отношении налогов на доходы и капитал"

5. Федеральный закон от 26 февраля 1997 г. N 42-ФЗ "О ратификации Соглашения между Правительством Российской Федерации и Правительством Канады об избежании двойного налогообложения и предотвращении уклонения от налогообложения в отношении налогов на доходы и имущество"

6. Федеральный закон от 18 декабря 1996 г. N 158-ФЗ "О ратификации Соглашения между Российской Федерацией и Федеративной Республикой Германия об избежании двойного налогообложения в отношении налогов на доходы и имущество"

7. Договор между Российской Федерацией и Соединенными Штатами Америки об избежании двойного налогообложения и предотвращении уклонения от налогообложения в отношении налогов на доходы и капитал (Вашингтон, 17 июня 1992 г.)

8. Конвенция между Правительством СССР и Правительством Японии об избежании двойного налогообложения в отношении налогов на доходы (Токио, 18 января 1986 г.)

9. Федеральный закон от 22.04.1996 г. № 39-ФЗ « О рынке ценных бумаг»

10. Федеральный закон от 05.03.1999 г. № 46-ФЗ « О защите прав и законных интересов инвесторов на рынке ценных бумаг»

11. Федеральный закон от 16.05.2007 г. № 76-ФЗ « О внесении изменений в статьи 224, 275, и 284 части второй налогового кодекса Российской Федерации.

12. Налоговый кодекс Российской Федерации (часть первая, часть вторая)

8.8. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам эмитента.

Налогообложение доходов по размещенным ценным бумагам Общества осуществляется согласно действующему законодательству.

№№	Категории владельцев ценных бумаг	
	Юридические лица - налоговые резиденты РФ	Иностранные юридические лица - (нерезиденты), получающие доходы от источников, находящихся на территории РФ
1. Наименование дохода по размещаемым ценным бумагам	Дивиденды	
2. Наименование налога на доход по ценным бумагам	Налог на прибыль	
3. Ставка налога	9%	15%
4. Порядок и сроки уплаты налога	Налоги с доходов в виде дивидендов взимаются у источника выплаты этих доходов и перечисляются в федеральный бюджет налоговым агентом, осуществившем выплату, в течение 10 дней со дня выплаты дохода.	Сумма налога, удержанного с доходов иностранных организаций, перечисляется налоговым агентом в федеральный бюджет одновременно с выплатой дохода либо в валюте выплаты этого дохода, либо в валюте Российской Федерации по официальному курсу Центрального банка Российской Федерации на дату перечисления налога.
5. Особенности порядка налогообложения для данной категории владельцев ценных бумаг	Общая сумма налога с суммы дивидендов определяется с разницы между суммой дивидендов, подлежащих распределению между акционерами - резидентами, и суммой дивидендов, полученных самим налоговым агентом за отчетный период. В случае, если полученная разница отрицательна, то не возникает обязанности по уплате налога и не производится возмещение из бюджета. Сумма налога, подлежащая удержанию из доходов налогоплательщика - получателя дивидендов, исчисляется исходя из общей суммы налога и доли каждого налогоплательщика в общей сумме дивидендов.	Устранение двойного налогообложения. Для освобождения от налогообложения или применения льготного режима налогообложения налогоплательщик (иностранная организация) должен представить налоговому агенту, выплачивающему доход, до даты выплаты дохода подтверждение, того, что он является резидентом государства, с которым Российская Федерация имеет международный договор (соглашение), регулирующий вопросы налогообложения.. Такое подтверждение должно быть заверено компетентным органом соответствующего иностранного государства. В случае непредставления подтверждения до даты выплаты дохода налоговый агент обязан удержать налог на доходы иностранной организации.  В соответствии с п. 2 статьи 312 НК иностранный получатель дохода имеет право на возврат ранее удержанного налога по доходу, выплаченному ему ранее, в течение трех лет с момента окончания налогового периода, в котором был выплачен доход, при условии предоставления иностранным получателем дохода в налоговый орган по месту постановки на учет налогового агента соответствующих документов (перечень приведен в статье 312 НК РФ).  Возврат ранее удержанного и уплаченного налога осуществляется в месячный срок со дня подачи заявления и упомянутых документов.
6. Законодательные и нормативные акты, регламентирующие порядок налогообложения указанных доходов	Глава 25 Налогового Кодекса РФ "Налог на прибыль организаций"	
№№	Категории владельцев ценных бумаг	
	Физические лица - налоговые резиденты РФ	Иностранные физические лица - (нерезиденты), получающие доходы от источников, находящихся на территории РФ

1. Наименование дохода по размещаемым ценным бумагам	Дивиденды	
2. Наименование налога на доход по ценным бумагам	Налог на доходы физических лиц	
3. Ставка налога	9%	15% (с 01.01.2008)
4. Порядок и сроки уплаты налога	Налог перечисляется в бюджет в день, когда сумма получена в банке или перечислена на счета учредителей.	Налог перечисляется в бюджет в день, когда сумма получена в банке или перечислена на счета учредителей.
5. Особенности порядка налогообложения для данной категории владельцев ценных бумаг	<p>Общая сумма налога с суммы дивидендов определяется с разницы между суммой дивидендов, подлежащих распределению между акционерами - резидентами, и суммой дивидендов, полученных самим налоговым агентом за отчетный период.</p> <p>В случае, если полученная разница отрицательна, то не возникает обязанности по уплате налога и не производится возмещение из бюджета.</p> <p>Сумма налога, подлежащая удержанию из доходов налогоплательщика - получателя дивидендов, исчисляется исходя из общей суммы налога и доли каждого налогоплательщика в общей сумме дивидендов.</p>	<p>Устранение двойного налогообложения. Для освобождения от налогообложения или применения льготного режима налогообложения налогоплательщик (иностранная организация) должен представить налоговому агенту, выплачивающему доход, до даты выплаты дохода подтверждение, того, что он является резидентом государства, с которым Российская Федерация имеет международный договор (соглашение), регулирующий вопросы налогообложения.. Такое подтверждение должно быть заверено компетентным органом соответствующего иностранного государства. В случае непредставления подтверждения до даты выплаты дохода налоговый агент обязан удержать налог на доходы иностранной организации.</p> <p>В соответствии с п. 2 статьи 312 НК иностранный получатель дохода имеет право на возврат ранее удержанного налога по доходу, выплаченному ему ранее, в течение трех лет с момента окончания налогового периода, в котором был выплачен доход, при условии предоставления иностранным получателем дохода в налоговый орган по месту постановки на учет налогового агента соответствующих документов (перечень приведен в статье 312 НК РФ).</p> <p>Возврат ранее удержанного и уплаченного налога осуществляется в месячный срок со дня подачи заявления и упомянутых документов.</p>
6. Законодательные и нормативные акты, регламентирующие порядок налогообложения указанных доходов	Глава 23 Налогового Кодекса РФ "Налог на прибыль организаций"	

Налогообложение доходов по дивидендам, выплачиваемым эмитентом за 2008 год, будет производиться по следующим ставкам :

Юридические лица – резиденты – 9 %

Нерезиденты – 15 %

Физические лица – резиденты- 9 %

Физические лица – нерезиденты – 15 %

Налогообложение доходов физических лиц от реализации размещаемых ценных бумаг

8.9.Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента

Категория акций: обыкновенные  
Форма акций: именные бездокументарные  
Полное наименование категории/типа акций: акции обыкновенные именные бездокументарные

Период 2004 г.

Общим собранием акционеров от 24 мая 2005 года утверждено решение Совета директоров (протокол № 6 от 19.04.2005 года) о выплате дивидендов по результатам работы за 2004 год в размере 15 рублей на одну акцию.

Общая сумма дивидендов, начисленных на акцию данной категории (типа) (руб.):  
10 532 460

Срок выплаты дивидендов : в период с 01.07.2005 г. по 31.12.2005 г.

Общая сумма дивидендов, фактически выплаченных по акциям данной категории (типа) (руб.): 10 032 142

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

Период 2005 г.

Общим собранием акционеров от 15 июня 2006 года утверждено решение Совета директоров (протокол № 6 от 21.04.2006 г.) о выплате дивидендов по результатам работы за 2005 год в размере 10 рублей на одну акцию

Общая сумма дивидендов, начисленных на акцию данной категории (типа) (руб.):  
7 021 640

Срок выплаты дивидендов: в период с 01.07.2006 г. по 31.12.2006 г

Общая сумма дивидендов, фактически выплаченных по акциям данной категории (типа) (руб.): 6 919 550

Дивиденды выплачены не в полном объеме в виду непредставления акционерами полных реквизитов для перечисления денежных средств, возврата почтовых переводов в виду изменения места жительства акционеров, несвоевременного оформления наследственных дел.

Период 2006 г.

Утверждено решение о выплате дивидендов по итогам работы за 2006 год на Общем собрании акционеров, которое состоялось 18 июня 2007 года (Протокол Совета директоров № 1 от 25.06.2007 г.)

Размер дивиденда на 1 акцию – 33,6 рубля

Общая сумма дивидендов, начисленных на акцию данной категории (типа) (руб.):23 594 821 рублей

Срок выплаты: с 1 июля 2007 г. по 31 декабря 2007 г.

Общая сумма дивидендов, фактически выплаченных по акциям данной категории (типа) (руб.): 22 370 749 рублей.

Дивиденды выплачены не в полном объеме в виду непредставления акционерами полных реквизитов для перечисления денежных средств, возврата почтовых переводов в виду изменения места жительства акционеров, несвоевременного оформления наследственных дел.

Период 2007 г.

Утверждение решения о выплате дивидендов по результатам работы Общества в 2007 году состоится на Общем собрании акционеров, которое состоится 18 июня 2008 года (Протокол решения совета директоров № 8 от 28 апреля 2008 года)

Размер дивиденда на 1 акцию – 59,31 рубля

Общая сумма дивидендов, начисленных на акцию данной категории (типа) (руб.): 41 647,2 тыс. рублей

Срок выплаты: в течение 180 дней со дня принятия решения о выплате годовых дивидендов . Общая сумма дивидендов, фактически выплаченных по акциям данной категории (типа) (руб.): 41 341, 4 тыс.рублей.

Дивиденды выплачены не в полном объеме в виду непредставления акционерами полных реквизитов для перечисления денежных средств, возврата почтовых переводов в виду изменения места жительства акционеров, несвоевременного оформления наследственных дел.

Категория: привилегированные

Тип акций: Б

Период 2002 год

Привилегированные акции типа Б приобрели статус обыкновенных акций с 26 апреля 2002 г. согласно п. 4 Ст. 43 закона «О приватизации государственного и муниципального имущества» № 178 –ФЗ от 21.12.2001 г.

8.10.Иные сведения.

Иных сведений нет.

# **П Р И Л О Ж Е Н И Е**

# ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ

## Открытого Акционерного Общества «ГАЗ-СЕРВИС»

### Республики Башкортостан

за 2008 год

(с извлечениями разделов, дублирующих информацию представленную в разделах настоящего отчета эмитента)

#### Содержание

1. Организация и сферы деятельности .....	3
1.1. Описание предприятия.....	3
1.2. Финансово-хозяйственная деятельность ОАО «Газ-Сервис» в 2008 году. ....	3
1.3. Информация о реестродержателе и аудиторе Общества. ....	12
1.4. Информация об органах управления .....	12
1.5. Динамика прибыли за 2008 год.....	12
2. Основы предоставления информации в отчетности .....	15
2.1. Основные положения учетной политики Общества, изменения в учетной политике, существенно влияющие на оценку и принятие решения пользователями бухгалтерской отчетности в отчетном году или в периодах, следующих за отчетным периодом.....	15
2.1.1. Инвентаризация имущества и обязательств .....	36
2.1.2. Состав и оценка основных средств.....	37
2.1.3. Состав и оценка нематериальных активов.....	39
2.1.4. Вложения во внеоборотные активы.....	40
2.1.5. Научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы (НИОКРиТР).....	41
2.1.6. Материально-производственные запасы.....	41
2.1.7. Учет расходов .....	42
2.1.8. Учет доходов.....	45
2.1.9. Учет средств бюджетного и целевого финансирования.....	46
2.1.10. Учет финансовых вложений.....	47
2.1.11. Учет резервов.....	48
2.1.12. Формирование и расходование прибыли .....	48
2.1.13. Порядок учета расчетов по налогу на прибыль.....	49
2.1.14. Учет налогов и сборов, изменения в учетной политике для целей налогообложения, существенно влияющие на оценку и принятие решения пользователями налоговой отчетности в отчетном году или в периодах, следующих за отчетным периодом. ....	50
2.1.15. Изменение вступительного баланса на 01.01.08г.....	65
3. Анализ и оценка структуры баланса .....	66
4. Пояснения по существенным статьям бухгалтерского баланса. ....	74

4.1.	Основные средства .....	74
4.1.1.	Движение основных средств и накопленной амортизации .....	76
4.1.2.	Затраты Общества на реконструкцию, модернизацию, приобретение и замену основных средств, строительство и реконструкцию производственно-эксплуатационных баз и других объектов. ....	78
4.2.	Финансовые вложения .....	82
4.3.	Запасы .....	83
4.4.	Дебиторская задолженность .....	8101
4.5.	Уставный капитал. Изменения величины собственного капитала .....	97
4.6.	Долгосрочные обязательства .....	102
4.7.	Кредиторская задолженность .....	103
4.8.	Задолженность по налогам и сборам .....	108
4.9.	Кредиты и займы .....	108
5.	Пояснения к отчету о прибылях и убытках. ....	109
5.1.	Доходы и расходы по обычным видам деятельности .....	109
5.2.	Прочие доходы и расходы. ....	112
5.3.	Формирование чистой прибыли предприятия за 2008 год. ....	114
5.4.	Прибыль, приходящаяся на одну акцию. ....	116
6.	Прекращаемая деятельность .....	116.
7.	Информация о связанных сторонах, Аффилированные лица .....	120
8.	Отчетность по сегментам .....	125
9.	Государственная помощь .....	127
10.	Условные факты хозяйственной деятельности. ....	128
10.1.	Неразрешенные на отчетную дату разногласия с налоговыми органами по поводу уплаты платежей в бюджет .....	128
10.2.	Существующие и потенциальные иски против Общества .....	128
10.3.	Обеспечения обязательств полученные и выданные. ....	128
11.	Страхование .....	128

Данная Пояснительная записка является неотъемлемой частью годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности ОАО «Газ-Сервис» за 2008 год, подготовленной в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

## 1. Организация и сферы деятельности

### 1.1. см.раздел III отчета эмитента

### 1.2. Финансово-хозяйственная деятельность ОАО «Газ-Сервис» в 2008 году.

Открытое акционерное общество «Газ-Сервис», являясь одним из крупнейших газораспределительных предприятий Российской Федерации, представляет собой естественную монополию в сфере газораспределения Республики Башкортостан.

В целях обеспечения бесперебойного, надёжного и безаварийного газоснабжения потребителей Республики ОАО «Газ-Сервис» осуществляет транспортировку сетевого газа; хранение, транспортировку и реализацию потребителям сжиженного газа; обслуживание объектов газового хозяйства и во исполнение Программы газификации Республики Башкортостан обеспечивает строительство, реконструкцию и развитие объектов газоснабжения.

Протяженность газопроводов в зоне обслуживания ОАО «Газ-Сервис» по состоянию на 01.01.2009г. составляет 40536,83 км. В целом по Республике газифицировано более 1,265 млн. квартир, в том числе природным газом 1,196 млн. квартир. Количество эксплуатируемых газораспределительных регуляторных пунктов (ГРП) составляет 2290 шт., шкафных регуляторных пунктов (ШРП) – 4882 шт. Уровень газификации природным газом составляет 79,81 %, в том числе в сельской местности – 62,08 %.

Во исполнение постановления Правительства Республики Башкортостан от 30.05.2008г. №180 «О подготовке объектов энергетического хозяйства, жилищно-коммунального и социального назначения к работе в осенне-зимний период 2008-2009 годов» и приказа ОАО «Газ-Сервис» от 29.04.2008г. №150 «Об итогах работы газового хозяйства ОАО «Газ-Сервис» в осенне-зимний период 2007-2008гг. и подготовке к предстоящему сезону 2008-2009гг.» в 2008 г. выполнены следующие работы:

- Опрессовано 978,74 км подземных газопроводов при плане 899,62 км (109%).
- Произведена проверка плотности подземных газопроводов приборным методом 5661,89 км при плане 5639,56 км (100%).
- Обследовано приборным методом состояние изоляции 5743,56 км подземных газопроводов, при плане 5738,09 км (100 %).
- Выполнен текущий ремонт ГРП – 2290 ед. при плане 2197 ед. (104 %).
- Выполнен текущий ремонт ШРП – 4882 ед. при плане 4613 ед. (106 %). Работы выполняются по графику.
- Выполнен текущий ремонт запорной арматуры – 26799 ед. при плане 26799 ед. (100 %).
- Подготовлено транспортных средств и механизмов – 1245 ед. при плане 1245 ед. (100 %).

Выполнение работ по текущему, капитальному ремонту, реконструкции и модернизации объектов газоснабжения в 2008 году велось по утвержденному плану.

1. Текущий ремонт объектов газоснабжения произведен на 115582,1 тыс. рублей при плане 109974,2 тыс. руб. – 105,1 % от годового плана. В том числе по объектам:

1.1 Газопроводы и объекты на них: при плане 91042,1 тыс. руб. фактические расходы на текущий ремонт составили 97876,5 тыс. руб., т.е. 107,5 % от годового плана. Во

исполнение распоряжения №366-Р от 07.08.2008г., был произведен большой объем покраски на сумму 70837,8 тыс. рублей при плане 61636,4 тыс. руб. – 114,9 % от годового плана.

1.2 Внутридомовое газовое оборудование: при плане 4282,7 тыс. руб. фактические расходы на текущий ремонт составили 2296,9 тыс. руб., т.е. 54 % от годового плана.

1.3 Производственные базы, здания, сооружения: при плане 12493,4 тыс. руб. фактические расходы на текущий ремонт составили 14109,6 тыс. руб., т.е. 112,9 % от годового плана.

1.4 Газонаполнительные станции и пункты, авто-газозаправочные пункты: при плане 1227,9 тыс. руб. фактические расходы на текущий ремонт составили 1349,1 тыс. руб., т.е. 109,9 % от годового плана.

2. Капитальный ремонт объектов газоснабжения при утвержденном плане 92341,1 тыс. руб. фактически составил 104868,3 тыс. руб. – 113,6 % от годового плана Общества. В том числе по объектам:

2.1 Газопроводы и объекты на них: при плане 61293,1 тыс. руб. фактические расходы на капитальный ремонт составили 71450,3 тыс. руб., т.е. 116,6 % от годового плана. Для восстановления ресурсов эксплуатации в 2008 году был выполнен капитальный ремонт 6,47 км газопроводов при плане 4,65 км (139,3 %) на сумму 14020,0 тыс. руб., заменено 5 шт. шкафных газорегуляторных пункта (ШРП) на сумму 825,72 тыс. рублей. Проведен капитальный ремонт оборудования газорегуляторных пунктов 234 шт. на сумму 3918,0 тыс. рублей.

2.2 Внутридомовое газовое оборудование: при плане 1313,7 тыс. руб. фактические расходы на капитальный ремонт составили 786,8 тыс. руб., т.е. 60 % от годового плана.

2.3 Газонаполнительные станции и пункты, авто-газозаправочные пункты: при плане 4212,9 тыс. руб. фактические расходы на капитальный ремонт 3201,1 тыс. руб. – 76 % от годового плана.

2.4 Прочие объекты и имущество: при плане 524,3 тыс. руб. факт составил 538,3 тыс. руб. 102,7 % от годового плана.

2.5 Техническое диагностирование: при утвержденном плане 24,99 млн. руб. фактические расходы на техническое диагностирование составили 28,89 млн. руб., т.е. 115,6 % от годового плана. Всего в 2008г. проведено диагностирование 310,06 км газопроводов 137 ГРП и 9 объектов эксплуатирующих СУГ на сумму 28,83 млн. руб. Работы проводились экспертными организациями, имеющими лицензии, аттестованные лаборатории неразрушающего контроля, а также все необходимое диагностическое оборудование и квалифицированных специалистов в области экспертизы промышленной безопасности. В целях сокращения стоимости часть работ выполнялась непосредственно специалистами филиалов Общества. При варианте замены газопроводов и ГРП эта сумма увеличилась бы в девять – десять раз, и потребовалось бы значительное вложение трудовых и временных затрат.

Согласно распоряжению №387-р от 05.09.2008г. «Об изменении плана текущего, капитального ремонтов и капитальных вложений на 2008г.», резерв аппарата 24209,8 тыс. руб. был направлен на покраску газопроводов - 20629,1 тыс. руб. и техническое диагностирование газопроводов – 3580,7 тыс. руб.

3. Расходы на реконструкцию, модернизацию объектов газоснабжения, находящихся в собственности Общества, на приобретение основных средств, строительство и реконструкцию производственно-эксплуатационных баз в 2008 году 176 493 тыс. руб. – 131,2 % от годового плана 134 474 тыс. руб. В том числе по объектам:

3.1 Газопроводы и объекты на них: при плане 33 257 тыс. руб. фактические расходы на реконструкцию составили 44 161 тыс. руб., т.е. 133 % от годового плана.

3.2. Приобретение имущества при плане 45 509 тыс.руб. фактические расходы составили 67 907 тыс.руб., т.е. 149,2 % от годового плана.

3.3 Строительство и реконструкция производственно-эксплуатационных баз при плане 55 708 тыс.руб. фактические расходы составили 64 428 тыс.руб., т.е. 116 % от годового плана.

При перекладке газопроводов через естественные и искусственные преграды применяется метод наклонно – направленного бурения, в 2008 году на сумму 22374,86 тыс. руб., протяженностью 2,67 км.

В 2008 году на основании проведенного энергоаудита разработана программа энергосбережения ОАО «Газ-Сервис» на 2008 – 2010 гг., в которой определены основные направления и мероприятия по экономии тепла, газа, электроэнергии и моторного топлива.

С учетом всех мероприятий по энергосбережению в ОАО «Газ-Сервис», в 2008 году получен годовой экономический эффект в размере 3 млн. 830 тыс. руб. В частности, строительство новых газопроводов из полиэтиленовых труб (298,0 км) позволило получить экономический эффект за 2008 год в размере 1543 тыс. руб. Замена катодных станций электрохимической защиты подземных газопроводов на станции нового поколения, позволило получить экономический эффект в размере около 155 тыс. руб. В результате оборудования стоянок автотракторной техники обогревателями, в зимний период был получен экономический эффект в размере 147 тыс. рублей.

В целях улучшения и повышения безопасности газоснабжения в 2008 году реконструировали 5,61 км газопроводов на сумму 8107,0 тыс. рублей, заменили и установили 8 ПГБ и 27 ШРП на сумму 8012,56 тыс. рублей;

ОАО «Газ-Сервис» продолжает работу по установке систем телеметрии на ГРП (ПГБ). Комплекс телеметрии контролирует дистанционно основные технологические параметры газорегуляторного пункта, что позволяет аварийно-диспетчерским службам (АДС) мгновенно реагировать на любые нарушения технологического режима. На сегодняшний день подобными системами оснащены 151 ГРП, из них 30 ГРП введены в 2008 г. на сумму 10,17 млн. руб. Кроме этого система телеметрии установлена на 24 ГРП обслуживаемых ОАО «Газ-Сервис» по договору аренды с ОАО «Газпромрегионгаз». Работа по установке систем телеметрии на объектах ОАО «Газпромрегионгаз» были выполнены в 2008 г. в рамках реализации «Программы реконструкции и технического перевооружения хозяйства ОАО «Газпромрегионгаз на 2008 год».

### **Финансово-экономические показатели работы Общества за 2008 год.**

#### **ПРИРОДНЫЙ ГАЗ**

Объем транспортировки природного газа, без потребленных объемов газа на собственные технологические нужды Общества, составил 14 843,9 млн. м<sup>3</sup> при плане 14673,5 млн.м<sup>3</sup> или 101,2 % к уровню, запланированному в бюджете доходов и расходов ОАО «Газ-сервис».

Утвержденный уровень тарифов на транспортировку природного газа и выполнение объема транспортировки газа позволили Обществу получить доходы в сумме 2 673 855 тыс.рублей при плане 2 712 993 тыс.рублей без учета НДС. Выполнение плана доходов составило 98,6%, в том числе по группам потребителей:

По группам потребления	Объем транспортировки, млн.м <sup>3</sup>			Доходы, тыс.руб. без НДС		
	план	факт	% вып.	план	факт	% вып.
I группа	10205,5	10853,2	106,3	1430301	1521087	106,3
II группа	1197	1066,5	89,1	241351	215419	89,3
III группа	1231	1069,3	86,9	354147	312506	88,2
Население	2040	1854,9	90,9	687194	624843	90,9
Всего	14673,5	14843,9	101,2	2712993	2673855	98,6

Не выполнение плана доходов объясняется тем, что средний тариф составил всего 180,13 руб./1000м<sup>3</sup> вместо установленного ФСТ РФ 185,45 руб./1000м<sup>3</sup> из-за уменьшения потребления газа потребителями, имеющими наиболее высокий тариф.

Расходы за отчетный период составили 2 344 229 тыс. рублей (94,8%) при плане 2 471 643 тыс. рублей. Уменьшение затрат связано с экономией расходов по фонду оплаты труда из-за переноса срока начисления и выплаты вознаграждения по итогам работы за год на I квартал года, следующего за отчетным.

Прибыль от оказания услуг по транспортировке природного газа получена в сумме 329 626 тыс. рублей, при плане 241 350 тыс. рублей. Рентабельность по данному виду деятельности составила 14,1% при плане 9,8%.

В 2008 году планами ОАО «Газ-Сервис» предусматривалась транспортировка 14 673,5 млн.м<sup>3</sup> газа, на сумму 2 712,9 млн. рублей за вычетом налога на добавленную стоимость. Фактически транспортировано потребителям 14 843,9 млн. м<sup>3</sup> газа, на сумму 2 673,8 млн. рублей.

Структура потребления газа в 2008 году представляла собой следующее:

Категории потребителей газа	Плановые показатели		Фактические показатели	
	Объемы транспортировки, млн.м <sup>3</sup>	Суммы транспортировки, млн.руб. (с учетом НДС)	Объемы транспортировки, млн.м <sup>3</sup>	Суммы транспортировки, млн.руб. (с учетом НДС)
Промышленность и КБО	12 633,5	2 390,4	12 989	2 417,8
Население	2 040,0	810,9	1 854,9	737,3
Итого протранспортировано потребителям	14 673,5	3 201,3	14 843,9	3 155,1
Собственные нужды «Газ-Сервис»	11,866	20,3	8,419	16,58
Потери в газораспределительных сетях	58,364	113,3	59,55	116,49

В связи с увеличением фактически протранспортированного объема газа потребителям, потери газа в газораспределительных сетях превысили планируемые, но они не вышли за рамки утвержденного процента потерь ФСТ РФ и составляют за 2008 год по ОАО «Газ-Сервис» 0,401%.

Транспортировка природного газа в 2008 году осуществлялась на основании 3-х сторонних договоров поставки и транспортировки газа, заключаемых между Поставщиком ООО «Башкиргаз», газораспределительной организацией ОАО «Газ-Сервис» и Потребителями. Всего заключено 7 436 договоров. В соответствии заключенным договорам, потребители производили оплату полученных услуг на расчетные счета филиалов и аппарата Общества.

В 2008 году начисление за услуги по транспортировке природного газа с налогом на добавленную стоимость составили 3 155,1 млн.руб., поступило на расчетный счет ОАО «Газ-Сервис» 3 155,1 млн.рублей, т.е. оплата текущего потребления составила 100%.

### *СЖИЖЕННЫЙ ГАЗ*

В отчетном периоде реализовано 18 931,39 тонн сжиженного газа, что на 2,6% ниже запланированного уровня (19 453,38 тонн). Снижение реализации связано с уменьшением потребления сжиженного газа населением.

Доходы от реализации сжиженного газа, с учетом возмещения выпадающих доходов от предоставления льгот населению, получены в сумме 194 506 тыс. рублей, что на 14,1% ниже запланированного уровня.

Расходы по сжиженному газу составили 214 774 тыс. рублей, что на 13,1% ниже планируемого уровня.

От деятельности по газоснабжению сжиженным газом, с учетом возмещения выпадающих доходов от предоставления льгот населению, убыток составил 20 268 тыс.

рублей, при плановом убытке 20 496 тыс.рублей. Причиной получения убытка от деятельности по реализации сжиженного газа является недозагруженность ГНС.

### *ПРОЧАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ*

К услугам по прочей деятельности относятся обслуживание газовых сетей по договорам, обслуживание газового оборудования (в том числе проведение ППР ВДГО), работы по газификации (врезка и пуск газа, монтаж и демонтаж газового оборудования, установка счётчиков, технический надзор и прочие услуги по газификации), внеплановое подключение и отключение потребителей, строительство новых газопроводов (хозяйственным способом), а также торговля.

План доходов для филиалов ОАО «Газ-Сервис» по прочей деятельности на 2008 год был увеличен по сравнению с 2007 годом более чем на 50%. Тем не менее, он был выполнен на 103% и составил 642 570 тыс. рублей в виде финансовых поступлений без учета доходов от технического обслуживания ВДГО населению.

Основной задачей прочей деятельности в 2008 г. стало значительное увеличение объема оказываемых услуг по строительно-монтажным работам. С этой целью было проведено совещание по прочей деятельности ОАО «Газ-Сервис» 18.04.2008 г.

По результатам совещания:

- дополнительно организовано 13 монтажных групп, полностью укомплектованных современным сварочным оборудованием, включая оборудование для сварки полиэтиленовых труб. Созданы две бригады для технического обслуживания автоматизированных узлов учета газа.

- Обществом заключен договор № 07/08/13-169 с ООО «Аскон-Уфа» на поставку и сопровождение программного обеспечения «Чертежно-конструкторская система Компас-График V10», по которому были приобретены 8 комплектов программ. С 16 по 19 июня 2008 г. в филиале «УЭЦ» прошли обучение 7 специалистов по проектным работам и в результате к концу года, только с помощью программы «Компас», было осуществлено проектных работ на сумму 2 500 тыс. руб.

Не маловажным фактором является обеспечение филиалов материалами для выполнения строительно-монтажных работ. С этой целью был организован реестр договоров, заключенных с юридическими лицами на выполнение СМР. С помощью реестра каждый договор сопровождается до полного выполнения объема работ и окончательной оплаты со стороны заказчика. Таким образом отслеживались поступления денежных средств, затраты на материалы для выполнения работ в рамках каждого договора, соответственно филиалы оперативно обеспечивались материалами и инструментами, принимались меры по недопущению возникновения дебиторской задолженности и удержанию рентабельности на плановом уровне.

Благодаря всем проведенным мероприятиям доход от работ по газификации составил 374 078 тыс. рублей.

Расширился ассортимент и объем товарооборота. Изменился подход к реализации газового оборудования. На сегодняшний момент важно не только продать товар, но и грамотно смонтировать, запустить и в дальнейшем обслуживать газовое оборудование.

В этом вопросе наработан положительный опыт работы с оборудованием «Газлюкс». Отработана система гарантийного ремонта, обеспечения запчастями, документооборота. Только на гарантийном ремонте оборудования «Газлюкс» Общество заработало 136 тыс. руб. В итоге товарооборот за 2008 г. составил 78 140 тыс. руб.

Всего от оказания услуг по прочей деятельности получены доходы в сумме 797 877 тыс. рублей или 131,9% от запланированного уровня, в том числе от следующих видов услуг:

- Обслуживание газовых сетей по договорам – 94 314,1 т. руб.

- Обслуживание газового оборудования, включая техническое обслуживание внутримного газового оборудования – 179138,0 т. руб.
- Работы по газификации – 424 434,2 т. руб. В том числе заключение и исполнение крупных договоров по строительству газовых сетей и выполнению проектных работ.
- Доходы по торговле составили 71 473,1 т. руб.
- Реализация путевок в санаторий «Красноусольский» составила 9 278,6 т. руб.
- Подключение, отключение потребителей за нарушение сроков оплаты за использованный газ совместно с ООО «Башкиргаз» - 5 006,2 т. руб.

Расходы по прочей деятельности составили 679 904 тыс. рублей, или 125,9% от запланированного уровня.

Прибыль от оказания услуг по прочей деятельности составила 117 973 тыс. рублей или 182,1% к плану. Рентабельность услуг по прочей деятельности – 17,4% при плане - 12%.

**Финансовый результат от основных видов деятельности  
в целом по ОАО «Газ-Сервис».**

По всем видам деятельности за отчетный период Обществом получены доходы в сумме 3 652 029 тыс. рублей.

Финансовый результат от основных видов деятельности Общества составил 413122 тыс. рублей - 152,6% к плану.

Чистая прибыль составила 178 164 тыс. рублей - 365% к плану.

Наибольшее влияние на изменение технико-экономических показателей деятельности предприятия за анализируемый период оказало изменение тарифов транспортировки природного газа, при сокращении эксплуатационных расходов и увеличении объемов работ по прочей деятельности.

*Анализ итогов финансово-экономических результатов от продаж по видам  
деятельности в 2008 году :*

тыс.руб.

Вид деятельности	Доходы	Расходы	Прибыль	Рентабельность, %	Уд.вес, %
Транспортировка газа	2 673 855	2 344 229	329 626	14,1	73,3
Реализация сжиженного газа	180 297	214 774	-34 477	-	4,9
* Реализация сжиженного газа с учетом возмещения выпадающих доходов от предоставления льгот	194 506	214 774	-20 268	-	
Прочая деятельность	797 877	679 904	117 973	17,4	21,8
<b>ВСЕГО</b>	<b>3 652 029</b>	<b>3 238 907</b>	<b>413 122</b>	<b>12,8</b>	<b>100,0</b>

**Исполнение бюджета доходов и расходов.**

Доходная часть бюджета составила 3 652 029 тысяч рублей при утвержденном плане 3 529 605 тысяч рублей, т.е. фактические доходы превысили плановые на 122 424 тысячи рублей. Увеличение доходной части бюджета по сравнению с планом связано с ростом объемов работ по прочей деятельности, с привлечением субподрядных организаций при выполнении строительно-монтажных работ.

Расходная часть бюджета составила 3 238 907 тысяч рублей при утвержденном плане 3 258 932 тысячи рублей, т.е. фактические расходы ниже плановых на 20 025 тысяч

рублей. Снижение расходов связано с уменьшением фактически выплаченного фонда оплаты труда из-за переноса срока начисления и выплаты вознаграждения по итогам работы за год на I квартал года, следующего за отчетным.

Общий финансовый результат (прибыль от продаж) составил 413 122 тысячи рублей, при плане 270 673 тысячи рублей, т.е. фактическая прибыль от продаж превысила плановый показатель на 142 449 тысяч рублей из-за увеличения доходов и снижения расходов по сравнению с показателями бюджета доходов и расходов.

С учетом прочих доходов и расходов прибыль до налогообложения по ОАО "Газ-Сервис" составила 309 401 тысячу рублей, при плане 110 958 тысяч рублей. После исчисления всех причитающихся налогов, чистая прибыль, остающаяся в распоряжении предприятия составила 178 164 тысячи рублей, при плане 48 801 тысяча рублей, т.е. на 129 363 тысяч рублей больше запланированного.

По природному газу доходы составили 2 673 855 тысяч рублей, или на 39 138 тысяч рублей ниже уровня заложенного в бюджете. План доходов недовыполнен из-за снижения объема транспортировки газа для населения. План доходов от транспортировки природного газа населению выполнен на 90,9%, снижение доходов на 62 351 тысячу рублей. План доходов от транспортировки природного газа прочим потребителям выполнен на 101,1%, перевыполнен на 23 213 тысячи рублей.

Расходная часть по природному газу (по эксплуатационным расходам ГРО) составила 2 344 229 тысячи рублей, на 127 414 тысяч рублей ниже уровня предусмотренного бюджетом. Экономия эксплуатационных затрат по статьям – оплата труда – 122 381 тысячу рублей, отчисления на ЕСН – 40 881 тысяч рублей.

По сжиженному газу доходы от реализации составили 180 297 тысяч рублей, или на 31315 тысяч рублей меньше уровня, заложенного в бюджете. С учетом возмещения из бюджетов всех уровней затрат по реализации сжиженного газа населению, имеющему льготы, доходы составили 194 506 тысяч рублей (план 226 571 тысяч рублей), т.е. фактические доходы ниже плановых на 32 065 тысяч рублей. Снижение доходов связано с уменьшением объема реализации газа населению и промышленным потребителям в баллонах. Так как цена реализации сжиженного газа в емкостях ниже цены реализации в баллонах, объем доходов ниже планового при выполнении плана реализации (кроме населения).

Расходы по сжиженному газу – по оплате реализованного газа 93 943 тысяч рублей, на 6634 тысяч рублей меньше плана, по эксплуатационным расходам – 120 831 тысяч рублей (план 146490 тысяч рублей), на 25 659 тысяч рублей ниже уровня предусмотренного бюджетом.

По прочей деятельности как доходы, так и расходы превысили бюджетные показатели, а финансовый результат составил 117 973 тысяч рублей, т.е. на 53 195 тысяч рублей больше запланированного. Увеличение объема работ по прочей деятельности связано с производством строительно-монтажных работ с привлечением субподрядных организаций. Превышение расходов произошло по статьям – материальные расходы и прочие из-за отражения услуг субподрядчиков и материалов для производства работ (трубы).

### ***Итоги капитального строительства по ОАО «Газ-Сервис» за 2008 год.***

Коллективом ОАО «Газ-Сервис» за 2008 год освоено капитальных вложений на строительстве газопроводов, реконструкции, капитальном ремонте производственно-эксплуатационных баз газового хозяйства в объеме 1289,7 млн. рублей, в том числе:

- а) строительство газопроводов - 1153,8 млн. рублей
- б) производственно-эксплуатационных баз Общества – 135,9млн. рублей (строительство, реконструкция, капитальный ремонт).

И Газопроводы, газификация жилого фонда.

По Республике Башкортостан в 2008 году, за счет всех источников финансирования построено и введено в эксплуатацию 1060,44 км распределительных газопроводов, в том числе:

а) за счет бюджета РБ – 578,28 км / 426,5 млн. рублей, заказчик – застройщик ОАО «Газ-Сервис»;

б) за счет инвестиций ООО «Межрегионгаза» - 104,865 км/400 млн. рублей, заказчик – застройщик ОАО «Газ-Сервис»;

в) за счет бюджета г. Уфы – 12,9 км/16,5 млн. рублей, заказчик – застройщик ОАО «Газ-Сервис» (филиал «Уфагаз»);

г) за счет долевого участия бюджета РБ и РФ по ФЦП «Социальное развитие села до 2012 года» - 144,56 км/ 150,8 млн. рублей, госзаказчик Минсельхоз РБ;

д) за счет средств организаций, ведомств, населения – 282,7 км.

За прошедшей год по территории Республики Башкортостан построено и введено на 515,4 км газопроводов больше чем в 2007 году (184,8%).

Впервые природный газ получили 40 населенных пунктов Республики Башкортостан, в том числе 18 сельских населенных пунктов от межпоселковых газопроводов, построенных за счет инвестиций ООО «Межрегионгаз», это:

а) межпоселковый газопровод «АГРС с. Миндяк – д. Галиахмерово – д. Малоказаккулово – д. Калуево – д. Суяргулово – д. Новобайрамгулово – с. Уральск – д. Истамгулово – д. Ишкиново – д. Базаргулово – д. Расулево – с. Имангулово и д. Каипкулово – д. Кутуево – д. Ишмекеево – с. Уразово» Учалинского района – 89,363 км/16 н.п.

б) межпоселковый газопровод «с. Нигаматово – с. 2-ое Иткулово – д. Баимово Баймакского района – 15,502 км/2 н.п.

За счет инвестиций ООО «Межрегионгаза» в 2008 году начато строительство межпоселкового газопровода «с. санатория имени Чехова – с. Раевское» Альшевского района, построено 16,7 км, при общей протяженности 52 км. Ввод данного газопровода планируется на 2009 год.

II Строительство, реконструкция, капитальный ремонт производственно-эксплуатационных баз ОАО «Газ-Сервис».

Обществом в 2008 году на строительство, реконструкцию и капитальный ремонт производственно-эксплуатационных баз газового хозяйства было направлено 137,2 млн. рублей собственных финансовых средств, что значительно превысило объемы капитальных вложений вкладываемых на эти цели за последние годы (см. приложение №1).

Прирост дополнительных площадей за счет строительства и реконструкции к существующим составил – 1774,3 м<sup>2</sup>.

Завершена реконструкция АДС филиала «Белебейгаз» в г. Белебее, большие объемы работ выполнены на строительство АБК филиала «Нефтекамскгаз» в г. Нефтекамске.

Произведен капитальный ремонт административно - бытовых и производственных площадей более 4500 м<sup>2</sup>.

Состояние и благоустройство производственно-эксплуатационных баз постоянно находятся в поле зрения руководства Общества, и требует значительных средств капитальных вложений по их содержанию.

#### ***Претензионно-исковая работа ОАО «Газ-Сервис» в 2008 году.***

За отчетный период в адрес дебиторов Общества было предъявлено 2 053 претензии на общую сумму 66 568 000 рублей. По результатам проведенной претензионной работы в адрес Общества поступило денежных средств на общую сумму 43 441 000 рублей.

Предъявлено 51 исковое заявление на дебиторов Общества на общую сумму 9 470 000 рублей. Арбитражным судом РБ были вынесены решения по поданным юридическим отделом искам о взыскании с должников ОАО «Газ-Сервис» денежных средств на общую сумму 10 309 000 рублей. Взыскано в течение 2008 года по исполнительным листам денежных средств в пользу Общества на сумму 7 552 000 рублей.

Всего по претензиям и искам, поданным юридическим управлением ОАО «Газ-Сервис» в 2008 году, Обществу поступило денежных средств на сумму 50 993 000 рублей.

В рамках проведенной инвентаризации дебиторской задолженности Общества за 2008 год юридическим отделом было подготовлено заключение о возможности списания дебиторской задолженности Общества на общую сумму 33 666 157,77 руб., которая в дальнейшем была списана распоряжением ОАО «Газ-Сервис» №496-р от 31.12.2008г.

### ***План развития газового хозяйства на 2009 год.***

Перспективный план деятельности газового хозяйства связан с продолжением осуществления основного вида деятельности – обеспечения бесперебойного и безаварийного газоснабжения потребителей Республики Башкортостан.

В целях повышения безопасности при эксплуатации объектов газового хозяйства в 2009 году запланировано осуществление комплекса мероприятий по проведению: опрессовки 910 км газопроводов; обследованию состояния изоляции 5740 км принято решение о максимальном использовании при строительстве и реконструкции полиэтиленовых труб. и сократить вред, наносимый подземных газопроводов; проверке приборным методом на плотность 5660 км подземных газопроводов; текущему ремонту оборудования 7172 ГРП (ШРП).

На 2009 год запланировано проведение энергетического обследования филиала «Уфагаз». Выполнение планируемых в 2009 году энергосберегающих мероприятий позволит получить экономию средств в размере 29,8 млн. рублей.

В соответствии с Федеральным законом № 116-ФЗ «О промышленной безопасности производственных объектов» подземные стальные газопроводы по истечении нормативного срока эксплуатации, составляющего 40 лет, должны быть переложены, реконструированы или подвержены экспертизе промышленной безопасности. В связи с тем, что замена газопроводов требует огромных финансовых вложений и имеют место стесненные условия работы в городской черте, Общество пошло по пути проведения технического диагностирования. В 2009 году планируется провести экспертизу промышленной безопасности 114,47 км подземных стальных газопроводов, 98 ГРП и 64 объектов эксплуатирующих СУГ на общую сумму 21,61 млн. рублей. Таким образом, проведение технического диагностирования позволит продлить срок эксплуатации данных объектов до 10-20 лет.

В 2009 году планируется замена и установка 43 газорегуляторных пункта на сумму 6519,37 тыс. рублей, 356 шт. оборудования ГРП на сумму 5120,0 тыс. рублей, арматуры на линейной части газопроводов 154 шт. на сумму 3602,05 тыс. рублей. Планируется замена и перекладка 11,07 км газопроводов на сумму 18734,21 тыс. рублей.

Планом работ запланирована реконструкция системы электрохимической защиты на 17 подземных газопроводах, предусматривающая расширение зоны защиты газопроводов с установкой станций катодной защиты нового поколения типа СКЗ-УПГ и анодных заземлителей в коксопековой оболочке. Данные мероприятия позволят обеспечить срок службы системы ЭХЗ как минимум до 15 лет.

В рамках капитального ремонта средств ЭХЗ проводится замена 46 станций катодной защиты с отработанным ресурсом и 223 контуров анодного заземления, работающих в неэффективном режиме.

С целью увеличения срока службы анодных заземлителей в коксопековой оболочке завершается НИОКР по созданию нового образца заземлителя с увеличенным сроком службы до 30 лет.

Внедрение телемеханической системы контроля и управления станциями катодной защиты на 30-ти объектах филиала «Уфагаз», позволит осуществить оперативный контроль рабочего состояния системы ЭХЗ и сократить эксплуатационные расходы на поддержание требуемых рабочих режимов.

### 1.3. см.раздел 1.3 и 8.6 отчета эмитента.

### 1.4. Информация об органах управления

см.раздел V отчета эмитента.

### 1.5. Динамика прибыли за 2008 год.

Структура показателей финансовой деятельности ОАО «Газ-Сервис» за 2007-2008гг.

Наименование показателей	На 31.12.2007 (за 2007 год)		На 31.12.2008 (за 2008 год)		Изменение	
	Значение в тыс.руб. за год	Уд. вес в год. балансе	Значение в тыс.руб. за год	Уд. вес в выручке	в тыс.руб.	в %
Выручка (нетто) от реализации продукции, работ, услуг	3027056,00	100,00%	3652029,00	100,00%	624973,00	120,65
Себестоимость реализации товаров, продукции, работ, услуг	2203072,00	72,78%	2727676,00	74,69%	524604,00	123,81
Управленческие расходы	417192,00	13,78%	511231,00	14,00%	94039,00	122,54
<b>Прибыль от продаж</b>	<b>406792,00</b>	<b>13,44%</b>	<b>413122,00</b>	<b>11,31%</b>	<b>6330,00</b>	<b>101,56</b>
Проценты к получению	16350,00	0,54%	8893,00	0,24%	-7457,00	54,39
Прочие доходы	255070,00	8,43%	339281,00	9,29%	84211,00	133,01
Прочие расходы	357814,00	11,82%	451895,00	12,37%	94081,00	126,29
<b>Прибыль до налогообложения</b>	<b>320398,00</b>	<b>10,58%</b>	<b>309401,00</b>	<b>8,47%</b>	<b>-10997,00</b>	<b>96,57</b>
Отложенные налоговые активы	-274,00	-0,01%	-13,00	0,00%	261,00	4,74
Отложенные налоговые обязательства	10008,00	0,33%	9456,00	0,26%	-552,00	94,48
Налог на прибыль	99743,00	3,30%	122334,00	3,35%	22591,00	122,65
Отвлеченные средства	2137,00	0,07%	566,00	0,02%	-1571,00	26,49
<b>Чистая прибыль</b>	<b>208236,00</b>	<b>6,88%</b>	<b>178164,00</b>	<b>4,88%</b>	<b>-30072,00</b>	<b>85,56</b>

Рост выручки в 2008 году относительно аналогичного показателя 2007 года составил 20,65% при росте себестоимости на 23,81%. По сравнению с 2007 годом в отчетном году произошло увеличение прибыли от продаж с 406 792,0 тыс.рублей в 2007 году до 413122,0 тыс.рублей в 2008 году или на 1,56%. В то же время чистая прибыль уменьшилась с 208 236,0 тыс.рублей в 2007 году до 178 164,0 тыс.рублей в 2008 году или на 14,44%.

Данное изменение произошло в следствии ряда причин:

- роста управленческих расходов на 22,54%;
- роста себестоимости реализации товаров, продукции, работ и услуг на 23,81%;
- увеличения прочих расходов на 26,29%;
- увеличения налога на прибыль на 22,65%.

Рост управленческих расходов связан с ростом заработной платы на 14,3% и изменением Учетной политики Общества по отнесению затрат к управленческим расходам. В частности расходы на ремонт административных помещений филиалов, расходы на техническую пропаганду по аппарату управления и расходы на командировочные в 2008 году стали включаться в управленческие расходы.

Рост прочих расходов связан с увеличением объема реализации ТМЦ (в 9,4 раза), в том числе для проведения строительно-монтажных работ по газификации районов, при этом выручка от прочей деятельности увеличилась на 23,77%.

В результате опережающего роста расходов по сравнению с ростом выручки произошло уменьшение прибыли до налогообложения, что вызвало уменьшение чистой прибыли предприятия.

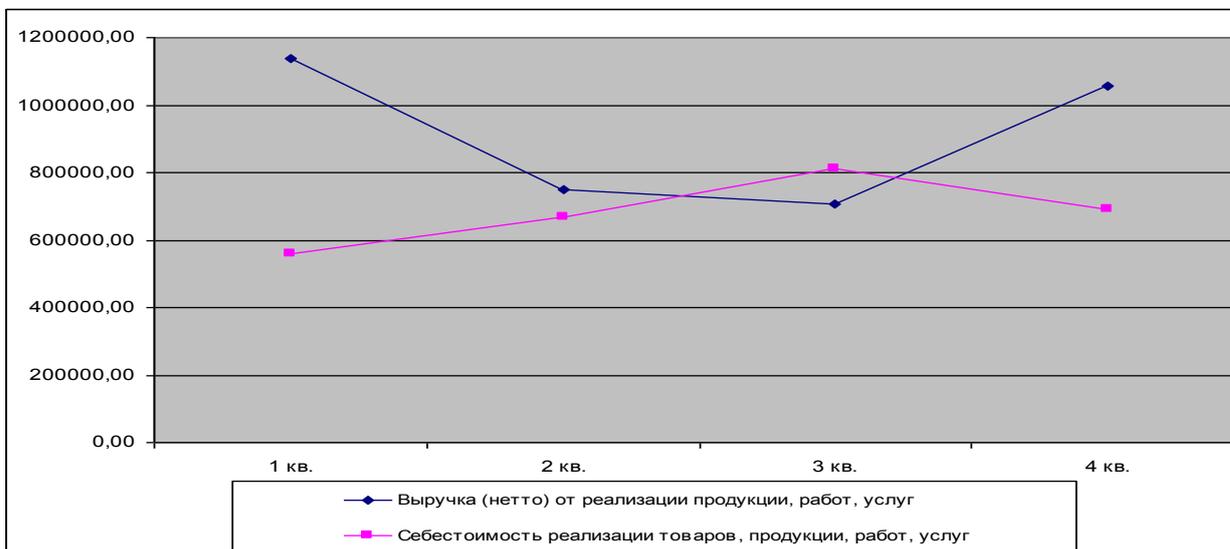
#### Динамика выручки и себестоимости ОАО «Газ-Сервис» в 2008г.

Наименование показателей	1 квартал 2008г		2 квартал 2008г		3 квартал 2008г		4 квартал 2008г	
	Значение по кварт. балансу	Уд. вес в выручке	Значение по кварт. балансу	Уд. вес в выручке	Значение по кварт. балансу	Уд. вес в выручке	Значение по кварт. балансу	Уд. вес в выручке
Выручка (нетто) от реализации продукции, работ, услуг	1 138 500	100,00%	750 660	39,74%	706 115	27,21%	1 056 754	28,94%
Себестоимость реализации товаров, продукции, работ, услуг	559 831	49,17%	666 093	35,26%	812 007	31,29%	689 745	18,89%
Управленческие расходы	105 655	9,28%	107 077	5,67%	175 605	6,77%	122 894	3,37%
<b>Прибыль от продаж</b>	473 014	41,55%	-22 510	-1,19%	-281 497	-10,85%	244 115	6,68%
Проценты к получению	0	0,00%	0	0,00%	5 560	0,21%	3 333	0,09%
Прочие доходы	47 977	4,21%	56 579	2,99%	28 443	1,10%	206 282	5,65%
Прочие расходы	38 641	3,39%	92 550	4,90%	60 304	2,32%	260 400	7,13%
<b>Прибыль до налогообложения</b>	482 350	42,37%	-58 481	-3,10%	-307 798	-11,86%	193 330	5,29%

В течение 2008 года поступление выручки и себестоимость зависели от сезонного характера выполняемых работ и оказываемых услуг. Наибольший объем выручки в 1 квартале – 1 138 500,0 тыс.рублей. Наименьшая выручка была получена в 3 квартале – 706 115,0 тыс.рублей. В целом за год Общество получило 3 652 029,0 тыс.рублей выручки.

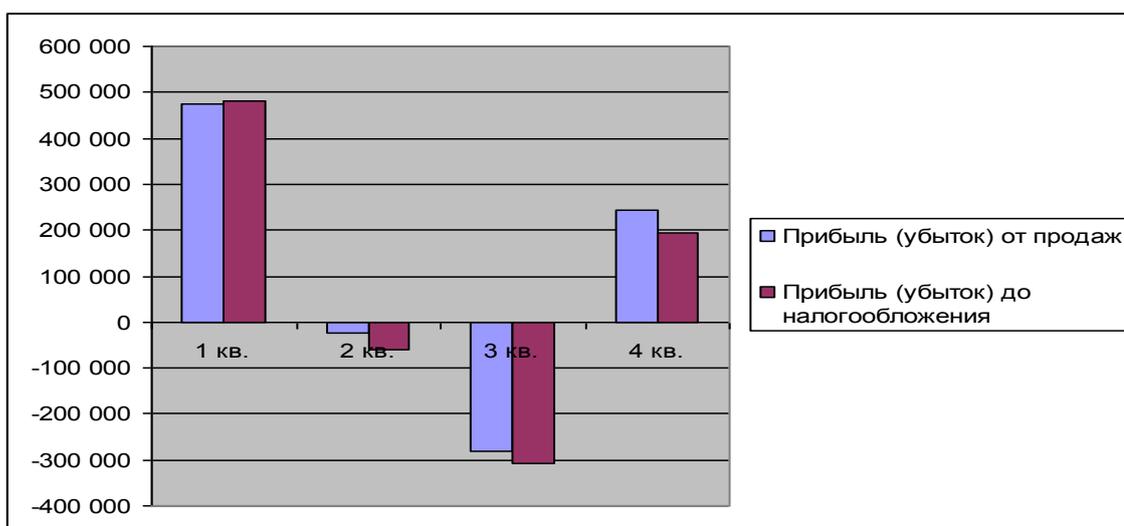
Общая себестоимость работ и услуг за 2008 год составила 2 727 676,0 тыс.рублей,

при этом себестоимость работ наибольшего значения достигла в 3 квартале отчетного года и составила 812 007,0 тыс.рублей, наименьшее значение данный показатель достиг в 1 квартале – 559 831,0 тыс.рублей. Удельный вес себестоимости в выручке по кварталам: 49,17%; 35,26%; 31,29%; 18,89%.



*Динамика выручки и себестоимости*

На величину прибыли от продаж и прибыли до налогообложения также влияет сезонный характер работы. Если в первом и четвертом кварталах 2008 года показатели прибыль от продаж и прибыль до налогообложения были положительными, то во втором и третьем квартале данные показатели были отрицательными.



*Динамика прибыли ОАО «Газ-Сервис» в 2008г*

## 2. Основы предоставления информации в отчетности

Данная бухгалтерская отчетность сформирована в соответствии с Учетной политикой Общества на 2008 год, утвержденной приказом по Обществу от 29.12.07г №566. Принятая Учетная политика Общества применяется последовательно, от одного отчетного года к другому.

### ***2.1. Основные положения учетной политики Общества, изменения в учетной политике, существенно влияющие на оценку и принятие решения пользователями бухгалтерской отчетности в отчетном году или в периодах, следующих за отчетным периодом***

Ведение бухгалтерского учета и отчетности в ОАО «Газ-сервис» осуществляется в соответствии с Федеральным Законом «О бухгалтерском учете» от 21.11.96г. № 129-ФЗ (с изменениями и дополнениями) и Положением о ведении бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в РФ, утвержденным приказом Минфина РФ от 29 июля 1998 г. № 34н (редакция от 26.03.2007), Положениями по бухгалтерскому учету, утвержденными приказами Минфина РФ.

Учетная политика по бухгалтерскому учету Общества сформирована на основе следующих допущений, которые изложены п.6 ПБУ 1/98 «Учетная политика организации», утвержденного приказом Минфина РФ от 09.12.98г. № 60, а именно:

- активы и обязательства Общества существуют обособленно от активов и обязательств собственников Общества и других организаций (допущение имущественной обособленности);
- Общество будет продолжать свою деятельность в обозримом будущем и у нее отсутствуют намерения и необходимость ликвидации или существенного сокращения деятельности и, следовательно, обязательства будут погашаться в установленном порядке (допущение непрерывности деятельности);
- принятая Обществом учетная политика применяется последовательно от одного отчетного года к другому (допущение последовательности применения учетной политики);
- факты хозяйственной деятельности Общества относятся к тому отчетному периоду, в котором они имели место, независимо от фактического времени поступления или выплаты денежных средств, связанных с этими фактами (допущение временной определенности фактов хозяйственной деятельности).

Учетная политика Общества обеспечивает:

- полноту отражения в бухгалтерском учете всех фактов хозяйственной деятельности (требование полноты);
- большую готовность к признанию в бухгалтерском учете расходов и обязательств, чем возможных доходов и активов, не допуская создания скрытых резервов (требование осмотрительности);
- рациональное и экономное ведение бухгалтерского учета, исходя из условий хозяйственной деятельности и величины Общества (требование рациональности);
- отражение в бухгалтерском учете фактов хозяйственной деятельности, исходя не только из правовой формы, но и экономического содержания фактов и условий хозяйствования, не противоречащих действующему законодательству (требование приоритета содержания перед формой).

Данные бухгалтерских регистров обеспечивают достаточность данных для формирования обязательств перед бюджетом и внебюджетными фондами. Обязательства перед бюджетом и внебюджетными фондами определяются на основании нормативных документов, предусмотренных ст.1 Налогового кодекса Российской Федерации (НК РФ). При этом принимаются во внимание положения ст.4 НК РФ.

Учетная политика Общества включает в себя:

- организационные аспекты, раскрывающие общие принципы организации учетного процесса в Обществе;
- методические аспекты, раскрывающие избранные методы ведения учета, существенно влияющие на оценку и принятие решения пользователями бухгалтерской отчетности;
- детальный рабочий план счетов бухгалтерского учета финансово-хозяйственной деятельности Общества;

Изменение учетной политики Общества может производиться в случаях:

- изменения законодательства РФ или нормативных актов по бухгалтерскому учету;
- разработки Обществом новых способов ведения бухгалтерского учета. Применение нового способа ведения бухгалтерского учета предполагает более достоверное представление фактов хозяйственной деятельности в учете и отчетности Общества или меньшую трудоемкость учетного процесса без снижения степени достоверности информации;
- существенного изменения условий деятельности. Существенное изменение условий деятельности Общества может быть связано с реорганизацией, сменой собственников, изменением видов деятельности и т.п.

В учетной политике изменения вводятся с 1 января года (начала финансового года), следующего за годом его утверждения приказом генерального директора Общества.

Последствия изменения учетной политики, вызванного изменением законодательства РФ или нормативными актами по бухгалтерскому учету, отражаются в бухгалтерском учете и отчетности в порядке, предусмотренном действующим законодательством или нормативным актом.

***Изменения в учетной политике, существенно влияющие на оценку и принятие решения пользователями бухгалтерской отчетности в отчетном году или в периодах, следующих за отчетным периодом.***

***Не приводятся п. 2.1.1.- 2.1.14 вследствие отражения в них основных позиций предусмотренных действующим законодательством или нормативными актами.***

### ***2.1.15 Изменение вступительного баланса на 01.01.08***

Изменения вступительного баланса на 01 января 2008 года обусловлено проведением переоценки группы объектов основных средств – газопроводов и сооружений на них, находящихся в собственности Общества, учитываемых на балансе по состоянию на 1 января 2008 года.

Переоценка проведена с целью определения реальной стоимости объектов основных средств (группа – газопроводы и сооружения на них), путем приведения первоначальной стоимости объектов основных средств в соответствие с их рыночными ценами и условиями воспроизводства на дату переоценки, в соответствии с методикой переоценки основных средств (приложение № 14 к Учетной политике Общества), с согласования Совета Директоров Общества (протокол №4 от 22.10.207г).

Раздел баланса	Код показателя (№ строки)	На 31.12.07г (по отчетности утвержденной в предыдущем году)	На 01.01.08г (по годовой отчетности за 2008 год)	Изменения
1	2	3	4	5
<b>I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>				
Основные средства	120	1 206 176	2 887 439	1 681 263
<b>III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ</b>				
Добавочный капитал	420	548 705	2 229 968	1 681 263

Изменение Добавочного капитала в результате проведенной переоценки в разрезе филиалов Общества:

Филиалы ОАО «Газ-Сервис»	Добавочный капитал на 31.12.2007г	Дооценка основных средств по результатам проведения переоценки	Дооценка накопленной амортизации по результатам проведения переоценки	Добавочный капитал на 01.01.08
	<b>420</b>	+	-	<b>420</b>
Уфагаз	142 755	1254553	1066278	331 030
Стерлитамакгаз	39 871	691122	549289	181 704
Салаватгаз	26 086	315240	247551	93 775
Ишимбайгаз	18 706	213343	171202	60 847
Кумертаугаз	39 559	362412	220596	181 375
Мелеузгаз	12 351	127689	82318	57 722
Белебейгаз	25 267	329760	221403	133 624
Давлекановогаз	17 517	307195	201768	122 944
Октябрьскгаз	27 866	373064	243023	157 907
Туймазыгаз	30 516	358507	250232	138 791
Дюртюлигаз	16 430	158913	80050	95 293
Нефтекамскгаз	23 712	180162	105756	98 118
Бирскгаз	13 697	81346	34543	60 500
Белорецкгаз	23 013	185133	125431	82 715
Сибайгаз	17 679	89936	34917	72 698
Учалыгаз	7 506	16283	10784	13 005
Центргаз	24 078	233505	116264	141 319
Дувангаз	38 851	237179	72674	203 356
Газкомплект	318	0	0	318
УЭЦ	0	0	0	0
Аппарат	2 927	0	0	2 927
ОАО "Газ-Сервис"	548 705	5515342	3834079	2 229 968

### 3. Анализ и оценка структуры баланса

На начало и конец отчетного 2008 года, структура баланса характеризуется следующими показателями:

млн.рублей

Актив	на 01.01.2008г		на 31.12.2008г	
	Сумма	Удельный вес в структуре баланса	Сумма	Удельный вес в структуре баланса
<b>1.Внеоборотные активы, в том числе:</b>	<b>2 934,92</b>	<b>75,15</b>	<b>2 940,15</b>	<b>76,40</b>
<i>Основные средства</i>	2 887,44	73,93	2 858,61	74,28
<i>Незавершенное строительство</i>	35,94	0,92	73,42	1,91
<i>Долгосрочные финансовые вложения</i>	3,96	0,10	3,80	0,10
<b>2.Оборотные активы, в том числе:</b>	<b>970,59</b>	<b>24,85</b>	<b>908,11</b>	<b>23,60</b>
<i>Запасы</i>	184,49	4,72	155,21	4,03
<i>НДС по приобретенным ценностям</i>	49,99	1,28	1,66	0,04
<i>Дебиторская задолженность</i>	277,82	7,11	269,29	7,00
<i>Краткосрочные финансовые вложения</i>	100,00	2,56	100,00	2,60
<i>Денежные средства</i>	358,28	9,17	366,86	9,53
<i>Прочие оборотные активы</i>	0,00	0,00	15,10	0,39
<b>Баланс</b>	<b>3 905,51</b>	<b>100,00</b>	<b>3 848,26</b>	<b>100,00</b>

Пассив	на 01.01.2008г		на 31.12.2008г	
	Сумма	Удельный вес в структуре баланса	Сумма	Удельный вес в структуре баланса
<b>3.Капитал и резервы</b>	<b>3 222,99</b>	<b>82,52</b>	<b>3 331,76</b>	<b>86,58</b>
<b>4.Долгосрочные обязательства</b>	<b>218,83</b>	<b>5,60</b>	<b>98,87</b>	<b>2,57</b>
<b>5.Краткосрочные обязательства, в том числе:</b>	<b>463,69</b>	<b>11,87</b>	<b>417,62</b>	<b>10,85</b>
<i>Займы и кредиты</i>	0,00	0,00	0,00	0,00
<i>Кредиторская задолженность</i>	462,52	11,84	416,20	10,82
<i>Задолженность перед бюджетом</i>	58,32	1,49	90,09	2,34
<i>Задолженность учредителям</i>	0,28	0,01	0,51	0,01
<i>Задолженность по оплате труда</i>	9,89	0,25	12,86	0,33
<i>Прочие обязательства</i>	0,00	0,00	0,01	0,00
<b>Баланс</b>	<b>3 905,51</b>	<b>100,00</b>	<b>3 848,26</b>	<b>100,00</b>

млн.руб.

Наименование показателя	4 кв. 2007	1 кв. 2008	2 кв. 2008	3 кв. 2008	4 кв. 2008
<b>Текущие активы, в том числе:</b>	<b>970,59</b>	<b>1 349,66</b>	<b>1 389,88</b>	<b>1 073,84</b>	<b>908,11</b>
<i>Денежные средства</i>	358,28	542,57	560,58	257,29	366,86
<i>Краткосрочные финансовые вложения</i>	100,00	100,00	100,00	200,00	100,00
<i>Краткосрочная дебиторская задолженность</i>	245,03	455,89	498,37	339,57	255,73
<i>Долгосрочная дебиторская задолженность</i>	32,79	37,66	28,28	24,19	13,56
<i>Товарно-материальные запасы</i>	184,49	203,08	190,25	239,16	155,21
<i>сырье и материалы</i>	61,53	79,58	56,25	89,48	44,13
<i>незавершенное производство</i>	34,12	35,80	51,97	82,04	19,93
<i>готовая продукция</i>	37,68	41,07	36,96	31,59	49,57
<i>прочие запасы</i>	51,16	46,63	45,07	36,05	41,58
<i>Прочие текущие активы</i>	49,99	10,45	12,4	13,63	16,75

<i>Долгосрочные активы и инвестиции</i>	<b>2 934,92</b>	<b>2 902,42</b>	<b>2 985,05</b>	<b>3 155,56</b>	<b>2 940,15</b>
Нематериальные активы	0,01	0,009	0,007	0,006	0,003
Основные средства	2 887,44	2 852,93	2 873,55	2 864,14	2 858,61
Незавершенное строительство	35,94	37,97	100,13	280,14	73,42
Долгосрочные финансовые вложения	3,96	3,96	3,81	3,78	3,79
Доходные вложения в материальные ценности	1,09	1,09	1,08	1,07	1,06
Прочие долгосрочные активы	6,48	6,45	6,48	6,43	3,26
<b>СУММАРНЫЙ АКТИВ</b>	<b>3 905,51</b>	<b>4 252,08</b>	<b>4 374,93</b>	<b>4 229,39</b>	<b>3 848,26</b>
<i>Текущие обязательства</i>	<b>463,69</b>	<b>514,35</b>	<b>674,42</b>	<b>871,36</b>	<b>417,62</b>
Займы и кредиты	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Кредиторская задолженность поставщики и подрядчики	462,52	459,74	524,67	744,69	416,19
Авансы полученные	191,22	161,88	260,33	228,44	196,71
зарплата	173,06	95,76	82,83	117,98	80,94
внебюджетные фонды	9,89	78,85	60,98	70,95	12,86
бюджет	2,69	23,13	20,52	24,29	25,80
прочая кредиторская задолженность	58,32	91,34	95,19	87,65	90,09
Прочие краткосрочные обязательства	27,34	8,78	4,82	215,37	9,79
<i>Долгосрочные обязательства</i>	<b>218,83</b>	<b>192,48</b>	<b>161,38</b>	<b>131,07</b>	<b>98,87</b>
Кредиты банков	1,17	54,61	149,75	126,67	1,43
Прочие обязательства	218,83	192,48	161,38	131,07	98,87
<i>Собственный капитал</i>	<b>3 222,99</b>	<b>3 545,25</b>	<b>3 539,12</b>	<b>3 226,96</b>	<b>3 331,76</b>
Уставный капитал	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51
Добавочный капитал	2 229,97	2 196,46	2 233,75	2 226,95	2 213,01
Целевые финансирование и поступления	0,00	0,00	58,02	0	0,00
Резервы и фонды	739,67	739,61	906,07	903,39	892,27
Нераспределенная прибыль	249,84	605,67	337,77	93,10	222,97
<b>СУММАРНЫЙ ПАССИВ</b>	<b>3 905,51</b>	<b>4 252,08</b>	<b>4 374,93</b>	<b>4 229,39</b>	<b>3 848,26</b>

По итогам финансово-хозяйственной деятельности ОАО "Газ-Сервис" за 2008 год структура активов бухгалтерского баланса характеризуется следующими данными.

Валюта баланса на конец отчетного периода составила 3 848 256 тыс. рублей. Незначительное снижение данного показателя (на 1,5%) по сравнению с началом периода произошло за счет оборотных активов, в составе которых произошло сокращение запасов (с 184 487 тыс. рублей до 155 206 тыс. рублей), НДС по приобретенным ценностям (с 49 994 тыс. рублей до 1 658 тыс. рублей) и долгосрочной дебиторской задолженности (с 32 799 тыс. рублей до 13 564 тыс. рублей). Оборотные активы за отчетный период уменьшились с 970 585 тыс.рублей до 908 109 тыс.рублей (на 6,4%). Однако на протяжении первого полугодия наблюдался рост данного показателя. В 1 квартале 2008 года оборотный капитал увеличился за счет наиболее ликвидных компонентов – денежных средств (рост составил 51,4%) и дебиторской задолженности (увеличение на 77,7%). В меньшей степени увеличилась доля низколиквидного элемента оборотных средств – запасов (10,1%). По итогам 1 полугодия рост текущих активов определялся так же увеличением дебиторской задолженности и денежных средств (89,6% и 56,5% соответственно). Сокращение составных компонентов оборотных активов наблюдалось во 2 полугодии 2008 года. Дебиторская задолженность за этот период снизилась на 48,9%, денежные средства – на 34,6%, запасы – на 18,4%. Наиболее динамичными компонентами, в значительной степени повлиявшими на динамику текущих активов в 2008 году, являлись денежные средства, дебиторская задолженность и товарно-материальные запасы.

В структуре совокупных активов существенных изменений не наблюдалось. По состоянию на 1 января 2008 года оборотные активы составили 24,9% в итоге баланса, к 1

января 2009 года их доля в валюте баланса снизилась до 23,6%. Уменьшение доли текущих активов к концу 2008 года было вызвано сокращением запасов и долгосрочной дебиторской задолженности. Удельный вес внеоборотных активов в валюте баланса составил 75,1% и 76,4% соответственно.

Пассивная часть баланса за отчетный период характеризовалась уменьшением в течение года текущих и долгосрочных обязательств на 24,3% в большей степени за счет сокращения прочих долгосрочных обязательств (54,8%). Динамика долгосрочных обязательств характеризовалась равномерным уменьшением в течение всего года, в то время как текущие обязательства увеличивались в течение трех кварталов и уменьшились к концу 2009 года. На динамику текущих обязательств в большей степени повлияла кредиторская задолженность.

Величина кредиторской задолженности (которая составляла основную долю всего привлеченного капитала) уменьшилась незначительно, ее доля в валюте баланса снизилась с 11,8% (01.01.2008г.) до 10,8% (01.01.2009г.). В целом за 2008 год наблюдалось неравномерное уменьшение дебиторской и кредиторской задолженности: дебиторская задолженность уменьшалась медленнее, чем кредиторская задолженность.

Основную долю кредиторской задолженности составляют обязательства перед поставщиками и подрядчиками. Вторая по значимости статья – авансы полученные, затем - задолженность по платежам в бюджет.

Уменьшение суммы кредиторской задолженности в 2008 году определялось погашением обязательств перед прочими кредиторами (на 64,2%), уменьшением авансов полученных (на 53,2%).

Наличие нераспределенной прибыли способствовало росту собственных средств (на 3,4%). Наблюдаемая положительная динамика капитала, т.е. его увеличение, указывает на эффективное функционирование предприятия в части накопления собственных средств.

В структуре пассивов за анализируемые отчетные даты наметилась положительная тенденция к снижению доли краткосрочных обязательств, соответственно, к увеличению доли собственных средств, что свидетельствует об укреплении финансовой устойчивости предприятия.

#### *Оценка ликвидности и платежеспособности Общества*

Показатели	Норматив	01.01.08	01.04.08	01.07.08	01.10.08	01.01.09
Коэффициент текущей ликвидности	<b>K = 1,0-2.0</b>	2,02	2,55	2,02	1,20	2,14
Коэффициент абсолютной ликвидности	<b>K = 0.2..0.5</b>	0,77	1,05	0,83	0,29	0,88
Коэффициент срочной ликвидности	<b>K = 0,7-0,8</b>	0,99	1,25	0,98	0,52	1,12

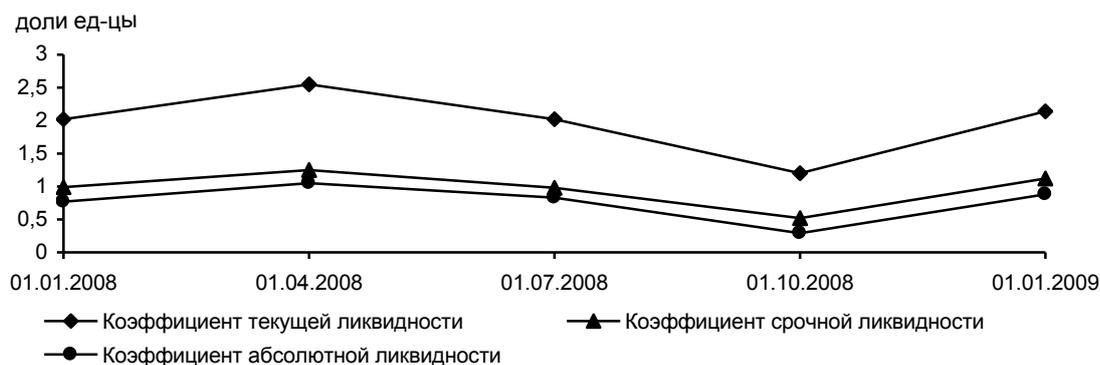


Рисунок 1 - Динамика коэффициентов ликвидности

Финансовое состояние предприятия в краткосрочном периоде позволяют оценить коэффициенты ликвидности (текущей, срочной и абсолютной), а также величина собственных оборотных средств.

Коэффициент текущей ликвидности 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 нормативным ограничениям (1,0-2,0), что свидетельствует о способности предприятия погасить свою задолженность по краткосрочным обязательствам за счет текущих активов.

Коэффициент срочной ликвидности равен отношению высоколиквидных активов к краткосрочным обязательствам. В течение всего анализируемого периода коэффициент имел достаточно высокое значение: 0,99 на начало периода и 1,12 к концу периода, т.е. Общество способно полностью погасить свои краткосрочные обязательства за счет наиболее ликвидных активов (денежные средства, краткосрочные финансовые вложения, дебиторская задолженность).

Коэффициент абсолютной ликвидности рассчитывается как отношение денежных средств к краткосрочным обязательствам. Величина коэффициента абсолютной ликвидности колебалась по кварталам (с 0,77 до 0,88), что связано с большой динамичностью денежных средств. Коэффициент абсолютной ликвидности (или платежеспособности) на протяжении анализируемого периода был существенно выше рекомендуемого уровня (0,2-0,25), т.е. Общество имело достаточно денежных средств для оплаты своих краткосрочных обязательств.

За отчетный период наблюдается стабильная тенденция к увеличению всех показателей ликвидности. На увеличение коэффициентов повлияло значительное сокращение кредиторской задолженности к концу года, что положительно характеризует деятельность Общества.

Рассчитанные показатели ликвидности позволяют оценить финансовое положение предприятия на конец периода (на 1 января 2009 года) как достаточно устойчивое и платежеспособное. За счет имеющихся денежных средств Общество способно погасить 88% своих краткосрочных обязательств, при условии проведения своевременных расчетов с дебиторами и если предприятие реализует свои материально-производственные запасы, то сможет расплатиться с кредиторами полностью.

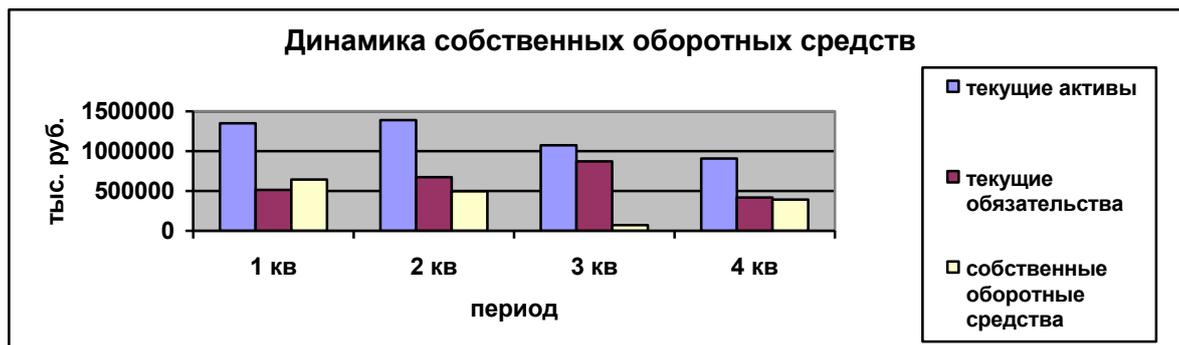
### Анализ собственных оборотных средств

тыс.руб.

	01.01.08	01.04.08	01.07.08	01.10.08	01.01.09
ТЕКУЩИЕ АКТИВЫ	970 585	1 349 661	1 389 881	1 073 837	908 109
ТЕКУЩИЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	463 686	514 352	674 424	871 367	417 623
<b>АКТИВЫ, ВСЕГО</b>	<b>1 988 153</b>	<b>2 139 055</b>	<b>2 103 295</b>	<b>2 246 560</b>	<b>2 005 416</b>

Чистые активы	3 223 879	3 546 128	3 539 993	3 227 819	3 332 670
Собственные оборотные средства	288 955	643 712	496 918	72 260	392 523

О способности предприятия своевременно и в полном объеме отвечать по своим обязательствам свидетельствует и величина собственных оборотных средств. Этот показатель отражает ту часть собственного капитала предприятия, которая является источником формирования текущих активов. За анализируемый период величина собственных оборотных средств Общества увеличилась с 288 955 тыс. рублей до 392 523 тыс. рублей. На изменение данного показателя повлияло увеличение собственного капитала (уставный капитал, нераспределенная прибыль и созданные резервы).



Из графика видно, что текущие активы Общества на 43% обеспечены собственными средствами.

Важным показателем в оценке финансовой деятельности предприятия являются чистые активы. Чистые активы показывают, какая стоимость оборотных и внеоборотных активов предприятия обеспечена собственными источниками. По сравнению с началом года размер чистых активов Общества увеличился с 3 223 879 тыс. руб. до 3 332 670 тыс. руб. – на 108 791 тыс. руб. (рост на 3,4%) за счет нераспределенной прибыли текущего года. Рост чистых активов предприятия также свидетельствует об улучшении финансового положения и платежеспособности Общества.

### *Оценка финансовой устойчивости предприятия*

Под финансовой устойчивостью понимается стабильность деятельности предприятия с позиции долгосрочной перспективы. Финансовая устойчивость предприятия, прежде всего, связана с общей финансовой структурой предприятия, степенью его зависимости от кредиторов и инвесторов. Для оценки финансовой устойчивости Общества рассчитаны следующие показатели.

Коэффициенты	01.01.08	01.04.08	01.07.08	01.10.08	01.01.09
Коэффициент автономии	0,82	0,83	0,81	0,76	0,87
Коэффициент финансовой зависимости	0,21	0,20	0,24	0,31	0,15

Коэффициент автономии представляет собой расчет доли собственного капитала в общей сумме капитала организации. С помощью этого показателя можно сделать вывод, насколько организация независима от заемного капитала. На начало отчетного года собственные средства Общества составляли в валюте баланса 82%, по окончании года – 87%. Динамика коэффициента автономии говорит об уменьшении финансовой зависимости Общества на конец анализируемого периода. Положительным моментом

является то, что в составе собственных средств Общество имеет нераспределенную прибыль прошлых лет и отчетного года, резервные средства (накопленный капитал).

Коэффициент финансовой зависимости показывает долю покрытия обязательств собственным капиталом организации. Динамика данного коэффициента свидетельствует об уменьшении зависимости Общества от своих кредиторов, привлеченные средства к 01.01.2008г. на 21% состоят из кредиторской задолженности, на 01.01.2009г. привлеченные средства составляли 15%.



Динамика коэффициентов концентрации собственного и привлеченного капитала

К

01.01.2009г. уровень самофинансирования предприятия увеличился, ввиду роста собственных средств (за счет прибыли), снижения кредиторской задолженности, что является благоприятным признаком, свидетельствующим о повышении финансовой устойчивости, снижении зависимости от кредиторов.

### ***Оценка деловой активности предприятия***

Оценить эффективность использования предприятием своего экономического потенциала, независимо от источника привлечения, позволяют показатели оборачиваемости. Показатели оборачиваемости показывают, сколько раз в год (либо за любой иной период времени) «оборачиваются» те или иные активы организации. Период оборачиваемости – это период превращения активов в денежные средства. Скорость оборота оказывает влияние на платежеспособность предприятия.

<b>Коэффициенты оборачиваемости</b>	<b>01.01.08</b>	<b>01.04.08</b>	<b>01.07.08</b>	<b>01.10.08</b>	<b>01.01.09</b>
Оборачиваемость активов	1,33	0,28	0,46	0,64	0,92
Период оборачиваемости активов	274,4	321	394,7	423	392
Период оборота дебиторской задолженности	35	30	38	33	27
Период оборота запасов	20	15	18	22	17
Период оборота кредиторской задолженности	88	36	47	63	43

Наиболее часто в качестве показателя оборачиваемости используется коэффициент оборачиваемости активов. Данный коэффициент показывает, сколько раз в год совершается полный цикл производства или, иными словами, сколько денежных единиц приходится на одну единицу среднегодовой стоимости активов. Если на начало 2008 года

на 1 рубль активов приходилось 1,33 руб. реализованной продукции, то на 01.01.2009г. – 0,92 руб. Оборачиваемость активов Общества снизилась из-за роста общей величины активов.

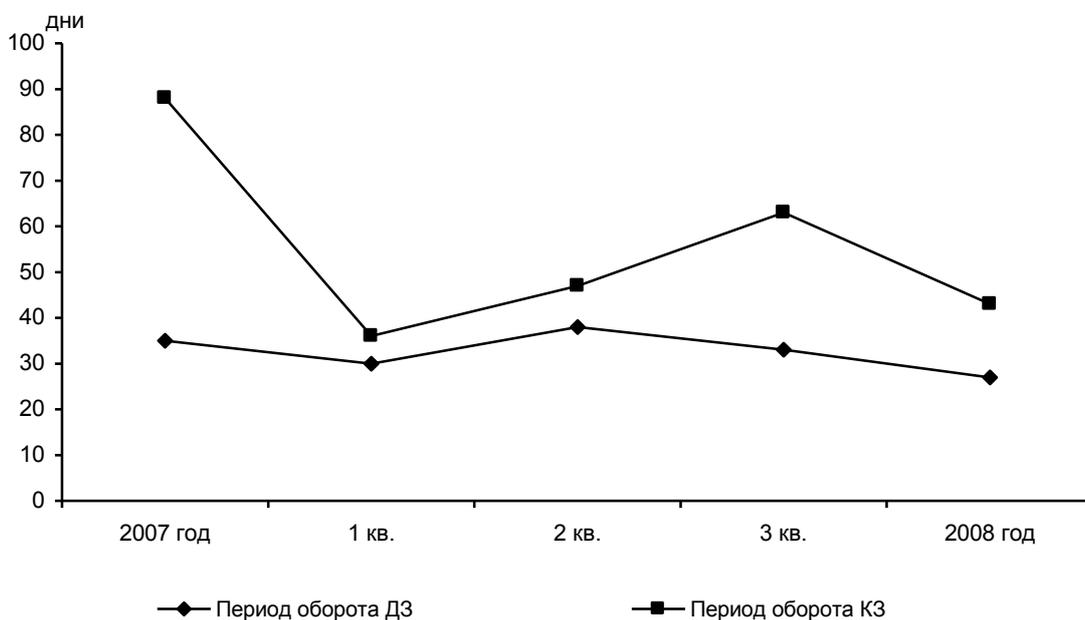


Рисунок 3 - Динамика периодов оборачиваемости дебиторской и кредиторской задолженности

Показатели оборачиваемости дебиторской и кредиторской задолженности Общества в анализируемом периоде улучшились. Период оборота дебиторской задолженности уменьшился с 35 до 27 дней, что свидетельствует об улучшении расчетов с дебиторами, а кредиторской – с 88 до 43 дней. Период погашения дебиторской задолженности уменьшался в связи с увеличением выручки при сокращении дебиторской задолженности. Уменьшение периода погашения кредиторской задолженности обусловлено увеличением выручки и существенным сокращением кредиторской задолженности. При этом 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 кредитования по сравнению с теми, которые предоставляет само.

### ***Оценка рентабельности деятельности предприятия***

В общем случае результативность, экономическую целесообразность и рентабельность функционирования предприятия можно измерить с помощью абсолютных и относительных показателей.

Абсолютным показателем, характеризующим результат деятельности, является прибыль (операционная, балансовая, чистая).

Основная тенденция, прослеживаемая в отчетах о прибылях и убытках за период исследования – рост выручки от реализации при одновременном увеличении себестоимости.

Более достоверно эффективность деятельности Общества в анализируемом периоде характеризуют относительные показатели рентабельности, соизмеряющие полученный результат с использованными для его получения ресурсами.

Коэффициенты рентабельности	01.01.08	01.04.08	01.07.08	01.10.08	01.01.09
Рентабельность активов	9,1	8,8	7,2	1,3	4,6
Рентабельность продаж	13,44	41,5	23,9	6,5	11,3
Рентабельность собственного капитала	14,3	10,6	8,8	1,6	5,4

Рентабельность продаж показывает, какую сумму операционной прибыли получает предприятие с каждого рубля проданной продукции. Рентабельность продаж за анализируемый период составила 11,3. На 1 рубль продаж в отчетном периоде приходилось 11,3 копеек прибыли от продаж, что свидетельствует о высокой рентабельности общества.

Рентабельность активов по чистой прибыли является комплексным показателем, позволяющим оценить результаты основной деятельности предприятия. Если на начало 2008 года 1 рубль активов приносили 9 копеек прибыли (имеется в виду балансовой), то в конце года – 5 копеек прибыли. Снижение рентабельности активов произошло вследствие роста активов и одновременном снижении прибыли.

Положительное изменение структуры и показателей ликвидности баланса, рост величины чистых активов, ускорение оборачиваемости дебиторской и кредиторской задолженности, наличие рентабельности свидетельствуют о стабильном развитии Общества, его устойчивом финансовом положении и платежеспособности.

#### **4. Пояснения по существенным статьям бухгалтерского баланса.**

##### **4.1. Основные средства.**

С целью определения реальной стоимости объектов основных средств, в соответствии с методикой переоценки основных средств (приложение № 14 к Учетной политике Общества), с согласования Совета Директоров Общества (протокол №4 от 22.10.207г), Обществом проведена переоценка группы объектов основных средств – газопроводов и сооружений на них, находящихся в собственности Общества, учитываемых на балансе по состоянию на 1 января 2008 года, путем приведения первоначальной стоимости объектов основных средств в соответствие с их рыночными ценами и условиями воспроизводства на дату переоценки. В связи с чем, стоимость Основных средств и Добавочного капитала Общества в отчетности на начало отчетного года возросла на 1 681 263 тысячи рублей:

Раздел баланса	Код показателя (№ строки)	На 31.12.07г (по отчетности утвержденной в предыдущем году)	На 01.01.08г (по годовой отчетности за 2008 год)	Изменения
1	2	3	4	5
<b>I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>				
Основные средства	120	1 206 176	2 887 439	1 681 263
<b>III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ</b>				
Добавочный капитал	420	548 705	2 229 968	1 681 263

**Изменение стоимости основных средств в результате проведенной переоценки  
в разрезе филиалов Общества:**

тыс.руб.

Подразделения	Основные средства на 31.12.2007г	Дооценка основных средств по результатам проведения переоценки)	Дооценка накопленной амортизации (по результатам проведения переоценки)	Основные средства на 01.01.2008г
	120	+	-	120
Уфагаз	256 026	1 254 553	1 066 278	444 301
Стерлитамакгаз	52 961	691 122	549 289	194 794
Салаватгаз	59 273	315 240	247 551	126 962
Ишимбайгаз	27 764	213 343	171 202	69 905
Кумертаугаз	57 290	362 412	220 596	199 106
Мелеузгаз	28 866	127 689	82 318	74 237
Белебейгаз	39 305	329 760	221 403	147 662
Давлекановогаз	34 944	307 195	201 768	140 371
Октябрьскгаз	34 503	373 064	243 023	164 544
Туймазыгаз	48 014	358 507	250 232	156 289
Дюртюлигаз	20 385	158 913	80 050	99 248
Нефтекамскгаз	53 705	180 162	105 756	128 111
Бирскгаз	39 108	81 346	34 543	85 911
Белорецкгаз	66 772	185 133	125 431	126 474
Сибайгаз	42 526	89 936	34 917	97 545
Учалыгаз	12 729	16 283	10 784	18 228
Центргаз	97 430	233 505	116 264	214 671
Дувангаз	68 484	237 179	72 674	232 989
Газкомплект	78 367	0	0	78 367
УЭЦ	19 307	0	0	19 307
Аппарат	68 417	0	0	68 417
ОАО "Газ-Сервис"	1 206 176	5 515 342	3 834 079	2 887 439

**Структура основных фондов Общества по видам  
на начало и конец отчетного 2008 года:**

Тыс.руб

Показатели	Балансовая стоимость на начало отчетного периода	Балансовая стоимость на конец отчетного периода	Остаточная стоимость на начало отчетного периода	Остаточная стоимость на конец отчетного периода
1	2	3	4	5
Основные средства	8 245 473	8 315 044	2 887 439	2 858 612
в том числе здания	740 329	763 852	580 431	588 066
сооружения и передаточные устройства	6 503 325	6 562 443	2 083 393	2 022 643
машины и оборудование	772 145	742 572	152 000	160 667
транспортные средства	163 431	188 917	52 610	71 508
производственный и хозяйственный инвентарь	48 041	49 367	15 442	13 635
другие виды основных средств	18 202	7 893	3 563	2 093



						износ за отчетный период	Усредненный % начисленной амортизации	сумма износа за весь срок	% износа	
	<b>Всего по Обществу</b>	<b>8 245 473</b>	<b>173 163</b>	<b>103 592</b>	<b>8 315 044</b>	<b>192 769</b>	<b>2,3</b>	<b>5 456 432</b>	<b>65,6</b>	<b>2 858 612</b>
I.	Всего производственные основные средства	8 219 654	172 725	103 401	8 288 978	191 549*	2,3	5 449 062	65,7	2 839 916
	в том числе:									
1	Здания	641 736	22 401	615	663 522	14 763	2,3	157 085	23,7	506 437
2	Сооружения и передаточные устройства - всего	6 720 630	67 870	3 690	6 784 810	128 114	1,9	4 756 615	70,1	2 028 195
	в том числе:									
2.1	газопроводы	6 448 751	54 935	2 369	6 501 317	114 971	1,8	4 573 296	70,3	1 928 021
2.1.1	стальные	6 437 601	54 935	2 369	6 490 167	114 654	1,8	4 572 040	70,4	1 918 127
2.1.2	полиэтиленовые	11 150			11 150	317	2,8	1 256	11,3	9 894
2.2	ГРП	126 267	3 534	607	129 194	5 947	4,7	80 864	62,6	48 330
2.3	ШРП	17 218	3 758	69	20 907	1 723	9,0	6 360	30,4	14 547
2.4	АКЗ	91 105	3 976	34	95 047	4 119	4,4	77 390	81,4	17 657
2.5	Сооружения прочие	37 289	1 667	611	38 345	1 354	3,6	18 705	48,8	19 640
3	Машины и оборудование	575 403	37 572	87 510	525 465	24 934	4,5	350 686	66,7	174 779
4	Транспортные средства	163 431	33 102	7 616	188 917	11 817	6,7	108 459	57,4	80 458
5	Вычислительная техника	55 177	4 748	1 657	58 268	5 970	10,5	42 354	72,7	15 914
6	Производственный и хоз. инвентарь	48 041	2 879	2 313	48 607	2 983	6,2	24 491	50,4	24 116
7	Другие виды ОС	15 236	4 153		19 389	2 968	17,1	9 372	48,3	10 017
II.	Непроизводственные основные средства, всего	25 819	438	191	26 066	1 220	4,7	7 370	28,3	18 696

\* сумма начисленной амортизации по отчетным калькуляциям по себестоимости обычных видов деятельности 190 360 тысяч рублей, т.е. на 1 229 тысяч рублей меньше в результате внутренней передачи части амортизации в составе расходов между филиалами при оказании услуг.

Движение переданных и полученных в аренду, пользование, лизинг основных фондов Общества в 2008 году :

Показатель наименование	тыс.рублей	
	На начало отчетного года	На конец отчетного года
Передано в аренду объектов основных средств - всего	3 635	4 694
в том числе:		
здания	1 391	2 566
сооружения	2 244	2 128
Получено объектов основных средств в аренду — всего	4 712 733	5 196 142
в том числе:		

газовые сети, сооружения и оборудование на них, принадлежащие Республике Башкортостан и полученные в <b>безвозмездное пользование</b> , либо построенные за счет средств республиканского бюджета	4 379 896	4 796 038
газовые сети, полученные в аренду, субаренду от ОАО "Газпромрегионгаз"	193 961	245 803
основные средства, полученные в лизинг	38 461	52 257
прочие объекты основных средств	100 415	100 384

В состав основных средств, отраженных в отчетности на конец отчетного года, включен объект основных средств, переведенный на консервацию :

Филиал	Наименование оборудования, местоположение, назначение, краткая характеристика	Балансовая стоимость, тыс.руб.	Состояние (коэффициент износа)
1	2	3	4
«Стерлитамакгаз»	Автозаправочная станция	715,0	0,3

По указанному объекту основных средств амортизация не начисляется.

#### **4.1.2. Затраты Общества на реконструкцию, модернизацию, приобретение и замену основных средств, строительство и реконструкцию производственно-эксплуатационных баз и других объектов.**

№ п/п	Наименования показателей	План	Факт
	<b>Начислено амортизации по Обществу, всего</b>	172 178	192 769
	в т.ч. начислено амортизации по основным производственным фондам (без непроизводственной сферы)	170 678	191 589
	<b>Всего капитальных вложений, осуществленных Обществом в 2008г</b>	<b>134 474</b>	<b>176 493</b>
	в том числе:		
<b>I</b>	<b>Модернизация, реконструкция, приобретение ОС (по плану ПТО), всего</b>	<b>78 766</b>	<b>112 065</b>
	в том числе:		
1	Реконструкция, модернизация, замена оборудования газопроводов и сооружений (ГРП, ШРП, ЭХЗ), телемеханизация ГРП	33 257	41 607
2	Реконструкция, модернизация, замена оборудования ГНС, ГНП, АГЗС		2 554
3	Приобретение имущества	45 509	67 904
	в том числе:		
	Машины и механизмы (автотранспортная и ремонтно-строительная техника, станки)		50 006
	Приборы		1 718
	Сварочное оборудование		2 779
	Электроинструменты		1597
	Вычислительная техника		4 095
	Оргтехника (ксероксы, факсы, телефоны)		692
	Мебель		964
	Прочее имущество		5 947

<b>II.</b>	<b>Строительство, реконструкция производственно-эксплуатационных баз и других объектов (план ОКС)</b>	<b>55 708</b>	<b>64 428</b>
	в том числе (наиболее крупные объекты):		
	Строительство арочного складского помещения на южной базе филиала «Уфагаз» по ул. Б. Гражданская, 47	300,00	356,40
	Строительство арочного складского помещения на северной базе филиала «Уфагаз» по ул. Цветочная, 34	300,00	356,40
	Строительство водопровода и канализации в административном здании службы филиала «Стерлитамакгаз» "Миякигаз" с.Киргиз Мияки ул.Дружбы 1	700,00	699,00
	Теплая стоянка в с.Идельбаково филиала «Кумертаугаз»	1 600,00	1 584,00
	Административное здание филиала «Нефтекамскгаз»	30 000,00	38 813,00
	ПИР на строительство аварийно-диспетчерской службы филиала «Учалыгаз»	1 502,00	451,00
	Строительство гаража в п. Павловка филиала «Центргаз»	1 200,00	1 200,00
	Строительство ПЭБ в п. Алкино филиала «Центргаз»	2 000,00	2 000,00
	Трансформаторная подстанция в п. Кушнаренково филиала «Центргаз»	516,70	516,70
	Реконструкция производственно-эксплуатационной базы г. Туймазы филиала «Туймазыгаз»	3 000	3 474
	Реконструкция производственно-эксплуатационной базы в с. Мурсалимкино филиала «Дувангаз»	3 000	2 997
	Реконструкция помещений 3-го этажа по ул. Б. Гражданская, 47 филиала «Уфагаз»	1100,0	1813,3
	Реконструкция производственно-эксплуатационной базы с .В.Яркоево филиала «Дюртюлигаз»	1 700	1 700
	Реконструкция здания аварийно-диспетчерской службы в г. Белебей филиала «Белебейгаз»	1 500	1 282
	Реконструкция помещений вспомогательного корпуса центральной базы по ул. Пархоменко, 157 филиала «Уфагаз»	1050,0	1082,9
	Реконструкция административно-производственной базы г.Уфа, ул. Новосибирская, 2-а	0	784
	Модернизация здания (подключение сети канализации) филиала «УЭЦ»	400	516
	Монтаж пожарной сигнализации в аварийно-диспетчерских службах с. Красный холм, с. Татышлы, с.Янаул филиала «Нефтекамскгаз»	500	508
	Реконструкция системы отопления производственной базы по адресу г.Салават, ул.Чапаева, 67 филиала «Салаватгаз»	500	500
	ПИР на реконструкцию административно-бытового корпуса г.Баймак филиала «Сибайгаз»	400	479
	Монтаж пожарно-охранной сигнализации на южной базе по ул. Б. Гражданская 47 филиала «Уфагаз»	350	426
	Монтаж пожарно-охранной сигнализация на северной базе по ул. Цветочная 34 филиала «Уфагаз»	350,0	325,1
	Система водоснабжения с. Шаран филиала «Туймазыгаз»	350	298
	Реконструкция производственно-эксплуатационной базы, с.Аскароро Абзелиловский район филиала	750	286

	«Белорецкгаз»		
	Пожарно-охранная сигнализация базы службы "Миякигаз" с.Киргиз-Мияки, ул.Дружбы 1 филиала «Стерлитамакгаз»	250	235
	Пожарно-охранная сигнализация базы г.Стерлитамак, ул.Вокзальная 2 филиала «Стерлитамакгаз»	450	195
	Пожарно-охранная сигнализация базы Аургазинской районной газовой службы с. Толбазы ул.Парковая филиала «Стерлитамакгаз»	0	193
	Пожарно-охранная сигнализация в комплексном газовом участке по ул. 40 лет Октября, 14 филиала «Уфагаз»	335,0	150,1
	Пожарно-охранная сигнализация Административного здания г.Кумертау филиала «Кумертаугаз»	180	149
	Производственно-эксплуатационная база с. Кусимовский рудник филиала «Белорецкгаз»	800	135
	Монтаж пожарно-охранной сигнализации в Шакшинском комплексном участке, ул. Семашко, 8 филиала «Уфагаз»	120	134
	Монтаж пожарно-охранной сигнализации в Затонском комплексном участке, ул. Ахметова, 291 филиала «Уфагаз»	130	121

Учитывая фактическое использование амортизационных отчислений на модернизацию, реконструкцию, приобретение основных производственных фондов, Обществом не использовались средства из централизованного фонда накопления в 2008 году на покрытие расходов по приобретению, реконструкции и модернизации газопроводов и сооружений на них, строительство и реконструкцию производственно-эксплуатационных баз, находящихся в собственности ОАО «Газ-Сервис».

Использование Фонда накопления (образованного) – направленного акционерами Общества источника на развитие производства, явилось источником для закрытия произведенных капитальных вложений в отчетном 2008 году на реконструкцию газовых сетей и сооружений на них, принадлежащих Республике Башкортостан, находящихся в пользовании и обслуживании Общества в сумме 13 887 тысяч рублей:

<b>Всего (тыс.руб):</b>	<b>13 887</b>
в том числе:	
<b>Стерлитамакгаз</b>	<b>926</b>
Замена отопительного котла в ГРП д.Васильевка	14
Замена отопительного котла в ГРП отд.Северное Стерлитамакский зерносовхоз	6
Реконструкция газопровода п.Комсомольский Миякинский район	906
<b>Белебейгаз</b>	<b>282</b>
Газопровод Бижбуляк Аитово	93
Ликвидация г/колодцев №1,2 с.Чубукаран	8
Реконструкция газопровода высокого давления с.Н.Сараево	11
Реконструкция газового колодца №120 г.Белебей, ул.Красноармейская	38
Реконструкция ГРП №1 г.Белебей	132
<b>Давлекановогаз</b>	<b>2102</b>
Замена ГРП на ГРПШО в д.Дорошевка Давлекановского района	167
Замена ГРП на ШРП с РДГ 50 Н с.Ярташлы Альшеевского района	192

Замена ГРП на ШРП с РДГ 50 Н с.Константиновка Альшеевского района	197
Замена ГРП на ШРП с РДГ 50 Н д.Баязитово Альшеевского района	185
Замена ГРП на ПГБ д.Никифарово Альшеевского района	367
Реконструкция колодцев № 17,18,19(вынос арматуры) с.Раевский Альшеевского района по ул.Гагарина	118
Реконструкция колодца № 9(вынос арматуры)с.Раевский Альшеевского района по ул.Космонавтов	51
Перекладка г/п(закольцовка) с.Раевский Альшеевского района по ул.Селькора-Крупской	60
Реконструкция ГРП в д.Сергиополь Давлекановского района	765
<b>Октябрьскгаз</b>	<b>53</b>
Реконструкция СКЗ д.Сарсазово Шаранского района	53
<b>Туймазыгаз</b>	<b>950</b>
Реконструкции:	
ПГБ-16-2ВУ1 д.Дарвино	425
ГРШП с одной линией редуц. и байпас д.Самсык, Туймазинский р-н	123
ГРШП с одной линией редуц.и байпас, Туймазинский район, д.Агирово, ул.Придорожная	123
ГРШП с РДНК-400, д.Аднагулово, Туймазинский р-н	67
ГРШП с РДНК-1000, д.Казнаковка, Туймазинский р-н	96
ГРШП с РДГ-50Н и обогрев. Д.Константиновка, Туймазинский р-н	116
<b>Нефтекамскгаз</b>	<b>5684</b>
Замена газопровода высокого давления АГРС Нефтекамск Амзинский лесокombинат методом наклонного бурения	4817
Замена шкафов ГРПШ дер Каенлык Краснокамского района	130
ГРПШ дер. Янборисово, Янаульского района	117
ПГБ дер. Зайцево Янаул.района	525
Телееханизация ГРП	95
<b>Белорецкгаз</b>	<b>54</b>
Дооборудование СКЗ д.Баимово Абзелиловского района	54
<b>Центргаз</b>	<b>3202</b>
Реконструкции:	
Газопровод низкого давления Архангельский район ул.Ленина	324
Газопровод низкого давления Чишминский район, п.Шингакуль ул.Школьная	19
Газопровод высокого давления Иглинский районн Агрофирма "Чишма"	662
Газопровод высокого давления Кармаскалинский район до д.Савалеево	158
Газопровод низкого давления Кушнаренковский район д.Старогумерово	218
Газопровод Нуриманоский район, с.Кр.Ключ - газовые сети	30
Газопровод Благовещенский район	125
ГПР колхоз Мир с.Языково Благоварский район,	391
ГРП "КСХ Техникум" Кушнаренковский район	462
Газопровод ул.Чкалова Архангельский район	425
Пункт газорегуляторный блочный Иглинский район	388
<b>Дувангаз</b>	<b>634</b>
Монтаж системы отопления на ГРП, дер.Ургала Белокатайского района	59

Реконструкция колодца на газопроводе Салаватский район, дер.Шарипово, инв № 711	39
ГРПШ ул.Колхозная Мечетлинский район	158
ГРП № 5 с.Месягутово	378

#### *Капитальные вложения и оборудование к установке*

Наименования показателей	Незавершенное строительство на 01.01.08г	Выполнено капитальных вложений в 2008 году	Введено в 2008 году	Незавершенное строительство на 31.12.08г
<b>Незавершенное строительство, всего</b>	<b>35937</b>	<b>569381</b>	<b>531900</b>	<b>73418</b>
в том числе:				
Оборудование к установке	12117	23255	28473	6899
Строительство газовых сетей (в том числе за счет бюджетного финансирования)	12003	447182	444724	14461
Производственные базы	9971	62786	24512	48245
Другие объекты	1846	36158	34191	3813

#### *4.2. Финансовые вложения*

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

По состоянию на 01 января и 31 декабря 2008 года финансовые вложения Общества состояли из следующих активов:

#### *Структура финансовых вложений*

тыс.руб

Показатель		Пояснения		Долгосрочные		Краткосрочные	
наименование	код	дата вложений	доля в УК	на начало отчетного года	на конец отчетного периода	на начало отчетного года	на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6	7	8
Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций — всего	510			3739	3 757	0	0
ООО "Термо-Сервис"		2001 год	55,00%	687	687	0	0
ООО ТДК "Гостинный двор"		1999 год	0,38%	3 047	3 065	0	0
ООО "Спутниковые телекоммуникации Башкортостан"		2002 год	< 1%	5	5	0	0
Государственные и муниципальные ценные бумаги	515			0	0	0	0
Ценные бумаги других организаций — всего	520			225	39	0	0
в том числе:							

Акции:	522			225	225	0	0
ОАО "Башкирэнерго"		1996 год	< 1%	23	23	0	0
ОАО "Токо Банк"		1998 год	< 1%	155	0	0	0
ОАО "Аксай-2"		1997 год	< 1%	31	0	0	0
Башкирский банк СБ РФ			< 1%	16	16	0	0
Депозитные вклады	530			0	0	100 000	100 000
<b>Итого</b>	<b>540</b>			<b>3 964</b>	<b>3 796</b>	<b>100 000</b>	<b>100 000</b>

#### 4.3. Запасы

Материально-техническое снабжение ОАО «Газ-Сервис» направлено на обеспечение работ в филиалах по текущему ремонту, капитальному ремонту, реконструкции имущества Общества. Ежегодно формируется план бюджета доходов и расходов по всем видам деятельности. Расходы на предстоящий год утверждаются на основании годового объема работ и всех необходимых материальных затрат. С 2007 года приобретение материалов осуществляется через Управление Централизованных поставок ОАО «Газпромрегионгаз».

Материально-техническое снабжение ОАО «Газ-Сервис» организовано по централизованной системе на основании договоров поставок. На основании утвержденных объемов работ ежемесячно заявки поступают для согласования в аппарат управления ОАО «Газ-Сервис», рассматриваются курирующими службами, утверждаются руководством. При рассмотрении заявок утверждаются контрагенты, наименование материалов и услуг, суммы и форма оплаты. Снабжение и отпуск основных материалов проводится филиалом «Газкомплект» на основании утвержденного годового плана приобретений ТМЦ согласно Положения. Филиалы сами приобретают материалы только на содержание филиалов, канцтовары, хоз.товары и т.д.

Ежемесячный план, утвержденный на основании годового, является руководством по приобретению и распределению среди филиалов ОАО «Газ-Сервис». По ОАО «Газ-Сервис» контроль за выполнением проводят: бухгалтерия, финансовый и экономический отделы - в денежном выражении; технические отделы, подчиненные главному инженеру - по количеству. На конец каждого месяца проводится учет запасов по каждому филиалу и в целом по Обществу.

Распоряжением от 20.03.2006 г. №60-р с 01.01.2006 г. установлены нормы запасов материалов на складах филиалов и у материально ответственных лиц (включая аварийный запас). По ОАО «Газ-Сервис» норма составляет 48,5 миллионов рублей. В соответствии с приказом от 22.06.2006 г. №199 у материально ответственных лиц не должно быть остатков на конец месяца, запасы на складах должны учитываться при планировании на следующий месяц.

Структура материально-производственных запасов, товаров к перепродаже и готовой продукции, находящихся на складах и у материально-ответственных лиц по состоянию на 01 января и 31 декабря 2008 года :

*Наличие запасов на складах и в производстве*

тыс.руб.

№№	Показатели	На 01.01.2008	На 31.12.2008
	<b>Запасы, всего</b>	<b>61 532</b>	<b>44 132</b>
	в т.ч. :		
1	Запасы на складе, в т.ч.:	34 187	31 322
1.1.	Эксплуатация газовых сетей (основной склад)	12 920	17 370
1.1.1.	Газовое оборудование, всего	2 102	2 975
1.1.2.	Запасные части для текущего ремонта объектов газового хозяйства	7 422	12 576
1.1.3.	ТМЦ для ремонта и реконструкции ЭХЗ	1 243	32
1.1.4.	Инструменты, хоз.инвентарь	760	607
1.1.5.	Спецодежда	1 393	1 180
1.2.	Прочая деятельность (склад прочей деятельности)	16 742	10 877
1.2.1.	Газовое оборудование (кроме "Газлюкс")	1 985	2 500
1.2.2.	Газовое оборудование "Газлюкс"	1 000	557
1.2.3.	Трубы	9 653	6 859
1.2.4.	Строительные и прочие материалы для выполнения работ	3 288	920
1.2.5.	Инструменты, хоз.инвентарь	648	41
1.2.6.	Торговое оборудование складов и магазинов	168	0
1.3.	Прочие запасы	4 525	3 075
1.3.1.	Запасные части для автотранспорта	895	620
1.3.2.	Сжиженный газ, Оборудование и инвентарь деятельности по сжиженному газу	293	1 294
1.3.3.	Мебель	1 050	0
1.3.4.	Оборудование и инвентарь по ГО и ЧС	295	278
1.3.5.	Оборудование и инвентарь непрофильной деятельности (социальной объекты, медпункты, столовые, и т.п.)	436	84
1.3.6.	Прочие хозяйственные запасы	1 556	799
2	Запасы в эксплуатации, у МОЛ, в т.ч.:	27 345	12 810
2.1.	Эксплуатация газовых сетей (основной склад)	8 055	6 633
2.1.1.	Газовое оборудование, всего	1 846	185
2.1.2.	Запасные части для текущего ремонта объектов газового хозяйства	1 749	1 152
2.1.3.	ТМЦ для ремонта и реконструкции ЭХЗ	703	70
2.1.4.	Инструменты, хоз.инвентарь	718	556
2.1.5.	Спецодежда	3 039	4 670
2.2.	Прочая деятельность (склад прочей деятельности)	6 128	1 013
2.2.1.	Газовое оборудование (кроме "Газлюкс")	368	298

2.2.2.	Газовое оборудование "Газлюкс"	877	15
2.2.3.	Трубы	3 349	289
2.2.4.	Строительные и прочие материалы для выполнения работ	873	328
2.2.5.	Инструменты, хоз.инвентарь	661	83
2.3.	Прочие запасы	13 162	5 164
2.3.1.	Запасные части для автотранспорта	882	715
2.3.2.	Сжиженный газ, Оборудование и инвентарь деятельности по сжиженному газу	1 074	1 054
2.3.3.	Мебель	768	18
2.3.4.	Оборудование и инвентарь по ГО и ЧС	1 514	743
2.3.5.	Оборудование и инвентарь непрофильной деятельности (социальной объекты, медпункты, столовые, и т.п.)	775	128
2.3.6.	Прочие хозяйственные запасы	8 149	2 506

***Наличие готовой продукции и товаров к перепродаже***

№№	Показатели	На 01.01.2008	На 31.12.2008 г
	<b>Запасы, всего</b>	<b>37 684</b>	<b>49 574</b>
	в т.ч. :		
1	Запасы на складе, в т.ч.:	24 802	27 539
1.1.	Эксплуатация газовых сетей (основной склад)	16 054	20 642
1.1.1.	Газовое оборудование	2 479	4 160
1.1.2.	Запасные части для текущего ремонта объектов газового хозяйства	13 575	16 482
1.2.	Прочая деятельность (склад прочей деятельности)	7 965	6 100
1.2.1.	Газовое оборудование (кроме "Газлюкс")	2 751	2 615
1.2.2.	Газовое оборудование "Газлюкс"	1 599	2 041
1.2.3.	Трубы	3 151	491
1.2.4.	Строительные и прочие материалы для выполнения работ	464	953
1.3.	Прочие запасы	783	797
1.3.1.	Запасные части для автотранспорта	265	18
1.3.2.	Сжиженный газ	487	742
1.3.3.	Товары, Оборудование и инвентарь непрофильной деятельности (социальной объекты, медпункты, столовые, и т.п.)	31	37
2	Запасы в эксплуатации, у МОЛ, в т.ч.:	12 882	22 035
2.1.	Эксплуатация газовых сетей (основной склад)	167	40
2.1.1.	Газовое оборудование	165	36
2.1.2.	Запасные части для текущего ремонта объектов газового хозяйства	2	4
2.2.	Прочая деятельность (склад прочей деятельности)	753	1 702
2.2.1.	Газовое оборудование (кроме "Газлюкс")	457	519
2.2.2.	Газовое оборудование "Газлюкс"	288	1 166

2.2.4.	Строительные и прочие материалы для выполнения работ	8	17
2.3.	Прочие запасы	11 962	20 293
2.3.2.	Сжиженный газ	1 236	2 599
2.3.3.	Товары, Оборудование и инвентарь непрофильной деятельности (социальной объекты, медпункты, столовые, и т.п.)	10 726	17 694

#### 4.4. Дебиторская задолженность

Дебиторская задолженность по состоянию на 01 января и 31 декабря 2008 года имела следующую структуру:

тыс. руб.

Наименование дебиторской задолженности	Дебиторская задолженность в оценке нетто на начало отчетного периода отраженная в бухгалтерском балансе (01.01.2008)	Дебиторская задолженность в оценке нетто на конец отчетного периода отраженная в бухгалтерском балансе (31.12.2008)	Резерв по сомнительным долгам на начало отчетного периода (01.01.2008)	Резерв по сомнительным долгам на конец отчетного периода (31.12.2008)	Дебиторская задолженность на начало отчетного периода (01.01.2008)	Дебиторская задолженность на конец отчетного периода (31.12.2008)
1	2	3	4	5	6	7
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	32 799	13 564	127 403	104 182	160 202	117 746
1. За сетевой газ и транспортировку	8 243	6 176	100 146	86 090	108 389	92 266
2. За сжиженный газ	287	250	1 620	1 519	1 907	1 769
3. За выполненные работы по прочей деятельности	3 661	3 103	15 796	14 895	19 457	17 998
4. Прочие дебиторы	20 608	4 035	9 841	1 678	30 449	5 713
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	245 025	255 727	58 804	39 571	303 829	295 298
1. За сетевой газ и транспортировку	58 788	74 583	43 391	28 563	102 179	103 146
2. За сжиженный газ	2 671	4 514	47	29	2 718	4 543
3. За выполненные работы по прочей деятельности	58 415	70 669	9 093	6 376	67 508	77 045
4.Задолженность бюджета	1 968	6 263	4 422	4 018	6 390	10 281
в том числе финансирование строительства газопроводов	606	5 130			606	5 130
льготы, предоставляемые населению	1 362	1 133	4 422	4 018	5 784	5 151
5. Прочие дебиторы	123 183	99 698	1 851	585	125 034	100 283

Итого	277 824	269 291	186 207	143 753	464 031	413 044
-------	---------	---------	---------	---------	---------	---------

С целью обеспечения достоверности данных бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности ОАО «Газ-Сервис» за 2008 год, соблюдения порядка списания дебиторской и кредиторской задолженности, предусмотренной п.77 «Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации» (утв. Приказом Минфина России от 29.07.1998 г. N 34н), в соответствии с требованиями письма ОАО «Газпромрегионгаз» от 11.01.2007 г. №13/02, Обществом проведена внеплановая инвентаризация расчетов по безнадежной дебиторской и кредиторской задолженности Общества по состоянию на 01 августа 2008 года. Инвентаризации подлежала безнадежная дебиторская и кредиторская задолженность, по которой истек срок исковой давности и другие долги, нереальные для взыскания, в том числе: за реализованный природный газ, за услуги по транспортировке сетевого газа, за реализованный сжиженный газ, по прочей деятельности и прочим расчетам.

Для обеспечения достоверности данных бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности ОАО «Газ-Сервис» за 2008 год, Обществом проведена инвентаризация активов, обязательств и расчетов. Инвентаризации подлежали дебиторская и кредиторская задолженности за транспортировку сетевого газа, за услуги реализации сжиженного газа, прочей деятельности и прочим расчетам по состоянию на 01.11.2008 года.

Для соблюдения порядка формирования резерва по сомнительным долгам Общества, предусмотренного п.70 Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденного Приказом Минфина РФ от 29.07.1998г №34-Н, и статьей 266 НК РФ Обществом проведена инвентаризация дебиторской задолженности Общества, которая не погашена в сроки, установленные договором и не обеспечена соответствующими гарантиями - залогом, задатком, поручительством, банковской гарантией и возможностью удержания имущества должника, а также иными способами, предусмотренными законодательством и/или договором. Инвентаризации подлежала дебиторская задолженность Общества на 31 декабря 2008 года, которая не погашена в сроки, установленные договором и не обеспечена соответствующими гарантиями - залогом, задатком, поручительством, банковской гарантией и возможностью удержания имущества должника, а также иными способами, предусмотренными законодательством и/или договором (сомнительная задолженность).

По результатам проведенных Обществом инвентаризаций, по согласованию с ОАО «Газпромрегионгаз» и Советом Директоров Общества, было произведено списание безнадежной дебиторской задолженности в мае 2008 года на сумму 9 527,8 тысяч рублей, в декабре 2008 года в сумме 33 666,1 тысяч рублей, создан резерв по сомнительным долгам Общества по состоянию на 31 декабря 2008 года в размере 143 752,89 тысяч рублей согласно реестра, утвержденного инвентаризационной комиссией аппарата управления. В соответствии с требованиями п. 35 раздела V11 Положения по бухгалтерскому учету «Бухгалтерская отчетность организации» ПБУ 4/99, утвержденного приказом Минфина РФ от 06.07.99г. №34н, показатели дебиторской задолженности Общества в бухгалтерском балансе отражены за минусом образованного резерва по сомнительным долгам на 31.12.2008 года. Не использованный по состоянию на 31 декабря 2008 года резерв по сомнительным долгам Общества, образованный 31 декабря 2007 года в соответствии с приказом по Обществу от 31.12.2007г. №562, присоединен при составлении бухгалтерского баланса на конец отчетного периода к финансовым результатам Общества.

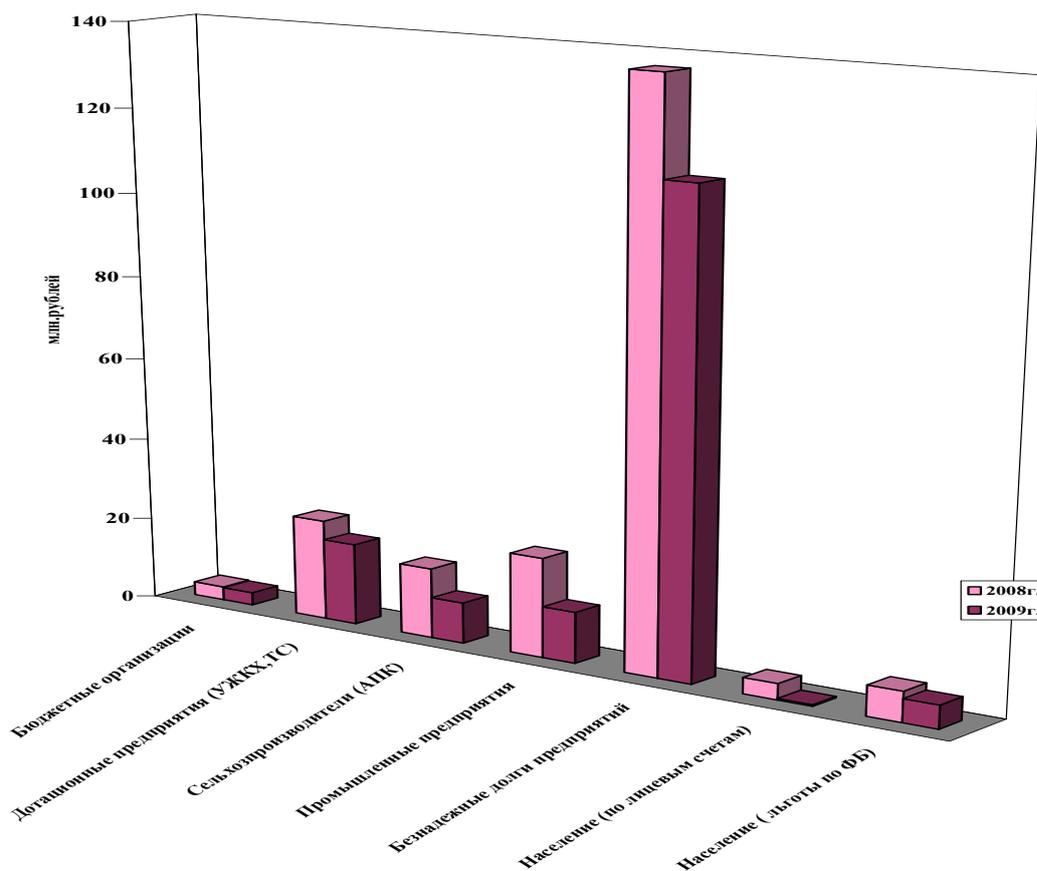
Кроме того, Обществом проделана значительная работа по погашению дебиторской задолженности сроком более года за природный газ и услуги по его транспортировке.

На 01.01.2008г. по Обществу имелась дебиторская задолженность потребителей природного газа (без учета задолженности по выпадающим льготам по ФБ) на сумму 210,6 млн.руб. Вследствие проведенной с потребителями работы, применения ограничений транспортировки газа за неоплату услуг, дебиторская задолженность на 01.01.2009г. снижена на 15,2 млн.руб. или 7,2 % и составляет 195,4 млн.рублей. Указанная задолженность подтверждается подписанными актами сверок за услуги по транспортировке природного газа. Акты сверок в соответствии договорам поставки и транспортировки составляются и подписываются ежеквартально.

На 01.01.2009г. структура дебиторской задолженности потребителей природного газа (с учетом выпадающих льгот по ФБ) представляет следующее: (млн.руб)

	На 01.01.2008г.	На 01.01.2009г.
Бюджетные организации	3,3	3,1
Дотационные предприятия (УЖКХ, ТС)	24,4	19,8
Сельхозпроизводители (АПК)	17,0	9,9
Промышленные предприятия	24,1	12,4
«Замороженные», безнадежные долги предприятий (банкроты, ликвидированные)	136,9	113,9
Население (по лицевым счетам)	3,9	0,4
Население (выпадающие льготы по ФБ)	7,3	5,6
Внутригрупповые дебиторы (Региональная компания по реализации газа ООО «Башкиргаз»)	0	30,3
	216,9	195,4

**Динамика изменения структуры дебиторской задолженности за транспортировку природного газа**



	Бюджетные организации	Дотационные предприятия (УЖКХ,ТС)	Сельхозпроизводители (АПК)	Промышленные предприятия	Безнадёжные долги предприятий	Население (по лицевым счетам)	Население (льготы по ФБ)
2008г.	3,3	24,4	17	24,1	136,9	3,9	7,3
2009г.	3,1	19,8	9,9	12,4	113,9	0,4	5,6

С целью повышения эффективности работы по сбору денежных средств от населения за услуги по транспортировке природного газа, между ООО «Башкиргаз» и ОАО «Газ-Сервис» заключен договор, который предусматривает поступление платежей от населения на расчетный счет поставщика. Согласно п. 2.3 договора № 1/А-20 от 01.01.2008г. ООО «Башкиргаз» в срок до 25-го числа месяца, следующего за месяцем транспортировки газа, перечисляет на расчетный счет ОАО «Газ-Сервис» сумму поступивших денег от населения. В связи с тем, что население оплачивает потребленный природный газ и его транспортировку равномерно по месяцам в течение года, соответственно, ООО «Башкиргаз» перечисляет ОАО «Газ-Сервис» суммы также равномерно. В результате этого на конец 2008 года образовалась дебиторская задолженность в сумме 30,3 млн.рублей, которая была погашена региональной компанией в первый рабочий день 2009 года -11 января в полном объеме.

**Долгосрочная дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты (строка 230 бухгалтерского баланса) по состоянию на 31 декабря 2008 года**  
(ввиду большого количества контрагентов, приведена выдержка из общего реестра, по контрагентам задолженность которых превышает 100 тысяч рублей):

Филиал	Полное наименование предприятия - дебитора	Сальдо на 31.12.2008 (тыс.руб)	Дата образования задолженности	Причина образования (вид оказанных услуг)	Основание для отнесения к дебиторской задолженности платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты
Белорецкгаз	ОАО БЗТРП, инн 0256001589,1030202047590, РБ, г.Белорецк,ул.Маяковского,44	1 578	31.11.01	транспортировка сетевого газа	Предприятие банкрот, стадия конкурсного производства.
Сибайгаз	Муниципальное унитарное предприятие "Ремонтно-строительное управление", ИНН 0267000957, 453833, РБ, г.Сибай, ул.Суворова д.6А	1 096	09.10.2000	транспортировка сетевого газа	Предприятие банкрот, стадия конкурсного производства.
Туймазыгаз	Сельскохозяйственный производственный кооператив "Урал", ИНН 0216000941, Буздякский р-н, д.Амирова	792	30.12.2000г.	транспортировка сетевого газа	Задолженность не погашена, гарантии погашения отсутствуют. Претензионно-исковая работа.
Уфагаз	ООО НИЦ "ИПТЭР-Диагностика", ИНН 0278100209	749	16.06.2006	аванс за услуги	Задолженность не погашена, гарантии погашения отсутствуют. Претензионно-исковая работа.
Туймазыгаз	СКХ и ПК им.Фрунзе, ИНН 0216000926, Буздякский р-н	744	31.12.1999	транспортировка сетевого газа	Задолженность не погашена, гарантии погашения отсутствуют. Претензионно-исковая работа.
Бирскгаз	К-з "Путь Ленина" РБ, Бирский район с. Силантьево ИНН 021300502 ОГРН 1020201687670	668	01.01.2001	транспортировка сетевого газа	Задолженность не погашена, гарантии погашения отсутствуют. Претензионно-исковая работа.
Мелеузгаз	СПК Трудовик Мелеузовский район, п. Зирган, ул.Советская 85,ИНН 0263007817	508	31.03.01-30.07.04	транспортировка сетевого газа	Соглашение о реструктуризации долгов № 04-04-24/ТФУ от 23.04.2004г
Туймазыгаз	ООО Северное сияние, ИНН 0718902100	493	30.12.1997г.	материалы	Задолженность не погашена, гарантии погашения отсутствуют. Претензионно-исковая работа.
Бирскгаз	К-з "Путь Ленина" РБ, Бирский район с. Силантьево ИНН 021300502 ОГРН 1020201687670	493	31.03.1998	за поставку зерна	Задолженность не погашена, гарантии погашения отсутствуют. Претензионно-исковая работа.
Мелеузгаз	СПК Трудовик Мелеузовский район, п. Зирган, ул.Советская 85,ИНН 0263007817 ОГРН 1020201846488	421	31.12.2002	транспортировка сетевого газа	Соглашение о реструктуризации долгов № 04-04-24/ТФУ от 23.04.2004г
Бирскгаз	ОАО"Бирский элеватор" РБ, г. Бирск ул. Красноармейская 5 а ИНН 0257005900	318	до 1999г.	за поставку зерна	Процедура банкротства
Белорецкгаз	НП Сельхозартель"Заветы Ильича",инн 0201005672,огрн 1030202119420,РБ,Абзелиловский р/н с. Гусево	286	01.12.1999	транспортировка сетевого газа	Процедура банкротства (определение Арбитражного суда РБ по делу № А-3190/ПАВ от 26.03.2001 г.)
Уфагаз	ГСХП совхоз "Чапаевский", Уфимский р-он, 0245000209	283	03.09.2001	техобслуживание	Задолженность не погашена, гарантии погашения отсутствуют. Претензионно-исковая работа.
Уфагаз	ООО СПП "Модуль-строй", 275021929	271	15.12.2005	аванс за услуги	Задолженность не погашена, гарантии погашения отсутствуют. Претензионно-исковая работа.
Уфагаз	СПК "Якты-Куль", 0249003049	256	01.06.2003	аванс за ТМЦ	определением АС РБ от 30.10.07 введена процедура наблюдения

Туймазыгаз	Сельскохозяйственный производственный кооператив "Метевтамак", ИНН 0244000573, Туймазинский район, с.Метевтамак	222	30.03.2003г.	транспортировка сетевого газа	Задолженность не погашена, гарантии погашения отсутствуют. Претензионно-исковая работа.
Бирскгаз	К-з "Правда" Балтачевского р-на РБ, Балтачевский р-н д. Сейтяково ИНН 0208000673	179	01.01.2001	транспортировка сетевого газа	Процедура банкротства
Бирскгаз	Вострецовское ХПП РБ, Бураевский район с. Бураево ИНН 0217002998	177	до 1999г.	транспортировка сетевого газа	Процедура банкротства
Туймазыгаз	ЗАО «Печать-Сервис», ИНН 0165902208	170	30.12.1997г.	материалы	Задолженность не погашена, гарантии погашения отсутствуют. Претензионно-исковая работа.
Бирскгаз	К-з "Россия" Бирского р-на РБ. Бирский р-н с. Николаевка ИНН 021300809	166	01.01.2001	транспортировка сетевого газа	Процедура банкротства
Бирскгаз	Караидельская РТП, МТС РБ, Караидельский район с. Караидель ИНН 0228000801	163	01.01.2001	транспортировка сетевого газа	Процедура банкротства
Туймазыгаз	ТОО Соверин, ИНН 026900002406	156	30.12.1997г.	материалы	Письмо из ИМНС РФ по РБ от 02.03.06. № 01-11/797.
Уфагаз	ЗАО СПК "Династия-М, 245004362	148	29.09.2001	материалы	Задолженность не погашена, гарантии погашения отсутствуют. Претензионно-исковая работа.
Туймазыгаз	ООО НПО БашЭкоОйл, ИНН 0253013843	136	30.09.2003г.	поставка сжиженного газа	Задолженность не погашена, гарантии погашения отсутствуют. Претензионно-исковая работа.
Кумертаугаз	СПК "Кугарчинский" ИНН 0232000836 КПП 023201001 Кугарчинский район с. Мраково ул. Совхозная 3	132	01.01-03.02	транспортировка сетевого газа	Задолженность не погашена, гарантии погашения отсутствуют. Претензионно-исковая работа.
Туймазыгаз	СУ-6 Нефтепромстрой, ИНН 0269010051, Туймазы, Заводская 1	124	30.11.2000г.	транспортировка сетевого газа	Задолженность не погашена, гарантии погашения отсутствуют. Претензионно-исковая работа.
Туймазыгаз	ТД "Алмар", ИНН 0277013049	124	30.12.1997г.	материалы	Задолженность не погашена, гарантии погашения отсутствуют. Претензионно-исковая работа.
Бирскгаз	Нефтекамская БЖКП РБ, г. Уфа ул. Ст. Халтурина, 28 ИНН 0278036419	121	1999г.	ПИР	Задолженность не погашена, гарантии погашения отсутствуют. Претензионно-исковая работа.
Бирскгаз	Вострецовское ХПП РБ, Бураевский район с. Бураево ИНН 0217002998	120	до 1999г.	поставка зерна	Задолженность не погашена, гарантии погашения отсутствуют. Претензионно-исковая работа.
Уфагаз	АК Габделхакова Ильгиза Ханифовича, 027613589493	100	28.02.2007	аванс за услуги	Задолженность не погашена, гарантии погашения отсутствуют. Претензионно-исковая работа.
Уфагаз	НО КА "Гильдия Российских Адвокатов по РБ", 0274090510	100	28.02.2007	аванс за услуги	Задолженность не погашена, гарантии погашения отсутствуют. Претензионно-исковая работа.

**Реестр контрагентов, входящих в состав краткосрочной дебиторской задолженности**

**(строка 240 бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2008 года (ввиду большого количества контрагентов, приведена выдержка из общего реестра, по контрагентам задолженность которых превышает 1 миллион рублей):**

Филиал	Полное наименование предприятия - дебитора	Сальдо на 31.12.08 тыс.руб	Дата образования задолженности	Причина образования (вид оказанных услуг)	Состояние юридической работы по взысканию задолженности
Аппарат	ООО "Башкиргаз" ИНН 0276046524, РБ, г. Уфа, ул. Ленина, 5/4	30 781	31.12.08	транспортировка сетевого газа	текущая задолженность
Аппарат	МРИ ФНС по крупнейшим налогоплательщикам	20 336	31.12.08	налог на прибыль	текущая задолженность
Аппарат	Фонд жилищного строительства РБ, ИНН 02741103871, г. Уфа, Ленина, 5	15 000	30.03.07	долевое участие в строительстве жилья	текущая задолженность
Филиалы, обслуживающие ВДГО	Население	10 678	31.09.2008	обслуживание ВДГО	текущая задолженность
Аппарат	ООО "Термо-Сервис" ИНН 0276065260 г.Уфа, ул. Новосибирская, д.2	9 373	01.11.04	поставка продукции	текущая задолженность
Аппарат	УФК по Р.Б. (Минфин РБ- Минстройтранс Р.Б.) ИНН 0274096600, Р.Б. г. Уфа, ул. Советская, 18.	8 952	31.12.08	услуги по обеспечению заявки на участие в аукционе по строительству газопроводов	текущая задолженность
Октябрьскгаз	Муниципальное Унитарное Предприятие "Октябрьсктеплоэнерго" РБ, г. Октябрьский ул. Садовое Кольцо, 2 ИНН 0265026692 ОГРН 1050203330880	8 640	31.10.2008	транспортировка сетевого газа, профобслуживание	текущая задолженность
Уфагаз	КП РБ РУКС 0274108172 Крупской 7	8 535	10.07.2008	СМР	текущая
Аппарат	ООО "Башкиргаз" ИНН 0276046524, РБ, г. Уфа, ул. Ленина, 5/4	4 447	18.12.08	аванс за поставку сетевого газа	текущая задолженность
Газкомплект	ОАО "Газпромрегионгаз" ИНН 7838306818 ОГРН 1047855099170 г. Санкт-Петербург Конногвардейский б-р, д. 17, литер А.	3 457	12.12.2008	за поставку ТМЦ	текущая задолженность
Туймазыгаз	ОАО "Туймазытекс" Туймазы ул. Горького 43 0269008704	3 439	30.12.99	транспортировка сетевого газа	претензионно-исковая работа
Сибайгаз	Хайбуллинская ДРСУ ГУП Башкиравтодор ИНН 0274059292, ОГРН 1020202550917	3 400	20.11.08	газификация	текущая задолженность
Аппарат	ОАО "Газпромрегионгаз" ИНН 7838306818, Р.Ф. Ленинградская обл., Санкт-Петербург, Конногвардейский бульвар, д. 17, лит. А.	3 199	31.12.08	услуги по разработке проектов документов	текущая задолженность
Дувангаз	УКС мин. стр. г. Уфа ИНН 0275450017	3 155	01.12.2000	материалы	претензионно-исковая работа
Октябрьскгаз	ООО "Уралнефтегазпромсервис" 452606, г. Октябрьский, ул. Девонская, 25, ИНН 0265021920, ОГРН 1020201930748	2 859	31.08.2008	реализация субподрядных работ генподрядчику по капитальному строительству	текущая задолженность
Аппарат	ООО "УралКапиталБанк" ИНН 02760116368, Р.Б., г. Уфа, ул. Рязанская, 10	2 306	31.12.08	% по договору № 19 от 24.12.2008г.	текущая задолженность
Центргаз	УНПЗ	2 097	декабрь 2008г.	За поставку газа сжиженного углеводородного	текущая задолженность

Мелеузгаз	МУП "Тепловые сети", 453850,Россия, Республика Башкортостан, г. Мелеуз, ул. Южная, 6, ИНН 0263012158, ОГРН 1060263008520	2 002	30.11.2008 - 31.12.2008	Транспортировка сетевого газа, тех.обслуживание	текущая задолженность, начата претензионная работа
Туймазыгаз	ОАО "Племзавод "Туймазинский" п.Дуслык ул. Школьная 1.0269119978	1 939	30.12.99	транспортировка	конкурсное пр-во
Аппарат	ООО "Транспорт Полиэфа" ИНН 025800799, Р.Б., г. Благовещенск, 3 почтовое отделение	1 840	06.05.04	аванс за услуги	текущая задолженность
Аппарат	ООО "Акойл" ИНН 7701274771, г. Москва, ул. Спартаковская площадь, 4 строение 1	1 777	30.11.08	поставка сжиженного газа	текущая задолженность
Сибайгаз	Закрытое акционерное общество "Белорецкая пружина", 453500 РФ РБ г.Белорецк, ул.Маяковского, 44, ИНН 0256006731	1 720	31.12.2008	Транспортировка газа	текущая задолженность
Белорецкгаз	Открытое Акционерное Общество"Белорецкий завод тракторных рессор и пружин" инн 0256001589,огрн 1030202047590,адрес: г.Белорецк, ул.Маяковского ,44	1 578	01.01.2000	природный газ	претензионно- исковая работа
Дувангаз	ООО Управл.компан. "Уралтрубопроводстрой" ИНН 0276080821 ОГРН	1 496	01.10.2008	за поставку трубы	текущая задолженность
Дувангаз	ООО"Стройгаз" ИНН 0260003589 ОГРН 1020201759060	1 403	01.06.2008	за поставку трубы	текущая задолженность
Газкомплект	ОАО "Башметаллсервис" ИНН 0277081786 г.Уфа ул.Федоровская 3/2	1 386	18.06.2008	за поставку трубы	текущая задолженность
Туймазыгаз	СПК Ленин Юлы Туймазинский р-н д.Туктагул 0216000941	1 378	30.12.1998	транспортировка сетевого газа	конкурсное пр-во
Аппарат	ООО " Башкиртеплоэнерго" ИНН 0276066471, г.Уфа, ул. Российской, 108/1	1 325	31.12.08	транспортировка сетевого газа	текущая задолженность
Газкомплект	ООО "МАСТЕР" ИНН 0224007394 п.Иглино ул.Строителей,1	1 319	01.12.2008	за поставку ТМЦ	текущая задолженность
Туймазыгаз	МУСП "Шаранский" с.Шаран 0251003381	1 310	28.03.97	транспортировка сетевого газа	конкурсное пр-во
Белебейгаз	Тепловые сети МР Белебеевский район РБ, ИНН 0255013687,ОГРН 1060255005953	1 294	12.2008	транспортировка сетевого газа	текущая задолженность
Ишимбайгаз	ОАО "Башкоммунприбор" ИНН 0276090668 КПП 027601001 ОГРН РБ г.Уфа, ул. Рязанская 12/3	1 179	17.10.2008	Врезка, пуск газа	претензионно- исковая работа
Аппарат	ООО "Альфа-Сервис" ИНН 0277001773, Р.Б., г. Уфа, ул. Зорге, 35	1 165	17.12.08.	поставка продукции	текущая задолженность
Бирскгаз	к-з"Путь Ленина" РБ, Бисерский район с. Силантьево ИНН 0213000502 ОГРН 1020201687670	1 161	01.01.2001	транспортировка сетевого газа, прочие поставки	претензионно- исковая работа
Ишимбайгаз	ГУП "Фонд жилищного строительства РБ" ИНН 0274100871 КПП 027401001 ОГРН 1040203922660 РБ г.Уфа, ул. Ленина 5/3	1 158	15.12.2008	Врезка, пуск газа	текущая задолженность, начата претензионная работа
Аппарат	Калининградский филиал ОАО"Газпромрегионгаз" ИНН 7838306818, Калининградская обл., г. Светлогорск, ул. Железнодорожная, 13	1 139	23.12.08	услуги по аренде газопроводов	текущая задолженность
Аппарат	МРИ ФНС по крупнейшим налогоплательщикам	1 092	31.12.08	налог на доходы физ. лиц	текущая задолженность

Уфагаз	ГУ СХП совхоз "Алексеевский" Уфимского района 0245004926 с.Алексеевка	1 079	31.12.2008	транспортировка	текущая задолженность
Аппарат	ООО "РУСДЖАМ-Уфа" ИНН 0273052093, РБ, г. Уфа, Производственная, 3	1 063	31.12.08	транспортировка сетевого газа	текущая задолженность
Аппарат	ООО СКК "БашИнвестСпорт" ИНН 0278149564, Р.Б., г. Уфа, ул. Кировоградская, 33.	1 000	21.08.08	услуги по рекламе	текущая задолженность

Для обеспечения достоверности данных бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности ОАО «Газ-Сервис» за 2008 год и соблюдения порядка формирования резерва по сомнительным долгам Общества, предусмотренного п.70 Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденного Приказом Минфина РФ от 29.07.1998г №34-Н, и статьей 266 НК РФ Обществом проведена инвентаризация дебиторской задолженности Общества, которая не погашена в сроки, установленные договором и не обеспечена соответствующими гарантиями - залогом, задатком, поручительством, банковской гарантией и возможностью удержания имущества должника, а также иными способами, предусмотренными законодательством и/или договором. Инвентаризации подлежала дебиторская задолженность Общества на 31 декабря 2008 года, которая не погашена в сроки, установленные договором и не обеспечена соответствующими гарантиями - залогом, задатком, поручительством, банковской гарантией и возможностью удержания имущества должника, а также иными способами, предусмотренными законодательством и/или договором (сомнительная задолженность).

По результатам проведенной инвентаризации создан резерв по сомнительным долгам Общества по состоянию на 31 декабря 2008 года в размере 143 752,89 тысяч рублей согласно реестра, утвержденного инвентаризационной комиссией аппарата управления. Не использованный по состоянию на 31 декабря 2008 года резерв по сомнительным долгам Общества, образованный 31 декабря 2007 года в соответствии с приказом по Обществу от 31.12.2007г. №562, присоединен при составлении бухгалтерского баланса на конец отчетного периода к финансовым результатам Общества.

В соответствии с требованиями п.35 раздела VII Положения по бухгалтерскому учету «Бухгалтерская отчетность организации» ПБУ 4/99 утвержденного приказом Минфина РФ от 06.07.99г №43н : «Бухгалтерский баланс должен включать числовые показатели в нетто-оценке, т.е. за вычетом регулирующих величин, которые должны раскрываться в пояснениях к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках, показатели дебиторской задолженности Общества в бухгалтерском балансе отражены за минусом образованного резерва по сомнительным долгам на 31.12.2008 года на основании приказа по Обществу от 31.12.2008г №645 в сумме 143 753 тысячи рублей.

**Реестр контрагентов, задолженность которых определена сомнительной и включена в состав резерва по сомнительным долгам на 31.12.08г**

(ввиду большого количества контрагентов, приведена выдержка из общего реестра, по контрагентам задолженность которых превышает 500 тысяч рублей):

	строка баланса	Наименование предприятия	Сумма задолженн ости (тыс.руб.)	Дата образования задолженнос ти	Причина образования (вид оказанных услуг)	Основание для отнесения дебиторской задолженности к сомнительной (процедуры банкротства, и т.д.)
Филиалы	№	<b>Итого резерва по сомнительным долгам</b>	<b>143 753</b>			
Салаватгаз, Аппарат управления	231.1	ГУП Салаватский оптико механический завод	37 227	1996-97гг	транспортир овка сетевого газа	Конкурсное производство с 28.07.2005г.

Стерлитамак газ	241.1	ЗАО "Каучук" г.Стерлитамак, 453110 Россия, Республика Башкортостан, г. Стерлитамак, ул.Техническая,14	18 715	11.03г	транспортир овка сетевого газа	Процедура банкротства
Стерлитамак газ	231.1	ГУП "Стерлитамак.машинос троительный завод"	11 175	05.96г	транспортир овка сетевого газа	Процедура банкротства
Бирскгаз	231.1	БЭМЗ "Прогресс" РБ, Бирск ул. Интеранциональная 124 ИНН 0257000235	10 657	01.01.2001	транспортир овка сетевого газа	Процедура банкротства
Уфагаз	233.1	ООО "УфагазСтройСервис"	7 613	2006.	СМР, ТМЦ, услуги	Процедура банкротства
Уфагаз	245.2	Льготы предоставленные населению	3 906	1998.	транспортир овка сетевого газа	задолженность не погашена, гарантии погашения отсутствуют
Уфагаз	231.1	АП ШССК	3 594	1996.	транспортир овка сетевого газа	процедура банкротства введена 17.05.2000 г. определение суда об избрании нового конкурсного управляющего от 07.03.2006
Туймазыгаз	231.1	ОАО "Туймазытекс"	3 439	31.01.1999	транспортир овка сетевого газа	Конкурсное производство, состоим в реестре кредиторов.
Уфагаз	233.1	СПК "Алга"	2 080	1999.	ТМЦ	предъявлена претензия, подано заявление о включ. в реестр от 03.08.06 №17/юр включены в реестр кредиторов 30.10.2006 конкурсное производство введено
Дувангаз	231.1	ГУП МПСО Мечетлинское Мечетлин.р-н	2 072	01.11.1998	транспортир овка сетевого газа	Процедура банкротства
Туймазыгаз	231.1	Открытое акционерное общество "Племзавод Туймазинский"	1 939	31.12.2006	транспортир овка сетевого газа	Процедура банкротства
Уфагаз	232.1	ООО "Уфагазстройсервис"	1 465	2006.	сжиженный газ	Процедура банкротства
Мелеузгаз	241.1	СПК им. "М.Гафури" Мелеузовский район	1 436	31.12.1998	транспортир овка сетевого газа	Конкурсное производство от 20.02.08 г.
Туймазыгаз	231.1	Сельскохозяйственный производственный кооператив "Ленин Юлы"	1 378	31.12.1998	транспортир овка сетевого газа	Конкурсное производство, состоим в реестре кредиторов.
Стерлитамак газ	241.1	ФГОУ СПО "Стерлитамак.сельскох озяйственный техникум", Стерлит.р- н	1 374	11.98г	транспортир овка сетевого газа	Исполнительный лист.
Туймазыгаз	231.1	Муниципальное унитарное сельскохозяйственное предприятие "Шаранский"	1 310	28.02.1999	транспортир овка сетевого газа	задолженность не погашена, гарантии погашения отсутствуют
Туймазыгаз	233.1	ООО Сенифа	1 096	30.12.1997	материалы	задолженность не погашена, гарантии погашения отсутствуют

Бирскгаз	231.1	к-з Ленинский Октябрь РБ, Бирский р-н с. Осиновка ИНН 021300510	1 060	01.01.2001	транспортир овка сетевого газа	Процедура банкротства
Туймазыгаз	231.1	Муниципальное унитарное сельскохозяйственное предприятие "Буздякское" муниципального района Буздякский район Республики Башкортостан	883	31.12.1999	транспортир овка сетевого газа	Решение Арбитражного суда о непризнании долга перед ОАО "Газ-Сервис"
Ишимбайгаз	243.1	ГУ УКС КМ РБ	809	07.02.2003	прочие услуги	задолженность не погашена, гарантии погашения отсутствуют
Бирскгаз	231.1	Искра к-з Бураевский р-н д. Каинлыково ИНН 0217000535	777	01.01.2001	транспортир овка сетевого газа	Процедура банкротства
Дувангаз	231.1	К-з Путь Ленина Дуванск.р-он	775	01.04.1999	транспортир овка сетевого газа	Процедура банкротства
Белорецкгаз	231.1	МУП совхоз "Урал" (Абзелиловский район)	741	01.01.2004	транспортир овка сетевого газа	на предприятии возбуждена процедура банкротства (определение Арбитражного суда РБ по делу № А-2950/ПАВ от 26.03.2001 г.)
Дувангаз	231.1	СПК Россия Дуванск.р-н	675	01.01.1999	транспортир овка сетевого газа	Процедура банкротства
Туймазыгаз	231.1	Сельскохозяйственный производственный кооператив-колхоз "Кидаш"	673	31.12.1999	транспортир овка сетевого газа	задолженность не погашена, гарантии погашения отсутствуют
Уфагаз	233.1	ООО "Уфамонолитстрой"	671	2004.	СМР	предъявлена претензия от 10.08.05 №95/юр подано исковое заявление от 01.09.05 №1949 вынесено судебное решение 20.03.06 подано заявление о включении в реестр 07.08.06 №18/юр включены в реестр кредиторов 11.09.06 конкурсное производство введено
Туймазыгаз	231.1	СПК к-з им. Ленина Буздяк	657	31.12.1999	транспортир овка сетевого газа	Конкурсное производство, состоим в реестре кредиторов.
Октябрьскгаз	241.1	ИП БЕЛОБОРОДОВ НИКОЛАЙ АЛЕКСЕЕВИЧ (КФХ "ШАРАН-АГРО"), ИНН 027407227882, РБ, Шаранский рн, п. Мичурино, пер. Школьный, д.3	592	12.2005	транспортир овка сетевого газа	21.09.2007г. открыто конкурсное производство, Решение №А07-23032/05-Г-ФЛЕ.
Октябрьскгаз	241.1	УМП "БМТС", ИНН 0207002815, РБ, Бакалинский р-н, с. Бакалы, ул. Октябрьская, д. 95	590	01.1999	транспортир овка сетевого газа	конкурсное производство не завершено, в реестре кредиторов состоим.
Давлеканово газ	231.1	ФГУП "Ново-Раевский племенной завод"	530	2001 г.	транспортир овка сетевого газа	Процедура банкротства

#### 4.5. см. Уставный капитал . р VIII отчета эмитента

#### 4.6. . Изменения величины собственного капитала.

##### Выплата дивидендов за 2007 г.

Общим собранием акционеров от 18 июня 2008 года утверждено решение Совета директоров (протокол № 1 от 18.06.2008 года) о выплате дивидендов по результатам работы за 2007 год в размере 59,31 рублей на одну акцию.

Общая сумма дивидендов, начисленных на акции Общества, составила 41 647,2 тысячи рублей. Срок выплаты дивидендов: в течение 180 дней со дня принятия решения о выплате годовых дивидендов.

Общая сумма дивидендов, фактически выплаченных в 2008 году с учетом остатка невыплаченных дивидендов на начало года по акциям составила 41 419,2 тысячи рублей.

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

##### Изменение величины собственного капитала Общества в 2008 году:

(тыс.руб)

Показатель		Уставный капитал	Добавочный капитал	Резервный капитал	нераспределенная прибыль прошлых лет (непокрытый убыток)	фонд потребления	фонд накопления (образованный)	фонд накопления (использованный)	страховой фонд	фонд социальной сферы	Итого
наименование	код										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Остаток на 31 декабря предыдущего года (на 31.12.2007)	180	3 511	548 705	694	220 515	29 326	49 758	676 389	6 915	5 917	1541 730
2008 год (отчетный год)											
Результат от переоценки объектов основных средств	220	x	1681 263	x	x	x	x	x	x	x	1681 263
Остаток на 1 января отчетного года (01.01.2008)	240	3 511	2229 968	694	220 515	29 326	49 758	676 389	6 915	5 917	3222 993
Чистая прибыль	260	x	x	x	178 164	0	0	0	0	0	178 164
Дивиденды	270	x	x	x	(41 647)	0	0	0	0	0	(41 647)
Прочие расходы	290	x	(16 958)	0	(166 589)	(10 135)	(13 887)	0	0	0	0
Увеличение величины капитала за счет:											
прочих поступлений	330	0		0	13 340	0	166 480	0	0	0	179 820

Остаток на 31 декабря отчетного года (на 31.12.2008)	380	3 511	2213 010	694	203 783	19 191	202 351	676 389	6 915	5 917	3331 761
--	-----	-------	----------	-----	---------	--------	---------	---------	-------	-------	----------

Увеличение Добавочного капитала на 01 января 2008 года обусловлено проведением переоценки группы объектов основных средств – газопроводов и сооружений на них, находящихся в собственности Общества, учитываемых на балансе по состоянию на 1 января 2008 года. Переоценка проведена с целью определения реальной стоимости объектов основных средств (группа – газопроводы и сооружения на них), путем приведения первоначальной стоимости объектов основных средств в соответствие с их рыночными ценами и условиями воспроизводства на дату переоценки, в соответствии с методикой переоценки основных средств (приложение № 14 к Учетной политике Общества), с согласования Совета Директоров Общества (протокол №4 от 22.10.2007г).

Раздел баланса	Код показателя (№ строки)	На 31.12.07г (по отчетности утвержденной в предыдущем году)	На 01.01.08г (по годовой отчетности за 2008 год)	Изменения
1	2	3	4	5
<b>III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ</b>				
Добавочный капитал	420	548 705	2 229 968	1 681 263

Изменение Добавочного капитала в результате проведенной переоценки в разрезе филиалов Общества:

Филиалы ОАО «Газ-Сервис»	Добавочный капитал на 31.12.2007г	Дооценка основных средств по результатам проведения переоценки	Дооценка накопленной амортизации по результатам проведения переоценки	Добавочный капитал на 01.01.08
	420	+	-	420
Уфагаз	142 755	1254553	1066278	331 030
Стерлитамакгаз	39 871	691122	549289	181 704
Салаватгаз	26 086	315240	247551	93 775
Ишимбайгаз	18 706	213343	171202	60 847
Кумертаугаз	39 559	362412	220596	181 375
Мелеузгаз	12 351	127689	82318	57 722
Белебейгаз	25 267	329760	221403	133 624
Давлекановогаз	17 517	307195	201768	122 944
Октябрьскгаз	27 866	373064	243023	157 907
Туймазыгаз	30 516	358507	250232	138 791
Дюртюлигаз	16 430	158913	80050	95 293
Нефтекамскгаз	23 712	180162	105756	98 118

Бирскгаз	13 697	81346	34543	60 500
Белорецкгаз	23 013	185133	125431	82 715
Сибайгаз	17 679	89936	34917	72 698
Учалыгаз	7 506	16283	10784	13 005
Центргаз	24 078	233505	116264	141 319
Дувангаз	38 851	237179	72674	203 356
Газкомплект	318	0	0	318
УЭЦ	0	0	0	0
Аппарат	2 927	0	0	2 927
ОАО "Газ-Сервис"	548 705	5515342	3834079	2 229 968

Уменьшение Добавочного капитала Общества в 2008 году произошло в следствии списания в нераспределенную прибыль сумм дооценки произведенной при проведении переоценки основных фондов, при их выбытии, в соответствии п.15 раздела II Положения по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» ПБУ 6/01 на сумму 13 340 тысяч рублей.

Уменьшение Добавочного капитала Общества в 2008 году в сумме 3 618 тыс.рублей произошло в следствии исправления филиалами «Октябрьскгаз» и «Дувангаз» неверно выведенных за баланс в 2006 году сумм переоценки газовых сетей в составе газовых сетей, принадлежащих Республике Башкортостан на основании приказа ОАО «Газ-Сервис» № 187 от 15 июня 2006 года. В декабре 2008 года при проведении инвентаризации объектов, вошедших в Уставный капитал в процессе приватизации (Приказ ОАО «Газ-Сервис» № 411 от 04.10.2007 года) выявилось, что в государственную собственность включены и переведены на забаласовый счет в июне месяце 2006 года газопроводы и ГРП не в полном объеме.

Увеличение Фонда накопления (образованного) – направленного акционерами Общества источника на развитие производства, произошло за счет распределения прибыли по итогам работы Общества в 2007 году на основании решения Общего собрания акционеров от 18 июня 2008 года (протокол №1 от 18.06.08г) в сумме 166 480 тысяч рублей.

Использование Фонда накопления (образованного) – направленного акционерами Общества источника на развитие производства, явилось источником для закрытия произведенных капитальных вложений в отчетном 2008 году на реконструкцию газовых сетей и сооружений на них, принадлежащих Республике Башкортостан, находящихся в пользовании и обслуживании Общества в сумме 13 887 тысяч рублей:

<b>Всего (тыс.руб):</b>	<b>13 887</b>
в том числе:	
<b>Стерлитамакгаз</b>	<b>926</b>
Замена отопительного котла в ГРП д.Васильевка	14
Замена отопительного котла в ГРП отд.Северное Стерлитамакский зерносовхоз	6
Реконструкция газопровода п.Комсомольский Миякинский район	906
<b>Белебейгаз</b>	<b>282</b>
Газопровод Бижбуляк_Аитово	93
Ликвидация г/колодцев №1,2 с.Чубукаран	8

Реконструкция газопровода высокого давления с.Н.Сараево	11
Реконструкция газового колодца №120 г.Белебей, ул.Красноармейская	38
Реконструкция ГРП №1 г.Белебей	132
<b>Давлекановогаз</b>	<b>2102</b>
Замена ГРП на ГРПШО в д.Дорошевка Давлекановского района	167
Замена ГРП на ШРП с РДГ 50 Н с.Ярташлы Альшеевского района	192
Замена ГРП на ШРП с РДГ 50 Н с.Константиновка Альшеевского района	197
Замена ГРП на ШРП с РДГ 50 Н д.Баязитово Альшеевского района	185
Замена ГРП на ПГБ д.Никифарово Альшеевского района	367
Реконструкция колодцев № 17,18,19(вынос арматуры) с.Раевский Альшеевского района по ул.Гагарина	118
Реконструкция колодца № 9(вынос арматуры)с.Раевский Альшеевского района по ул.Космонавтов	51
Перекладка г/п(закольцовка) с.Раевский Альшеевского района по ул.Селькора-Крупской	60
Реконструкция ГРП в д.Сергиополь Давлекановского района	765
<b>Октябрьскгаз</b>	<b>53</b>
Реконструкция СКЗ д.Сарсазово Шаранского района	53
<b>Туймазыгаз</b>	<b>950</b>
Реконструкции:	
ПГБ-16-2ВУ1 д.Дарвино	425
ГРШП с одной линией редуц. и байпас д.Самсык, Туймазинский р-н	123
ГРШП с одной линией редуц.и байпас, Туймазинский район, д.Агирово, ул.Придорожная	123
ГРШП с РДНК-400, д.Аднагулово, Туймазинский р-н	67
ГРШП с РДНК-1000, д.Казнаковка, Туймазинский р-н	96
ГРШП с РДГ-50Н и обогрев. Д.Константиновка, Туймазинский р-н	116
<b>Нефтекамскгаз</b>	<b>5684</b>
Замена газопровода высокого давления АГРС Нефтекамск Амзинский лесокомбинат методом наклонного бурения	4817
Замена шкафов ГРПШ дер Каенлык Краснокамского района	130
ГРПШ дер. Янборисово, Янаульского района	117
ПГБ дер. Зайцево Янаул.района	525
Телееханизация ГРП	95
<b>Белорецкгаз</b>	<b>54</b>
Дооборудование СКЗ д.Баимово Абзелиловского района	54
<b>Центргаз</b>	<b>3202</b>
Реконструкции:	
Газопровод низкого давления Архангельский район ул.Ленина	324
Газопровод низкого давления Чишминский район, п.Шингакуль ул.Школьная	19
Газопровод высокого давления Иглинский районн Агрофирма "Чишма"	662
Газопровод высокого давления Кармаскалинский район до д.Савалеево	158

Газопровод низкого давления Кушнаренковский район д.Старогумерово	218
Газопровод Нуриманоский район, с.Кр.Ключ - газовые сети	30
Газопровод Благовещенский район	125
ГПР колхоз Мир с.Языково Благоварский район,	391
ГРП "КСХ Техникум" Кушнаренковский район	462
Газопровод ул.Чкалова Архангельский район	425
Пункт газорегуляторный блочный Иглинский район	388
<b>Дувангаз</b>	<b>634</b>
Монтаж системы отопления на ГРП, дер.Ургала Белокатайского района	59
Реконструкция колодца на газопроводе Салаватский район, дер.Шарипово, инв № 711	39
ГРПШ ул.Колхозная Мечетлинский район	158
ГРП № 5 с.Месягутово	378

Уменьшение Фонда потребления – направленного акционерами Общества источника на решение социально-бытовых вопросов работников Общества, произошло за счет произведенных расходов на решение социально-бытовых вопросов работников Общества в сумме 10 135 тысяч рублей:

	<b>Всего выплат из фонда потребления</b>	<b>10 135</b>
1	Материальная помощь работникам (бывшим работникам на лечение, медикаменты)	2008
2	Материальная помощь в случае смерти (работника, члена семьи)	3204
3	Материальная помощь при рождении ребенка	2170
4	Единовременные премии (отдельным работникам разового характера)	262
5	Оплата краткосрочных отпусков по семейным обстоятельствам сверх предусмотренного законодательством	78
6	Материальная помощь при газификации домов (квартир) работников	259
7	Прочие разовые выплаты и расходы	2154

#### 4.7. Долгосрочные обязательства.

Структура долгосрочных обязательств Общества:

Тыс.руб.

ПАССИВ БУХГАЛТЕСКОГО БАЛАНСА ОБЩЕСТВА	Код показателя	НА 01.01.08Г	НА 31.12.08Г
1	2	3	4
<b>IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
Займы и кредиты	510	0	0
Отложенные налоговые обязательства	515	90 813	98 807
Прочие долгосрочные обязательства	520	128 017	65
<b>ВСЕГО ДОЛГОСРОЧНЫХ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ</b>	<b>590</b>	<b>218 830</b>	<b>98 872</b>

**Отложенное Налоговое Обязательство  
(сумма уменьшения налога на прибыль**

### *исчисленного по данным бухгалтерского учета)*

По Обществу эту разницу составляют различия норм амортизации по газовым сетям, принадлежащим Обществу. Норма полной амортизации газопровода была установлена (Постановление Правительства №1072) – 40 лет. 1 января 2002 года установлен новый срок амортизации газопроводов – 10 лет (Постановление Правительства №1 от 01.01.02г). По Обществу принято решение в бухгалтерском учете оставить срок амортизации газопроводов – 40лет, а в налоговом учете – 10 лет : элемент оптимизации налогообложения. Данный выбор Общества закреплен в п.3.3.7. Учетной политики Общества для целей бухгалтерского учета : «По газовым сетям Общества (как стальных, так и полиэтиленовых) применяется норма амортизации исходя из срока их полезного использования - 40 лет» и в п.6.6.2. Учетной политики Общества для целей налогообложения: «В соответствии с классификацией основных средств, утверждаемой Правительством РФ - Общероссийским классификатором основных средств газопроводам присвоен код ОКОФ 12 4521191. Согласно Классификации основных средств утвержденной Постановлением Правительства РФ №1 от 01.01.2202 газопроводы с кодом ОКОФ 124521191 включаются в 5-ую амортизационную группу со сроком полезного использования свыше 7 лет до 10 лет включительно. В соответствии с вышеперечисленными нормативными документами, по Обществу установлен с 2002 года срок полезного использования газопроводов в количестве 10 лет, для целей налогового учета.». Таким образом бухгалтерская амортизация газовых сетей меньше, чем налоговая. Возникает необходимость корректировки налога на прибыль с бухгалтерского финансового результата (временная разница).

### **Прочие долгосрочные обязательства**

Задолженность ОАО «Газ- Сервис» перед ООО «Межрегионгаз» по состоянию на 01.01.2008 г. составила 244 116 910,46 рублей, в том числе НДС. Указанная задолженность возникла на основании договоров поставки газа, заключенных между ОАО «Газ-Сервис» и ООО «Межрегионгаз» № 3-462/97 от 07.05.1997 и № 05-3-0122/98 от 29.12.1997г. Между Обществами заключено Соглашение о порядке погашения задолженности № 04-01/93/6-308 от 16.06.2006г. По данному соглашению ОАО «Газ-Сервис» обязуется оплатить задолженность в сроки, указанные в графике погашения задолженности. В том числе платежи предусмотренные после 12 месяцев от отчетной даты (т.е. после 01.01.2008г) являются долгосрочными обязательствами Общества.

График погашения задолженности соблюдается в полном объеме, за 2008 год в счет погашения своей задолженности перед МРГ Обществом перечислено 120 000 тысяч рублей. По состоянию на 31.12.2009г. кредиторская задолженность ОАО «Газ-Сервис» за поставленный природный газ составила 124 116 910,46 рублей. Оставшаяся сумма согласно заключенного Соглашения будет погашена Обществом до конца 2009 года, следовательно указанная задолженность из разряда долгосрочных обязательств перешла в разряд краткосрочных обязательств – кредиторскую задолженность перед поставщиками.

### **4.7. Краткосрочная кредиторская задолженность.**

Структура кредиторской задолженности по состоянию на 01 января и 31 декабря 2008:

Показатель наименование	Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода
1	2	3
<b>Краткосрочная кредиторская задолженность, всего :</b>	<b>462 516</b>	<b>416 196</b>
1. Поставщики и подрядчики	191 222	196 710
2. Авансы полученные	173 064	80 937
3. Целевое финансирование РБ строительства газопроводов	0	4 963

4. Задолженность по оплате труда	9 893	12 861
5. Расчеты по налогам и сборам	58 317	90 093
6. Задолженность перед государственными внебюджетными фондами	2 681	25 801
7. Прочие кредиторы	27 339	4 831
8. Кредиты	0	0
9. Займы	0	0

**Обороты за 2008 год по контрагентам, входящим в состав кредиторской задолженности по состоянию на 31 декабря 2008 года**  
(ввиду большого количества контрагентов, приведена выдержка из общего реестра, по контрагентам задолженность которых превышает 500 тысяч рублей):  
(тысяч рублей)

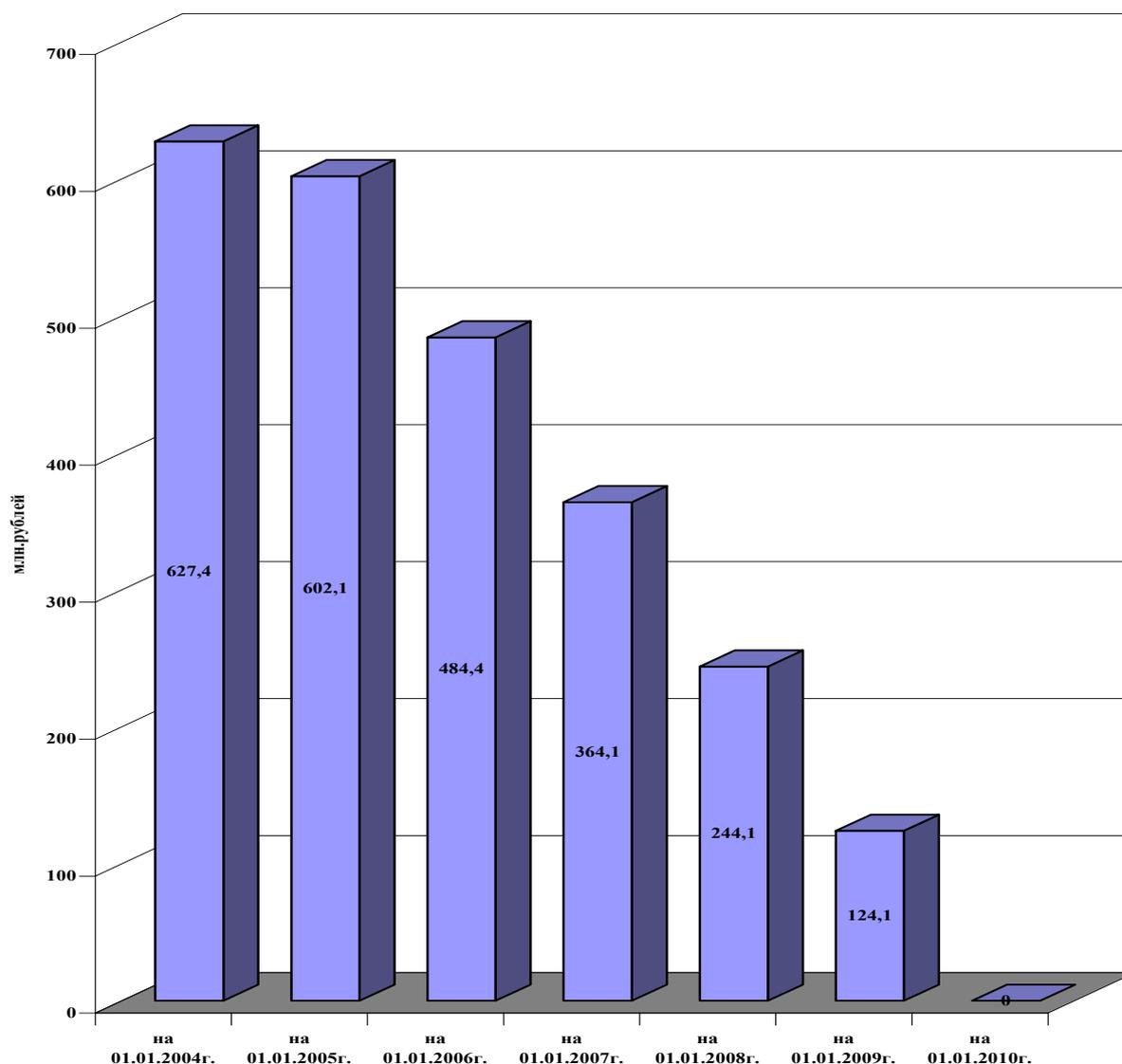
Филиал	Полное наименование предприятия - кредитора	№ строки баланса (621, 622)	Сальдо на 01.01.2008, тыс.руб.	Погашено в отчетном периоде кредиторской задолженности образованной на начало года	Сальдо на 31.12.2008, тыс.руб.	Дата образования задолженности	Причина образования (вид оказанных услуг)
Аппарат	ООО "Межрегионгаз" ИНН 5003021311	621	124117	0	124 117	31.01.1998	За поставку сетевого газа
Аппарат	ОАО "СОГАЗ", ИНН 7736035485, дог.2706	621	0	0	19 328	01.11.2008	Договор ДМС
Дюртюли газ	ООО "РемСтройМонтаж" ИНН 0276087400 ОГРН 1040204224521	621	698	698	4 873	ноябрь-декабрь 2008г.	Капитальный ремонт административного здания
Центргаз	МО Улу-Телякский поссовет Иглинского района, инн 0274059292	621	2 911	2 911	2 911	октябрь 2007 г.	За поставку ТМЦ
Газкомплект	ОАО "Башметаллсервис" ИНН 0277081786 г.Уфа ул.Федоровская 3/2	621	0	0	2 750	01.10.2008	За поставку трубы
Аппарат	ООО "Башкиргаз", ИНН 0276046524	621	881	881	2 667	31.12.08	За услуги (агентские договора)
Уфагаз	ООО "Стройкомплекс" 0275048857	621	0	0	2 540	27.10.08	Строительно-монтажные работы
Октябрьскгаз	ООО "Уралнефтегазпром сервис" г.Октябрьский, ул.Девонская, 25 ИНН 0265021920	621	0	0	1 974	август, сентябрь, октябрь 2008 г.	получены материалы для производства работ и услуги от генподрядчика по капитальному строительству
Аппарат	ООО МПП "СпецЭнергоМонтаж" ИНН 0231006627	621			1 875	04.11.2008	Строительно-монтажные работы по госконтракту

Аппарат	ООО "Газремстрой" ИНН 0208004082	621			1 537	07.11.2008	Строительно-монтажные работы по госконтракту
Уфагаз	ООО "Ремпромстрой" 0274062658	621	1 439	1 439	1 439	23.03.06	Строительно-монтажные работы
Аппарат	ООО "Струб" ИНН 02626001119	621			1 133	30.09.08	Строительно-монтажные работы по госконтракту
Газкомплект	ООО "Стройгаз" г.Белебей ИНН 0255010894 г. Белебей, Подлесная, д. 34	621	0	0	1 000	01.10.2008	За поставку рельсовых балок
Газкомплект	ООО "ВИТКОС" ИНН 7716047732 г.Москва ул.Енисейская.10	621	1 167	1 167	917	01.12.2007 г.	За лизинг оборудования
Аппарат	ООО "СпецГазСпецстрой" ИНН 0208004420	621			675	07.11.2008	Строительно-монтажные работы по госконтракту
Газкомплект	ООО "МАСТЕР" ИНН 0224007394 п.Иглино ул.Строителей,1	621	0	0	589	01.12.2008	Строительно-монтажные работы
Белорецкгаз	ООО Башнефть-Ишимбай, ИНН 0274051582	621	0	0	522	01.12.2008	За поставку жидкого газа
Бирскгаз	ООО Ремстроймонтаж ИНН 0276087400	621	1 554	1 554	0	декабрь 2007г.	Капитальный ремонт административного здания
Аппарат	ГУП ПИ "Башагропромпроект" ИНН 0274027318	621	1 420	1 420	0	30.06.2008	Строительно-монтажные работы по госконтракту
Аппарат	ООО "Салаватнефтеоргсинтез" ИНН 0266008329, г. Салават, ул Молодогвардейцев, 30	622	8 753	8 753	9 907	31.12.08	транспортировка сетевого газа
Аппарат	ОАО "Башнефть" ИНН 0274051582	622	0	0	3 048	20.11.2008	транспортировка сетевого газа
Уфагаз	ОАО "Уфанефтехим" 0277012020	622	2 315	2 315	2 315	25.12.08	транспортировка сетевого газа
Уфагаз	ОАО "Уфимский нефтеперерабатывающий завод" 0277004037	622	1 400	1 400	2 263	25.12.08	транспортировка сетевого газа
Уфагаз	ООО "Птицефабрика "Уфимская" 0245014297	622	851	851	1 036	27.10.08	транспортировка сетевого газа
Аппарат	ООО "Башкирская генерирующая компания" ИНН 0274077282	622	0	0	913	31.12.2008	транспортировка сетевого газа
Уфагаз	ФГУП "УШПО" 0276006105	622	600	600	775	28.04.08	транспортировка сетевого газа

Стерлитамакгаз	ОАО "Каустик" 453110 г.Стерлитамак ул.Техническая 32 ИНН 0268008010, КПП 997680001	622	76	76	696	11.2008г	транспортировка сетевого газа
Уфагаз	ООО "Башкирский кирпич" 0278115614	622	537	537	693	26.11.08	транспортировка сетевого газа
Уфагаз	ФГУП УАП "Гидравлика" 0278004400	622	752	752	664	21.11.08	транспортировка сетевого газа
Уфагаз	ОАО "Птицефабрика "Башкирская" 0245012726	622	853	853	601	25.04.08	транспортировка сетевого газа
Уфагаз	ОАО "СТЕКЛОНИТ" 0273007598	622	712	712	574	25.08.08	транспортировка сетевого газа
Аппарат	ООО "Нов- Салаватская ТЭЦ" ИНН 0266029390	622	0	0	525	30.09.2008	транспортировка сетевого газа
Аппарат	ООО "Башкирские распределительные тепловые сети" ИНН 0277072661	622	0	0	514	31.12.2008	транспортировка сетевого газа
Центргаз	Чишминское ДРСУ филиал ГУП "Башкиравтодор", инн 0224002727	622	0	0	512	октябрь 2008 г.	транспортировка сетевого газа

Задолженность ОАО «Газ-Сервис» перед ООО «Межрегионгаз» на 01.01.2004 г. за полученный в период 1998-2003 г.г. природный газ составляла 627,4 млн.руб. В рамках подписанного «Соглашения о порядке погашения задолженности» ОАО «Газ-Сервис» в течение 2004-2008 г.г. перечислило на расчетный счет ООО «Межрегионгаз» 503,3 млн.рублей, в том числе в 2008 году – 120 млн.руб.. По состоянию на 01.01.2009г. кредиторская задолженность ОАО «Газ-Сервис» за поставленный природный газ составила 124,1 млн. руб. Оставшаяся сумма задолженности согласно заключенному Соглашению будет погашена Обществом до конца 2009 года.

### Динамика изменения кредиторской задолженности за природный газ перед ООО "Межрегионгаз"



Задолженность по оплате труда, расчеты по налогам и сборам и задолженность перед государственными внебюджетными фондами являются текущей задолженностью Общества, просроченные обязательства отсутствуют.

#### *Прочие кредиторы*

В составе прочей кредиторской задолженности отражен налог на добавленную стоимость исчисленный в момент выполнения работ и оказания услуг контрагентам Общества и отложенный от уплаты в бюджет до момента оплаты задолженности дебиторами (уплата НДС «по оплате» осуществлялась до 2006 года до изменений норм налогового кодекса):

Вид кредиторской задолженности	На 01.01.2008 (тыс.руб)	На 31.12.2008 (тыс.руб)
1	2	3

Прочие кредиторы	27 339	4 831
В том числе :		
НДС отложенный	22 195	264
ОАО «Регионгазхолдинг» (агентский договор по строительству газовых сетей)	964	366

#### 4.8. Задолженность по налогам и сборам.

тыс.руб.

Наименование налога	2008 год				
	Долг на начало периода	Начислено	В том числе, штрафы и пени	Уплачено	Долг на конец периода
НДС	36711	646527	0	619608	63630
Налог на прибыль	0	122707	3	105441	17266
в т.ч. Федеральный бюджет	0	32378	0	29123	3255
Республиканский бюджет	0	90325	0	76314	14011
Местный бюджет	0	4	3	4	0
Налог на имущество	4912	65966	53	54482	16396
Земельный налог	20	6744	1	6502	262
Налог на доходы физических лиц	167	203460	0	204272	-645
Транспортный налог	578	5193	1	4926	845
Прочие	2718	6016	25	7695	1039
<b>ИТОГО</b>	<b>45 106</b>	<b>1 056 613</b>	<b>83</b>	<b>1 002 926</b>	<b>98 793</b>
в том числе: задолженность перед бюджетом	58317				90093
переплата в бюджет	-17049				-8700

Задолженность по налогам и сборам является текущей задолженностью Общества, просроченные обязательства по налогам и сборам отсутствуют.

#### 4.9. Кредиты и займы

В течении отчетного 2008 года Обществом не привлекались заемные средства. Сумма полученных процентов за размещенные Обществом денежные средства на депозитные вклады в 2008 году составила 8 893 тысячи рублей.

### 5. Пояснения к отчету о прибылях и убытках.

#### 5.1. Доходы и расходы по обычным видам деятельности

Информация о выручке (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом НДС, акцизов и аналогичных обязательных платежей), себестоимости

проданных товаров, продукции, работ, услуг, а также коммерческих и управленческих расходах, в сравнении в утвержденным бюджетом Общества на 2008 год, представлена в таблице:

Наименование показателя	Код строки	За отчетный период (2008г)	За аналогичный период предыдущего года (2007г)	БДР на 2008 год	Отклонения от БДР (тыс.руб)	Отклонения от БДР (%)
1	2	3	4	5	6	7
<b>Доходы и расходы по обычным видам деятельности</b>						
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	010	<b>3 652 029</b>	3 027 056	<b>3 529 605</b>	122 424	3,5
в том числе от продажи:						
сетевой газ	011	<b>2 673 855</b>	2 246 843	<b>2 712 993</b>	-39 138	-1,4
сжиженный газ	012	<b>180 297</b>	135 566	<b>211 612</b>	-31 315	-14,8
прочая деятельность	013	<b>797 877</b>	644 647	<b>605 000</b>	192 877	31,9
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	<b>2 727 676</b>	2 203 072	<b>2 770 313</b>	-42 637	-1,5
в том числе от продажи:						
сетевой газ	021	<b>1 950 689</b>	1 564 566	<b>2 100 060</b>	-149 371	-7,1
сжиженный газ	022	<b>192 965</b>	173 436	<b>221 569</b>	-28 604	-12,9
прочая деятельность	023	<b>584 022</b>	465 070	<b>448 684</b>	135 338	30,2
Валовая прибыль	029	<b>924 353</b>	823 984	<b>759 292</b>	165 061	21,7
Управленческие расходы	040	<b>511 231</b>	417 192	<b>488 620</b>	22 611	4,6
Прибыль (убыток) от продаж	050	<b>413 122</b>	406 792	<b>270 672</b>	142 450	52,6
<b>Прочие доходы и расходы</b>						
Проценты к получению	060	<b>8 893</b>	16 350		8 893	100,0
Прочие доходы	090	<b>339 281</b>	255 070	<b>223 473</b>	115 808	51,8
Прочие расходы	100	<b>451 895</b>	357 814	<b>383 188</b>	68 707	17,9
Прибыль (убыток) до налогообложения	140	<b>309 401</b>	320 398	<b>110 957</b>	198 444	178,8
Отложенные налоговые активы	141	<b>-13</b>	-274		-13	100,0
Отложенные налоговые обязательства	142	<b>9 456</b>	10 008	<b>10 000</b>	-544	-5,4
Текущий налог на прибыль	150	<b>122 334</b>	99 743	<b>52 156</b>	70 178	134,6
Отвлеченные средства	160	<b>-566</b>	2 137		-566	100,0
<b>Чистая прибыль (убыток) отчетного периода</b>	<b>190</b>	<b>178 164</b>	<b>208 236</b>	<b>48 801</b>	<b>129 363</b>	<b>265,1</b>
Списания сумм дооценки произведенной при проведении переоценки основных фондов, при их выбытии, в соответствии п.15 раздела II Положения по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» ПБУ 6/01 с Добавочного капитала на нераспределенную прибыль Общества		13 340	12 279			
<b>Чистая прибыль отчетного года (строка 470 формы №1 «Бухгалтерский баланс на 31.12.2008г»)</b>		<b>191 504</b>	<b>220 515</b>			

Доходная часть бюджета составила 3 652 029 тысяч рублей при утвержденном плане 3 529 605 тысяч рублей, т.е. фактические доходы превысили плановые на 122 424 тысячи рублей. Увеличение доходной части бюджета по сравнению с планом связано с ростом объемов работ по прочей деятельности, с привлечением субподрядных организаций при выполнении строительно-монтажных работ.

Расходная часть бюджета составила 3 238 907 тысяч рублей при утвержденном плане 3 258 932 тысячи рублей, т.е. фактические расходы ниже плановых на 20 025 тысяч рублей. Снижение расходов связано с уменьшением фактически выплаченного фонда оплаты труда из-за переноса срока начисления и выплаты вознаграждения по итогам работы за год на I квартал года, следующего за отчетным.

Общий финансовый результат (прибыль от продаж) составил 413 122 тысячи рублей, при плане 270 673 тысячи рублей, т.е. фактическая прибыль от продаж превысила плановый показатель на 142 449 тысяч рублей из-за увеличения доходов и снижения расходов по сравнению с показателями бюджета доходов и расходов.

С учетом прочих доходов и расходов прибыль до налогообложения по ОАО "Газ-Сервис" составила 309 401 тысячу рублей, при плане 110 958 тысяч рублей. После исчисления всех причитающихся налогов, чистая прибыль, остающаяся в распоряжении предприятия составила 178 164 тысячи рублей, при плане 48 801 тысяча рублей, т.е. на 129 363 тысяч рублей больше запланированного.

По природному газу доходы составили 2 673 855 тысяч рублей, или на 39 138 тысяч рублей ниже уровня заложенного в бюджете. План доходов недовыполнен из-за снижения объема транспортировки газа для населения. План доходов от транспортировки природного газа населению выполнен на 90,9%, снижение доходов на 62 351 тысячу рублей. План доходов от транспортировки природного газа прочим потребителям выполнен на 101,1%, перевыполнен на 23 213 тысячи рублей.

Расходная часть по природному газу (по эксплуатационным расходам ГРО) составила 2 344 229 тысячи рублей, на 127 414 тысяч рублей ниже уровня предусмотренного бюджетом. Экономия эксплуатационных затрат по статьям – оплата труда – 122 381 тысячу рублей, отчисления на ЕСН – 40 881 тысяч рублей.

По сжиженному газу доходы от реализации составили 180 297 тысяч рублей, или на 31315 тысяч рублей меньше уровня, заложенного в бюджете. С учетом возмещения из бюджетов всех уровней затрат по реализации сжиженного газа населению, имеющему льготы, доходы составили 194 506 тысяч рублей (план 226 571 тысяч рублей), т.е. фактические доходы ниже плановых на 32 065 тысяч рублей. Снижение доходов связано с уменьшением объема реализации газа населению и промышленным потребителям в баллонах. Так как цена реализации сжиженного газа в емкостях ниже цены реализации в баллонах, объем доходов ниже планового при выполнении плана реализации (кроме населения).

Расходы по сжиженному газу – по оплате реализованного газа 93 943 тысяч рублей, на 6634 тысяч рублей меньше плана, по эксплуатационным расходам – 120 831 тысяч рублей (план 146490 тысяч рублей), на 25 659 тысяч рублей ниже уровня предусмотренного бюджетом.

По прочей деятельности как доходы, так и расходы превысили бюджетные показатели, а финансовый результат составил 117 973 тысяч рублей, т.е. на 53 195 тысяч рублей больше запланированного. Увеличение объема работ по прочей деятельности связано с производством строительно-монтажных работ с привлечением субподрядных организаций. Превышение расходов произошло по статьям – материальные расходы и прочие из-за отражения услуг субподрядчиков и материалов для производства работ (трубы).

**Информация о произведенных расходах - себестоимости проданных товаров, продукции, оказанных услуг, работ и управленческих расходов за 2007 и 2008 года, связанных с полученными доходами от обычных видов деятельности в разрезе элементов затрат :**

Показатель	За отчетный	За предыдущий
наименование	2008 год	2007 год
1	2	3

Материальные затраты	644 728	528 063
в т.ч. оплата за газ	70 104	69 564
Затраты на оплату труда	1 520 141	1327 299
Отчисления на социальные нужды	379 239	333 495
Амортизация	190 360	82 805
Прочие затраты	504 439	348 602
<b>Итого по элементам затрат</b>	<b>3 238 907</b>	<b>2 620 264</b>

*Доходы и расходы по элементам затрат по деятельности, связанной с получением дохода от транспортировки сетевого газа:*

Наименование показателей	Ед.изм.	План	Факт с начала года
Оплата полученного газа	тыс.руб.		
Материальные затраты (без оплаты полученного газа)	тыс.руб.	352 137	388 652
Расходы на оплату труда	тыс.руб.	1 271 423	1 149 042
Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	328 515	287 634
Амортизация основных фондов	тыс.руб.	150 650	171 160
Прочие расходы	тыс.руб.	368 918	347 741
<b>Всего расходов</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>2 471 643</b>	<b>2 344 229</b>
<b>Всего доходов по действующим тарифам</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>2 712 993</b>	<b>2 673 855</b>
в том числе:			
- от населения	тыс.руб.	687 194	624 843
- от других потребителей	тыс.руб.	2 025 799	2 049 012
Полная себестоимость 1000 куб. м газа	руб.	<b>168,44</b>	<b>157,93</b>
Средний тариф (отпускная цена) за 1000 куб. м газа	руб.	<b>184,89</b>	<b>180,13</b>
Эксплуатационные расходы (без оплаты за газ)	тыс.руб.	2 471 643	2 344 229

*Доходы и расходы по элементам затрат по деятельности, связанной с получением дохода от реализации сжиженного газа :*

Наименование показателей	Ед.изм.	План	Факт с начала года
Оплата полученного газа	тыс.руб.	93 355	87 197
Транспортные расходы по доставке газа до ГНС	тыс.руб.	7 222	6 746
Материальные затраты (без оплаты полученного газа)	тыс.руб.	22 817	16 671
Расходы на оплату труда	тыс.руб.	79 536	67 216
Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	20 549	16 742
Амортизация основных фондов	тыс.руб.	5 547	4 890
Прочие расходы	тыс.руб.	18 041	15 312
<b>Всего расходов</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>247 067</b>	<b>214 774</b>
<b>Всего доходов по действующим тарифам</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>211 612</b>	<b>180 297</b>
в том числе:			
<i>От населения</i>	тыс.руб.	71 220	54 172
<i>От других потребителей</i>	тыс.руб.	140 392	126 125
Полная себестоимость 1 тонны газа	руб.	<b>12 700,47</b>	<b>11 344,86</b>
Средний тариф (отпускная цена) за 1 тонну газа	руб.	<b>10 877,90</b>	<b>9 523,71</b>

Себестоимость за 1 тонну газа (без оплаты за газ и транспортировку)	руб.	<b>7 530,31</b>	<b>6 382,57</b>
Эксплуатационные расходы	тыс.руб.	146 490	120 831

*Доходы и расходы по элементам затрат по деятельности, связанной с получением дохода от прочей деятельности :*

Наименование показателей	Ед.изм.	План	Факт с начала года
Материальные затраты	тыс.руб.	102 040	145 462
Расходы на оплату труда	тыс.руб.	305 370	303 883
Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	78 880	74 863
Амортизация основных фондов	тыс.руб.	14 469	14 310
Прочие расходы	тыс.руб.	39 463	141 386
<b>Всего расходов</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>540 222</b>	<b>679 904</b>
<b>Всего доходов</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>605 000</b>	<b>797 877</b>
в том числе:			
От населения	тыс.руб.	303 574	357 393
От других потребителей	тыс.руб.	301 426	440 484
Прибыль	тыс.руб.	64 778	117 973

### **5.2. Прочие доходы и расходы.**

В течение 2008 отчетного года, Обществом были произведены следующие прочие доходы и расходы:

	Прочие доходы	Прочие расходы
<b>Прочие доходы и расходы, всего</b>	<b>339 281</b>	<b>451 895</b>
в том числе:		
Реализация основных средств (выручка/себестоимость)	2 877	811
Прибыль и убытки от списания, выбытия основных средств	1 469	1 324
Реализация ТМЦ (выручка/себестоимость)	95 878	93 989
Прибыль и убытки от списания, выбытия ТМЦ	134	522
Реализация прочих активов (выручка/себестоимость)	171	
Прибыль и убытки от списания прочих активов	3	46
Расходы по передаче ВДГО собственнику жилья		9 880
Аренда помещений, имущества	2 042	881
Расчетно-кассовое обслуживание банков	7 068	11 701
Налог на имущество		62 856
Налоги местные		528
Судебные издержки	18	300
Пени, штрафы и прочие по условиям хоз. договоров	92	1 479
Доход от приемки газопроводов на баланс	15	209
Возмещение льгот населению	14 209	
Дебиторская, кредиторская задолженность с истекшим сроком	58	23 248
Прибыль, убытки прошлых лет выявленные в отчетном году	4 240	13 380
Стоимость имущества выявленного как излишек при инвентаризации	35 109	32
Возмещение ущерба по решению суда	386	45

Резерв по сомнительным долгам	166 461	143 753
Выплаты непроизводственного назначения и социального характера:	6 068	67 375
<i>организация отдыха детей работников</i>	3 972	8 308
<i>организация санаторно-курортного лечения работников</i>	2 081	12 695
<i>организация культмассовых, конкурсных и спортивных мероприятий</i>	15	9 930
<i>выплаты работникам при достижении пенсионного возраста</i>		2 187
<i>выплаты работникам в связи с 50-летием</i>		1 773
<i>единовременные поощрительные выплаты работникам, связанные с выполнением особо важных заданий, достижение высоких показателей</i>		4 305
<i>единовременные поощрительные выплаты работникам в связи с праздничными днями</i>		12 781
<i>выплаты ветеранам ВОВ и труженикам тыла, Дню пожилых людей</i>		1 367
<i>содержание баз отдыха</i>		1 698
<i>расходы на содержание медпунктов, проведение медосмотров, профилактика инфекционных заболеваний</i>		2 338
<i>расходы на организацию новогодних мероприятий</i>		5 094
<i>подписка на периодические издания непроизводственного характера</i>		259
<i>амортизация основных средств непроизводственного назначения (кроме амортизации по ОС баз отдыха и медпунктов)</i>		772
<i>другие прибыли и убытки социального характера</i>		1 877
<i>безвозмездные выплаты благотворительного характера</i>		1 500
<i>представительские расходы сверх установленных нормативом</i>		491
Прочие прибыли и убытки	2 983	19 536
<i>ведение реестра акционеров, организация собрания акционеров и работы совета директоров Общества</i>		951
<i>чрезвычайные доходы и расходы</i>	147	293
<i>другие прибыли и убытки</i>	2 836	18 292

В составе прочих доходов отражены суммы от восстановления неиспользованного резерва по сомнительным долгам по состоянию на 30.12.2008г в размере 151 539 тысяч рублей и суммы погашенного резерва при оплате контрагентами своей задолженности в отчетном году в размере 14 922 тысячи рублей. Всего отнесено на прочие доходы суммы неиспользованного резерва по сомнительным долгам 166 461 тысяча рублей. Образованный Обществом резерв по сомнительным долгам 31.12.2007г составлял 186 207 тысяч рублей, в течении отчетного года : - списано за счет резерва по сомнительным долгам 19 746 тысяч рублей дебиторской задолженности; - отозвано из резерва в связи с оплатой контрагентами своей задолженности 14 922 тысячи рублей; - восстановлено на прибыль неиспользованного резерва 151 539 тысяч рублей.

В составе прочих расходов отражены суммы начисленного резерва по сомнительным долгам Общества на 31.12.2008 года на основании проведенной инвентаризации и Приказа по Обществу от 31.12.2007г №645 в сумме 143 753 тысяч рублей.

Строка 100 «Прочие расходы» формы №2 не включает расходы по созданию оценочных резервов.

### 5.3. Формирование чистой прибыли предприятия за 2008 год.

#### Расчет текущего налога на прибыль :

Показатели	Сумма (тыс.руб)
Прибыль Общества за 2008 год до налогообложения	309 401
В т.ч. – прибыль (убыток) за 2008 год от деятельности обслуживающих производств и хозяйств; а также видов деятельности, облагаемых в особом режиме	-13 763
Прибыль Общества за 2008 год для налогообложения налогом на прибыль	323 164
Сумма условного расхода по налогу на прибыль (т.е. та сумма налога которая подлежала бы уплате в бюджет при равенстве в налоговом и бухгалтерском законодательстве признания доходов и расходов и ставке налога 24%)	77 557
Отложенный Налоговый Актив (т.е. сумма доначисления налога на прибыль с расходов отчетного периода, признанных в бухгалтерском учете и не признаваемых в данном отчетном периоде в налоговом учете). По Обществу эту разницу составляют различия норм амортизации по основным средствам, введенным до 01.01.02г. Например: норма полной амортизации основного средства была установлена (Постановление Правительства №1072) – 5 лет. На 1 января 2002 года (момент ввода в действие гл.25 НК РФ) основное средство амортизировалось 3 года. Новый срок амортизации для данного вида основного средства определен в 3 года (Постановление Правительства №1 от 01.01.02г). Т.к. срок амортизации согласно новым требованиям истек, в целях налогового учета недоамортизированную часть стоимости основного средства необходимо списывать в течении 7 лет равномерными долями (требования гл.25 НК РФ), а в целях бухгалтерского учета в по нормам действующим ранее, т.е. еще 2 года. Т.о. сумма амортизации в бухгалтерском учете больше, а в налоговом – меньше. Возникает необходимость корректировки налога на прибыль с бухгалтерского финансового результата. Когда в бухгалтерском учете амортизация по данному основному средству прекратится (по прошествии 2 лет) а в налоговом будет продолжаться, будет производиться корректировка налога на прибыль с бухгалтерского результата в сторону уменьшения. (временная разница)	- 13
Отложенное Налоговое Обязательство (т.е. сумма уменьшения налога на прибыль исчисленного по данным бухгалтерского учета). По Обществу эту разницу составляют различия норм амортизации по газовым сетям, принадлежащим Обществу. Норма полной амортизации газопровода была установлена (Постановление Правительства №1072) – 40 лет. 1 января 2002 года установлен новый срок амортизации газопроводов – 10 лет (Постановление Правительства №1 от 01.01.02г). По Обществу принято решение в бухгалтерском учете оставить срок амортизации прежний, а в налоговом учете – новый (элемент оптимизации налогообложения). Т.о. бухгалтерская амортизация газовых сетей меньше, чем налоговая. Возникает необходимость корректировки налога на прибыль с бухгалтерского финансового результата. (временная разница).	9 456

Постоянные Налоговые Обязательства (т.е. сумма доначисления налога на прибыль с расходов, признанных в бухгалтерском учете и не признаваемых (никогда) в налоговом учете). По Обществу эту разницу в большем размере составляют различия норм бухгалтерского и налогового учета при принятии к расходам сумм создаваемого резерва по сомнительным долгам Общества, и не принимаемых к расходам, согласно требованиям гл.25 НК РФ произведенные Обществом выплаты непроизводственного назначения и социального характера.	54 246
Текущий налог на прибыль за 2008 год (77557 + (- 13) – 9456 + 54246)	122 334

**Расчет чистой прибыли отчетного года :**

Наименование	Сумма (тыс.руб)
Прибыль Общества за 2008 год до налогообложения	309 401
Отложенный Налоговый Актив (т.е. сумма доначисления налога на прибыль с расходов отчетного периода, признанных в бухгалтерском учете и не признаваемых в данном отчетном периоде в налоговом учете).	- 13
Отложенное Налоговое Обязательство (т.е. сумма уменьшения налога на прибыль исчисленного по данным бухгалтерского учета).	9 456
Отвлеченные средства (пени, штрафы)	- 566
Текущий налог на прибыль за 2008 год	122 334
Чистая прибыль отчетного года по форме №2 «Отчет о прибылях и убытках» (309401 - 13 - 9456 + 566 - 122334)	178 164
Списания сумм дооценки произведенной при проведении переоценки основных фондов, при их выбытии, в соответствии п.15 раздела II Положения по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» ПБУ 6/01 с Добавочного капитала на нераспределенную прибыль Общества	13 340
Чистая прибыль отчетного года (строка 470 формы №1 «Бухгалтерский баланс на 31.12.2008г» (178164 + 13340)	191 504

**5.4. Прибыль, приходящаяся на одну акцию.**

Базовая прибыль (убыток) на акцию определяется как отношение базовой прибыли (убытка) за год, оканчивающийся 31 декабря 2008 г., распределяемой держателям обыкновенных акций, к средневзвешенному количеству обыкновенных акций, находящихся в обращении в течение отчетного периода.

Базовая прибыль за 2008 год определяется путем уменьшения прибыли отчетного периода, остающейся в распоряжении организации после налогообложения и других обязательств платежей в бюджет и внебюджетные фонды, на сумму дивидендов по привилегированным акциям, начисленным их владельцам за отчетный период. При исчислении базовой прибыли отчетного периода не учитываются дивиденды по привилегированным акциям, в том числе по кумулятивным, за предыдущие отчетные периоды, которые были выплачены или объявлены в течение отчетного периода.

	2008 г (тыс.руб)	2007 г (тыс.руб)
Прибыль (убыток) за год	191 504	220 515
Минус: Дивиденды по привилегированным акциям:	0	0
Прибыль (убыток), подлежащая распределению акционерам для расчета базовой прибыли на акцию	191 504	220 515

Количество акций	702 164	702 164
Базовая прибыль (убыток) на акцию	0,27	0,31

## 6. Прекращаемая деятельность

4 августа 1998 года был заключен Договор о совместной деятельности по эксплуатации корпуса №4 санатория «Красноусольск» от 4 августа 1998 года. Согласно п.2.2. Договора ОАО «Газ-Сервис» обязалось осуществить реконструкцию спального корпуса №4. На основании акта передачи от 22 июля 1999 года Санаторий «Красноусольск» передал филиалу ОАО «Газ-Сервис» «Уфагаз» на реконструкцию корпуса №4. Согласно указанного акта после реконструкции ОАО «Газ-Сервис» сдает корпус №4 санаторию по акту.

Согласно акта приемки и ввода в эксплуатацию законченного строительством объекта Государственной приемочной комиссией от 20 ноября 2000 г., утвержденного распоряжением Главы администрации Гафурийского района №390 от 19 декабря 2000 года, предъявленный к приемке корпус №4 санатория «Красноусольск» выполнен в соответствии с проектом, отвечает санитарно-эпидемиологическим, экологическим, противопожарным, строительным нормам, правилам и государственным стандартам, принимается и вводится в эксплуатацию. В акте определена стоимость произведенных затрат. Акт подписан главным врачом санатория «Красноусольск» без замечаний.

В рамках исполнения Договора Общество после завершения реконструкции корпуса в период с 2001 года по 4 августа 2008 года осуществляло деятельность по эксплуатации Корпуса. При этом совместная деятельность по эксплуатации Корпуса производилась в соответствии с условиями Договора под руководством главного врача Санатория (п.1.2. Договора).

Финансовые результаты деятельности по эксплуатации корпуса №4 санатория «Красноусольск» за весь период его фактического использования ОАО «Газ-Сервис»:

	2001	2002	2003	2 004	2 005	2 006	2 007	2008 г	Всего за весь период эксплуатации
<b>Доходы (проживание в корпусе без НДС) :</b>	<b>6 873 986</b>	<b>7 586 208</b>	<b>9 326 961</b>	<b>7 251 376</b>	<b>10 921 100</b>	<b>14 091 194</b>	<b>18 526 215</b>	<b>9 278 616</b>	<b>83 855 657</b>
<b>В том числе :</b>									
январь	0	1 104 105	1 230 750	372 451	938 497	768 316	1 390 383	1 142 161	<b>6 946 663</b>
февраль	0	663 046	923 146	264 171	698 752	988 982	1 435 330	1 107 657	<b>6 081 084</b>
март	0	369 631	500 357	369 159	764 963	930 448	1 458 495	1 015 366	<b>5 408 419</b>
апрель	0	945 367	1 112 238	285 971	696 704	947 937	1 579 181	1 395 665	<b>6 963 063</b>
май	0	189 903	208 103	73 747	661 976	1 031 352	1 633 209	1 301 886	<b>5 100 176</b>
июнь	2 076 120	463 943	538 508	997 377	1 013 922	1 392 427	1 806 704	1 500 542	<b>9 789 543</b>
июль	980 504	574 923	1 268 211	897 660	1 043 751	1 387 553	1 747 897	1 657 326	<b>9 557 825</b>
август	283 012	1 029 963	796 940	1 005 633	1 159 494	1 493 280	2 013 747	158 013	<b>7 940 082</b>
сентябрь	977 298	679 967	678 004	680 936	938 903	1 270 371	1 612 403	0	<b>6 837 882</b>
октябрь	1 064 872	550 051	731 451	779 721	911 662	1 139 393	1 172 934	0	<b>6 350 084</b>

ноябрь	232 269	229 681	537 094	870 175	976 173	1 394 686	1 340 360	0	<b>5 580 438</b>
декабрь	1 259 911	785 628	802 159	654 375	1 116 303	1 346 449	1 335 572	0	<b>7 300 397</b>
<b>Расходы :</b>	<b>2 622 190</b>	<b>4 201 314</b>	<b>5 340 547</b>	<b>5 222 325</b>	<b>6 042 473</b>	<b>8 303 857</b>	<b>9 415 252</b>	<b>6 783 102</b>	<b>47 931 061</b>
<b>В том числе :</b>									
заработная плата	500 004	730 512	966 911	1 036 072	1 280 424	1 694 263	2 373 096	1 937 201	<b>10 518 483</b>
единые социальные налоги	176 873	263 163	346 732	373 869	325 267	442 190	594 296	507 546	<b>3 029 935</b>
вознаграждение по итогам работы года	4 306	36 432	57 029	59 129	64 869	176 829	266 073	0	<b>664 668</b>
амортизация основных средств	506 583	987 976	1 027 951	1 067 282	1 063 820	1 026 141	1 043 534	1 016 217	<b>7 739 503</b>
телефонные расходы	9 816	32 211	257 870	56 111	119 753	134 282	151 414	88 491	<b>849 948</b>
теплоэнергия	0	0	79 668	268 319	461 906	616 076	903 323	617 278	<b>2 946 570</b>
водоснабжение	0	0	239 005	287 578	300 707	432 998	685 476	517 260	<b>2 463 024</b>
электроэнергия	0	347 391	478 009	408 435	189 461	211 166	255 348	169 324	<b>2 059 134</b>
стирка белья	82 934	225 061	264 610	179 457	324 959	372 257	609 154	317 617	<b>2 376 048</b>
вывоз мусора	0	5 212	2 750	18 115	38 400	41 600	54 496	32 642	<b>193 215</b>
ремонт бытовой техники	0	0	0	0	0	1 440	14 576	0	<b>16 016</b>
зарядка огнетушителей	0	0	0	0	0	11 853	0	0	<b>11 853</b>
списание хозяйственных материалов	131 741	328 690	409 184	409 966	314 238	803 858	479 587	284 043	<b>3 161 307</b>
списание спец одежды	0	4 960	8 100	15 213	0	0	5 429	9 332	<b>43 034</b>
транспортные расходы	0	6 477	12 240	6 290	28 932	32 941	34 994	21 332	<b>143 206</b>
мытьё окон	0	0	0	35 200	0	0	0	0	<b>35 200</b>
тех инвентаризация	0	0	0	6 200	0	13 174	0	0	<b>19 374</b>
оплата обучения горничных	0	0	0	0	0	0	33 000	0	<b>33 000</b>
ремонт кровли	0	0	0	130 040	241 151	1 021 058	0	0	<b>1 392 249</b>
замена душевых кабин	0	0	0	0	0	0	632 564	0	<b>632 564</b>
прочие работы по ремонту корпуса	14 092	42 273	3 875	0	0	0	0	0	<b>60 240</b>
налог на имущество	1 195 842	1 190 955	1 186 613	865 051	1 288 586	1 271 731	1 278 892	1 264 819	<b>9 542 489</b>
<b>Валовая прибыль</b>	<b>4 251 796</b>	<b>3 384 894</b>	<b>3 986 414</b>	<b>2 029 051</b>	<b>4 878 627</b>	<b>5 787 337</b>	<b>9 110 963</b>	<b>2 495 514</b>	<b>35 924 596</b>
Налог на прибыль 24%	1 020 431	812 375	956 739	486 972	1 170 870	1 388 961	2 186 631	598 923	<b>8 621 903</b>
<b>Финансовый результат</b>	<b>3 231 365</b>	<b>2 572 520</b>	<b>3 029 675</b>	<b>1 542 079</b>	<b>3 707 757</b>	<b>4 398 376</b>	<b>6 924 332</b>	<b>1 896 591</b>	<b>27 302 693</b>

Письмом №ИЯ-30/369 от 18.01.2008 г. Министерство земельных и имущественных отношений РБ предложило ОАО «Газ-Сервис» произвести сверку расчетов с Санаторием и заключить соглашение о досрочном прекращении Договора о совместной деятельности. Согласно указанного письма ОАО «Газ-Сервис» письмом №11.1-317 от 05.02.2008 г. направило Санаторию проект договора о передаче расходов по реконструкции спального корпуса №4, акт приема-передачи выполненных работ, проект договора купли-продажи

имущества, используемого для целей эксплуатации, акт приема-передачи. Указанные предложения Санаторием не были приняты.

25.06.2008 г. Санаторий письмом №02/362 уведомил Общество о том, что с 04.08.2008 г. будет осуществлять самостоятельную реализацию мест проживания в корпусе №4.

В дальнейшем проводились совещания в Министерстве земельных и имущественных отношений РБ с участием представителей Санатория, Общества, аудиторов. На данных совещаниях Обществу было поручено подготовить акты приема-передачи и другие необходимые документы по передаче корпуса, а также оборудования, материалов, инвентаря (протокол от 1 июля 2008 г.). В соответствии с указанным поручением Общество направило в МЗИО РБ акт и перечень имущества, приобретенного после реконструкции (письмо №01-03-2030 от 04.07.2008 г.). Письмом №11.2-2098 от 09.07.2008 г. Общество повторно направило в МЗИО РБ подписанный акт приема-передачи, уточненный согласно замечаний МЗИО РБ. Однако, акты не были подписаны ни со стороны МЗИО РБ, ни со стороны Санатория.

11.07.2008 г. Общество направило также в Санаторий акт приема-передачи и перечень имущества, приобретенного после реконструкции. Поскольку акты не были подписаны, Общество письмом №11.2-2301 от 24.07.2008 г. повторно предложило подписать акт приема-передачи. Однако, предложение ОАО «Газ-Сервис» осталось без ответа.

Санаторий письмом №02/422 от 25.07.2008 г. сообщил о готовности приобрести часть имущества, приобретенного после реконструкции. Общество подготовило проект договора купли-продажи и письмом №11.2-2345 от 29.07.2008 г. представило для рассмотрения в Санаторий. В результате проведенных переговоров был заключен договор купли-продажи №2-18 от 28 июля 2008 года на сумму 1 261 353,23 рубля.

Кроме того, Санаторий письмом №02/391 от 15.07.2008 г. предложил создать комиссию для проведения инвентаризации имущества с составлением акта инвентаризации. Приказом ОАО «Газ-Сервис» №355 от 25.07.2008 г. была создана инвентаризационная комиссия. Период инвентаризации с 01.08.08г. по 04.08.08г. Аналогичная комиссия была создана Санаторием. В результате проведенной совместной инвентаризации излишков и расхождений не было выявлено, за исключением позиции «реконструкция корпуса». Однако, инвентаризационные описи со стороны Санатория не были подписаны.

Общество письмами №11.2-2403 от 01.08.2008 г., №11.2-2416 от 04.08.2008 г. обращалось в МЗИО РБ с просьбой оказать содействие в подписании актов приемки-передачи спального корпуса и возмещении расходов Общества на реконструкцию. Указанные письма также остались без ответа. Поскольку Санаторий отказался подписывать акты приема-передачи корпуса в редакции Общества, 4 августа 2008 года было произведено опечатывание номеров корпуса. Ключи были переданы Санаторию на основании акта от 04.08.2008 г. Санаторием был представлен на рассмотрение акт приемки-передачи спального корпуса №4 санатория «Красноусольск» после реконструкции от 4 августа 2008 г., к которому Обществом были подготовлены замечания.

Одновременно, ООО «Межрегионгаз» письмами №НИ-14/2182 от 21.07.2008 г. и №КС-14/2325 от 04.08.2008 г. обратилось к Президенту Республики Башкортостан и Премьер-министру Правительства Республики Башкортостан с просьбой об оказании содействия в решении вопроса о заключении нового долгосрочного договора о совместной деятельности. В соответствии с письмами Премьер - министра Правительства Республики Башкортостан Р.С.Сарбаева от 01.09.2008 г. №388-7873, Заместителя Премьер-министра Правительства Республики Башкортостан Ф.А.Ямалтдинова от 01.09.2008 г. №230-8218 было признано целесообразным дальнейшее развитие взаимовыгодного сотрудничества между ОАО «Газ-Сервис» и ГУП санаторий

«Красноусольск», направленного на совершенствование санаторно-курортной базы Башкортостана, а также заключение нового договора о совместной деятельности сроком на 4 года с направлением всей полученной прибыли на возмещение затрат ОАО «Газ-Сервис» по реконструкции указанного корпуса с последующей его передачей ГУП санаторий «Красноусольск».

В целях исполнения вышеуказанных решений ОАО «Газ-Сервис» письмами №11.1-3422 от 01.11.08 г., №01-6-3650 от 26.11.08 г. направило в ГУП санаторий «Красноусольск» проект Договора о совместной деятельности по эксплуатации спального корпуса №4 санатория «Красноусольск», который не был подписан, несмотря на неоднократные обращения. При этом, Санаторием был представлен на рассмотрение акт, в соответствии с которым задолженность Санатория перед Обществом составляет 22 618 131 рубль.

В настоящее время проводится работа по утверждению некомпенсированной суммы затрат Общества на реконструкцию корпуса в целях передачи Санаторию в установленном порядке, а также по возмещению Санаторием указанной суммы затрат. Так, письмом №11.2-320 от 06.02.2009 г. Общество довело до Правительства Республики Башкортостан информацию о показателях, достигнутых в результате осуществления совместной деятельности на основании Договора о совместной деятельности по эксплуатации корпуса №4 санатория «Красноусольск» от 4 августа 1998 года.

## 7. Информация о связанных сторонах. Аффилированные лица.

Для целей подготовки бухгалтерской отчетности под аффилированными лицами понимаются юридические и физические лица, способные оказывать влияние на деятельность юридических и (или) физических лиц в соответствии с Законом Российской Федерации от 22 марта 1991 г. № 948-1 "О конкуренции и ограничении монополистической деятельности на товарных рынках".

### Список аффилированных лиц Общества на 01 января 2009 года :

№ п/п	Полное фирменное наименование (наименование для некоммерческой организации) или фамилия, имя, отчество аффилированного лица	Место нахождения юридического лица или место жительства физического лица (указывается только с согласия физического лица)	Основание (основания), в силу которого лицо признается аффилированным	Дата наступления основания (оснований)	Доля участия аффилированного лица в уставном капитале акционерного общества, %	Доля принадлежащих аффилированному лицу обыкновенных акций акционерного общества, %
1	Исаков Николай Васильевич	Г.Москва	Член Совета Директоров	18 июня 2008	нет	нет
2	Александров Валентин Николаевич	Г.Уфа	Член Совета Директоров	18 июня 2008	нет	нет
3	Ахметшин Альберт Амирович	Г.Уфа	Член Совета Директоров	18 июня 2008	нет	нет
4	Крюков Николай Иванович	Г.Уфа	Член Совета Директоров, Лицо осуществляет полномочия единоличного исполнительного	18 июня 2008 04.07.1994	0,01	0,01

			органа эмитента			
5.	Кочуров Юрий Алексеевич	Г.Москва	Член Совета директоров	18 июня 2008	нет	нет
6.	Ломакин Андрей Михайлович	Г..Санкт-Петербург	Член Совета директоров	18 июня 2008	нет	Нет
7.	Сован Алексей Николаевич	Г.Санкт-Петербург	Член Совета директоров	18 июня 2008	нет	Нет
8.	ОАО «Башкирская венчурная компания»	450000, г.Уфа, ул.Цюрупы,13	Лицо имеет право распоряжаться более чем 20 % акций общества	1.08.2008	43,61	43,61
9.	ОАО «Газпромрегионгаз»	190000, г..Санкт-Петербург, ВОХ 1051	Лицо имеет право распоряжаться более чем 20 % акций общества	01.12.2008	49,99	49,99

### **Операции с аффилированными лицами Общества в течении отчетного года.**

С ОАО «Газпромрегионгаз» были заключены и проработаны следующие хозяйственные договора:

1) По договору аренды имущества № 06/03-011 от 07.12.2004 г. ОАО «Газпромрегионгаз» обязуется предоставить ОАО «Газ-Сервис» за плату во временное пользование (аренда) объекты газораспределительной системы согласно Перечня. Арендная плата в месяц составляет 400000,00 (Четыреста тысяч) рублей 00 коп, в том числе НДС. Расторгнут 31.01.2008г.

Сальдо Кт 01.01.2008	Дебетовый оборот	Кредитовый оборот	Сальдо 31.12.2008
1 337 900,00	1 737 900,00	400 000,00	0,00

2) По договору аренды имущества № 06/05-176 от 19.04.2006г. ОАО «Газпромрегионгаз» обязуется предоставить ОАО «Газ-Сервис» за плату во временное владение и пользование (субаренда) объекты газораспределительной системы согласно Перечня. Субарендная плата в месяц составляет 591793 (Пятьсот девяноста одна тысяча семьсот девяноста три) рубля 00 коп, в том числе НДС. Расторгнут 31.01.2008г.

Сальдо Кт 01.01.2008	Дебетовый оборот	Кредитовый оборот	Сальдо Кт 31.12.2008
591 793,00	1 183 586,00	591 793,00	0,00

3) По договору аренды имущества № 12-1/01-089 от 01.02.2008г. ОАО «Газпромрегионгаз» обязуется предоставить ОАО «Газ-Сервис» за плату во временное пользование (аренда) объекты газораспределительной системы согласно Перечня. Арендная плата в месяц составляет 3111928 (Три миллиона сто одиннадцать тысяч девятьсот двадцать восемь) рублей 00 коп, в том числе НДС. Расторгнут 31.12.2008г.

Сальдо 01.01.2008	Дебетовый оборот	Кредитовый оборот	Сальдо 31.12.2008
0,00	28 007 352,00	28 007 352,00	0,00

4) По дополнительному соглашению № 1/34-49 от 25.11.2008г. к договору аренды имущества № 12-1/01-089 от 01.02.2008г. ОАО «Газпромрегионгаз» изменяет размер арендной платы с 01.02.2008г., которая составляет 2269837,00 рублей, в т.ч. НДС и

производит перерасчет с 01.02.2008г. по 31.10.2008г. Переплата в размере 3039145,00 руб. переходит на оплату договора аренды №12-1/01-143 от 01.01.2009г. в сумме 2009326,00 руб. и договора субаренды №12-1/01-165С от 01.01.2009г. в сумме 1029819,00 руб.

Сальдо 01.01.2008	Дебетовый оборот	Кредитовый оборот	Сальдо Дт 31.12.2008
0,00	28007352,00	24968207,00	3039145,00

5) По договору №19-1/17-139/04-11/485 от 27.11.2007г. ОАО «Газпромрегионгаз» оказывает услуги по разработке стандарта организации «Система ремонтно-технического обслуживания объектов СУГ». Стоимость договора составляет 320000,00 руб. в т. ч. НДС.

Сальдо 01.01.2008	Дебетовый оборот	Кредитовый оборот	Сальдо Дт 31.12.2008
0,00	160000,00	0,00	160000,00

6) По договору №19-1/17-343/13-338 от 19.11.2008г. ОАО «Газпромрегионгаз» оказывает услуги по разработке проекта документа «Технические решения по реконструкции газораспределительных сетей». Стоимость договора составляет 2360000,00 руб. в т. ч. НДС.

Сальдо 01.01.2008	Дебетовый оборот	Кредитовый оборот	Сальдо Дт 31.12.2008
0,00	2360000,00	2360000,00	160000,00

7) По договору №19-1/17-357/13-339 от 26.11.2008г. ОАО «Газпромрегионгаз» выполняет работы по «Аналізу результатов технического диагностирования подземных стальных газопроводов, ГРП, ШРП, распределительной сети и разработке предложений по дифференциации сроков диагностирования». Стоимость по договору составляет 1138700,00 руб. в т. ч. НДС.

Сальдо 01.01.2008	Дебетовый оборот	Кредитовый оборот	Сальдо Дт 31.12.2008
0,00	1138700,00	0,00	1138700,00

8) По агентскому договору №04-04/97 от 19.04.2006г. ОАО «Газ-Сервис» поручает, а ОАО «Газпромрегионгаз» принимает на себя обязательство осуществлять поиск юридических лиц – поставщиков, совершать сделки по приобретению у них товара для ОАО «Газ-Сервис», в количестве и ассортименте указанном ОАО «Газ-Сервис».

Сальдо 01.01.2008	Дебетовый оборот	Кредитовый оборот	Сальдо Дт 31.12.2008
0,00	2411548,35	2343098,74	68449,61

9) По договору №192 от 25.12.2006г. ОАО «Газпромрегионгаз» обязуется поставлять ОАО «Газ-Сервис» материально-технические ресурсы (товар) согласно спецификациям, являющихся неотъемлемой частью договора.

Сальдо 01.01.2008	Дебетовый оборот	Кредитовый оборот	Сальдо 31.12.2008
0,00	8212508,00	8212508,00	0,00

10) В 2008 г. ОАО «Газпромрегионгаз» начислены дивиденды за 2007г. в сумме 1660680,00 рублей. Перечислено за вычетом налога 1511219,00 рублей.

#### ***Вознаграждение членов Совета директоров Общества.***

Сумма доходов всех членов Совета директоров общества за 2008 год (по результатам работы за 2007 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 2007 год утверждено общим собранием акционеров общества, состоявшимся 18 июня 2008 г. в следующих размерах:

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

#### ***Вознаграждение основного управленческого персонала Общества.***

В соответствии с п. 4 ПБУ 11/08 раскрываем информацию обо всех вознаграждениях 2008 года основному управленческому персоналу – генеральному директору, главному инженеру, всем заместителям генерального директора, главному бухгалтеру:

1. Краткосрочные вознаграждения - суммы, подлежащие выплате в течение отчетного периода и 12 месяцев после отчетной даты (оплата труда за отчетный период, начисленные на нее налоги и иные обязательные платежи в соответствующие бюджеты и внебюджетные фонды, ежегодный оплачиваемый отпуск за работу в отчетном периоде, оплата организацией лечения, медицинского обслуживания, коммунальных услуг и т.п. платежи) за отчетный период составили 12575235,3 рублей.

2. Долгосрочные вознаграждения - суммы, подлежащие выплате по истечении 12 месяцев после отчетной даты: (- вознаграждения по окончании трудовой деятельности (платежи (взносы) организации, составляющей бухгалтерскую отчетность, по договорам добровольного страхования (договорам негосударственного пенсионного обеспечения), заключенным в пользу основного управленческого персонала со страховыми организациями (негосударственными пенсионными фондами), и иные платежи, обеспечивающие выплаты пенсий и другие социальные гарантии основному управленческому персоналу по окончании ими трудовой деятельности); -вознаграждения в виде опционов эмитента, акций, паев, долей участия в уставном (складочном) капитале и выплаты на их основе; - иные долгосрочные вознаграждения) в отчетном периоде не производились.

#### ***Операции с аффилированными лицами ОАО «Газпром».***

1. ООО «Башкиргаз». Были заключены и проработаны следующие хозяйственные договора :

1) Договор транспортировки газа № 1/А/54 от 26.01.2007г.

Сальдо Кт 01.01.2008	Дебетовый оборот	Кредитовый оборот	Сальдо 31.12.2008
86 926 261,94	86 926 261,94	0,00	0,00

2) Договор поставки газа № 30122 от 18.12.2006г.

Сальдо Кт 01.01.2008	Дебетовый оборот	Кредитовый оборот	Сальдо 31.12.2008
170 095,89	170 095,89	0,00	0,00

3) Договор поставки газа № 30122 от 19.12.2007г.

Сальдо 01.01.2008	Дебетовый оборот	Кредитовый оборот	Сальдо Дт 31.12.2008
0,00	138 329 904,15	133 883 197,29	4 446 706,86

4) Договор транспортировки газа №1А-20 от 01.01.2008г.

Сальдо 01.01.2008	Дебетовый оборот	Кредитовый оборот	Сальдо Дт 31.12.2008
0,00	737 314 766,04	706 533 481,79	30 781 284,25

5) Согласно договору №4-1196 от 28.12.2007г. ООО «Башкиргаз» осуществляет начисление платы за техническое обслуживание ВДГО и сбор денежных средств от населения.

Сальдо Дт 01.01.2008	Дебетовый оборот	Кредитовый оборот	Сальдо Кт 31.12.2008

0,00	14 266 046,08	145 328 066,11	2 667 020,03
------	---------------	----------------	--------------

б) Порядок по отключению и включению абонентов за нарушение сроков оплаты и режима газопотребления.

Сальдо Дт 01.01.2008	Дебетовый оборот	Кредитовый оборот	Сальдо Дт 31.12.2008
0,00	5 907 271,67	5 345 658,08	561 613,59

7) Протокол собрания акционеров ОАО «Газ-Сервис» дивиденды за 2007 г.

Сальдо 01.01.2008	Дебетовый оборот	Кредитовый оборот	Сальдо 31.12.2008
0,00	12 959 781,20	12 959 781,20	0,00

## 2. ООО «Межрегионгаз».

Задолженность ОАО «Газ-Сервис» перед ООО «Межрегионгаз» по состоянию на 01.01.2008 г. составила 244 116 910,46 (Двести сорок четыре миллиона сто шестнадцать тысяч девятьсот десять рублей 46 коп.), в том числе НДС. Указанная задолженность возникла на основании договоров поставки газа, заключенных между ОАО «Газ-Сервис» и ООО «Межрегионгаз» № 3-462/97 от 07.05.1997 и № 05-3-0122/98 от 29.12.1997г.

Соглашение о порядке погашения задолженности № 04-01/93/6-308 от 16.06.2006г. По данному соглашению ОАО «Газ-Сервис» обязуется оплатить задолженность в сумме 484 116 910,46 (Четыреста восемьдесят четыре миллиона сто шестнадцать тысяч девятьсот десять рублей 46 коп.) в сроки, указанные в графике погашения задолженности. За 2008 год сумма погашения задолженности, согласно графика, составила 120000000 руб.  
Руб.

Сальдо Кт 01.01.2008	Дебетовый оборот	Кредитовый оборот	Сальдо Кт 31.12.2008
244 116 910,46	120 000 000,00	0,00	124 116 910,46

## 3. ООО «Газпром трансгаз Уфа».

1) Договор транспортировки газа № 01-01/5 от 10.01.2007г.

Сальдо Дт 01.01.2008	Дебетовый оборот	Кредитовый оборот	Сальдо 31.12.2008
103 081,34	0,00	103 081,34	0,00

2) Договор транспортировки газа № 13-42 от 01.01.2008г.

Сальдо 01.01.2008	Дебетовый оборот	Кредитовый оборот	Сальдо Дт 31.12.2008
0,00	3 696 738,25	3 452 605,58	244 132,67

## 4. ОАО «СОГАЗ» Филиал в г.Уфе

1) Договор страхования ответственности перед третьими лицами при перевозке опасных грузов № 2706 DC 0000 от 16.10.2006г.

Сальдо Кт 01.01.2008	Дебетовый оборот	Кредитовый оборот	Сальдо 31.12.2008
976000,00	976000,00	0,00	0,00

2) Договор страхования гражданской ответственности за причинение вреда жизни, здоровью или имуществу третьих лиц и окружающей природной среде в результате аварии на опасных производственных объектах № 2706DE05600E.

Сальдо Кт 01.01.2008	Дебетовый оборот	Кредитовый оборот	Сальдо 31.12.2008
10000000,00	10000000,00	0,00	0,00

3) Договор добровольного медицинского страхования граждан № 2705LM0019.

Сальдо Кт 01.01.2008	Дебетовый оборот	Кредитовый оборот	Сальдо Кт 31.12.2008
6530000,00	3868334,00	16666666,67	19328332,67

4) Договор страхования средств транспорта № 2706MT0176.

Сальдо 01.01.2008	Дебетовый оборот	Кредитовый оборот	Сальдо 31.12.2008
0,00	286568,70	286568,70	0,00

5) Договор обязательного страхования гражданской ответственности владельцев транспортных средств (ОСАГО) № 04-10/315 от 19.10.2006г.

Сальдо Дт 01.01.2008	Дебетовый оборот	Кредитовый оборот	Сальдо Дт 31.12.2008
171137,39	3212409,23	3206101,65	177444,97

5. Акционерный банк газовой промышленности «Газпромбанк» филиал в г.Уфе.

По договору № 139 о ведении банковского счета от 31.01.2000г. ОАО «Газ-Сервис» оплатил АБГП «Газпромбанк» за оказанные в 2008г. услуги 16 374,00 рублей.

АБГП «Газпромбанк» начислил и перечислил ОАО «Газ-Сервис» за 2008 г. процент на остаток денежных средств, находящихся на расчетном счете, согласно тарифам по договору № 139 от 31.01.2000г. в сумме 1 050 110,37 рублей

## 8. Отчетность по сегментам.

Информация по доходам и себестоимость проданных товаров, продукции, работ и услуг по обычным видам деятельности представлена в разрезе филиалов Общества (географический сегмент) и в разрезе видов деятельности.

### *Доходы по обычным видам деятельности.*

Филиалы Общества	Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость) тыс.рублей	в том числе: транспортировка сетевого газа	реализация сжиженного газа	прочая деятельность
	<b>010</b>	<b>011</b>	<b>012</b>	<b>013</b>
Уфагаз	370 788	114 646		256 142
Стерлитамакгаз	144 247	76 637	3 172	64 438
Салаватгаз	57 611	21 621	14 484	21 506
Ишимбайгаз	34 240	10 960	664	22 616
Кумертаугаз	42 346	12 972	3 419	25 955
Мелеузгаз	51 911	35 469	1 509	14 933
Белебейгаз	65 995	33 943	5 499	26 553
Давлекановогаз	32 858	11 862	333	20 663
Октябрьскгаз	82 549	27 809	12 836	41 904
Туймазыгаз	113 698	72 123	11 627	29 948
Дюртюлигаз	39 775	18 838	677	20 260
Нефтекамскгаз	58 158	24 907	5 739	27 512
Бирскгаз	38 928	13 144	7 469	18 315
Белорецкгаз	76 760	41 063	3 464	32 233
Сибайгаз	72 631	22 792	29 560	20 279
Учалыгаз	39 958	21 047	11 021	7 890

Центргаз	125 115	39 727	34 969	50 419
Дувангаз	55 294	11 896	2 587	40 811
Газкомплект	35 967	0	2 262	33 705
УЭЦ	181	0	0	181
Аппарат	2 113 019	2 062 399	29 006	21 614
ОАО "Газ-Сервис"	3 652 029	2 673 855	180 297	797 877

**Себестоимость проданных товаров, продукции, работ и услуг:**

Филиалы Общества	Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	в том числе: транспортировка сетевого газа	реализация сжиженного газа	прочая деятельность
	<b>020</b>	<b>021</b>	<b>022</b>	<b>023</b>
Уфагаз	566 716	369 687		197 029
Стерлитамакгаз	190 646	141 243	1 486	47 917
Салаватгаз	115 052	83 646	16 301	15 105
Ишимбайгаз	69 638	52 843	729	16 066
Кумертаугаз	120 131	97 758	2 672	19 701
Мелеузгаз	69 624	57 201	1 397	11 026
Белебейгаз	115 382	93 927	4 158	17 297
Давлекановогаз	79 219	62 110	800	16 309
Октябрьскгаз	110 854	64 516	12 687	33 651
Туймазыгаз	131 310	99 016	9 619	22 675
Дюртюлигаз	91 928	76 103	1 202	14 623
Нефтекамскгаз	132 065	105 307	6 910	19 848
Бирскгаз	97 067	76 354	8 407	12 306
Белорецкгаз	104 486	75 095	5 121	24 270
Сибайгаз	105 224	59 044	30 720	15 460
Учалыгаз	38 476	17 799	13 261	7 416
Центргаз	247 306	165 557	44 593	37 156
Дувангаз	111 937	72 398	5 561	33 978
Газкомплект	55 668	38 556	2 601	14 511
УЭЦ	3 347	3 290	0	57
Аппарат	171 600	139 239	24 740	7 621
ОАО "Газ-Сервис"	2 727 676	1 950 689	192 965	584 022

**9. Государственная помощь.**

На основании Распоряжения №1378-р от 06.11.08г. Правительства Республики Башкортостан, на ОАО «Газ-Сервис» в 2008 году, как и в предыдущие годы, возложена обязанность по строительству и вводу в эксплуатацию распределительных газовых сетей. При этом ОАО «Газ-Сервис» является заказчиком-застройщиком строительства газовых сетей (лицензия Госстроя России ГС -4-02-02-27-0-0278030985-002748-1 от 5 июня 2003 года на выполнение функций заказчика-застройщика).

В соответствии с функциями заказчика-застройщика ОАО «Газ-Сервис» является посредником между инвестором, финансирующим строительство объекта и подрядчиком, осуществляющим строительные-монтажные работы. Деятельность заказчика-застройщика ограничивается финансированием подрядчика и расходованием части средств инвестора, определяемой в установленном порядке от сметной стоимости строительства объекта, на свое содержание и выполнение функций технадзора.

По Республике Башкортостан в 2008 году, за счет всех источников финансирования построено и введено в эксплуатацию 1060,44км распределительных газопроводов, в том числе:

- за счет бюджета РБ – 578, 28 км / 426,5 млн. рублей,
- за счет бюджета г. Уфы – 12,9 км/ 16,5 млн. рублей.

№ №	Наименование	2008 г.	2007 г.	% 2008 г 2007 г.
1.	2	3	4	5
1.	Введено газовых сетей по территории Республики Башкортостан, всего (км)	1123,35	608,0	184,8
	в том числе по ОАО «Газ-Сервис» (км)	696,045	372,71	186,8
2.	Объем выполненных работ на строительстве газопроводов (тыс. руб.)	502 077	276 517,5	154,3
3.	Получено бюджетных финансовых средств из бюджета РБ из выделенного лимита капитальных вложений (тыс. руб.)			
	Лимит (тыс. руб.)	426 555,5	277 827,2	153,5
	Получено (тыс. руб.)	426 273,9	276 226,4	154,3
6.	Газифицировано квартир, всего по Республике Башкортостан	16 714	18 185	91,9
	В том числе:			
	Города, рабочие поселки	7 637	9 897	77,2
7.	Количество населенных пунктов, впервые получивших природный газ	40	31	129,0

## 10. Условные факты хозяйственной деятельности.

### 10.1. *Неразрешенные на отчетную дату разногласия с налоговыми органами по поводу уплаты платежей в бюджет*

В ходе налоговой проверки, имевшей место в 2002 году, были выявлены нарушения по налогу на прибыль, в следствие чего налоговым органом начислены пени на сумму 13 325 тысяч рублей. Однако руководство Компании не согласилось с позицией налоговых органов в части выявленных нарушений по налогу на прибыль и начисленных пени за период 1998-1999 г.г. При этом налоговые органы по настоящее время числят в лицевого счета ОАО «Газ-Сервис» задолженность за Обществом на указанную сумму, но требование с расчетом начисленных пени для уплаты долга не предъявляют, в связи с чем, отсутствует основание для обращения Общества в судебные инстанции. Требование налоговым органом не может быть предъявлено в виду истечения возможных сроков предъявления требования и не возможности его обоснования. При любом исходе процесса руководство Компании полагает, что эти санкции не окажут существенного негативного влияния на деятельность Компании.

### 10.2. *Существующие и потенциальные иски против Общества*

ОАО «Газ-Сервис» участвует в судебных разбирательствах, возникших в ходе ведения финансово-хозяйственной деятельности. Резерв под возможные риски, связанные с неблагоприятным исходом судебных разбирательств, по состоянию на 31 декабря 2008 года не был создан руководством Общества ввиду незначительности его размера.

### **10.3. Обеспечения обязательств полученные и выданные.**

Общество на конец отчетного периода не имеет обязательств как полученных, так и выданных.

## **11. Страхование**

В 2006 году Обществом заключены договора добровольного страхования имущества предприятия и страхования гражданской ответственности за причинение вреда жизни, здоровью или имуществу третьих лиц и окружающей природной среде в результате аварии на опасных производственных объектах:

Договора страхования гражданской ответственности за причинение вреда жизни, здоровью или имуществу третьих лиц и окружающей природной среде в результате аварии на опасных производственных объектах №2706DE0560E от 13.09.06г и №2706DE0671E заключены с ОАО «Страховое общество газовой промышленности» (ОАО «СОГАЗ») на основании ст.ст.929 и 931 Гражданского кодекса Российской Федерации, Федерального закона №116-ФЗ от 21.07.97г

Договора страхования заключены в отношении опасных производственных объектов Общества, в состав которых входят сети газоснабжения городов и районов Республики Башкортостан, в том числе межпоселковые, наружные газопроводы, газопроводы-отводы с установленной на них арматурой, здания и сооружения на них, а также газорегуляторные пункты в зданиях, сооружениях и блоках, устройства электрохимической защиты стальных газопроводов от коррозии, АСУ ТП, объекты их электроотвода и электроснабжения.

Договор страхования вступил в силу с 10 октября 2006 года и действует в течении 3 лет.

Генеральный директор

Н.И.Крюков

Главный бухгалтер

Г.Ш.Чанышева

# БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС

на 31 декабря 2008 г.

КОДЫ

Организация ОАО "Газ-Сервис"

Форма №1 по ОКУД

Дата (год, месяц, число)

по ОКПО

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности Газоснабжение

Организационно-правовая форма / форма собственности

ОАО / смешанная

Единица измерения: тыс.руб. / ~~млн.руб.~~ (ненужное зачеркнуть)

ИНН

по ОКВЭД

по ОКОПФ / ОКФС

по ОКЕИ

0710001		
2009	03	12
03257343		
0278030985		
40.20.2		
47	42	
384/385		

Местонахождение (адрес)

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

ПОЛУЧЕНО СПЕЦИАЛИСТ 1 РАЗРЯДА  
ЗАГИДУЛЛИНА А.М.  
ВК.№ 1-403 2008  
МРИ ФНС РОССИИ ПО КРУПНЕЙШИМ  
НАЛОГООПЛАТЕЛЬЩИКАМ ПО РБ

Дата утверждения

Дата отправки(принятия)


АКТИВ	Код показателя	На начало отчетного периода	На конец отчетного периода
1	2	3	4
<b>I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>			
Нематериальные активы	110	10	3
Основные средства	120	2 887 439	2 858 612
в том числе			
здания	121	580 431	588 066
сооружения и передаточные устройства	122	2 083 393	2 022 643
машины и оборудование	123	152 000	160 667
транспортные средства	124	52 610	71 508
производственный и хозяйственный инвентарь	125	15 442	13 635
другие виды основных средств	126	3 563	2 093
Незавершенное строительство	130	35 937	73 418
в том числе			
оборудование к установке	131	12 117	6 899
незавершенное строительство газовых сетей	132	12 003	14 461
незавершенное строительство производственных баз	133	9 971	48 245
незавершенное строительство других объектов	134	1 846	3 813
Доходные вложения в материальные ценности	135	1 099	1 059
Долгосрочные финансовые вложения	140	3 964	3 796
Отложенные налоговые активы	145	6 475	3 259
<b>ИТОГО по разделу I</b>	<b>190</b>	<b>2 934 924</b>	<b>2 940 147</b>
<b>II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>			
Запасы	210	184 487	155 206
в том числе:			
сырье, материалы, и другие аналогичные ценности	211	61 532	44 132
животные на выращивании и откорме	212	80	80
затраты в незавершенном производстве	213	34 115	19 926
готовая продукция и товары для перепродажи	214	37 684	49 574
расходы будущих периодов	216	51 075	41 494
прочие запасы и затраты	217	1	-
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	49 994	1 658

АКТИВ	Код показателя	На начало отчетного периода	На конец отчетного периода
1	2	3	4
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	32 799	13 564
1. За сетевой газ и транспортировку	231	8 243	6 176
в том числе покупатели и заказчики	231.1	8 243	6 176
2. За сжиженный газ	232	287	250
в том числе покупатели и заказчики	232.1	287	250
3. За выполненные работ по прочей деятельности	233	3 661	3 103
в том числе покупатели и заказчики	233.1	3 661	2 594
5. Прочие дебиторы	235	20 608	4 035
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	245 025	255 727
1. За сетевой газ и транспортировку	241	58 788	74 583
в том числе покупатели и заказчики	241.1	58 204	69 501
2. За сжиженный газ	242	2 671	4 514
в том числе покупатели и заказчики	242.1	793	2 370
3. За выполнение работ по прочей деятельности	243	58 415	70 669
в том числе покупатели и заказчики	243.1	42 918	60 102
5. Задолженность бюджета	245	1 968	6 263
финансирование строительства газопроводов	245.1	606	5 130
льготы, предоставляемые населению	245.2	1 362	1 133
6. Прочие дебиторы	246	123 183	99 698
Краткосрочные финансовые вложения	250	100 000	100 000
Денежные средства	260	358 280	366 859
касса	261	148	382
расчетные счета	262	342 414	365 552
валютные счета	263		
денежные документы	264	15 718	925
Прочие оборотные активы (в т.ч. НДС с авансов полученных)	270	-	15 095
<b>ИТОГО по разделу II</b>	<b>290</b>	<b>970 585</b>	<b>908 109</b>
<b>БАЛАНС</b>	<b>300</b>	<b>3 905 509</b>	<b>3 848 256</b>

ПАССИВ	Код показателя	На начало отчетного периода	На конец отчетного периода
1	2	3	4
<b>III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ</b>			
Уставной капитал	410	3 511	3 511
Добавочный капитал	420	2 229 968	2 213 010
Резервный капитал	430	694	694
в том числе:			
резервы, образованные в соответствии с законодательством	431	694	694
Фонд социальной сферы	440	5 917	5 917
Страховой фонд	441	6 915	6 915
Фонд накопления (использованный)	442	676 389	676 389
Фонд накопления (образованный)	443	49 758	202 351
Нераспределенная прибыль прошлых лет	460	249 841	31 470
в том числе:			
нераспределенная прибыль прошлых лет	461	220 515	12 279
фонд потребления	462	29 326	19 191
Нераспределенная прибыль отчетного года	470	x	191 504
<b>ИТОГО по разделу III</b>	<b>490</b>	<b>3 222 993</b>	<b>3 331 761</b>

ПАССИВ	Код показателя	На начало отчетного периода	На конец отчетного периода
1	2	3	4
<b>IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
Отложенные налоговые обязательства	515	90 813	98 807
Прочие долгосрочные обязательства	520	128 017	65
<b>ИТОГО по разделу IV</b>	<b>590</b>	<b>218 830</b>	<b>98 872</b>
<b>V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
Кредиторская задолженность	620	462 516	416 196
в том числе:			
1. Поставщики и подрядчики	621	191 222	196 710
2. Авансы полученные	622	173 064	80 937
3. Целевое финансирование РБ строительства газопроводов	622.1	-	4 963
5. Задолженность по оплате труда	624	9 893	12 861
6. Расчеты по налогам и сборам	625	58 317	90 093
7. Задолженность перед государственными внебюджетными фондами	626	2 681	25 801
8. Прочие кредиторы	627	27 339	4 831
в том числе НДС отложенный	627.1	22 195	264
Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	630	284	512
Доходы будущих периодов	640	886	909
Прочие краткосрочные обязательства	660	-	6
<b>ИТОГО по разделу V</b>	<b>690</b>	<b>463 686</b>	<b>417 623</b>
<b>БАЛАНС</b>	<b>700</b>	<b>3 905 509</b>	<b>3 848 256</b>

**Справка о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах**

Наименование показателя	Код строки	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
Арендованные основные средства	910	4 712 733	5 194 482
1. в том числе газовые сети, сооружения и оборудование на них, принадлежащие Республике Башкортостан и полученное в безвозмездное пользование, либо построенное за счет средств республиканского бюджета	911	4 379 896	4 796 038
2. в том числе газовые сети, полученные в субаренду от "Газпромрегионгаза"	912	193 961	245 803
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940	134 453	139 121

Генеральный директор



Н.И.Крюков

Главный бухгалтер

*(Handwritten signature)*

Г.Ш.Чанышева

**ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ**

**за период с 01 января по 31 декабря 2008 г.**

Форма №2 по ОКУД

КОДЫ

Организация

**ОАО "Газ-Сервис"**

Дата (год, месяц, число)

0710002		
2009	03	12
03257343		
0278030985		
40.20.2		
47		42
384/385		

по ОКПО

Идентификационный номер налогоплательщика

ИНН

Вид деятельности

**Газоснабжение**

по ОКВЭД

Организационно-правовая форма / форма собственности

**ОАО / смешанная**

ПОЛУЧЕНО СПЕЦИАЛИСТ 1 РАЗРЯДА  
ЗАГИДУЛЛИНА А. И. по ОКПО / ОКФС

Единица измерения: тыс.руб. / млн.руб. (ненужное зачеркнуть)

140 по ОКЕИ

МРИ ФНС РОССИИ ПО КРУПНЕЙШИМ  
НАЛОГПЛАТЕЛЬЩИКАМ ПО РБ

Наименование показателя	Код строки	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	2	3	4
<b>I. Доходы и расходы по обычным видам деятельности</b>			
Доходы и расходы по обычным видам деятельности			
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	010	3 652 029	3 027 056
в том числе от продажи:			
сетевой газ	011	2 673 855	2 246 843
сжиженный газ	012	180 297	135 566
прочая деятельность	013	797 877	644 647
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	(2 727 676)	(2 203 072)
в том числе от продажи:			
сетевой газ	021	(1 950 689)	(1 564 566)
сжиженный газ	022	(192 965)	(173 436)
прочая деятельность	023	(584 022)	(465 070)
Валовая прибыль	029	924 353	823 984
Управленческие расходы	040	(511 231)	(417 192)
Прибыль (убыток) от продаж	050	413 122	406 792
<b>Прочие доходы и расходы</b>			
Проценты к получению	060	8 893	16 350
Прочие доходы	090	339 281	255 070
Прочие расходы	100	(451 895)	(357 814)
Прибыль (убыток) до налогообложения	140	309 401	320 398
в т.ч. прибыль (убыток) от деятельности обслуживающих производств и хозяйств; а также видов деятельности, облагаемых в особом режиме	140.1	(13 763)	(3 551)
Отложенные налоговые активы	141	(13)	(274)
Отложенные налоговые обязательства	142	(9 456)	(10 008)
Текущий налог на прибыль	150	(122 334)	(99 743)
Отвлеченные средства	160	566	(2 137)
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	190	178 164	208 236
СПРАВОЧНО.			
Постоянные налоговые обязательства (активы)	200	54 246	32 277
Базовая прибыль (убыток) на акцию	210	0,27	0,31

РАСШИФРОВКА ОТДЕЛЬНЫХ ПРИБЫЛЕЙ И УБЫТКОВ					
Наименование показателя	Код строки	За отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
		прибыль	убыток	прибыль	убыток
1	2	3	4	5	6
Штрафы, пени и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	230	92	(1 479)	5	(149)
Прибыль (убыток) прошлых лет	240	4 240	(13 380)	1 414	(21 724)
Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств	250	386	(45)	482	(223)
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности	280	58	(23 248)	174	(8 496)

Генеральный директор



Н.И.Крюков

Главный бухгалтер

Г.Ш.Чанышева

**Отчет об изменениях капитала**  
за период с 01 января по 31 декабря 2008 г.

Форма № 3 по ОКУД  
Дата (год, месяц, число)  
Организация **ОАО "Газ-Сервис"** по ОКПО  
Идентификационный номер налогоплательщика \_\_\_\_\_ ИНН \_\_\_\_\_  
Вид деятельности **Газоснабжение** по ОКВЭД  
Организационно-правовая форма / форма собственности \_\_\_\_\_  
**ОАО / смешанная** по ОКОПФ / ОКФС  
Единица измерения: тыс. руб. / млн-руб. (ненужное зачеркнуть) по ОКЕИ

Коды		
0710003		
2009	03	12
03257343		
0278030985		
40.20.2		
47	42	
384/385		

ПОЛУЧЕНО СПЕЦИАЛИСТ 1 РАЗРЯДА  
ЗАГИДУЛЛИНА А.М.  
ВХМ 2009  
МРИ ФНС РОССИИ ПО КРУПНЕЙШИМ  
НАЛОГ ОПЛАТЕЛЬЩИКАМ ПО РБ

**I. Изменения капитала**

Показатель		Уставный капитал	Добавочный капитал	Резервный капитал	нераспределенная прибыль прошлых лет (непокрытый убыток)	фонд потребления	фонд накопления (образованный)	фонд накопления (использованный)	страховой фонд	фонд социальной сферы	Итого
наименование	код										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Остаток на 31 декабря года, предшествующего предыдущему (на 31.12.2006)	010	3 510	560 230	694	157 301	0	27 235	611 233	6 915	5 917	1373 035
2007 год (предыдущий год)											
Приведение в соответствии с Уставом Общества	040	1	0	0	0	0	0	0	0	0	1
Остаток на 1 января предыдущего года (01.01.2007)	050	3 511	560 230	694	157 301	0	27 235	611 233	6 915	5 917	1373 036
Чистая прибыль	070	x	x	x	208 236	0	0	0	0	0	208 236
Дивиденды	080	x	x	x	(23 595)	0	0	0	0	0	(23 595)
Прочие расходы	100	x	(12 279)	0	(133 706)	(2 079)	(79 558)	(14 034)	0	0	(241 656)
Увеличение величины капитала за счет:											
прочие поступления	140	0	754	0	12 279	31 405	102 081	79 190	0	0	225 709
Остаток на 31 декабря предыдущего года (на 31.12.2007)	180	3 511	548 705	694	220 515	29 326	49 758	676 389	6 915	5 917	1541 730
2008 год (отчетный год)											
Результат от переоценки объектов основных средств	220	x	1681 263	x	x	x	x	x	x	x	1681 263
Остаток на 1 января отчетного года (01.01.2008)	240	3 511	2229 968	694	220 515	29 326	49 758	676 389	6 915	5 917	3222 993
Чистая прибыль	260	x	x	x	178 164	0	0	0	0	0	178 164
Дивиденды	270	x	x	x	(41 647)	0	0	0	0	0	(41 647)
Прочие расходы	290	x	(16 958)	0	(166 589)	(10 135)	(13 887)	0	0	0	(207 569)
Увеличение величины капитала за счет:											
прочие поступления	330	0	0	0	13 340	0	166 480	0	0	0	179 820
Остаток на 31 декабря отчетного года (на 31.12.2008)	380	3 511	2213 010	694	203 783	19 191	202 351	676 389	6 915	5 917	3 331 761

**II. Резервы**

Показатель		Остаток	Поступило	Использовано	Остаток
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
<b>Резервы, образованные в соответствии с законодательством:</b>					
<i>Резервный фонд</i>					
данные предыдущего года (2007)	400	694	0	0	694
данные отчетного года (2008)	410	694	0	0	694
<b>Резервы, образованные в соответствии с учредительными документами:</b>					
<i>Фонд социальной сферы</i>					
данные предыдущего года (2007)	440	5 917	0	0	5 917
данные отчетного года (2008)	450	5 917	0	0	5 917
<i>Резерв по сомнительным долгам</i>					
данные предыдущего года (2007)	460	193 446	186 207	(193 446)	186 207
данные отчетного года (2008)	470	186 207	143 754	(186 207)	143 754

<i>Резервный фонд на 13 з/плату</i>					
данные предыдущего года (2007)	480	0	359 306	(359 306)	0
данные отчетного года (2008)	490	0	0	0	0
<i>Фонд страховой</i>					
данные предыдущего года (2007)	500	6 915	0	0	6 915
данные отчетного года (2008)	510	6 915	0	0	6 915
<i>Фонд накопления (на развитие производства)</i>					
данные предыдущего года (2007)	540	27 235	102 081	(79 558)	49 758
данные отчетного года (2008)	550	49 758	166 480	(13 887)	202 351

**Справки**

Показатель наименование	код	Остаток на начало отчетного года		Остаток на конец отчетного периода	
		3	4	5	6
1) Чистые активы	700	3223 879		3332 670	
		Из бюджета		Из внебюджетных фондов	
		за отчетный год	за предыду- щий год	за отчетный год	за предыду- щий год
		3	4	5	6
2) Получено на: расходы по обычным видам деятельности — всего	710				
в том числе:					
капитальные вложения во внеоборотные активы	720	439 837	322 991	0	0
в том числе:					
финансирование капитальных вложений из бюджета РБ	730	426 562	306 653	0	0
финансирование капитальных вложений из местных бюджетов РБ	740	13 275	16 338	0	0

Генеральный директор



Н.И.Крюков

Главный бухгалтер

*[Handwritten signature]*

Г.Ш.Чанышева

**ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ**

**за период с 01 января по 31 декабря 2008 г.**

**Форма №4** по ОКУД

Организация

**ОАО "Газ-Сервис"**

Дата (год, месяц, число)

по ОКПО

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности

Организационно-правовая форма / форма собственности

Единица измерения: тыс.руб. / млн.руб. (ненужное зачеркнуть)

ПОЛУЧЕНО СПЕЦИАЛИСТ 1 РАЗРЯДА  
 ЗАГИДУЛЛИНА А.М.  
 14.03.2009  
 МРИ ФНС РОССИИ по ОКПОФ / ОКФС  
 ИДЕНТИФИКАЦИОННЫЙ НОМЕР ПОДАТЧЕЛНИКА ПО ОКЕИ

КОДЫ		
0710004		
2009	03	12
03257343		
0278030985		
40.20.2		
47	42	
384/385		

Показатель		За отчетный год	За аналогичный период предыдущего года
Наименование	Код		
1	2	3	4
Остаток денежных средств на начало отчетного года	010	342 562	289 256
<b>Движение денежных средств по текущей деятельности</b>			
Средства полученные от покупателей, заказчиков (выручка)	030	4 111 662	3 591 471
Выручка от реализации ТМЦ и прочего имущества	050	112 869	16 881
Авансы, полученные от покупателей (заказчиков)	060	80 580	85 580
Целевое финансирование	070	456 912	318 955
в т.ч. финансирование строительства газопроводов	071	439 837	306 691
льготы населению	072	17 075	12 264
Прочие доходы	090	42 650	40 907
Денежные средства, направленные:	100	(4 698 066)	(4 168 787)
На оплату приобретенных товаров, работ, услуг, сырья и иных оборотных активов	150	(1 952 791)	(1 674 535)
На оплату труда	160	(1 517 173)	(1 302 821)
На выплату дивидендов, процентов	170	(38 900)	(23 593)
На расчеты по налогам и сборам	180	(1 108 220)	(1 075 134)
На выдачу подотчетных сумм	190	(27 546)	(22 856)
На выдачу авансов	191	(17 793)	(20 135)
На прочие расходы	192	(35 643)	(49 713)
Чистые денежные средства от текущей деятельности	193	106 607	(114 993)
<b>Движение денежных средств по инвестиционной деятельности</b>			
Выручка от продажи объектов основных средств и иных внеоборотных активов	210	3 053	22 500
Полученные дивиденды	230	0	10
Полученные проценты	240	6 589	14 294
Поступления от погашения займов, предоставленных другим организациями	250	200 000	591 856
Приобретение объектов основных средств, доходных вложений в материальные ценности и нематериальных активов	290	(60 511)	(19 032)
Займы, предоставленные другим организациям	310	(200 000)	(430 000)
Чистые денежные средства от инвестиционной деятельности	340	(50 869)	179 628
<b>Движение денежных средств по финансовой деятельности</b>			
Погашение обязательств по финансовой аренде	450	(32 366)	(11 329)

Показатель		За отчетный год	За аналогичный период предыдущего года
Наименование	Код		
1	2	3	4
Чистые денежные средства от финансовой деятельности	460	(32 366)	(11 329)
Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов	470	23 372	53 306
Остаток денежных средств на конец отчетного периода	480	365 934	342 562

Наименование показателя	Код строки	Сумма
1	2	3
СПРАВОЧНО.		
Из строки 030 поступило по наличному расчету (кроме данных по строке 045) - всего	510	290 702
в том числе по расчетам:		
с юридическими лицами	511	62 744
с физическими лицами	512	227 958


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

**Приложение к бухгалтерскому балансу**  
за период с 01 января по 31 декабря 2008 г.

Организация ОАО "Газ-Сервис" по ОКПО  
Идентификационный номер налогоплательщика \_\_\_\_\_ ИНН  
Вид деятельности Газоснабжение по ОКВЭД  
Организационно-правовая форма / форма собственности ОАО / смешанная по ОКОПФ / ОКФС  
Единица измерения: тыс. руб. / млн. руб. (ненужное зачеркнуть) по ОКЕИ

Коды		
0710005		
2009	03	12
03257343		
0278030985		
40.20.2		
47		42
384/385		

ПОЛУЧЕНО СПЕЦИАЛИСТ 1 РАЗРЯДА  
ЗАГИДУЛЛАНА А. М.  
ВКМ  
М.Р.И ФНС РОССИИ ПО КРУПНЕЙШИМ  
НАЛОГООПЛАТЕЛЬЩИКАМ ПО РБ  
*Ахметов*  
14.03.2009

**Нематериальные активы**

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Прочие	040	74	0	0	74

Показатель		На начало отчетного года	На конец отчетного периода
наименование	код	3	4
1	2	3	4
Амортизация нематериальных активов — всего	050	64	71

**Основные средства**

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Здания	060	740 329	24 138	(615)	763 852
Сооружения и передаточные устройства	070	6503 325	63 939	(4 821)	6562 443
Машины и оборудование	080	772 145	47 922	(77 495)	742 572
Транспортные средства	085	163 431	33 102	(7 616)	188 917
Производственный и хозяйственный инвентарь	090	48 041	2 879	(1 553)	49 367
Многолетние насаждения	105	1	-	-	1
Другие виды основных средств	110	17 781	1 136	(11 492)	7 425
Земельные участки и объекты природопользования	115	420	47	-	467
Итого	130	8245 473	173 163	(103 592)	8315 044

Показатель		На начало отчетного года	На конец отчетного периода
наименование	код	3	4
1	2	3	4
Амортизация основных средств — всего	140	5 358 034	5 456 432
в том числе:			
зданий и сооружений	141	4 171 399	4 290 972
машин, оборудования, транспортных средств	143	726 832	702 829
других	144	459 803	462 631
Передано в аренду объектов основных средств - всего	150	3 635	4 694
в том числе:			
здания	151	1 391	2 566
сооружения	152	2 244	2 128
Переведено объектов основных средств на консервацию	155	1 137	715

Получено объектов основных средств в аренду — всего	156	4 712 733	5 194 482
в том числе:			
газовые сети, сооружения и оборудование на них, принадлежащие Республике Башкортостан и полученные в безвозмездное пользование, либо построенные за счет средств республиканского бюджета	157	4 379 896	4 796 038
газовые сети, полученные в аренду, субаренду от ОАО "Газпромрегионгаз"	158	193 961	245 803
основные средства, полученные в лизинг		38461	52257
прочие объекты основных средств		100415	100384
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и находящиеся в процессе государственной регистрации	160	331 763	407 264
<b>СПРАВОЧНО.</b>	код	На начало отчетного года	На начало предыдущего года
	2	3	4
Результат от переоценки объектов основных средств:	170	1681 263	413 411
первоначальной (восстановительной) стоимости	171	5515 342	1174 003
амортизации	172	(3 834 079)	(760 592)
	код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
	2	3	4
Изменение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции, частичной ликвидации	180	275 942	296 774

#### Доходные вложения в материальные ценности

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Прочие	230	1 175	0	0	1 175
Итого	240	1 175	0	0	1 175
1	код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода		
	2	3	4		
Амортизация доходных вложений в материальные ценности	250	76	116		

#### Расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы

Виды работ		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Списано	Наличие на конец отчетного года
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Всего	310	0	0	0	0

#### Расходы на освоение природных ресурсов

Показатель		Остаток на начало отчетного периода	Поступило	Списано	Остаток на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Расходы на освоение природных ресурсов — всего	410	0	0	0	0

### Финансовые вложения

Показатель		Долгосрочные		Краткосрочные	
наименование	код	на начало отчетного года	на конец отчетного периода	на начало отчетного года	на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций — всего	510	3 739	3 757	0	0
ООО "Термо-Сервис"		687	687	0	0
ООО ТДК "Гостинный двор"		3 047	3 065	0	0
ООО "Спутниковые коммуникации Башкортостана"		5	5	0	0
Ценные бумаги других организаций всего	520	225	39	0	0
в том числе:					
Акции:	522	225	39	0	0
ОАО "Башкиргаз"		23	23	0	0
ОАО "Токо Банк"		155	0	0	0
ОАО "Аксай-2"		31	0	0	0
Башкирский банк СБ РФ		16	16	0	0
Депозитные вклады	530	0	0	100 000	100 000
<b>Итого</b>	<b>540</b>	<b>3 964</b>	<b>3 796</b>	<b>100 000</b>	<b>100 000</b>

### Дебиторская и кредиторская задолженность

Показатель		Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
<b>1. Дебиторская задолженность, всего:</b>	<b>600</b>	<b>277 824</b>	<b>269 291</b>
в том числе:			
1.1. Краткосрочная — всего	601	245 025	255 727
1. За сетевой газ и транспортировку	602	58 788	74 583
в том числе:			
покупатели и заказчики	603	58 204	69 501
в том числе просроченная	604	46 855	12 109
из нее длительностью свыше 3 мес.	605	46 855	12 109
2. За сжиженный газ	609	2 671	4 514
в том числе:			
покупатели и заказчики	610	793	2 370
в том числе просроченная	611	395	733
из нее длительностью свыше 3 мес.	612	343	733
3. За выполнение работ по прочей деятельности	616	58 415	70 669
в том числе:			
покупатели и заказчики	617	42 918	60 102
в том числе просроченная	618	16 864	27 231
из нее длительностью свыше 3 мес.	619	12 339	27 231
6. Прочие дебиторы	629	125 151	105 961
в том числе просроченная	630	21 505	13 450
из нее длительностью свыше 3 мес.	631	22 499	13 450
1.2. Долгосрочная — всего	632	32 799	13 564
1. За сетевой газ и транспортировку	633	8 243	6 176
в том числе:			
покупатели и заказчики	634	8 243	6 176

в том числе просроченная	635	6 105	6 176
из нее длительностью свыше 3 мес.	636	6 067	6 176
2. За сжиженный газ	640	287	250
в том числе:			
покупатели и заказчики	641	287	250
в том числе просроченная	642	230	250
из нее длительностью свыше 3 мес.	643	12	250
3. За выполнение работ по прочей деятельности	647	3 661	3 103
в том числе:			
покупатели и заказчики	648	3 661	2 594
в том числе просроченная	649	3 551	3 103
из нее длительностью свыше 3 мес.	650	3 551	3 103
5. Прочие дебиторы	660	20 608	4 035
в том числе просроченная	661	17 562	4 035
из нее длительностью свыше 3 мес.	662	16 101	4 035
<b>2. Кредиторская задолженность, всего</b>	<b>663</b>	<b>590 533</b>	<b>416 261</b>
в том числе:			
2.1. Краткосрочная:	664	462 516	416 196
1. Поставщики и подрядчики	665	191 222	196 710
2. Авансы полученные	666	173 064	80 937
3. Целевое финансирование РБ строит. газопроводов	667	0	4 963
4. Задолженность по оплате труда	668	9 893	12 861
5. Расчеты по налогам и сборам	669	58 317	90 093
6. Задолженность перед государственными внебюджетными фондами	670	2 681	25 801
7. Прочие кредиторы	671	27 339	4 831
2.2. Долгосрочная	674	128 017	65
1. Поставщики и подрядчики	675	128 017	65

#### Расходы по обычным видам деятельности (по элементам затрат)

Показатель		За отчетный год	За предыдущий год
наименование	код		
1	2	3	4
Материальные затраты	710	644 728	528 063
в т.ч. оплата за газ	711	70 104	69 564
Затраты на оплату труда	720	1520 141	1327 299
Отчисления на социальные нужды	730	379 239	333 495
Амортизация	740	190 360	82 805
Прочие затраты	750	504 439	348 602
Итого по элементам затрат	760	3238 907	2620 264
Изменение остатков (прирост [+], уменьшение [-]):			
незавершенного производства	765	(14 189)	29 534
расходов будущих периодов	766	(9 581)	381

#### Обеспечения

Показатель		Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Обеспечения полученные — всего	810	0	0
Имущество, находящееся в залоге	820	0	0
Выданные – всего	830	0	0
Имущество, переданное в залог	840	0	0

### Государственная помощь

Показатель		Отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
наименование	код				
1	2	3		4	
Получено в отчетном году бюджетных средств — всего	910	456 912		317 504	
в том числе:					
финансирование РБ строительства газовых сетей	911	439 837		306 691	
льготы, предоставленные населению	912	17 075		10 813	
		на начало отчетного года	получено за отчет- ный период	возвращено за отчет- ный период	на конец отчетного периода
Бюджетные кредиты — всего	920	0	0	0	0



Генеральный директор

*Н.И.Крюков* Н.И.Крюков

Главный бухгалтер

*Г.Ш.Чанышева* Г.Ш.Чанышева

Акционерам  
Открытого Акционерного общества  
«Газ-Сервис»

**Аудиторское заключение  
по финансовой (бухгалтерской) отчетности**

**Аудитор**

**Наименование:**

Общество с ограниченной ответственностью «Аудит – новые технологии» (ООО «АНТ»).

**Место нахождения:**

117420, Российская Федерация, г. Москва, ул. Наметкина, д.10 «Б», стр.1.

**Государственная регистрация:**

Зарегистрировано Инспекцией Министерства Российской Федерации по налогам и сборам № 28 по Юго-Западному административному округу г. Москвы 24 марта 2003 г., свидетельство серия 77 № 007883379. Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц за основным государственным регистрационным номером 1037728012563.

**Лицензия:**

№ Е 004414 на осуществление аудиторской деятельности, выдана Министерством финансов Российской Федерации 27 июня 2003 г. Срок действия до 27 июня 2013 г.

**Членство в аккредитованных профессиональных аудиторских объединениях:**

Некоммерческое партнерство «Российская коллегия аудиторов».

**Аудируемое лицо****Наименование:**

Открытое акционерное общество «Газ-Сервис» (далее – ОАО «Газ-Сервис»).

**Место нахождения:**

450077, Российская федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Цюрюпы, д. 100/102.

**Государственная регистрация:**

Зарегистрировано Инспекцией МНС России по Советскому району г. Уфы 31 октября 2002 г., свидетельство серия 02 № 003186841. Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц за основным государственным регистрационным номером 1020203227758.

Мы провели аудит прилагаемой финансовой (бухгалтерской) отчетности ОАО «Газ-Сервис» за период с 1 января по 31 декабря 2008 г. включительно.

Финансовая (бухгалтерская) отчетность ОАО «Газ-Сервис» состоит из:

- бухгалтерского баланса;
- отчета о прибылях и убытках;
- приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках;
- пояснительной записки.

Ответственность за подготовку и представление прилагаемой финансовой (бухгалтерской) отчетности несет исполнительный орган ОАО «Газ-Сервис». Наша обязанность заключается в том, чтобы выразить мнение о достоверности во всех существенных отношениях данной отчетности и соответствии порядка ведения бухгалтерского учета законодательству Российской Федерации на основе проведенного аудита.

Мы провели аудит в соответствии с:

1. Федеральным законом «Об аудиторской деятельности» от 30 декабря 2008 года № 307-ФЗ;
2. Федеральным законом «Об аудиторской деятельности» от 7 августа 2001 года № 119-ФЗ;



**БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС**

на 31 марта 2009 г.

Организация

ОАО "Газ-Сервис"

Идентификационный номер налогоплательщика

ИНН **0278030985**

Вид деятельности Газоснабжение

по ОКВЭД **40.20.2**

Организационно-правовая форма / форма собственности

ОАО / смешанная

по ОКОПФ / ОКФС **47 42**

Единица измерения: тыс.руб. / млн.руб. (ненужное зачеркнуть)

по ОКЕИ **384/385**

КОДЫ

Форма №1 по ОКУД	0710001		
Дата (год, месяц, число)	2009	04	28
по ОКПО	03257343		
ИНН	0278030985		
по ОКВЭД	40.20.2		
по ОКОПФ / ОКФС	47	42	
по ОКЕИ	384/385		

Местонахождение (адрес)

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

Дата утверждения \_\_\_\_\_  
Дата отправки(принятия) \_\_\_\_\_

АКТИВ	Код показателя	На начало отчетного периода	На конец отчетного периода
1	2	3	4
<b>I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>			
Нематериальные активы	110	3	3
Основные средства	120	2 858 612	2 821 133
в том числе			
здания	121	588 066	586 496
сооружения и передаточные устройства	122	2 022 643	1 995 749
машины и оборудование	123	160 667	153 593
транспортные средства	124	71 508	70 145
производственный и хозяйственный инвентарь	125	13 635	13 099
другие виды основных средств	126	2 093	2 051
Незавершенное строительство	130	73 418	74 845
в том числе			
оборудование к установке	131	6 899	7 418
незавершенное строительство газовых сетей	132	14 461	16 358
незавершенное строительство производственных баз	133	48 245	47 124
незавершенное строительство других объектов	134	3 813	3 945
Доходные вложения в материальные ценности	135	1 059	-
Долгосрочные финансовые вложения	140	3 796	731
Отложенные налоговые активы	145	2 719	2 740
Прочие внеоборотные активы	150	-	-
<b>ИТОГО по разделу I</b>	<b>190</b>	<b>2 939 607</b>	<b>2 899 452</b>
<b>II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>			
Запасы	210	155 206	155 265
в том числе:			
сырье, материалы, и другие аналогичные ценности	211	44 132	47 975
животные на выращивании и откорме	212	80	80
затраты в незавершенном производстве	213	19 926	20 894
готовая продукция и товары для перепродажи	214	49 574	50 245
товары отгруженные	215	-	-
расходы будущих периодов	216	41 494	36 071
прочие запасы и затраты	217	-	-
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	1 658	1 075

АКТИВ	Код показателя	На начало отчетного периода	На конец отчетного периода
1	2	3	4
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	13 564	9 434
1. За сетевой газ и транспортировку в том числе	231	6 176	4 630
1.1. Покупатели и заказчики	231.1	6 176	4 630
2. За сжиженный газ в том числе	232	250	-
2.1. Покупатели и заказчики	232.1	250	-
3. За выполнение работ по прочей деятельности в том числе	233	3 103	2 363
3.1. Покупатели и заказчики	233.1	2 594	1 856
4. Векселя к получению	234	-	-
5. Прочие дебиторы	235	4 035	2 441
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	255 538	576 528
1. За сетевой газ и транспортировку в том числе	241	74 583	325 320
1.1. Покупатели и заказчики	241.1	69 501	320 544
2. За сжиженный газ в том числе	242	4 514	3 447
2.1. Покупатели и заказчики	242.1	2 370	1 277
3. За выполнение работ по прочей деятельности в том числе	243	70 669	139 309
3.1. Покупатели и заказчики	243.1	60 102	107 242
4. Векселя к получению	244	-	-
5. Задолженность бюджета в том числе	245	6 263	8 686
финансирование строительства газопроводов	245.1	5 130	7 553
льготы, предоставляемые населению	245.2	1 133	1 133
6. Прочие дебиторы	246	99 509	99 766
7. Задолженность дочерних и зависимых обществ	247	-	-
Краткосрочные финансовые вложения	250	100 000	100 000
Денежные средства в том числе:	260	366 859	592 675
касса	261	382	636
расчетные счета	262	365 552	591 385
валютные счета	263	-	-
денежные документы	264	925	654
Прочие оборотные активы (в т.ч. НДС с авансов полученных)	270	15 095	9 930
<b>ИТОГО по разделу II</b>	<b>290</b>	<b>907 920</b>	<b>1 444 907</b>
<b>БАЛАНС</b>	<b>300</b>	<b>3 847 527</b>	<b>4 344 359</b>

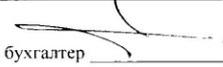
ПАССИВ	Код показателя	На начало отчетного периода	На конец отчетного периода
1	2	3	4
<b>III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ</b>			
Уставной капитал	410	3 511	3 511
Собственные акции, выкупленные у акционеров	411	-	-
Добавочный капитал	420	2 213 010	2 212 515
Резервный капитал	430	694	694
в том числе:			
резервы, образованные в соответствии с законодательством	431	694	694
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	432	-	-
Фонд социальной сферы	440	5 917	5 917
Страховой фонд	441	6 915	6 915

ПАССИВ	Код показателя	На начало отчетного периода	На конец отчетного периода
1	2	3	4
Фонд накопления (использованный)	442	676 389	676 389
Фонд накопления (образованный)	443	202 351	202 293
Нераспределенная прибыль прошлых лет в том числе:	460	238 232	235 839
нераспределенная прибыль прошлых лет	461	219 041	219 041
фонд потребления	462	19 191	16 798
Непокрытый убыток прошлых лет	465	-	-
Нераспределенная прибыль отчетного года	470	x	315 522
Непокрытый убыток отчетного года	475	x	-
<b>ИТОГО по разделу III</b>	<b>490</b>	<b>3 347 019</b>	<b>3 659 595</b>
<b>IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
Займы и кредиты	510	-	-
Отложенные налоговые обязательства	515	82 820	81 205
Прочие долгосрочные обязательства	520	65	65
<b>ИТОГО по разделу IV</b>	<b>590</b>	<b>82 885</b>	<b>81 270</b>
<b>V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
Займы и кредиты	610	-	-
Кредиторская задолженность в том числе:	620	416 196	602 070
1. Поставщики и подрядчики	621	196 710	133 893
2. Авансы полученные	622	80 937	56 986
3. Целевое финансирование РБ строительства газопроводов	622.1	4 963	8 649
4. Задолженность дочерних и зависимых обществ	623	-	-
5. Задолженность по оплате труда	624	12 861	135 023
6. Расчеты по налогам и сборам	625	90 093	218 754
7. Задолженность перед государственными внебюджетными фондами	626	25 801	43 701
8. Прочие кредиторы	627	4 831	5 064
Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	630	512	517
Доходы будущих периодов	640	909	901
Резервы предстоящих расходов	650	-	-
Прочие краткосрочные обязательства	660	6	6
<b>ИТОГО по разделу V</b>	<b>690</b>	<b>417 623</b>	<b>603 494</b>
<b>БАЛАНС</b>	<b>700</b>	<b>3 847 527</b>	<b>4 344 359</b>

**Справка о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах**

Наименование показателя	Код строки	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
Арендованные основные средства	910	5 194 482	5 178 326
1. в том числе газовые сети, сооружения и оборудование на них, принадлежащие Республике Башкортостан и полученное в безвозмездное пользование, либо построенное за счет средств республиканского бюджета	911	4 796 038	4 756 855
2. в том числе газовые сети, полученные в субаренду от "Газпромрегионгаз"	912	245 803	268 830
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940	139 121	139 121

Генеральный директор  Н.И.Крюков

Главный бухгалтер  Г.Ш.Чанышева

**ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ**  
за период с 01 января по 31 марта 2009 г.

Организация ОАО "Газ-Сервис"

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности Газоснабжение

Организационно-правовая форма / форма собственности

ОАО / смешанная

Единица измерения: тыс.руб. / млн.руб. (ненужное зачеркнуть)

Форма №2 по ОКУД

Дата (год, месяц, число)

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

по ОКОПФ / ОКФС

по ОКЕИ

КОДЫ		
0710002		
2009	04	28
03257343		
0278030985		
40.20.2		
47	42	
384/385		

Наименование показателя	Код строки	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	2	3	4
<b>I. Доходы и расходы по обычным видам деятельности</b>			
Доходы и расходы по обычным видам деятельности			
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	010	1 201 532	1 138 500
в том числе от продажи:			
сетевой газ	011	1 028 047	962 059
сжиженный газ	012	20 800	38 597
прочая деятельность	013	152 685	137 844
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	(661 123)	(559 831)
в том числе от продажи:			
сетевой газ	021	(512 899)	(413 208)
сжиженный газ	022	(22 542)	(43 006)
прочая деятельность	023	(125 682)	(103 617)
Валовая прибыль	029	540 409	578 669
Коммерческие расходы	030		
Управленческие расходы	040	(138 588)	(105 655)
Прибыль (убыток) от продаж	050	401 821	473 014
<b>Прочие доходы и расходы</b>			
Проценты к получению	060	1 666	
Проценты к уплате	070		
Доходы от участия в других организациях	080		
Прочие доходы	090	17 160	47 977
Прочие расходы	100	(23 513)	(38 641)
Прибыль (убыток) до налогообложения	140	397 134	482 350
Отложенные налоговые активы	141	(81)	(24)
Отложенные налоговые обязательства	142	179	(3 725)
Текущий налог на прибыль	150	(83 758)	(122 593)
Отвлеченные средства	160	1 553	(275)
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	190	315 027	355 733
<b>СПРАВОЧНО.</b>			
Постоянные налоговые обязательства (активы)	200	3 601	10 578
Базовая прибыль (убыток) на акцию	210		
Разводненная прибыль (убыток) на акцию	220		

*Р.И.И.*  
29.04.

РАСШИФРОВКА ОТДЕЛЬНЫХ ПРИБЫЛЕЙ И УБЫТКОВ					
Наименование показателя	Код строки	За отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
		прибыль	убыток	прибыль	убыток
1	2	3	4	5	6
Штрафы, пени и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	230	2		1	
Прибыль (убыток) прошлых лет	240	1 470	(7 596)	1 918	(3 867)
Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств	250	35	(47)	140	
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	260				
Отчисления в оценочные резервы	270	x		x	
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности	280				

Генеральный директор



Н.И.Крюков

Главный бухгалтер



Г.Ш.Чанышева