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 1 квартал 2010 г.

Место нахождения эмитента: **450077 Россия, Республика Башкортостан, Цюрупы 100/102**

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

Генеральный директор Дата: 13 мая 2010 г.	_____ Н.И. Крюков подпись
Главный бухгалтер Дата: 13 мая 2010 г.	_____ Г.Ш. Чанышева подпись

Контактное лицо: **Сайфуллин Эльдар Рустэмович, Юрисконсульт**

Телефон: **(347) 251-1071**

Факс: **(347) 251-1071**

Адрес электронной почты: **SaifullinER@gaz-servis.ru**

Адрес страницы (страниц) в сети Интернет, на которой раскрывается информация, содержащаяся в настоящем ежеквартальном отчете: **www.gaz-service.ru**

Оглавление

Оглавление ... 2
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 ... 6
1.1. Лица, входящие в состав органов управления эмитента ... 6
1.2. Сведения о банковских счетах эмитента ... 6
1.3. Сведения об аудиторе (аудиторах) эмитента ... 8
1.4. Сведения об оценщике (оценщиках) эмитента ... 10
1.5. Сведения о консультантах эмитента ... 11
1.6. Сведения об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет ... 11
II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента ... 11
2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента ... 11
2.2. Рыночная капитализация эмитента ... 12
2.3. Обязательства эмитента ... 12
2.3.1. Кредиторская задолженность ... 12
Структура кредиторской задолженности эмитента ... 12
2.3.2. Кредитная история эмитента ... 13
2.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам ... 13
2.3.4. Прочие обязательства эмитента ... 14
2.4. Цели эмиссии и направления использования средств, полученных в результате размещения эмиссионных ценных бумаг ... 14
2.5. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) эмиссионных ценных бумаг ... 14
2.5.1. Отраслевые риски ... 14
2.5.2. Страновые и региональные риски ... 15
2.5.3. Финансовые риски ... 15
2.5.4. Правовые риски ... 16
2.5.5. Риски, связанные с деятельностью эмитента ... 17
III. Подробная информация об эмитенте ... 17
3.1. История создания и развитие эмитента ... 17
3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента ... 17
3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента ... 18
3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента ... 18
3.1.4. Контактная информация ... 18
3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика ... 18
3.1.6. Филиалы и представительства эмитента ... 19
3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента ... 22
3.2.1. Отраслевая принадлежность эмитента ... 22
3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента ... 22
3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента ... 23
3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента ... 24
3.2.5. Сведения о наличии у эмитента лицензий ... 24
3.2.6. Совместная деятельность эмитента ... 26
3.3. Планы будущей деятельности эмитента ... 26
3.4. Участие эмитента в промышленных, банковских и финансовых группах, холдингах, концернах и ассоциациях ... 27
3.5. Дочерние и зависимые хозяйственные общества эмитента ... 28
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 ... 28

3.6.1. Основные средства ... 28
IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента ... 30
4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента ... 30
4.1.1. Прибыль и убытки ... 30
4.1.2. Факторы, оказавшие влияние на изменение размера выручки от продажи эмитентом товаров, продукции, работ, услуг и прибыли (убытков) эмитента от основной деятельности ... 31
4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств ... 32
4.3. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента ... 32
4.3.1. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента ... 32
4.3.2. Финансовые вложения эмитента ... 34
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 ... 35
4.5.1. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента ... 36
4.5.2. Конкуренты эмитента ... 36
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 ... 36
5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента ... 36
5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента ... 40
5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента ... 40
5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента ... 45
5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента ... 46
5.3. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента ... 46
5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента ... 47
5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента ... 48
5.6. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента ... 50
5.7. Данные о численности и обобщенные данные об образовании и о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента ... 51
5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента ... 51
VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность ... 51
6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента ... 52
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 ... 52
6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента, наличии специального права ('золотой акции') ... 52
6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента ... 53
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 ... 53
6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность ... 55
6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности ... 57
VII. Бухгалтерская отчетность эмитента и иная финансовая информация ... 58
7.1. Годовая бухгалтерская отчетность эмитента ... 58

7.2. Квартальная бухгалтерская отчетность эмитента за последний завершенный отчетный квартал ... 77
7.3. Сводная бухгалтерская отчетность эмитента за последний завершенный финансовый год 83
7.4. Сведения об учетной политике эмитента 83
7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж 90
7.6. Сведения о стоимости недвижимого имущества эмитента и существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершенного финансового года 90
7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента 90
VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах..... 90
8.1. Дополнительные сведения об эмитенте 90
8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента 90
8.1.2. Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента... 90
8.1.3. Сведения о формировании и об использовании резервного фонда, а также иных фондов эмитента 90
8.1.4. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента 97
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 99
8.1.6. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом 99
8.1.7. Сведения о кредитных рейтингах эмитента 99
8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента 99
8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента 100
8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены (аннулированы) 100
8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых находятся в обращении 100
8.3.3. Сведения о выпусках, обязательства эмитента по ценным бумагам которых не исполнены (дефолт) 100
8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям выпуска 100
8.5. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям выпуска 100
8.5.1. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям с ипотечным покрытием 100
8.6. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента 100
8.7. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам 101
8.8. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам эмитента 102
8.9. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента 104
8.9.1. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента за 5 последних завершенных финансовых лет либо за каждый завершенный финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет 104
8.9.2. Выпуски облигаций, по которым за 5 последних завершенных финансовых лет, предшествующих дате окончания последнего отчетного квартала, а если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет - за каждый завершенный финансовый год, предшествующий дате окончания последнего отчетного квартала, выплачивался доход 107
8.10. Иные сведения 107
8.11. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками 107
Приложение: Пояснительная записка к бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2009 год;
Аудиторское заключение годовой бухгалтерской отчетности за 2009 год

Введение

Основания возникновения у эмитента обязанности осуществлять раскрытие информации в форме ежеквартального отчета

В отношении ценных бумаг эмитента осуществлена регистрация проспекта ценных бумаг

Государственная регистрация выпуска (дополнительного выпуска) ценных бумаг эмитента сопровождалась регистрацией проспекта эмиссии ценных бумаг, при этом размещение таких ценных бумаг осуществлялось путем открытой подписки или путем закрытой подписки среди круга лиц, число которых превышало 500

Эмитент является акционерным обществом, созданным при приватизации государственных и/или муниципальных предприятий (их подразделений), и в соответствии с планом приватизации, утвержденным в установленном порядке и являвшимся на дату его утверждения проспектом эмиссии акций такого эмитента, была предусмотрена возможность отчуждения акций эмитента более чем 500 приобретателям либо неограниченному кругу лиц

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

Состав совета директоров эмитента

ФИО	Год рождения
Исаков Николай Васильевич (председатель)	1951
Анисимов Андрей Анатольевич	1968
Ахметшин Альберт Амирович	1957
Крюков Николай Иванович	1948
Кочуров Юрий Алексеевич	1955
Сован Алексей Николаевич	1972
Шакиров Ильмир Тимерханович	1958

Единоличный исполнительный орган эмитента

ФИО	Год рождения
Крюков Николай Иванович	1948

Состав коллегиального исполнительного органа эмитента

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

1.2. Сведения о банковских счетах эмитента

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: ***Филиал Закрытого акционерного общества "Газэнергопромбанк"***

Сокращенное фирменное наименование: ***Филиал ЗАО "Газэнергопромбанк"***

Место нахождения: ***450077, Республика Башкортостан, г.Уфа, ул. Крупской, 8***

ИНН: ***5003054042***

БИК: ***048071930***

Номер счета: ***40702810800200000002***

Корр. счет: ***30101810200000000930***

Тип счета: ***расчетный (текущий)***

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: ***Филиал Открытого акционерного общества "УРАЛСИБ"***

Сокращенное фирменное наименование: ***Филиал ОАО "УРАЛСИБ"***

Место нахождения: ***450000, Республика Башкортостан, г.Уфа, ул.Революционная. д.41***

ИНН: ***0274062111***

БИК: ***048073770***

Номер счета: ***40702810100000001244***

Корр. счет: ***30101810600000000770***
Тип счета: ***расчетный (текущий)***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***Филиал Открытого акционерного общества "УРАЛСИБ"***
Сокращенное фирменное наименование: ***Филиал ОАО "УРАЛСИБ"***
Место нахождения: ***450000, Республика Башкортостан, г.Уфа, ул.Революционная. д.41***
ИНН: ***0274062111***
БИК: ***048073770***
Номер счета: ***40702810600000001139***
Корр. счет: ***30101810600000000770***
Тип счета: ***расчетный (текущий)***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***Акционерный коммерческий Сберегательный Банк Российской Федерации (открытое акционерное общество) Башкирское отделение №8598 Сбербанка России***
Сокращенное фирменное наименование: ***Башкирское ОСБ №8598 г.Уфы***
Место нахождения: ***450059, Республика Башкортостан, г. Уфа,ул. Рихарда Зорге,5***
ИНН: ***7707083893***
БИК: ***048073601***
Номер счета: ***40702810106020000408***
Корр. счет: ***30101810300000000601***
Тип счета: ***расчетный (текущий)***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***Филиал Открытого акционерного общества "УРАЛСИБ"***
Сокращенное фирменное наименование: ***Филиал ОАО "УРАЛСИБ"***
Место нахождения: ***450000, Республика Башкортостан, г.Уфа, ул.Революционная. д.41***
ИНН: ***0274062111***
БИК: ***048073770***
Номер счета: ***40702810100000001451***
Корр. счет: ***30101810600000000770***
Тип счета: ***расчетный (текущий)***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***Акционерный коммерческий Сберегательный Банк Российской Федерации (открытое акционерное общество) Башкирское отделение №8598 Сбербанка России***
Сокращенное фирменное наименование: ***Башкирское ОСБ №8598 г.Уфы***
Место нахождения: ***450059, Республика Башкортостан, г. Уфа,ул. Рихарда Зорге,5***
ИНН: ***7707083893***
БИК: ***048073601***
Номер счета: ***40702810206020001420***
Корр. счет: ***30101810300000000601***
Тип счета: ***расчетный (текущий)***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***Филиал Открытого акционерного общества "УРАЛСИБ"***
Сокращенное фирменное наименование: ***Филиал ОАО "УРАЛСИБ"***

Место нахождения: ***453124, Республика Башкортостан, г.Стерлитамак, ул.Советская,96-А***

ИНН: ***0274062111***

БИК: ***048082901***

Номер счета: ***40702810400100000214***

Корр. счет: ***30101810400000000901***

Тип счета: ***расчетный (текущий)***

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: ***Филиал Закрытого акционерного общества "Газэнергопромбанк"***

Сокращенное фирменное наименование: ***Филиал ЗАО "Газэнергопромбанк"***

Место нахождения: ***450077, Республика Башкортостан, г.Уфа, ул. Крупской, 8***

ИНН: ***5003054042***

БИК: ***048071930***

Номер счета: ***40702810200200000068***

Корр. счет: ***30101810200000000930***

Тип счета: ***расчетный (текущий)***

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: ***Акционерный коммерческий Сберегательный Банк Российской Федерации (открытое акционерное общество) Иглинское отделение Сберегательного банка №4626***

Сокращенное фирменное наименование: ***Иглинское отделение Сберегательного банка №4626***

Место нахождения: ***452410, Республика Башкортостан, с. Иглино, ул. Горького,59***

ИНН: ***7707083893***

БИК: ***048073601***

Номер счета: ***40702810806260100497***

Корр. счет: ***30101810300000000601***

Тип счета: ***расчетный (текущий)***

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: ***Акционерный коммерческий Сберегательный Банк Российской Федерации (открытое акционерное общество) Салаватское отделение №7740 Сберегательного банка***

Сокращенное фирменное наименование: ***Салаватское отделение №7740 Сберегательного банка***

Место нахождения: ***453250,Республика Башкортостан, г. Салават, ул. Ленина, 58-А***

ИНН: ***7707083893***

БИК: ***048073601***

Номер счета: ***40702810506404000064***

Корр. счет: ***30101810300000000601***

Тип счета: ***расчетный (текущий)***

1.3. Сведения об аудиторе (аудиторах) эмитента

Аудитор (аудиторы), осуществляющий независимую проверку бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента, на основании заключенного с ним договора, а также об аудиторе (аудиторах), утвержденном (выбранном) для аудита годовой финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента по итогам текущего или завершенного финансового года:

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "Аудит - новые технологии"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Аудит-НТ"***

Место нахождения: ***Россия,117426, г.Москва, ул.Научный проезд д.6***
ИНН: ***7728284872***
ОГРН: ***1037728012563***

Телефон: ***(495) 988-9561***
Факс: ***(495) 988-9562***
Адрес электронной почты: ***E-mail: info@msk.audit-nt.ru***

Данные о лицензии на осуществление аудиторской деятельности

Наименование органа, выдавшего лицензию: ***Министерство финансов Российской Федерации***

Номер: ***E004414***

Дата выдачи: ***27.06.2003***

Дата окончания действия: ***27.06.2013***

Данные о членстве аудитора в саморегулируемых организациях аудиторов

Полное наименование: ***Некоммерческое партнерство "Гильдия аудиторов Региональных Институтов профессиональных бухгалтеров"***

Место нахождения

125009 Россия, Москва, Тверская

Дополнительная информация:
Дата вступления 25.12.2009г. №10304025366

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

Финансовый год (годы), за который (за которые) аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента

Год
2005
2006
2007
2008
2009

Факторы, которые могут оказать влияние на независимость аудитора от эмитента, в том числе информация о наличии существенных интересов, связывающих аудитора (должностных лиц аудитора) с эмитентом (должностными лицами эмитента)

Факторов, которые могут оказать влияние на независимость аудитора от эмитента, а также существенных интересов, связывающих аудитора (должностных лиц аудитора) с эмитентом (должностными лицами эмитента), нет

Порядок выбора аудитора эмитента

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

Процедура выдвижения кандидатуры аудитора для утверждения собранием акционеров (участников), в том числе орган управления, принимающий соответствующее решение:
Аудитор Общества утверждается Общим собранием акционеров Общества. Кандидатура аудитора,как правило, выдвигается акционером Общества при представлении предложений по вынесению вопросов на рассмотрение годового общего собрания акционеров.
В срок до истечения 60 дней с момента окончания финансового года,акционеры обладающие не менее 2 % голосующих акций обращаются с предложениями кандидатур аудитора в Совет директоров Общества.Совет директоров Общества в течение 5 дней (после 60 дневного срока) принимает решение о выдвижении вопроса по предложению аудитора в повестку дня годового общего собрания акционеров.
Годовое общее собрание акционеров рассматривает вопрос утверждения аудитора не позднее 6 месяцев со дня окончания финансового года.
Аудитор Общества утвержден на собрании акционеров 19 июня 2009 г.

Указывается информация о работах, проводимых аудитором в рамках специальных аудиторских заданий:
Работ,проводимых аудитором в рамках специальных аудиторских заданий нет.

Описывается порядок определения размера вознаграждения аудитора, указывается фактический размер вознаграждения, выплаченного эмитентом аудитору по итогам каждого из пяти последних завершенных финансовых лет, за которые аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента:
Порядок определения размера вознаграждения аудитора: решение Совета директоров Общества. 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 – 2 344 тыс.руб., 2009 год -2 600 тыс. рублей.

Приводится информация о наличии отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги:
Отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги нет

1.4. Сведения об оценщике (оценщиках) эмитента

ФИО: ***Закрытое акционерное общество "Эксперт-Оценка"***

Оценщик осуществляет деятельность самостоятельно

ИНН: ***0276073077***

ОГРН: ***1020202856410***

Телефон: ***(347) 248-7932***

Факс: ***(347) 248-7921***

Адрес электронной почты: ***info@expert-o.ru***

Данные о членстве оценщика в саморегулируемых организациях оценщиков

Полное наименование: ***Общероссийская Общественная Организация "РОССИЙСКОЕ ОБЩЕСТВО ОЦЕНЩИКОВ"***

Место нахождения

107078 Россия, Москва, 1-й Басманный переулок 2а, офис5

Дата регистрации оценщика в реестре саморегулируемой организации оценщиков: ***09.07.2007***

Регистрационный номер: ***0003***

Информация об услугах по оценке, оказываемых данным оценщиком:

Оценка рыночной стоимости транспортных средств и недвижимого имущества

ФИО: ***Закрытое акционерное общество "ПРИМА аудит"***

Оценщик осуществляет деятельность самостоятельно
ИНН: ***7825090880***
ОГРН: ***1027808005972***

Телефон: ***+7 (812) 329-4004***
Факс: ***+7 (812) 334-5004***
Адрес электронной почты: ***www.pra.ru***

Данные о членстве оценщика в саморегулируемых организациях оценщиков
Полное наименование: ***Сухов сергей Александрович - действительный член некоммерческого партнертсва "Саморегулируемая организация "Национальная коллегия специалистов-оценщиков"***

Место нахождения
Россия, ,
Дата регистрации оценщика в реестре саморегулируемой организации оценщиков: ***22.01.2008***
Регистрационный номер: ***00623***

Информация об услугах по оценке, оказываемых данным оценщиком:

1.5. Сведения о консультантах эмитента

Финансовые консультанты эмитентом не привлекались

1.6. Сведения об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет

Иных подписей нет

II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента

2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента

Единица измерения: ***руб.***

Наименование показателя	2005	2006	2007	2008	2009	2010, 3 мес.
Стоимость чистых активов эмитента	814 891 000	1 373 724 000	1 542 616 000	3 332 670 000	3 506 929 000	4 016 460 000
Отношение суммы привлеченных средств к капиталу и резервам, %	111.58	68.44	44.27	15.5	17.75	18.77
Отношение суммы краткосрочных обязательств к капиталу и резервам, %	103.28	62.58	30.08	12.5	15.41	16.66
Покрытие платежей по обслуживанию долгов, %	0	0	0	0	0	0
Уровень просроченной задолженности, %	66.58	44.51	4.85	6.8	0.16	0.12

Оборачиваемость дебиторской задолженности, раз	3.36	8.23	10.89	13.6	26.2	2.69
Доля дивидендов в прибыли, %	20.05	16.71	16.71	20	19.99	19.99
Производительность труда, руб./чел	282 000	335 000	381 000	466 000	509 000	586 000
Амортизация к объему выручки, %	9.11	3.16	2.74	5.3	4.83	3.25

Чистые активы показывают, какая стоимость оборотных и внеоборотных активов фирмы обеспечена собственными источниками организации. Величина чистых активов представляет собой действительную стоимость имущества фирмы, не обремененного обязательствами по платежам в бюджет и внебюджетные фонды, в пользу других кредиторов. На конец отчетного периода стоимость чистых активов увеличилась на 509 531 тыс. рублей, или на 14,53 %, и составила 4 016 460 тыс. рублей. Рост этого показателя произошел за счет увеличения как активов (дебиторской задолженности, денежных средств и запасов) так и обязательств (кредиторской задолженности).

Показатель отношения суммы привлеченных средств к капиталу и резервам составляет 17,75% на начало отчетного периода и 18,77% на конец отчетного периода. На увеличение показателя повлиял рост кредиторской задолженности. Рост кредиторской задолженности так же повлиял на показатель отношения суммы краткосрочных обязательств к капиталу и резервам. По сравнению с началом года он увеличился с 15,41% до 16,67%. 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 величина просроченной задолженности в общей сумме обязательств имеет низкое значение, равное 0,12 %.

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, составил 2,69 раза, что выше показателя за аналогичный период прошлого года (2,05 раза)

В сравнении с началом года финансовые показатели улучшились, финансовое положение предприятия характеризуется как устойчивое.

2.2. Рыночная капитализация эмитента

Не указывается эмитентами, обыкновенные именные акции которых не допущены к обращению организатором торговли

2.3. Обязательства эмитента

2.3.1. Кредиторская задолженность

Структура кредиторской задолженности эмитента

За 2009 г.

Единица измерения: ***тыс. руб.***

Наименование кредиторской задолженности	Срок наступления платежа	
	До 1 года	Свыше 1 года
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками	115 607	0
в том числе просроченная	941	x
Кредиторская задолженность перед персоналом организации	21 635	
в том числе просроченная		x
Кредиторская задолженность перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	266 465	

в том числе просроченная		x
Кредиты		
в том числе просроченные		x
Займы, всего		
в том числе итого просроченные		x
в том числе облигационные займы		
в том числе просроченные облигационные займы		x
Прочая кредиторская задолженность	133 793	
в том числе просроченная	40	x
Итого	537 500	0
в том числе просрочено	981	x

Просроченная кредиторская задолженность отсутствует

Кредиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы кредиторской задолженности

Указанных кредиторов нет

За 3 мес. 2010 г.

Единица измерения: ***тыс. руб.***

Наименование кредиторской задолженности	Срок наступления платежа	
	До 1 года	Свыше 1 года
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками	56 028	0
в том числе просроченная	885	x
Кредиторская задолженность перед персоналом организации	151 361	
в том числе просроченная		x
Кредиторская задолженность перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	345 841	
в том числе просроченная		x
Кредиты		
в том числе просроченные		x
Займы, всего		
в том числе итого просроченные		x
в том числе облигационные займы		
в том числе просроченные облигационные займы		x
Прочая кредиторская задолженность	113 195	
в том числе просроченная	40	x
Итого	666 425	0
в том числе просрочено	925	x

Просроченная кредиторская задолженность отсутствует

Кредиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы кредиторской задолженности

Указанных кредиторов нет

2.3.2. Кредитная история эмитента

Эмитент не имел указанных обязательств

2.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам

Единица измерения: ***руб.***

Наименование показателя	2005	2006	2007	2008	2009	2010, 3 мес.
Общая сумма обязательств эмитента из предоставленного им обеспечения	0	0	0	0	1 849 398.1	1 771 648.27
в том числе общая сумма обязательств третьих лиц, по которым эмитент предоставил третьим лицам обеспечение, в том числе в форме залога или поручительства	0	0	0	0	1 849 398.1	1 771 648.27

Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного за период с даты начала текущего финансового года и до даты окончания отчетного квартала третьим лицам, в том числе в форме залога или поручительства, составляющие не менее 5 процентов от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего предоставлению обеспечения

2.3.4. Прочие обязательства эмитента

Прочих обязательств, не отраженных в бухгалтерском балансе, которые могут существенно отразиться на финансовом состоянии эмитента, его ликвидности, источниках финансирования и условиях их использования, результатах деятельности и расходов, не имеется

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

В отчетном квартале эмитентом не осуществлялось размещение ценных бумаг путем подписки

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

Политика эмитента в области управления рисками:
Политика Общества в области управления рисками заключается в принятии мер по управлению деятельностью Общества с целью максимального снижения негативного воздействия ситуации на результаты хозяйственной деятельности эмитента. Для минимизации рисков связанных со стихийными бедствиями и негативным влиянием природно-климатических факторов Обществом проводятся мероприятия в виде создания аварийных запасов материальных ресурсов, на уровне республики планируются мероприятия по совместному действию органов власти,МЧС, других структур в случае возникновения чрезвычайных ситуаций .Проводится постоянная профилактическая работа по обеспечению безопасных условий труда, проводится страхование работников от несчастных случаев на производстве, страхование объектов повышенной безопасности.
Поскольку эмитент осуществляет деятельность в регулируемой сфере деятельности условия тарифной политики устанавливаемые Правительством РФ,Федеральными и Региональными комитетами по тарифам не могут быть подконтрольны эмитенту.

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.
Основными факторами отраслевого риска, связанными со спецификой предпринимательской деятельностью ОАО «Газ-Сервис» являются физический износ газораспределительных сетей, а также технических устройств и оборудования на них. Так как значительная часть газопроводов, оборудования и технических устройств введена в эксплуатацию 15 – 30 лет назад, возникает необходимость в реконструкции и модернизации оборудования и газопроводов, обследования технического состояния газораспределительных сетей, особого контроля их

технического состояния и обслуживания. В связи с этим увеличиваются затраты на проведение мероприятий, связанных с поддержанием газораспределительных сетей в технически исправном состоянии.
В тоже время производственная деятельность Общества сопряжена с потенциальной опасностью нанесения ущерба окружающей среде. Следствием этого является возникновение риска гражданской ответственности и необходимость проведения работ по устранению такого ущерба.
Риски производственного характера могут возникнуть при возможных авариях, повлекших гибель машин и механизмов в результате ошибок проектирования, энергетических перегрузок, пожаров и взрывов при эксплуатации технологического оборудования; непредвиденного воздействия окружающей среды (землетрясение, ураганы, наводнения и т.д.); ошибок персонала; угрозами совершения диверсионно-террористических актов.
Тем не менее, Общество контролирует свою деятельность с целью соблюдения соответствующих природоохранных стандартов, при этом реализует программы по охране окружающей среды.
Рост стоимости природного газа и повышение тарифа на услуги по транспортировке природного газа по распределительным сетям может повлечь:
- снижение объема транспортировки природного газа из-за отказа потенциальных потребителей от природного газа и перехода на использование альтернативных видов топлива;
- неплатежи, просрочки оплаты потребленных услуг, что приводит к временному отвлечению финансовых средств из оборота Общества.
Для минимизации отраслевых рисков, связанных с ростом затрат, Общество использует выбор поставщиков товаров, исполнителей работ и услуг на конкурсной основе.

2.5.2. Страновые и региональные риски

Страновые и региональные риски определяются состоянием рынка в целом и возможными изменениями макроэкономического характера (инфляция, экономический спад, военно-политические конфликты, нестабильность внутренней политической и экономической ситуации, стихийные бедствия и др.). Такие факторы объективно увеличивают степень всех возможных рисков.
Современные представления о страновом риске весьма вариативны. В наиболее общем случае под ним понимают риск, связанный с текущим и перспективным экономическим и политическим состоянием страны в той степени, в какой это может отразиться на способности правительства страны или иных находящихся под ее юрисдикцией экономических субъектов отвечать по своим обязательствам.
В случае отрицательного изменения ситуации в стране Общество сделает все возможное для обеспечения основной цели своей деятельности – бесперебойной, безаварийной поставки газа потребителям.
Республика Башкортостан в силу географического расположения не подвержена стихийным природным бедствиям, а также характеризуется хорошим транспортным сообщением, в связи с чем, дополнительные региональные риски отсутствуют.
Ведущие международные и национальные рейтинговые агентства подтверждают устойчивую инвестиционную привлекательность республики. По данным агентства "Эксперт РА" Республика Башкортостан по рейтингу инвестиционного климата относится к регионам со средним потенциалом и умеренным риском (2В), по рейтингу финансовой устойчивости входит в число российских регионов с высокой надежностью (Класс А).
28 марта 2008 года международное рейтинговое агентство "Standard&Poor`s" в очередной раз повысило долгосрочный кредитный рейтинг Республики Башкортостан. Рейтинг повышен с уровня "BB" (прогноз позитивный) до уровня "BB+" (прогноз стабильный). По уровню рейтинга "Standard&Poor's" Республика Башкортостан уступает только городам Москве и Санкт-Петербургу и Ханты-Мансийскому автономному округу.
В настоящее время Республика Башкортостан имеет также долгосрочный кредитный рейтинг, присвоенный международным рейтинговым агентством "Moody's" на уровне "Ba1" (прогноз стабильный).

2.5.3. Финансовые риски

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.
В рамках деятельности Общества по снижению финансовых рисков отслеживаются и оптимизируются риски по следующим основным группам:
- несвоевременное или неполное погашение дебиторской задолженности покупателей (кредитный риск), а также риски, связанные 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 при которых Общество будет не в состоянии выполнять свои обязательства перед своими потребителями.
Неблагоприятное воздействие на деятельность Общества может оказывать ограниченная способность отдельных потребителей производить оплату за транспортировку газа и техническое обслуживание газовых сетей денежными средствами. В последние годы ситуация с оплатой услуг Общества постепенно стабилизировалась, доля денежных платежей в выручке Общества существенно возросла и составляет практически 100 %, однако текущие негативные тенденции, связанные с мировым кризисом ликвидности и недостатком кредитных ресурсов, существенно увеличивают риск снижения платежеспособности отдельных потребителей.
В связи с утверждением Правительством Российской Федерации Постановления от 17.09.2009 года № 816 «О внесении изменений в акты Правительства Российской Федерации в части совершенствования порядка расчетов за электрическую энергию (мощность), тепловую энергию и природный газ» произошло изменение порядка оплаты потребителями природного газа, что привело к росту текущей дебиторской задолженности по транспортировке в 2010 году.
В результате инфляционных процессов происходит обесценение активов и пассивов Общества. Наличие инфляционных процессов в стране в целом увеличивают риск предпринимательской деятельности, следовательно, и вероятность неисполнения обязательств. Прогнозный уровень инфляции на 2010 год составляет по разным данным от 6 до 9%. 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.

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.

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"***

Все предшествующие наименования эмитента в течение времени его существования

Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество закрытого типа -фирма "Газ-Сервис"***

Сокращенное фирменное наименование: ***АОЗТ фирма "Газ-Сервис"***

Дата введения наименования: ***29.05.1991***

Основание введения наименования:
Регистрация устава решением исполкома Советского районного Совета народных депутатов г. Уфы

Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество открытого типа фирма "Газ-Сервис"***

Сокращенное фирменное наименование: ***АО фирма "Газ-Сервис"***

Дата введения наименования: ***06.07.1994***

Основание введения наименования:
Регистрация устава Постановлением главы администрации Советского района г.Уфы Республики Башкортостан № 1706 от 06.07.1994

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Газ-Сервис" Республики Башкортостан***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Газ-Сервис"***

Дата введения наименования: ***23.03.1999***

Основание введения наименования:
Регистрация изменений в устав зарегистрированный постановлением главы администрации Советского района г.Уфы № 744 от 23.03.1999

3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента

Данные о первичной государственной регистрации

Номер государственной регистрации: ***10-197/5***

Дата государственной регистрации: ***29.05.1991***

Наименование органа, осуществившего государственную регистрацию: ***Администрация Советского района г.Уфы***

Данные о регистрации юридического лица:

Основной государственный регистрационный номер юридического лица: ***1020203227758***

Дата регистрации: ***31.10.2002***

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

3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента

Срок существования эмитента с даты его государственной регистрации, а также срок, до которого эмитент будет существовать, в случае если он создан на определенный срок или до достижения определенной цели:
ОАО "Газ-Сервис" зарегистрировано 29 мая 1991 года №10-197/5. Номер государственной регистрации эмитента: 10-197/5.

Краткое описание истории создания и развития эмитента. Цели создания эмитента, миссия эмитента (при наличии), и иная информация о деятельности эмитента, имеющая значение для принятия решения о приобретении ценных бумаг эмитента:
В 1963 году был создан трест «Башгаз». Распоряжением Совета Министров БАССР №276-р от 29 марта 1965 года трест "Башгаз"переименован в Производственное управление по эксплуатации газового хозяйства "Башгаз".
В соответствии с распоряжением Совета Министров БАССР №233 от 22 марта 1991 года производственное объединение «Башгаз» преобразовано в Акционерное общество "Газ-Сервис". Основной целью Общества является надежное и бесаварийное газоснабжение потребителей, получение прибыли, обеспечивающей устойчивое и эффективное экономическое благосостояние Общества, создание здоровых и безопасных условий труда и социальной защиты работников Общества.

3.1.4. Контактная информация

Место нахождения: ***450077 Россия, Республика Башкортостан, Цюрупы 100/102***

Место нахождения постоянно действующего исполнительного органа

450077 Россия, Республика Башкортостан, Советский район,г.Уфа, Цюрупы 100/102

Адрес для направления корреспонденции

450077 Россия, Республика Башкортостан ,Советский район,г.Уфа, Цюрупы 100/102

Телефон: ***(347)-272-07-10***

Факс: ***(347)-272-07-10***

Адрес электронной почты: ***gaz_servis@gaz-servis.ru***

Адрес страницы (страниц) в сети Интернет, на которой (на которых) доступна информация об эмитенте, выпущенных и/или выпускаемых им ценных бумагах: ***www.gaz-service.ru***

3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика

0278030985

3.1.6. Филиалы и представительства эмитента

Филиалы и представительства эмитента в соответствии с его уставом (учредительными документами):

Полное наименование: ***Филиал ОАО «Газ-Сервис»«Белебейгаз»***

Место нахождения: ***452000, Республика Башкортостан, г. Белебей, ул. Шоссейная, 15***

Дата открытия: ***15.07.1994***

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: ***Бляшенко Анатолий Дмитриевич***

Срок действия доверенности: ***31.12.2010***

Полное наименование: ***Филиал ОАО «Газ-Сервис»«Белорецкгаз»***

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

Дата открытия: ***15.07.1994***

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: ***Зиязетдинов Радмир Шавкатович***

Срок действия доверенности: ***31.12.2010***

Полное наименование: ***Филиал ОАО «Газ-Сервис»«Бирскгаз»***

Место нахождения: ***452451, Республика Башкортостан, г.Бирск, ул.Бурновская,12***

Дата открытия: ***15.07.1994***

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: ***Кулагин Владимир Андреевич***

Срок действия доверенности: ***31.12.2010***

Полное наименование: ***Филиал ОАО «Газ-Сервис»«Давлекановогаз»***

Место нахождения: ***453400, Республика Башкортостан, г. Давлеканово, ул. Уральская, 83***

Дата открытия: ***15.07.1994***

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: ***Кулимбетов Урал Мухаметович***

Срок действия доверенности: ***31.12.2010***

Полное наименование: ***Филиал ОАО «Газ-Сервис»«Дувангаз»***

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

Дата открытия: ***15.07.1994***

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: ***Свечников Михаил Петрович***

Срок действия доверенности: ***31.12.2010***

Полное наименование: ***Филиал ОАО «Газ-Сервис»«Дюртюлигаз»***

Место нахождения: ***452680, Республика Башкортостан, г.Дюртюли, ул. К. Маркса, 15***

Дата открытия: ***15.07.1994***

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: ***Гусманов Назих Миннеханович***

Срок действия доверенности: ***31.12.2010***

Полное наименование: ***Филиал ОАО «Газ-Сервис»«Ишимбайгаз»***

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

Дата открытия: ***15.07.1994***

Руководитель филиала (представительства)
ФИО: ***Янкин Виктор Федорович***
Срок действия доверенности: ***31.12.2010***

Полное наименование: ***Филиал ОАО «Газ-Сервис»«Кумертаугаз»***
Место нахождения: ***453350, Республика Башкортостан, г. Кумертау, ул. К.Маркса, 2-а***
Дата открытия: ***15.07.1994***

Руководитель филиала (представительства)
ФИО: ***Каменев Егор Данилович***
Срок действия доверенности: ***31.12.2010***

Полное наименование: ***Филиал ОАО «Газ-Сервис»«Мелеузгаз»***
Место нахождения: ***453310, Республика Башкортостан, г. Мелеуз, ул. Ленина, 4***
Дата открытия: ***15.07.1994***

Руководитель филиала (представительства)
ФИО: ***Вагизов Рамиль Мизхатович***
Срок действия доверенности: ***31.12.2010***

Полное наименование: ***Филиал ОАО «Газ-Сервис»«Нефтекамскгаз»***
Место нахождения: ***4529680, Республика Башкортостан, г.Нефтекамск, ул. Карла Маркса, 15***
Дата открытия: ***15.07.1994***

Руководитель филиала (представительства)
ФИО: ***Крюков Дмитрий Александрович***
Срок действия доверенности: ***31.12.2010***

Полное наименование: ***Филиал ОАО «Газ-Сервис»«Октябрьскгаз»***
Место нахождения: ***452606, Республика Башкортостан, г. Октябрьский, ул. Северная, 5***
Дата открытия: ***15.07.1994***

Руководитель филиала (представительства)
ФИО: ***Гаврилов Юрий Генрихович***
Срок действия доверенности: ***31.12.2010***

Полное наименование: ***Филиал ОАО «Газ-Сервис»«Салаватгаз»***
Место нахождения: ***453200, Республика Башкортостан, г. Салават, ул. Чапаева, 67***
Дата открытия: ***15.07.1994***

Руководитель филиала (представительства)
ФИО: ***Шумилов Дмитрий Сергеевич***
Срок действия доверенности: ***31.12.2010***

Полное наименование: ***Филиал ОАО «Газ-Сервис»«Сибайгаз»***
Место нахождения: ***453640, Республика Башкортостан, г. Сибай, ул. Акулова, 4***
Дата открытия: ***15.07.1994***

Руководитель филиала (представительства)
ФИО: ***Хисматуллин Мирза Салаватович***
Срок действия доверенности: ***31.12.2010***

Полное наименование: ***Филиал ОАО «Газ-Сервис» «Стерлитамакгаз»***
Место нахождения: ***453115, Республика Башкортостан, г.Стерлитамак, ул. Вокзальная, 2***
Дата открытия: ***15.07.1994***

Руководитель филиала (представительства)
ФИО: ***Хасанов Фарит Гильмутдинович***
Срок действия доверенности: ***31.12.2010***

Полное наименование: ***Филиал ОАО «Газ-Сервис»«Туймазыгаз»***
Место нахождения: ***452750, Республика Башкортостан, г. Туймазы, ул. Гафурова, 31а***
Дата открытия: ***15.07.1994***

Руководитель филиала (представительства)
ФИО: ***Яхин Ирик Гиндуллович***
Срок действия доверенности: ***31.12.2010***

Полное наименование: ***Филиал ОАО «Газ-Сервис»«Уфагаз»***
Место нахождения: ***450001, Республика Башкортостан, г. Уфа, Советский район, ул. Пархоменко, 157***
Дата открытия: ***15.07.1994***

Руководитель филиала (представительства)
ФИО: ***Нигматуллин Ирек Газизович***
Срок действия доверенности: ***31.12.2010***

Полное наименование: ***Филиал ОАО «Газ-Сервис» «Учалыгаз»***
Место нахождения: ***453730, Республика Башкортостан, г. Учалы, ул. Нагорная, 2***
Дата открытия: ***15.07.1994***

Руководитель филиала (представительства)
ФИО: ***Каримов Дамир Усманович***
Срок действия доверенности: ***31.12.2010***

Полное наименование: ***Филиал ОАО «Газ-Сервис»«Центргаз»***
Место нахождения: ***450069, Республика Башкортостан, п. Князево Калининского района, ул. Кирова, 2***
Дата открытия: ***15.07.1994***

Руководитель филиала (представительства)
ФИО: ***Гумеров Салават Мавлетзянович***
Срок действия доверенности: ***31.12.2010***

Полное наименование: ***Филиал ОАО «Газ-Сервис»«Газкомплект»***
Место нахождения: ***450030, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Новосибирская, 2а***
Дата открытия: ***15.07.1994***

Руководитель филиала (представительства)
ФИО: ***Аглямов Наиль Нурисламович***
Срок действия доверенности: ***31.12.2010***

Полное наименование: ***Филиал ОАО «Газ-Сервис» «Учебно-экспертный центр»***
Место нахождения: ***450103, Республика Башкортостан, г.Уфа, ул.Пугачевская, д.112- а***

Дата открытия: ***01.11.1998***

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: ***Швинд Константин Константинович***

Срок действия доверенности: ***31.12.2010***

3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

3.2.1. Отраслевая принадлежность эмитента

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

Виды хозяйственной деятельности (виды деятельности, виды продукции (работ, услуг)), обеспечившие не менее чем 10 процентов выручки (доходов) эмитента за отчетный период

Единица измерения: ***тыс. руб.***

Наименование вида продукции (работ, услуг): ***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	2005	2006	2007	2008	2009	2010, 3 мес.
Объем выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности, тыс. руб.	1 562 375	1 893 667	2 246 843	2 673 855	3 101 110	1 418 228
Доля объема выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности в общем объеме выручки (доходов) эмитента, %	75.7	74.9	74.2	73.2	76.6	88.7

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

Изменение размера выручки от транспортировки природного газа по сравнению с соответствующим периодом предшествующего года составило 13%. .Причиной изменения выручки от основной деятельности на 10 и более % по сравнению с 1-ым кварталом 2009 года явились рост объемов транспортировки природного газа на 23 % и рост тарифа на транспортировку на 19 % .

Сезонный характер основной хозяйственной деятельности эмитента

Показатели основной хозяйственной деятельности эмитента подвержены влиянию факторов сезонности.

Имеющие существенное значение новые виды продукции (работ, услуг), предлагаемые эмитентом на рынке его основной деятельности, в той степени, насколько это соответствует общедоступной информации о таких видах продукции (работ, услуг). Указывается состояние разработки таких видов продукции (работ, услуг).

Имеющих существенное значение новых видов продукции (работ, услуг) нет

Стандарты (правила), в соответствии с которыми подготовлена бухгалтерская отчетность и произведены расчеты, отраженные в настоящем пункте ежеквартального отчета:

3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента

За 2009 г.

Поставщики эмитента, на которых приходится не менее 10 процентов всех поставок материалов и товаров (сырья)

Поставщиков, на которых приходится не менее 10 процентов всех поставок материалов и товаров (сырья), не имеется

Информация об изменении цен более чем на 10% на основные материалы и товары (сырье) в течение соответствующего отчетного периода по сравнению с соответствующим отчетным периодом предшествующего года

Изменения цен более чем на 10% на основные материалы и товары (сырье) в течение соответствующего отчетного периода не было

Доля импорта в поставках материалов и товаров, прогноз доступности источников импорта в будущем и возможные альтернативные источники

Импортные поставки отсутствуют

За отчетный квартал

Поставщики эмитента, на которых приходится не менее 10 процентов всех поставок материалов и товаров (сырья)

Поставщиков, на которых приходится не менее 10 процентов всех поставок материалов и товаров (сырья), не имеется

Информация об изменении цен более чем на 10% на основные материалы и товары (сырье) в течение соответствующего отчетного периода по сравнению с соответствующим отчетным периодом предшествующего года

Изменения цен более чем на 10% на основные материалы и товары (сырье) в течение соответствующего отчетного периода не было

Доля импорта в поставках материалов и товаров, прогноз доступности источников импорта в будущем и возможные альтернативные источники

Импортные поставки отсутствуют

3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента

Основные рынки, на которых эмитент осуществляет свою деятельность:
Эмитент оказывает услуги по транспортировке природного газа конечным потребителям. Эмитент осуществляет транспортировку природного газа потребителям Республики Башкортостан. В структуре объемов потребления газа за I квартал 2010 года доля населения составляет 17,2 %, остальной объем потребления природного газа приходится на промышленность, коммунально-бытовые предприятия, сельхозпроизводство.

Факторы, которые могут негативно повлиять на сбыт эмитентом его продукции (работ, услуг), и возможные действия эмитента по уменьшению такого влияния:
Фактор сезонности может негативно повлиять на уменьшение объемов транспортировки природного газа при аномально высоких температурах в зимний период. Кроме того, на изменение объема транспортировки природного газа оказывает влияние переход потребителей на альтернативные источники тепла.

3.2.5. Сведения о наличии у эмитента лицензий

Наименование органа, выдавшего лицензию: ***Управление по технологическому и экологическому надзору Ростехнадзора по Республике Башкортостан***

Номер: ***ВП-41-001466 (ЖКС)***

Наименование вида (видов) деятельности: ***Эксплуатация взрывопожароопасных производственных объектов***

Дата выдачи: ***30.03.2009***

Дата окончания действия: ***30.03.2014***

Наименование органа, выдавшего лицензию: ***Федеральное агентство по техническому регулированию и метрологии***

Номер: ***002341-Р***

Наименование вида (видов) деятельности: ***Изготовление и ремонт средств измерения (для филиала «Белебейгаз»)***

Дата выдачи: ***26.04.2006***

Дата окончания действия: ***26.04.2011***

Наименование органа, выдавшего лицензию: ***Федеральная служба по надзору в сфере здравоохранения и социального развития***

Номер: ***02-01-000945***

Наименование вида (видов) деятельности: ***Осуществление медицинской деятельности (для филиалов «Уфагаз», «Стерлитамакгаз», «Октябрьскгаз»)***

Дата выдачи: ***03.08.2007***

Дата окончания действия: ***11.08.2010***

Наименование органа, выдавшего лицензию: ***Министерство образования Республики Башкортостан***

Номер: ***2605***

Наименование вида (видов) деятельности: ***Образовательная деятельность по образовательным программам (для «УЭЦ»)***

Дата выдачи: ***18.12.2007***

Дата окончания действия: ***18.12.2012***

Наименование органа, выдавшего лицензию: ***Федеральная служба по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека***

Номер: ***02.БЦ.01.002.Л.000012.03.07***

Наименование вида (видов) деятельности: ***Осуществление деятельности в области использования источников ионизирующего излучения (генерирующих)***

Дата выдачи: ***15.03.2007***

Дата окончания действия: ***14.03.2012***

Наименование органа, выдавшего лицензию: ***Министерство природных ресурсов Российской Федерации***

Номер: ***УФА 00741 ВЭ***

Наименование вида (видов) деятельности: ***На право пользования недрами***

Дата выдачи: ***29.10.2007***

Дата окончания действия: ***31.12.2017***

Наименование органа, выдавшего лицензию: ***Министерство природных ресурсов Российской Федерации***

Номер: ***УФА 01373 ВЭ***

Наименование вида (видов) деятельности: ***На право пользование недрами***

Дата выдачи: ***08.10.2008***

Дата окончания действия: ***20.06.2017***

Наименование органа, выдавшего лицензию: ***Министерство Российской Федерации по делам гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и ликвидации последствий стихийных бедствий***

Номер: ***2/20959***

Наименование вида (видов) деятельности: ***Производство работ по монтажу, ремонту и обслуживанию средств обеспечения пожарной безопасности зданий и сооружений***

Дата выдачи: ***24.08.2007***

Дата окончания действия: ***24.08.2012***

Наименование органа, выдавшего лицензию: ***Управление Федеральной службы безопасности России по Республике Башкортостан***

Номер: ***535***

Наименование вида (видов) деятельности: ***Работы с использованием сведений, составляющих государственную тайну, при выполнении мобилизационного задания, хранении материальных ценностей государственного и мобилизационного резерва***

Дата выдачи: ***31.12.2007***

Дата окончания действия: ***20.01.2011***

Наименование органа, выдавшего лицензию: ***Федеральное агентство по техническому регулированию и метрологии***

Номер: ***003667-Р***

Наименование вида (видов) деятельности: ***Осуществление деятельности по ремонту средств измерений***

Дата выдачи: ***27.03.2007***

Дата окончания действия: ***27.03.2012***

Наименование органа, выдавшего лицензию: ***Федеральное агентство по техническому регулированию и метрологии***

Номер: ***003204-Р***

Наименование вида (видов) деятельности: ***Осуществление деятельности по ремонту средств измерений***

Дата выдачи: ***12.09.2006***

Дата окончания действия: ***12.09.2011***

Наименование органа, выдавшего лицензию: ***Федеральное агентство по техническому регулированию и метрологии***

Номер: ***002400-Р***

Наименование вида (видов) деятельности: ***Изготовление и ремонт средств измерения***

Дата выдачи: ***30.06.2006***

Дата окончания действия: ***30.06.2011***

Наименование органа, выдавшего лицензию: ***Приуральское управление Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору***

Номер: ***ОТ-41-001646***

Наименование вида (видов) деятельности: ***Деятельность по сбору, использованию , обезвреживанию, транспортировке, размещению отходов I-IV класса***

Дата выдачи: ***20.07.2009***

Дата окончания действия: ***20.07.2014***

Наименование органа, выдавшего лицензию: ***Некоммерческое партнерство "Газораспределительная система.Строительство"***

Номер: ***ГСС-01-052-13082009***

Наименование вида (видов) деятельности: ***Допуск к работам, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства***

Дата выдачи: ***12.11.2009***

Дата окончания действия:

Бессрочная

Наименование органа, выдавшего лицензию: ***Некоммерческое партнерство "Газораспределительная система.Проектирование"***

Номер: ***ГСП-01-084-30122009***

Наименование вида (видов) деятельности: ***Допуск к работам, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства***

Дата выдачи: ***30.12.2009***

Дата окончания действия:

Бессрочная

Наименование органа, выдавшего лицензию: ***Федеральная служба по надзору в сфере здравоохранения и социального развития***

Номер: ***ЛО-02-01-000417***

Наименование вида (видов) деятельности: ***Осуществление медицинской деятельности***

Дата выдачи: ***23.12.2008***

Дата окончания действия: ***23.12.2013***

Наименование органа, выдавшего лицензию: ***Федеральная служба по надзору в сфере здравоохранения и социального развития***

Номер: ***ЛО-02-01-000646***

Наименование вида (видов) деятельности: ***Осуществление медицинской деятельности***

Дата выдачи: ***23.07.2009***

Дата окончания действия: ***23.07.2014***

Наименование органа, выдавшего лицензию: ***Федеральное агентство по техническому регулированию и метрологии***

Номер: ***006296-Р***

Наименование вида (видов) деятельности: ***Изготовление и ремонт средств измерения***

Дата выдачи: ***07.04.2010***

Дата окончания действия: ***07.04.2015***

3.2.6. Совместная деятельность эмитента

Эмитент не ведет совместную деятельность с другими организациями

3.3. Планы будущей деятельности эмитента

Основной целью Общества является надежное и безаварийное газоснабжение потребителей, получение прибыли, обеспечивающей устойчивое и эффективное экономическое благосостояние Общества, создание здоровых и безопасных условий труда и социальную защиту работников Общества.
Советом директоров Общества (Протокол от «17» декабря 2009 года № 5) были определены следующие приоритетные направления деятельности Общества на 2010 год:
Советом директоров Общества согласно Протоколу от 17 декабря 2009 года № 5 определены приоритетные направления деятельности Общества на 2010 год:
- инвентаризация и формирование автоматизированной базы абонентов ВДГО;
- консолидация и увеличение имущественного комплекса Общества. Приобретение объектов газораспределения. Инвентаризация и формирование базы данных по бесхозным газопроводам, определение путей по их передаче на баланс Общества;
- государственная регистрация прав собственности на объекты недвижимости Общества и оформление прав на земельные участки под ними;
- сокращение дебиторской и кредиторской задолженностей Общества. Разработка и внедрение эффективных методик в целях сокращения и недопущения роста просроченных задолженностей. Активизация претензионно-исковой работы.

Планируемые к реализации инвестиционные проекты

В целях поддержания объектов газового хозяйства на уровне, обеспечивающем их безопасную эксплуатацию, в целях увеличения производственного потенциала Общества, его развития и модернизации на 2010 год предусмотрены капитальные вложения в сумме 411 265,8 тыс. руб. с учётом НДС за счёт следующих источников:
- прибыли прошлых лет в сумме 216 265,8 тыс. руб.;
- амортизации в сумме 195 000 тыс. руб. (80% амортизации, предусмотренной БДР на 2009 год).
Планируемые расходы на строительно-монтажные работы (новое строительство и реконструкцию) с учётом расходов на проектно-изыскательские работы составили 333 901,4 тыс. руб., или 81,2% капитальных вложений Общества на 2010 год. Расходы на приобретение оборудования, автотранспорта, оргтехники и прочего имущества, необходимого для эффективной эксплуатации газового хозяйства составили 73 411,4 тыс. руб., или 17,9%. Планом капитальных вложений на 2010 год предусмотрено также приобретение газопровода среднего давления на сумму 3 800 тыс. руб.

Перспективы кадровой политики

Основными задачами Общества в области кадровой политики на 2010 год являются:
- продолжение работы по оптимизации и стабилизации кадрового состава Общества.
- создание эффективной системы мотивации сотрудников Общества.
- поддержание организационного порядка в Обществе, укрепление исполнительности, ответственности сотрудников за выполняемые обязанности. Укрепление трудовой и производственной дисциплины.
- развитие системы обучения и повышения квалификации руководителей, специалистов и рабочих, в том числе обучение резерва на руководящие должности, высшее образование для перспективных молодых рабочих, планирование карьеры для молодых специалистов.

Бюджет доходов и расходов Общества на 2010 год сформирован со следующими показателями:

- доходы всего:	***4 685 537 тыс. руб.;***
- себестоимость	***4 255 035 тыс. руб.;***
- сальдо прочих доходов и расходов	***- 117 763 тыс. руб.;***
- чистая прибыль	***223 319 тыс. руб.***

В 2010 году планируется увеличить (по сравнению с показателями Общества за 2009 год):
- доходы от транспортировки природного газа на 19,4%;
- доходы от реализации сжиженного газа на 25,2%;
- получить дополнительные доходы за счёт прочей деятельности путём увеличения объёмов выполняемых услуг и повышения их качества выполнения в сумме 8 598 тыс. руб.

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 и ассоциациях

3.5. Дочерние и зависимые хозяйственные общества эмитента

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "Термо-Сервис"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Термо-Сервис"***

Место нахождения

450001 Россия, Республика Башкортостан, г. Уфа, Новосибирская 2

ИНН: ***0276065260***

ОГРН: ***1020202865990***

Дочернее общество: ***Да***

Зависимое общество: ***Нет***

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: ***Наличие доли эмитента в уставном капитале лица***

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***55***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

28.75.2 - Производство прочих металлических изделий, кроме сабель, штыков и аналогичного оружия

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не сформирован

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Рять Наталья Валерьевна	1978	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

нет

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

За 2009 г.

Единица измерения: ***тыс. руб.***

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации.

Здания	800 510	247 082
Сооружения и передаточные устройства	6 572 395	4 882 265
Машины и оборудование	653 356	179 187
Транспортные средства	268 554	156 031
Приозводственный и хозяйственный инвентарь	47 975	36 461
Многолетние насаждения	1	0
Другие виды основных средств	7 053	2 963
Земельные участки и объекты	662	0
Итого :	8 350 506	5 503 989

Сведения о способах начисления амортизационных отчислений по группам объектов основных средств:
Общество применяет линейный способ начисления амортизации в течение нормативного срока эксплуатации (п.1 ст.259 НК РФ)

Отчетная дата: ***31.12.2009***

На дату окончания отчетного квартала

Единица измерения: ***тыс. руб.***

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации.
Здания	800 470	246 552
Сооружения и передаточные устройства	6 587 804	4 798 183
Машины и оборудование	655 733	185 809
Транспортные средства	267 881	160 750
Приозводственный и хозяйственный инвентарь	37 210	157 773
Многолетние насаждения	1	0
Другие виды основных средств	7 053	3 705
Земельные участки и объекты	662	0
Итого :	8 356 814	5 552 772

Сведения о способах начисления амортизационных отчислений по группам объектов основных средств:
Общество применяет линейный способ начисления амортизации в течение нормативного срока эксплуатации.(п.1 ст.259 НК РФ)

Отчетная дата: ***31.03.2010***

Результаты последней переоценки основных средств и долгосрочно арендуемых основных средств, осуществленной за 5 завершенных финансовых лет, предшествующих отчетному кварталу, либо за каждый завершенный финансовый год, предшествующий отчетному кварталу, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет, и за отчетный квартал

Единица измерения: ***тыс. руб.***

Наименование группы основных средств	Полная стоимость до проведения переоценки	Остаточная (за вычетом амортизации) стоимость до проведения переоценки	Дата проведения переоценки	Полная стоимость после проведения переоценки	Остаточная (за вычетом амортизации) стоимость после проведения переоценки
Газопроводы и	1 365 603	432 080	01.01.2008	6 880 946	4 266 159

сооружения на них					

Указывается способ проведения переоценки основных средств (по коэффициентам Государственного комитета Российской Федерации по статистике, по рыночной стоимости соответствующих основных средств, подтвержденной документами или экспертными заключениями. При наличии экспертного заключения необходимо указать методику оценки):
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.
В планы эмитента приобретение,замена,выбытие основных средств стоимость которых составляет 10 и более процентов стоимости основных средств Общества не входит.

Указываются сведения о планах по приобретению, замене, выбытию основных средств, стоимость которых составляет 10 и более процентов стоимости основных средств эмитента, и иных основных средств по усмотрению эмитента, а также сведения обо всех фактах обременения основных средств эмитента (с указанием характера обременения, момента возникновения обременения, срока его действия и иных условий по усмотрению эмитента), существующих на дату окончания последнего завершенного отчетного периода:

IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента

4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента

4.1.1. Прибыль и убытки

Единица измерения: ***тыс. руб.***

Наименование показателя	2005	2006	2007	2008	2009	2010, 3 мес.
Выручка	2 273 240	2 689 176	3 282 126	3 991 310	4 239 766	1 610 123
Валовая прибыль	129 575	474 962	823 984	924 353	1 009 815	803 103
Чистая прибыль (нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	35 010	141 190	208 236	178 164	228 527	511 921
Рентабельность собственного капитала, %	2.1	10.3	13.5	5.4	6.6	12.9
Рентабельность активов, %	1.7	6.1	9.4	4.6	5.5	10.7
Коэффициент чистой прибыльности, %	1.5	5.3	6.3	4.5	5.4	31.8
Рентабельность продукции (продаж), %	6.3	18.8	13.4	11.3	11.9	41.6
Оборачиваемость капитала	1.7	1.6	1.9	1.2	1.2	0.4
Сумма непокрытого убытка на отчетную дату	0	0	0	0	0	0
Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и валюты баланса	0	0	0	0	0	0

Экономический анализ прибыльности/убыточности эмитента исходя из динамики приведенных показателей. В том числе раскрывается информация о причинах, которые, по мнению органов

управления эмитента, привели к убыткам/прибыли эмитента, отраженным в бухгалтерской отчетности по состоянию на момент окончания отчетного квартала в сравнении с аналогичным периодом предшествующего года (предшествующих лет):

Изменение размера выручки от основного вида деятельности транспортировки природного газа по сравнению с соответствующим периодом предшествующего года составило 138 % .Причиной изменения выручки от основной деятельности на 10 и более % по сравнению с 1-ым кварталом 2009 года явились рост объемов транспортировки природного газа на 23 % и рост тарифа на транспортировку на 19 % .

Рост выручки в целом по сравнению с аналогичным периодом предшествующего года составил 32,1 %,рост валовой прибыли - 48,6 % , рост чистой прибыли составил 62,5 % , Рост расходов составил 16,7 %. Опережающий рост доходов Общества над ростом расходов позволили получить в 1 квартале 2010 чистой прибыли на 62,5 % больше чем в 1 квартале 2009 года.

В целом , показатели рентабельности работы Общества свидетельствуют об устойчивом стабильном использовании средств общества для получения прибыли.

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

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./1000м3, на 2006 год установлен в размере 127,88 руб./1000 м3, что на 14,6 % выше уровня тарифа на 2005 год. На 2007 год установлен в размере 151,79 руб./1000 м3, что на 19, % выше уровня тарифа на 2006 год, на 2008 год - 185,43 руб./тыс.м3 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 м3 , что на 21 % выше уровня 2008 года, на 2010 год тариф утвержден в размере 267,4 рублей на 1000 м3 что на 19 % выше уровня 2009 года.

Основные показатели деятельности по транспортировке природного газа за 2009 год следующие.

Объем транспортировки природного газа составил 13 754 млн. м3 при плане 13 620 млн.м3 или 101 % к уровню, запланированному в бюджете доходов и расходов ОАО «Газ-Сервис». Утвержденный уровень тарифов на транспортировку природного газа (121% к уровню 2008 года) и сохранение объема транспортировки газа позволили Обществу получить доходы в сумме 3 101 110 тыс.рублей при плане 3 057 385 тыс.рублей. Выполнение плана доходов, предусмотренного бюджетом доходов и расходов, составило 101,4%.

Расходы за отчетный период составили 2 692 580 тыс. рублей (95 ,1%) , при плане 2 831185 тыс.рублей. Расходы ниже запланированных в основном из-за реализации антикризисных мероприятий, которые были направлены на снижение изжержек производства.

Прибыль от оказания услуг по транспортировке природного газа получена в сумме 408 530 тыс. рублей, при плане 226 201 тыс. рублей. Рентабельность по данному виду деятельности составила 15,2 %, при плане 7, 99 %.

Основные показатели деятельности по транспортировке природного газа за 1 квартал 2010 года следующие.

Объем транспортировки природного газа составил 5 203,2 млн. м3 при плане 4 615,7 млн.м3 или 112,7 % к уровню, запланированному в бюджете доходов и расходов ОАО «Газ-Сервис». Утвержденный уровень тарифов на транспортировку природного газа (119 % к уровню 2009 года) и значительный рост объема транспортировки газа позволили Обществу получить доходы в сумме 1 418 228 тыс.рублей при плане 1 271 604 тыс.рублей. Выполнение плана доходов, предусмотренного бюджетом доходов и расходов, составило 111,5 %.

Расходы за отчетный период составили 741 416 тыс. рублей (89,7 1%) , при плане 826 131 тыс.рублей. Основное снижение издержек произошло по материальным затратам Общества и прочим расходам.

Прибыль от оказания услуг по транспортировке природного газа получена в сумме 676 812 тыс. рублей, при плане 445 473 тыс. рублей (151,9 %). Рентабельность по данному виду деятельности составила 91,2 %, при плане 53,9 %. При этом, следует заметить,

что анализ выручки по кварталу вследствие влияния фактора сезонности некорректен,

Описание факторов риска влияющих на показатели деятельности эмитента приведены в разделе 2,5,3 настоящего отчета.

Мнения органов управления эмитента относительно упомянутых факторов и/или степени влияния на показатели финансово-хозяйственной деятельности эмитента совпадают.Особого

мнения членов Совета директоров эмитента относительно упомянутых факторов и/или степени влияния на показатели финансово-хозяйственной деятельности эмитента нет

4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств

Единица измерения: ***руб.***

Наименование показателя	2005	2006	2007	2008	2009	2010, 3 мес.
Собственные оборотные средства	128 401 000	21 587 000	288 955 000	392 523 000	429 167 000	972 805 000
Индекс постоянного актива	1.08	1	0.83	0.9	0.88	0.75
Коэффициент текущей ликвидности	0.99	1	2.03	2.1	2.07	2.67
Коэффициент быстрой ликвидности	0.65	0.75	1.52	1.8	1.8	2.42
Коэффициент автономии собственных средств	0.47	0.59	0.69	0.9	0.83	0.82

Экономический анализ ликвидности и платежеспособности эмитента на основе экономического анализа динамики приведенных показателей:

Собственные оборотные средства - это часть собственного капитала, которая направлена на формирование оборотных активов, или часть оборотных активов, которая сформирована за счет собственного капитала.

Показатель собственных оборотных средств в отчетном периоде на 543 638 тыс. рублей больше по сравнению с началом года. Увеличение показателя произошло за счет роста капитала и резервов со стороны пассива баланса и уменьшения внеоборотных активов со стороны актива. На рост капитала и резервов общества повлияло получение прибыли в отчетном периоде.

Индекс постоянного актива показывает долю внеоборотных активов, сформированную за счет собственных средств. Значение коэффициента за анализируемый период снизилось (0.87 на начало года) и составляет 0,75 (<1.0), что указывает на формирование внеоборотных активов полностью за счет собственных средств. Снижение коэффициента произошло из за роста капитала и резервов и одновременно незначительного снижения величины внеоборотных активов.

Коэффициент текущей ликвидности характеризует общую обеспеченность предприятия оборотными средствами для ведения хозяйственной деятельности и своевременного погашения срочных обязательств предприятия. По сравнению с началом года увеличились коэффициенты текущей ликвидности и быстрой ликвидности. Коэффициент текущей ликвидности с 2,07 до 2,67, коэффициент быстрой ликвидности с 1,80 до 2,42. Что является положительной тенденцией в деятельности общества.

Коэффициент автономии собственных средств, отражающий долю активов предприятия, которые обеспечиваются собственными средствами, за отчетный период составил 0,82, что говорит о том, что 82 % активов общества сформированы за счет собственного капитала.

В целом, ОАО «Газ-Сервис обладает достаточной ликвидностью. За анализируемый период в сравнении с началом года произошел рост показателей ликвидности, что говорит о положительной тенденции в деятельности предприятия.

4.3. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента

4.3.1. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента

Единица измерения: ***тыс. руб.***

Наименование показателя	2005	2006	2007	2008	2009	2010, 3 мес.
Размер уставного капитала	3 511	3 511	3 511	3 511	3 511	3 511
Общая стоимость акций (долей) эмитента,	0	0	0	0	0	0

выкупленных эмитентом для последующей перепродажи (передачи)						
Процент акций (долей), выкупленных эмитентом для последующей перепродажи (передачи), от размещенных акций (уставного капитала) эмитента	0	0	0	0	0	0
Размер резервного капитала эмитента, формируемого за счет отчислений из прибыли эмитента	694	694	694	694	694	694
Размер добавочного капитала эмитента, отражающий прирост стоимости активов, выявляемый по результатам переоценки, а также сумму разницы между продажной ценой (ценой размещения) и номинальной стоимостью акций (долей) общества за счет продажи акций (долей) по цене, превышающей номинальную стоимость	578 440	560 230	2 229 968	2 213 010	2 133 227	2 132 982
Размер нераспределенной чистой прибыли эмитента	35 375	157 301	220 515	191 504	299 491	512 166
Общая сумма капитала эмитента	1 260 748	1 373 036	3 222 993	3 347 019	3 504 906	4 014 454

Размер уставного капитала, приведенный в настоящем пункте, соответствует учредительным документам эмитента

Структура и размер оборотных средств эмитента в соответствии с бухгалтерской отчетностью эмитента

Наименование показателя	2005	2006	2007	2008	2009	2010, 3 мес.
ИТОГО Оборотные активы	863 433	960 590	970 585	907 920	1 117 613	1 787 206
Запасы	131 864	143 981	184 487	155 206	142 312	166 631
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	94 793	70 314	49 994	1 658	3 796	389
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	121 400	101 213	32 799	13 564	2 449	2 328
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	384 403	206 066	245 025	255 538	151 970	591 312
Краткосрочные финансовые вложения	11 472	146 418	100 000	100 000	0	0
Денежные средства	119 490	292 595	358 280	366 859	807 832	1 020 147

Прочие оборотные активы	11	3	0	15 095	9 254	6 399

Источники финансирования оборотных средств эмитента (собственные источники, займы, кредиты):
Собственные средства

Политика эмитента по финансированию оборотных средств, а также факторы, которые могут повлечь изменение в политике финансирования оборотных средств, и оценка вероятности их появления:
Сохранение уровня ликвидности, оборачиваемости дебиторской и кредиторской задолженности и платежеспособности эмитента

4.3.2. Финансовые вложения эмитента

Не указывается эмитентами, не имеющих ценных бумаг, допущенных к обращению организатором торговли

4.3.3. Нематериальные активы эмитента

За 2009 г.

Единица измерения: ***руб.***

Наименование группы объектов нематериальных активов	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Телемеханическая система контроля и управления СКЗ	1 830 585	0
Прочие НМА	61 230	60 574
Итого:	1 891 815	60 574

Стандарты (правила) бухгалтерского учета, в соответствии с которыми эмитент представляет информацию о своих нематериальных активах.:
Приобретенные или созданные в Обществе нематериальные объекты, используемые при производстве продукции, оказании услуг или выполнении работ, либо для управленческих нужд Общества в течение периода, превышающего 12 месяцев, и приносящие доход, учитываются при наличии документов, подтверждающих существование активов и исключительного права у Общества на результаты интеллектуальной деятельности, в составе нематериальных активов.
Нематериальные активы принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости. Первоначальная стоимость нематериальных активов, приобретенных за плату, определяется как сумма всех фактических расходов на приобретение за исключением налога на добавленную стоимость и иных возмещаемых налогов (кроме случаев, предусмотренных законодательством Российской Федерации).
Стоимость нематериальных активов, по которой они приняты к бухгалтерскому учету, не подлежит изменению, кроме случаев, установленных законодательством РФ.
Стоимость нематериальных активов погашается путем начисления амортизации линейным способом исходя из первоначальной стоимости нематериальных активов и норм амортизации, исчисленных на основании срока полезного использования (п.15 ПБУ 14/2000).
Амортизационные отчисления начисляются ежемесячно в размере 1/12 годовой суммы. По нематериальным активам, по которым невозможно определить срок полезного использования, и организационным расходам нормы амортизационных отчислений устанавливаются в расчете на 20 лет

На дату окончания отчетного квартала

Единица измерения: ***руб.***

Наименование группы объектов нематериальных активов	Первоначальная (восстановительная	Сумма начисленной

	) стоимость	амортизации
Телемеханическая система контроля и управления СКЗ	1 830 585	45 765
Прочие НМА	58 230	57 589
Итого:	1 888 815	103 354

Стандарты (правила) бухгалтерского учета, в соответствии с которыми эмитент представляет информацию о своих нематериальных активах.:
Приобретенные или созданные в Обществе нематериальные объекты, используемые при производстве продукции, оказании услуг или выполнении работ, либо для управленческих нужд Общества в течение периода, превышающего 12 месяцев, и приносящие доход, учитываются при наличии документов, подтверждающих существование активов и исключительного права у Общества на результаты интеллектуальной деятельности, в составе нематериальных активов.
Нематериальные активы принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости. Первоначальная стоимость нематериальных активов, приобретенных за плату, определяется как сумма всех фактических расходов на приобретение за исключением налога на добавленную стоимость и иных возмещаемых налогов (кроме случаев, предусмотренных законодательством Российской Федерации).
Стоимость нематериальных активов, по которой они приняты к бухгалтерскому учету, не подлежит изменению, кроме случаев, установленных законодательством РФ.
Стоимость нематериальных активов погашается путем начисления амортизации линейным способом исходя из первоначальной стоимости нематериальных активов и норм амортизации, исчисленных на основании срока полезного использования (п.15 ПБУ 14/2000).
Амортизационные отчисления начисляются ежемесячно в размере 1/12 годовой суммы. По нематериальным активам, по которым невозможно определить срок полезного использования, и организационным расходам нормы амортизационных отчислений устанавливаются в расчете на 20 лет

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 газораспределительных организаций страны. Протяженность газопроводов в зоне обслуживания ОАО «Газ-Сервис» составляет более 41 453 тысяч километров, прирост за 5 лет составляет 3678 км (9,7 %) В целом по Республике силами Общества газифицировано более 1 255 тысяч квартир, в том числе природным газом более 1215 тысяч квартир. Уровень газификации составляет 82,82 %, в том числе природным газом 80,2 %, в том числе по городам – 92,16 %, в сельской местности – 63,06 %.
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 соответствие 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, 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.
Результаты деятельности Общества на рынке газоснабжения стабильны, в перспективе нацелены на обеспечение бесперебойного и безаварийного газоснабжения потребителей Республики и получение финансового результата обеспечивающего устойчивое и эффективное экономическое состояние Общества. Совет директоров оценивает итоги развития Общества по приоритетным (основным) направлениям его деятельности в 2009 году в целом, как успешные.

4.5.1. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность 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, поскольку эмитент осуществляет основную деятельность в регулируемой государством сфере деятельности, существенными факторами, влияющими на деятельность эмитента, являются решения государственных органов в области ценообразования. Размер и изменения тарифов на транспортировку природного газа установленные Федеральной энергетической комиссией РФ за 5 лет приведены в разделе 4.1.2. настоящего отчета. Влияние фактора сезонности и сложившихся климатических условий на объемы потребления природного газа, переход потребителей на альтернативные виды топлива в силу сложившихся обстоятельств, как правило, принимаются по факту. Сопоставление результатов деятельности Общества в 1 квартале 2010 года с аналогичными показателями 1 квартала 2009 года приведены в раздел 4.1.1. настоящего отчета.

4.5.2. Конкуренты эмитента

В соответствии с Постановлением Федеральной энергетической комиссии Российской Федерации от 14.11.1997 года № 121/1 (с изменениями, внесёнными Постановлением 24.03.2008 года № 15/6) ОАО «Газ-Сервис» включено в Перечень субъектов естественных монополий в топливно-энергетическом комплексе и занесено в Реестр по разделу «Транспортировка природного газа по трубопроводам», вследствие чего конкурентов в данном виде деятельности у Общества нет.
Согласно приказу Территориального управления Министерства Российской Федерации по антимонопольной политике и поддержке предпринимательства по Республике Башкортостан от 21.07.2003 года № 43 о/д ОАО «Газ-Сервис» включен в Реестр хозяйствующих субъектов, имеющих на рынке определённого товара долю более 35 % по коду ОКП «Газоснабжение», с долей хозяйствующего субъекта более 65 %. Транспортировка природного газа является естественно-монопольным видом деятельности.
В 2009 году ОАО «Газ-Сервис» также признан субъектом естественной монополии на рынке технического обслуживания внутридомового газового оборудования.
Согласно приказу Управления федеральной антимонопольной службы по Республике Башкортостан от 31.07.2009 года № 264 в Реестр хозяйствующих субъектов, имеющих на рынке определённого товара долю более 35 %, внесены изменения и дополнения по кодам ОКП:
- «Газоснабжение», с долей хозяйствующего субъекта на соответствующем рынке 100%;
- «Техническое обслуживание внутридомового газового оборудования», с долей хозяйствующего субъекта на соответствующем рынке 100 %.
Основным конкурентом по реализации сжиженного газа потребителям в регионе является ООО «Экосистемз».

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

5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента

Полное описание структуры органов управления эмитента и их компетенции в соответствии с уставом (учредительными документами) эмитента:
Высшим органом управления Общества является общее собрание акционеров.
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.

К компетенции Общего собрания акционеров относятся следующие вопросы:
- Внесение изменений и дополнений в Устав Общества или утверждение Устава Общества в новой редакции.
- Реорганизация Общества.
- Ликвидация Общества, назначение ликвидационной комиссии и утверждение промежуточного и окончательного ликвидационных балансов.
- Определение количественного состава Совета директоров Общества, избрание его членов и досрочное прекращение их полномочий.
- Определение количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций и прав, предоставляемых этими акциями.
- Увеличение уставного капитала Общества путем увеличения номинальной стоимости акций или путем размещения дополнительных акций (в соответствии со статьей 28 Федерального закона).
- 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.
- Избрание членов Ревизионной комиссии (Ревизора) Общества и досрочное прекращение их полномочий.
- Утверждение аудитора Общества.
- 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.
- Утверждение внутренних документов, регулирующих деятельность органов Общества.
- Избрание членов Счетной комиссии и досрочное прекращение их полномочий.
- Принятие решений о дроблении и консолидации акций, в соответствии с пунктами 6.19.-6.20. Устава.
- Принятие решений об одобрении сделок в случаях, предусмотренных статьей 83 Федерального закона.
- Принятие решения о размещении посредством закрытой подписки акций и ценных бумаг, конвертируемых в акции.
- Принятие решений об одобрении крупных сделок в случаях, предусмотренных статьей 79 Федерального закона.
- Приобретение Обществом размещенных акций в случаях, предусмотренных Федеральным законом.
- Принятие решения об участии в финансово-промышленных группах, ассоциациях и иных объединениях коммерческих организаций.
- Определение порядка ведения Общего собрания акционеров.
- 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.

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.
К компетенции Совета директоров Общества относятся следующие вопросы:
К компетенции Совета директоров Общества относятся следующие вопросы:
- Определение приоритетных направлений деятельности Общества.
- Созыв годового и внеочередного Общих собраний акционеров Общества, за исключением случаев, предусмотренных п. 8 ст. 55 Федерального закона.
- Утверждение повестки дня Общего собрания акционеров.
- 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.

- Размещение Обществом облигаций и иных эмиссионных ценных бумаг, в случаях, предусмотренных Федеральным законом.
- Определение цены (денежной оценки) имущества, цены размещения и выкупа эмиссионных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом.
- Приобретение размещенных Обществом акций, облигаций и иных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом.
- Избрание генерального директора Общества и досрочное прекращение его полномочий, установление выплачиваемых генеральному директору вознаграждений и компенсаций, а также применение мер взыскания.
- 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.
- Рекомендации по размеру дивиденда по акциям и порядку его выплаты.
- Использование резервного и иных фондов Общества.
- Утверждение внутренних документов Общества, за исключением внутренних документов, утверждение которых отнесено Федеральным законом к компетенции Общего собрания акционеров.
- Создание филиалов и открытие представительств Общества, а также внесение в устав Общества изменений, связанных с созданием филиалов, открытием представительств Общества и их ликвидацией.
- 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.
- 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.
- Одобрение крупных сделок в случаях, предусмотренных главой X Федерального закона.
- Одобрение сделок, в отношении которых имеется заинтересованность, согласно положениям главы XI Федерального закона.
- Утверждение регистратора Общества и условий договора с ним, а также расторжение договора с ним.
- Принятие решения об участии Общества в других организациях, за исключением случаев, предусмотренных п. 8.7.18 настоящего Устава.
- Согласование назначения и увольнения заместителей генерального директора, главного бухгалтера и главного инженера Общества по представлению генерального директора Общества.
- Согласование и утверждение условий коллективного договора и положений, регулирующих трудовые отношения в Обществе с учетом финансового положения и возможностей Общества.
- Принятие решения о переоценке основных фондов Общества.
- Утверждение перспективных планов и основных программ деятельности Общества, в том числе годового бюджета и инвестиционных программ Общества.
- Утверждение организационной структуры Общества.
- Иные вопросы, предусмотренные Федеральным законом и Уставом Общества.
- Вопросы, отнесенные к компетенции Совета директоров Общества, не могут быть переданы на решение генерального директора Общества.
- Заседания Совета директоров проводятся по мере необходимости, но не реже одного раза в три месяца, в соответствии с утверждаемым решением Совета директоров планом работы Совета директоров на весь срок избрания.
- Члены Совета директоров избираются годовым Общим собранием акционеров на срок до следующего годового Общего собрания акционеров. Выборы членов Совета директоров осуществляются кумулятивным голосованием. Голосование по выборам членов Совета директоров осуществляется только бюллетенями для голосования.
При кумулятивном голосовании число голосов, принадлежащих каждому акционеру, умножается на число лиц, которые должны быть избраны в Совет директоров, и акционер в праве отдать полученные таким образом голоса полностью за одного кандидата или распределить их между двумя или более кандидатами.
- Членом Совета директоров Общества может являться только физическое лицо, обладающее дееспособностью и правоспособностью в соответствии с законодательством Российской Федерации.
- Решение Общего собрания акционеров о досрочном прекращении полномочий может быть принято только в отношении всех членов Совета директоров Общества.
- Председатель Совета директоров избирается членами Совета директоров из их числа большинством голосов от общего числа членов Совета директоров. Генеральный директор не может быть председателем Совета директоров Общества.
- Совет директоров вправе в любое время переизбрать своего Председателя большинством голосов от общего числа членов Совета директоров.

- Председатель Совета директоров организует его работу, созывает заседания Совета директоров и председательствует на них, организует на заседаниях ведение протокола.
- В случае отсутствия Председателя Совета директоров, его функции осуществляет один из членов Совета директоров Общества по решению Совета директоров.
- Заседание Совета директоров созывается Председателем Совета директоров по его собственной инициативе, по требованию члена Совета директоров, ревизионной комиссии, аудитора Общества, генерального директора или акционера, владеющего более чем 20% голосующих акций Общества.
- Порядок созыва и проведения заседаний Совета директоров определяется Федеральным законом и Положением о Совете директоров, утверждаемым Общим собранием акционеров.
- Заседание Совета директоров правомочно (имеет кворум), если в нём принимают участие не менее половины избранных его членов.
При определении наличия кворума и результатов голосования на заседании Совета директоров учитывается письменное мнение по вопросам повестки дня члена Совета директоров, отсутствующего на заседании. Письменное мнение члена Совета директоров должно быть подписано членом Совета директоров.
- Совет директоров вправе принимать решения путем заочного голосования (опросным путем). Бюллетени для голосования и письменные мнения членов Совета директоров по вопросам повестки дня могут быть направлены в Общество как заказным письмом, так и посредством любых других видов связи, в том числе электронными видами связи (факсимильная связь, электронная почта).
- В случае, когда количество членов Совета директоров становится менее половины избранных его членов, Совет директоров Общества обязан принять решение о проведении внеочередного Общего собрания акционеров для избрания нового состава Совета директоров. Оставшиеся члены Совета директоров вправе принимать решение только о созыве внеочередного Общего собрания акционеров.
- Решения на заседании Совета директоров принимаются большинством голосов членов Совета директоров, принимающих участие в заседании, за исключением решений, определенных Федеральным законом, по которым предусмотрен иной порядок голосования (одобрения). При решении вопросов на заседании Совета директоров каждый член Совета директоров обладает одним голосом. Передача права голоса членом Совета директоров иному лицу, в том числе другому члену Совета директоров Общества, не допускается.
- В случае равенства голосов членов Совета, голос Председателя Совета директоров является решающим.

Генеральный директор

• Генеральный директор может избираться из числа акционеров Общества, либо из других лиц, обладающих, по мнению Совета директоров Общества, достаточной компетенцией.
•Совмещение лицом, осуществляющим функции генерального директора, должностей в органах управления других организаций, допускается на основании решения Совета директоров 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.***

Адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещен полный текст действующей редакции устава эмитента и внутренних документов, регулирующих деятельность органов эмитента: ***www.gas-service.ru***

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

5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента

ФИО: ***Исаков Николай Васильевич***

(председатель)

Год рождения: ***1951***

Образование:
высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2003	наст.время	ООО "Межрегионгаз	Заместитель генерального директора по работе с органами власти и регионами

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: ***Анисимов Андрей Анатольевич***

Год рождения: ***1968***

Образование:
Высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2002	2005	ООО "Имущественная компания "Город"	Заместитель директора по правовым вопросам
12.2005	09.2007	ОАО "Торгово-выставочный центр "Башкортостан"	Заместиель генерального директора по правовым вопросам
09.2007	10.2007	ОАО "Торгово-выставочный центр "Башкортостан"	Генеральный директор
10.2007	12.2007	ОАО "Торгово-выставочный центр "Башкортостан"	Исполнительный директор
12.2007	05.2008	ОАО "Региональный фонд"	Заместитель генерального директора
2008	наст.время	ОАО "Башкирская венчурная компания"	Генеральный директор

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области

финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: ***Ахметшин Альберт Амирович***

Год рождения: ***1957***

Образование:
Высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
1998	наст.время	ООО "Башкиргаз"	Генеральный директор

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: ***Крюков Николай Иванович***

Год рождения: ***1948***

Образование:
Высшее,доктор технических наук

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
1989	наст.время	ОАО "Газ-Сервис"	Генеральный директор

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0.01***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0.01***

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: ***Кочуров Юрий Алексеевич***

Год рождения: ***1955***

Образование:
Высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
1999	наст.время	ООО "Межрегионгаз"	Начальник управления по работе с регионами

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов

управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: ***Сован Алексей Николаевич***

Год рождения: ***1972***

Образование:
Высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2004	наст.время	ОАО "Газпромрегионгаз"	Начальник управления по работе с имуществом

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: ***Шакиров Ильмир Тимерханович***

Год рождения: ***1958***

Образование:
Высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
1998	2007	ОАО "ФСЗ"Берлек"	Генеральный директор
2007	наст.время	ОАО "Региональный фонд"	Генеральный директор

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента

ФИО: ***Крюков Николай Иванович***

Год рождения: ***1948***

Образование:
Высшее,доктор технических наук

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
1989	наст.время	ОАО "Газ-Сервис"	Генеральный директор

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0.01***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0.01***

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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

Сведения о размере вознаграждения по каждому из органов управления (за исключением физического лица, осуществляющего функции единоличного исполнительного органа управления эмитента). Указываются все виды вознаграждения, в том числе заработная плата, премии, комиссионные, льготы и (или) компенсации расходов, а также иные имущественные представления, которые были выплачены эмитентом за последний завершенный финансовый год:

Единица измерения: ***руб.***

Совет директоров

Вознаграждение	80 000
Заработная плата	0
Премии	0
Комиссионные	0
Льготы	0
Компенсации расходов	0
Иные имущественные представления	0
Иное	0
ИТОГО	80 000

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году: ***Существующих соглашений относительно выплат в текущем году нет.***

Размер вознаграждения по данному органу по итогам работы за последний завершенный финансовый год, который был определен (утвержден) уполномоченным органом управления эмитента, но по состоянию на момент окончания отчетного периода не был фактически выплачен:

Указанных фактов не было

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

Приводится полное описание структуры органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента и их компетенции в соответствии с уставом (учредительными документами) эмитента:

Для осуществления контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества, Общее собрание акционеров избирает Ревизионную комиссию. Члены Ревизионной комиссии избираются Общим собранием акционеров на срок до следующего годового Общего собрания акционеров. Количественный состав Ревизионной комиссии составляет 3 человека.

Компетенция и порядок деятельности Ревизионной комиссии определяются законодательством Российской Федерации, настоящим Уставом и Положением о ревизионной комиссии, утверждаемым 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.

Ревизионная комиссия проводит проверку финансово-хозяйственной деятельности Общества с целью вынесения в соответствии со статьей 87 Федерального закона РФ «Об акционерных обществах» от 26.12.1995 №208-ФЗ (со статьей 47 Федерального закона РФ «Об обществах с ограниченной ответственностью» от 08.02.1998 №14-ФЗ) заключения о достоверности данных, содержащихся в отчетах, и иных финансовых документов Общества и о фактах нарушения установленных правовыми актами Российской Федерации порядка ведения бухгалтерского учета и представления финансовой отчетности, а также правовых актов Российской Федерации при осуществлении финансово-хозяйственной деятельности.

Требования подтверждения Ревизионной комиссией (ревизором) акционерного общества достоверности данных, содержащихся в Годовом отчете исполнительного органа и в годовой бухгалтерской отчетности акционерного общества, отражены в статьях 8.2 и 8.3 Положения о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденного Приказом Федеральной службы по финансовым рынкам от 10.10.2006 №06-117/пз-н (в ред. Приказов ФСФР РФ от 14.12.2006 №06-148/пз-н, от 12.04.2007 №07 44/пз-н, от 30.08.2007 №07-93/пз-н).

Обязанность Ревизионной комиссии (ревизора) подтверждать достоверность данных, содержащихся в Годовом отчете исполнительного органа, годовой бухгалтерской отчетности

установлена в пункте 3 статьи 87 Закона «Об акционерных обществах» от 26.12.1995 №208-ФЗ. Статус Ревизионной комиссии (ревизора) и основные аспекты его деятельности определены в статье 85 Закона «Об акционерных обществах» от 26.12.1995 №208-ФЗ (в статье 47 Федерального закона РФ «Об обществах с ограниченной ответственностью» от 08.02.1998 №14-ФЗ)
По результатам проверки составляется Акт Ревизионной комиссии. Одновременно с Актом составляется Заключение Ревизионной комиссии, в котором должны содержаться: подтверждение достоверности данных, содержащихся в отчетах, и иных финансовых документов Общества; информация о фактах нарушения установленных правовыми актами Российской Федерации порядка ведения бухгалтерского учета, а также правовых актов Российской Федерации при осуществлении финансово-хозяйственной деятельности.

Функции внутреннего финансово-хозяйственного контроля деятельности Общества осуществляет Отдел контроля и внутреннего аудита.

Согласно Положения об отделе контроля и внутреннего аудита, утвержденному генеральным директором Общества основными функциями отдела являются:
- ведение информационно-аналитической работы, сбор, обобщение, анализ и представление руководству Общества данных о результатах проведенных в хозяйствующих подразделениях Общества ревизий и проверок и необходимых мер по устранению причин и условий способствующих непроизводительным расходам и потерям;
- принятие в пределах своей компетенции необходимых мер по возмещению причиненного ущерба и привлечения виновных лиц к ответственности;
- рассмотрение по поручению руководства Общества жалоб и заявлений, поступивших по вопросам финансово-хозяйственной деятельности.
Отдел контроля и внутреннего аудита подотчетен Генеральному директору.
Отдел контроля и внутреннего аудита взаимодействует с исполнительными органами эмитента по вопросам финансово-хозяйственной деятельности.

Эмитентом утвержден (одобрен) внутренний документ, устанавливающий правила по предотвращению использования служебной (инсайдерской) информации

Сведения о наличии документа по предотвращению использования служебной (инсайдерской) информации:
Приказ № 51 от 11.02.2010 г. "Об упорядочении деятельности ОАО " Газ-Сервис" по раскрытию информации" .

Адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещен его полный текст:
www.gaz-service.ru

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

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: ***Ревизионная комиссия***

ФИО: ***Лебедев Михаил Павлович***

(председатель)

Год рождения: ***1960***

Образование:
Высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
1997	2002	ОАО "Экогазсервис"	заместитель генерального директора по экономике и финансам
2002	2006	ОАО "Газпром"	заместитель начальника Управления- начальник отдела контроля за финансово-хозяйственной деятельностью организаций

			по обеспечению работы системы газоснабжения
2006	2009	ОАО " Газпромрегионгаз"	начальник контрольно-ревизионного управления
2009	наст.время	ОАО "Газпромрегионгаз"	главный бухгалтер

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: ***Валишина Елена Владимировна***

Год рождения: ***1971***

Образование:
Высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2000	наст.время	ООО "Башкиргаз"	начальник отдела налоговых расчетов
2001	2005	ООО "Башкиргазаудит"	аудитор по совместительству

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: ***Матвиенко Светлана Ивановна***

Год рождения:

Образование:
Высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2005	наст.время	ООО "Межрегионгаз"	главный экономист

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

5.6. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по органу

контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

Сведения о размере вознаграждения по каждому из органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью. Указываются все виды вознаграждения, в том числе заработная плата, премии, комиссионные, льготы и (или) компенсации расходов, а также иные имущественные представления, которые были выплачены эмитентом за последний завершенный финансовый год:

Единица измерения: ***руб.***

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: ***Ревизионная комиссия***

Вознаграждение	20 000
Заработная плата	0
Премии	0
Комиссионные	0
Льготы	0
Компенсации расходов	0
Иные имущественные представления	0
Иное	0
ИТОГО	20 000

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году: ***Существующих соглашений относительно выплат в текущем году нет.***

Размер вознаграждения по данному органу по итогам работы за последний завершенный финансовый год, который был определен (утвержден) уполномоченным органом управления эмитента, но по состоянию на момент окончания отчетного периода не был фактически выплачен:

Указанных фактов не было

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

Единица измерения: ***тыс. руб.***

Наименование показателя	2009	1 кв. 2010
Среднесписочная численность работников, чел.	7 946	8 002
Доля сотрудников эмитента, имеющих высшее профессиональное образование, %	19.8	20.5
Объем денежных средств, направленных на оплату труда	1 799 902.7	541 033.6
Объем денежных средств, направленных на социальное обеспечение	56 699	18 491
Общий объем израсходованных денежных средств	1 856 601.7	559 524.6

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

Эмитент не имеет обязательств перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале эмитента

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

6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента

Общее количество лиц, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на дату окончания последнего отчетного квартала: ***3 270***

Общее количество номинальных держателей акций эмитента: ***4***

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

Участники (акционеры) эмитента, владеющие не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество «Газпромрегионгаз»***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Газпромрегионгаз"***

Место нахождения

190098 Россия, Санкт-Петербург,, Конногвардейский бульвар, 17А

ИНН: ***7838306818***

ОГРН: ***1047855099170***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***49.99***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***49.99***

Участники (акционеры) данного лица, владеющие не менее чем 20 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 20 процентами его обыкновенных акций

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Башкирская венчурная компания"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Башкирская венчурная компания"***

Место нахождения

450008 Россия, Уфа, Цюрупы 13

ИНН: ***0274129711***

ОГРН: ***1080274004975***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***43.61***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***43.61***

Участники (акционеры) данного лица, владеющие не менее чем 20 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 20 процентами его обыкновенных акций

Указанных лиц нет

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

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в федеральной собственности, %

Указанной доли нет

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в собственности субъектов Российской Федерации), %

Указанной доли нет

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в

муниципальной собственности, %

Указанной доли нет

Наличие специального права на участие Российской Федерации, субъектов Российской Федерации, муниципальных образований в управлении эмитентом - акционерным обществом ('золотой акции'), срок действия специального права ('золотой акции')

Указанное право не предусмотрено

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

Ограничений на участие в уставном (складочном) 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

Составы акционеров (участников) эмитента, владевших не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала эмитента, а для эмитентов, являющихся акционерными обществами, - также не менее 5 процентами обыкновенных акций эмитента, определенные на дату списка лиц, имевших право на участие в каждом общем собрании акционеров (участников) эмитента, проведенном за 5 последних завершенных финансовых лет, предшествующих дате окончания отчетного квартала, или за каждый завершенный финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет, а также за последний квартал по данным списка лиц, имевших право на участие в каждом из таких собраний.

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: ***21.04.2005***

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: ***Республика Башкортостан в лице Министерства земельных и имущественных отношений Республики Башкортостан***

Сокращенное фирменное наименование: ***Министерство земельных и имущественных отношений РБ***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***43.6***

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***43.6***

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью «Башкиргаз»***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО «Башкиргаз»***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***34.2***

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***34.2***

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью « Спецсервис»***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО « Спецсервис»***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***10.1***

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***10.1***

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: ***01.05.2006***

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: ***Республика Башкортостан в лице Министерства земельных и имущественных отношений Республики Башкортостан***

Сокращенное фирменное наименование: ***Министерство земельных и имущественных отношений РБ***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***43.6***

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***43.6***

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью «Башкиргаз»***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО «Башкиргаз»***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***34.2***

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***34.2***

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью « Спецсервис»***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО « Спецсервис»***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***11.8***

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***11.8***

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: ***07.05.2007***

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: ***Республика Башкортостан в лице Министерства земельных и имущественных отношений Республики Башкортостан***

Сокращенное фирменное наименование: ***Министерство земельных и имущественных отношений РБ***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***43.6***

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***43.6***

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью «Башкиргаз»***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО «Башкиргаз»***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***34.2***

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***34.2***

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью « Спецсервис»***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО « Спецсервис»***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***11.8***

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***11.8***

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: ***07.05.2008***

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: ***Республика Башкортостан в лице Министерства земельных и имущественных отношений Республики Башкортостан***

Сокращенное фирменное наименование: ***Министерство земельных и имущественных отношений РБ***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***43.6***

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***43.6***

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью «Башкиргаз»***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО «Башкиргаз»***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***34.2***

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***34.2***

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью « Спецсервис»***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО « Спецсервис»***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***10.1***

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***10.1***

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: ***27.04.2009***

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Башкирская венчурная компания"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Башкирская венчурная компания"***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***43.61***

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***43.61***

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество «Газпромрегионгаз»***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Газпромрегионгаз»***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***49.99***

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***49.99***

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

Сведения о количестве и объеме в денежном выражении совершенных эмитентом сделок, признаваемых в соответствии с законодательством Российской Федерации сделками, в совершении которых имелась заинтересованность, требовавших одобрения уполномоченным органом управления эмитента, по итогам последнего отчетного квартала

Единица измерения: ***руб.***

Наименование показателя	Общее количество, шт.	Общий объем в денежном выражении
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые требовали одобрения уполномоченным органом управления эмитента	2	366 281 699
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые были одобрены общим собранием участников (акционеров) эмитента	1	318 883 458
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые были одобрены советом директоров (наблюдательным советом эмитента)	0	0
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые требовали одобрения, но не были одобрены уполномоченным органом управления эмитента	1	47 398 241

Сделки (группы взаимосвязанных сделок), цена которых составляет 5 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента, определенной по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату перед совершением сделки, совершенной эмитентом за последний отчетный квартал

Дата совершения сделки: ***12.01.2010***

Предмет сделки и иные существенные условия сделки:
Финансовая аренда (лизинг) газопроводов

Стороны сделки: ***ЗАО «ГазЛизингТэк» (Лизингодатель) и ОАО «Газ-Сервис» (Лизингополучатель)***

Информация о лице, признанном в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом,

заинтересованным в совершении сделки

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Газпромрегионгаз"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО «Газпромрегионгаз»***

ИНН: ***7838306818***

ОГРН: ***8067746902281***

Основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки:
Сторона сделки ЗАО "ГазЛизингТэк" состоит в одной группе лиц ОАО "Газпромрегионгаз", которое имеет право распоряжаться более 20% акций ОАО "Газ-Сервис"

Размер сделки в денежном выражении (руб.): ***318 883 458***

Размер сделки в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: ***8***

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: ***31.03.2015г.***

Орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки: ***Общее собрание акционеров (участников)***

Дата принятия решение об одобрении сделки: ***15.02.2010***

Дата составления протокола: ***18.02.2010***

Номер протокола: ***№3***

иных сведений нет

Общий объем в денежном выражении сделок, в совершении которых имелась заинтересованность, совершенных эмитентом за последний отчетный квартал, руб.:

Сделки (группы взаимосвязанных сделок), в совершении которой имелась заинтересованность и решение об одобрении которой советом директоров (наблюдательным советом) или общим собранием акционеров (участников) эмитента не принималось в случаях, когда такое одобрение является обязательным в соответствии с законодательством Российской Федерации

Дата совершения сделки: ***01.02.2010***

Предмет сделки и иные существенные условия сделки:
Аренда объектов газораспределительной системы

Стороны сделки: ***ОАО "Газпромрегионгаз" и ОАО "Газ-Сервис"***

Информация о лице, признанном в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Газпромрегионгаз"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО «Газпромрегионгаз»***

ИНН: ***7838306818***

ОГРН: ***8067746902281***

Основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки:
Сторона сделки ОАО "Газпромрегионгаз" имеет право распоряжаться более 20% акций ОАО "Газ-Сервис"

Размер сделки в денежном выражении (руб.): ***47 398 241***

Размер сделки в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: ***1.15***

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: ***ежемесячно до 15 числа месяца, следующего за расчетным***

Обстоятельства, объясняющие отсутствие принятия органом управления эмитента решения об одобрении сделки:
Сделкая совершена в процессе осуществления обычной хозяйственной деятельности

Указывается размер сделки за 11 месяцев

6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности

За 2009 г.

Единица измерения: ***тыс. руб.***

Вид дебиторской задолженности	Срок наступления платежа	
	До 1 года	Свыше 1 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	90 548	1 002
в том числе просроченная	5 668	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	5 426	0
в том числе просроченная	0	x
Прочая дебиторская задолженность	55 996	1 447
в том числе просроченная	2 245	x
Итого	151 970	2 449
в том числе просроченная	7 913	x

Дебиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы дебиторской задолженности за указанный отчетный период

Указанных дебиторов нет

На дату окончания отчетного квартала

Единица измерения: ***тыс. руб.***

Вид дебиторской задолженности	Срок наступления платежа	
	До 1 года	Свыше 1 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	469 938	1 002
в том числе просроченная	15 030	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	18 033	0
в том числе просроченная	0	x
Прочая дебиторская задолженность	103 341	1 326
в том числе просроченная	4 939	x
Итого	591 312	2 328
в том числе просроченная	19 969	x

Дебиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы дебиторской задолженности за указанный отчетный период

Указанных дебиторов нет

VII. Бухгалтерская отчетность эмитента и иная финансовая информация

7.1. Годовая бухгалтерская отчетность эмитента

2009

Бухгалтерский баланс
на 31 декабря 2009 г.

		Коды
	Форма № 1 по ОКУД	**0710001**
	Дата	**31.12.2009**
Организация: **Открытое акционерное общество "Газ-Сервис" Республики Башкортостан**	по ОКПО	**03257343**
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	**0278030985**
Вид деятельности	по ОКВЭД	**40.20.2**
Организационно-правовая форма / форма собственности: **открытое акционерное общество**	по ОКОПФ / ОКФС	
Единица измерения: **тыс. руб.**	по ОКЕИ	**384**

Местонахождение (адрес): **450077 Россия, Республика Башкортостан, Цюрупы 100/102**

АКТИВ	Код строки	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Нематериальные активы	110	3	1 832
Основные средства	120	2 858 612	2 846 517
здания	121	588 066	614 746
сооружения и передаточные устройства	122	2 022 643	1 918 820
машины и оборудование	123	160 667	181 682
транспортные средства	124	71 508	115 357
производственный и хозяйственный инвентарь	125	13 635	12 330
другие виды основных средств	126	2 093	3 582
Незавершенное строительство	130	73 418	156 635
"в том числе	131	6 899	5 033
незавершенное строительство газовых сетей	132	14 461	118 848
незавершенное строительство производственных баз	133	48 245	18 602
незавершенное строительство других объектов	134	3 813	14 152
Доходные вложения в материальные ценности	135	1 059	
Долгосрочные финансовые вложения	140	3 796	731
Отложенные налоговые активы	145	2 719	2 946
Прочие внеоборотные активы	150		959
ИТОГО по разделу I	190	2 939 607	3 009 620
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Запасы	210	155 206	142 312

сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	44 132	41 897
животные на выращивании и откорме	212	80	80
затраты в незавершенном производстве (издержках обращения)	213	19 926	10 224
готовая продукция и товары для перепродажи	214	49 574	64 270
товары отгруженные	215		
расходы будущих периодов	216	41 494	25 841
прочие запасы и затраты	217		
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	1 658	3 796
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	13 564	2 449
1.За сетевой газ и транспортировку	231	6 176	632
в том числе покупатели и заказчики	231.1	6 176	632
2. За сжиженный газ	232	250	
в том числе покупатели и заказчики	232.1	250	
3. За выполненние работ по прочей деятельности	233	3 103	370
в том числе покупатели и заказчики	233.1	2 594	370
4. Векселя к получению	234		
5. Прочие дебиторы	235	4 035	1 447
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	255 538	151 970
1. За сетевой газ и транспортировку	241	74 583	46 688
в том числе покупатели и заказчики	241.1	69 501	43 877
2. За сжиженный газ	242	4 514	355
"в том числе	242.1	2 370	317
3. За выполненние работ по прочей деятельности	243	70 669	48 678
в том числе покупатели и заказчики	243.1	60 102	46 101
4. Векселя к получению	244		
5.Задолженность бюджета	245	6 263	253
в том числе финансирование строительства газопроводов	245.1	5 130	199
льготы, предоставляемые населению	245.2	1 133	54
6. Прочие дебиторы	246	99 509	55 996
7.Задолженность дочерних и зависимых обществ	247		
Краткосрочные финансовые вложения (56,58,82)	250	100 000	
Денежные средства	260	366 859	807 832
в тоим числе касса	261	382	454
расчетные счета	262	365 552	804 336
валютные счета	263		
денежные документы	264	925	3 042
Прочие оборотные активы (в т.ч. НДС с авансов полученных)	270	15 095	9 254
ИТОГО по разделу II	290	907 920	1 117 613
БАЛАНС	300	3 847 527	4 127 233

ПАССИВ	Код строки	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ			

Уставный капитал	410	3 511	3 511
Собственные акции, выкупленные у акционеров	411		
Добавочный капитал	420	2 213 010	2 133 227
Резервный капитал	430	694	694
резервы, образованные в соответствии с законодательством	431	694	694
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	432		
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	470	1 129 804	1 367 474
в том числе Фонд социальной сферы	471	5 917	2 949
Страховой фонд	472	6 915	6 915
Фонд накопления (использованный на развитие производства)	473	676 389	732 642
Фонд накопления (образованный на развитие производства)	474	202 351	276 219
Фонд потребления (на соц. выплаты)	475	19 191	8 380
Нераспределенная прибыль прошлых лет	476	219 041	40 878
Нераспределенная прибыль отчетного года	477		299 491
ИТОГО по разделу III	490	3 347 019	3 504 906
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	510		
Отложенные налоговые обязательства	515	82 820	82 072
Прочие долгосрочные обязательства	520	65	
ИТОГО по разделу IV	590	82 885	82 072
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	610		
Кредиторская задолженность	620	416 196	537 500
поставщики и подрядчики	621	196 710	115 607
2. Авансы полученные	622	80 937	60 814
3. Целевое финансирование РБ строительства газопроводов	622.1	4 963	68 142
4. Задолженность дочерних и зависимых обществ	623		
5. Задолженность по оплате труда	624	12 861	21 635
6. Расчеты по налогам и сборам	625	90 093	236 794
7. Задолженность перед государственными внебюджетными фондами	626	25 801	29 671
прочие кредиторы	627	4 831	4 837
Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	630	512	732
Доходы будущих периодов	640	909	2 023
Резервы предстоящих расходов	650		
Прочие краткосрочные обязательства	660	6	
ИТОГО по разделу V	690	417 623	540 255
БАЛАНС	700	3 847 527	4 127 233

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	5 433 714	7 155 238
1.в том числе газовые сети, сооружения и оборудование на них, принадлежащие Республике Башкортостан и	911	4 796 038	5 096 889

полученное в безвозмездное пользование, либо построенное за счет средств республиканского бюджета			
2. в том числе газовые сети, полученные в субаренду от "Газпромрегионгаза"	912	245 803	1 057 953
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920	0	0
Товары, принятые на комиссию	930	0	0
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940	139 121	99 308
Обеспечения обязательств и платежей полученные	950	0	0
Обеспечения обязательств и платежей выданные	960	0	1 849
Износ жилищного фонда	970	0	0
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов	980	0	0
Нематериальные активы, полученные в пользование	990	0	0

Отчет о прибылях и убытках
за 2009 г.

		Коды
	Форма № 2 по ОКУД	**0710002**
	Дата	**31.12.2009**
Организация: **Открытое акционерное общество "Газ-Сервис" Республики Башкортостан**	по ОКПО	**03257343**
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	**0278030985**
Вид деятельности	по ОКВЭД	**40.20.2**
Организационно-правовая форма / форма собственности: **открытое акционерное общество**	по ОКОПФ / ОКФС	
Единица измерения: **тыс. руб.**	по ОКЕИ	**384**

Местонахождение (адрес): **450077 Россия, Республика Башкортостан, Цюрупы 100/102**

Наименование показателя	Код строки	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	2	3	4
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	4 047 487	3 652 029
сетевой газ"	011	3 101 110	2 673 855
сжиженный газ	012	106 639	180 297
прочая деятельность	013	839 738	797 877
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	-3 037 672	-2 727 676
сетевой газ	021	-2 280 257	-1 950 689
сжиженный газ	022	-110 209	-192 965
прочая деятельность	023	-647 206	-584 022
Валовая прибыль	029	1 009 815	924 353
Коммерческие расходы	030		
Управленческие расходы	040	-527 657	-511 231
Прибыль (убыток) от продаж	050	482 158	413 122
Операционные доходы и расходы			
Проценты к получению	060	1 667	8 893
Проценты к уплате	070		
Доходы от участия в других организациях	080		
Прочие операционные доходы	090	192 279	339 281
Прочие операционные расходы	100	-316 173	-451 895
Прибыль (убыток) до налогообложения	140	359 931	309 401
в т.ч. прибыль (убыток) от деятельности обслуживающих производств и хозяйств; а также видов деятельности, облагаемых в особом режиме	140.1	-8 993	-13 763
Отложенные налоговые активы	141	340	13
Отложенные налоговые обязательства	142	-3 444	-9 456
Текущий налог на прибыль	150	-127 558	-122 334
Отвлеченные средства	160	-742	566
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	190	228 527	178 164

СПРАВОЧНО:			
Постоянные налоговые обязательства (активы)	200	56 877	54 246
Базовая прибыль (убыток) на акцию	210	0.43	0.27
Разводненная прибыль (убыток) на акцию	220		

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	337	-490	92	-1 479
Прибыль (убыток) прошлых лет	240	10 668	-93 751	4 240	-13 380
Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств	250	272	-70	386	-45
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	260				
Отчисления в оценочные резервы	270				
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности	280	57	-10 578	58	-23 248

Отчет об изменениях капитала
за 2009 г.

		Коды
	Форма № 3 по ОКУД	**0710003**
	Дата	**31.12.2009**
Организация: **Открытое акционерное общество "Газ-Сервис" Республики Башкортостан**	по ОКПО	**03257343**
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	**0278030985**
Вид деятельности	по ОКВЭД	**40.20.2**
Организационно-правовая форма / форма собственности: **открытое акционерное общество**	по ОКОПФ / ОКФС	
Единица измерения: **тыс. руб.**	по ОКЕИ	**384**

Местонахождение (адрес): **450077 Россия, Республика Башкортостан, Цюрупы 100/102**

I. Изменения капитала						
Наименование показателя	Код строки	Уставный капитал	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
1	2	3	4	5	6	7
Остаток на 31 декабря года, предшествующего предыдущему	010	3 511	548 705	694	988 820	1 541 730
Изменения в учетной политике	020					0
Результат от переоценки объектов основных средств	030		1 681 263			1 681 263
Остаток на 1 января предыдущего года	050	3 511	2 229 968	694	988 820	3 222 993
Результат от переоценки объектов основных средств	060					0
Чистая прибыль	070				178 164	178 164
Дивиденды	080				-41 647	-41 647
Отчисления в резервный фонд	090					0
Прочие расходы	100		-16 958		-190 611	-207 569
Увеличение величины капитала за счет:						
дополнительного выпуска акций	110					
увеличения номинальной стоимости акций	120					
реорганизации юридического лица	130					
прочие поступления	140				179 820	179 820
Уменьшение величины капитала за счет:						0
уменьшения номинала акций	150					0
уменьшения количества акций	160					0

реорганизации юридического лица	170					0
Остаток на 31 декабря предыдущего года	180	3 511	2 213 010	694	1 114 546	3 331 761
Изменения в учетной политике	210					0
Результат от переоценки объектов основных средств	220					0
Перерасчет отложенного налога на прибыль в связи с изменением ставки налога	231				15 258	15 258
Остаток на 1 января отчетного года (01.01.2009)	240	3 511	2 213 010	694	1 129 804	3 347 019
Результат от пересчета иностранных валют	250				0	0
Чистая прибыль	260				228 527	228 527
Дивиденды	270				-35 635	-35 635
Отчисления в резервный фонд	280				0	0
прочие расходы	290		-79 783		-224 858	-304 641
Увеличение величины капитала за счет:					0	0
дополнительного выпуска акций	300				0	0
увеличения номинальной стоимости акций	310				0	0
реорганизация юридического лица	320				0	0
прочие поступления	330				269 636	269 636
Уменьшение величины капитала за счет:					0	0
уменьшения номинала акций	340				0	0
уменьшения количества акций	350				0	0
реорганизации юридического лица	360				0	0
Остаток на 31 декабря отчетного года	380	3 511	2 133 227	694	1 367 474	3 504 906

II. Резервы					
Наименование показателя	Код строки	Остаток на начало отчетного года	Поступило в отчетном году	Израсходовано (использовано) в отчетном году	Остаток на конец отчетного года
1	2	3	4	5	6
Резервы, образованные в соответствии с законодательством:					
Резервный фонд					
данные предыдущего года	400	694	0	0	694

данные отчетного года	410	694	0	0	694
Резервы, образованные в соответствии с учредительными документами:					
Фонд социальной сферы					
данные предыдущего года	440	5 917	0	0	5 917
данные отчетного года	450	5 917	0	-2 968	2 949
Резервный фонд на 13 з/плату					
данные предыдущего года (2008)	480		0		0
данные отчетного года (2009)	490		0		0
Страховой фонд					
данные предыдущего года (2008)	500	6 915	0		6 915
данные отчетного года (2009)	510	6 915	0		6 915
Резервы предстоящих расходов					
данные предыдущего года (2008)	520		0		0
данные отчетного года (2009)	530		0		0
Фонд накопления (на развитие производства)					
данные предыдущего года (2008)	540	49 758	166 480	-13 887	186 207
данные отчетного года (2009)	550	202 351	142 419	-68 551	143 753
Оценочные резервы:					
наименование резерва					
Резерв по сомнительным долгам					
данные предыдущего года (2008)	560	186 207	143 753	-186 207	143 753
данные отчетного года (2009)	570	143 753	114 948	-143 753	114 948

Справки					
Наименование показателя	Код	Остаток на начало отчетного года		Остаток на конец отчетного периода	
1	2	3		4	
1) Чистые активы	700	3 347 928		3 506 929	
		Из бюджета		Из внебюджетных фондов	
		за отчетный год	за предыдущий год	за отчетный год	за предыдущий год
		3	4	5	6
2) Получено на:					
расходы по обычным видам деятельности - всего	710	0	0	0	0
в том числе:					
капитальные вложения во внеоборотные активы	720	258 123	439 837	0	
в том числе:					
финансирование капитальных вложений из бюджета РБ	730	254 227	426 562	0	
финансирование капитальных вложений из местных бюджетов РБ	740	3 896	13 275	0	

Отчет о движении денежных средств
за 2009 г.

		Коды
	Форма № 4 по ОКУД	**0710004**
	Дата	**31.12.2009**
Организация: **Открытое акционерное общество "Газ-Сервис" Республики Башкортостан**	по ОКПО	**03257343**
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	**0278030985**
Вид деятельности	по ОКВЭД	**40.20.2**
Организационно-правовая форма / форма собственности: **открытое акционерное общество**	по ОКОПФ / ОКФС	
Единица измерения: **тыс. руб.**	по ОКЕИ	**384**

Местонахождение (адрес): **450077 Россия, Республика Башкортостан, Цюрупы 100/102**

Наименование показателя	Код строки	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	2	3	4
Остаток денежных средств на начало отчетного года	010	365 934	342 562
Движение денежных средств по текущей деятельности			
Средства, полученные от покупателей, заказчиков	030	4 775 428	4 111 662
Выручка от реализации ТМЦ и прочего имущества	050	8 143	112 869
Авансы, полученные от покупателей (заказчиков)	060	61 725	80 580
Целевое финансирование	070	258 438	456 912
в т.ч. финансирование строительства газопроводов	071	258 122	439 837
льготы населению	072	316	17 075
Прочие доходы	090	8 445	42 650
Денежные средства, направленные:	100	-4 654 921	-4 698 066
на оплату приобретенных товаров, услуг, сырья и иных оборотных активов	150	-1 660 436	-1 952 791
на оплату труда	160	-1 649 412	-1 517 173
на выплату дивидендов, процентов	170	-31 190	-38 900
на расчеты по налогам и сборам	180	-1 271 752	-1 108 220
На выдачу подотчетных сумм	190	-17 789	-27 546
На выдачу авансов	191	-7 726	-17 793
на прочие расходы	192	-16 616	-35 643
Чистые денежные средства от текущей деятельности	193	457 258	106 607
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности			
Выручка от продажи объектов основных средств и иных внеоборотных активов	210	6 280	3 053
Выручка от продажи ценных бумаг и иных финансовых вложений	220	3 598	
Полученные дивиденды	230	0	0
Полученные проценты	240	27 841	6 589
Поступления от погашения займов, предоставленных другим организациям	250	100 000	200 000
Приобретение дочерних организаций	280	0	0

Приобретение объектов основных средств, доходных вложений в материальные ценности и нематериальных активов	290	-134 525	-60 511
Приобретение ценных бумаг и иных финансовых вложений	300	-2 188	-200 000
Займы, предоставленные другим организациям	310	0	0
Выплата дивидендов	315	0	0
Чистые денежные средства от инвестиционной деятельности	340	1 006	-50 869
Движение денежных средств по финансовой деятельности			
Поступления от эмиссии акций или иных долевых бумаг	410	0	0
Поступления от займов и кредитов, предоставленных другими организациями	420	0	0
Погашение займов и кредитов (без процентов)	440	0	0
Погашение обязательств по финансовой аренде	450	-19 408	-32 366
Чистые денежные средства от финансовой деятельности	460	-19 408	-32 366
Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов	470	438 856	23 372
Остаток денежных средств на конец отчетного периода	480	804 790	365 934
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю		0	0

Приложение к бухгалтерскому балансу
за 2009 г.

		Коды
	Форма № 5 по ОКУД	**0710005**
	Дата	**31.12.2009**
Организация: **Открытое акционерное общество "Газ-Сервис" Республики Башкортостан**	по ОКПО	**03257343**
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	**0278030985**
Вид деятельности	по ОКВЭД	**40.20.2**
Организационно-правовая форма / форма собственности: **открытое акционерное общество**	по ОКОПФ / ОКФС	
Единица измерения: **тыс. руб.**	по ОКЕИ	**384**

Местонахождение (адрес): **450077 Россия, Республика Башкортостан, Цюрупы 100/102**

Нематериальные активы					
Наименование показателя	Код строки	Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Остаток на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)	010	0	1 831	0	1 831
в том числе:					
у патентообладателя на изобретение, промышленный образец, полезную модель	011	0	0	0	0
у правообладателя на программы ЭВМ, базы данных	012	0	1 831	0	1 831
у правообладателя на топологии интегральных микросхем	013	0	0	0	0
у владельца на товарный знак и знак обслуживания, наименование места происхождения товаров	014	0	0	0	0
у патентообладателя на селекционные достижения	015	0	0	0	0
Организационные расходы	020	0	0	0	0
Деловая репутация организации	030	0	0	0	0
Прочие	040	74	0	-13	61

Наименование показателя	Код строки	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
Амортизация нематериальных активов - всего	050	71	60

Основные средства					
Наименование показателя	Код строк	Наличие на начало	Поступило	Выбыло	Остаток на конец

	и	отчетного года			отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Здания	060	763 852	104 761	-68 103	800 510
Сооружения и передаточные устройства	070	6 562 443	32 154	-22 202	6 572 395
Машины и оборудование	080	742 572	66 274	-155 490	653 356
Транспортные средства	085	188 917	91 155	-11 518	268 554
Производственный и хозяйственный инвентарь	090	49 367	3 113	-4 505	47 975
Рабочий скот	095	0	0	0	0
Продуктивный скот	100	0	0	0	0
Многолетние насаждения	105	1	0	0	1
Другие виды основных средств	110	7 425	0	-372	7 053
Земельные участки и объекты природопользования	115	467	195	0	662
Капитальные вложения на коренное улучшение земель	120	0	0	0	0
Итого	130	8 315 044	297 652	-262 190	8 350 506

Наименование показателя	Код строки	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
Амортизация основных средств - всего	140	5 456 432	5 503 989
в том числе:			
зданий и сооружений	141	4 290 972	4 558 690
машин, оборудования, транспортных средств	143	702 829	750 106
других	144	462 631	195 193
Передано в аренду объектов основных средств - всего	150	4 694	70
в том числе:			
здания	151	2 566	70
сооружения	152	2 128	0
Переведено объектов основных средств на консервацию	155	715	14 233
Получено объектов основных средств в аренду - всего	156	5 433 714	7 155 238
в том числе:			
газовые сети, сооружения и оборудование на них, принадлежащие Республике Башкортостан и полученнse в безвозмездное пользование, либо построенные за счет средств республиканского бюджета	157	4 796 038	5 096 889
газовые сети, полученные в аренду, субаренду от ОАО"Газпромрегионгаз"	158	245 803	1 057 953
основные средства, полученные в лизинг	158.1	51 086	19 612
земля и др. имущество в аренде	159	340 787	980 784
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и находящиеся в процессе государственной регистрации	160	407 264	354 852
СПРАВОЧНО.			
Результат от переоценки объектов основных средств:	170	0	1 681 263
первоначальной (восстановительной) стоимости	171	0	5 515 342
амортизации	172	0	-3 834 079
Изменение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции,	180	296 774	358 723

частичной ликвидации			

Доходные вложения в материальные ценности					
Наименование показателя	Код строки	Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Остаток на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Имущество для передачи в лизинг	200	0	0	0	0
Имущество, предоставляемое по договору проката	210	0	0	0	0
Прочие	230	1 175	0	0	0
Итого	240	1 175	0	-1 175	0
Амортизация доходных вложений в материальные ценности	250	116	0	-1 175	0

Расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы					
Виды работ	Код строки	Наличие на начало отчетного года	Поступило	Списано	Наличие на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Всего	310	460	460	0	900
в том числе:					
Разработка конструкции и технологии производства анодных заземлителей в коксовой оболочке с увеличенным сроком службы	311	460	440	0	900

Наименование показателя	Код строки	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
СПРАВОЧНО. Сумма расходов по незаконченным научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам	320	460	900
Наименование показателя	Код строки	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	2	3	4
Сумма не давших положительных результатов расходов по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам, отнесенных на внереализационные расходы	330	0	0

Расходы на освоение природных ресурсов					
Виды работ	Код строки	Остаток на начало отчетного периода	Поступило	Списано	Остаток на конец отчетного периода

1	2	3	4	5	6
Расходы на освоение природных ресурсов - всего	410	0	0	0	0
в том числе:					

Наименование показателя	Код строки	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
Сумма расходов по участкам недр, незаконченным поиском и оценкой месторождений, разведкой и (или) гидрогеологическими изысканиями и прочими аналогичными работами	420	0	0
Сумма расходов на освоение природных ресурсов, отнесенных в отчетном периоде на внереализационные расходы как безрезультатные	430	0	0

Финансовые вложения					
Наименование показателя	Код строки	Долгосрочные		Краткосрочные	
		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	3 757	692	0	0
ООО "Термо-Сервис"		687	687	0	0
ООО ТДК "Гостинный двор"		3 065	0	0	0
ООО "Спутниковые коммуникации Башкортостана"		5	5	0	0
наименование организации		0	0	0	0
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	511	0	0	0	0
Государственные и муниципальные ценные бумаги	515	0	0	0	0
Ценные бумаги других организаций - всего	520	39	39	0	0
в том числе долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	521	0	0	0	0
банковские векселя		0	0	0	0
векселя третьих лиц		0	0	0	0
наименование организации		0	0	0	0
наименование организации		0	0	0	0
Акции:	522	39	39	0	0
ОАО "Башкирэнерго"		23	23	0	0
Башкирский банк СБ РФ		16	16	0	0
Предоставленные займы	525	0	0	0	0
Депозитные вклады	530	0	0	100 000	0
Прочие	535	0	0	0	0
Итого	540	3 796	731	100 000	0
Из общей суммы финансовые вложения, имеющие текущую рыночную стоимость:				0	0

Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций - всего	550	3 757	692	0	0
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	551	0	0	0	0
Государственные и муниципальные ценные бумаги	555	0	0	0	0
Ценные бумаги других организаций - всего	560	0	0	0	0
в том числе долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	561	0	0	0	0
Прочие	565	0	0	0	0
Итого	570	3 757	692	0	0
СПРАВОЧНО.					
По финансовым вложениям, имеющим текущую рыночную стоимость, изменение стоимости в результате корректировки оценки	580	0	0	0	0
По долговым ценным бумагам разница между первоначальной стоимостью и номинальной стоимостью отнесена на финансовый результат отчетного периода	590	0	0	0	0

Дебиторская и кредиторская задолженность			
Наименование показателя	Код строки	Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода
1	2	3	4
1.Дебиторская задолженность, всего:	600	412 855	269 367
в том числе:			
1.1.Краткосрочная — всего	601	295 109	195 745
1. За сетевой газ и транспортировку	602	103 146	77 248
в том числе:			
1.1. Покупатели и заказчики	603	98 064	74 437
в том числе посроченная	604	40 672	32 542
из нее длительностью свыше 3 мес.	605	40 672	32 542
1.2. Авансы выданные	606	5 082	2 811
в том числе посроченная	607	529	0
из нее длительностью свыше 3 мес.	608	529	0
2. За сжиженный газ	609	4 543	366
в том числе:			
2.1. Покупатели и заказчики	610	2 399	328
в том числе посроченная	611	762	11
из нее длительностью свыше 3 мес.	612	762	11
2.2. Авансы выданные	613	2 144	38
в том числе посроченная	614	0	0
из нее длительностью свыше 3 мес.	615	0	0
3. За выполнение работ по прочей деятельности	616	77 045	57 077
в том числе:			
3.1. Покупатели и заказчики	617	66 071	54 500
в том числе посроченная	618	33 200	12 639
из нее длительностью свыше 3 мес.	619	33 200	12 639

3.2. Авансы выданные	620	10 974	2 577
в том числе посроченная	621	439	0
из нее длительностью свыше 3 мес.	622	439	0
4. Векселя к получению	623	0	0
в том числе посроченная	624	0	0
из нее длительностью свыше 3 мес.	625	0	0
5. Задолженность дочерних и зависимых обществ	626	0	0
в том числе посроченная	627	0	0
из нее длительностью свыше 3 мес.	628	0	0
6. Прочие дебиторы	629	110 375	61 054
в том числе посроченная	630	18 053	8 179
из нее длительностью свыше 3 мес.	631	18 053	8 179
1.2.Долгосрочная — всего	632	117 746	73 622
1. За сетевой газ и транспортировку	633	92 266	66 501
в том числе:			
1.1. Покупатели и заказчики	634	92 266	66 501
в том числе посроченная	635	92 266	66 037
из нее длительностью свыше 3 мес.	636	92 266	66 037
1.2. Авансы выданные	637	0	0
в том числе посроченная	638	0	0
из нее длительностью свыше 3 мес.	639	0	0
2. За сжиженный газ	640	1 769	971
в том числе:			
2.1. Покупатели и заказчики	641	1 769	971
в том числе посроченная	642	1 769	971
из нее длительностью свыше 3 мес.	643	1 769	971
2.2. Авансы выданные	644	0	0
в том числе посроченная	645	0	0
из нее длительностью свыше 3 мес.	646	0	0
3. За выполнение работ по прочей деятельности	647	17 998	3 009
в том числе:			
3.1. Покупатели и заказчики	648	17 489	3 009
в том числе посроченная	649	17 489	2 919
из нее длительностью свыше 3 мес.	650	17 489	2 919
3.2. Авансы выданные	651	509	0
в том числе посроченная	652	509	0
из нее длительностью свыше 3 мес.	653	509	0
4. Векселя к получению	654	0	0
в том числе посроченная	655	0	0
из нее длительностью свыше 3 мес.	656	0	0
5. Прочие дебиторы	660	5 713	3 141
в том числе посроченная	661	5 713	1 996
из нее длительностью свыше 3 мес.	662	5 713	2 012
2. Кредиторская задолженность, всего	663	416 261	537 500
в том числе:			
2.1. Краткосрочная:	664	416 196	537 500
1. Поставщики и подрядчики	665	196 710	115 607
2. Авансы полученные	666	80 937	60 814
3. Задолженность дочених и зависимых обществ	667	0	0

4. Задолженность по оплате труда	668	12 861	21 635
5. Расчеты по налогам и сборам	669	90 093	236 794
6. Задолженность перед государственными внебюджетными фондами	670	25 801	29 671
7. Прочие кредиторы	671	9 794	72 979
8. Кредиты	672	0	0
9. Займы	673	0	0
2.2. Долгосрочная	674	65	0
1. Поставщики и подрядчики	675	65	0
2. Авансы полученные	676	0	0
3. Задолженность дочених и зависимых обществ	677	0	0
4. Задолженность по оплате труда	678	0	0
5. Расчеты по налогам и сборам	679	0	0
6. Задолженность перед государственными внебюджетными фондами	680	0	0
7. Прочие кредиторы	681	0	0
8. Кредиты	682	0	0
9. Займы	683	0	0

Расходы по обычным видам деятельности (по элементам затрат)			
Наименование показателя	Код строки	За отчетный год	За предыдущий год
1	2	3	4
Материальные затраты	710	612 943	644 728
в т.ч. оплата за газ	711	42 475	93 943
Затраты на оплату труда	720	1 808 867	1 520 141
Отчисления на социальные нужды	730	444 079	379 239
Амортизация	740	195 650	190 360
Прочие затраты	750	503 790	504 439
Итого по элементам затрат	760	3 565 329	3 238 907
Изменение остатков (прирост [+], уменьшение [–]):			
незавершенного производства	765	-9 702	-14 189
расходов будущих периодов	766	-15 653	-9 581
резерв предстоящих расходов	767	0	0

Обеспечения			
Наименование показателя	Код строки	Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода
1	2	3	4
Полученные - всего	810	767	820
в том числе:			
векселя	811	767	820
Имущество, находящееся в залоге	820	0	0
из него:			
объекты основных средств	821	0	0
ценные бумаги и иные финансовые вложения	822	0	0

прочее	823	0	0
Выданные – всего	830	0	1 849
в том числе:			
Обеспечения полученные — всего	831	0	0
Имущество, переданное в залог	840	0	0
из него:			
объекты основных средств	841	0	0
ценные бумаги и иные финансовые вложения	842	0	0
в том числе:	843	0	0

Государственная помощь			
Наименование показателя	Код строки	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	2	3	4
Получено в отчетном году бюджетных средств - всего	910	258 894	456 912
в том числе:			
финансирование РБ строительства газовых сетей	911	258 123	439 837
льготы, предоставленные населению	912	771	17 075

		На начало отчетного периода	Получено за отчетный период	Возвращено за отчетный период	На конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Бюджетные кредиты - всего	920	0	0	0	0
в том числе:					

Пояснительная записка

В связи с технической ошибкой текст Пояснительной записки к бухгалтерской (финансовой) отчетности ОАО "Газ-Сервис" за 2009 год представлен в Приложении к ежеквартальному отчету за I квартал 2010 года

Аудиторское заключение

Аудиторское заключение по бухгалтерской (финансовой) отчетности ОАО "Газ-Сервис" за 2009 год в отсканированном виде представлено в Приложении к ежеквартальному отчету за I квартал 2010 года

7.2. Квартальная бухгалтерская отчетность эмитента за последний завершенный отчетный квартал

Бухгалтерский баланс
на 31 марта 2010 г.

		Коды
	Форма № 1 по ОКУД	**0710001**
	Дата	**31.03.2010**
Организация: **Открытое акционерное общество "Газ-Сервис" Республики Башкортостан**	по ОКПО	**03257343**
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	**0278030985**
Вид деятельности	по ОКВЭД	**40.20.2**
Организационно-правовая форма / форма собственности: **открытое акционерное общество**	по ОКОПФ / ОКФС	
Единица измерения: **тыс. руб.**	по ОКЕИ	**384**

Местонахождение (адрес): **450077 Россия, Республика Башкортостан, Цюрупы 100/102**

АКТИВ	Код строки	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Нематериальные активы	110	1 832	1 786
Основные средства	120	2 846 517	2 804 042
в том числе здания	121	614 746	610 184
сооружения и передаточные устройства	122	1 918 820	1 890 925
машины и оборудование	123	181 682	177 742
транспортные средства	124	115 357	110 108
производственный и хозяйственный инвентарь	125	12 330	11 735
другие виды основных средств	126	3 582	3 348
Незавершенное строительство	130	156 635	166 609
в том числе оборудование к установке	131	5 033	5 529
незавершенное строительство газовых сетей	132	118 848	121 636
незавершенное строительство производственных баз	133	18 602	19 398
незавершенное строительство других объектов	134	14 152	20 046
Доходные вложения в материальные ценности	135		
Долгосрочные финансовые вложения	140	731	731

Отложенные налоговые активы	145	2 946	3 161
Прочие внеоборотные активы	150	959	4 606
ИТОГО по разделу I	190	3 009 620	2 980 935
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Запасы	210	142 312	166 631
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	41 897	47 970
животные на выращивании и откорме	212	80	80
затраты в незавершенном производстве (издержках обращения)	213	10 224	9 308
готовая продукция и товары для перепродажи	214	64 270	70 124
товары отгруженные	215		
расходы будущих периодов	216	25 841	39 149
прочие запасы и затраты	217		
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	3 796	389
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	2 449	2 328
1. За сетевой газ и транспортировку	231	632	632
в том числе 1.1. Покупатели и заказчики	231.1	632	632
2. За сжиженный газ	232		
в том числе 2.1. Покупатели и заказчики	232.1		
3. За выполненние работ по прочей деятельности	233	370	370
в том числе 3.1. Покупатели и заказчики	233.1	370	370
4. Векселя к получению	234		
5. Прочие дебиторы	235	1 447	1 326
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	151 970	591 312
1. За сетевой газ и транспортировку	241	46 688	408 535
в том числе 1.1. Покупатели и заказчики	241.1	43 877	405 040
2. За сжиженный газ	242	355	214
в том числе 2.1. Покупатели и заказчики	242.1	317	176
3. За выполненние работ по прочей деятельности	243	48 678	78 969
в том числе 3.1. Покупатели и заказчики	243.1	46 101	64 469
4. Векселя к получению	244		
5.Задолженность бюджета	245	253	253
в том числе финансирование строительства газопроводов	245.1	199	199
льготы, предоставляемые населению	245.2	54	54
6. Прочие дебиторы	246	55 996	103 341
7.Задолженность дочерних и зависимых обществ	247		
Краткосрочные финансовые вложения (56,58,82)	250		
Денежные средства	260	807 832	1 020 147
в том числе: касса	261	454	1 180
расчетные счета	262	804 336	1 017 546
валютные счета	263		
денежные документы	264	3 042	1 421
Прочие оборотные активы	270	9 254	6 399
ИТОГО по разделу II	290	1 117 613	1 787 206
БАЛАНС	300	4 127 233	4 768 141

ПАССИВ	Код строки	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ			
Уставный капитал	410	3 511	3 511
Собственные акции, выкупленные у акционеров	411	0	0
Добавочный капитал	420	2 133 227	2 132 982
Резервный капитал	430	694	694
резервы, образованные в соответствии с законодательством	431	694	694
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	432	0	0
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	470	1 367 474	1 877 267
в том числе:		0	0
Фонд социальной сферы	471	2 949	2 949
Страховой фонд	472	6 915	6 915
Фонд накопления (использованный на развитие производства)	473	732 642	732 642
Фонд накопления (образованный на развитие производства)	474	276 219	276 219
Фонд потребления (на соц.выплаты)	475	8 380	6 007
Нераспределенная прибыль прошлых лет	476	340 369	340 369
Нераспределенная прибыль отчетного года	477	0	512 166
ИТОГО по разделу III	490	3 504 906	4 014 454
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	510	0	0
Отложенные налоговые обязательства	515	82 072	84 533
Прочие долгосрочные обязательства	520	0	0
ИТОГО по разделу IV	590	82 072	84 533
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	610	0	0
Кредиторская задолженность	620	537 500	666 425
в том числе: 1. Поставщики и подрядчики	621	115 607	56 028
2. Авансы полученные	622	60 814	41 688
3. Целевое финансирование РБ строительства газопроводов	622.1	68 142	62 720
4. Задолженность дочерних и зависимых обществ	623	0	0
5. Задолженность по оплате труда	624	21 635	151 361
6. Расчеты по налогам и сборам	625	236 794	292 784
7. Задолженность перед государственными внебюджетными фондами	626	29 671	53 057
8. Прочие кредиторы	627	4 837	8 787
Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	630	732	723
Доходы будущих периодов	640	2 023	2 006
Резервы предстоящих расходов	650	0	0
Прочие краткосрочные обязательства	660	0	0
в том числе: резерв по сомнительным долгам	662	0	0
прочие краткосрочные обязательства	663	0	0
ИТОГО по разделу V	690	540 255	669 154
БАЛАНС	700	4 127 233	4 768 141

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	7 155 238	7 080 271
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	5 096 889	5 024 467
2. в том числе газовые сети, полученные в субаренду от "Газпромрегионгаза"	912	1 057 953	1 037 672
3. основные средства в лизинге	913	19 612	16 673
4. земельные участки в аренде	914	944 121	964 796
5. здания в аренде	915	36 663	36 663
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920	0	267
Товары, принятые на комиссию	930	98 308	94 656
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940	0	0
Обеспечения обязательств и платежей полученные	950	1 849	0
Обеспечения обязательств и платежей выданные	960	0	0
Износ жилищного фонда	970	0	0
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов	980	0	0
Нематериальные активы, полученные в пользование	990	0	0

Отчет о прибылях и убытках
за 3 месяца 2010 г.

		Коды
	Форма № 2 по ОКУД	**0710002**
	Дата	**31.03.2010**
Организация: **Открытое акционерное общество "Газ-Сервис" Республики Башкортостан**	по ОКПО	**03257343**
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	**0278030985**
Вид деятельности	по ОКВЭД	**40.20.2**
Организационно-правовая форма / форма собственности: **открытое акционерное общество**	по ОКОПФ / ОКФС	
Единица измерения: **тыс. руб.**	по ОКЕИ	**384**

Местонахождение (адрес): **450077 Россия, Республика Башкортостан, Цюрупы 100/102**

Наименование показателя	Код строки	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	2	3	4
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	1 598 957	1 201 532
в том числе от: услуг по транспортировке сетевого газа	011	1 418 228	1 028 047
продаж сжиженного газа	012	20 676	20 800
прочих видов деятельности	013	160 053	152 685
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	795 854	661 123
в том числе: услуг по транспортировке сетевого газа	021	626 417	512 899
продаж сжиженного газа	022	26 886	22 542
прочих видов деятельности	023	142 551	125 682
Валовая прибыль	029	803 103	540 409
Коммерческие расходы	030	2 520	
Управленческие расходы	040	138 178	138 588
Прибыль (убыток) от продаж	050	662 405	401 821
Операционные доходы и расходы			
Проценты к получению	060		
Проценты к уплате	070		
Доходы от участия в других организациях	080		
Прочие операционные доходы	090	11 166	17 160
Прочие операционные расходы	100	23 972	23 513
Прибыль (убыток) до налогообложения	140	649 599	397 134
в т.ч. прибыль (убыток) от деятельности обслуживающих производств и хозяйств	140.1	-5 064	-3 164
Отложенные налоговые активы	141	219	-81
Отложенные налоговые обязательства	142	2 462	-179
Текущий налог на прибыль	150	135 116	83 758
Отвлеченные средства	160	319	-1 553
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	190	511 921	315 027
СПРАВОЧНО:			

Постоянные налоговые обязательства (активы)	200	6 424	3 601
Базовая прибыль (убыток) на акцию	201		
Разводненная прибыль (убыток) на акцию	202		

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	
Прибыль (убыток) прошлых лет	240	137	337	1 470	7 596
Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств	250	243		35	47
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	260				
Отчисления в оценочные резервы	270				
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности	280	40			

7.3. Сводная бухгалтерская отчетность эмитента за последний завершенный финансовый год

Не указывается в данном отчетном квартале

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 2009 год, утвержденное приказом по Обществу от 31.12.08г №646. Принятая Учетная политика Общества применяется последовательно, от одного отчетного года к другому.

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 1/2008 «Учетная политика организации», утвержденного приказом Минфина РФ от 6 октября 2008г. № 106н, 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 пользователей бухгалтерской отчетности;***
- ***детальный рабочий план счетов бухгалтерского учета финансово-хозяйственной деятельности Общества;***

Изменение учетной политики Общества 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 Общества 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.

Основные положения учетной политики Общества, существенно влияющие на оценку и принятие решений пользователями бухгалтерской отчетности.

Инвентаризация имущества и обязательств
Для обеспечения достоверности данных бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности ОАО «Газ-Сервис» в Обществе в соответствии с законом «О бухгалтерском учете», проводятся инвентаризации имущества и обязательств.
Порядок проведения инвентаризации, оформление результатов инвентаризации осуществляется в соответствии с приказом Министерства Финансов РФ от 13.06.95г. № 49 «Об утверждении методических указаний по инвентаризации имущества и финансовых обязательств».
Общество устанавливает следующие сроки и периодичность проведения инвентаризации имущества и обязательств:

- *основных средств и нематериальных активов – 1 раз в три года по состоянию на 1 ноября;*
- *Ежегодные инвентаризации имущества и финансовых обязательств проводятся на основании приказа руководителя в период с 1 октября отчетного года по 31 января следующего года.*
- *Ежемесячно по состоянию на последнее число месяца проводятся инвентаризации товаров, готовой продукции, незавершенного производства, денежных средств, денежных документов, бланков документов строгой отчетности в кассе, денежных средств, хранящихся на счетах в банках.*
- *Ежеквартально по состоянию на последнее число квартала проводятся инвентаризации расчетов с филиалами и структурными подразделениями Общества, расчетов по платежам в бюджет.*

Общество проводит внеочередную инвентаризацию имущества и товарно-материальных ценностей в случаях:

- *смены материально ответственных лиц;*
- *установления фактов хищений и порчи имущества;*
- *пожара, стихийного бедствия и других чрезвычайных ситуаций, вызванных экстремальными условиями;*
- *ликвидации (реорганизации) филиала или Общества.*

Состав инвентаризационной комиссии утверждается отдельным приказом.
Выявленные при инвентаризации и других проверках расхождения фактического наличия имущества с данными бухгалтерского учета оформляются в порядке, предусмотренном действующим законодательством.

Состав и оценка основных средств
Учет основных средств и доходных вложений осуществляется согласно требованиям ПБУ 6/01 «Учет основных средств», утвержденного приказом МФ РФ от 30.03.01г. № 26н на счете 01 «Основные средства» и счете 03 «Доходные вложения в материальные ценности».
Материальные объекты принимаются к бухгалтерскому учету в качестве основных средств при единовременном выполнении следующих условий:
а) объект будет использоваться при производстве продукции, при выполнении работ или оказании услуг, для управленческих нужд Общества либо для предоставления Обществом за плату во временное владение и пользование или во временное пользование;
б) объект будет использоваться в течение длительного периода времени, т.е. срока его полезного использования и продолжительностью свыше 12 месяцев;
в) последующая перепродажа объекта не предполагается;
г) использование объекта способно приносить Обществу экономические выгоды (доход) в будущем.
Активы, в отношении которых выполняются условия, предусмотренные в пункте 4 Положения по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» ПБУ 6/01 и стоимостью не более 20000 рублей за единицу, отражаются в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности в составе материально-производственных запасов, списываться на затраты на производство (расходы на

продажу) по мере отпуска их в эксплуатацию.
В целях обеспечения сохранности этих объектов в производстве или при эксплуатации стоимость этих объектов должна быть отражена за балансом с указанием материально ответственного лица. Для этого в рабочем плане счетов предусмотрен забалансовый счет:
Аналитический учет основных средств ведется по отдельным инвентарным объектам в разрезе групп (видов) основных средств и мест их нахождения (по материально- ответственным лицам).
Инвентарным объектом (единицей учета) основных средств признается:

- *объект со всеми приспособлениями и принадлежностями,*
- *отдельный конструктивно обособленный предмет, предназначенный для выполнения определенных самостоятельных функций;*
- *обособленный комплекс конструктивно сочлененных предметов, представляющих собой единое целое и предназначенный для выполнения определенной работы только в составе комплекса, а не самостоятельно.*

В случае наличия у одного объекта нескольких частей, сроки полезного использования которых существенно отличаются, каждая такая часть учитывается как самостоятельный инвентарный объект.
Приобретенное недвижимое имущество, требующее государственной регистрации, учитывается в составе основных средств с момента ввода в эксплуатацию и подачи документов на государственную регистрацию этого имущества, если оно фактически эксплуатируется (п.52 Методических указаний по бухгалтерскому учету основных средств, утв. Приказом Минфина России от 13.10.2003 N 91н).
Первоначальной стоимостью основных средств и доходных вложений, приобретенных за плату, признается сумма фактических затрат Общества на приобретение, сооружение и изготовление, за исключением налога на добавленную стоимость и иных возмещаемых налогов (кроме случаев, предусмотренных законодательством Российской Федерации).
Фактическими затратами на приобретение, сооружение и изготовление основных средств и доходных вложений являются:

- *суммы, уплачиваемые в соответствии с договором поставщику (продавцу), а также суммы, уплачиваемые за доставку объекта и приведение его в состояние, пригодное для использования;*
- *суммы, уплачиваемые организациям за осуществление работ по договору строительного подряда и иным договорам;*
- *суммы, уплачиваемые организациям за информационные и консультационные услуги, связанные с приобретением основных средств;*
- *таможенные пошлины и таможенные сборы;*
- *невозмещаемые налоги, государственная пошлина, уплачиваемые в связи с приобретением объекта основных средств;*
- *вознаграждения, уплачиваемые посреднической организации, через которую приобретен объект основных средств;*
- *иные затраты, непосредственно связанные с приобретением, сооружением и изготовлением объекта основных средств: регистрационные сборы; другие аналогичные платежи, произведенные в связи с приобретением (получением) прав на объект основных средств; другие расходы.*

В первоначальную стоимость объектов основных средств и доходных вложений, включаются также фактические затраты Общества на доставку объектов и приведение их в состояние, пригодное для использования.
Первоначальной стоимостью основных средств и доходных вложений, полученных Обществом по договору дарения (безвозмездно), признается их текущая рыночная стоимость на дату принятия к учету в качестве вложений во внеоборотные активы.
Первоначальной стоимостью основных средств и доходных вложений, по договорам, предусматривающим исполнение обязательств (оплату) не денежными средствами, признается стоимость ценностей, переданных или подлежащих передаче Обществом исходя из цены, по которой в сравнимых обстоятельствах обычно Общество определяет стоимость аналогичных ценностей.
Объекты основных средств, полученные Обществом от государства по договорам безвозмездного пользования, отражаются за балансом Общества по их остаточной стоимости. Объекты газоснабжения, приобретенные и созданные с использованием бюджетных средств целевого финансирования, также учитываются за балансом Общества по их остаточной стоимости.
В случаях достройки, дооборудования, реконструкции, модернизации и частичной ликвидации объектов основных средств осуществляется изменение первоначальной стоимости основных средств.
Переоценка группы однородных объектов основных средств с целью определения реальной стоимости объектов основных средств, путем приведения первоначальной стоимости объектов основных средств в соответствии с их рыночными ценами и условиями воспроизводства на дату переоценки, производится с согласования Совета Директоров Общества и в соответствии с методикой переоценки основных средств – приложением № 14 к Учетной политики, не чаще

одного раза в три года.
Начисление амортизации по основным средствам и доходным вложениям производится линейным методом (п.18 ПБУ 6/01). Срок полезного использования основных средств и доходных вложений, приобретенных после 01.01.02г., определяется исходя из периода, в течение которого использование объекта основных средств приносит доход Обществу с учетом классификации основных средств, установленной постановлением Правительства РФ от 01.01.02 г. № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы». По основным средствам, приобретенным до 01.01.02г., начисление амортизации производится по сроку полезного использования объектов, на основании постановления СМ СССР от 22.10.90 г. № 1072 «О единых нормах амортизационных отчислений на полное восстановление основных фондов народного хозяйства СССР».
При отсутствии наименования объекта в утвержденной Правительством РФ классификации включение объекта в соответствующую амортизационную группу производится по условиям, отраженным в технической документации или, при отсутствии таких записей в документации, определяется исходя из:
- *ожидаемого срока использования данного объекта в соответствии с предполагаемой производительностью или мощностью применения;*
- *ожидаемого физического износа, зависящего от режима эксплуатации (количества смен), естественных условий и влияния агрессивной среды, системы планово предупредительных и всех видов ремонта;*
- *нормативно-правовых и других ограничений использования объекта основных средств.*

По газовым сетям Общества (как стальных, так и полиэтиленовых) применяется норма амортизации исходя из срока их полезного использования - 40 лет.
Начисление амортизационных отчислений по объектам основных средств, производится независимо от результатов деятельности Общества в отчетном периоде и отражается в бухгалтерском учете отчетного периода, к которому оно относится.
По основным средствам, приобретаемым (созданным) за счет бюджетных средств, получаемым по договорам безвозмездного пользования от государства амортизация начисляется в виде аналитического учета за балансом. В целях налогообложения начисляемая амортизация по таким объектам не учитывается.
Затраты на ремонт основных средств, в т.ч. полученных в безвозмездное пользование от государства объектов газоснабжения, относятся на себестоимость текущего отчетного периода в размере фактически произведенных затрат по мере их возникновения.

Состав и оценка нематериальных активов
Учет нематериальных активов осуществляется согласно требованиям ПБУ 14/2007 «Учет нематериальных активов», утвержденного приказом Минфина РФ от 27.12.2007г. №153н на счете 04 «Нематериальные активы».
Приобретенные или созданные в Обществе нематериальные объекты, используемые при производстве продукции, оказании услуг или выполнении работ, либо для управленческих нужд Общества в течение периода, превышающего 12 месяцев, и приносящие доход, учитываются при наличии документов, подтверждающих существование активов и исключительного права у Общества на результаты интеллектуальной деятельности, в составе нематериальных активов.
К нематериальным активам могут быть отнесены следующие объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной деятельности):
- *исключительное право патентообладателя на изобретение, промышленный образец, полезная модель;*
- *исключительное авторское право на программы для ЭВМ, базы данных;*
- *имущественное право автора или иного правообладателя на топологии интегральных микросхем;*
- *исключительное право владельца на товарный знак и знак обслуживания, наименование места происхождения товаров;*
- *исключительное право патентообладателя на селекционные достижения.*

Нематериальные активы принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости.
Первоначальная стоимость нематериальных активов, приобретенных за плату, определяется как сумма всех фактических расходов на приобретение за исключением налога на добавленную стоимость и иных возмещаемых налогов (кроме случаев, предусмотренных законодательством Российской Федерации).
Фактическими расходами на приобретение нематериальных активов могут быть:
- *суммы, уплачиваемые в соответствии с договором уступки (приобретения) прав правообладателю (продавцу);*
- *суммы, уплачиваемые организациям за информационные и консультационные услуги, связанные с приобретением нематериальных активов;*
- *регистрационные сборы, таможенные пошлины, патентные пошлины и другие аналогичные платежи, произведенные в связи с уступкой (приобретением) исключительных прав*

правообладателя;

- *невозмещаемые налоги, уплачиваемые в связи с приобретением объекта нематериальных активов;*
- *вознаграждения, уплачиваемые посреднической организации, через которую приобретен объект нематериальных активов;*
- *иные расходы, непосредственно связанные с приобретением нематериальных активов.*

При приобретении нематериальных активов могут возникать дополнительные расходы на приведение их в состояние, в котором они пригодны к использованию в запланированных целях. Такими расходами могут быть суммы оплаты занятых этим работников, соответствующие отчисления на социальное страхование и обеспечение, материальные и иные расходы. Дополнительные расходы увеличивают первоначальную стоимость нематериальных активов. Первоначальная стоимость нематериальных активов, полученных Обществом по договору дарения (безвозмездно), определяется исходя из их рыночной стоимости на дату принятия к бухгалтерскому учету.

Стоимость нематериальных активов, по которой они приняты к бухгалтерскому учету, не подлежит изменению, кроме случаев, установленных законодательством РФ.

Стоимость нематериальных активов погашается путем начисления амортизации линейным способом исходя из первоначальной стоимости нематериальных активов и норм амортизации, исчисленных на основании срока полезного использования (п.15 ПБУ 14/2000). Амортизационные отчисления начисляются ежемесячно в размере 1/12 годовой суммы. По нематериальным активам, по которым невозможно определить срок полезного использования, и организационным расходам нормы амортизационных отчислений устанавливаются в расчете на 20 лет.

Вложения во внеоборотные активы.

Учет капитальных вложений и инвестиций ведется в соответствии с требованиями ПБУ № 2/2008 «Учет договоров строительного подряда», утвержденного приказом Минфина РФ от 24.11.2008г. № 116н.

Общество учет затрат при выполнении строительно-монтажных работ ведет позаказным методом, где объектом учета является отдельный заказ, открываемый на каждый объект строительства, по которому затраты накапливаются нарастающим итогом до окончания строительно-монтажных работ по заказу.

К незавершенным капитальным вложениям Общества относятся затраты:

- *на приобретение зданий, оборудования, транспортных средств, инструмента и т.д.;*
- *на приобретение иных материальных объектов длительного пользования;*
- *по строительно-монтажным работам;*
- *по прочим капитальным работам;*
- *на проектно-изыскательские;*
- *по отводу земельных участков и т.д.*

Все эти объекты Общества числятся в незавершенных капитальных вложениях до оформления актов приемки-передачи основных средств и иных документов. Также в составе внеоборотных активов числятся затраты на приобретение исключительных прав на результаты интеллектуальной деятельности до оформления (регистрации) прав собственности в соответствии с законодательством РФ.

Научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы (НИОКРиТР).

Учет расходов на НИОКРиТР ведется в соответствии с ПБУ 17/02 «Учет расходов на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы», утвержденного Приказом Минфина 19.11.02г. № 115н.

Расходы Общества признаются расходами на НИОКРиТР при выполнении следующих условий:

- *сумма расхода может быть определена и подтверждена;*
- *имеется документальное подтверждение выполнения работ (акт приемки выполненных работ и т.п.);*
- *использование результатов работ для производственных и (или) управленческих нужд приведет к получению будущих экономических выгод (дохода);*
- *использование результатов научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических работ может быть продемонстрировано.*

В том случае, если не выполняется хотя бы одно из условий, расходы признаются прочими и подлежат отражению на счете 91 «Прочие доходы и расходы».

Списание расходов на НИОКРиТР в процессе финансово-хозяйственной деятельности Общества производится линейным способом, срок списания устанавливается 3 года.

При прекращении использования результатов научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических работ в производстве продукции (выполнении работ, оказании услуг) либо для управленческих нужд суммы расходов, не отнесенные на расходы по обычным видам деятельности, списываются в дебет счета 91 «Прочие доходы и расходы» в корреспонденции с кредитом счета 08 «Вложения во внеоборотные активы».

Материально-производственные запасы.

Учет материально-производственных запасов осуществляется согласно требованиям: ПБУ 5/01 «Учет материально-производственных запасов», утвержденного приказом Минфина РФ от 09.06.2001г. № 44н, Методических указаний по бухгалтерскому учету материально-производственных запасов, утвержденных приказом Минфина РФ от 28.12.2001г. № 119н и Методических указаний по бухгалтерскому учету специального инструмента, специальных приспособлений, специального оборудования и специальной одежды, утвержденных приказом Минфина РФ от 26.12.2002г. № 135н.

Материальные запасы включают сырье, основные и вспомогательные материалы, топливо, покупные полуфабрикаты и комплектующие изделия, запасные части, тара, используемая для упаковки и транспортировки продукции (товаров). Для материальных запасов единицей бухгалтерского учета является номенклатурный номер, присваиваемый в разрезе их наименований и однородных групп.

Материально-производственные запасы принимаются к бухгалтерскому учету по фактической себестоимости. Фактической себестоимостью материально-производственных запасов, приобретенных за плату, признается сумма фактических затрат Общества на приобретение за исключением налога на добавленную стоимость и иных возмещаемых налогов (кроме случаев, предусмотренных законодательством Российской Федерации).

К фактическим затратам на приобретение материально-производственных запасов относятся:

- ***суммы, уплачиваемые в соответствии с договором поставщику (продавцу);***
- ***суммы, уплачиваемые организациям за информационные и консультационные услуги, связанные с приобретением материально-производственных запасов;***
- ***таможенные пошлины;***
- ***невозмещаемые налоги, уплачиваемые в связи с приобретением единицы материально-производственных запасов;***
- ***вознаграждения, уплачиваемые посреднической организации, через которую приобретены материально-производственные запасы;***
- ***затраты по заготовке и доставке материально-производственных запасов до места их использования, включая расходы по страхованию;***
- ***затраты по содержанию заготовительно-складского подразделения Общества;***
- ***затраты на услуги транспорта по доставке материально-производственных запасов до места их использования, если они не включены в цену материально-производственных запасов, установленную договором;***
- ***начисленные проценты по кредитам, предоставленным поставщиками (коммерческий кредит);***
- ***начисленные до принятия к бухгалтерскому учету материально-производственных запасов проценты по заемным средствам, если они привлечены для приобретения этих запасов;***
- ***затраты по доведению материально-производственных запасов до состояния, в котором они пригодны к использованию в запланированных целях. Данные затраты включают затраты Общества по подработке, сортировке, фасовке и улучшению технических характеристик полученных запасов, не связанные с производством продукции, выполнением работ и оказанием услуг;***
- ***иные затраты, непосредственно связанные с приобретением материально-производственных запасов.***

МПЗ, изготовленные Обществом для собственного производственного потребления, оцениваются по фактической себестоимости их изготовления.

Фактическая себестоимость материально-производственных запасов, полученных Обществом по договору дарения или безвозмездно, а также остающихся от выбытия основных средств и другого имущества, определяется исходя из их текущей рыночной стоимости на дату принятия к бухгалтерскому учету.

Фактической себестоимостью материально-производственных запасов, полученных по договорам, предусматривающим исполнение обязательств (оплату) неденежными средствами, признается стоимость активов, переданных или подлежащих передаче Обществом. Стоимость активов, переданных или подлежащих передаче Обществом, устанавливается исходя из цены, по которой в сравнимых обстоятельствах обычно Общество определяет стоимость аналогичных активов. При невозможности установить стоимость ценностей, переданных или подлежащих передаче Обществом, стоимость материально-производственных запасов, полученных Обществом, определяется исходя из стоимости, по которой в сравнимых обстоятельствах приобретаются аналогичные материально-производственных запасы.

Материальные запасы, переданные в производство, списываются на затраты в полном размере с применением метода средней себестоимости. Аналогично определяется и стоимость использованного на собственные нужды жидкого газа..

Специальная оснастка и специальная одежда, находящиеся в собственности Общества, а также в хозяйственном ведении или оперативном управлении, учитывается до передачи в

эксплуатацию в составе оборотных активов Общества по счету «Материалы» на отдельном субсчете «Специальная оснастка и специальная одежда на складе».
Стоимость специальной одежды срок эксплуатации которой согласно нормам выдачи не превышает 12 месяцев, списывается единовременно в дебет соответствующих счетов учета затрат на производство в момент ее передачи (отпуска) сотрудникам Общества.
Стоимость специальной одежды, срок эксплуатации которой согласно нормам выдачи превышает 12 месяцев, погашается линейным способом исходя из сроков полезного использования специальной одежды, предусмотренных в типовых отраслевых нормах бесплатной выдачи специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты, а также в «Правилах обеспечения работников специальной одеждой, специальной обувью и другими средствами индивидуальной защиты», утвержденных постановлением Министерства труда и социального развития Российской Федерации от 18.12.1998г. № 51 и ее фактической себестоимости.
Стоимость специальной оснастки погашается линейным способом. Сумма погашения стоимости специальной оснастки определяется исходя из фактической себестоимости объекта специальной оснастки и норм, исчисленных исходя из сроков полезного использования этого объекта.
Оперативный учет специальных инструментов и приспособлений осуществляется в соответствии с требованиями «Методических указаний по бухгалтерскому учету специального инструмента, специальных приспособлений, специального оборудования и специальной одежды», утвержденных приказом Минфина РФ от 26.12.2002г. № 135н.
Товары, приобретенные для последующей реализации через розничную торговлю, учитываются на счете 41 «Товары» по продажной стоимости с использованием счета 42 «Торговая наценка». Продажные цены на товары, приобретенные для розничной торговли, формируются с учетом НДС.
Товары, приобретенные Обществом для продажи, оцениваются по стоимости их приобретения. Оценка товаров при их списании на реализацию осуществляется по методу средней себестоимости.
Готовая продукция отражается в бухгалтерском балансе филиалов по не полной (сокращенной) фактической производственной себестоимости, включающей затраты, связанные с использованием сырья, материалов, топлива, энергии, трудовых ресурсов, а также других затрат на производство и реализацию продукции (услуг), осуществленных филиалами.
В течение месяца ведется оперативный учет движения готовой продукции в количественно-суммовом выражении, при этом готовая продукция оценивается по плановой себестоимости. По окончании отчетного месяца определяется фактическая производственная себестоимость готовой продукции.

Учет расходов.
Расходами Общества, в соответствии с Положением
по бухгалтерскому учету "Расходы организации" ПБУ 10/99
признаются уменьшение экономических выгод в результате выбытия активов (денежных средств, иного имущества) и (или) возникновения обязательств, приводящее к уменьшению капитала этой организации за исключением уменьшения вкладов по решению участников (собственников имущества).
Не признается расходами Общества выбытие активов:
- *в связи с приобретением (созданием) внеоборотных активов (основных средств, незавершенного строительства, нематериальных активов и т.п.);*
- *вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций, приобретение акций акционерных обществ и иных ценных бумаг не с целью перепродажи (продажи);*
- *по договорам комиссии, агентским и иным аналогичным договорам в пользу комитента, принципала и т.п.;*
- *в порядке предварительной оплаты материально-производственных запасов и иных ценностей, работ, услуг;*
- *в погашение кредита, займа, полученных организацией.*

Расходы Общества в зависимости от их характера, условий получения и направления деятельности Общества подразделяются на расходы:
а) от обычных видов деятельности;
б) прочие.
При формировании расходов по обычным видам деятельности обеспечивается их группировка по следующим элементам:
- *материальные затраты;*
- *затраты на оплату труда;*
- *отчисления на социальные нужды;*
- *амортизация;*
- *прочие затраты*

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

Эмитент не осуществляет экспорт продукции (товаров, работ, услуг)

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

Общая стоимость недвижимого имущества на дату окончания отчетного квартала, руб.: ***7 319 426 000***

Величина начисленной амортизации на дату окончания отчетного квартала, руб.: ***4 842 335 000***

Сведения о существенных изменениях в составе недвижимого имущества эмитента, произошедшие в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала

Существенных изменений в составе недвижимого имущества в течении 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала не было

Сведения о любых приобретениях или выбытии по любым основаниям любого иного имущества эмитента, если балансовая стоимость такого имущества превышает 5 процентов балансовой стоимости активов эмитента, а также сведения о любых иных существенных для эмитента изменениях, произошедших в составе иного имущества эмитента после даты окончания последнего завершенного финансового года до даты окончания отчетного квартала:

Указанных изменений не было

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

Эмитент не участвовал/не участвует в судебных процессах, которые отразились/могут отразиться на финансово-хозяйственной деятельности, 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 (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента

Размер уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента на дату окончания последнего отчетного квартала, руб.: ***3 510 820***

Обыкновенные акции

Общая номинальная стоимость: ***3 510 820***

Размер доли в УК, %: ***100***

Привилегированные

Общая номинальная стоимость: ***0***

Размер доли в УК, %: ***0***

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

Изменений размера УК за данный период не было

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

За 2005 г.

Сведения о формировании и об использовании резервного фонда, а также иных фондов эмитента, формирующихся за счет его чистой прибыли

Наименование фонда: ***Резервный фонд***

Размер фонда, установленный учредительными документами: ***определен п.15.2 Устава ОАО "Газ-Сервис" - не менее 5% уставного капитала Общества***

Размер фонда в денежном выражении на дату окончания отчетного периода, руб.: ***694 000***

Размер фонда в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): ***20***

Размер отчислений в фонд в течение отчетного периода: ***0***

Размер средств фонда, использованных в течение отчетного периода: ***0***

Направления использования данных средств:

Наименование фонда: ***Фонд потребления***

Размер фонда, установленный учредительными документами: ***не определен***

Размер фонда в денежном выражении на дату окончания отчетного периода, руб.: ***13 662 000***

Размер фонда в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): ***389.13***

Размер отчислений в фонд в течение отчетного периода: ***0***

Размер средств фонда, использованных в течение отчетного периода: ***13 662 000***

Направления использования данных средств:
На решение социально-бытовых вопросов работников Общества

Наименование фонда: ***Фонд накопления (образованный на развитие производства)***

Размер фонда, установленный учредительными документами: ***не определен***

Размер фонда в денежном выражении на дату окончания отчетного периода, руб.: ***47 493 000***

Размер фонда в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): ***1 352.76***

Размер отчислений в фонд в течение отчетного периода: ***21 100 000***

Размер средств фонда, использованных в течение отчетного периода: ***41 358 000***

Направления использования данных средств:
На развитие производства

Наименование фонда: ***Фонд накопления (использованный на развитие производства)***

Размер фонда, установленный учредительными документами: ***не определен***

Размер фонда в денежном выражении на дату окончания отчетного периода, руб.: ***570 142 000***

Размер фонда в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): ***16 239.56***

Размер отчислений в фонд в течение отчетного периода: ***41 091 000***

Размер средств фонда, использованных в течение отчетного периода: ***0***

Направления использования данных средств:
На развитие производства

Наименование фонда: ***Страховой фонд***

Размер фонда, установленный учредительными документами: ***не определен***

Размер фонда в денежном выражении на дату окончания отчетного периода, руб.: ***6 915 000***

Размер фонда в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): ***196.9***

Размер отчислений в фонд в течение отчетного периода: ***0***

Размер средств фонда, использованных в течение отчетного периода: ***0***

Направления использования данных средств:
Для покрытия в случае возникновения чрезвычайных расходов при ликвидации аварийных ситуаций и их последствий

Наименование фонда: ***Фонд социальной сферы***

Размер фонда, установленный учредительными документами: ***не определен***

Размер фонда в денежном выражении на дату окончания отчетного периода, руб.: ***5 917 000***

Размер фонда в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): ***168.53***

Размер отчислений в фонд в течение отчетного периода: ***0***

Размер средств фонда, использованных в течение отчетного периода: ***0***

Направления использования данных средств:
При передаче жилого фонда на баланс муниципальным органам, выбытие жилого фонда производится за счет данного источника

За 2006 г.

Сведения о формировании и об использовании резервного фонда, а также иных фондов эмитента, формирующихся за счет его чистой прибыли

Наименование фонда: ***Резервный фонд***

Размер фонда, установленный учредительными документами: ***определен п.15.2 Устава ОАО "Газ-Сервис" - не менее 5% уставного капитала Общества***

Размер фонда в денежном выражении на дату окончания отчетного периода, руб.: ***694 000***

Размер фонда в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): ***0***

Размер отчислений в фонд в течение отчетного периода: ***0***

Размер средств фонда, использованных в течение отчетного периода: ***0***

Направления использования данных средств:

Наименование фонда: ***Фонд потребления***

Размер фонда, установленный учредительными документами: ***не определен***

Размер фонда в денежном выражении на дату окончания отчетного периода, руб.: ***0***

Размер фонда в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): ***0***

Размер отчислений в фонд в течение отчетного периода: ***31 405 000***

Размер средств фонда, использованных в течение отчетного периода: ***2 079 000***

Направления использования данных средств:
На решение социально-бытовых вопросов работников Общества

Наименование фонда: ***Фонд накопления (образованный на развитие производства)***

Размер фонда, установленный учредительными документами: ***не определен***

Размер фонда в денежном выражении на дату окончания отчетного периода, руб.: ***27 235 000***

Размер фонда в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): ***775.74***

Размер отчислений в фонд в течение отчетного периода: ***102 081***

Размер средств фонда, использованных в течение отчетного периода: ***79 558***

Направления использования данных средств:
На развитие производства

Наименование фонда: ***Фонд накопления (использованный на развитие производства)***

Размер фонда, установленный учредительными документами: ***не определен***

Размер фонда в денежном выражении на дату окончания отчетного периода, руб.: ***611 233 000***

Размер фонда в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): ***17 409.97***

Размер отчислений в фонд в течение отчетного периода: ***79 190 000***

Размер средств фонда, использованных в течение отчетного периода: ***14 034 000***

Направления использования данных средств:
На развитие производства

Наименование фонда: ***Страховой фонд***

Размер фонда, установленный учредительными документами: ***не определен***

Размер фонда в денежном выражении на дату окончания отчетного периода, руб.: ***6 915 000***

Размер фонда в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): ***196.9***

Размер отчислений в фонд в течение отчетного периода: ***0***

Размер средств фонда, использованных в течение отчетного периода: ***0***

Направления использования данных средств:
Для покрытия в случае возникновения чрезвычайных расходов при ликвидации аварийных ситуаций и их последствий

Наименование фонда: ***Фонд социальной сферы***

Размер фонда, установленный учредительными документами: ***не определен***

Размер фонда в денежном выражении на дату окончания отчетного периода, руб.: ***5 917 000***

Размер фонда в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): ***168.53***

Размер отчислений в фонд в течение отчетного периода: ***0***

Размер средств фонда, использованных в течение отчетного периода: ***0***

Направления использования данных средств:
При передаче жилого фонда на баланс муниципальным органам, выбытие жилого фонда производится за счет данного источника

За 2007 г.

Сведения о формировании и об использовании резервного фонда, а также иных фондов эмитента, формирующихся за счет его чистой прибыли

Наименование фонда: ***Резервный фонд***

Размер фонда, установленный учредительными документами: ***определен п.15.2 Устава ОАО "Газ-Сервис" - не менее 5% уставного капитала Общества***

Размер фонда в денежном выражении на дату окончания отчетного периода, руб.: ***694 000***

Размер фонда в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): ***20***

Размер отчислений в фонд в течение отчетного периода: ***0***

Размер средств фонда, использованных в течение отчетного периода: ***0***

Направления использования данных средств:

Наименование фонда: ***Фонд потребления***

Размер фонда, установленный учредительными документами: ***не определен***

Размер фонда в денежном выражении на дату окончания отчетного периода, руб.: ***29 326 000***

Размер фонда в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): ***835.3***

Размер отчислений в фонд в течение отчетного периода: ***0***

Размер средств фонда, использованных в течение отчетного периода: ***10 135 000***

Направления использования данных средств:
На решение социально-бытовых вопросов работников Общества

Наименование фонда: ***Фонд накопления (образованный на развитие производства)***

Размер фонда, установленный учредительными документами: ***не определен***

Размер фонда в денежном выражении на дату окончания отчетного периода, руб.: ***49 758 000***

Размер фонда в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): ***1 471.27***

Размер отчислений в фонд в течение отчетного периода: ***166 480 000***

Размер средств фонда, использованных в течение отчетного периода: ***13 887 000***

Направления использования данных средств:
На развитие производства

Наименование фонда: ***Фонд накопления (использованный на развитие производства)***

Размер фонда, установленный учредительными документами: ***не определен***

Размер фонда в денежном выражении на дату окончания отчетного периода, руб.: ***676 389 000***

Размер фонда в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): ***19 265.84***

Размер отчислений в фонд в течение отчетного периода: ***0***

Размер средств фонда, использованных в течение отчетного периода: ***0***

Направления использования данных средств:

На развитие производства

Наименование фонда: ***Страховой фонд***

Размер фонда, установленный учредительными документами: ***не определен***

Размер фонда в денежном выражении на дату окончания отчетного периода, руб.: ***6 915 000***

Размер фонда в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): ***196.9***

Размер отчислений в фонд в течение отчетного периода: ***0***

Размер средств фонда, использованных в течение отчетного периода: ***0***

Направления использования данных средств:
Для покрытия в случае возникновения чрезвычайных расходов при ликвидации аварийных ситуаций и их последствий

Наименование фонда: ***Фонд социальной сферы***

Размер фонда, установленный учредительными документами: ***не определен***

Размер фонда в денежном выражении на дату окончания отчетного периода, руб.: ***5 917 000***

Размер фонда в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): ***168.53***

Размер отчислений в фонд в течение отчетного периода: ***0***

Размер средств фонда, использованных в течение отчетного периода: ***0***

Направления использования данных средств:
При передаче жилого фонда на баланс муниципальным органам, выбытие жилого фонда производится за счет данного источника

За 2008 г.

Сведения о формировании и об использовании резервного фонда, а также иных фондов эмитента, формирующихся за счет его чистой прибыли

Наименование фонда: ***Резервный фонд***

Размер фонда, установленный учредительными документами: ***определен п.15.2 Устава ОАО "Газ-Сервис" - не менее 5% уставного капитала Общества***

Размер фонда в денежном выражении на дату окончания отчетного периода, руб.: ***694 000***

Размер фонда в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): ***20***

Размер отчислений в фонд в течение отчетного периода: ***0***

Размер средств фонда, использованных в течение отчетного периода: ***0***

Направления использования данных средств:

Наименование фонда: ***Фонд потребления***

Размер фонда, установленный учредительными документами: ***не определен***

Размер фонда в денежном выражении на дату окончания отчетного периода, руб.: ***19 191 000***

Размер фонда в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): ***546.62***

Размер отчислений в фонд в течение отчетного периода: ***0***

Размер средств фонда, использованных в течение отчетного периода: ***10 811 000***

Направления использования данных средств:
На решение социально-бытовых вопросов работников Общества

Наименование фонда: ***Фонд накопления (образованный на развитие производства)***

Размер фонда, установленный учредительными документами: ***не определен***

Размер фонда в денежном выражении на дату окончания отчетного периода, руб.: ***202 351 000***

Размер фонда в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): ***5 763.63***

Размер отчислений в фонд в течение отчетного периода: ***142 419 000***

Размер средств фонда, использованных в течение отчетного периода: ***68 551 000***

Направления использования данных средств:
На развитие производства

Наименование фонда: ***Фонд накопления (использованный на развитие производства)***

Размер фонда, установленный учредительными документами: ***не определен***

Размер фонда в денежном выражении на дату окончания отчетного периода, руб.: ***676 389 000***

Размер фонда в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): ***19 265.84***

Размер отчислений в фонд в течение отчетного периода: ***56 253 000***

Размер средств фонда, использованных в течение отчетного периода: ***0***

Направления использования данных средств:
На развитие производства

Наименование фонда: ***Страховой фонд***

Размер фонда, установленный учредительными документами: ***не определен***

Размер фонда в денежном выражении на дату окончания отчетного периода, руб.: ***6 915 000***

Размер фонда в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): ***196.9***

Размер отчислений в фонд в течение отчетного периода: ***0***

Размер средств фонда, использованных в течение отчетного периода: ***0***

Направления использования данных средств:
Для покрытия в случае возникновения чрезвычайных расходов при ликвидации аварийных ситуаций и их последствий

Наименование фонда: ***Фонд социальной сферы***

Размер фонда, установленный учредительными документами: ***не определен***

Размер фонда в денежном выражении на дату окончания отчетного периода, руб.: ***5 917 000***

Размер фонда в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): ***168.53***

Размер отчислений в фонд в течение отчетного периода: ***0***

Размер средств фонда, использованных в течение отчетного периода: ***2 968 000***

Направления использования данных средств:
При передаче жилого фонда на баланс муниципальным органам, выбытие жилого фонда производится за счет данного источника

За 2009 г.

Сведения о формировании и об использовании резервного фонда, а также иных фондов эмитента, формирующихся за счет его чистой прибыли

Наименование фонда: ***Резервный фонд***

Размер фонда, установленный учредительными документами: ***определен п.15.2 Устава ОАО "Газ-Сервис" - не менее 5% уставного капитала Общества***

Размер фонда в денежном выражении на дату окончания отчетного периода, руб.: ***694 000***

Размер фонда в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): ***20***

Размер отчислений в фонд в течение отчетного периода: ***0***

Размер средств фонда, использованных в течение отчетного периода: ***0***

Направления использования данных средств:

Наименование фонда: ***Фонд потребления***

Размер фонда, установленный учредительными документами: ***не определен***

Размер фонда в денежном выражении на дату окончания отчетного периода, руб.: ***8 380 000***

Размер фонда в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): ***238.69***

Размер отчислений в фонд в течение отчетного периода: ***0***

Размер средств фонда, использованных в течение отчетного периода: ***2 373 000***

Направления использования данных средств:
На решение социально-бытовых вопросов работников Общества

Наименование фонда: ***Фонд накопления (образованный на развитие производства)***

Размер фонда, установленный учредительными документами: ***не определен***

Размер фонда в денежном выражении на дату окончания отчетного периода, руб.: ***276 219 000***

Размер фонда в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): ***7 867.64***

Размер отчислений в фонд в течение отчетного периода: ***0***

Размер средств фонда, использованных в течение отчетного периода: ***0***

Направления использования данных средств:
На развитие производства

Наименование фонда: ***Фонд накопления (использованный на развитие производства)***

Размер фонда, установленный учредительными документами: ***не определен***

Размер фонда в денежном выражении на дату окончания отчетного периода, руб.: ***732 642 000***

Размер фонда в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): ***20 868.11***

Размер отчислений в фонд в течение отчетного периода: ***0***

Размер средств фонда, использованных в течение отчетного периода: ***0***

Направления использования данных средств:
На развитие производства

Наименование фонда: ***Страховой фонд***

Размер фонда, установленный учредительными документами: ***не определен***

Размер фонда в денежном выражении на дату окончания отчетного периода, руб.: ***6 915 000***

Размер фонда в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): ***196.9***

Размер отчислений в фонд в течение отчетного периода: ***0***

Размер средств фонда, использованных в течение отчетного периода: ***0***

Направления использования данных средств:
Для покрытия в случае возникновения чрезвычайных расходов при ликвидации аварийных ситуаций и их последствий

Наименование фонда: ***Фонд социальной сферы***

Размер фонда, установленный учредительными документами: ***не определен***

Размер фонда в денежном выражении на дату окончания отчетного периода, руб.: ***2 949 000***

Размер фонда в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): ***83.9***

Размер отчислений в фонд в течение отчетного периода: ***0***

Размер средств фонда, использованных в течение отчетного периода: ***0***

Направления использования данных средств:
При передаче жилого фонда на баланс муниципальным органам, выбытие жилого фонда производится за счет данного источника

За отчетный квартал

Сведения о формировании и об использовании резервного фонда, а также иных фондов эмитента, формирующихся за счет его чистой прибыли

Наименование фонда: ***Резервный фонд***

Размер фонда, установленный учредительными документами: ***определен п.15.2 Устава ОАО "Газ-Сервис" - не менее 5% уставного капитала Общества***

Размер фонда в денежном выражении на дату окончания отчетного периода, руб.: ***694 000***

Размер фонда в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): ***20***

Размер отчислений в фонд в течение отчетного периода: ***0***

Размер средств фонда, использованных в течение отчетного периода: ***0***

Направления использования данных средств:

Наименование фонда: ***Фонд потребления***

Размер фонда, установленный учредительными документами: ***не определен***

Размер фонда в денежном выражении на дату окончания отчетного периода, руб.: ***6 007 000***

Размер фонда в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): ***171***

Размер отчислений в фонд в течение отчетного периода: ***0***

Размер средств фонда, использованных в течение отчетного периода: ***2 373 000***

Направления использования данных средств:
На решение социально-бытовых вопросов работников Общества

Наименование фонда: ***Фонд накопления (образованный на развитие производства)***

Размер фонда, установленный учредительными документами: ***не определен***

Размер фонда в денежном выражении на дату окончания отчетного периода, руб.: ***276 219 000***

Размер фонда в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): ***7 867.64***

Размер отчислений в фонд в течение отчетного периода: ***0***

Размер средств фонда, использованных в течение отчетного периода: ***0***

Направления использования данных средств:
На развитие производства - источник для произведенных Обществом капитальных вложений

Наименование фонда: ***Фонд накопления (использованный на развитие производства)***

Размер фонда, установленный учредительными документами: ***не определен***

Размер фонда в денежном выражении на дату окончания отчетного периода, руб.: ***732 642 000***

Размер фонда в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): ***20 868.11***

Размер отчислений в фонд в течение отчетного периода: ***0***

Размер средств фонда, использованных в течение отчетного периода: ***0***

Направления использования данных средств:
На развитие производства

Наименование фонда: ***Страховой фонд***

Размер фонда, установленный учредительными документами: ***не определен***

Размер фонда в денежном выражении на дату окончания отчетного периода, руб.: ***6 915 000***

Размер фонда в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): ***196.9***

Размер отчислений в фонд в течение отчетного периода: ***0***

Размер средств фонда, использованных в течение отчетного периода: ***0***

Направления использования данных средств:
Для покрытия в случае возникновения чрезвычайных расходов при ликвидации аварийных ситуаций и их последствий

Наименование фонда: ***Фонд социальной сферы***

Размер фонда, установленный учредительными документами: ***не определен***

Размер фонда в денежном выражении на дату окончания отчетного периода, руб.: ***2 949 000***

Размер фонда в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): ***83.9***

Размер отчислений в фонд в течение отчетного периода: ***0***

Размер средств фонда, использованных в течение отчетного периода: ***0***

Направления использования данных средств:
При передаче жилого фонда на баланс муниципальным органам, выбытие жилого фонда производится за счет данного источника

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 (участников) о проведении собрания (заседания) высшего органа управления эмитента:
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»

Лица (органы), которые вправе созывать (требовать проведения) внеочередного собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок направления (предъявления) таких требований:
Совет директоров, ревизионная комиссия,аудитор Общества,акционер(ры) владеющие не менее чем 10 % голосующих акций.
Требование о созыве внеочередного собрания направляется в Совет директоров Общества.
В требовании о проведении внеочередного общего собрания акционеров должны быть сформулированы вопросы, подлежащие внесению в повестку дня собрания. В требовании о проведении внеочередного общего собрания акционеров могут содержаться формулировки решений по каждому из этих вопросов, а также предложение о форме проведения общего собрания акционеров. В случае, если требование о созыве внеочередного общего собрания акционеров содержит предложение о выдвижении кандидатов, на такое предложение распространяются соответствующие положения статьи 53 Федерального закона "Об акционерных обществах"
Требование о созыве внеочередного общего собрания акционеров подписывается лицами(лицом) требующими внеочередного общего собрания акционеров.

Порядок определения даты проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента:
При подготовке к проведению общего собрания акционеров Совет директоров Общества или лица, созывающие собрание, определяет дату проведения общего собрания акционеров.
Годовое общее собрание акционеров проводится не ранее чем через два месяца и не позднее чем через шесть месяцев после окончания финансового года.
В случаях, когда в соответствии с Федеральным законом Совет директоров Общества обязан принять решение о проведении внеочередного общего собрания акционеров для избрания членов Совета директоров Общества, которые должны избираться кумулятивным голосованием, такое общее собрание акционеров должно быть проведено в течение 70 дней с момента принятия решения о его проведении Советом директоров Общества.

Лица, которые вправе вносить предложения в повестку дня собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок внесения таких предложений:
Акционеры (акционер) Общества, являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 2 процентов голосующих акций Общества, в срок не позднее 60 дней после окончания финансового года вправе внести вопросы в повестку дня годового общего собрания акционеров и выдвинуть кандидатов в Совет директоров Общества, ревизионную комиссию Общества и счетную комиссию Общества, число которых не может превышать количественного состава соответствующего органа.
Предложение о внесении вопросов в повестку дня общего собрания акционеров и предложение о выдвижении кандидатов вносятся в письменной форме с указанием имени (наименования) представивших их акционеров (акционера), количества и категории (типа) принадлежащих им акций и должны быть подписаны акционерами (акционером).
Предложения о внесении вопросов в повестку дня могут быть внесены путем:
направления почтовой связью по месту нахождения Общества: Республика Башкортостан, 450077, город Уфа, улица Цюрупы, 100/102;
вручения под роспись Генеральному директору Общества, Председателю Совета директоров Общества, Секретарю Совета директоров Общества, или иному лицу, уполномоченному принимать письменную корреспонденцию, адресованную Обществу.

Лица, которые вправе ознакомиться с информацией (материалами), предоставляемыми для подготовки и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок ознакомления с такой информацией (материалами):
С информацией (материалами), предоставляемой при подготовке и проведении общего собрания акционеров эмитента, имеют право знакомиться лица, включенные в список лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров.
Указанная информация (материалы) в течение 20 дней, а в случае проведения общего собрания акционеров, повестка дня которого содержит вопрос о реорганизации Общества, в течение 30 дней до проведения общего собрания акционеров должна быть доступна лицам, имеющим право

на участие в общем собрании акционеров, для ознакомления по месту нахождения Общества и иных местах, адреса которых указаны в сообщении о проведении общего собрания акционеров.

Порядок оглашения (доведения до сведения акционеров (участников) эмитента) решений, принятых высшим органом управления эмитента, а также итогов голосования:
Решения, принятые общим собранием акционеров, а также итоги голосования оглашаются на общем собрании акционеров, в ходе которого проводилось голосование, или доводятся не позднее 10 дней после составления протокола об итогах голосования в форме отчета об итогах голосования до сведения лиц, включенных в список лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, в порядке, предусмотренном для сообщения о проведении общего собрания акционеров.

Решения общего собрания публикуются в виде сообщения о существенных фактах на ленте новостей, размещается на сайте Общества.

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

Список коммерческих организаций, в которых эмитент на дату окончания последнего отчетного квартала владеет не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем 5 процентами обыкновенных акций

8.1.6. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом

За 2005 г.

Указанные сделки в течение данного периода не совершались

За 2006 г.

Указанные сделки в течение данного периода не совершались

За 2007 г.

Указанные сделки в течение данного периода не совершались

За 2008 г.

Указанные сделки в течение данного периода не совершались

За 2009 г.

Указанные сделки в течение данного периода не совершались

За отчетный квартал

Указанные сделки в течение данного периода не совершались

8.1.7. Сведения о кредитных рейтингах эмитента

Известных эмитенту кредитных рейтингов нет

8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента

Категория акций: ***обыкновенные***

Номинальная стоимость каждой акции (руб.): ***5***

Количество акций, находящихся в обращении (количество акций, которые не являются погашенными или аннулированными): ***702 164***

Количество дополнительных акций, находящихся в процессе размещения (количество акций дополнительного выпуска, в отношении которого не осуществлена государственная регистрация отчета об итогах их выпуска): ***0***

Количество объявленных акций: ***0***

Количество акций, находящихся на балансе эмитента: ***0***

Количество дополнительных акций, которые могут быть размещены в результате конвертации размещенных ценных бумаг, конвертируемых в акции, или в результате исполнения обязательств по опционам эмитента: ***0***

Выпуски акций данной категории (типа):

Дата государственной регистрации	Регистрационный номер
25.05.2004	01-1-30403-D

Права, предоставляемые акциями их владельцам:
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.

Иные сведения об акциях, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:
Иные сведения отсутствуют.

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

8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены (аннулированы)

Указанных выпусков нет

8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых находятся в обращении

Указанных выпусков нет

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

Указанных выпусков нет

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

Эмитент не размещал облигации с обеспечением, обязательства по которым еще не исполнены

8.5. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям выпуска

Эмитент не размещал облигации с обеспечением, которые находятся в обращении (не погашены) либо обязательства по которым не исполнены (дефолт)

8.5.1. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям с ипотечным покрытием

Эмитент не размещал облигации с ипотечным покрытием, обязательства по которым еще не исполнены

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

Лицо, осуществляющее ведение реестра владельцев именных ценных бумаг эмитента: ***регистратор***

Сведения о регистраторе

Полное фирменное наименование: ***Закрытое акционерное общество "Специализированный регистратор -Держатель реестра акционеров газовой промышленности"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО "СР-ДРАГа"***

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

ИНН: ***7704011964***

ОГРН: ***1037739162240***

Данные о лицензии на осуществление деятельности по ведению реестра владельцев ценных бумаг

Номер: ***10-000-1-00291***

Дата выдачи: ***26.12.2003***

Дата окончания действия:

Бессрочная

Наименование органа, выдавшего лицензию: ***ФКЦБ (ФСФР) России***

Дата, с которой регистратор осуществляет ведение реестра владельцев ценных бумаг эмитента: ***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 9 октября 1992 г. N 3615-1 "О валютном регулировании и валютном контроле".

Кроме того, группа Федеральных законов об избегании 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 избегании 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 избегании 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 избегании 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 избегании 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 избегании 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 избегании двойного налогообложения в отношении налогов на доходы и имущество"

7. Договор между Российской Федерацией и Соединенными Штатами Америки об избегании 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 избегании двойного налогообложения в отношении налогов на доходы (Токио, 18 января 1986 г.)

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

Налогообложение доходов по ценным бумагам, эмитентом которых является ОАО «Газ-Сервис», и операциям с ними в 2009 году.

I. Налог на добавленную стоимость.

В соответствии с пп.12 п.2 ст.149 Налогового Кодекса Российской Федерации реализация ценных бумаг и инструментов срочных сделок (включая форвардные, фьючерсные контракты, опционы) не подлежит обложению НДС.

II. Налог на прибыль организаций.

1. Налогообложение дивидендов, выплачиваемых ОАО «Газ-Сервис» российским организациям.

ОАО «Газ-Сервис», осуществляя выплату дивидендов, признается налоговым агентом и определяет сумму налога с учетом положений п.2 ст.275 Налогового кодекса Российской Федерации (НК РФ).

Сумма налога, подлежащего удержанию из доходов налогоплательщика - получателя дивидендов, исчисляется налоговым агентом по следующей формуле:

Н = К х Сн х(д - Д),

где:

Н - сумма налога, подлежащего удержанию;

К - отношение суммы дивидендов, подлежащих распределению в пользу налогоплательщика - получателя дивидендов, к общей сумме дивидендов, подлежащих распределению налоговым агентом;

Сн - соответствующая налоговая ставка, установленная пп.1 и пп.2 п.3 ст.284 НК РФ (0% и 9% соответственно);

д - общая сумма дивидендов, подлежащая распределению налоговым агентом в пользу всех налогоплательщиков - получателей дивидендов;

Д - общая сумма дивидендов, полученных самим налоговым агентом в текущем отчетном (налоговом) периоде и предыдущем отчетном (налоговом) периоде (за исключением дивидендов, указанных в пп.1 п.3 ст.284 НК РФ) к моменту распределения дивидендов в пользу налогоплательщиков - получателей дивидендов, при условии, если данные суммы дивидендов ранее не учитывались при определении налоговой базы, определяемой в отношении доходов, полученных налоговым агентом в виде дивидендов.

2. Налогообложение дивидендов, выплачиваемых ОАО «Газ-Сервис» иностранным организациям.

При выплате дивидендов иностранным организациям ОАО «Газ-Сервис», являясь налоговым агентом, определяет налоговую базу налогоплательщиков – получателей дивидендов по каждой такой выплате как сумму выплачиваемых дивидендов, к которой в соответствии с п.3 ст.275 НК РФ применяется налоговая ставка, установленная пп.3 п.3 ст.284 НК РФ (15%).

В силу п.3 ст.310 НК РФ в случае выплаты налоговым агентом иностранной организации доходов, которые в соответствии с международными договорами (соглашениями) облагаются налогом в Российской Федерации по пониженным ставкам, исчисление и удержание суммы налога с доходов производится налоговым агентом по соответствующим пониженным ставкам при условии предъявления иностранной организацией налоговому агенту подтверждения, предусмотренного п.1 ст. 312 НК РФ. При представлении иностранной организацией, имеющей право на получение дохода, подтверждения, указанного в п.1 ст.312 НК РФ, налоговому агенту, выплачивающему доход, до даты выплаты дохода, в отношении которого международным договором Российской Федерации предусмотрен льготный режим налогообложения в Российской Федерации, в отношении такого дохода производится освобождение от удержания налога у источника выплаты или удержание налога у источника выплаты по пониженным ставкам.

3. Налогообложение доходов юридических лиц по операциям с ценными бумагами.

В соответствии с п.2 ст.280 НК РФ доходы налогоплательщика от операций по реализации ценных бумаг определяются исходя из цены реализации, а также суммы накопленного процентного (купонного) дохода, уплаченной покупателем налогоплательщику, и суммы процентного (купонного) дохода, выплаченной налогоплательщику эмитентом. При этом суммы процентного (купонного) дохода, ранее учтенные при налогообложении, не подлежат включению в доход налогоплательщика от реализации ценных бумаг.

Расходы при реализации ценных бумаг определяются исходя из цены их приобретения (включая расходы на их приобретение), затрат на их реализацию, суммы накопленного процентного (купонного) дохода, уплаченной налогоплательщиком продавцу ценной бумаги.

Налоговая база по операциям с ценными бумагами определяется налогоплательщиком отдельно. При этом налогоплательщик определяет налоговую базу по операциям с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, отдельно от налоговой базы по операциям с ценными бумагами, не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг.

Налогоплательщики, получившие убыток (убытки) от операций с ценными бумагами в предыдущем налоговом периоде или в предыдущие налоговые периоды, вправе уменьшить налоговую базу, полученную по операциям с ценными бумагами в отчетном (налоговом) периоде (перенести указанные убытки на будущее) в порядке и на условиях, установленных ст.283 НК РФ.
Доходы, полученные от операций с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, не могут быть уменьшены на расходы либо убытки от операций с ценными бумагами, не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг.
Доходы, полученные от операций с ценными бумагами, не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, не могут быть уменьшены на расходы либо убытки от операций с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг.
С доходов, полученных российской организацией или иностранной организацией, осуществляющей деятельность в Российской Федерации через постоянное представительство, по операциям с ценными бумагами, налог исчисляется по ставке 20%. Доходы по операциям с ценными бумагами, полученные иностранной организацией, не осуществляющей деятельность в Российской Федерации через постоянное представительство, облагаются налогом на прибыль организаций по ставке 20%.
III. Налог на доходы физических лиц
1. Налогообложение дивидендов.
Согласно п.2 ст.214 НК РФ, если источником выплаты дохода в виде дивидендов является российская организация, то она признается налоговым агентом и определяет сумму налога по каждому налогоплательщику применительно к каждой выплате данного дохода по ставке 9% в порядке, предусмотренном ст.275 указанного Кодекса.
В соответствии с нормами п.2 ст.275 НК РФ сумма налога, подлежащего удержанию из доходов налогоплательщика - получателя дивидендов, являющегося налоговым резидентом Российской Федерации, исчисляется налоговым агентом по следующей формуле:
Н = К х Сн х (д - Д),
где:
Н - сумма налога, подлежащего удержанию;
К - отношение суммы дивидендов, подлежащих распределению в пользу налогоплательщика - получателя дивидендов, к общей сумме дивидендов, подлежащих распределению налоговым агентом;
Сн - соответствующая налоговая ставка, установленная п.4 ст.224 НК РФ (9%);
д - общая сумма дивидендов, подлежащая распределению налоговым агентом в пользу всех налогоплательщиков - получателей дивидендов;
Д - общая сумма дивидендов, полученных самим налоговым агентом в текущем отчетном (налоговом) периоде и предыдущем отчетном (налоговом) периоде (за исключением дивидендов, указанных в пп.1 п.3 ст.284 НК РФ) к моменту распределения дивидендов в пользу налогоплательщиков - получателей дивидендов, при условии, если данные суммы дивидендов ранее не учитывались при определении налоговой базы, определяемой в отношении доходов, полученных налоговым агентом в виде дивидендов.
При выплате дивидендов физическим лицам, не являющимся налоговыми резидентами Российской Федерации, налоговая база налогоплательщика – получателя дивидендов по каждой такой выплате определяется как сумма выплачиваемых дивидендов и к ней применяется ставка 15% (п.3 ст.224 НК РФ).
В соответствии с п.2 ст.232 НК РФ для освобождения от уплаты налога, проведения зачета, получения налоговых вычетов или иных налоговых привилегий, предусмотренных международным договором, налогоплательщик должен представить в налоговые органы Российской Федерации официальное подтверждение того, что он является резидентом государства, с которым Российская Федерация заключила действующий в течение соответствующего налогового периода (или его части) договор (соглашение) об избежании двойного налогообложения. Подтверждение может быть представлено как до уплаты, так и в течение одного года после окончания того налогового периода, по результатам которого налогоплательщик претендует на получение налоговых привилегий.
2. Налогообложение доходов по операциям с ценными бумагами.
При определении налоговой базы по доходам, полученным от продажи ценных бумаг, в том числе акций, налогоплательщик имеет право уменьшить полученный доход на фактически произведенные и документально подтвержденные расходы на приобретение, реализацию и хранение ценных бумаг, включая расходы, возмещаемые профессиональному участнику рынка ценных бумаг, управляющей компании, осуществляющей доверительное управление имуществом, составляющим паевой инвестиционный фонд.
При этом право применения налогоплательщиками имущественных налоговых вычетов при реализации ценных бумаг, включая акции, с 1 января 2007 года утрачено.
Налоговая база по операциям купли-продажи ценных бумаг и операциям с финансовыми инструментами срочных сделок, базисным активом по которым являются ценные бумаги, определяется по окончании налогового периода. Расчет и уплата суммы налога осуществляются

налоговым агентом по окончании налогового периода или при осуществлении им выплаты денежных средств налогоплательщику до истечения очередного налогового периода.
Налоговые агенты исчисляют, удерживают и перечисляют удержанный у налогоплательщика налог не позднее одного месяца с даты окончания налогового периода или с даты выплаты денежных средств (передачи ценных бумаг).
При невозможности удержать у налогоплательщика исчисленную сумму налога источником выплаты дохода налоговый агент (брокер, доверительный управляющий или иное лицо, совершающее операции по договору поручения, договору комиссии, иному договору в пользу налогоплательщика) в течение одного месяца с момента возникновения этого обстоятельства в письменной форме уведомляет налоговый орган по месту своего учета о невозможности указанного удержания и сумме задолженности налогоплательщика. Уплата налога в этом случае производится в соответствии со ст.228 НК РФ.
Налоговые ставки, применяющиеся при налогообложении доходов, полученных от владения ценными бумагами и по операциям с ценными бумагами
Вид дохода Юридические лица Физические лица
Российские организации Иностранные организации, осуществляющие деятельность через постоянное представительство Иностранные организации, не осуществляющие деятельность через постоянное представительство Резиденты Нерезиденты
Дивиденды 0%
9% 9% 15% 9% 15%

Налогообложение доходов по ценным бумагам, эмитентом которых является ОАО «Газ-Сервис», и операциям с ними в 1 квартале 2010 года.

Соблюдается вышеописанный порядок, но с учетом некоторых уточнений внесенных Федеральным законом от 25.11.2009 N 281-ФЗ. Уточнен порядок расчета суммы налога по дивидендам, которую удерживает налоговый агент. В п. 2 ст. 275 НК РФ приведена формула, по которой налоговый агент (организация, выплачивающая дивиденды) определяет сумму налога для удержания из доходов конкретного налогоплательщика - получателя дивидендов. Выглядит она следующим образом:
Н = К х Сн х (д - Д),
где:
Н - сумма налога к удержанию;
К - отношение суммы дивидендов, распределяемых в пользу налогоплательщика - получателя дивидендов, к общей сумме дивидендов, распределяемых налоговым агентом;
Сн - соответствующая налоговая ставка;
д - общая сумма дивидендов, распределяемая налоговым агентом в пользу всех налогоплательщиков - получателей дивидендов;
Д - общая сумма дивидендов, полученных самим агентом в текущем и предыдущем отчетных (налоговых) периодах, если ранее эти суммы не участвовали в расчете облагаемого дохода.
Изменения в абз. 9 п. 2 ст. 275 НК РФ, которые внесены Федеральным законом от 25.11.2009 N 281-ФЗ, касаются показателя "д", то есть общей суммы дивидендов, распределяемой налоговым агентом. Ранее при расчете этого показателя учитывались только те дивиденды, которые распределялись в пользу плательщиков налога на прибыль и НДФЛ, и исключались дивиденды, с которых эти налоги не уплачиваются. На это неоднократно указывал Минфин России (Письма от 25.11.2008 N 03-03-06/2/159, от 30.10.2008 N 03-03-06/2/148, от 01.10.2008 N 03-03-06/1/556, от 04.09.2008 N 03-03-06/2/114 (п. 1), от 06.02.2008 N 03-03-06/1/82, от 19.02.2008 N 03-03-06/1/114). Теперь же показатель "д" - это общая сумма дивидендов, подлежащая распределению налоговым агентом в пользу всех получателей независимо от того, являются они плательщиками налога на прибыль и НДФЛ или нет.

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

8.9.1. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента за 5 последних завершенных финансовых лет либо за каждый завершенный финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет

Дивидендный период

Год: ***2004***

Период: ***полный год***

Наименование органа управления эмитента, принявшего решение (объявившего) о выплате дивидендов по акциям эмитента: ***Годовое общее собрание акционеров***

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: ***24.05.2005***

дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: ***21.04.2005***

Дата составления протокола: ***30.05.2005***

Номер протокола: ***1***

Категория (тип) акций: ***обыкновенные***

Размер объявленных (начисленных) дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: ***15***

Совокупный размер объявленных (начисленных) дивидендов по всем акциям данной категории (типа), руб.: ***10 532 460***

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: ***10 032 142***

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

Дивидендный период

Год: ***2005***

Период: ***полный год***

Наименование органа управления эмитента, принявшего решение (объявившего) о выплате дивидендов по акциям эмитента: ***Годовое общее собрание акционеров***

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: ***15.06.2006***

дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: ***01.05.2006***

Дата составления протокола: ***20.06.2006***

Номер протокола: ***1***

Категория (тип) акций: ***обыкновенные***

Размер объявленных (начисленных) дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: ***10***

Совокупный размер объявленных (начисленных) дивидендов по всем акциям данной категории (типа), руб.: ***7 021 640***

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: ***6 919 550***

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:
01.07.2006 по 31.12.2006

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:
Объявленные дивиденды выплачиваются денежными средствами, акционерам-работникам Общества через кассу, акционерам –прочим физическим лицам – почтовыми переводами, юридическим лицам – перечислением на расчетные счета

Объявленные дивиденды по акциям эмитента выплачены эмитентом не в полном объеме

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

Дивидендный период

Год: ***2006***

Период: ***полный год***

Наименование органа управления эмитента, принявшего решение (объявившего) о выплате дивидендов по акциям эмитента: ***Годовое общее собрание акционеров***

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: ***18.06.2007***

дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: ***07.05.2007***

Дата составления протокола: ***25.06.2007***

Номер протокола: ***1***

Категория (тип) акций: ***обыкновенные***

Размер объявленных (начисленных) дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: ***33.6***

Совокупный размер объявленных (начисленных) дивидендов по всем акциям данной категории (типа), руб.: ***23 594 821***

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: ***22 370 749***

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:
01.07.2007 по 31.12.2007

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:
Объявленные дивиденды выплачиваются денежными средствами, акционерам-работникам Общества через кассу, акционерам –прочим физическим лицам – почтовыми переводами, юридическим лицам – перечислением на расчетные счета

Объявленные дивиденды по акциям эмитента выплачены эмитентом не в полном объеме

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

Дивидендный период

Год: ***2007***

Период: ***полный год***

Наименование органа управления эмитента, принявшего решение (объявившего) о выплате дивидендов по акциям эмитента: ***Общее годовое собрание акционеров***

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: ***18.07.2008***

дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: ***07.05.2008***

Дата составления протокола: ***27.06.2008***

Номер протокола: ***1***

Категория (тип) акций: ***обыкновенные***

Размер объявленных (начисленных) дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: ***59.31***

Совокупный размер объявленных (начисленных) дивидендов по всем акциям данной категории (типа), руб.: ***41 645 347***

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: ***41 341 400***

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:
180 дней со дня принятия решения о выплате дивидендов

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:
Объявленные дивиденды выплачиваются денежными средствами, акционерам-работникам

Общества через кассу, акционерам –прочим физическим лицам – почтовыми переводами, юридическим лицам – перечислением на расчетные счета

Объявленные дивиденды по акциям эмитента выплачены эмитентом не в полном объеме

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

Дивидендный период

Год: ***2008***

Период: ***полный год***

Наименование органа управления эмитента, принявшего решение (объявившего) о выплате дивидендов по акциям эмитента: ***Годовое общее собрание акционеров***

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: ***19.06.2009***

дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: ***27.04.2009***

Дата составления протокола: ***30.06.2009***

Номер протокола: ***1***

Категория (тип) акций: ***обыкновенные***

Размер объявленных (начисленных) дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: ***50.75***

Совокупный размер объявленных (начисленных) дивидендов по всем акциям данной категории (типа), руб.: ***35 634 823***

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: ***35 415 554***

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:
в течение 180 дней со дня принятия решения о выплате дивидендов

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:
Объявленные дивиденды выплачиваются денежными средствами, акционерам-работникам Общества через кассу, акционерам –прочим физическим лицам – почтовыми переводами, юридическим лицам – перечислением на расчетные счета

Объявленные дивиденды по акциям эмитента выплачены эмитентом не в полном объеме

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

8.9.2. Выпуски облигаций, по которым за 5 последних завершенных финансовых лет, предшествующих дате окончания последнего отчетного квартала, а если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет - за каждый завершенный финансовый год, предшествующий дате окончания последнего отчетного квартала, выплачивался доход

Эмитент не осуществлял эмиссию облигаций

8.10. Иные сведения

Иных сведений нет.

8.11. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками

Эмитент не является эмитентом представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками

ПРИЛОЖЕНИЕ

к ежеквартальному отчету ОАО «Газ-Сервис» за I квартал 2010

ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА К БУХГАЛТЕРСКОЙ (ФИНАНСОВОЙ) ОТЧЕТНОСТИ

Открытого Акционерного Общества «ГАЗ-СЕРВИС» Республики Башкортостан за 2009 год.

Содержание

1. Организация и сферы деятельности 4
1.1. Описание предприятия. 4
1.1.1. Филиалы Общества……..……5
1.1.2. Наличие разрешений заниматься лицензируемыми видами деятельности ……...8
1.2. Финансово-хозяйственная деятельность ОАО «Газ-Сервис» в 2009 году. 11
1.2.1. Итоги производственной деятельности за 2009 год и перспектива развития газового хозяйства на 2010 год……..10
1.2.2. Природоохранная деятельность Общества……...……..13
1.2.3. Финансово-экономические показатели работы Общества.....……15
1.2.4. Исполнение бюджета доходов и расходов Общества……....18
1.2.5. Динамика прибыли за 2009 год……...……..19
1.2.6. Итоги капитального строительства 2009 года ...……..…..21
1.2.7. Претензионно-исковая работа Общества в 2009 году……..23
1.3. Информация о реестродержателе и аудиторе Общества. 25
1.4. Информация об органах управления 25
2. Основы предоставления информации в отчетности. Основные положения учетной политики Общества 31
2.1.1. Изменения в учетной политике, существенно влияющие на оценку и принятие решения пользователями бухгалтерской отчетности в отчетном году или в периодах, следующих за отчетным периодом 32
2.1.2. Инвентаризация имущества и обязательств 55
2.1.3. Состав и оценка основных средств 56
2.1.4. Состав и оценка нематериальных активов 59
2.1.5. Вложения во внеоборотные активы. 60
2.1.6. Научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы (НИОКРиТР). 60
2.1.7. Материально-производственные запасы 61
2.1.8. Учет расходов 63
2.1.9. Учет доходов. 66
2.1.10. Учет средств бюджетного и целевого финансирования. 68
2.1.11. Учет финансовых вложений. 68
2.1.12. Учет резервов. 69
2.1.13. Формирование и расходование прибыли. 70
2.1.14. Порядок учета расчетов по налогу на прибыль. 71
2.1.15. 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……...71
3. Важнейшие экономические и фианасовые показатели Общества 79

3.1. Анализ и оценка структуры баланса. Оценка ликвидности и платежеспособности Общества. Анализ собственных оборотных средств……...78
3.2. Динамика экономических и финансовых показателей деятельности ОАО "Газ-Сервис" за ряд лет……...82
3.3. Оценка финансового состояния на краткосрочную перспективу ……..…85
3.4. Оценка финансового состояния на долгосрочную перспективу……87
3.5. Оценка деловой активности ОАО "Газ-Сервис"……..…93
4. Пояснения по существенным статьям бухгалтерского баланса. 96
4.1. Изменение вступительного баланса на 01.01.09г.....95
4.2. Основные средства. 97
4.2.1. Движение основных средств и накопленной амортизации.....97
4.2.2. Затраты Общества на реконструкцию, модернизацию, приобретение и замену основных средств, строительство и реконструкцию производственно-эксплуатационных баз и других объектов. 100
4.2.3. Незавершенное строительство……....104
4.3. Финансовые вложения 110
4.4. Запасы 110
4.5. Дебиторская задолженность 116
4.6. Уставный капитал. Изменения величины собственного капитала. 126
4.7. Долгосрочные обязательства. 138
4.8. Краткосрочная Кредиторская задолженность.....138
4.9. Задолженность по налогам и сборам. 145
4.10. Кредиты и займы 145
5. Пояснения к отчету о прибылях и убытках.....146
5.1. Доходы и расходы по обычным видам деятельности 146
5.2. Прочие доходы и расходы.....149
5.3. Формирование чистой прибыли предприятия за 2009 год. 155
5.4. Прибыль, приходящаяся на одну акцию. 156
6. Прекращаемая деятельность.....157
7. Информация о связанных стронах. Аффилированные лица. 158
8. Отчетность по сегментам.....166
9. Государственная помощь.....168
10. Условные факты хозяйственной деятельности. 171
10.1. Неразрешенные на отчетную дату разногласия с налоговыми органами по поводу уплаты платежей в бюджет 171
10.2. Существующие и потенциальные иски против Общества 171
10.3. Обеспечения обязательств полученные и выданные. 171
11. Страхование.....172
12. События после отчетной даты……..……172

Данная Пояснительная записка является неотъемлемой частью годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности ОАО «Газ-Сервис» за 2009 год, подготовленной в соответствии с действующим законодательством, правилами бухгалтерского учета и отчетности Российской Федерации.

1. Организация и сферы деятельности

1.1. Описание предприятия.

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.

Открытое Акционерное Общество «Газ-Сервис» Республики Башкортостан учреждено в соответствии с Законом Башкирской ССР «О порядке применения на территории Башкирской ССР Закона РСФСР «О приватизации государственных и муниципальных предприятий в РСФСР» от 29 октября 1991 года №ВС-9/46 и Программой приватизации государственных предприятий Республики Башкортостан на 1993 год.

Общество является юридическим лицом и свою деятельность организует на основании законодательства Российской Федерации, Республики Башкортостан и Уставом Общества.

Основной целью Общества является надежное и безаварийное газоснабжение потребителей, и получение прибыли, обеспечивающей устойчивое и эффективное экономическое благосостояние Общества, создания 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;
- 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 восполнимых 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.
- бесперебойная поставка газа потребителям в соответствии с договорами и оперативное управление газораспределительными системами;
-транспортировка сетевого газа потребителям по газопроводам, принадлежащим Обществу;
-реализация сетевого газа потребителям Республики Башкортостан;
-хранение, транспортировка и реализация сжиженного потребителям, включая заправку автотранспорта;
- и многие другие.

Уставный капитал ОАО «Газ-Сервис» составляет 3510820 рублей. Общество имеет именные акции номинальной стоимостью 5 рублей каждая в количестве 702164 акции.

Владельцами обыкновенных акций по состоянию на 31.12.2009 года являются:
- в количестве 351 070 штук Открытое Акционерное Общество «Газпромрегионгаз» - 49,99% от уставного капитала; - в количестве 306 227 штук Открытое Акционерное Общество «Башкирская венчурная компания» – 43,61 от уставного капитала; – в количестве 9569 штук прочие юридические лица, - в количестве 35 298 штук акций – физические лица (3264 физических лица).

Открытое акционерное общество «Газ-Сервис» Республики Башкортостан, сокращённое название ОАО «Газ-Сервис» (далее Общество), зарегистрировано Постановлением главы администрации Советского района г.Уфы №10-197/5 от 29.05.1991 года (с изменениями от 06.07.94г №1706 в виде реорганизации, от 29.05.96г №1223 в виде новой редакции, от 10.11.97г №2623 , от 23.03.99г №744, от 27.05.99г №1750 в виде новой редакции, от 24.07.00г № 1735, от 18.01.01г №109 в виде новой редакции, от 24.06.02г №1547 в виде новой редакции). Общество зарегистрировано по адресу : Республика Башкортостан, 450077, г.Уфа, ул.Цюрупы, 100/102. Фактическое местонахождение Общества : Республика Башкортостан, 450077, г.Уфа, ул.Цюрупы, 100/102.

ОАО «Газ-Сервис» внесено в Единый государственный реестр юридических лиц 31.10.2002 года №02-003186841 за основным государственным регистрационным номером 1020203227758.

ОАО «Газ-Сервис» зарегистрировано как налогоплательщик 19.04.94г №02-003889589 в Инспекции Федеральной налоговой службы по Советскому району г.Уфы, с присвоением Обществу ИНН 0278030985, КПП 027801001. Также Общество зарегистрировано в качестве крупнейшего налогоплательщика в Межрайонной ИФНС Росси по крупнейшим налогоплательщикам по Республике Башкортостан 02.05.03г №02-004651197 с присвоением КПП 025250001. Последняя редакция устава ОАО «Газ-Сервис» зарегистрирована ИФНС России по Советскому району г.Уфы 19.06.2007

Средняя численность работников в ОАО «Газ-Сервис» в 2009 году составила 8 038 человек. Среднесписочная численность работников Общества за отчётный период 7 946 человек. Численность работников списочного состава на конец отчетного периода (31.12.2009 года) 8 190 человек.

1.1.1. Филиалы Общества.

Открытое Акционерное Общество «Газ-Сервис» в соответствии с Гражданским кодексом Российской Федерации, Федеральным законом «Об акционерных обществах» и уставом Общества имеет в своем составе двадцать филиалов :

№п/п	Наименование	Место нахождения
1	Уфагаз	450001, г.Уфа, ул. Пархоменко, д.157
2	Стерлитамакгаз	453126, г.Стерлитамак, ул.Вокзальная, д.2
3	Салаватгаз	453250, г.Салават, ул.Чапаева, д.67
4	Ишимбайгаз	453210, г.Ишимбай, ул.Стахановская, д.43
5	Кумертаугаз	453350, г.Кумертау, ул.Маркса, д.2а
6	Мелеузгаз	453853, г.Мелеуз, ул.Ленина, д.4
7	Белебейгаз	452030, г.Белебей, ул.Шоссейная, д.15
8	Давлекановогаз	452120, г.Давлеканово, ул. Уральская, 83
9	Октябрьскгаз	452620, г.Октябрьский, ул.Северная, д.5
10	Туймазыгаз	452600, г.Туймазы, ул.Гафурова, д.31, кор.а
11	Дюртюлигаз	452030, г.Дюртюли, ул. Хлебозаводская, д.10
12	Нефтекамскгаз	452950, г.Нефтекамск, ул.Индустриальная, д.14
13	Бирскгаз	452451, г.Бирск, ул.Бурновская, д.12
14	Белорецкгаз	453500, г.Белорецк, ул.50 лет Октября, д.58
15	Сибайгаз	453640, г.Сибай, пер. Колхозный, д.4
16	Учалыгаз	453730, г.Учалы, ул. Нагорная д.2
17	Центргаз	450069, Уфимский р-н, с.Князево, ул.Кирова, д.1
18	Дувангаз	452530, с. Месягутово, ул. Промышленная, д.1
19	Газкомплект	450059, г.Уфа, ул Новосибирская, д.2
20	Учебно-Экспертный центр	450103, г.Уфа, ул.Пугачева, д.112/1

«Уфагаз». Место нахождения: 450001, Республика Башкортостан, г. Уфа, Советский район, ул. Пархоменко, 157. Почтовый адрес: 450001, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Пархоменко, 157. Руководитель: Нигматуллин Ирек Газизович. Дата открытия: 15.07.1994.

«Стерлитамакгаз». Место нахождения: 453126, Республика Башкортостан, г. Стерлитамак, ул. Вокзальная, 2. Почтовый адрес: 453126, Республика Башкортостан, г. Стерлитамак, ул. Вокзальная, 2. Руководитель: Хасанов Фарит Гильмутдинович. Дата открытия: 15.07.1994

«Салаватгаз». Место нахождения: 453250, Республика Башкортостан, г. Салават, ул. Чапаева, 67. Почтовый адрес: 453250, Республика Башкортостан, г. Салават, ул. Чапаева, 67. Руководитель: Шумилов Дмитрий Сергеевич. Дата открытия: 15.07.1994.

«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.

«Кумертаугаз». Место нахождения: 453350, Республика Башкортостан, г. Кумертау, ул. К.Маркса, 2-а. Почтовый адрес: 453350, Республика Башкортостпн, Г.Кумертау, ул. К.Маркса, 2-а. Руководитель: Каменев Егор Данилович. Дата открытия: 15.07.1994.

«Мелеузгаз». Место нахождения: 453853, Республика Башкортостан, г. Мелеуз, ул. Ленина, 4. Почтовый адрес: 453853, Республика Башкортостан, г. Мелеуз, ул. Ленина, 4. Руководитель: Вагизов Раиль Мизхатович. Дата открытия: 15.07.1994.

«Белебейгаз». Место нахождения: 452030, Республика Башкортостан, г. Белебей, ул. Шоссейная, 15. Почтовый адрес: 452030, Республика Башкортостан, г. Белебей, ул. Шоссейная. 15. Руководитель: Бляшенко Анатолий Дмитриевич. Дата открытия: 15.07.1994.

«Давлекановогаз». Место нахождения: 452120, Республика Башкортостан, г. Давлеканово, ул. Уральская, 83. Почтовый адрес: 452120, Республика Башкортостан, г. Давлеканово, ул. Уральская, 83. Руководитель: Кулимбетов Урал Мухаметович. Дата открытия: 15.07.1994.

«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.

«Туймазыгаз». Место нахождения: 452600, Республика Башкортостан, г. Туймазы, ул. Гафурова, 31. Почтовый адрес: 452600, Республика Башкортостан, г. Туймазы, ул. Гафурова, 31. Руководитель: Яхин Ирик Гиндулович. Дата открытия: 15.07.1994

«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.

«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.

«Бирскгаз». Место нахождения: 452451, Республика Башкортостан, г.Бирск, ул.Бурновская,12. Почтовый адрес: 452451, Республика Башкортостан, г.Бирск, ул. Бурновская,12. Руководитель: Кулагин Владимир Андреевич. Дата открытия: 15.07.1994.

«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.

«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.

«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.

«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. Дата открытия: 15.07.1994.

«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.

«Газкомплект». Место нахождения: 450030, Республика Башкортостан, г. Уфа, Октябрьский район, ул. Новосибирская, 2. Почтовый адрес: 450030, Республика Башкортостан, г. Уфа, Октябрьский район, ул. Новосибирская, 2. Руководитель: Аглямов Наиль Нурисламович. Дата открытия: 15.07.1994.

«Учебно-экспертный центр». Место нахождения: 450103, Республика Башкортостан, г.Уфа, ул.Пугачева, д.112/1. Почтовый адрес: 450103, Республика Башкортостан, г.Уфа, ул.Пугачева, д.112/1. Руководитель: Швинд Константин Константинович. Дата открытия: 1.11.1998.

Филиалом Общества является его обособленное подразделение, расположенное вне места нахождения Общества и осуществляющее все его функции или их часть, в том числе функции представительства. Представительством Общества является его обособленное подразделение, расположенное вне места нахождения Общества, представляющее интересы Общества и осуществляющее их защиту.

Филиал и представительство не являются юридическими лицами, действуют на основании утвержденного Обществом положения. Филиал и представительство наделяются создавшим их Обществом имуществом, которое учитывается как на их отдельных балансах, так и на балансе Общества.

Руководитель филиала и руководитель представительства назначаются генеральным директором Общества и действуют на основании доверенности, выданной Обществом.

Филиал и представительство осуществляют деятельность от имени создавшего их Общества. Ответственность за деятельность филиала и представительства несет Общество.

1.1.2. Наличие разрешений заниматься лицензируемыми видами деятельности.

На 31.12.2009 года ОАО "Газ-Сервис" имеет следующие разрешения заниматься лицензируемыми видами деятельности:

№ п/п	Вид деятельности	№ лицензии (разрешения, свидетельства и т.д.)	Срок действия лицензии		Орган , выдавший лицензию
			Начало действия	Окончание действия	
1	2	3	4	5	6
1	Эксплуатация взрывопожароопасных производственных объектов	ВП-41-001466 (ЖКС)	30.03.2009г.	30.03.2014г.	Управление по технологическому и экологическому надзору Ростехнадзора по Республике Башкортостан
2	Деятельность по сбору, использованию, обезвреживанию, транспортировке, размещению отходов I-IV класса	ОТ-41-001646	20.07.2009г.	20.07.2014г.	Приуральское управление Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору
3	Допуск к работам, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства	ГСС-01-052-13082009	12.11.2009г.	без ограничения срока действия	Некоммерческое партнерство "Газораспределительная система. Строительство"
4	Допуск к работам, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства	ГСП-01-084-30122009	30.12.2009г.	без ограничения срока действия	Некоммерческое партнерство "Газораспределительная система. Проектирование"
5	Изготовление и ремонт средств измерения (для филиала «Белебейгаз»)	002341-Р	26.04.2006г.	26.04.2011г.	Федеральное агентство по техническому регулированию и метрологии
6	Осуществление медицинской деятельности (для филиалов «Уфагаз», «Стерлитамакгаз», «Октябрьскгаз»)	02-01-000945	03.08.200 г.	11.08.2010г.	Федеральная служба по надзору в сфере здравоохранения и социального развития
7	Образовательная деятельность по образовательным программам (для «УЭЦ»)	Серия А № 256605	18.12.2007г.	18.12.2012г.	Министерство образования РБ
8	Осуществление деятельности в области использования источников ионизирующего излучения (генерирующих)	02.БЦ.01.002.Л.000012.03.07	15.03.2007г.	14.03.2012г.	Федеральная служба по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека
9	На право пользования недрами	УФА 00741 ВЭ	29.10.2007г.	31.12.2017г.	Министерство природных ресурсов Российской Федерации

10	На право пользования недрами	УФА 01373 ВЭ	08.10.2008г.	20.06.2017г.	Министерство природных ресурсов Российской Федерации
11	Производство работ по монтажу, ремонту и обслуживанию средств обеспечения пожарной безопасности зданий и сооружений	2/20959	24.08.2007г.	24.08.2012г.	Министерство Российской Федерации по делам гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и ликвидации последствий стихийных бедствий
12	Ремонт средств измерения (филиал "Уфагаз")	000850-Р	15.04.2005г.	15.04.2010г.	Федеральное агентство по техническому регулированию и метрологии
13	Работы с использованием сведений, составляющих государственную тайну, при выполнении мобилизационного задания, хранении материальных ценностей государственного и мобилизационного резерва	535	31.12.2007г.	20.01.2011г.	Управление Федеральной службы безопасности России по Республике Башкортостан
14	Осуществление деятельности по ремонту средств измерений (филиал "Стерлитамакгаз")	003667-Р	27.03.2007г.	27.03.2012г.	Федеральное агентство по техническому регулированию и метрологии
15	Осуществление деятельности по ремонту средств измерений (филиал "Мелеузгаз")	003204-Р	12.09.2006г.	12.09.2011г.	Федеральное агентство по техническому регулированию и метрологии
16	Изготовление и ремонт средств измерения (филиал "Белебейгаз")	002400-Р	30.06.2006г.	30.06.2011г.	Федеральное агентство по техническому регулированию и метрологии

В отчетном 2009 году ОАО «Газ-Сервис» вступило в Саморегулируемую Организацию Некоммерческое партнерство «Газораспределительная система. Строительство» - Регистрационный номер в государственном реестре саморегулируемых организаций СРО-С-048-12102009, выдано Свидетельство о допуске к работам, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительство №ГСС-01-052-13082009 от 12.11.2009г и в Саморегулируемую Организацию Некоммерческое партнерство «Газораспределительная система. Проектирование» - Регистрационный номер в государственном реестре саморегулируемых организаций СРО-П-082-14122009, выдано Свидетельство о допуске к работам, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительство №ГСП-01-084-30122009 от 30.12.2009г

1.2. *Финансово-хозяйственная деятельность ОАО «Газ-Сервис» в 2009 году.*

1.2.1. Итоги производственной деятельности за 2009 год и перспектива развития газового хозяйства на 2010 год.

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 01.01.2010г. составляет 41453,72 км. В целом по Республике газифицировано более 1,254 млн. квартир, в том числе природным газом 1,215 млн. квартир. Количество эксплуатируемых ГРП составляет 2310 шт., ШРП – 5062 шт. Уровень газификации природным газом составляет 80,20 %, в том числе в сельской местности – 63,06 %.

Во исполнение постановления Правительства Республики Башкортостан от 29.05.2009г. №196 «О подготовке объектов энергетического хозяйства, жилищно-коммунального и социального назначения к работе в осенне-зимний период 2009-2010 годов» и приказа ОАО «Газ-Сервис» от 11.06.2009г. №321 «Об итогах работы газового хозяйства ОАО «Газ-Сервис» в осенне-зимний период 2008-2009гг. и подготовке к предстоящему сезону 2009-2010гг.» в 2009 г. выполнены следующие работы:

- Опрессовано 1198,55 км подземных газопроводов при плане 1198,55 км (100%).
- Произведена проверка плотности подземных газопроводов приборным методом 5686,91 км при плане 5686,91 км (100%).
- Обследовано приборным методом состояние изоляции 5612,09 км подземных газопроводов, при плане 5600,01 км (100,2 %).
- Выполнен текущий ремонт ГРП – 2290 ед. при плане 2290 ед. (100 %).
- Выполнен текущий ремонт ШРП – 4882 ед. при плане 4882 ед. (100 %).
- Выполнен текущий ремонт запорной арматуры – 29704 ед. при плане 29704 ед. (100 %).
- Подготовлено транспортных средств и механизмов – 1200 ед. при плане 1200 ед. (100 %).

Выполнение работ по текущему, капитальному ремонту, реконструкции и модернизации объектов газоснабжения в 2009 году велось по утвержденному плану.

1. Текущий ремонт газопроводов и объектов на них: при плане 84690,0 тыс. руб. фактические расходы составили 107493,4 тыс. руб., т.е. 126,9 % от годового плана. Во исполнение распоряжения №345-Р от 28.07.2009г., был произведен больший объем покраски на сумму 79173 тыс. рублей при плане 54740 тыс. руб. – 144,6 % от годового плана.

Внутридомовое газовое оборудование: при плане 2 132,3 тыс. руб. фактические расходы на текущий ремонт составили 2 029,7 тыс. руб., т.е. 95 % от годового плана.

Производственные базы, здания, сооружения: при плане 17373,0 тыс. руб. фактические расходы на текущий ремонт составили 16958,1 тыс. руб., т.е. 97,6 % от годового плана.

Газонаполнительные станции и пункты, авто-газозаправочные пункты: при плане 1805,0 тыс. руб. фактические расходы на текущий ремонт составили 1416,3 тыс. руб., т.е. 78,5 % от годового плана.

2. Капитальный ремонт газопроводов и объектов на них: при плане 83916,0 тыс. руб. фактические расходы на капитальный ремонт составили 90721,1 тыс. руб., т.е. 108,1 % от годового плана. Для восстановления ресурсов эксплуатации в 2009 году был выполнен капитальный ремонт 7,67 км газопроводов при плане 7,5 км (102,3 %) на сумму 23781 тыс. руб., заменено 44 шт. шкафных газорегуляторных пункта (ШРП) на сумму 6459 тыс. рублей. Проведен капитальный ремонт оборудования газорегуляторных пунктов 215 шт. на сумму 7006 тыс. рублей.

Внутридомовое газовое оборудование: при плане 634,0 тыс. руб. фактические расходы на капитальный ремонт составили 613,3 тыс. руб., т.е. 97 % от годового плана.

Газонаполнительные станции и пункты, авто-газозаправочные пункты: при плане 2447,0 тыс. руб. фактические расходы на капитальный ремонт 2341,3 тыс. руб. – 95,7 % от годового плана.

Техническое диагностирование: при утвержденном плане 25,5 млн. руб. (с НДС) фактические расходы на техническое диагностирование составили 31,42 млн. руб. (с НДС), т.е. 123,2 % от годового плана. Всего в 2009 г. проведено диагностирование 309,9 км газопроводов, 147 ГРП, 49 объектов эксплуатирующих СУГ, а также проведена экспертиза промышленной безопасности 4 зданий Уфимской ГНС филиала «Центргаз». 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.

3. Расходы на реконструкцию, модернизацию объектов газоснабжения, находящихся в собственности Общества и на приобретение основных средств составили в 2009 году 304954 тыс. руб. – 105,4 % от годового плана 289325 тыс. руб.

Выполнение плана приобретения автотранспорта составило 108,8% в сумме 64274 тыс. руб. при плане 59048,4 тыс. руб.

При плане 800 тыс. руб. фактические расходы на приобретение мебели составили 1205,6 тыс. руб., т.е. 150,7% от годового плана.

Выполнение плана приобретения вычислительной техники составило 88,3% в сумме 10709 тыс. руб. при плане 12122,4 тыс. руб.

Фактические расходы на приобретение оргтехники составили 4884 тыс. руб. при плане 4112,9 тыс. руб. – 118,7% от годового плана.

При плане 19708 тыс. руб. фактические расходы на приобретение оборудования для эксплуатации газового хозяйства составили 19010 тыс. руб., т.е. 96,5%.

Выполнение плана по проектно-изыскательским работам составило 97,4% на сумму 39121,3 тыс. руб. при плане 40168,0 тыс. руб. (расходы на реконструкцию безвозмездных газопроводов составили 2117,8 тыс. руб. при плане 2489,3 тыс. руб. – 85,1%).

Фактические расходы на строительно-монтажные работы на объектах нового строительства составили 104,6% в сумме 44033 тыс. руб., при плане 42103 тыс. руб.

Выполнение строительно-монтажных работ по реконструкции составило 100% в сумме 66532 тыс. руб. при плане 66501 тыс. руб.

При перекладке газопроводов через естественные и искусственные преграды применяется метод наклонно – направленного бурения, в 2009 году на сумму 20500 тыс. руб., протяженностью 2,5 км.

Основные направления и мероприятия по ресурсосбережению и внедрению энергосберегающих технологий определены Программой энергосбережения ОАО «Газ-Сервис» на 2008-2010 года

Проводимые мероприятия охватывают все основные направления затрат в системе газопотребления и газораспределения РБ. С учетом всех мероприятий по энергосбережению в 2009 г. получен годовой экономический эффект в размере 7685,0 тыс. руб., по сравнению с 2008г. объемы потребления ТЭР снижены на 6,27 %.

В частности, замена 144 устаревших станций катодной защиты на автоматические станции нового поколения семейства «СКЗ-УПГ», имеющие высокий коэффициент полезного действия (не менее 85 %) и потребляющие электроэнергию меньше по сравнению с устаревшими, позволила получить энергосберегающий эффект в размере 308,3 тыс. кВтч на сумму 806 тыс. руб. Результатом работ по внедрению энергоэффективных систем наружного и внутреннего освещения на объектах газового хозяйства является экономия 855,8 тыс. руб. Модернизация одной газифицированной котельной, а также перевод девяти объектов с централизованного отопления от сторонних организаций на децентрализованное, с установкой автоматизированных газовых котлов ведущих мировых производителей с кпд не менее 92%, позволило получить годовой экономический эффект в размере 1076,8 тыс. руб.

В 2009 году проведено очередное комплексное энергетическое обследование филиала «Уфагаз».

Выполнение рекомендаций и устранение замечаний, выявленных в результате энергоаудита, а также реализация Программы энергосбережения по ОАО «Газ-Сервис» на 2010 год позволит получить экономию ТЭР в объеме 1081,95 т.у.т. на сумму 8,2 млн. руб.

В целях улучшения и повышения безопасности газоснабжения в 2009 году реконструировали 6,26 км газопроводов на сумму 9332 тыс. рублей, заменили и установили 3 ШРП на сумму 438 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 174 ГРП, из них 24 ГРП обслуживаемых ОАО «Газ-Сервис» по договору аренды с ОАО «Газпромрегионгаз». Также в 2009 г. были выполнены работы по установке новой системы телеметрии ГРП на базе оборудования разработанного ООО «Уфасистемагаз», указанные системы были установлены на 3 ГРП филиала «Уфагаз» и общая сумма затрат составила 1,32 млн. руб. (с НДС). В 2010 г. работы по монтажу систем телеметрии будут продолжены - запланирован монтаж 25 объектов на сумму 14,4 млн. руб. Кроме устройств системы телеметрии ГРП, Обществом принято решение провести в 2010 г. телемеханизацию 2 задвижек на газопроводах высокого давления с реализацией функций контроля и управления.

В 2009 г. впервые в Обществе в девяти филиалах внедрена телемеханическая система контроля и управления станциями катодной защиты. С диспетчерского места службы ПМЗ филиалов осуществлена возможность мониторинга работы 50 станций катодной защиты типа СКЗ-УПГ-3,0 с контроллером телеметрии. На базе программно-технического комплекса «Молния-100» осуществляется контроль параметров работы станций по установленному току, напряжению, суммарному и поляризационному потенциалам, а также проведение дистанционного регулирования данных параметров.

В 2010 году запланировано диагностирование опасных производственных объектов в количестве: 236 км газопроводов, 117 ГРП и 48 объектов эксплуатирующих сжиженный газ на общую сумму 26 млн. рублей.

В 2010 году первостепенными объектами телемеханизации являются ГГРП, тупиковые ГРП и ГРП, расположенные в удаленных населенных пунктах. Предстоит

оборудовать комплексами телеметрии 25 объектов ГРП (ПГБ), затраты по проведению работ составят 14,4 млн. рублей.

Телемеханизация задвижек на газопроводах позволяет реализовать функции контроля и управления, что дает возможность диспетчеру в случае аварии на газопроводе мгновенно перекрыть подачу газа либо уменьшить расход. Кроме этого будет осуществляться постоянный контроль давления в трубе, что дает возможность диспетчеру своевременно выявить динамику изменения значения рабочего давления и принять решение до появления аварийной ситуации. В 2010 г. Обществом запланированы работы по телемеханизации 2 задвижек на газопроводах высокого давления в филиале «Центргаз» на общую сумму 2,5 млн. руб.

В целях повышения безопасности при эксплуатации объектов газового хозяйства в 2010 году запланировано осуществление комплекса мероприятий по проведению: опрессовки 900 км газопроводов; обследованию состояния изоляции 5500 км подземных газопроводов; проверке приборным методом на плотность 5400 км подземных газопроводов; текущему ремонту оборудования 7372 ГРП (ШРП).

В 2010 году планируется замена и установка 31 ПГБ и 53 ГРПШ на сумму 20000,0 тыс. рублей, 448 шт. оборудования ГРП на сумму 3690,0 тыс. рублей, арматуры на линейной части газопроводов 334 шт. на сумму 3100,05 тыс. рублей. Планируется замена и перекладка 39 км газопроводов на сумму 31100,0 тыс. рублей.

Согласно Программе реконструкции головных ГРП и замены газорегуляторных пунктов, отработавших более 40 лет в г. Уфе на ПГБ до 2015 года в 2010 году планируется замена 19 ГРП и начало работ по реконструкции ГГРП «Тимашево».

1.2.2. Природоохранная деятельность ОАО «Газ-Сервис».

В своей деятельности ОАО «Газ-Сервис» обеспечивает соблюдение природоохранного законодательства, минимизирует удельные показатели негативного воздействия на окружающую среду, обеспечивает постоянное улучшение природоохранной деятельности. Осуществляется это за счет проведения комплекса мероприятий, направленных на обеспечение экологической безопасности.

За отчетный 2009 год были проведены работы направленные на улучшение природоохранной деятельности:

- Получена лицензия на осуществление деятельности по сбору, использованию, обезвреживанию, транспортировке, размещению отходов I-IV классов опасности № ОТ-41-001646 от 20.07.2009г. Получение лицензии позволило получить лимиты на размещение отходов производства и потребления. В связи с этим экологические платежи за размещение отходов уменьшились, так как во время отсутствия разрешительной документации плата за размещение отходов начислялась как сверхнормативное воздействие на окружающую среду.
- Производилось соблюдение природоохранного законодательства в области охраны земель от отходов производства и потребления, в связи со своевременной передачей на хранение и размещение отходов производства и потребления специализированным предприятиям согласно заключенным договорам, проведением работ по благоустройству территории.
- Своевременно предоставлялись и согласовывались в контролирующих органах расчеты платы за негативное воздействие на окружающую среду.
- В филиалах в соответствии с требованиями природоохранного законодательства и собственными нормативными документами проводился регулярный производственный экологический контроль, в ходе которого были выявлены факторы рисков причинения вреда окружающей среде, соответственно определены необходимые меры по их минимизации и устранению.

- Проведены работы по расширению области аккредитации химлаборатории филиала «Уфагаз», что позволит производить замеры в санитарно-защитных зонах филиалов собственными силами без привлечения сторонних организаций.

В целом по ОАО «Газ-Сервис» сумма средств на финансирование природоохранной деятельности и плате за негативное воздействие на окружающую среду составили 3,678 млн. рублей.

Сумма текущих затрат на охрану окружающей среды составила 1,87 млн. рублей, при этом затраты на охрану атмосферного воздуха - 498,643 тыс. рублей, на охрану земель от отходов производства и потребления – 1,36 млн. рублей, на охрану водной среды – 11,472 тыс. рублей.

Капитальные затраты составили 667,500 тыс. рублей, из них – 320,0 тыс. рублей составили расходы на приобретение гидрофильтра Вортекс 10000 установленного в природоохранных целях в связи с реконструкцией проводимой на базе Стерлитамакской районной газовой службы и введением производства анодных заземлителей в коксопековой оболочке, затраты на разработку проектов санитарно-защитных зон филиала «Центргаз» - 347,500 тыс. рублей.

Фактический уровень негативного воздействия на окружающую среду ОАО «Газ-Сервис» в 2009 г. снизился по сравнению с 2008 годом.

Валовый выброс загрязняющих веществ в атмосферный воздух от стационарных источников ОАО «Газ-Сервис» в 2009 году составил 287,3 тонны, что на 23 % меньше по сравнению с 2008 годом, в связи с консервацией ГНС филиалов «Нефтекамскгаз», «Сибайгаз», проведением работ по выработке и дегазации запасов сжиженного газа из емкостей и технологического оборудования. Количество образовавшихся за 2009 год отходов производства и потребления по сравнению с 2008 годом возросло на 146,19 тонн и составило 1 785,18 тонн.

В то же время плата за негативное воздействие в 2009 году возросла на 8 %, составив 1,14 млн. рублей. Основной причиной увеличения платежей явились изменения в структуре и функциях федеральных органов исполнительной власти, уполномоченных в сфере охраны окружающей среды и реорганизация в филиалах ОАО «Газ-Сервис».

Согласно плану природоохранных мероприятий на 2010 год ОАО «Газ-Сервис» сумма затрат финансирования природоохранной деятельности и плате за негативное воздействие на окружающую среду составит 12,602 млн. рублей, в том числе:

- Затраты на проведение инструментальных исследований уровня загрязнения воздушного бассейна, шумового загрязнения в санитарно защитной зоне, контроль качества сточных вод выполняемые лабораторией филиала «Уфагаз» составят 3,379 млн. рублей.
- Затраты на разработку проектов СЗЗ составят 5,170 млн. рублей. Обязательность разработки проектов санитарно-защитной зоны регламентируется следующими законодательными актами:

1. Федеральный закон от 30.03.1999 N 52-ФЗ "О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения";
2. СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов»:

На основании постановлений Администраций городских округов «Об организации санитарно-защитных зон промышленных предприятий», а так же в результате проверки проведенной управлением Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по РБ было выдано предписание от 01.06.2009г. № 05-25-43, согласно которому филиалам необходимо разработать проекты санитарно-защитных зон на основании п. 2.1. СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03.

Срок действия проекта СЗЗ действует согласно санитарно-эпидемиологическому заключению на проект. В свою очередь согласно Приказу Роспотребнадзора от 19 июля 2007 года № 224 «О санитарно-эпидемиологических экспертизах, обследованиях,

исследованиях, испытаниях и токсикологических, гигиенических и иных видах оценок» срок действия санитарно-эпидемиологического заключения устанавливается бессрочно при условии неизменности объекта.

- Затраты на охрану земель от отходов производства и потребления – 2, 37 млн. рублей;
- Плата за негативное воздействие на окружающую среду составит 683,35 тыс. рублей;
- Прочие затраты связанные с получением разрешительной документации от органов исполнительной власти, уполномоченных в сфере охраны окружающей среды, приобретение программных продуктов составят 1 млн. рублей.

1.2.3. Финансово-экономические показатели работы Общества за 2009 год.

ПРИРОДНЫЙ ГАЗ

Объем транспортировки природного газа составил 13 753,9 млн. м3, что составило 101% к уровню, запланированному в бюджете доходов и расходов ОАО «Газ-Сервис» (13 620,5 млн.м3).

Утвержденный уровень тарифов на транспортировку природного газа и выполнение объема транспортировки газа позволили Обществу получить доходы в сумме 3 101 110 тыс. руб. при плане 3 057 385 тыс. руб. Выполнение плана доходов составило 101,4%, в том числе по группам потребителей:

По группам потребления	Объем транспортировки, млн.м3			Доходы, тыс.руб. без НДС		
	план	факт	% вып.	план	факт	% вып.
I группа	7 719	6 424,8	83,2	1 297 180,3	1 079 693	83,2
II группа	1 433,4	2 473,6	172,6	245 110,03	424 374	173,1
III группа	1 305,8	1 555,4	119,1	278 072,89	320 438	115,2
IV группа	756	888,3	117,5	245 592,72	280 470	114,2
V группа	319,6	333,1	104,2	108 967,38	113 527	104,2
VI группа	156,3	160,0	102,4	55 191,43	58 642	106,2
VII группа	30,4	20,1	66,0	10 270,32	7 569	73,7
Население	1 900	1 898,6	99,9	817 000	816 397	99,9
всего	**13 620,5**	**13 753,9**	**101,0**	**3 057 385,07**	**3 101 110**	**101,4**

Расходы за отчетный период составили 2 692 580 тыс. руб. (95,1%) при плане 2 831 185 тыс. руб. Уменьшение затрат связано с реализацией «Плана антикризисных мероприятий на 2009 год», снижением потерь природного газа.

Прибыль от оказания услуг по транспортировке природного газа получена в сумме 408 530 тыс. руб., при плане 226 200 тыс. руб. Рентабельность по данному виду деятельности составила 15,2% при плане 8%.

В 2009 году планами ОАО «Газ-Сервис» предусматривалась транспортировка газа потребителям в объеме 13 620,5 млн.м3 на сумму 3 607,7 млн.руб. Фактически протранспортировано 13 803,0 млн. м3 газа, на сумму 3 659,3 млн. рублей:

Категории потребителей газа	Плановые показатели		Фактические показатели	
	Объем транспортировки, млн.м3	Сумма доходов от транспортировки, млн.руб.	Объем транспортировки, млн.м3	Сумма доходов от транспортировки, млн.руб.
Промышленность и КБО	11 720,5	2 643,6	11 904,2	2 696,0
Население	1 900,0	964,1	1 898,8	963,3
Итого	**13 620,5**	**3 607,7**	**13 803,0**	**3 659,3**

Начислено за услуги по транспортировке газа -3 659,3 млн.руб.
Получено доходов -3 697,8 млн.руб.
в т. ч.: за текущее потребление -3 646,7 млн.руб.
погашение задолженности прошлых лет - 51,1 млн.руб.

Согласно постановлению Правительства № 816 от 17.10.2009г. «О внесении изменений в акты Правительства Российской Федерации в части совершенствования порядка расчетов за электрическую энергию (мощность), тепловую энергию и природный газ» потребители оплачивают услуги месяцем позже. По этой причине доходы за услуги транспортировки газа декабря 2009 года поступили в январе 2010 года и оплата транспортировки газа в целом за 2009 год составила 99,6 %.

Расходы ОАО «Газ-Сервис» на 2009 год составили:
- на собственные нужды 8,6 млн.м3 на сумму 17,3 млн.рублей;
- потери в газораспределительных сетях 55,4 млн.м3 на сумму 122,8 млн.м3.

СЖИЖЕННЫЙ ГАЗ

В отчетном периоде реализовано 8 111,17 тонн сжиженного газа, что на 5,3% выше запланированного уровня (7 700 тонн). Увеличение реализации связано с ростом потребления сжиженного газа населением в IV квартале.

Доходы от реализации сжиженного газа получены в сумме 106 639 тыс. руб., что на 5,3% выше запланированного уровня.

Расходы по сжиженному газу составили 121 589 тыс. руб., что на 4,7% выше планируемого уровня. На рост затрат оказало влияние увеличение расходов на приобретение сжиженного газа и консервация ГНС с III квартала 2009 года.

От деятельности по газоснабжению сжиженным газом получен убыток в сумме 14 950 тыс. руб., при плановом убытке 14 848 тыс. руб.

ПРОЧАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

ОАО «Газ-Сервис» осуществляет следующие виды прочей деятельности: обслуживание газовых сетей по договорам (в том числе ГРП, ШРП, АКЗ); обслуживание газового оборудования (в том числе ВДГО); работы по газификации (в том числе врезка и пуск газа, монтаж и демонтаж газового оборудования, установка счетчиков, технический надзор); проектные работы; строительство новых газопроводов (хозяйственным способом); торговлю и другие виды прочей деятельности (услуги механических мастерских, транспортные услуги, внеплановое отключение и подключение газовых приборов потребителей и пр.).

От оказания услуг по прочей деятельности получены доходы в сумме 839 738 тыс. рублей или 92,5% от запланированного уровня, в том числе от следующих видов услуг:
- Обслуживание газовых сетей по договорам 117 717 тыс. руб.

- Обслуживание газового оборудования, включая техническое обслуживание внутридомового газового оборудования 231 361 тыс. руб.
- Работы по газификации 354 616 тыс. руб.
- Проектные работы 35 590 тыс. руб.
- Доходы по торговле составили 61 401 тыс. руб.
- Подключение, отключение потребителей за нарушение сроков оплаты за использованный газ совместно с ООО «Башкиргаз» 4 815,5 тыс. руб.

Расходы по прочей деятельности составили 751 160 тыс. руб., или 91,21% от запланированного уровня.

Прибыль от оказания услуг по прочей деятельности составила 88 578 тыс. руб., 105,1% к плану. Рентабельность услуг по прочей деятельности 11,8% при плане 10,2%.

Наибольший доход принесло выполнение СМР, это стало возможным благодаря организации всего процесса проводимых работ по газификации, начиная от выдачи технических условий и проектных работ, до реализации газового оборудования и материалов с их последующим монтажом. С этой целью был организован отчет по реестру договоров, заключенных с юридическими лицами на выполнение СМР – Приложение 1. 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.

Согласно приказу ОАО «Газпромрегионгаз» №378 от 31.08.2009 года ОАО «Газ-Сервис» внедряет систему централизованных поставок, что позволяет планировать обеспечение филиалов необходимыми материалами на более длительный период – квартал, год.

В рамках реализации проекта развития сетевых продаж внутридомового газового оборудования Обществом было открыто 8 торговых салонов на территории Республики в городах Белорецк, Учалы, Кумертау, Мелеуз, Туймазы, Давлеканово, Ишимбай, с. Бакалы. С целью увеличения продаж, с производителями наиболее надежных брендов газового оборудования, продаваемых в магазинах ОАО «Газ-Сервис», заключены или находятся в стадии заключения договора на сервисное обслуживание. Покупатель приобретая оборудование может быть уверен, что его котел или водонагреватель будут обеспечены и запасными частями и сервисным обслуживанием обученных специалистов.

Немаловажной для Общества является и организация отдыха сотрудников ОАО «Газ-Сервис», базы отдыха филиалов «Туймазыгаз», «Белебейгаз», «Октябрьскгаз» на озере «Кандрыкуль», филиала «Давлекановогаз» на озере «Аслыкуль», база отдыха «Дувангаз», позволили реализовать в 2009 году 1140 койко-мест на общую сумму 324 тыс. рублей без НДС, что составляет 230% от уровня 2008 года. Расходы составили 250 тыс. рублей без НДС из себестоимости и 2 162 тыс. рублей без НДС из прибыли. Убыток составил 2087 тыс. рублей без НДС.

Отделом по развитию прочей деятельности было инициировано создание каталога запасных частей ВДГО. С этой целью было приобретено профессиональное фотооборудование, сотрудник отдела прошел обучение основам фотодела, и в общей сложности было сделано 760 фотографий запасных частей с присвоением уникального артикула и занесением в электронный каталог. Данный каталог поможет в будущем организовать поставку запасных частей для реализации в магазинах филиалов, что положительно скажется как на коммерческой составляющей, так и на безопасности газового хозяйства в целом.

По всем видам деятельности за отчетный период Обществом получены доходы в сумме 4 047 487 тыс. руб.

Финансовый результат от основных видов деятельности Общества составил 482 158 тыс. руб., 163,1% к плану.

Чистая прибыль 228 527 тыс. руб., 283% к плану.

Наибольшее влияние на изменение технико-экономических показателей деятельности предприятия за анализируемый период оказало сокращение эксплуатационных расходов, при снижении объемов работ по прочей деятельности (торговля газовым оборудованием).

1.2.4. Исполнение бюджета доходов и расходов.

Бюджет доходов и расходов Общества (далее БДР) на 2009 год разработан в соответствии с Регламентом формирования бюджета доходов и расходов дочерних (зависимых) газораспределительных организаций ОАО «Газпромрегионгаз» и согласован с ОАО «Газпромрегионгаз» (протокол согласования бюджета доходов и расходов ОАО «Газ-Сервис» на 2009 год от 09.04.2009 года № 16). БДР утвержден на заседании Совета директоров Общества (протокол от 24.04.2009 года № 10).

Письмом заместителя генерального директора ОАО «Газпромрегионгаз» от 07.10.2009 года разрешена корректировка бюджета по деятельности, связанной с реализацией сжиженного газа, без изменения финансового результата.

Доходная часть бюджета составила 4 047 487 тыс. руб. при утвержденном плане 4 066 569 тыс. руб., т.е. фактические доходы меньше плановых на 19 082 тыс. руб. Уменьшение доходной части бюджета по сравнению с планом связано со снижением объемов работ по прочей деятельности.

Расходная часть бюджета составила 3 565 329 тыс. руб. при утвержденном плане 3 770 933 тыс. руб., т.е. фактические расходы ниже плановых на 205 604 тыс. руб. Основные причины снижения затрат:

- реализация «Плана антикризисных мероприятий по минимизации последствий финансового и экономического кризиса на 2009 год»;
- уменьшение объемов работ по прочей деятельности (торговля газовым оборудованием).

Общий финансовый результат (прибыль от продаж) составил 482 158 тыс. руб., при плане 295 636 тыс. руб., фактическая прибыль от продаж превысила плановый показатель на 186 522 тыс. руб. из-за снижения расходов по сравнению с показателями бюджета доходов и расходов.

С учетом прочих доходов и расходов прибыль до налогообложения по ОАО "Газ-Сервис" составила 359 931 тыс. руб., при плане 153 140 тыс. руб. После исчисления всех причитающихся налогов, чистая прибыль, остающаяся в распоряжении предприятия составила 228 527 тыс. руб., при плане 80 762 тыс. руб. (+147 765 тыс. руб.).

По природному газу доходы составили 3 101 110 тыс. руб., или на 43 725 тыс. руб. выше уровня заложенного в бюджете. План доходов перевыполнен и соответствует увеличению объема транспортировки газа. План доходов от транспортировки природного газа населению выполнен на 99,9%, снижение доходов на 603 тыс. руб. План доходов от транспортировки природного газа прочим потребителям выполнен на 102%, перевыполнен на 44 328 тыс. руб.

Расходная часть по природному газу (по эксплуатационным расходам ГРО) составила 2 692 580 тыс. руб., на 138 605 тыс. руб. ниже уровня предусмотренного бюджетом. Экономия эксплуатационных затрат по статьям:

- материальные затраты 89 236 тыс. руб.;
- оплата труда 12 906 тыс. руб.;
- отчисления на ЕСН 11 561 тыс. руб.;
- амортизация 7 448 тыс. руб.;
- прочие расходы 17 454 тыс. руб.

Финансовый результат от деятельности по транспортировке природного газа составила 408 530 тыс. руб., 180,6% к уровню, установленному БДР.

По реализации сжиженного газа доходы составили 106 639 тыс. руб., на 5 402 тыс. руб. выше уровня, заложенного в БДР. Увеличение доходов связано с ростом объема реализации газа населению и промышленным потребителям в баллонах.

Расходы по сжиженному газу:

– по оплате реализованного газа 42 475 тыс. руб., на 1 794 тыс. руб. больше плана в связи с увеличением объема реализации;

- по эксплутационным расходам 79 114 тыс. руб. (план 75 404 тыс. руб.), увеличение на 3 710 тыс. руб. по сравнению с уровнем предусмотренным бюджетом.

Финансовый результат от реализации сжиженного газа – убыток в сумме 14 950 тыс. руб., при плановом показателе – убыток в размере 14 848 тыс. руб.

По прочей деятельности, как доходы, так и расходы снижены по сравнению с бюджетными показателями, а финансовый результат составил 88 578 тыс. руб. (+4 294 тыс. руб. или 105,1% к уровню, установленному БДР). Снижение объемов работ по прочей деятельности связано, в основном, с уменьшением объема торговли газовым оборудованием. Снижение расходов по прочей деятельности произошло по всем статьям, кроме прочих расходов. Рост прочих расходов связан с отражением услуг субподрядчиков для производства работ по капитальному ремонту объектов.

Прочие доходы составили 193 946 тыс. руб., увеличение по сравнению с БДР на 13 088 тыс. руб. Основная причина – получение дохода от реализации акций ООО «Гостиный двор», получение процентов от использования банками остатков на счетах Общества.

Прочие расходы составили 316 173 тыс. руб., снижены по сравнению с БДР на 7 181 тыс. руб., в основном из-за снижения реализации ТМЦ.

Затраты на энергетические ресурсы.

Совокупные затраты ОАО «Газ-Сервис» в 2009 году на приобретение и потребление всех видов энергетических ресурсов составили 244 048 тыс. руб., в т.ч.:

- на электроэнергия – 36 935 тыс. руб.,
- на теплоэнергия – 3 721 тыс. руб.,
- на природный газ – 125 529 тыс. руб.,
- на СУГ(в качестве топлива) – 21 622 тыс. руб.,
- ГСМ – 56 241 тыс. руб.

Затраты на приобретение и потребление энергетических ресурсов по видам деятельности:

Вид ресурсов	Система природного газа, тыс. руб.	Система СУГ, тыс. руб.	Прочая деятельность, тыс. руб.
Электроэнергия	33350	1123	2462
Теплоэнергия	1907	1367	447
Природный газ	122662	481	2386
СУГ	15951	371	5300
ГСМ	40618	2362	13261
ИТОГО	**214488**	**2733**	**23856**

Одним из основных показателей, характеризующим расход энергии на единицу произведенной продукции, является энергоемкость продукции. При определении энергоемкости учитывается потребление всех видов топлива и энергии по всем направлениям расхода. Энергоемкость продукции за 2009 г. по ОАО «Газ-Сервис» составила 0,021 т.у.т./ тыс. руб., доля платы за энергоресурсы в объеме производства продукции (услуг, работ) составила 6,03%.

1.2.5. Динамика прибыли за 2009 год.

Прибыль общества за 2008-2009 год сложилась из следующих финансовых результатов:

в тыс. руб.

Показатели	2008 год	2009 год	2009 г. в % к 2008г.
Выручка (нетто) от реализации товаров, продукции, услуг	3 652 029	4 047 487	110,83%
Себестоимость (производственная) реализации товаров, продукции, работ, услуг	2 727 676	3 037 672	111,36%
Валовая прибыль	924 353	1 009 815	109,25%
Расходы периода (коммерческие и управленческие)	511231	527657	103,21%
Прибыль (убыток) от реализации	413 122	482 158	116,71%
Прочие доходы	348174	193946	55,70%
Прочие расходы	451895	316173	69,97%
Прибыль (убыток) до налогообложения	309 401	359 931	116,33%
Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	-131237	-131404	100,13%
Нераспределенная прибыль (убыток) отчетного периода	178 164	228 527	128,27%

Выручка за 2009 год составила 4 047 487 тыс. руб., в том числе:

- транспортировка газа по газораспределительным сетям 3 101 110 тыс. руб.;
- реализация сжиженного газа 106 639 тыс. руб.;
- прочая деятельность 839 738 тыс. руб.

Себестоимость за 2009 год составила 3 037 672 тыс. руб., в том числе:

- транспортировка газа по газораспределительным сетям 2 280 257 тыс. руб.;
- реализация сжиженного газа 110 209 тыс. руб.;
- прочая деятельность 647 206 тыс. руб.

Анализ итогов финансово-экономических результатов по видам деятельности

тыс. руб.

Вид деятельности	Выручка	Себестоимость	Прибыль валовая	Рента-бельность %	Уд.вес по доходам, в %
Транспортировка газа	3 101 110,00	2 280 257,00	820 853,00	26,47	76,62
Реализация СУГ	106 639,00	110 209,00	-3 570,00	-3,35	2,63
Прочая деятельность	839 738,00	647 206,00	192 532,00	22,93	20,75
ВСЕГО	4 047 487,00	3 037 672,00	1 009 815,00	24,95	100,00

Прибыль до налогообложения в 2009 году составила 359 931 тыс. руб., в 2008 году данный показатель был равен 309 401 тыс. руб., темп роста прибыли до налогообложения, составил 116,33 %. Показатель нераспределенной прибыли вырос с 178 164 тыс. руб. в 2008 году до 228 527 тыс. руб. в 2009 году, или на 128,27%.

В структуре доходов Общества в 2009 году наибольшую долю занимают доходы от транспортировки природного газа – 76%, доходы от прочей деятельности составляют 21% от всех доходов, реализация СУГ занимает 3% от доходов Общества.

Рентабельность транспортировки газа в 2009 году составила 26,47%, прочей деятельности 22,93%, реализации СУГ была убыточна.

1.2.6. Итоги капитального строительства за 2009 год.

Коллективом ОАО «Газ-Сервис» за 2009 год освоено капитальных вложений на строительстве газопроводов, реконструкции, капитальном ремонте производственно-эксплуатационных баз газового хозяйства в объеме 767,5 млн. рублей, в том числе:

а) строительство газопроводов – 618,6 млн. рублей

б) производственно-эксплуатационных баз Общества – 148,9 млн. рублей (строительство, реконструкция, капитальный ремонт).

I. Газопроводы, газификация жилого фонда.

По Республике Башкортостан в 2009 году, за счет всех источников финансирования построено и введено в эксплуатацию 509,8 км распределительных газопроводов, в том числе:

а) за счет бюджета РБ – 98,35 км / 288,707 млн. рублей; заказчик – застройщик ОАО «Газ-Сервис»

б) за счет инвестиций ООО «Межрегионгаза» ОАО «Газпром» - 53,2 км/290 млн. рублей; заказчик – застройщик ОАО «Газ-Сервис»

в) за счет бюджета г. Уфы – 9,52 км/10,7 млн. рублей; подрядчик филиал «Уфагаз» ОАО «Газ-Сервис».

г) за счет долевого участия бюджета РБ И РФ по ФЦП» «Социальное развитие села до 2012 года» - 123,1 км/ 102,2 млн. рублей

в том числе: за счет бюджета РБ -70 млн.руб., за счет бюджета РФ – 32,2 млн.руб. госзаказчик Минсельхоз РБ, заказчики – застройщики администрация районов;

д) за счет средств организаций, ведомств, населения – 225,7, км;

е) начатые строительством в 2009 году протяженностью 206,65 км распределительные газопроводы переходят на 2010 год с их вводом в эксплуатацию, в том числе:

- за счет бюджета РБ заказчик – застройщик ОАО «Газ-Сервис» -123 км;

- за счет инвестиций ООО «Межрегионгаз» ОАО «Газпром» - 27,1 км;

- за счет бюджета РБ, заказчик – застройщик Государственное бюджетное учреждение хозяйственное управление при Правительстве РБ – 56,55 км.

Переходящие объекты с 2009 года на 2010 год закрыты источниками финансирования на 75%.

Низкий объем ввода газопроводов по ОАО «Газ-Сервис» в сравнении с 2008 годом, объясняется тем, что 98,5 км газопроводов были построены и введены в эксплуатацию в 2008 году без оплаты, а кредиторская задолженность по ним в сумме 95637,4 тыс. рублей вошла в лимит капитальных вложений на 2009 год, а так же поздним выделением дополнительных лимитов капитальных вложений в сумме 109800 тыс. рублей (распоряжение Правительства РБ №1155-Р от 26.10.2009 год).

С учетом сроков, отведенных на процедуру проведения торгов, оформление госконтрактов с победителями торгов, их регистрацией дало возможность только в последних числах декабря месяца уходящего 2009 года получить около 75% финансовых средств от выделенного дополнительного лимита капитальных вложении, 25% или 32,2 млн. рублей остались недофинансироваными, образовав кредиторскую задолженность.

За прошедшей год по территории Республики Башкортостан построено и введено в эксплуатацию газопроводов протяженностью почти в 2,2 раза меньше чем в 2008 году (2008г – 1123,35 км, 2009 г - 509,8 км). Впервые природный газ получили 7 населенных пунктов, 6 из которых по Альшеевскому району.

Завершен строительством и введен в эксплуатацию межпоселковый газопровод, протяженностью 53,2 км «с.Раевский - с.санаторий им. Чехова» Альшеевского района, инвестируемый ООО «Межрегионгаз», ОАО «Газпром».

Кроме этого, так же за счет инвестиции ООО «Межрегионгаза» начаты строительством в 2009 году еще 2 межпоселковых газопровода по Балтачевскому району:

- межпоселковый газопровод «д.Верхнекарышево - д.Начарово- д.Зилязекулево – д. Кизганбашево» протяженностью – 12, 6 км,

- межпоселковый газопровод «д. Бигильдино – д.Мишкино» - д.Якунино», - протяженностью -14,5 км.

В целом 2009 год из-за экономических трудностей не приблизил к решению вопросов, накопившихся по газификации населенных пунктов республики природным газом за прошедшие годы – это:

а) более 800 сельских населенных пунктов, частично газифицированных природным газом, в которых около 113 тысяч семей не имеют возможностей пользоваться им, из-за отсутствия уличных газопроводов, что постоянно порождает справедливые обращения жителей в различные инстанции государственной власти о принятии мер,

б) обеспеченность застраиваемых микрорайонов новыми домами в городах, районных центрах уличными газопроводами для их ввода,

в) перевод на снабжение природным газом крупных и значимых для районов населенных пунктов (около 500 н.п. с количеством семей более 100 тысяч).

За 2009 год удалось на 2416 домовладений газифицировать природным газом больше чем в 2008 году, в целом по республике было газифицировано 19130 домовладений (2008 год-16714 д/в)

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

Обществом в 2009 году на строительство, реконструкцию и капитальный ремонт производственно-эксплуатационных баз газового хозяйства было направлено 131,3 млн.

рублей собственных финансовых средств, кроме этого на изготовление проектно-сметной документации под объемы строительства и реконструкцию было израсходованы еще 17,5 млн. рублей, всего за год по вышеназванным объемам работ освоено 148,9 млн. рублей, что позволило дополнительно ввести в эксплуатацию 4506,6 м2 площадей различного назначения, отремонтировать 6859 м2 площадей производственно-бытовых помещений, 1800 м2 фасадов зданий, более 8327 м2 асфальтобетонного покрытия на территориях ПЭБ.

Наиболее крупные объекты введенные в 2009 году:

- введено в эксплуатацию административное здание, площадью 1503 м2 для работников филиала «Нефтекамскгаз»,
- теплый ангар для автомашин, площадью 540 м2 на Северном эксплуатационным районе филиала «Уфагаза»,
- складское помещение, арочного типа площадью 636 м2 на Южном эксплуатационным районе филиала «Уфагаза».

Работы по укреплению и благоустройству производственно-эксплуатационных баз филиалов Общества постоянно находятся под контролем руководства ОАО «Газ-Сервис». Для более обоснованного и целенаправленного расхода капитальных вложений на строительство, реконструкцию, капитальный ремонт производственно-эксплуатационных баз газового хозяйства, ОАО «Газ-Сервис» разработан Приказ за № 608 от 9 октября 2009 го в соответствии, с которым разрабатывается конкретная Программа по реконструкции и обустройству ПЭБ на 2010÷2015 годы и на дальнейшею перспективу.

1.2.7. Претензионно-исковая работа ОАО «Газ-Сервис» в 2009 году.

Главной задачей юридического управления является работа по уменьшению дебиторской задолженности Общества, в связи с чем, за отчетный период в адрес дебиторов Общества было предъявлено 2 399 претензий на общую сумму 78 579 000 рублей. По результатам проведенной претензионной работы в адрес Общества поступило денежных средств на общую сумму 54 435 000 рублей.

Также было предъявлено 121 исковое заявление на дебиторов Общества на общую сумму 40 621 000 рублей. Арбитражным судом РБ были вынесены решения по поданным искам о взыскании с должников ОАО «Газ-Сервис» денежных средств на общую сумму 19 848 000 рублей. Взыскано в течение 2009 года по исполнительным листам денежных средств в пользу Общества на сумму 13 498 000 рублей.

Всего по претензиям и искам, поданным юридическим управлением ОАО «Газ-Сервис» в 2009 году, Обществу поступило денежных средств на сумму 67 933 000 рублей.

В качестве мер по усилению претензионно-исковой работы были поведены следующие работы:

- подготовлены служебные задания №113 от 19.02.2009г., №123 от 23.03.2009г. на юрисконсультов юридического управления Общества о принятии мер к усилению претензионной работы.
- юридическим управлением был сформирован План работы с дебиторской задолженностью, который был утвержден генеральными директором ОАО «Газ-Сервис» 04.06.2009г. В соответствии с Планом работы с дебиторской задолженностью к 15.09.2009г. юридическим управлением подлежало к подаче 262 исковых заявления на дебиторов Общества на общую сумму – 46 536 464,81 рублей.
- подготовлено служебное задание №124 от 30.03.2009г. на юрисконсультов юридического управления Общества об активизации работы по взысканию дебиторской задолженности в рамках исполнительного производства.

1.3. Информация о реестродержателе и аудиторе Общества.

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

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

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

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

Адрес электронной почты: info@draga.ru

Лицензия: № 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

Аудитором Общества является Общество с ограниченной ответственностью Аудиторская фирма "Аудит-новые технологии".

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..

ИНН/КПП: 7728284872 / 772801001

Юридический адрес: 117246, г. Москва, Научный проезд, д. 6

Фактический адрес: 117246, г. Москва, Научный проезд, д. 6

Номер телефона/факса: +7 (495) 988-95-61/998-95-62.

Аудитор имеет следующие лицензии:

На право осуществления аудиторской деятельности № Е004414 выдана 27 июня 2003 г. Срок действия до 27 июня 2013 г.

На осуществление работ, связанных с использованием сведений, составляющих государственную тайну № 12335, выдана 18 июня 2008 г. Срок действия до 12 октября 2009 г.

На осуществление оценочной деятельности на территории РФ № 009607 выдана 20 сентября 2004 г. сроком на 5 (пять) лет.

Членство в аккредитованных профессиональных аудиторских объединениях: Некоммерческое партнерство «Гильдия аудиторов Региональных Институтов Профессиональных Бухгалтеров».

1.4. Информация об органах управления

Управление Обществом осуществляется:

- Общим собранием акционеров;
- Советом директоров;
- генеральным директором – единоличным исполнительным органом.

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.

Органом управления Общества в период между общими собраниями акционеров является **Совет директоров Общества**, который осуществляет общее руководство деятельностью Общества, за исключением решения вопросов, отнесенных Федеральным законом «Об акционерных Обществах» и Уставом Общества к исключительной компетенции общего собрания акционеров.

Совет директоров Общества осуществляет общее руководство деятельностью Общества, за исключением решения вопросов, отнесенных Федеральным законом и Уставом Общества к компетенции Общего собрания акционеров.

Совет директоров Общества состоит из 7 (Семи) человек.

Состав совета директоров Общества по состоянию на 31.12.2009 г. :

1. Председатель: Исаков Николай Васильевич. Организация: ООО "Межрегионгаз". Должность: Заместитель генерального директора по работе с органами власти и регионами.

2. Анисимов Андрей Анатольевич. Организация: ОАО «Башкирская венчурная компания». Должность: генеральный директор.

3. Ахметшин Альберт Амирович. Организация: ООО "Башкиргаз". Должность: Генеральный директор.

4. Кочуров Юрий Алексеевич. 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.

5. Крюков Николай Иванович. Организация: ОАО "Газ-Сервис". Должность: Генеральный директор.

6. Сован Алексей Николаевич Организация: ОАО «Газпромрегионгаз». Должность: начальник управления по работе с имуществом.

7. Шакиров Ильмир Тимерханович. Организация: ОАО «Региональный фонд». Должность: генеральный директор.

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.

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».

Для осуществления контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества, Общее собрание акционеров избирает **Ревизионную комиссию**. Члены Ревизионной комиссии избираются Общим собранием акционеров на срок до следующего годового Общего собрания акционеров.

Количественный состав Ревизионной комиссии составляет 3 человека.

Состав ревизионной комиссии Общества по состоянию на 31.12.2009 г.:

1. Председатель ревизионной комиссии: Лебедев Михаил Павлович. Организация: ОАО «Газпромрегионгаз». Должность: главный бухгалтер.

2. Валишина Елена Владимировна. Организация ООО «Башкиргаз». Должность: начальник отдела налоговых расчетов.

3. Матвиенко Светлана Ивановна. Организация: ООО «Межрегионгаз», Планово-экономическое управление. Должность: заместитель начальника отдела ценообразования.

Компетенция и порядок деятельности Ревизионной комиссии определяются законодательством Российской Федерации, настоящим Уставом и Положением о ревизионной комиссии, утверждаемым 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.

Ревизионная комиссия проводит проверку финансово-хозяйственной деятельности Общества с целью вынесения в соответствии со статьей 87 Федерального закона РФ «Об акционерных обществах» от 26.12.1995 №208-ФЗ (со статьей 47 Федерального закона РФ «Об обществах с ограниченной ответственностью» от 08.02.1998 №14-ФЗ) заключения о достоверности данных, содержащихся в отчетах, и иных финансовых документов Общества и о фактах нарушения установленных правовыми актами Российской Федерации порядка ведения бухгалтерского учета и представления финансовой отчетности, а также правовых актов Российской Федерации при осуществлении финансово-хозяйственной деятельности.

Требования подтверждения Ревизионной комиссией (ревизором) акционерного общества достоверности данных, содержащихся в Годовом отчете исполнительного органа и в годовой бухгалтерской отчетности акционерного общества, отражены в статьях 8.2 и 8.3 Положения о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг,

утвержденного Приказом Федеральной службы по финансовым рынкам от 10.10.2006 №06-117/пз-н (в ред. Приказов ФСФР РФ от 14.12.2006 №06-148/пз-н, от 12.04.2007 №07-44/пз-н, от 30.08.2007 №07-93/пз-н).

Обязанность Ревизионной комиссии (ревизора) подтверждать достоверность данных, содержащихся в Годовом отчете исполнительного органа, годовой бухгалтерской отчетности установлена в пункте 3 статьи 87 Закона «Об акционерных обществах» от 26.12.1995 №208-ФЗ. Статус Ревизионной комиссии (ревизора) и основные аспекты его деятельности определены в статье 85 Закона «Об акционерных обществах» от 26.12.1995 №208-ФЗ (в статье 47 Федерального закона РФ «Об обществах с ограниченной ответственностью» от 08.02.1998 №14-ФЗ)

По результатам проверки составляется Акт Ревизионной комиссии. Одновременно с Актом составляется Заключение Ревизионной комиссии, в котором должны содержаться: подтверждение достоверности данных, содержащихся в отчетах, и иных финансовых документов Общества; информация о фактах нарушения установленных правовыми актами Российской Федерации порядка ведения бухгалтерского учета, а также правовых актов Российской Федерации при осуществлении финансово-хозяйственной деятельности.

2. Основы предоставления информации в отчетности. Основные положения учетной политики Общества.

Данная бухгалтерская отчетность сформирована в соответствии с Учетной политикой Общества на 2009 год, утвержденной приказом по Обществу от 31.12.08г №646. Принятая Учетная политика Общества применяется последовательно, от одного отчетного года к другому.

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 1/2008 «Учетная политика организации», утвержденного приказом Минфина РФ от 6 октября 2008г. № 106н, 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 пользователей бухгалтерской отчетности;
- детальный рабочий план счетов бухгалтерского учета финансово-хозяйственной деятельности Общества;

Изменение учетной политики Общества 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 Общества 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.

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

Старая редакция 2008 года	Новая редакция 2009 года
2.5.4. Не прописан.	2.5.4. Общество самостоятельно разрабатывает систему внутрипроизводственного учета, отчетности и контроля, исходя из особенностей функционирования и требований управления производством и реализации продукции. Система внутрихозяйственного контроля обеспечивает разделение функций по ведению бухгалтерского учета, организации службы информационной безопасности, установлению ответственности каждого работника, утверждению и использованию бланков строгой отчетности, сохранности ценностей, проведению проверок, повышению квалификации работников.
2.6.2. Общество устанавливает следующие сроки и периодичность проведения инвентаризации имущества и обязательств: • основных средств и нематериальных активов – 1 раз в три года по состоянию на 1 ноября; • незавершенного производства – на 1 число каждого месяца; • незавершенного строительства - ежегодно на 1 декабря; • товарно-материальных ценностей - ежегодно на 1 ноября; • товаров в розничной торговле и в общественном питании - на 1 число каждого квартала; • резервов предстоящих расходов и платежей - ежегодно на 1 января года, следующего за отчетным периодом; • расходов будущих периодов - ежегодно на 1 января года, следующего за отчетным периодом; • финансовых вложений - ежегодно на 1 ноября; • расчетов по дебиторской и кредиторской задолженности за транспортировку сетевого газа, за услуги реализации сжиженного газа, прочей деятельности и прочим расчетам - ежегодно на 1 ноября; • расчетов с филиалами и структурными подразделениями Общества - на 1 число каждого квартала; • расчетов по платежам в бюджет - на 1 число каждого квартала; • денежных средств, денежных документов, бланков документов строгой отчетности в кассе - на 1 число каждого месяца: денежных средств, хранящихся на счетах в банках - на 1 число каждого месяца.	2.6.2. Общество устанавливает следующие сроки и периодичность проведения инвентаризации имущества и обязательств: • основных средств и нематериальных активов – 1 раз в три года по состоянию на 1 ноября; • Ежегодные инвентаризации имущества и финансовых обязательств проводятся на основании приказа руководителя в период с 1 октября отчетного года по 31 января следующего года. • Ежемесячно по состоянию на последнее число месяца проводятся инвентаризации товаров, готовой продукции, незавершенного производства, денежных средств, денежных документов, бланков документов строгой отчетности в кассе, денежных средств, хранящихся на счетах в банках. Ежеквартально по состоянию на последнее число квартала проводятся инвентаризации расчетов с филиалами и структурными подразделениями Общества, расчетов по платежам в бюджет.
2.6.5.Обнаруженные излишки и недостачи отражаются единообразно для целей бухгалтерского учета и	2.6.5.Выявленные при инвентаризации и других проверках расхождения фактического наличия

налогообложения.	имущества с данными бухгалтерского учета оформляются в порядке, предусмотренном действующим законодательством.
2.7.2. К учету принимаются первичные учетные документы, составленные по форме, содержащейся в альбомах унифицированных (типовых) форм первичной учетной документации, и документы, форма которых не предусмотрена в этих альбомах, содержащие обязательные реквизиты первичного учетного документа в соответствии с требованиями законодательства РФ. Эти формы содержат следующие обязательные реквизиты: • наименование документа (формы); код формы; дату составления; • наименование организации, составившей этот документ; • содержание хозяйственной операции; • измерители хозяйственной операции в натуральном и денежном выражении; • перечень должностных лиц, ответственных за совершение хозяйственной операции и правильность ее оформления; личные подписи указанных лиц и их расшифровки	2.7.2. К учету принимаются первичные учетные документы, составленные по форме, содержащейся в альбомах унифицированных (типовых) форм первичной учетной документации, утвержденные соответствующими постановлениями Госкомстата, и документы, форма которых не предусмотрена в этих альбомах, содержащие обязательные реквизиты первичного учетного документа в соответствии с требованиями законодательства РФ. Эти формы содержат следующие обязательные реквизиты: • наименование документа (формы); код формы; дату составления; • наименование организации, составившей этот документ; • содержание хозяйственной операции; • измерители хозяйственной операции в натуральном и денежном выражении; • перечень должностных лиц, ответственных за совершение хозяйственной операции и правильность ее оформления; • личные подписи указанных лиц и их расшифровки При оформлении хозяйственных операций, по которым не предусмотрены типовые формы первичных учетных документов, а также при подготовке внутренней бухгалтерской отчетности применяются формы первичных документов и формы внутренней отчетности, утвержденные руководителем (Приложение №1, 5, 15, 16, 17, 18).
2.7.3. Создание первичных учетных документов, порядок и сроки их передачи для отражения в бухгалтерском учете проводятся в соответствии с графиком документооборота. График документооборота приведен в Приложении № 5.	2.7.3. Создание первичных учетных документов, порядок и сроки их передачи для отражения в бухгалтерском учете проводятся в соответствии с графиком документооборота, утвержденным руководителем. График документооборота приведен в Приложении № 5.
2.7.7. Первичные документы, регистры бухгалтерского учета, бухгалтерская и налоговая отчетность Общества подлежат обязательному хранению в течение пяти лет, если больший срок не установлен правилами организации государственного архивного дела. Ответственность за обеспечение сохранности в период работы с названными документами и своевременную их передачу в архив возлагается на главного бухгалтера Общества и главных бухгалтеров филиалов.	2.7.7. Первичные документы, регистры бухгалтерского учета, бухгалтерская и налоговая отчетность Общества подлежат обязательному хранению в соответствии с Перечнем типовых управленческих документов, образующихся в деятельности организации, с указанием сроков хранения, утвержденным. Росархивом 06.10.2000 г. Ответственность за обеспечение сохранности в период работы с названными документами и своевременную их передачу в архив возлагается на главного бухгалтера Общества и главных бухгалтеров филиалов.
2.8.3.1. Не прописан. 2.8.3.2. Не прописан.	*2.8.3.1. Раскрытие информации о связанных сторонах в отчетности*

	Общество включает в пояснительную записку, входящую в состав бухгалтерской отчетности, в виде отдельного раздела информацию о связанных сторонах. Информация о связанных сторонах раскрывается в соответствии с порядком, установленным ПБУ 11/2008. К информации о связанных сторонах в бухгалтерской отчетности относятся данные об операциях между Обществом и связанной стороной. При этом операцией между Обществом и связанной стороной считается любая операция по передаче (поступлению) каких - либо активов, оказанию (потреблению) услуг или возникновению (прекращению) обязательств. По каждой связанной стороне раскрывается следующая информация: - характер отношений со связанной стороной; - виды операций с ним; - объем операций каждого вида (в абсолютном или относительном выражении); - стоимостные показатели по не завершенным на конец отчетного периода операциям; - условия и сроки осуществления (завершения) расчетов по операциям, а также форму расчетов; - величина образованных резервов по сомнительным долгам на конец отчетного периода; - величина списанной дебиторской задолженности, по которой срок исковой истек, других долгов, нереальных для взыскания, в том числе за счет резерва по сомнительным долгам. Показатели, отражающие аналогичные по характеру отношения и операции со связанными сторонами, могут быть сгруппированы, за исключением случаев, когда обособленное раскрытие их необходимо для понимания влияния операций со связанными сторонами на бухгалтерскую отчетность Общества. В составе информации о связанных сторонах Общество раскрывает информацию о размерах вознаграждений, выплачиваемых основному управленческому персоналу. *2.8.3.2. Раскрытие информации по прекращаемой деятельности* Общество включает в пояснительную записку, входящую в состав бухгалтерской отчетности, следующую информацию по прекращаемой деятельности: • описание прекращаемой деятельности; • стоимость активов и обязательств Общества, предполагаемых к выбытию или погашению в рамках прекращаемой деятельности; • суммы доходов, расходов, прибылей или убытков до налогообложения, а также сумму начисленного налога на прибыль, относящиеся к прекращаемой деятельности;

	движение денежных средств, относящееся к прекращаемой деятельности, в разрезе текущей, инвестиционной и финансовой деятельности в течение текущего отчетного периода.
3.1. Состав и оценка основных средств. 3.1.1. Учет основных средств осуществляется согласно требованиям ПБУ 6/01 «Учет основных средств», утвержденного приказом МФ РФ от 30.03.01г. № 26н.	*3.1. Состав и оценка основных средств и доходных вложений.* 3.1.1. Учет основных средств и доходных вложений осуществляется согласно требованиям ПБУ 6/01 «Учет основных средств», утвержденного приказом МФ РФ от 30.03.01г. № 26н на счете 01 «Основные средства» и счете 03 «Доходные вложения в материальные ценности».
3.1.2. Материальные объекты принимаются к бухгалтерскому учету в качестве основных средств при единовременном выполнении следующих условий: а) объект будет использоваться в производстве продукции, при выполнении работ или оказании услуг, для управленческих нужд Общества либо для предоставления Обществом за плату во временное владение и пользование или во временное пользование; б) объект будет использоваться в течение длительного периода времени, т.е. срока его полезного использования и продолжительностью свыше 12 месяцев; в) последующая перепродажа объекта не предполагается; г) использование объекта способно приносить Обществу экономические выгоды (доход) в будущем. Активы, в отношении которых выполняются условия, предусмотренные в настоящем пункте Положения об учетной политике для целей бухгалтерского учета, и стоимостью <u>не более 20000 рублей за единицу</u>, отражаются в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности в составе материально-производственных запасов, списываться на затраты на производство (расходы на продажу) по мере отпуска их в эксплуатацию. В целях обеспечения сохранности этих объектов в производстве или при эксплуатации стоимость этих объектов должна быть отражена за балансом с указанием материально ответственного лица. Для этого в рабочем плане счетов предусмотрен забалансовый счет: 030 «Инвентарь и хозяйственные принадлежности, переданные в эксплуатацию». К нему открыты субсчета: 030.30 «Инвентарь и хозяйственные принадлежности производственные» 030.40 «Инвентарь и хозяйственные принадлежности непроизводственные». По этим объектам ведутся соответствующие карточки учета (приходный ордер по форме N М-4, требование-накладная по форме N М-11, карточка учета материалов по форме N М-17 и др.).	3.1.2. Материальные объекты принимаются к бухгалтерскому учету в качестве основных средств при единовременном выполнении следующих условий: а) объект будет использоваться при производстве продукции, при выполнении работ или оказании услуг, для управленческих нужд Общества либо для предоставления Обществом за плату во временное владение и пользование или во временное пользование; б) объект будет использоваться в течение длительного периода времени, т.е. срока его полезного использования и продолжительностью свыше 12 месяцев; в) последующая перепродажа объекта не предполагается; г) использование объекта способно приносить Обществу экономические выгоды (доход) в будущем. Активы, в отношении которых выполняются условия, предусмотренные в пункте 4 Положения по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» ПБУ 6/01 и стоимостью <u>не более 20000 рублей за единицу</u>, отражаются в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности в составе материально-производственных запасов, списываться на затраты на производство (расходы на продажу) по мере отпуска их в эксплуатацию. В целях обеспечения сохранности этих объектов в производстве или при эксплуатации стоимость этих объектов должна быть отражена за балансом с указанием материально ответственного лица. Для этого в рабочем плане счетов предусмотрен забалансовый счет: 030 «Инвентарь и хозяйственные принадлежности, переданные в эксплуатацию». К нему открыты субсчета: 030.30 «Инвентарь и хозяйственные принадлежности производственные» и 030.40 «Инвентарь и хозяйственные принадлежности непроизводственные». По этим объектам ведутся соответствующие карточки учета (приходный ордер по форме N М-4, требование-накладная по форме N М-11, карточка учета материалов по форме N М-17 и

	др.). Основные средства, предназначенные исключительно для предоставления организацией за плату во временное владение и пользование или во временное пользование с целью получения дохода, отражаются в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности в составе доходных вложений в материальные ценности. Материальные ценности, первоначально принятые к учету в составе доходных вложений, и переведенные организацией для использования в производстве продукции, для выполнения работ, оказания услуг либо для управленческих нужд, подлежат переводу в состав основных средств со дня начала такого использования.
3.1.3. Для основных средств единицей учета является инвентарный объект. Инвентарным объектом (единицей учета) основных средств признается: • объект со всеми приспособлениями и принадлежностями, • отдельный конструктивно обособленный предмет, предназначенный для выполнения определенных самостоятельных функций; • обособленный комплекс конструктивно сочлененных предметов, представляющих собой единое целое и предназначенный для выполнения определенной работы только в составе комплекса, а не самостоятельно. В случае наличия у одного объекта нескольких частей, имеющих разный срок полезного использования, каждая такая часть учитывается как самостоятельный инвентарный объект. Компьютер, состоящий из составных частей (монитора и системного блока), совокупной стоимостью более 20000 рублей, учитывается как один инвентарный объект в составе основных средств. На них начисляется амортизация в течение срока полезного использования в соответствии со II амортизационной группой. Клавиатура, мышь и прочие не дорогостоящие дополнения и аксессуары, в виду их не долгосрочного использования и частых случаев замены, отражаются в бухгалтерском учете в составе материально-производственных запасов. В составе основных средств учитывается имущество, которое находится в запасе (резерве), т.е. имущество, которое используется как резервное оборудование. Количество и состав резервных основных средств определяется приказом руководителя Общества и обосновывается технологическими особенностями производства. Приобретенное недвижимое имущество учитывается в составе основных средств с момента подачи документов на государственную регистрацию этого имущества, если оно фактически эксплуатируется (п.52 Методических указаний по бухгалтерскому учету основных средств, утв. Приказом Минфина	3.1.3. Для основных средств единицей учета является инвентарный объект. Аналитический учет основных средств ведется по отдельным инвентарным объектам в разрезе групп (видов) основных средств и мест их нахождения (по материально- ответственным лицам). Аналитический учет амортизации основных средств и доходных вложений в материальные ценности ведется на счете 02 «Амортизация основных средств» по отдельным инвентарным объектам. Инвентарным объектом (единицей учета) основных средств признается: • объект со всеми приспособлениями и принадлежностями, • отдельный конструктивно обособленный предмет, предназначенный для выполнения определенных самостоятельных функций; • обособленный комплекс конструктивно сочлененных предметов, представляющих собой единое целое и предназначенный для выполнения определенной работы только в составе комплекса, а не самостоятельно. В случае наличия у одного объекта нескольких частей, сроки полезного использования которых существенно отличаются, каждая такая часть учитывается как самостоятельный инвентарный объект. Компьютер, состоящий из составных частей (монитора и системного блока), совокупной стоимостью более 20000 рублей, учитывается как один инвентарный объект в составе основных средств. На них начисляется амортизация в течение срока полезного использования в соответствии со II амортизационной группой. Клавиатура, мышь и прочие не дорогостоящие дополнения и аксессуары, в виду их не долгосрочного использования и частых случаев замены, отражаются в бухгалтерском учете в составе материально-производственных запасов. В составе основных средств учитывается

России от 13.10.2003 N 91н).	имущество, которое находится в запасе (резерве), т.е. имущество, которое используется как резервное оборудование. Количество и состав резервных основных средств определяется приказом руководителя Общества и обосновывается технологическими особенностями производства. Приобретенное недвижимое имущество, требующее государственной регистрации, учитывается в составе основных средств с момента подачи документов на государственную регистрацию этого имущества, если оно фактически эксплуатируется (п.52 Методических указаний по бухгалтерскому учету основных средств, утв. Приказом Минфина России от 13.10.2003 N 91н). Калькулирование первоначальной стоимости основных средств и доходных вложений осуществляется на счете 08 «Вложения во внеоборотные активы». Объекты основных средств, формирование первоначальной стоимости которых завершено, учитываются в составе вложений во внеоборотные активы до начала эксплуатации.
3.1.4. Первоначальной стоимостью основных средств, приобретенных за плату, признается сумма фактических затрат Общества на приобретение, сооружение и изготовление, за исключением налога на добавленную стоимость и иных возмещаемых налогов (кроме случаев, предусмотренных законодательством Российской Федерации). Фактическими затратами на приобретение, сооружение и изготовление основных средств являются: • суммы, уплачиваемые в соответствии с договором поставщику (продавцу), а также суммы, уплачиваемые за доставку объекта и приведение его в состояние, пригодное для использования; • суммы, уплачиваемые организациям за осуществление работ по договору строительного подряда и иным договорам; • суммы, уплачиваемые организациям за информационные и консультационные услуги, связанные с приобретением основных средств; • таможенные пошлины и таможенные сборы; • невозмещаемые налоги, государственная пошлина, уплачиваемые в связи с приобретением объекта основных средств; • вознаграждения, уплачиваемые посреднической организации, через которую приобретен объект основных средств; • иные затраты, непосредственно связанные с приобретением, сооружением и изготовлением объекта основных средств: - регистрационные сборы; - другие аналогичные платежи, произведенные в связи с приобретением (получением)	3.1.4. Первоначальной стоимостью основных средств и доходных вложений, приобретенных за плату, признается сумма фактических затрат Общества на приобретение, сооружение и изготовление, за исключением налога на добавленную стоимость и иных возмещаемых налогов (кроме случаев, предусмотренных законодательством Российской Федерации). Фактическими затратами на приобретение, сооружение и изготовление основных средств и доходных вложений являются: • суммы, уплачиваемые в соответствии с договором поставщику (продавцу), а также суммы, уплачиваемые за доставку объекта и приведение его в состояние, пригодное для использования; • суммы, уплачиваемые организациям за осуществление работ по договору строительного подряда и иным договорам; • суммы, уплачиваемые организациям за информационные и консультационные услуги, связанные с приобретением основных средств; • таможенные пошлины и таможенные сборы; • невозмещаемые налоги, государственная пошлина, уплачиваемые в связи с приобретением объекта основных средств; • вознаграждения, уплачиваемые посреднической организации, через которую приобретен объект основных средств; • иные затраты, непосредственно связанные с приобретением, сооружением и изготовлением объекта основных средств: - регистрационные сборы;

прав на объект основных средств; - другие расходы. Не включаются в фактические затраты на приобретение, сооружение или изготовление основных средств общехозяйственные и иные аналогичные расходы, кроме случаев, когда они непосредственно связаны с приобретением, сооружением или изготовлением основных средств. Учитывая абз.3 п.1п.3 данной учетной политики - «требование рационального и экономного ведения бухгалтерского учета, исходя из условий хозяйственной деятельности и величины Общества (требование рациональности)»: Вышеуказанные виды расходов относятся к фактическим затратам на приобретение, сооружение и изготовление основных средств, как в целях бухгалтерского так и в целях налогового учета.	- другие аналогичные платежи, произведенные в связи с приобретением (получением) прав на объект основных средств; - другие расходы. Не включаются в фактические затраты на приобретение, сооружение или изготовление основных средств и доходных вложений общехозяйственные и иные аналогичные расходы, кроме случаев, когда они непосредственно связаны с приобретением, сооружением или изготовлением основных средств. Учитывая абз.3 п.1п.3 данной учетной политики - «требование рационального и экономного ведения бухгалтерского учета, исходя из условий хозяйственной деятельности и величины Общества (требование рациональности)»: Вышеуказанные виды расходов относятся к фактическим затратам на приобретение, сооружение и изготовление основных средств и доходных вложений, как в целях бухгалтерского так и в целях налогового учета.
3.1.5. В первоначальную стоимость объектов основных средств, включаются также фактические затраты Общества на доставку объектов и приведение их в состояние, пригодное для использования.	3.1.5. В первоначальную стоимость объектов основных средств и доходных вложений, включаются также фактические затраты Общества на доставку объектов и приведение их в состояние, пригодное для использования.
3.1.6. Суммовые разницы, имеющие место в случаях расчета с поставщиками оборудования или с подрядчиками при сооружении объектов основных средств в рублях в сумме, эквивалентной сумме в иностранной валюте, учитываются в первоначальной стоимости основных средств (т.е. уменьшают или увеличивают фактические затраты на приобретение основных средств), если они возникли до ввода объектов основных средств в эксплуатацию, и в составе прочих доходов (расходов), если они возникли после принятия объектов основных средств к бухгалтерскому учету (т.е. не изменяют стоимость введенных в эксплуатацию основных средств).	3.1.6. Суммовые разницы, имеющие место в случаях расчета с поставщиками оборудования или с подрядчиками при сооружении объектов основных средств в рублях в сумме, эквивалентной сумме в иностранной валюте, учитываются в первоначальной стоимости основных средств (т.е. уменьшают или увеличивают фактические затраты на приобретение основных средств), если они возникли до ввода объектов основных средств в эксплуатацию, и в составе прочих доходов (расходов), если они возникли после принятия объектов основных средств к бухгалтерскому учету (т.е. не изменяют стоимость введенных в эксплуатацию основных средств).
3.1.7.Первоначальной стоимостью основных средств, полученных Обществом по договору дарения (безвозмездно), признается их текущая рыночная стоимость на дату принятия к учету в качестве вложений во внеоборотные активы.	3.1.7.Первоначальной стоимостью основных средств и доходных вложений, полученных Обществом по договору дарения (безвозмездно), признается их текущая рыночная стоимость на дату принятия к учету в качестве вложений во внеоборотные активы.
3.1.8.Первоначальной стоимостью основных средств, по договорам, предусматривающим исполнение обязательств (оплату) не денежными средствами, признается стоимость ценностей, переданных или подлежащих передаче Обществом исходя из цены, по которой в сравнимых обстоятельствах обычно Общество определяет стоимость аналогичных ценностей. При невозможности установить стоимость ценностей, переданных или подлежащих передаче Обществом,	3.1.8.Первоначальной стоимостью основных средств и доходных вложений, по договорам, предусматривающим исполнение обязательств (оплату) не денежными средствами, признается стоимость ценностей, переданных или подлежащих передаче Обществом исходя из цены, по которой в сравнимых обстоятельствах обычно Общество определяет стоимость аналогичных ценностей. При невозможности установить стоимость

стоимость основных средств, полученных Обществом, определяется исходя из стоимости, по которой в сравнимых обстоятельствах приобретаются аналогичные объекты основных средств.	ценностей, переданных или подлежащих передаче Обществом, стоимость основных средств, полученных Обществом, определяется исходя из стоимости, по которой в сравнимых обстоятельствах приобретаются аналогичные объекты основных средств.
3.1.9.Оценка объектов основных средств, стоимость которых при приобретении определена в иностранной валюте, производится в рублях путем пересчета иностранной валюты по курсу ЦБР, действовавшему на дату принятия объекта к бухгалтерскому учету в качестве вложений во внеоборотные активы.	3.1.9.Оценка объектов основных средств и доходных вложений, стоимость которых при приобретении определена в иностранной валюте, производится в рублях путем пересчета иностранной валюты по курсу ЦБР, действовавшему на дату принятия объекта к бухгалтерскому учету в качестве вложений во внеоборотные активы.
3.1.10. Объекты основных средств, полученные Обществом от государства по договорам безвозмездного пользования отражаются за балансом Общества по их остаточной стоимости. Объекты газоснабжения, полученные Обществом от государства по договорам безвозмездного пользования, учитываются на дебете счета 001 «Арендованные основные средства» субсчет «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». Объекты газоснабжения, приобретенные и созданные с использованием бюджетных средств целевого финансирования, также учитываются за балансом Общества по их остаточной стоимости. Объекты газоснабжения, полученные Обществом от государства по договорам безвозмездного пользования, учитываются на дебете счета 001 «Арендованные основные средства» субсчет «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».	3.1.10. Объекты основных средств, полученные Обществом от государства по договорам безвозмездного пользования, отражаются за балансом Общества по их остаточной стоимости. Объекты газоснабжения, полученные Обществом от государства по договорам безвозмездного пользования, учитываются на дебете счета 001 «Арендованные основные средства» субсчет «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». Объекты газоснабжения, приобретенные и созданные с использованием бюджетных средств целевого финансирования, также учитываются за балансом Общества по их остаточной стоимости.
3.1.13. Переоценка объектов основных средств с целью определения реальной стоимости объектов основных средств, путем приведения первоначальной стоимости объектов основных средств в соответствии с их рыночными ценами и условиями воспроизводства на дату переоценки, производится с согласования Совета Директоров Общества и в соответствии с методикой переоценки основных средств – приложением № 14 к настоящей Учетной политики.	3.1.13. Переоценка группы однородных объектов основных средств с целью определения реальной стоимости объектов основных средств, путем приведения первоначальной стоимости объектов основных средств в соответствии с их рыночными ценами и условиями воспроизводства на дату переоценки, производится с согласования Совета Директоров Общества и в соответствии с методикой переоценки основных средств – приложением № 14 к настоящей Учетной политики, не чаще одного раза в три года.

3.3. Амортизация основных средств 3.3.1. Начисление амортизации по основным средствам производится линейным методом (п.18 ПБУ 6/01). 3.3.2. Срок полезного использования основных средств, приобретенных после 01.01.02г., определяется исходя из периода, в течение которого использование объекта основных средств приносит доход Обществу с учетом классификации основных средств, установленной постановлением Правительства РФ от 01.01.02 г. № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы». По основным средствам, приобретенным до 01.01.02г., начисление амортизации производится по сроку полезного использования объектов, на основании постановления СМ СССР от 22.10.90 г. № 1072 «О единых нормах амортизационных отчислений на полное восстановление основных фондов народного хозяйства СССР».	*3.3. Амортизация основных средств и доходных вложений* 3.3.1. Начисление амортизации по основным средствам и доходным вложениям производится линейным методом (п.18 ПБУ 6/01). 3.3.2. Срок полезного использования основных средств и доходных вложений, приобретенных после 01.01.02г., определяется исходя из периода, в течение которого использование объекта основных средств приносит доход Обществу с учетом классификации основных средств, установленной постановлением Правительства РФ от 01.01.02 г. № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы». По основным средствам, приобретенным до 01.01.02г., начисление амортизации производится по сроку полезного использования объектов, на основании постановления СМ СССР от 22.10.90 г. № 1072 «О единых нормах амортизационных отчислений на полное восстановление основных фондов народного хозяйства СССР».
3.3.8. Начисление амортизационных отчислений по объектам основных средств, производится независимо от результатов деятельности Общества в отчетном периоде и отражается в бухгалтерском учете отчетного периода, к которому оно относится, на счете 02 "Амортизация основных средств". …..	3.3.8. Начисление амортизационных отчислений по объектам основных средств, производится независимо от результатов деятельности Общества в отчетном периоде и отражается в бухгалтерском учете отчетного периода, к которому оно относится, на счете 02 "Амортизация основных средств". Амортизационные отчисления начисляются ежемесячно в размере 1/12 годовой суммы. ……
3.3.11. Стоимость объекта основных средств, который выбывает в связи с продажей, безвозмездной передачей, списанием вследствие морального и физического износа, ликвидацией при авариях, стихийных бедствиях и иных чрезвычайных ситуациях, передачей в виде вклада в уставный (складочный) капитал других организаций и т.п., подлежит списанию с бухгалтерского учета. ….	3.3.11. Стоимость объекта основных средств, который выбывает в связи с продажей, безвозмездной передачей, списанием вследствие морального и физического износа, ликвидацией при авариях, стихийных бедствиях и иных чрезвычайных ситуациях, передачей в виде вклада в уставный (складочный) капитал других организаций и т.п., подлежит списанию с бухгалтерского учета. По объектам основных средств, на которых в установленном порядке проводятся работы по их ликвидации продолжительностью более месяца, начисление амортизации прекращается с месяца, следующего за месяцем их перевода в режим ликвидации. …..
3.4.4. Нематериальные активы принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости.	3.4.4. Нематериальные активы принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости. Общество осуществляет учет приобретения (создания) нематериальных активов на счете 08 «Вложения внеоборотные активы» по каждому объекту нематериальных активов.
3.4.10. Стоимость нематериальных активов погашается путем начисления амортизации линейным	3.4.10. Стоимость нематериальных активов погашается путем начисления амортизации

способом исходя из первоначальной стоимости нематериальных активов и норм амортизации, исчисленных на основании срока полезного использования (п.15 ПБУ 14/2000).	линейным способом исходя из первоначальной стоимости нематериальных активов и норм амортизации, исчисленных на основании срока полезного использования (п.15 ПБУ 14/2000). Амортизационные отчисления начисляются ежемесячно в размере 1/12 годовой суммы.
3.4.11. По нематериальным активам, по которым невозможно определить срок полезного использования, и организационным расходам нормы амортизационных отчислений устанавливаются в расчете на 20 лет. При принятии объектов нематериальных активов к бухгалтерскому учету срок их полезного использования устанавливается, утвержденной приказом генерального директора Общества, постоянно действующей комиссией по приему основных средств и нематериальных активов исходя: • из срока действия патента, свидетельства и других ограничений сроков использования объектов интеллектуальной собственности, установленных законодательством Российской Федерации; • ожидаемого срока использования объекта, в течение которого Общество может получать экономические выгоды (доход). Амортизационные отчисления по нематериальным активам отражаются в бухгалтерском учете путем накопления соответствующих сумм на счете 05 «Амортизация нематериальных активов».	3.4.11. По нематериальным активам, по которым невозможно определить срок полезного использования, и организационным расходам нормы амортизационных отчислений устанавливаются в расчете на 20 лет. При принятии объектов нематериальных активов к бухгалтерскому учету срок их полезного использования устанавливается, утвержденной приказом генерального директора Общества, постоянно действующей комиссией по приему основных средств и нематериальных активов исходя: • из срока действия патента, свидетельства и других ограничений сроков использования объектов интеллектуальной собственности, установленных законодательством Российской Федерации; • ожидаемого срока использования объекта, в течение которого Общество может получать экономические выгоды (доход). Амортизационные отчисления по нематериальным активам отражаются в бухгалтерском учете путем накопления соответствующих сумм на счете 05 «Амортизация нематериальных активов». Аналитический учет нематериальных активов и их амортизации ведется по отдельным объектам нематериальных активов.
3.6.1. Учет капитальных вложений и инвестиций ведется в соответствии с требованиями ПБУ № 2/2008 «Учет договоров строительного подряда», утвержденного приказом Минфина РФ от 24.11.2008г. № 116н и письмом Минфина РФ «Положение по бухгалтерскому учету долгосрочных инвестиций» от 30.12.93г. № 160.	3.6.1. Учет капитальных вложений и инвестиций ведется в соответствии с требованиями ПБУ № 2/2008 «Учет договоров строительного подряда», утвержденного приказом Минфина РФ от 24.11.2008г. № 116н.
3.8.3.Для материальных запасов единицей бухгалтерского учета является номенклатурный номер, присваиваемый в разрезе их наименований и однородных групп. Номенклатура материальных ресурсов в разрезе их наименований или однородных групп (видов) утверждается экономическим отделом.	3.8.3.Для материальных запасов единицей бухгалтерского учета является номенклатурный номер, присваиваемый в разрезе их наименований и однородных групп. Номенклатура материальных ресурсов в разрезе их наименований или однородных групп (видов) утверждается экономическим отделом. Аналитический учет материально-производственных запасов ведется по видам запасов, номенклатурным номерам и местам хранения (материально ответственным лицам).
3.8.17.5. Учет товаров, принятых Обществом по договору комиссии, ведется на забалансовом счете 004 «Товары, принятые на комиссию» в оценке, предусмотренной в договоре.	3.8.17.5. Учет товаров, принятых Обществом по договору комиссии, ведется на забалансовом счете 004 «Товары, принятые на комиссию» в оценке, предусмотренной в договоре. Аналитический учет товаров, принятых на комиссию, ведется по видам товаров и комитентам.

3.9.1.6. В случае, когда произведенные Обществом расходы обуславливают получение доходов в течение нескольких отчетных периодов, отнесение их в уменьшение полученных доходов осуществляется равномерно в течение всего срока, к которому они относятся. Такие расходы подлежат отражению в бухгалтерском учете на счете 97 «Расходы будущих периодов». В составе расходов будущих периодов учитываются следующие расходы: 1.Оплата отпусков, приходящихся на следующие периоды, с учетом ЕСН и отчислений во внебюджетные социальные фонды; 2.Стоимость лицензий; 3.Расходы на страхование; 4.Расходы на освоение новой продукции и производств; 5.Стоимость программ и баз данных, если в договоре установлен срок их использования. Аналитический учет на счете 97 «Расходы будущих периодов» ведется по видам расходов.	3.9.1.6. В случае, когда произведенные Обществом расходы обуславливают получение доходов в течение нескольких отчетных периодов, отнесение их в уменьшение полученных доходов осуществляется равномерно в течение всего срока, к которому они относятся. Такие расходы подлежат отражению в бухгалтерском учете на счете 97 «Расходы будущих периодов». В составе расходов будущих периодов учитываются следующие расходы: 1.Оплата отпусков, приходящихся на следующие периоды, с учетом ЕСН и отчислений во внебюджетные социальные фонды; 2.Стоимость лицензий; 3.Расходы на страхование; 4.Расходы на освоение новой продукции и производств; 5.Стоимость программ и баз данных, если в договоре установлен срок их использования. Аналитический учет на счете 97 «Расходы будущих периодов» ведется по видам расходов. Списание данных расходов осуществляется равномерно в течение срока, установленного по видам расходов в специальных расчетах, составленных в момент возникновения расходов или при постановке их на учет. - затраты по выполненным пусконаладочным работам, не включаемым в проектно-сметную документацию на строительство, равномерно списываются на расходы в течение 12 месяцев с момента ввода объекта в эксплуатацию; - затраты на освоение природных ресурсов списываются на расходы в течение 12 месяцев, начиная с месяца, следующего за месяцем оформления работ; - затраты по неравномерно производимому капитальному ремонту основных средств, если Общество не образует в установленном порядке резерва на ремонт основных средств, списываются на расходы в пределах отчетного года*. - затраты на создание нормативно-правовой корпоративной базы и выполнению других аналогичных работ, не относящихся согласно законодательству к НИОКР, учитываемым в составе нематериальных активов, списываются на расходы в течение 12 месяцев после месяца принятия их к учету; - затраты на уплату страховых взносов по договорам страхования (негосударственного пенсионного обеспечения) списываются на расходы в течение срока действия договора; затраты, связанные с перебазированием подразделений, машин и механизмов списываются на расходы в течение отчетного года. Расходы будущих периодов, по которым из договора не представляется возможным

	установить период, к которому они относятся, списываются равномерно в течение двух лет. При наличии у организации расходов по приобретению лицензий на осуществление определенных видов деятельности, не являющихся их исключительным правом, указанные расходы на приобретение лицензий учитываются предварительно на счете 97 «Расходы будущих периодов» с последующим их включением в состав затрат равномерно в течение срока действия лицензии.
3.9.2.1. Бухгалтерский учет затрат ведется по видам продукции (работ, услуг), технологическим процессам, видам производства, видам деятельности, номенклатурным статьям и элементам затрат на счетах 20 «Основное производство», 23 «Вспомогательное производство», 25 «Общепроизводственные расходы», 26 «Общехозяйственные расходы», 29 «Обслуживающие производства и хозяйства», 44 «Расходы на продажу». Рабочим планом счетов Общества, разработанным на основании Приказа Министерства финансов РФ № 94н от 31 октября 2000 г., для обобщения информации о расходах от реализации товаров (работ, услуг) предусмотрены следующие счета: 20 Основное производство 20.1 Затраты по СМР 20.2 Себестоимость реализации и транспортировки сетевого газа 20.3 Себестоимость сжиженного газа 20.4 Производство продукции 20.5 Прочая деятельность 20.8 Затраты по обслуживанию ВДГО 20.8.1 Затраты по обслуживанию ППР ВДГО 23 Вспомогательные производства 23.1 АДС 23.2 Автотранспортная служба 23.3 Прочие 25 Общепроизводственные расходы 25.1 Цеховые расходы 25.2 Общеэксплуатационные расходы 26 Общехозяйственные расходы 26.1 Общехозяйственные расходы 26.2 Управленческие расходы 29 Обслуживающие производства и хозяйства 44 Расходы на продажу	3.9.2.1. Бухгалтерский учет затрат ведется по видам продукции (работ, услуг), технологическим процессам, видам производства, видам деятельности, номенклатурным статьям и элементам затрат на счетах 20 «Основное производство», 23 «Вспомогательное производство», 25 «Общепроизводственные расходы», 26 «Общехозяйственные расходы», 29 «Обслуживающие производства и хозяйства», 44 «Расходы на продажу». Рабочим планом счетов Общества, разработанным на основании Приказа Министерства финансов РФ № 94н от 31 октября 2000 г., для обобщения информации о расходах от реализации товаров (работ, услуг) предусмотрены следующие счета: 20 Основное производство 20.1 Затраты по СМР 20.2 Себестоимость реализации и транспортиро 20.3 Себестоимость сжиженного газа 20.4 Производство продукции 20.5 Прочая деятельность 20.8 Затраты по обслуживанию ВДГО 23 Вспомогательные производства 23.1 АДС 23.2 Автотранспортная служба 23.3 Прочие 25 Общепроизводственные расходы 25.1 Цеховые расходы 25.2 Общеэксплуатационные расходы 26 Общехозяйственные расходы 26.1 Общехозяйственные расходы 26.2 Управленческие расходы 29 Обслуживающие производства и хозяйства 44 Расходы на продажу
3.9.2.5. Затраты вспомогательных производств учитываются на счете 23 «Вспомогательные производства» в разрезе цехов (участков) вспомогательного производства. Списание расходов, собранных на счете 23 «Вспомогательное производство», осуществляется пропорционально объему выполненных работ: - расходы автотранспортного участка - пропорционально машино-часам согласно путевых	3.9.2.5. Затраты вспомогательных производств учитываются на счете 23 «Вспомогательные производства» в разрезе цехов (участков) вспомогательного производства. Списание расходов, собранных на счете 23 «Вспомогательное производство», осуществляется пропорционально объему выполненных работ: - расходы автотранспортного участка - пропорционально машино-часам согласно путевых

листов фактически отработанных транспортным участком на строительство (Д20.1 К23), на транспортировку сетевого газа (Д20.2 К23), на сжиженный газ (Д20.3 К23), на производство продукции (Д20.4 К23), на прочую деятельность (Д20.5 К23), на деятельность по обслуживанию ВДГО (Д20.8 К23), на общехозяйственные нужды (общий режим налогообложения) (Д25.2.1 К23), на нужды обслуживающих производств и хозяйств (Д29 Д23), на продажу товаров (Д44.1 К23), на реализацию услуг и выполненных работ (Д90.2.5 К23), на непроизводственные нужды (Д91.2 К23). При выполнении работ по заказам прямые затраты группируются в разрезе заказов. - расходы АДС – распределять затраты на содержание АДС на основании справки, представляемой ежемесячно начальником АДС в бухгалтерию филиала об удельном весе затрат рабочего времени в общем объеме рабочего времени АДС на выполнение: 1. аварийных заявок в жилых помещениях, снабжаемых природным газом; 2. аварийных заявок в жилых помещениях, снабжаемых сжиженным газом; 3. времени на выполнение работ на газопроводах и на рабочем месте Распределение производится по затраты основного производства трех видов деятельности: «Себестоимость реализации и транспортировки сетевого газа», «Себестоимость сжиженного газа», «Затраты по обслуживанию ВДГО» (Д20.8 К23, Д20.3 К23, Д20.2 К23). Расходы других вспомогательных производств относятся на объекты калькулирования непосредственно. Если расходы прямо на объекты калькулирования отнесены быть не могут, они распределяются пропорционально прямым затратам без учета затрат на приобретенный природный и сжиженный газ (статья 01.1.1., 01.1.2) и стоимости товаров к перепродаже и продуктов питания (статья 01.11.3 и 01.11.1), которые учитываются обособленно в составе затрат.	листов фактически отработанных транспортным участком на строительство (Д20.1 К23), на транспортировку сетевого газа (Д20.2 К23), на сжиженный газ (Д20.3 К23), на производство продукции (Д20.4 К23), на прочую деятельность (Д20.5 К23), на деятельность по обслуживанию ВДГО (Д20.8 К23), на общеэксплуатационные расходы (Д25.2 К23), на нужды обслуживающих производств и хозяйств (Д29 Д23), на продажу товаров (Д44.1 К23), на реализацию услуг и выполненных работ (Д90.2.5 К23), на непроизводственные нужды (Д91.2 К23). При выполнении работ по заказам прямые затраты группируются в разрезе заказов. При этом: На затраты по реализации сжиженного газа (Д20.3 К23) относятся только расходы (пропорционально машино-часам согласно путевых листов), связанные с доставкой сжиженного газа до ГНС, АГЗС и расходы по доставке баллонов от ГНС транспортом филиала, имеющего ГНС, до складов других филиалов. Прочие транспортные затраты по доставке газа до филиалов и до конечных потребителей относятся на расходы по прочей деятельности (Д20.5 К23). - расходы АДС распределять в 2 этапа: 1 этап. Определяются расходы на содержание диспетчерской службы (оплата труда диспетчеров, отчисления на социальные нужды от ФЗП диспетчеров, материальные затраты, амортизация и прочие расходы определяются пропорционально фонду оплаты труда диспетчеров по отношению к фонду оплаты труда службы АДС). Расходы диспетчерской службы относятся на расходы, связанные с транспортировкой природного газа (Д20.2 К23). 2 этап. Разница между общей суммой расходов на АДС и расходов содержание диспетчерской службы - расходы на содержание аварийной службы. Расходы на содержание аварийной службы распределяются на основании справки, представляемой ежемесячно начальником АДС в бухгалтерию филиала об удельном весе затрат рабочего времени в общем объеме рабочего времени аварийных бригад на выполнение: 1. аварийных заявок в жилых помещениях, снабжаемых природным газом и сжиженным газом (20.8); 2. времени на выполнение работ на газопроводах и на рабочем месте (20.2). Распределение производится по затраты основного производства следующих видов деятельности: «Себестоимость реализации и транспортировки сетевого газа» (Д20.2 К23), «Затраты по обслуживанию ВДГО» (Д20.8 К23). Расходы других вспомогательных производств

	относятся на объекты калькулирования непосредственно. Если расходы прямо на объекты калькулирования отнесены быть не могут, они распределяются пропорционально прямым затратам без учета затрат на приобретенный природный и сжиженный газ (статья 01.1.1., 01.1.2) и стоимости товаров к перепродаже и продуктов питания (статья 01.11.3 и 01.11.1), которые учитываются обособленно в составе затрат.
3.9.2.6. К счету 25 «Общепроизводственные расходы» открываются два субсчета: 25.1 «Цеховые расходы» и 25.2 «Общеэксплуатационные расходы». В составе цеховых расходов (по счету 25.1) учитываются затраты, относящиеся к нескольким видам производств, технологических процессов, работ, услуг с последующим распределением на себестоимость каждого вида продукции, работ и услуг в порядке описанном настоящим пунктом. К «Цеховым расходам» относятся все расходы районных эксплуатационных служб (РЭС), и некоторых служб центральных аппаратов филиалов - служба подземных газопроводов (СПГ), служба режимов газоснабжения, служба газового анализа и метрологии, газонаполнительные станции либо пункты (ГНС, ГНП), служба ВДГО. Указанные расходы относятся на себестоимость каждого вида продукции, работ и услуг пропорционально прямым затратам на эти виды продукции и товары, без учета затрат на приобретенный природный и сжиженный газ, стоимости продуктов питания и товаров к перепродаже, которые учитываются обособленно в составе затрат. Последовательность отнесения цеховых расходов на затраты основного производства, работ и услуг: 1 шаг - определяются и относятся часть цеховых расходов служб, учитываемых в особом режиме : - расходы служб подземных газопроводов (СПГ) - относительно пропорции протяженности трубопроводов на начало отчетного года по сетевому газу к протяженности трубопроводов на начало отчетного года по сетевому и сжиженному газу на себестоимость транспортировки сетевого газа (Д20.2 К25.1), разницу между общей суммой расходов службы СПГ и отнесенными на сетевой газ – на себестоимость сжиженного газа (Д20.3 К25.1); - расходы служб режимов газоснабжения, газового анализа и метрологии распределяются на себестоимость транспортировки сетевого газа и на себестоимость сжиженного газа, относительно пропорции объема реализации сетевого и сжиженного газа за предшествующий отчетному год соответственно к общему объему реализации сетевого и сжиженного газа за предшествующий отчетному год (Д20.2 К23; Д20.3 К23);	3.9.2.6. К счету 25 «Общепроизводственные расходы» открываются два субсчета: 25.1 «Цеховые расходы» и 25.2 «Общеэксплуатационные расходы». В составе цеховых расходов (по счету 25.1) учитываются затраты, относящиеся к нескольким видам производств, технологических процессов, работ, услуг с последующим распределением на себестоимость каждого вида продукции, работ и услуг в порядке описанном настоящим пунктом. К «Цеховым расходам» относятся все расходы районных эксплуатационных служб (РЭС), и некоторых служб центральных аппаратов филиалов - служба подземных газопроводов (СПГ), служба режимов газоснабжения, служба газового анализа и метрологии, газонаполнительные станции либо пункты (ГНС, ГНП), служба ВДГО. Указанные расходы относятся на себестоимость каждого вида продукции, работ и услуг пропорционально прямым затратам на эти виды продукции и товары, без учета затрат на приобретенный природный и сжиженный газ, стоимости продуктов питания и товаров к перепродаже, которые учитываются обособленно в составе затрат. Последовательность отнесения цеховых расходов на затраты основного производства, работ и услуг: 1 шаг - определяются и относятся часть цеховых расходов служб, учитываемых в особом режиме : - расходы служб подземных газопроводов (СПГ) относятся прямо на себестоимость транспортировки сетевого газа (Д20.2 К25.1); - расходы служб режимов газоснабжения, газового анализа и метрологии относятся на себестоимость транспортировки сетевого газа (Д20.2 К25.1); - расходы службы ВДГО распределяются на себестоимость затрат по обслуживанию ВДГО по ППР и на затраты прочей деятельности по заявочному ремонту ВДГО. Распределение производится пропорционально объемов произведенных ППР и заявочных ремонтов произведенных службой обслуживания ВДГО за предыдущий отчетному год к общему объему произведенных ППР и заявочных ремонтов за предыдущий отчетному год (Д20.8 К25.1 и Д20.5

- расходы газонаполнительных станций либо пунктов (ГНС, ГНП) распределяются на: вспомогательное производство относительно пропорции объема перекачки сжиженного газа за отчетный месяц для собственных нужд к общему объему перекачки сжиженного газа за отчетный месяц (Д23 К25.1 Вспомогательное производство, подразделение транспортная служба) и на себестоимость сжиженного газа по пропорции объема перекачки сжиженного газа за отчетный месяц на строну (продажу) к общему объему перекачки сжиженного газа за отчетный месяц (Д20.3 К25.1); - расходы службы ВДГО распределяются на себестоимость затрат по обслуживанию ВДГО по ППР и на затраты прочей деятельности по заявочному ремонту ВДГО. Распределение производится пропорционально объемов произведенных ППР и заявочных ремонтов произведенных службой обслуживания ВДГО за предыдущий отчетному год к общему объему произведенных ППР и заявочных ремонтов за предыдущий отчетному год (Д20.8.1 К25.1 и Д20.5 К 25.1). - расходы на содержание ГНС, ГРП, АГЗС распределять на затраты сжиженного газа и вспомогательного производства. Распределение затрат производить: на затраты сжиженного газа – по удельному весу объема реализованного газа на сторону в общем объеме перекачки газа по ГНС, вспомогательного производства – по удельному весу объема газа использованного на собственные нужды в целом по Обществу в общем объеме перекачки газа по ГНС. Затраты вспомогательного производства распределяются на 3 вида деятельности. Определение удельного веса объема сжиженного газа использованного на собственные нужды производится в целом по Обществу по итогам месяца и доводится экономическим отделом аппарата ОАО «Газ-Сервис» до филиалов, имеющих ГНС, ГНП, АГЗС. 2 шаг распределения цеховых расходов, не распределенных в шаге 1 – распределяется часть цеховой себестоимости на себестоимость основного и вспомогательных производств пропорционально прямым затратам на эти виды продукции и товары, без учета затрат на приобретенный природный и сжиженный газ, стоимости продуктов питания и товаров к перепродаже, которые учитываются обособленно в составе затрат (Д 20.1, 20.2, 20.3, 20.4, 20.5, 23 К25.1). Внутри каждого счета себестоимости затрат основного и вспомогательного производства цеховые затраты делятся соответственно пропорционально прямым затратам каждого подразделения, вида услуги, вида продукции и товаров, по необходимости, без учета затрат на приобретенный природный и сжиженный газ, стоимости продуктов питания и товаров к перепродаже, в общем объеме прямых затрат каждого вида деятельности основного и вспомогательных	К 25.1). Расходы на обслуживание ВДГО в квартирах, снабжаемых сжиженным газом, относятся на затраты по обслуживанию ВДГО (Д20.8 К25.1); - расходы на содержание ГНС, ГРП, АГЗС распределять на затраты сжиженного газа и вспомогательного производства. Распределение затрат производить: на затраты сжиженного газа – по удельному весу объема реализованного газа на сторону в общем объеме перекачки газа по ГНС, вспомогательного производства – по удельному весу объема газа использованного на собственные нужды в целом по Обществу в общем объеме перекачки газа по ГНС. Затраты вспомогательного производства распределяются на 3 вида деятельности. Определение удельного веса объема сжиженного газа использованного на собственные нужды производится в целом по Обществу по итогам месяца и доводится экономическим отделом аппарата ОАО «Газ-Сервис» до филиалов, имеющих ГНС, ГНП, АГЗС. 2 шаг распределения цеховых расходов, не распределенных в шаге 1 – распределяется часть цеховой себестоимости на себестоимость основного и вспомогательных производств пропорционально прямым затратам на эти виды продукции и товары, без учета затрат на приобретенный природный и сжиженный газ, стоимости продуктов питания и товаров к перепродаже, которые учитываются обособленно в составе затрат (Д 20.1, 20.2, 20.3, 20.4, 20.5, 23 К25.1). Внутри каждого счета себестоимости затрат основного и вспомогательного производства цеховые затраты делятся соответственно пропорционально прямым затратам каждого подразделения, вида услуги, вида продукции и товаров, по необходимости, без учета затрат на приобретенный природный и сжиженный газ, стоимости продуктов питания и товаров к перепродаже, в общем объеме прямых затрат каждого вида деятельности основного и вспомогательных производств без учета затрат на приобретенный природный и сжиженный газ, стоимости продуктов питания и товаров к перепродаже, которые учитываются обособленно в составе затрат. Затраты на содержание промежуточных пунктов хранения баллонов, охраны ГНС, АГЗС учитывать как цеховые и распределять в соответствии с порядком, описанном в шаге 2 распределения цеховых расходов.

производств без учета затрат на приобретенный природный и сжиженный газ, стоимости продуктов питания и товаров к перепродаже, которые учитываются обособленно в составе затрат.	
3.9.2.11. Расходы, связанные с реализацией продукции, товаров (коммерческие расходы), учитываются на счете 44 «Расходы на продажу». При этом расходы на продажу в обычном режиме налогообложения учитываются на субсчете 44.1, и ежемесячно подлежат списанию в дебет счета 90.2.6 «Себестоимость реализованных товаров». Издержки обращения текущего месяца разделяются на прямые и косвенные расходы. К прямым расходам относятся расходы на приобретение и изготовление товаров, доставку (транспортные расходы) товаров до склада Общества, в случае, если эти расходы не включены в цену приобретения этих товаров. Все остальные расходы на продажу товаров, осуществленные в текущем месяце, признаются косвенными расходами и уменьшают доходы от реализации текущего месяца, т.е. подлежат списанию в дебет счета 90.2.6 «Себестоимость реализованных товаров». Особый порядок списания понесенных расходов на продажу учитываемых на счете 44.1 устанавливается для филиала «Газкомплект», обеспечивающего поставку необходимых материалов, товаров и собственной готовой продукции всех филиалов Общества. В соответствии с 3.11.4. настоящей учетной политики, при передаче материально-производственных запасов, как собственного производства так и приобретенных у сторонних организаций, филиалом «Газкомплект» другим филиалам Общества, передаются издержки обращения в размере 5% от стоимости переданных МПЗ – для целей эксплуатации и капитального строительства по линии бюджетного заказа. При передаче материально-производственных запасов, как собственного производства, так и приобретенных у сторонних организаций, филиалом «Газкомплект» другим филиалам Общества для целей эксплуатации, перепродажи либо использования при выполнении работ и услуг по прочей деятельности издержки производства филиалам Общества не передаются. Реализация филиалом «Газкомплект» материально-производственных запасов, как собственного производства, так и приобретенных у сторонних организаций, населению и сторонним организациям производится с учётом издержек обращения до 20% в зависимости от спроса на рынке сбыта. Реализация филиалами ОАО «Газ-Сервис» материально-производственных запасов, приобретенных в филиале «Газкомплект» или у сторонних организаций, населению и сторонним организациям производится с учётом издержек обращения до 20% в зависимости от спроса на рынке	3.9.2.11. Расходы, связанные с реализацией продукции, товаров (коммерческие расходы), учитываются на счете 44 «Расходы на продажу». При этом расходы на продажу в обычном режиме налогообложения учитываются на субсчете 44.1, и ежемесячно подлежат списанию в дебет счета 90.2.6 «Себестоимость реализованных товаров». Издержки обращения текущего месяца разделяются на прямые и косвенные расходы. К прямым расходам относятся расходы на приобретение и изготовление товаров, доставку (транспортные расходы) товаров до склада Общества, в случае, если эти расходы не включены в цену приобретения этих товаров. Все остальные расходы на продажу товаров, осуществленные в текущем месяце, признаются косвенными расходами и уменьшают доходы от реализации текущего месяца, т.е. подлежат списанию в дебет счета 90.2.6 «Себестоимость реализованных товаров». Особый порядок списания понесенных расходов на продажу учитываемых на счете 44.1 устанавливается для филиала «Газкомплект», обеспечивающего поставку необходимых материалов, товаров и собственной готовой продукции всех филиалов Общества. В соответствии с 3.11.4. настоящей учетной политики, при передаче материально-производственных запасов, как собственного производства так и приобретенных у сторонних организаций, филиалом «Газкомплект» другим филиалам Общества, передаются издержки обращения в размере 5% от стоимости переданных МПЗ – для целей эксплуатации, капитального строительства по линии бюджетного заказа, для целей перепродажи либо использования при выполнении работ и услуг по прочей деятельности. При передаче товарно-материальных ценностей, как собственного производства, так и приобретенных у сторонних организаций, филиалом «Газкомплект» другим филиалам Общества для целей использования филиалами полученных ценностей в качестве собственных основных средств, издержки производства филиалам Общества не передаются. Реализация филиалами ОАО «Газ-Сервис» материально-производственных запасов, приобретенных в филиале «Газкомплект» или у сторонних организаций, населению и сторонним организациям производится с учётом издержек обращения в зависимости от спроса на рынке сбыта.

сбыта. В случае отклонения суммы переданных издержек над их фактической величиной, получившаяся разница списывается по итогам отчетного месяца в состав прочих доходов (К 91). ……	В случае отклонения суммы переданных издержек над их фактической величиной, получившаяся разница списывается по итогам отчетного месяца в состав прочих доходов (К 91). ……
3.10.11. Не был прописан.	3.10.11. Общество при выполнении функции подрядной организации по строительству объектов (в отношении договоров, длительность выполнения которых составляет более одного отчетного года или сроки начала и окончания которых приходятся на разные отчетные годы), признает выручку способом «по мере готовности» в соответствии с условиями договоров, если финансовый результат исполнения договора может быть достоверно определен. Способ «по мере готовности» предусматривает, что выручка по договору и расходы по договору определяются исходя из подтвержденной Обществом степени завершенности работ на отчетную дату и признаются в тех же отчетных периодах, в которых выполнены соответствующие работы независимо от того, должны или не должны они предъявляться к оплате Заказчику до полного завершения работ по договору (этапа работ, предусмотренного договором). В случае, если достоверное определение финансового результата исполнения договора в какой-то отчетный период невозможно (на начальном этапе исполнения договора, но при этом существует вероятность, что расходы при исполнении договора будут возмещены), выручка по договору признается в сумме понесенных расходов, которые в этот отчетный период считаются возможными к возмещению. В случае, если отсутствует вероятность возмещения расходов по договору, то сумма, которая может быть не получена Обществом (ожидаемый убыток), признается расходами по обычным видам деятельности отчетного периода (без уменьшения суммы ранее признанной выручки по договору).
3.11.4. При передаче материально-производственных запасов, как собственного производства так и приобретенных у сторонних организаций, филиалом «Газкомплект» другим филиалам Общества для целей капитального строительства по линии бюджетного заказа, передаются издержки обращения в размере 5% от стоимости переданных МПЗ. При передаче материально-производственных запасов, как собственного производства, так и приобретенных у сторонних организаций, филиалом «Газкомплект» другим филиалам для целей эксплуатации, перепродажи либо использования при выполнении работ и услуг по прочей деятельности издержки производства филиалам Общества не	3.11.4. При передаче материально-производственных запасов, как собственного производства так и приобретенных у сторонних организаций, филиалом «Газкомплект» другим филиалам Общества, передаются издержки обращения в размере 5% от стоимости переданных МПЗ – для целей эксплуатации, капитального строительства по линии бюджетного заказа, для целей перепродажи либо использования при выполнении работ и услуг по прочей деятельности. При передаче товарно-материальных ценностей, как собственного производства, так и приобретенных у сторонних организаций,

передаются. В случае отклонения суммы переданных издержек над их фактической величиной, получившаяся разница списывается по итогам отчетного месяца в состав прочих доходов (расходов).	филиалом «Газкомплект» другим филиалам Общества для целей использования филиалами полученных ценностей в качестве собственных основных средств, издержки производства филиалам Общества не передаются. В случае отклонения суммы переданных издержек над их фактической величиной, получившаяся разница списывается по итогам отчетного месяца в состав прочих доходов (расходов).
3.15.1. В соответствии с «Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации», утвержденного приказом Минфина РФ от 29.07.98г. № 34н, в отчетном году Обществом создаются следующие резервы: • по сомнительным долгам; • резерв на выплату вознаграждения по итогам работы за год; • и могут быть созданы следующие резервы: - под снижение стоимости товарно-материальных ценностей; - под обесценение финансовых вложений; Списание этих резервов будет производиться по основаниям, предусмотренным законодательством РФ о бухгалтерском учете.	3.15.1. В соответствии с «Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации», утвержденного приказом Минфина РФ от 29.07.98г. № 34н, в отчетном году Обществом создаются следующие резервы: • по сомнительным долгам; • и могут быть созданы следующие резервы на конец года: - под снижение стоимости товарно-материальных ценностей; - под обесценение финансовых вложений; Списание этих резервов будет производиться по основаниям, предусмотренным законодательством РФ о бухгалтерском учете. Резерв на выплату вознаграждения по итогам работы за год не создается.
3.15.2. Сомнительным долгом признается дебиторская задолженность организации, которая не погашена в сроки, установленные договором, и не обеспечена соответствующими гарантиями. Резерв сомнительных долгов создается на основе результатов проведенной инвентаризации дебиторской задолженности Общества на последний день отчетного периода. ….	3.15.2. Сомнительным долгом признается дебиторская задолженность организации, которая не погашена в сроки, установленные договором, и не обеспечена соответствующими гарантиями. Резерв сомнительных долгов создается на основе результатов проведенной инвентаризации сомнительной дебиторской задолженности Общества (от продаж продукции, товаров, работ, услуг) на последний день отчетного периода. ….

3.16. Учет кредитов и займов. 3.16.1. Кредиты и займы отражаются в бухгалтерском учете в сумме фактически поступивших денежных средств или в предусмотренной в договоре стоимостной оценке других полученных материальных ценностей (имущества) с учетом причитающихся к уплате на конец отчетного периода процентов, исчисленных в соответствии с условиями договора. Задолженность по кредитам и займам отражается в бухгалтерском учете в момент фактической передачи денег или других вещей.	*3.16. Учет кредитов и займов.* Учет полученных кредитов и займов ведется в соответствии с Положениями по бухгалтерскому учету «Учет расходов по займам и кредитам» ПБУ 15/2008, утвержденным Приказом Минфина РФ от 06.10.2008 №107н, «Расходы организации» ПБУ 10/99, утвержденным Приказом Минфина РФ от 06.05.1999 г. № 33н, «Учет активов и обязательств, стоимость которых выражена в иностранной валюте» ПБУ 3/2006, утвержденным Приказом Минфина РФ от 27.11.2006 г. № 154н. 3.16.1. Основная сумма обязательств по полученному займу (кредиту) отражается в бухгалтерском учете как кредиторская задолженность в соответствии с условиями договора займа (кредитного договора) в сумме, указанной в договоре.
3.16.2. Кредитные и заемные средства, подразделяются по срокам на краткосрочные и долгосрочные кредиты и займы. Кредитные и заемные средства, срок погашения которых по договору кредита или займа превышает 12 месяцев, учитывается до истечения указанного срока по договору в составе долгосрочной задолженности (т.е. в состав краткосрочной задолженности, если до момента погашения займа остается 365 дней, не переводятся).	3.16.2. Кредитные и заемные средства, подразделяются по срокам на краткосрочные и долгосрочные кредиты и займы. Кредитные и заемные средства, срок погашения которых по договору кредита или займа превышает 12 месяцев, учитывается до истечения указанного срока по договору в составе долгосрочной задолженности (т.е. в состав краткосрочной задолженности, если до момента погашения займа остается 365 дней, не переводятся). Общество учитывает кредиты и займы, полученные на срок не более 12 месяцев, на счете 66 «Расчеты по краткосрочным кредитам и займам». Кредиты и займы, полученные на срок более 12 месяцев, учитываются на счете 67 «Расчеты по долгосрочным кредитам и займам». Срочная и просроченная задолженность учитываются обособленно. Проценты по кредитам и займам начисляются ежемесячно в соответствии с условиями договоров на счет 66 «Расчеты по краткосрочным кредитам и займам», счет 67 «Расчеты по долгосрочным кредитам и займам». В аналитическом учете суммы кредитов и займов и суммы начисленных процентов отражаются раздельно.
3.16.5. Затраты по обслуживанию кредитов и займов не являются прочими в следующих случаях: 1) При приобретении или строительстве Обществом за счет заемных средств внеоборотного актива, использование которого, возможно, принесет Обществу в будущем экономические выгоды или, который необходим для управления Обществом. Затраты по обслуживанию кредитов и займов, непосредственно связанные с приобретением (строительством) внеоборотного актива, включаются в его первоначальную стоимость и погашаются	3.16.5. Затраты по обслуживанию кредитов и займов не являются прочими в следующих случаях: 1) При приобретении или строительстве Обществом за счет заемных средств инвестиционного актива, использование которого, возможно, принесет Обществу в будущем экономические выгоды или, который необходим для управления Обществом. Затраты по обслуживанию кредитов и займов, непосредственно связанные с приобретением

посредством начисления амортизации по этому активу. Под кредитами и займами, непосредственно связанными с приобретением (строительством) внеоборотного актива, понимаются те, которые получены и израсходованы на эти цели согласно условиям кредитных и заемных обязательств или распорядительными документами Общества, свидетельствующей о целевом характере кредита или займа. Включение затрат по обслуживанию кредитов и займов в фактические затраты на приобретение (строительство) внеоборотного актива начинается с момента наступления всех следующих событий: а) возникновения расходов по приобретению (строительству) внеоборотного актива, б) фактического начала работ, связанных с формированием внеоборотного актива, в) возникновения фактических затрат по кредитам и займам или обязательств по их осуществлению – и прекращаются с 1-го числа месяца, следующего за месяцем принятия актива к бухгалтерскому учету в качестве объекта основных средств или имущественного комплекса (по соответствующим видам активов, формирующих имущество комплекса). Если внеоборотный актив не принят к бухгалтерскому учету в качестве объекта основных средств или имущественного комплекса (по соответствующим статьям активов), но на нем начаты фактический выпуск продукции, выполнение работ, оказание услуг, то включение затрат по обслуживанию кредитов и займов в фактические затраты на приобретение (строительство) внеоборотного актива прекращается с 1-го числа месяца, следующего за месяцем фактического начала эксплуатации внеоборотного актива. Если Общество приостановило действие по приобретению (строительству) внеоборотного актива на срок более трех месяцев, то включение затрат по обслуживанию кредитов и займов в фактические затраты на его приобретение (строительство) также приостанавливается. Затраты по обслуживанию кредитов и займов, возникшие до и после указанных выше моментов, являются прочими расходами и учитываются в общеустановленном порядке. В случае непосредственного уменьшения затрат, связанных с финансированием внеоборотного актива, например, при снижении цен на строительные материалы и оборудование, задержке выполнения отдельных видов (этапов) работ субподрядными организациями или в связи с другими аналогичными причинами временно свободные заемные средства не используются для осуществления финансовых вложений. В случае, если для приобретения внеоборотного актива израсходованы заемные средства, полученные	(строительством) инвестиционного актива, включаются в его первоначальную стоимость и погашаются посредством начисления амортизации по этому активу. Под кредитами и займами, непосредственно связанными с приобретением (строительством) инвестиционного актива, понимаются те, которые получены и израсходованы на эти цели согласно условиям кредитных и заемных обязательств или распорядительными документами Общества, свидетельствующей о целевом характере кредита или займа. Включение затрат по обслуживанию кредитов и займов в фактические затраты на приобретение (строительство) инвестиционного актива начинается с момента наступления всех следующих событий: а) возникновения расходов по приобретению (строительству) инвестиционного актива, б) фактического начала работ, связанных с формированием инвестиционного актива, в) возникновения фактических затрат по кредитам и займам или обязательств по их осуществлению – и прекращаются с 1-го числа месяца, следующего за месяцем принятия актива к бухгалтерскому учету в качестве объекта основных средств или имущественного комплекса (по соответствующим видам активов, формирующих имущество комплекса). Проценты, причитающиеся к оплате заимодавцу (кредитору), связанные с приобретением и (или) изготовлением инвестиционного актива, уменьшаются на величину дохода от временного использования средств полученных займов (кредитов) в качестве долгосрочных и (или) краткосрочных финансовых вложений. Если инвестиционный актив не принят к бухгалтерскому учету в качестве объекта основных средств или имущественного комплекса (по соответствующим статьям активов), но на нем начаты фактический выпуск продукции, выполнение работ, оказание услуг, то включение затрат по обслуживанию кредитов и займов в фактические затраты на приобретение (строительство) инвестиционного актива прекращается с 1-го числа месяца, следующего за месяцем фактического начала эксплуатации инвестиционного актива. Если Общество приостановило действие по приобретению (строительству) инвестиционного актива на срок более трех месяцев, то включение затрат по обслуживанию кредитов и займов в фактические затраты на его приобретение (строительство) также приостанавливается. Затраты по обслуживанию кредитов и займов, возникшие до и после указанных выше моментов, являются прочими расходами и учитываются в

на цели, не с вязанные с его приобретением (строительством), то основные затраты по использованию указанных заемных средств включаются в фактические затраты по формированию стоимости внеоборотного актива согласно методике расчета, приведенной в приложении к ПБУ 15/01. В этом случае дополнительные затраты по обслуживанию займов и кредитов квалифицируются и отражаются в бухгалтерском учете как прочие и в первоначальную стоимость внеоборотного актива не включаются. 2) ….	общеустановленном порядке. В случае непосредственного уменьшения затрат, связанных с финансированием инвестиционного актива, например, при снижении цен на строительные материалы и оборудование, задержке выполнения отдельных видов (этапов) работ субподрядными организациями или в связи с другими аналогичными причинами временно свободные заемные средства не используются для осуществления финансовых вложений. В случае, если для приобретения инвестиционного актива израсходованы заемные средства, полученные на цели, несвязанные с его приобретением (строительством), то основные затраты по использованию указанных заемных средств включаются в фактические затраты по формированию стоимости инвестиционного актива согласно методике расчета, приведенной в приложении к ПБУ 15/2008. В этом случае дополнительные затраты по обслуживанию займов и кредитов квалифицируются и отражаются в бухгалтерском учете как прочие и в первоначальную стоимость инвестиционного актива не включаются. 2)….
3.16.6.При размещении векселей для получения займа денежными средствами сумма причитающихся векселедержателю процентов или дисконта включается в состав прочих расходов без предварительного учета в качестве расходов будущих периодов.	3.16.6.При размещении векселей для получения займа денежными средствами сумма причитающихся векселедержателю процентов или дисконта включается в состав прочих расходов в тех отчетных периодах, к которым относятся данные начисления, без предварительного учета в качестве расходов будущих периодов.
3.23.3. Учет постоянных и временных разниц, возникающих при расчете налогооблагаемой базы по налогу на прибыль по данным бухгалтерского учета и по данным налогового учета ведется в регистрах налогового учета. На основании бухгалтерской справки один раз в квартал по итоговым данным регистров по учету отклонений рассчитываются суммы: постоянного налогового обязательства (ПНО), как сумма постоянной разницы умноженной на ставку по налогу на прибыль; отложенного налогового актива (ОНА), как суммы вычитаемой временной разницы умноженной на ставку по налогу на прибыль; отложенного налогового обязательства (ОНО), как суммы налогооблагаемой временной разницы умноженной на ставку по налогу на прибыль.	3.23.3. Учет постоянных и временных разниц, возникающих при расчете налогооблагаемой базы по налогу на прибыль по данным бухгалтерского учета и по данным налогового учета ведется в регистрах налогового учета. На основании бухгалтерской справки один раз в месяц по итоговым данным регистров по учету отклонений рассчитываются суммы: постоянного налогового обязательства (ПНО), как сумма постоянной разницы умноженной на ставку по налогу на прибыль; отложенного налогового актива (ОНА), как суммы вычитаемой временной разницы умноженной на ставку по налогу на прибыль; отложенного налогового обязательства (ОНО), как суммы налогооблагаемой временной разницы умноженной на ставку по налогу на прибыль.
3.23.5. В бухгалтерском балансе (форма №1) сумма ОНА отражается по строке 150 «Прочие внеоборотные активы», сумма ОНО по строке 660 «Прочие краткосрочные обязательства».	3.23.5. В бухгалтерском балансе (форма №1) сумма ОНА отражается по строке 145 «Отложенные налоговые активы», сумма ОНО по строке 515 «Отложенные налоговые обязательства».
	3.25.2. К условным фактам относятся: • незавершенные на отчетную дату судебные разбирательства, в которых Общество выступает

	истцом или ответчиком, и решения по которым могут быть приняты лишь в последующие отчетные периоды; • не разрешенные на отчетную дату разногласия с налоговыми органами по поводу уплаты платежей в бюджет; • выданные до отчетной даты гарантии и другие виды обеспечения обязательств, выданные в пользу третьих лиц, сроки исполнения по которым не наступили; • учтенные (дисконтированные) до отчетной даты векселя, срок платежа по которым не наступил до отчетной даты; • продажа или прекращение какого – либо направления деятельности Общества, закрытие филиалов или их перемещение; • другие аналогичные факты. Не относятся к условным фактам снижение или увеличение стоимости материально-производственных запасов и финансовых вложений организации на отчетную дату, а также расходы организации, которые признаются в бухгалтерском учете по получении от поставщика платежных документов (например, по оказываемым коммунальным услугам, услугам телефонной связи и т.п.). Информация об условных фактах раскрывается в пояснительной записке к бухгалтерской отчетности Общества в соответствии с нормами ПБУ 8/01. Общество оценивает условные обязательства в денежном выражении. Условные активы не подлежат оценке в денежном выражении.
	3.26. События после отчетной даты 3.26.1. Событием после отчетной даты признается факт хозяйственной деятельности, который оказал или может оказать влияние на финансовое состояние, движение денежных средств или на результаты деятельности Общества и который имел место в период между отчетной датой и датой подписания бухгалтерской отчетности за отчетный год. Событием после отчетной даты признается также объявление годовых дивидендов в установленном порядке по результатам работы за отчетный год. 3.26.2. Для оценки в денежном выражении последствий события после отчетной даты составляется соответствующий расчет и обеспечивается подтверждение такого расчета. 3.26.3. Последствия события после отчетной даты отражаются в бухгалтерской отчетности путем уточнения данных о соответствующих активах, обязательствах, капитале, доходах и расходах Общества, либо путем раскрытия соответствующей информации в пояснениях к Бухгалтерскому балансу и Отчету о прибылях и

	убытках. Выбор одного из перечисленных способов зависит от того, какие данные изменятся в результате события, произошедшего после отчетной даты, а также от того, когда возникли хозяйственные условия, признаваемые событиями после отчетной даты, - до или после этой даты: - если соответствующие данные отражались в Бухгалтерском балансе, то и изменения должны быть внесены в баланс, если же данные отражались в других формах отчетности, то и изменения должны вноситься именно в эти формы; - если хозяйственные условия, признаваемые событиями после отчетной даты, возникли до этой даты, то они отражаются на счетах бухгалтерского учета заключительными оборотами отчетного периода, а если после - то в отчетном периоде никаких бухгалтерских записей не производится. Объявление дивидендов в установленном порядке по результатам работы Общества за отчетный год раскрывается в пояснениях к Бухгалтерскому балансу и Отчету о прибылях и убытках. Информация, раскрываемая в пояснениях к Бухгалтерскому балансу и Отчету о прибылях и убытках, должна включать краткое описание характера события после отчетной даты и оценку его последствий в денежном выражении. В случае если в период между датой подписания бухгалтерской отчетности и датой ее утверждения в установленном порядке получена новая информация о событиях после отчетной даты, раскрытых в бухгалтерской отчетности, представленной пользователям, и (или) произошли (выявлены) события, которые могут оказать существенное влияние на финансовое состояние, движение денежных средств или результаты деятельности организации, то организация информирует об этом лиц, которым была представлена данная бухгалтерская отчетность.

Внесены уточнения в ведомости закрытия счетов затрат. Изменены размеры представительских и рекламных расходов.

Основные положения учетной политики Общества, существенно влияющие на оценку и принятие решений пользователями бухгалтерской отчетности.

2.1.2. Инвентаризация имущества и обязательств

Для обеспечения достоверности данных бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности ОАО «Газ-Сервис» в Обществе в соответствии с законом «О бухгалтерском учете», проводятся инвентаризации имущества и обязательств.

Порядок проведения инвентаризации, оформление результатов инвентаризации осуществляется в соответствии с приказом Министерства Финансов РФ от 13.06.95г. № 49 «Об утверждении методических указаний по инвентаризации имущества и финансовых обязательств».

Общество устанавливает следующие сроки и периодичность проведения инвентаризации имущества и обязательств:

- основных средств и нематериальных активов – 1 раз в три года по состоянию на 1 ноября;
- Ежегодные инвентаризации имущества и финансовых обязательств проводятся на основании приказа руководителя в период с 1 октября отчетного года по 31 января следующего года.
- Ежемесячно по состоянию на последнее число месяца проводятся инвентаризации товаров, готовой продукции, незавершенного производства, денежных средств, денежных документов, бланков документов строгой отчетности в кассе, денежных средств, хранящихся на счетах в банках.
- Ежеквартально по состоянию на последнее число квартала проводятся инвентаризации расчетов с филиалами и структурными подразделениями Общества, расчетов по платежам в бюджет.

Общество проводит внеочередную инвентаризацию имущества и товарно-материальных ценностей в случаях:

- смены материально ответственных лиц;
- установления фактов хищений и порчи имущества;
- пожара, стихийного бедствия и других чрезвычайных ситуаций, вызванных экстремальными условиями;
- ликвидации (реорганизации) филиала или Общества.

Состав инвентаризационной комиссии утверждается отдельным приказом.

Выявленные при инвентаризации и других проверках расхождения фактического наличия имущества с данными бухгалтерского учета оформляются в порядке, предусмотренном действующим законодательством.

2.1.3. Состав и оценка основных средств

Учет основных средств и доходных вложений осуществляется согласно требованиям ПБУ 6/01 «Учет основных средств», утвержденного приказом МФ РФ от 30.03.01г. № 26н на счете 01 «Основные средства» и счете 03 «Доходные вложения в материальные ценности».

Материальные объекты принимаются к бухгалтерскому учету в качестве основных средств при единовременном выполнении следующих условий:

а) объект будет использоваться при производстве продукции, при выполнении работ или оказании услуг, для управленческих нужд Общества либо для предоставления Обществом за плату во временное владение и пользование или во временное пользование;

б) объект будет использоваться в течение длительного периода времени, т.е. срока его полезного использования и продолжительностью свыше 12 месяцев;

в) последующая перепродажа объекта не предполагается;

г) использование объекта способно приносить Обществу экономические выгоды (доход) в будущем.

Активы, в отношении которых выполняются условия, предусмотренные в пункте 4 Положения по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» ПБУ 6/01 и стоимостью не более 20000 рублей за единицу, отражаются в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности в составе материально-производственных запасов, списываться на затраты на производство (расходы на продажу) по мере отпуска их в эксплуатацию.

В целях обеспечения сохранности этих объектов в производстве или при эксплуатации стоимость этих объектов должна быть отражена за балансом с указанием материально ответственного лица. Для этого в рабочем плане счетов предусмотрен забалансовый счет:

Аналитический учет основных средств ведется по отдельным инвентарным объектам в разрезе групп (видов) основных средств и мест их нахождения (по материально-ответственным лицам).

Инвентарным объектом (единицей учета) основных средств признается:

- объект со всеми приспособлениями и принадлежностями,
- отдельный конструктивно обособленный предмет, предназначенный для выполнения определенных самостоятельных функций;
- обособленный комплекс конструктивно сочлененных предметов, представляющих собой единое целое и предназначенный для выполнения определенной работы только в составе комплекса, а не самостоятельно.

В случае наличия у одного объекта нескольких частей, сроки полезного использования которых существенно отличаются, каждая такая часть учитывается как самостоятельный инвентарный объект.

Приобретенное недвижимое имущество, требующее государственной регистрации, учитывается в составе основных средств с момента ввода в эксплуатацию и подачи документов на государственную регистрацию этого имущества, если оно фактически эксплуатируется (п.52 Методических указаний по бухгалтерскому учету основных средств, утв. Приказом Минфина России от 13.10.2003 N 91н).

Первоначальной стоимостью основных средств и доходных вложений, приобретенных за плату, признается сумма фактических затрат Общества на приобретение, сооружение и изготовление, за исключением налога на добавленную стоимость и иных возмещаемых налогов (кроме случаев, предусмотренных законодательством Российской Федерации).

Фактическими затратами на приобретение, сооружение и изготовление основных средств и доходных вложений являются:

- суммы, уплачиваемые в соответствии с договором поставщику (продавцу), а также суммы, уплачиваемые за доставку объекта и приведение его в состояние, пригодное для использования;
- суммы, уплачиваемые организациям за осуществление работ по договору строительного подряда и иным договорам;
- суммы, уплачиваемые организациям за информационные и консультационные услуги, связанные с приобретением основных средств;
- таможенные пошлины и таможенные сборы;
- невозмещаемые налоги, государственная пошлина, уплачиваемые в связи с приобретением объекта основных средств;
- вознаграждения, уплачиваемые посреднической организации, через которую приобретен объект основных средств;
- иные затраты, непосредственно связанные с приобретением, сооружением и изготовлением объекта основных средств: регистрационные сборы; другие аналогичные платежи, произведенные в связи с приобретением (получением) прав на объект основных средств; другие расходы.

В первоначальную стоимость объектов основных средств и доходных вложений, включаются также фактические затраты Общества на доставку объектов и приведение их в состояние, пригодное для использования.

Первоначальной стоимостью основных средств и доходных вложений, полученных Обществом по договору дарения (безвозмездно), признается их текущая рыночная стоимость на дату принятия к учету в качестве вложений во внеоборотные активы.

Первоначальной стоимостью основных средств и доходных вложений, по договорам, предусматривающим исполнение обязательств (оплату) не денежными средствами, признается стоимость ценностей, переданных или подлежащих передаче

Обществом исходя из цены, по которой в сравнимых обстоятельствах обычно Общество определяет стоимость аналогичных ценностей.

Объекты основных средств, полученные Обществом от государства по договорам безвозмездного пользования, отражаются за балансом Общества по их остаточной стоимости. Объекты газоснабжения, приобретенные и созданные с использованием бюджетных средств целевого финансирования, также учитываются за балансом Общества по их остаточной стоимости.

В случаях достройки, дооборудования, реконструкции, модернизации и частичной ликвидации объектов основных средств осуществляется изменение первоначальной стоимости основных средств.

Переоценка группы однородных объектов основных средств с целью определения реальной стоимости объектов основных средств, путем приведения первоначальной стоимости объектов основных средств в соответствии с их рыночными ценами и условиями воспроизводства на дату переоценки, производится с согласования Совета Директоров Общества и в соответствии с методикой переоценки основных средств – приложением № 14 к Учетной политики, не чаще одного раза в три года.

Начисление амортизации по основным средствам и доходным вложениям производится линейным методом (п.18 ПБУ 6/01). Срок полезного использования основных средств и доходных вложений, приобретенных после 01.01.02г., определяется исходя из периода, в течение которого использование объекта основных средств приносит доход Обществу с учетом классификации основных средств, установленной постановлением Правительства РФ от 01.01.02 г. № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы». По основным средствам, приобретенным до 01.01.02г., начисление амортизации производится по сроку полезного использования объектов, на основании постановления СМ СССР от 22.10.90 г. № 1072 «О единых нормах амортизационных отчислений на полное восстановление основных фондов народного хозяйства СССР».

При отсутствии наименования объекта в утвержденной Правительством РФ классификации включение объекта в соответствующую амортизационную группу производится по условиям, отраженным в технической документации или, при отсутствии таких записей в документации, определяется исходя из:

- ожидаемого срока использования данного объекта в соответствии с предполагаемой производительностью или мощностью применения;
- ожидаемого физического износа, зависящего от режима эксплуатации (количества смен), естественных условий и влияния агрессивной среды, системы планово предупредительных и всех видов ремонта;
- нормативно-правовых и других ограничений использования объекта основных средств.

По газовым сетям Общества (как стальных, так и полиэтиленовых) применяется норма амортизации исходя из срока их полезного использования - 40 лет.

Начисление амортизационных отчислений по объектам основных средств, производится независимо от результатов деятельности Общества в отчетном периоде и отражается в бухгалтерском учете отчетного периода, к которому оно относится.

По основным средствам, приобретаемым (созданным) за счет бюджетных средств, получаемым по договорам безвозмездного пользования от государства амортизация начисляется в виде аналитического учета за балансом. В целях налогообложения начисляемая амортизация по таким объектам не учитывается.

Затраты на ремонт основных средств, в т.ч. полученных в безвозмездное пользование от государства объектов газоснабжения, относятся на себестоимость текущего отчетного периода в размере фактически произведенных затрат по мере их возникновения.

2.1.4. Состав и оценка нематериальных активов

Учет нематериальных активов осуществляется согласно требованиям ПБУ 14/2007 «Учет нематериальных активов», утвержденного приказом Минфина РФ от 27.12.2007г. №153н на счете 04 «Нематериальные активы».

Приобретенные или созданные в Обществе нематериальные объекты, используемые при производстве продукции, оказании услуг или выполнении работ, либо для управленческих нужд Общества в течение периода, превышающего 12 месяцев, и приносящие доход, учитываются при наличии документов, подтверждающих существование активов и исключительного права у Общества на результаты интеллектуальной деятельности, в составе нематериальных активов.

К нематериальным активам могут быть отнесены следующие объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной деятельности):

- исключительное право патентообладателя на изобретение, промышленный образец, полезная модель;
- исключительное авторское право на программы для ЭВМ, базы данных;
- имущественное право автора или иного правообладателя на топологии интегральных микросхем;
- исключительное право владельца на товарный знак и знак обслуживания, наименование места происхождения товаров;
- исключительное право патентообладателя на селекционные достижения.

Нематериальные активы принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости. Первоначальная стоимость нематериальных активов, приобретенных за плату, определяется как сумма всех фактических расходов на приобретение за исключением налога на добавленную стоимость и иных возмещаемых налогов (кроме случаев, предусмотренных законодательством Российской Федерации).

Фактическими расходами на приобретение нематериальных активов могут быть:

- суммы, уплачиваемые в соответствии с договором уступки (приобретения) прав правообладателю (продавцу);
- суммы, уплачиваемые организациям за информационные и консультационные услуги, связанные с приобретением нематериальных активов;
- регистрационные сборы, таможенные пошлины, патентные пошлины и другие аналогичные платежи, произведенные в связи с уступкой (приобретением) исключительных прав правообладателя;
- невозмещаемые налоги, уплачиваемые в связи с приобретением объекта нематериальных активов;
- вознаграждения, уплачиваемые посреднической организации, через которую приобретен объект нематериальных активов;
- иные расходы, непосредственно связанные с приобретением нематериальных активов.

При приобретении нематериальных активов могут возникать дополнительные расходы на приведение их в состояние, в котором они пригодны к использованию в запланированных целях. Такими расходами могут быть суммы оплаты занятых этим работников, соответствующие отчисления на социальное страхование и обеспечение, материальные и иные расходы. Дополнительные расходы увеличивают первоначальную стоимость нематериальных активов.

Первоначальная стоимость нематериальных активов, полученных Обществом по договору дарения (безвозмездно), определяется исходя из их рыночной стоимости на дату принятия к бухгалтерскому учету.

Стоимость нематериальных активов, по которой они приняты к бухгалтерскому учету, не подлежит изменению, кроме случаев, установленных законодательством РФ.

Стоимость нематериальных активов погашается путем начисления амортизации линейным способом исходя из первоначальной стоимости нематериальных активов и норм амортизации, исчисленных на основании срока полезного использования (п.15 ПБУ 14/2000). Амортизационные отчисления начисляются ежемесячно в размере 1/12 годовой суммы. По нематериальным активам, по которым невозможно определить срок полезного использования, и организационным расходам нормы амортизационных отчислений устанавливаются в расчете на 20 лет.

2.1.5. Вложения во внеоборотные активы.

Учет капитальных вложений и инвестиций ведется в соответствии с требованиями ПБУ № 2/2008 «Учет договоров строительного подряда», утвержденного приказом Минфина РФ от 24.11.2008г. № 116н.

Общество учет затрат при выполнении строительно-монтажных работ ведет позаказным методом, где объектом учета является отдельный заказ, открываемый на каждый объект строительства, по которому затраты накапливаются нарастающим итогом до окончания строительно-монтажных работ по заказу.

К незавершенным капитальным вложениям Общества относятся затраты:

- на приобретение зданий, оборудования, транспортных средств, инструмента и т.д.;
- на приобретение иных материальных объектов длительного пользования;
- по строительно-монтажным работам;
- по прочим капитальным работам;
- на проектно-изыскательские;
- по отводу земельных участков и т.д.

Все эти объекты Общества числятся в незавершенных капитальных вложениях до оформления актов приемки-передачи основных средств и иных документов. Также в составе внеоборотных активов числятся затраты на приобретение исключительных прав на результаты интеллектуальной деятельности до оформления (регистрации) прав собственности в соответствии с законодательством РФ.

2.1.6. Научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы (НИОКРиТР).

Учет расходов на НИОКРиТР ведется в соответствии с ПБУ 17/02 «Учет расходов на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы», утвержденного Приказом Минфина 19.11.02г. № 115н.

Расходы Общества признаются расходами на НИОКРиТР при выполнении следующих условий:

- сумма расхода может быть определена и подтверждена;
- имеется документальное подтверждение выполнения работ (акт приемки выполненных работ и т.п.);
- использование результатов работ для производственных и (или) управленческих нужд приведет к получению будущих экономических выгод (дохода);
- использование результатов научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических работ может быть продемонстрировано.

В том случае, если не выполняется хотя бы одно из условий, расходы признаются прочими и подлежат отражению на счете 91 «Прочие доходы и расходы».

Списание расходов на НИОКРиТР в процессе финансово-хозяйственной деятельности Общества производится линейным способом, срок списания устанавливается 3 года.

При прекращении использования результатов научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических работ в производстве продукции (выполнении работ, оказании услуг) либо для управленческих нужд суммы расходов, не отнесенные на

расходы по обычным видам деятельности, списываются в дебет счета 91 «Прочие доходы и расходы» в корреспонденции с кредитом счета 08 «Вложения во внеоборотные активы».

2.1.7. Материально-производственные запасы.

Учет материально-производственных запасов осуществляется согласно требованиям: ПБУ 5/01 «Учет материально-производственных запасов», утвержденного приказом Минфина РФ от 09.06.2001г. № 44н, Методических указаний по бухгалтерскому учету материально-производственных запасов, утвержденных приказом Минфина РФ от 28.12.2001г. № 119н и Методических указаний по бухгалтерскому учету специального инструмента, специальных приспособлений, специального оборудования и специальной одежды, утвержденных приказом Минфина РФ от 26.12.2002г. № 135н.

Материальные запасы включают сырье, основные и вспомогательные материалы, топливо, покупные полуфабрикаты и комплектующие изделия, запасные части, тара, используемая для упаковки и транспортировки продукции (товаров). Для материальных запасов единицей бухгалтерского учета является номенклатурный номер, присваиваемый в разрезе их наименований и однородных групп.

Материально-производственные запасы принимаются к бухгалтерскому учету по фактической себестоимости. Фактической себестоимостью материально-производственных запасов, приобретенных за плату, признается сумма фактических затрат Общества на приобретение за исключением налога на добавленную стоимость и иных возмещаемых налогов (кроме случаев, предусмотренных законодательством Российской Федерации).

К фактическим затратам на приобретение материально-производственных запасов относятся:

- суммы, уплачиваемые в соответствии с договором поставщику (продавцу);
- суммы, уплачиваемые организациям за информационные и консультационные услуги, связанные с приобретением материально-производственных запасов;
- таможенные пошлины;
- невозмещаемые налоги, уплачиваемые в связи с приобретением единицы материально-производственных запасов;
- вознаграждения, уплачиваемые посреднической организации, через которую приобретены материально-производственные запасы;
- затраты по заготовке и доставке материально-производственных запасов до места их использования, включая расходы по страхованию;
- затраты по содержанию заготовительно-складского подразделения Общества;
- затраты на услуги транспорта по доставке материально-производственных запасов до места их использования, если они не включены в цену материально-производственных запасов, установленную договором;
- начисленные проценты по кредитам, предоставленным поставщиками (коммерческий кредит);
- начисленные до принятия к бухгалтерскому учету материально-производственных запасов проценты по заемным средствам, если они привлечены для приобретения этих запасов;
- затраты по доведению материально-производственных запасов до состояния, в котором они пригодны к использованию в запланированных целях. Данные затраты включают затраты Общества по подработке, сортировке, фасовке и улучшению технических характеристик полученных запасов, не связанные с производством продукции, выполнением работ и оказанием услуг;
- иные затраты, непосредственно связанные с приобретением материально-производственных запасов.

МПЗ, изготовленные Обществом для собственного производственного потребления, оцениваются по фактической себестоимости их изготовления.

Фактическая себестоимость материально-производственных запасов, полученных Обществом по договору дарения или безвозмездно, а также остающихся от выбытия основных средств и другого имущества, определяется исходя из их текущей рыночной стоимости на дату принятия к бухгалтерскому учету.

Фактической себестоимостью материально-производственных запасов, полученных по договорам, предусматривающим исполнение обязательств (оплату) неденежными средствами, признается стоимость активов, переданных или подлежащих передаче Обществом. Стоимость активов, переданных или подлежащих передаче Обществом, устанавливается исходя из цены, по которой в сравнимых обстоятельствах обычно Общество определяет стоимость аналогичных активов. При невозможности установить стоимость ценностей, переданных или подлежащих передаче Обществом, стоимость материально-производственных запасов, полученных Обществом, определяется исходя из стоимости, по которой в сравнимых обстоятельствах приобретаются аналогичные материально-производственных запасы.

Материальные запасы, переданные в производство, списываются на затраты в полном размере с применением метода средней себестоимости. Аналогично определяется и стоимость использованного на собственные нужды жидкого газа..

Специальная оснастка и специальная одежда, находящиеся в собственности Общества, а также в хозяйственном ведении или оперативном управлении, учитывается до передачи в эксплуатацию в составе оборотных активов Общества по счету «Материалы» на отдельном субсчете «Специальная оснастка и специальная одежда на складе».

Стоимость специальной одежды срок эксплуатации которой согласно нормам выдачи не превышает 12 месяцев, списывается единовременно в дебет соответствующих счетов учета затрат на производство в момент ее передачи (отпуска) сотрудникам Общества.

Стоимость специальной одежды, срок эксплуатации которой согласно нормам выдачи превышает 12 месяцев, погашается линейным способом исходя из сроков полезного использования специальной одежды, предусмотренных в типовых отраслевых нормах бесплатной выдачи специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты, а также в «Правилах обеспечения работников специальной одеждой, специальной обувью и другими средствами индивидуальной защиты», утвержденных постановлением Министерства труда и социального развития Российской Федерации от 18.12.1998г. № 51 и ее фактической себестоимости.

Стоимость специальной оснастки погашается линейным способом. Сумма погашения стоимости специальной оснастки определяется исходя из фактической себестоимости объекта специальной оснастки и норм, исчисленных исходя из сроков полезного использования этого объекта.

Оперативный учет специальных инструментов и приспособлений осуществляется в соответствии с требованиями «Методических указаний по бухгалтерскому учету специального инструмента, специальных приспособлений, специального оборудования и специальной одежды», утвержденных приказом Минфина РФ от 26.12.2002г. № 135н.

Товары, приобретенные для последующей реализации через розничную торговлю, учитываются на счете 41 «Товары» по продажной стоимости с использованием счета 42 «Торговая наценка». Продажные цены на товары, приобретенные для розничной торговли, формируются с учетом НДС.

Товары, приобретенные Обществом для продажи, оцениваются по стоимости их приобретения.

Оценка товаров при их списании на реализацию осуществляется по методу средней себестоимости.

Готовая продукция отражается в бухгалтерском балансе филиалов по не полной (сокращенной) фактической производственной себестоимости, включающей затраты, связанные с использованием сырья, материалов, топлива, энергии, трудовых ресурсов, а также других затрат на производство и реализацию продукции (услуг), осуществленных филиалами.

В течение месяца ведется оперативный учет движения готовой продукции в количественно-суммовом выражении, при этом готовая продукция оценивается по плановой себестоимости. По окончании отчетного месяца определяется фактическая производственная себестоимость готовой продукции.

2.1.8. Учет расходов.

Расходами Общества, в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету "Расходы организации" ПБУ 10/99 признаются уменьшение экономических выгод в результате выбытия активов (денежных средств, иного имущества) и (или) возникновения обязательств, приводящее к уменьшению капитала этой организации за исключением уменьшения вкладов по решению участников (собственников имущества).

Не признается расходами Общества выбытие активов:

- в связи с приобретением (созданием) внеоборотных активов (основных средств, незавершенного строительства, нематериальных активов и т.п.);
- вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций, приобретение акций акционерных обществ и иных ценных бумаг не с целью перепродажи (продажи);
- по договорам комиссии, агентским и иным аналогичным договорам в пользу комитента, принципала и т.п.;
- в порядке предварительной оплаты материально-производственных запасов и иных ценностей, работ, услуг;
- в погашение кредита, займа, полученных организацией.

Расходы Общества в зависимости от их характера, условий получения и направления деятельности Общества подразделяются на расходы:

а) от обычных видов деятельности;

б) прочие.

При формировании расходов по обычным видам деятельности обеспечивается их группировка по следующим элементам:

- материальные затраты;
- затраты на оплату труда;
- отчисления на социальные нужды;
- амортизация;
- прочие затраты.

Расходы признаются в бухгалтерском учете при наличии следующих условий:

- расход производится в соответствии с конкретным договором, требованием законодательных и нормативных актов, обычаями делового оборота;
- сумма расхода может быть определена;
- имеется уверенность в том, что в результате конкретной операции произойдет уменьшение экономических выгод Общества.

Расходы признаются в том отчетном периоде, в котором они имели место, независимо от времени фактической выплаты денежных средств и иной формы расчетов.

В случае, когда произведенные Обществом расходы обуславливают получение доходов в течение нескольких отчетных периодов, отнесение их в уменьшение полученных доходов осуществляется равномерно в течение всего срока, к которому они относятся. Такие расходы подлежат отражению в бухгалтерском учете на счете 97 «Расходы будущих периодов».

Бухгалтерский учет затрат ведется по видам продукции (работ, услуг), технологическим процессам, видам производства, видам деятельности, номенклатурным статьям и элементам затрат на счетах 20 «Основное производство», 23 «Вспомогательное производство», 25 «Общепроизводственные расходы», 26 «Общехозяйственные расходы», 29 «Обслуживающие производства и хозяйства», 44 «Расходы на продажу».

Аналитический учет расходов от реализации организован по видам деятельности, по местам их возникновения (подразделениям), по элементам затрат, по видам продукции и услуг, по объектам капитальных вложений. Для целей управления в бухгалтерском учете организуется учет расходов по статьям затрат. Для каждого вида деятельности, подразделения, и других объектов учета затрат, справочник статей затрат является единым. Справочник статей затрат утвержден Приложением № 8 к учетной политике.

Общество признает в качестве прямых затрат по производству и реализации продукции, работ, услуг:

- расходы на приобретение газа, иных материалов, непосредственно используемых в производстве и (или) образующих основу (являющихся необходимым компонентом) при производстве реализуемой продукции, работ, услуг;
- расходы на приобретение материалов, используемых для обеспечения технологического процесса при производстве товаров, работ, услуг, если они могут быть прямо отнесены, на конкретный вид выпускаемой продукции, работ, услуг;
- расходы на приобретение материалов для упаковки и иной предпродажной подготовки, если эти операции осуществляются до сдачи продукции на склад готовой продукции;
- расходы на приобретение комплектующих изделий и (или) полуфабрикатов, подвергающихся монтажу и (или) дополнительной обработке Обществом,
- расходы на оплату труда с учетом расходов на страхование работников, и суммы начисленного ЕСН (кроме расходов на оплату труда административного и управленческого аппарата, не занятого непосредственно в производственном процессе);
- амортизационные отчисления по основным средствам, непосредственно используемым при производстве товаров, работ, услуг.
- прочие расходы, если они могут быть прямо отнесены, на конкретный вид выпускаемой продукции, работ, услуг.

К косвенным расходам Общество относит все иные виды расходов, связанных с производством продукции, работ, услуг.

Бухгалтерский учет прямых затрат ведется обособленно по видам деятельности, производства, технологических процессов, продукции, работ (услуг), заказов.

Затраты по деятельности обслуживающих производств и хозяйств отражаются на счете 29 «Затраты обслуживающих производств и хозяйств» в разрезе статей затрат, подразделений и видов деятельности с последующим закрытием их на счет 90.2.7 «Себестоимость продаж обслуживающих производств и хозяйств».

Для учета в формуле расчетов условного налога на прибыль, по данным о финансовых результатах по деятельности обслуживающих производств хозяйств, филиалами представляются данные по строке 140.1 формы №2.

Затраты вспомогательных производств учитываются на счете 23 «Вспомогательные производства» в разрезе цехов (участков) вспомогательного производства.

Списание расходов, собранных на счете 23 «Вспомогательное производство», осуществляется пропорционально объему выполненных работ.

К счету 25 «Общепроизводственные расходы» открываются два субсчета: 25.1 «Цеховые расходы» и 25.2 «Общеэксплуатационные расходы».

В составе цеховых расходов (по счету 25.1) учитываются затраты, относящиеся к нескольким видам производств, технологических процессов, работ, услуг с последующим распределением на себестоимость каждого вида продукции, работ и услуг в порядке описанном настоящим пунктом.

К «Цеховым расходам» относятся все расходы районных эксплуатационных служб (РЭС), и некоторых служб центральных аппаратов филиалов - служба подземных газопроводов (СПГ), служба режимов газоснабжения, служба газового анализа и метрологии, газонаполнительные станции либо пункты (ГНС, ГНП), служба ВДГО.

Указанные расходы относятся на себестоимость каждого вида продукции, работ и услуг пропорционально прямым затратам на эти виды продукции и товары, без учета затрат на приобретенный природный и сжиженный газ, стоимости продуктов питания и товаров к перепродаже, которые учитываются обособленно в составе затрат.

Затраты, не связанные непосредственно с производственным процессом, учитываются в составе «Общеэксплуатационных расходов» (счет 25.2). К ним относятся административно-управленческие расходы, содержание общеэксплуатационного персонала филиала, не связанного с производственным процессом и не относимого на 25.1 «Цеховые расходы», арендная плата за помещения общехозяйственного назначения для филиала, амортизационные отчисления, расходы на ремонт основных средств административного и управленческого назначения, расходы по оплате информационных, консультационных услуг, расходы по содержанию и охране помещений в которых работает управленческий персонал, обеспечение транспортом управленческих нужд филиала, заработная плата и ЕСН управленческого персонала филиала и другие аналогичные расходы.

Указанные расходы не распределяются на себестоимость каждого вида продукции, работ и услуг, закрываются прямо на счет 90.2.9. «Себестоимость управленческих расходов» с последующим закрытием на счет 90.9.9 «Прибыль/убыток управленческого аппарата». Данные расходы отражаются в бухгалтерской отчетности обособлено по строке 040 «Управленческие расходы» Формы №2 «Отчет о прибылях и убытках».

Положением по бухгалтерскому учету «Бухгалтерская отчетность организации» (ПБУ 4/99) определено содержание «Отчета о прибылях и убытках» организации. В соответствии с данным положением из состава себестоимости проданных товаров, продукции, работ, услуг выделяются в отдельную строку управленческие расходы. К управленческим расходам относятся затраты, не связанные непосредственно с производственным процессом и учитываемые в филиалах ОАО «Газ-Сервис» в составе общеэксплуатационных расходов (счет 25.2), а так же общехозяйственные расходы аппарата Общества (счет 26.2).

В филиалах калькулируется неполная фактическая себестоимость продукции (работ, услуг). Общехозяйственные расходы (сч.26), формируются в аппарате управления Обществом. К счету 26 открываются два субсчета: 26.1 «Общехозяйственные расходы» и 26.2 «Управленческие расходы».

На счете 26.1 «Общехозяйственные расходы» отражаются расходы прямо не связанные с производством и с управленческими функциями: лизинг основных средств и оборудования, создаваемые резервы предстоящих расходов и платежей, страхование опасных объектов и грузов. Указанные расходы в фактическую себестоимость продукции (работ, услуг) не включаются, а ежеквартально распределяются бухгалтерией аппарата по видам деятельности и списываются на соответствующие субсчета, открытые по видам деятельности на счете 90 «Продажи». Счет 26 Общехозяйственные расходы ведется только в аппарате управления обществом, что определено его особым порядком распределения (закрытия) по итогам отчетного периода :

Общехозяйственные расходы закрываются на соответствующие счета 90.2.1 Себестоимость продаж по строительству, 90.2.2 Себестоимость транспортировки сетевого газа, 90.2.3 Себестоимость продаж по сжиженному газу, 90.2.4 Себестоимость реализованной продукции, 90.2.5 Себестоимость реализованных услуг, выполненных работ, 90.2.8 Себестоимость обслуживания ВДГО пропорционально совокупным прямым затратам каждого вида деятельности всех филиалов Общества, без учета затрат на

приобретенный природный и сжиженный газ, технологических потерь газа и товаров к перепродаже, в общем объеме прямых затрат всех видов деятельности всех филиалов Общества, без учета затрат на приобретенный природный и сжиженный газ, технологических потерь газа и товаров к перепродаже, которые учитываются обособленно в составе затрат (Д90.2.1, 90.2.2, 90.2.3, 90.2.4, 90.2.5, 90.2.8 К26).

На счете 26.2 «Управленческие расходы» отражаются административно-управленческие расходы, содержание управленческого персонала аппарата управления Обществом, арендная плата за помещения управленческого назначения, амортизационные отчисления, расходы на ремонт основных средств административного и управленческого назначения, расходы по оплате информационных, консультационных услуг, расходы по содержанию и охране помещений в которых работает управленческий персонал, обеспечение транспортом управленческих нужд, заработная плата и ЕСН управленческого персонала и другие аналогичные расходы.

Незавершенным производством считается продукция (работы, услуги) частичной готовности, т.е. не прошедшая все стадии операций обработки (изготовления), предусмотренных технологическим процессом. В незавершенное производство также включается законченная, но не полностью принятая заказчиком продукция (работы, услуги).

Незавершенное производство отражается в учете при серийном производстве - по прямым расходам, при единичном производстве - по фактическим производственным затратам.

Расходы, связанные с реализацией продукции, товаров (коммерческие расходы), учитываются на счете 44 «Расходы на продажу». **При этом расходы на продажу в обычном режиме налогообложения учитываются на субсчете 44.1, и ежемесячно подлежат списанию в дебет счета 90.2.6 «Себестоимость реализованных товаров».**

Издержки обращения текущего месяца разделяются на прямые и косвенные расходы. К прямым расходам относятся расходы на приобретение и изготовление товаров, доставку (транспортные расходы) товаров до склада Общества, в случае, если эти расходы не включены в цену приобретения этих товаров. Все остальные расходы на продажу товаров, осуществленные в текущем месяце, признаются косвенными расходами и уменьшают доходы от реализации текущего месяца, т.е. подлежат списанию в дебет счета 90.2.6 «Себестоимость реализованных товаров».

Прямые расходы, относящиеся к остаткам товаров на складе, определяются по среднему проценту за текущий месяц с учетом переходящего остатка на начало месяца.

2.1.9. Учет доходов.

Общество применяет в бухгалтерском учете метод определения выручки от реализации товаров, продукции (работ, услуг), основных средств и иного имущества в соответствии с допущением временной определенности фактов хозяйственной деятельности (принцип начисления).

Датой получения дохода признается дата отгрузки товаров, продукции (выполнения работ, оказания услуг), основных средств и иного имущества и предъявления расчетных документов к оплате.

В соответствии с ПБУ 9/99 «Доходы организации», утвержденным приказом Минфина РФ от 06.05.99 г. № 32н, выручку признавать в бухгалтерском учете при наличии следующих условий:

а) Общество имеет право на получение этой выручки, вытекающее из конкретного договора или подтвержденное иным соответствующим образом;

б) сумма выручки может быть определена;

в) имеется уверенность в том, что в результате конкретной операции произойдет увеличение экономических выгод Общества (получен в оплату актив либо отсутствует неопределенность в отношении получения актива);

г) право собственности (владения, пользования и распоряжения) на продукцию (товар) перешло от Общества к покупателю или работа принята заказчиком (услуга оказана);

д) расходы, которые произведены или будут произведены в связи с этой операцией, могут быть определены.

Доходы Общества в зависимости от их характера, условий получения и направления деятельности Общества подразделяются на:

а) доходы от обычных видов деятельности;

б) прочие доходы.

Для целей бухгалтерского учета к доходам от обычных видов деятельности относятся следующие доходы:

- выручка от продажи сетевого и сжиженного газа;
- выручка от транспортировки сетевого газа;
- выручка от продажи готовой продукции;
- выручка по строительно-монтажным работам, выполненным по заказам сторонних организаций, органов государственной власти и управления;
- выручка от оказания прочих услуг;
- выручка от продажи прочих товарно-материальных ценностей, если такая продажа носит систематический характер.

Все остальные доходы относятся к прочим доходам. Доходы, получаемые Обществом от сдачи имущества в аренду, учитываются в составе прочих доходов.

В объем продаж включаются данные о стоимости газа и его транспортировке по установленным тарифам.

Газ, отпущенный своему капитальному строительству и своим обслуживающим производствам и хозяйствам, отписывается по установленным тарифам, но в объем продаж не включается.

Выручка от выполнения работ, оказания услуг, продажи продукции с длительным циклом изготовления (выполнения, оказания) признается по завершении выполнения работы, оказания услуги, изготовления продукции в целом, если соответствующим договором не установлена поэтапная сдача работ (услуг).

Прочие поступления признаются в бухгалтерском учете в следующем порядке:

- поступления от продажи основных средств и иных активов, отличных от денежных средств (кроме иностранной валюты) в порядке, аналогичном указанному в п.3.10.2;
- проценты, полученные за предоставление в пользование денежных средств Общества, - за каждый истекший отчетный период в соответствии с условиями договора;
- доходы от участия в уставных капиталах других организаций (когда это не является предметом деятельности организации) - на дату поступления денежных средств на расчетный счет (в кассу);
- штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договоров, а также возмещения причиненных организации убытков - в отчетном периоде, в котором судом вынесено решение об их взыскании или они признаны должником;
- суммы кредиторской и депонентской задолженности, по которым срок исковой давности истек - в отчетном периоде;
- иные поступления - по мере образования (выявления).

Учет выручки от продажи товаров (работ, услуг) ведется по видам деятельности. В отчете о прибылях и убытках доходы показываются раздельно в случае их существенности.

Общество, при выполнении функции подрядной организации по строительству объектов (в отношении договоров, длительность выполнения которых составляет более

одного отчетного года или сроки начала и окончания которых приходятся на разные отчетные годы), признает выручку способом «по мере готовности» в соответствии с условиями договоров, если финансовый результат исполнения договора может быть достоверно определен. Способ «по мере готовности» предусматривает, что выручка по договору и расходы по договору определяются исходя из подтвержденной Обществом степени завершенности работ на отчетную дату и признаются в тех же отчетных периодах, в которых выполнены соответствующие работы независимо от того, должны или не должны они предъявляться к оплате Заказчику до полного завершения работ по договору (этапа работ, предусмотренного договором).

2.1.10. Учет средств бюджетного и целевого финансирования.

Учет бюджетных средств и средств целевого финансирования осуществляется в соответствии с требованиями ПБУ 13/2000 «Учет государственной помощи», утвержденного приказом Минфина РФ от 16.10.2000г. № 92н.

Бюджетные средства в бухгалтерском учете признаются по мере фактического поступления на расчетный счет (баланс) Общества.

Ежегодно на основании Распоряжения Правительства Республики Башкортостан, на ОАО «Газ-Сервис» возлагается 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 строительно-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.

Предприятие, выполняющее функции заказчика-застройщика (в том числе технадзор), не является плательщиком налога на добавленную стоимость из-за отсутствия объекта налогообложения, поскольку у него не формируется объем реализации по собственной хозяйственной деятельности до момента сдачи инвестору готовой строительной продукции и образования при этом разницы между ранее полученными денежными средствами на строительство и фактическими затратами по строительству объектов с учетом расходов по содержанию заказчика-застройщика (включая технадзор).

2.1.11. Учет финансовых вложений

Учет финансовых вложений ведется в соответствии с требованиями ПБУ 19/02 «Учет финансовых вложений», утвержденных приказом Минфина РФ 10.12.02г. № 126н.

К финансовым вложениям Общества относятся: ценные государственные и муниципальные бумаги, ценные бумаги других организаций, в том числе ценные долговые бумаги, в которых дата и стоимость погашения определена (облигации, векселя); вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций (в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ); предоставленные другим организациям займы, депозитные вклады в кредитных организациях, дебиторская задолженность, приобретенная на основании уступки права требования, вклады Общества по договору простого товарищества. К финансовым вложениям не относятся векселя, не приносящие доход и являющиеся средствами расчета. Такие ценные бумаги учитываются в составе денежных средств на субсчете 50.4 к счету 50 «Касса», их выбытие отражается без использования счета 91 «Прочие доходы и расходы».

Финансовые вложения принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости. Первоначальной стоимостью финансовых вложений, приобретенных за плату, признается сумма фактических затрат организации на их приобретение, за исключением налога на добавленную стоимость и иных возмещаемых налогов (кроме случаев, предусмотренных законодательством Российской Федерации о налогах и сборах).

Фактическими затратами на приобретение активов в качестве финансовых вложений являются:

- суммы, уплачиваемые в соответствии с договором продавцу;
- суммы, уплачиваемые организациям и иным лицам за информационные и консультационные услуги, связанные с приобретением указанных активов. В случае, если организации оказаны информационные и консультационные услуги, связанные с принятием решения о приобретении финансовых вложений, и организация не принимает решения о таком приобретении, стоимость указанных услуг относится на финансовые результаты коммерческой организации (в составе прочих расходов) или увеличение расходов некоммерческой организации того отчетного периода, когда было принято решение не приобретать финансовые вложения;
- вознаграждения, уплачиваемые посреднической организации или иному лицу, через которое приобретены активы в качестве финансовых вложений;
- иные затраты, непосредственно связанные с приобретением активов в качестве финансовых вложений.

Первоначальной стоимостью финансовых вложений, полученных Обществом безвозмездно, таких, как ценные бумаги, признается:

- их текущая рыночная стоимость на дату принятия к бухгалтерскому учету. Для целей настоящего Положения под текущей рыночной стоимостью ценных бумаг понимается их рыночная цена, рассчитанная в установленном порядке организатором торговли на рынке ценных бумаг;
- сумма денежных средств, которая может быть получена в результате продажи полученных ценных бумаг на дату их принятия к бухгалтерскому учету - для ценных бумаг, по которым организаторами торгов на рынке ценных бумаг не котируется рыночная цена.

Первоначальной стоимостью финансовых вложений, приобретенных по договорам, предусматривающим исполнение обязательств (оплату) неденежными средствами, признается стоимость активов, переданных или подлежащих передаче Обществом. Стоимость активов, переданных или подлежащих передаче Обществом, устанавливается исходя из цены, по которой в сравнимых обстоятельствах обычно Общество определяет стоимость аналогичных активов.

При невозможности установить стоимость активов, переданных или подлежащих передаче Обществом, стоимость финансовых вложений, полученных Обществом по договорам, предусматривающим исполнение обязательств (оплату) неденежными средствами, определяется исходя из стоимости, по которой в сравнимых обстоятельствах приобретаются аналогичные финансовые вложения.

При выбытии актива, принятого к бухгалтерскому учету в качестве финансовых вложений, его стоимость определяется по первоначальной стоимости каждой единицы бухгалтерского учета финансовых вложений.

2.1.12. Учет резервов.

В соответствии с «Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации», утвержденного приказом Минфина РФ от 29.07.98г. № 34н, в отчетном году Обществом создаются следующие резервы:

- **по сомнительным долгам;**
- и могут быть созданы следующие резервы **на конец года**:

- под снижение стоимости товарно-материальных ценностей;
- под обесценение финансовых вложений;

Списание этих резервов будет производиться по основаниям, предусмотренным законодательством РФ о бухгалтерском учете.

Резерв на выплату вознаграждения по итогам работы за год не создается.

Сомнительным долгом признается дебиторская задолженность организации, которая не погашена в сроки, установленные договором, и не обеспечена соответствующими гарантиями.

Резерв сомнительных долгов создается на основе результатов проведенной инвентаризации сомнительной дебиторской задолженности Общества (от продаж продукции, товаров, работ, услуг) на последний день отчетного периода.

Величина резерва определяется отдельно по каждому сомнительному долгу в зависимости от финансового состояния (платежеспособности) должника и оценки вероятности погашения долга полностью или частично.

Если до конца отчетного года, следующего за годом создания резерва сомнительных долгов, этот резерв в какой-либо части не будет использован, то неизрасходованные суммы присоединяются при составлении бухгалтерского баланса на конец отчетного года к финансовым результатам.

2.1.13. Формирование и расходование прибыли

Балансовая прибыль (убыток) Общества представляет собой конечный финансовый результат (прибыль или убыток), выявленный за отчетный период на основании бухгалтерского учета всех хозяйственных операций Общества в целом, включая все его филиалы, и оценки статей баланса в соответствии с настоящей учетной политикой и нормативными документами по бухгалтерскому учету.

Конечный финансовый результат (чистая прибыль или чистый убыток) Общества слагается из финансового результата от обычных видов деятельности, прочих доходов и расходов.

Прибыль (убыток), выявленный в отчетном году, который относится к доходам (убыткам) прошлых лет, включаются в финансовые результаты отчетного года.

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

В течение года за счет прибыли отчетного периода (дебетовые записи по счету 84 «Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)») формируются (в пределах сумм, утвержденных общим собранием акционеров):

- фонд потребления;
- фонд накопления;
- фонд социальной сферы;
- фонд страхования.

На общем собрании акционеров в период, следующий за отчетным годом, утверждается фактическое использование прибыли в пределах смет и распределяется остаток полученной прибыли. Распределение полученной в отчетном периоде прибыли (или списание убытков) отражается на основании решения акционеров, принятого на годовом собрании, в следующем отчетном году.

Фонд страхования, образованный Обществом в предыдущих отчетных периодах, и учитываемый на субсчете 84.5 «Фонд страхования» счета 84 «Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)» используется для разовых выплат, связанных с компенсациями при несчастных случаях на производстве, и по иным подобным основаниям.

В Обществе образован резервный фонд в размере 15 % уставного капитала Общества в соответствии с учредительными документами. Резервный фонд предназначен для покрытия убытков, а также для погашения облигаций Общества и выкупа акций Общества в случае отсутствия иных средств.

2.1.14. Порядок учета расчетов по налогу на прибыль

Учет расчетов по налогу на прибыль ведется в соответствии с ПБУ 18/02 «Учет расчетов по налогу на прибыль», утвержденного приказом Минфина от 19.11.02г. № 114н. Организация использует следующий способ определения величины текущего налога на прибыль: на основе данных, сформированных в бухгалтерском учете в соответствии с пунктами 20 и 21 Положения «Учет расчетов по налогу на прибыль», утвержденного приказом Минфина от 19.11.02г. № 114н. **При этом величина текущего налога на прибыль соответствует сумме исчисленного налога на прибыль, отраженного в налоговой декларации по налогу на прибыль.**

Учет постоянных и временных разниц, возникающих при расчете налогооблагаемой базы по налогу на прибыль по данным бухгалтерского учета и по данным налогового учета ведется в регистрах налогового учета. На основании бухгалтерской справки один раз в месяц по итоговым данным регистров по учету отклонений рассчитываются суммы:

- постоянного налогового обязательства (ПНО), как сумма постоянной разницы умноженной на ставку по налогу на прибыль;
- отложенного налогового актива (ОНА), как суммы вычитаемой временной разницы умноженной на ставку по налогу на прибыль;
- отложенного налогового обязательства (ОНО), как суммы налогооблагаемой временной разницы умноженной на ставку по налогу на прибыль.

В бухгалтерском балансе (форма №1) сумма ОНА отражается по строке 145 «Отложенные налоговые активы», сумма ОНО по строке 515 «Отложенные налоговые обязательства».

После окончания расчета налога на прибыль должно выполняться равенство:

Сумма налога на прибыль (по данным налогового учета) = сумма налога на прибыль (по данным бухгалтерского учета) + ПНО + ОНА - ОНО.

2.1.15. 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.

Положение об учетной политике ОАО «Газ-Сервис» для целей налогообложения на 2009 год разработано в соответствии с требованиями нормативных актов по налоговому учету, с учетом отдельных требований бухгалтерского и гражданского законодательства в Российской Федерации, утвержденна приказом по Обществу от 31.12.08г №646. Принятая Обществом Учетная политика как совокупность принципов, правил организации и технологии реализации способов ведения налогового учета разработана в целях формирования полной и достоверной информации о порядке учета для целей налогообложения хозяйственных операций, осуществленных Обществом в течение отчетного (налогового) периода, а также обеспечения информацией внутренних и внешних пользователей для контроля за правильностью исчисления, полнотой и своевременностью исчисления и уплаты в бюджет налоговых платежей.

Налоговый учет в Обществе ведется в соответствии с законодательными актами по налогам и сборам:

- Налоговый Кодекс РФ (часть 1, часть 2);
- Региональные законы об отдельных налогах, предусмотренных Налоговым кодексом РФ.

Исчисление налогов и сборов осуществляется бухгалтерской службой организации и бухгалтерскими службами обособленных подразделений как уполномоченных представителей организации, возглавляемой главным бухгалтером. При ведении налогового учета используются первичные учетные документы, фиксирующие факт

совершения хозяйственной операции, а также расчеты (справки) бухгалтерии, бухгалтерские регистры и аналитические регистры налогового учета.

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

Старая редакция 2008 года	Новая редакция 2009 года
2.1. Исчисление налога на имущество, находящегося в филиалах, осуществляется самими филиалами, уплата налога в бюджет производится по их местонахождению.	2.1. Порядок формирования налоговой базы по налогу на имущество определяется главой 30 Налогового кодекса РФ. Исчисление налога на имущество, находящегося в филиалах, осуществляется самими филиалами, уплата налога в бюджет производится по их местонахождению, с учетом следующего положения: В соответствии с п.8 письма ФНС России от 17.08.2006 №ШТ-14-23/214 налог на имущество в части суммы налогов, зачисляемых в бюджет субъекта Российской Федерации и местный бюджет (по коду ОКАТО г.Уфы 80401000000) в границах муниципального образования по месту нахождения межрайонной инспекции по крупнейшим налогоплательщикам, в котором находится место нахождения крупнейшего налогоплательщика (место регистрации в качестве юридического лица) подлежит администрированию в Межрайонной ИФНС России по крупнейшим налогоплательщикам по Республике Башкортостан. На основании вышеизложенного с 1 апреля 2007 года, уплата налога на имущество и налоговые декларации по налогу на имущество организаций (налоговые расчеты по авансовым платежам) представляются в Межрайонную ИФНС России по крупнейшим налогоплательщикам по Республике Башкортостан по следующим филиалам: «Уфагаз» и «Центргаз» – в части имущества находящегося в границах муниципального образования город Уфа, «Газкомплект», «Учебно-экспертный центр».
2.7. Не прописан.	2.7. Общество отражает налог на имущество в составе расходов по обычным видам деятельности (в разбивке по видам деятельности).
3.1. Исчисление единого социального налога и налоговый учет в отношении выплачиваемых доходов и единого социального налога производится бухгалтериями Общества и филиалов.	3.1. Исчисление единого социального налога и налоговый учет в отношении выплачиваемых доходов и единого социального налога производится бухгалтериями Общества и филиалов. Порядок формирования базы по единому социальному налогу определяется главой 24 Налогового кодекса РФ.
4.1. Исчисление НДС осуществляется бухгалтерией Общества и бухгалтериями филиалов.	4.1. Исчисление НДС осуществляется бухгалтерией Общества и бухгалтериями филиалов. Порядок формирования налоговой базы по налогу на добавленную стоимость определяется главой 21 Налогового кодекса РФ.
4.3.1 Сумма налога, предъявляемая по товарообменным операциям, при зачете взаимных требований и использовании в расчетах ценных бумаг, должна быть уплачена деньгами, в	4.3.1. Аннулирован (с учетом Федерального закона от 26.11.2008 N 224-ФЗ, Федерального закона от 04.12.2008 N 251-ФЗ).

соответствии с требованиями п. 4 ст. 168 НК РФ. ……	
4.4. В соответствии с п.2.1. ст.346.26 НК РФ, Общество как налогоплательщик, отнесенный к категории крупнейших, не применяет единый налог на вмененный доход, а также с учетом практики не осуществления Обществом операций не подлежащих налогообложению налогом на добавленную стоимость, либо не существенным их размером в общем объеме облагаемых налогом на добавленную стоимость операций, в связи с чем не ведет раздельный учет операций, освобождаемых от налогообложения НДС, в соответствии с требованиями п.4 ст.149 и п.4 ст.170 НК РФ.	4.4. . Общество ведет раздельный учет операций - подлежащих налогообложению, и операций, не подлежащих налогообложению (освобождаемых от налогообложения); - подлежащих налогообложению по ставкам налога 18 %, 10 %, 0 %; - не являющихся объектом налогообложения; Раздельный учет операций осуществляется посредством регистрации счетов-фактур и иных документов в соответствующих графах книги продаж.
4.11. Не прописан.	4.11. При получении предоплаты Общество (продавец) выставляет покупателю счет-фактуру, покупатель вправе принять "входной" НДС по данному счету-фактуре к вычету (п. 3 ст. 168, п. 12 ст. 171 НК РФ). По Обществу устанавливается следующий порядок выставления счет-фактуры на аванс полученный: выписывается и направляется покупателям счет-фактура на аванс в конце месяца вместе со счетами-фактурами «на отгрузку», но не позднее пяти дней после окончания месяца. При этом, составление счетов-фактур должно производиться датой не позднее пяти дней от даты фактического получения авансового платежа, при определении аванса считается разница, образовавшаяся по итогам месяца между полученными суммами оплаты (частичной оплаты) и стоимостью отгруженных в данном месяце услуг, товаров. Для отражения НДС с авансов выданных Обществом, в Рабочий план счетов вводится дополнительный субсчет: 76.6.2 «НДС, с авансов выданных» Устанавливается следующий порядок отражения операций по принятию НДС к вычету и его восстановлению в случае перечисления оплаты (частичной оплаты) в счет предстоящих поставок товаров (выполнения работ, оказания работ):

№ п/п	Дебет	Кредит	Содержание хозяйственной операции. Документ – основание.	Ре кн по ж.
1.1	60 авансы выданные	51	Перечислены денежные средства поставщику в счет предстоящей поставки товаров (работ, услуг). Платежное поручение.	-
1.2	68 ндс	76.6.2 ндс с авансов выданных	Принят НДС к вычету, с суммы предоплаты. Счет-фактура продавца на аванс, платежное поручение, договор.	Сч пр ав ре я

					по
	2.1	10 (20,23,25, 26…)	60	Приняты к учету ценности (работы, услуги) приобретенные у продавца. Товарные накладные, акты и т.п.	-
	2.2	19	60	Выделен НДС со стоимости ценностей (работ, услуг) принятых к учету. Счет-фактура продавца на отгрузку.	-
	2.3	$68_{ндс}$	19	Принят к вычету НДС со стоимости ценностей (работ, услуг) принятых к учету. Счет-фактура продавца на отгрузку.	Сч пр от ре я **по**
	3	76.6.2 ндс с авансов выданных	$68_{ндс}$	Восстановлен НДС с авансов выданных, ранее принятый к вычету. Счет-фактура продавца на аванс.	Сч пр ав ре я **пр**

5. НДС переходного периода Федеральным законом № 119-ФЗ от 22.07.2005г. "О внесении изменений в главу 21 части второй НК РФ и о признании утратившими силу отдельных положений актов законодательства РФ о налогах и сборах" внесены изменения в порядок определения налоговой базы по НДС, в частности, согласно ст.167 НК РФ моментом определения налоговой базы является наиболее ранняя из дат: • День отгрузки (передачи) товаров (работ, услуг), имущественных прав. • День оплаты, частичной оплаты в счет предстоящих поставок товаров (выполнения работ, оказания услуг), передачи имущественных прав. В связи с переходом на единый метод определения налоговой базы, начиная с 01.01.2006 года, установлен двухлетний срок для уплаты в бюджет сумм отложенного налога на добавленную стоимость (до поступления оплаты от покупателей и заказчиков), учтенного на счете 76.6 «Расчеты с бюджетом в части неоплаченного НДС». В течение указанного срока сохраняется ранее действовавший режим признания возникновения налоговых обязательств (по оплате), по истечении двухлетнего срока отложенные налоговые обязательства уплачиваются в бюджет единовременно в первом налоговом периоде 2008 года. В соответствии со ст.2 Федерального закона от 22.07.2005г. № 119-ФЗ "О внесении изменений в	**5.** Раздел аннулирован в связи с окончанием двухлетнего переходного периода на единый метод определения налоговой базы налога на добавленную стоимость.

главу 21 части второй НК РФ и о признании утратившими силу отдельных положений актов законодательства РФ о налогах и сборах" Обществом проведена инвентаризация по состоянию на 31.12.2005г. включительно: • дебиторской задолженности за реализованные, но не оплаченные товары (работы, услуги), имущественные права, операции по реализации (передаче) которых признаются объектами налогообложения в соответствии с главой 21 НК РФ; • кредиторская задолженность Общества за неоплаченные товары (работы, услуги) и имущественные права и подлежащий налоговому вычету НДС в соответствии с главой 21 НК РФ; • НДС, предъявленный подрядными организациями (заказчиками-застройщиками) при проведении капитального строительства подрядным способом, и не принятый к вычету на 01.01.2006 года; • НДС, предъявленный поставщиками при проведении капитального строительства хозяйственным способом, и не принятый к вычету на 01.01.2006 года. На основании данных проведенной инвентаризации по состоянию на 31.12.2005г, Обществом сформированы аналитические таблицы (Приложение №2 к положению об Учетной политики для целей налогообложения), с помощью которых ведется учет НДС в переходный период. ……	
6.1.1. Исчисление налога на прибыль осуществляется бухгалтерией Общества и бухгалтериями филиалов.	6.1.1. Порядок формирования налоговой базы по налогу на прибыль определяется главой 25 Налогового кодекса РФ. Исчисление налога на прибыль осуществляется бухгалтерией Общества и бухгалтериями филиалов.
6.3.11. В соответствии со ст. 324.1 НК РФ Общество создает резерв на выплату вознаграждения по итогам работы за год (РНУ ВДР1). Для этих целей в Обществе составляется специальный расчет (смета), в котором отражается расчет размера ежемесячных отчислений в указанный резерв, исходя из сведений о предполагаемой годовой сумме расходов на выплату вознаграждения по итогам работы за год, включая сумму единого социального налога с этих расходов. При этом процент отчислений в указанный резерв определяется как отношение предполагаемой годовой суммы расходов на выплату вознаграждения по итогам работы за год предполагаемому годовому размеру расходов на оплату труда. Расходы на формирование резерва на выплату вознаграждения по итогам работы за год относятся на счета учета расходов на оплату труда соответствующих категорий работников.	6.3.11. Аннулирован. Общество не создает с 209 года резерв на выплату вознаграждения по итогам работы за год.

Недоиспользованные на последний день текущего налогового периода суммы указанного резерва подлежат обязательному включению в состав налоговой базы текущего налогового периода.

При недостаточности средств фактически начисленного резерва, подтвержденного инвентаризацией на последний рабочий день налогового периода, Общество обязано по состоянию на 31 декабря года, в котором резерв был начислен, включить в расходы неперекрытую резервом сумму выплаченного вознаграждения по итогам работы за год, а также соответствующую сумму единого социального налога.

6.6.2. Амортизируемое имущество распределяется по амортизационным группам в соответствии со сроками его полезного использования, в соответствии со ст.258 НК РФ.

Срок полезного использования определяется Обществом самостоятельно на дату ввода в эксплуатацию объекта амортизируемого имущества на основании классификации основных средств, утвержденной постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 г. № 1 "О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы". Для тех видов основных средств, которые не указаны в амортизационных группах, срок полезного использования устанавливается Обществом самостоятельно в соответствии с техническими условиями или рекомендациями организаций-изготовителей.

Амортизируемые основные средства объединяются в следующие амортизационные группы:

Амортизационная группа	Срок полезного использования	
	лет	месяцы
Первая группа	2	24
Вторая группа	3	36
Третья группа	5	60
Четвертая группа	7	84
Пятая группа	10	120
Шестая группа	15	180
Седьмая группа	15	240
Восьмая группа	20	300
Девятая группа	30	360
Десятая группа	30 лет и 1 месяц	361

Срок полезного использования амортизируемого имущества в каждой амортизационной группе принимается по максимальному сроку.

На основании п.1 ст.322 НК РФ формируется:

Одиннадцатая группа со сроком полезного использования не менее 7 лет (84 месяца).

По приобретаемым объектам основных средств, бывшим в употреблении, срок полезного использования уменьшается на количество лет (месяцев) эксплуатации данного имущества предыдущими собственниками.

6.6.2. Амортизируемое имущество распределяется по амортизационным группам в соответствии со сроками его полезного использования, в соответствии со ст.258 НК РФ.

Срок полезного использования определяется Обществом самостоятельно на дату ввода в эксплуатацию объекта амортизируемого имущества на основании классификации основных средств, утвержденной постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 г. № 1 "О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы". Для тех видов основных средств, которые не указаны в амортизационных группах, срок полезного использования устанавливается Обществом самостоятельно в соответствии с техническими условиями или рекомендациями организаций-изготовителей.

Амортизируемые основные средства объединяются в следующие амортизационные группы:

Амортизационная группа	Срок полезного использования	
	лет	месяцы
Первая группа	2	24
Вторая группа	3	36
Третья группа	5	60
Четвертая группа	7	84
Пятая группа	10	120
Шестая группа	15	180
Седьмая группа	15	240
Восьмая группа	20	300
Девятая группа	30	360
Десятая группа	30 лет и 1 месяц	361

Срок полезного использования амортизируемого имущества в каждой амортизационной группе принимается по максимальному сроку.

На основании п.1 ст.322 НК РФ формируется:

Одиннадцатая группа со сроком полезного использования не менее 7 лет (84 месяца).

По приобретаемым объектам основных средств, бывшим в употреблении, срок полезного использования уменьшается на количество лет (месяцев) эксплуатации данного имущества предыдущими собственниками, с сохранением

…..	амортизационной группы установленной предыдущим собственником. …..
6.6.3. Начисление амортизации по всем основным средствам производится линейным методом (п.1 ст.259 НК РФ). В состав косвенных расходов отчетного (налогового) периода включаются расходы на капитальные вложения в размере 10 процентов (амортизационная премия) первоначальной стоимости основных средств (за исключением основных средств, полученных безвозмездно) и (или) расходов, понесенных в случаях достройки, дооборудования, модернизации, технического перевооружения, частичной ликвидации основных средств, суммы которых определяются в соответствии со ст. 257 НК РФ. По легковым автомобилям и пассажирским микроавтобусам, имеющим первоначальную стоимость соответственно более 600 тысяч рублей и 800 тысяч рублей, основная норма амортизации применяется со специальным коэффициентом 0,5. …..	6.6.3. Начисление амортизации по всем основным средствам производится линейным методом (п.1 ст.259 НК РФ). (2) В состав косвенных расходов отчетного (налогового) периода включаются расходы на капитальные вложения в размере 10 процентов в отношении основных средств, относящихся к первой-третьей амортизационным группам, и 30 процентов – в отношении основных средств, относящихся к третьей – седьмой амортизационным группам первоначальной стоимости основных средств (за исключением основных средств, полученных безвозмездно) и (или) расходов, понесенных в случаях достройки, дооборудования, модернизации, технического перевооружения, частичной ликвидации основных средств, суммы которых определяются в соответствии со ст. 257 НК РФ. (4) По легковым автомобилям и пассажирским микроавтобусам, имеющим первоначальную стоимость соответственно более 600 тысяч рублей и 800 тысяч рублей, основная норма амортизации применяется без специального коэффициента 0,5.(3) ….
6.9.2. В соответствии со ст. 266 НК РФ Общество создает резервы по сомнительным долгам. Сомнительным долгом признается любая задолженность перед Обществом, возникшая в связи с реализацией товаров, выполнением работ, оказанием услуг, в случае, если эта задолженность не погашена в сроки, установленные договором, и не обеспечена залогом, поручительством, банковской гарантией. Суммы отчислений в эти резервы включаются в состав внереализационных расходов на последний день отчетного (налогового) периода. Сумма резерва по сомнительным долгам определяется по результатам проведенной на последний день отчетного (налогового) периода инвентаризации дебиторской задолженности и исчисляется следующим образом: 1) по сомнительной задолженности со сроком возникновения свыше 90 дней - в сумму создаваемого резерва включается полная сумма выявленной на основании инвентаризации задолженности; 2) по сомнительной задолженности со сроком возникновения от 45 до 90 дней (включительно) - в сумму резерва включается 50 процентов от суммы выявленной на основании инвентаризации задолженности; 3) по сомнительной задолженности со сроком возникновения до 45 дней - не увеличивает сумму создаваемого резерва. При этом сумма создаваемого резерва по	6.9.2**. В соответствии со ст. 266 НК РФ Общество создает резервы по сомнительным долгам. (17)** Сомнительным долгом признается любая задолженность перед Обществом, возникшая в связи с реализацией товаров, выполнением работ, оказанием услуг, в случае, если эта задолженность не погашена в сроки, установленные договором, и не обеспечена залогом, поручительством, банковской гарантией. **Суммы отчислений в эти резервы включаются в состав внереализационных расходов на последний день отчетного (налогового) периода. (23)** Сумма резерва по сомнительным долгам определяется по результатам проведенной на последний день отчетного (налогового) периода инвентаризации дебиторской задолженности и исчисляется следующим образом: 1) по сомнительной задолженности со сроком возникновения свыше 90 дней - в сумму создаваемого резерва включается полная сумма выявленной на основании инвентаризации задолженности; 2) по сомнительной задолженности со сроком возникновения от 45 до 90 дней (включительно) - в сумму резерва включается 50 процентов от суммы выявленной на основании инвентаризации задолженности; 3) по сомнительной задолженности со сроком возникновения до 45 дней - не увеличивает сумму создаваемого резерва. При этом сумма создаваемого резерва по сомнительным долгам не может превышать 10 процентов от выручки отчетного (налогового)

сомнительным долгам не может превышать 10 процентов от выручки отчетного (налогового) периода. Отчетными периодами для Общества, исчисляющего ежемесячные авансовые платежи исходя из фактически полученной прибыли, признаются месяц, два месяца, три месяца и так далее до окончания календарного года. Резерв по сомнительным долгам может быть использован организацией лишь на покрытие убытков от безнадежных долгов, т.е. долгов по которым истек срок исковой давности или по которым обязательство прекращено вследствие невозможности его исполнения, на основании акта государственного органа или ликвидации организации. Если до конца отчетного года, следующего за годом создания резерва сомнительных долгов, этот резерв в какой-либо части не будет использован, то неизрасходованные суммы присоединяются на конец отчетного года к финансовым результатам в состав внереализационных доходов.	периода. При расчете предельной суммы резерва не превышающей 10 % выручки, учитываются показатели выручки в целом по Обществу. Отчетными периодами для Общества, исчисляющего ежемесячные авансовые платежи исходя из фактически полученной прибыли, признаются месяц, два месяца, три месяца и так далее до окончания календарного года. Резерв по сомнительным долгам может быть использован организацией лишь на покрытие убытков от безнадежных долгов, т.е. долгов по которым истек срок исковой давности или по которым обязательство прекращено вследствие невозможности его исполнения, на основании акта государственного органа или ликвидации организации. Сумма резерва по сомнительным долгам, не полностью использованная Обществом в отчетном периоде на покрытие убытков по безнадежным долгам, переноситься на следующий отчетный (налоговый) период. При этом сумма вновь создаваемого по результатам инвентаризации резерва корректируется на сумму остатка резерва предыдущего отчетного (налогового) периода. В случае, если сумма вновь создаваемого по результатам инвентаризации резерва меньше, чем сумма остатка резерва предыдущего отчетного (налогового) периода, разница подлежит включению в состав внереализационных доходов налогоплательщика в текущем отчетном (налоговом) периоде. В случае, если сумма вновь создаваемого по результатам инвентаризации резерва больше, чем сумма остатка резерва предыдущего отчетного (налогового) периода, разница подлежит включению во внереализационные расходы в текущем отчетном (налоговом) периоде.
6.9.3. Проценты по долговым обязательствам включается в состав расходов на конец соответствующего отчетного периода. В случае прекращения действия договора (погашения долгового обязательства) до истечения отчетного периода расход признается осуществленным и включается в состав соответствующих расходов на дату прекращения действия договора (погашения долгового обязательства). Предельная величина процентов по долговым обязательствам принимается равной (в соответствии с п.1 ст.269 НК РФ): ставке рефинансирования ЦБ РФ, увеличенной в 1,1 раза, при оформлении долгового обязательства в рублях; 15 процентам – по долговым обязательствам в иностранной валюте.	6.9.3**. Проценты по долговым обязательствам включается в состав расходов на конец соответствующего отчетного периода.** (26)В случае прекращения действия договора (погашения долгового обязательства) до истечения отчетного периода расход признается осуществленным и включается в состав соответствующих расходов на дату прекращения действия договора (погашения долгового обязательства). В период с 1 сентября 2008 г. по 31 декабря 2009 г. предельная величина процентов по долговым обязательствам, учитываемая в расходах, равна ставке рефинансирования ЦБ РФ, увеличенной в 1,5 раза (по долговым обязательствам в рублях), либо 22 процентам (по обязательствам в иностранной валюте). Если у Общества есть сопоставимые долговые обязательства перед российскими компаниями, предельная величина процентов рассчитывается исходя из их среднего уровня (п. 22 ст. 2, ст. 8, п. 7 ст. 9 Федерального закона от 26.11.2008 N 224-ФЗ).

3. Важнейшие экономические и финансовые показатели ОАО «Газ-Сервис».

3.1. Анализ и оценка структуры баланса. Оценка ликвидности и платежеспособности Общества. Анализ собственных оборотных средств.

На начало и конец отчетного 2009 года, структура баланса характеризуется следующими показателями:

тыс.рублей

Актив	на 01.01.2009г		на 31.12.2009г	
	Сумма	Удельный вес в структуре баланса (%)	Сумма	Удельный вес в структуре баланса (%)
1.Внеоборотные активы, в том числе:	**2 939 607**	**76,4**	**3 009 620**	**72,9**
Основные средства	*2 858 612*	74,3	*2 846 517*	69,0
Незавершенное строительство	*73 418*	1,9	*156 635*	3,8
Долгосрочные финансовые вложения	*3 796*	0,1	*731*	0,0
2.Оборотные активы, в том числе:	**907 920**	**23,6**	**1 117 613**	**27,1**
Запасы	*155 206*	4,0	*142 312*	3,4
НДС по приобретенным ценностям	*1 658*	0,0	*3 796*	0,1
Дебиторская задолженность	*269 102*	7,0	*154 419*	3,7
Краткосрочные финансовые вложения	*100 000*	2,6	*0*	0,0
Денежные средства	*366 859*	9,5	*807 832*	19,6
Прочие оборотные активы	*15 095*	0,4	*9 254*	0,2
Баланс	**3 847 527**	**100,0**	**4 127 233**	**100,0**

Пассив	на 01.01.2009г		на 31.12.2009г	
	Сумма	Удельный вес в структуре баланса	Сумма	Удельный вес в структуре баланса
3.Капитал и резервы	**3 347 019**	**87,0**	**3 504 906**	**84,9**
4.Долгосрочные обязательства	**82 885**	**2,2**	**82 072**	**2,0**
5.Краткосрочные обязательства, в том числе:	**417 623**	**10,9**	**540 255**	**13,1**
Займы и кредиты	*0*	*0,0*	*0*	*0,0*
Кредиторская задолженность	*282 610*	*7,3*	*244 563*	*5,9*
Задолженность перед бюджетом	*90 093*	*2,3*	*236 794*	*5,7*
Задолженность учредителям	*512*	*0,0*	*732*	*0,0*
Задолженность по оплате труда	*12 861*	*0,3*	*21 635*	*0,5*
Прочие обязательства	*6*	*0,0*	*0*	*0,0*
Баланс	**3 847 527**	**100,0**	**4 127 233**	**100,0**

Важным показателем в оценке финансовой деятельности предприятия являются чистые активы. Чистые активы показывают, какая стоимость оборотных и внеоборотных активов предприятия обеспечена собственными источниками.

Чистые активы ОАО «Газ-Сервис»

Наименование показателя	Код строки бухгалтерского баланса	На начало отчетного года 01.01.2009	На конец отчетного года 31.12.2009
I. Активы			
1. Нематериальные активы	110	3	1 832
2. Основные средства	120	2 858 612	2 846 517
3. Незавершенное строительство	130	73 418	156 635
4. Доходные вложения в материальные ценности	135	1 059	0
5. Долгосрочные и краткосрочные финансовые вложения	140, 250	103 796	731
6. Прочие внеоборотные активы	145, 150	2 719	3 905
7. Запасы	210	155 206	142 312
8. Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	1 658	3 796
9. Дебиторская задолженность	230, 240	269 102	154 419
10. Денежные средства	260	366 859	807 832
11. Прочие оборотные активы	270	15 095	9 254
12. Итого активы, принимаемые к расчету (сумма данных пунктов 1—11)		3 847 527	4 127 233
II. Пассивы			
13. Долгосрочные обязательства по займам и кредитам	510	0	0
14. Прочие долгосрочные обязательства[4, 5]	515, 520	82 885	82 072
15. Краткосрочные обязательства по займам и кредитам	610	0	0
16. Кредиторская задолженность	620	416 196	537 500
17. Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	630	512	732
18. Резервы предстоящих расходов	650	0	0
19. Прочие краткосрочные обязательства[5]	660	6	0
20. Итого пассивы, принимаемые к расчету (сумма данных пунктов 13—19)		499 599	620 304
Стоимость чистых активов акционерного общества (итого активы, принимаемые к расчету (стр. 12) минус итого пассивы, принимаемые к расчету (стр. 20)		3 347 928	3 506 929

Стоимость чистых активов Общества выросла за анализируемый период с 3 347 928 тысяч рублей до 3 506 929 тысяч рублей, или на 4,8%. На увеличение данного показателя повлиял:

- рост остатков денежных средств на расчётных счетах с 366 859 тыс. руб. на начало года до 807 832 тыс. руб. на конец года;
- рост стоимости незавершенного строительства с 73 418 тыс. руб. на начало года до 156 635 тыс. руб. на конец года.

Отрицательно на величину чистых активов Общества повлияло:

- уменьшение запасов с 155 206 тыс. руб. на начало года до 142 312 тыс. руб. на конец года;
- рост кредиторской задолженности с 416 196 тыс. руб. на начало года до 537 500 тыс. руб. на конец года.

Рост кредиторской задолженности обусловлен увеличением задолженности перед бюджетом по целевому финансированию Республикой Башкортостан строительства газопроводов, а также увеличением задолженности по налогам и сборам. Вместе с тем, у Общества отсутствует просроченная кредиторская задолженность.

Рост чистых активов Общества в отчетном году свидетельствует об улучшении финансового положения и платежеспособности Общества.

Показатель	**Порядок расчета**	**Значение**
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) х100	17,76
Отношение суммы краткосрочных обязательств к капиталу и резервам, %	краткосрочные обязательства на конец отчетного периода / капитал и резервы на конец отчетного периода х 100	15,41
Оборачиваемость дебиторской задолженности, раз	выручка / дебиторская задолженность на конец отчетного периода - задолженность участников (учредителей) по вкладам в уставный капитал на конец отчетного периода)	26,21

Показатель, характеризующий финансовую зависимость организации составляет 17,76%, что свидетельствует о незначительной доле привлеченных средств в капитале и резервах Общества. Отношение суммы краткосрочных обязательств к капиталу и резервам составляет 15,41%, что показывает незначительную долю краткосрочных обязательств в структуре капитала организации.

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.

тыс.руб.

Показатель	**1 квартал**	**2 квартал**	**3 квартал**	**4 квартал**
Собственные оборотные средства, тыс. руб.	761044	616990	332230	497309
Индекс постоянного актива	0,79	0,83	0,90	0,86
Коэффициент текущей ликвидности	2,38	2,34	1,85	2,07
Коэффициент быстрой ликвидности	2,12	2,07	1,55	2,07
Коэффициент автономии собственных средств	0,84	0,86	0,86	0,85

Отношение суммы привлеченных средств к капиталу и резервам, %	18,71%	16,87%	17,02%	17,76%
Отношение суммы краткосрочных обязательств к капиталу и резервам, %	16,49%	14,60%	14,52%	15,41%
Оборачиваемость дебиторской задолженности, раз	1,94	4,13	10,19	26,21

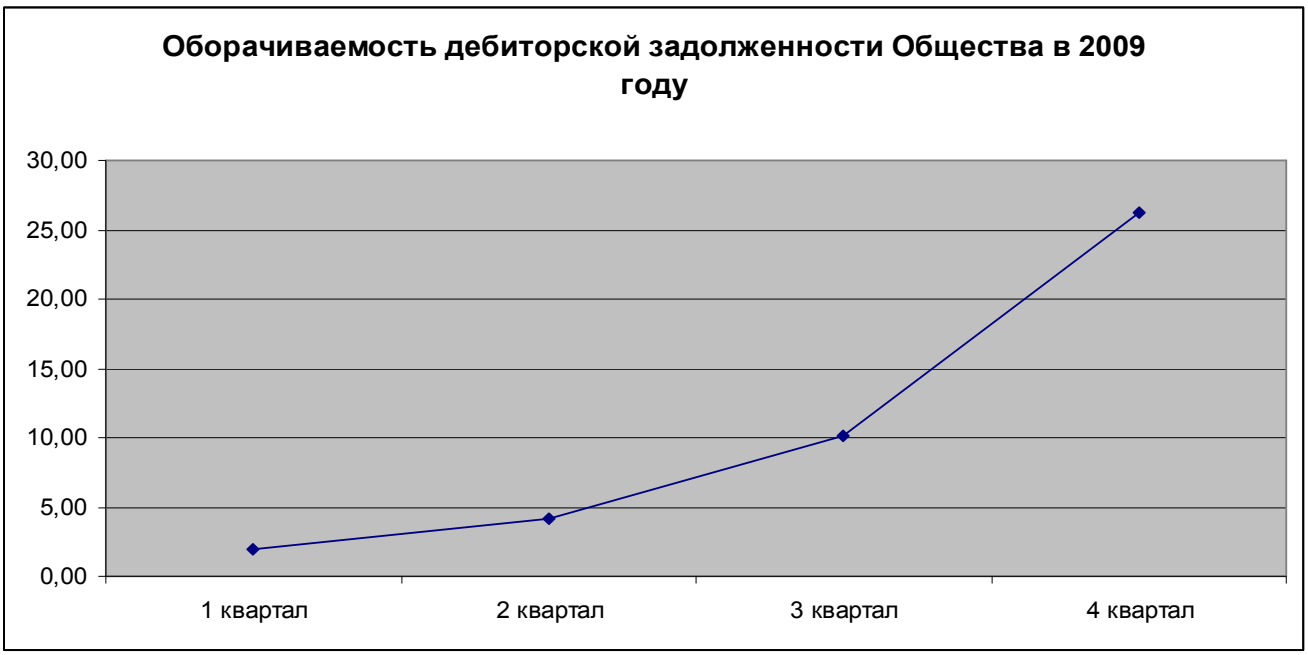
Собственные оборотные средства организации имели тенденцию к уменьшению в 1-3 квартале 2009 года и увеличению в 4 квартале в результате роста величины денежных средств.

Коэффициент текущей ликвидности за все четыре периода превышает рекомендуемое значение, что говорит о превышение кредиторской задолженности над текущими активами.

Коэффициент быстрой ликвидности, отражающий способность предприятия оплатить среднесрочную задолженность, на начало 2009 и начало 2010 года превышает рекомендуемое значение.

Коэффициент автономии собственных средств, который характеризует долю собственности владельцев предприятия в общей сумме авансированных средств, на начало 2009 года составляет 0,84, на конец года данный показатель составил 0,85. Это говорит о высокой доле собственных средств в общей сумме капитала. Высокое значение данного показателя обусловлено значительной величиной добавочного капитала, фонда накопления и нераспределенной прибыли отчетного года.

Оборачиваемость дебиторской задолженности в 2009 году росла в результате снижения величины дебиторской задолженности и роста выручки в 3 и 4 квартале.



Рассчитанные показатели ликвидности позволяют оценить финансовое положение предприятия на конец периода (на 1 января 2010 года) как достаточно устойчивое и платежеспособное. За счет имеющихся денежных средств Общество способно погасить все свои краткосрочные обязательства.

3.2. Динамика экономических и финансовых показателей деятельности ОАО "Газ-Сервис» за ряд лет.

Динамика экономических показателей деятельности ОАО "Газ-Сервис» представлена в таблице

Показатели	Ед.изм.	2007 год	2008 год	2009 год
Сетевой газ	-			
Объем транспортировки газа	тыс.м3	15 208 270	14 843 868	13 753 890
Доходы	тыс.руб.	2 246 843	2 673 855	3 101 110
Расходы	тыс.руб.	1 869 603	2 344 229	2 692 580
Прибыль	тыс.руб.	377 240	329 626	408 530
Сжиженный газ	-			
Объем реализации	тонн	17 347	18 931	8 111
Доходы	тыс.руб.	135 566	180 297	106 639
Расходы	тыс.руб.	198 114	214 774	121 589
Прибыль	тыс.руб.	-62 548	-34 477	-14 950
Прочая деятельность	-			
Доходы	тыс.руб.	644 647	797 877	839 738
Расходы	тыс.руб.	552 547	679 904	751 160
Прибыль	тыс.руб.	92 100	117 973	88 578
Рентабельность	%	16,7	17,4	11,8
Прочие доходы	тыс.руб.	271 420	348 174	193 946
Прочие расходы	тыс.руб.	357 814	451 895	316 173
Прибыль до налогообложения	тыс.руб.	320 398	309 401	359 931
Налог на прибыль	тыс.руб.	99 743	122 334	127 558
Чистая прибыль	тыс.руб.	208 236	178 164	228 527
Рентабельность по чистой прибыли	%	6,3	4,5	5,4

Порядок расчета аналитических показателей:

Прибыль = Доходы – Расходы.

Чистая прибыль =Прибыль до налогообложения + ОНА - ОНО - Налог на прибыль.

Прибыль до налогообложения = Доходы от всех видов деятельности + Прочие доходы - Расходы от всех видов деятельности - Прочие расходы.

Рентабельность прочей деятельности = Прибыль/Расходы *100%

Рентабельность по чистой прибыли = Чистая прибыль/ Суммарная выручка (доходы по видам деятельности и прочие доходы)*100%.

Факторы, повлиявшие в отчетном году на финансовые результаты деятельности организации.

Прибыль общества за 2008-2009 год сложилась из следующих финансовых результатов:

в тыс. руб.

Показатели	2008 год	2009 год	2009 г. в % к 2008г.
Выручка (нетто) от реализации товаров, продукции, услуг	3 652 029	4 047 487	110,83%
Себестоимость (производственная) реализации товаров, продукции, работ, услуг	2 727 676	3 037 672	111,36%
Валовая прибыль	924 353	1 009 815	109,25%
Расходы периода (коммерческие и управленческие)	511231	527657	103,21%
Прибыль (убыток) от реализации	413 122	482 158	116,71%
Прочие доходы	348174	193946	55,70%
Прочие расходы	451895	316173	69,97%
Прибыль (убыток) до налогообложения	309 401	359 931	116,33%
Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	-131237	-131404	100,13%
Нераспределенная прибыль (убыток) отчетного периода	178 164	228 527	128,27%

Выручка за 2009 год составила 4 047 487 тыс. руб., в том числе: по транспортировке газа – 3 101 110 тыс. руб., реализации сжиженного газа – 106 639 тыс. руб., прочей деятельности – 839 738 тыс. руб.

Основным фактором, положительно повлиявшим на изменение прибыли до налогообложения стал опережающий рост выручки (темп роста 110,83%) по сравнению с ростом коммерческих и управленческих расходов (темп роста 103,21%).

Отрицательно на величину прибыли до налогообложения повлияло увеличение производственной себестоимости товаров, работ и услуг на 111,36% и недостаточно большое падение прочих расходов (темп роста 69,97%) по сравнению с прочими доходами, которые снизились на большую величину (темп роста 55,7%).

В результате воздействия данных факторов, при незначительном росте налога на прибыль и других обязательных платежей (темп роста 100,13%) нераспределенная прибыль за 2009 год составила 228 527 тыс. руб., что существенно больше показателя 2008 года (темп роста 128,27%).

Анализ рентабельности.

Результаты расчетов коэффициентов характеризующих финансовые результаты деятельности Общества за 2009 год

Коэффициент	Расчетная формула коэффициента	*Порядок расчета с указанием строк формы№1, формы №2	значение		Влияние изменений коэффициента на финансовое положение предприятия
			на начало периода	на конец периода	
1. Рентабельности продаж	Пр/В	стр. 140 /стр.010 Формы №2	0,08	0,089	Показывает, сколько прибыли приходится на рубль реализованной продукции. Уменьшение свидетельствует о снижении спроса на продукцию предприятия
2. Рентабельности всего капитала предприятия	Пр/ВБ	стр. 140 Формы №2 /стр.700 Формы №1	0,08	0,087	Показывает эффективность использования всего имущества предприятия. Снижение свидетельствует о падении спроса на продукцию и о перенакоплении активов
3. Рентабельности внеоборотных активов	Пр/АI	стр.140 Формы№2 /стр. 190 Формы №1	1,74	1,58	Отражает эффективность использования внеборотных активов
4. Рентабельности собственного капитала	Пр/ПIII	стр.140 Формы№2 /стр. 490 Формы №1	0,09	0,10	Показывает эффективность использования собственного капитала.
5. Рентабельности перманентного капитала	Пр/(ПIII+ПIV)	стр. 140 Формы№2 /(стр.490+ стр.590) Формы №1	0,09	0,10	Отражает эффективность использования капитала, вложенного в деятельность предприятия (как собственного, так и заемного)
6. Соотношения заемных и собственных средств	(ПIV+ПV)/ПIII	(стр.590+стр.690)/ стр.490 Формы №1	0,15	0,18	Рост коэффициента отражает превышение величины заемных средств (кредиторской задолженности) над собственными источниками их покрытия

* Форма №1 – бухгалтерский баланс Общества
Форма №2 – отчёт о прибылях и убытках Общества

Рентабельность продаж Общества увеличились 0,08 на начало года до 0,089 на конец года, что свидетельствует о повышении эффективности деятельности организации в 2009 году.

Рентабельность всего капитала Общества также возросла с 0,08 на начало года до 0,087 на конец года, что показывает повышение эффективности использования всего имущества предприятия.

Рентабельность собственного капитала и рентабельность перманентного капитала возросла с 0,09 на начало года до 0,1 на конец года, что отражает повышение эффективности использования собственного капитала Общества и капитала вложенного в его деятельность.

Коэффициент рентабельности внеоборотных активов уменьшился с 1,74 на начало года до 1,58 на конец года в результате роста незавершенного строительства газовых сетей с 14 461 тыс.руб. до 118 848 тыс.руб. на конец года, что нельзя рассматривать как фактор ухудшающий финансовые результаты деятельности организации.

Коэффициент соотношения заемных и собственных средств на конец года незначительно увеличился с 0,15 до 0,18. В целом величина названного коэффициента остается незначительной, что отражает превалирование собственных источников средств над заемными (кредиторской задолженностью).

Показатели рентабельности, динамики прибыли, доходов и расходов свидетельствуют об устойчивом положении Общества в отчетном периоде и о позитивной динамике основных финансово-экономических показателей.

3.3. Оценка финансового состояния на краткосрочную перспективу.

При оценке финансового состояния на краткосрочную перспективу использованы показатели оценки удовлетворительности структуры баланса:

- Коэффициент текущей ликвидности;
- Коэффициент обеспеченности собственными средствами;
- Коэффициент восстановления (утраты) платежеспособности.

Коэффициент текущей ликвидности характеризует общую обеспеченность предприятия оборотными средствами для ведения хозяйственной деятельности и своевременного погашения срочных обязательств предприятия.

Определяется как отношение фактической стоимости находящихся в наличии у предприятия оборотных средств в виде производственных запасов, готовой продукции, денежных средств, дебиторских задолженностей и прочих оборотных активов к наиболее срочным обязательствам предприятия в виде краткосрочных кредитов банков, краткосрочных займов и различных кредиторских задолженностей. Нормативное значение коэффициента 2,0.

Коэффициент	**01.01.09**	**01.01.10**	**01.01.11**
Коэффициент текущей ликвидности	2,14	2,07	2,20

К концу анализируемого периода ожидается рост данного показателя за счет снижения кредиторской задолженности. Это говорит о повышении ликвидности баланса и платежеспособности предприятия к концу 2010 года.

Коэффициент обеспеченности собственными средствами характеризует наличие собственных оборотных средств у предприятия, необходимых для его финансовой устойчивости.

Коэффициент обеспеченности собственными средствами определяется как отношение разности между объемами источников собственных средств и фактической стоимостью основных средств и прочих внеоборотных активов к фактической стоимости находящихся в наличии у предприятия оборотных средств в виде производственных запасов, незавершенного производства, готовой продукции, денежных средств, дебиторской задолженности и прочих оборотных активов.

Коэффициент	**01.01.09**	**01.01.10**	**01.01.11**
Коэффициент обеспеченности собственными средствами	0,44	0,44	0,45

Нормативное значение коэффициента обеспеченности собственными средствами равно 0,1. Предприятие имеет значение выше нормативного и, соответственно, удовлетворительную структуру баланса.

Коэффициент восстановления (утраты) платежеспособности характеризует наличие реальной возможности у предприятия восстановить свою платежеспособность, либо ее утратить в течение определенного периода.

Коэффициент восстановления (утраты) платежеспособности определяется как отношение расчетного коэффициента текущей ликвидности к его установленному значению.

Расчетный коэффициент текущей ликвидности определяется как сумма фактического значения коэффициента текущей ликвидности на конец отчетного периода и изменения значения этого коэффициента между окончанием и началом отчетного периода в пересчете на установленный период восстановления (утраты) платежеспособности.

Если коэффициенты текущей ликвидности на начало года Ктлнг и в текущий момент Ктлтм удовлетворяют неравенствам:

Ктлнг = 2,14 > Ктлтм = 2,07 > Ктлнорм = 2, то есть финансовое состояние предприятия по этому показателю удовлетворительное, но ухудшается, то следует вычислить коэффициент утраты платежеспособности. Если коэффициент утраты Ку < 1 , то на момент окончания прогнозного периода предприятие может утратить платежеспособность.

Коэффициент утраты платежеспособности Общества

$$Ку = \frac{2,14 + 3 / 12(2,07 - 2,17)}{2} = 1,08$$

Исходя из рассчитанных ранее коэффициентов текущей ликвидности Ку>1, то есть на момент окончания прогнозного периода (3 месяца) предприятие не утратит свою платежеспособность.

Коэффициенты, рассчитанные на текущий момент, а также на краткосрочную перспективу, говорят об удовлетворительной структуре баланса и платежеспособности предприятия.

3.4. Оценка финансового положения Общества на долгосрочную перспективу.

Структура источников средств ОАО «Газ-Сервис» представлена в таблице.

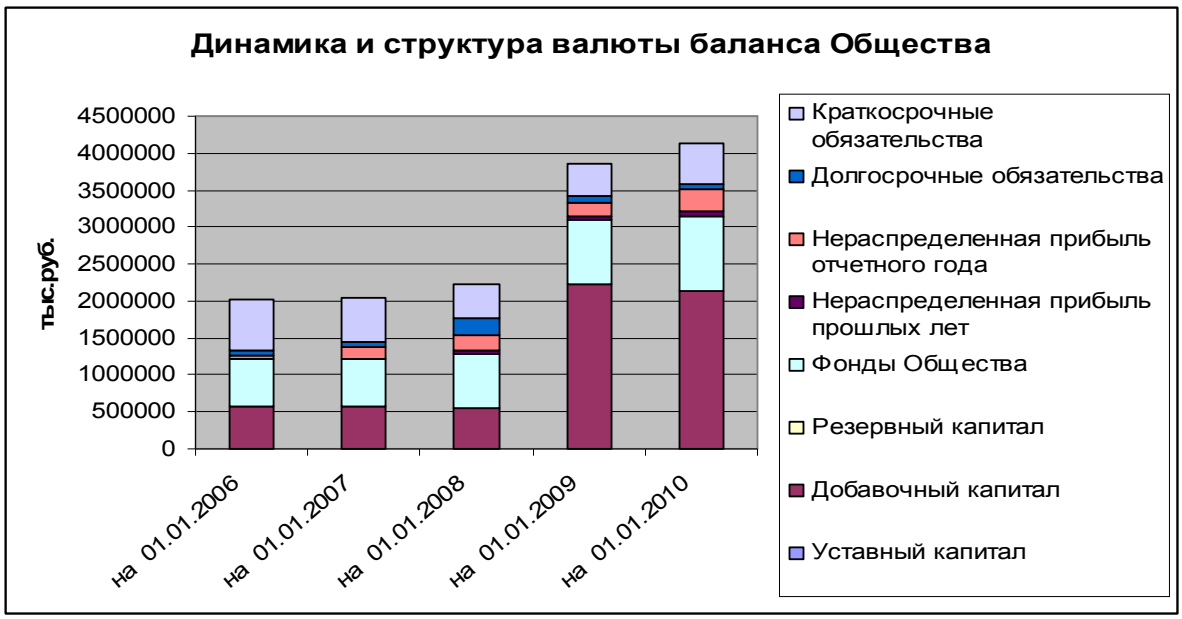
Показатель	на 01.01.06	на 01.01.07	на 01.01.08	на 01.01.09	на 01.01.10
Уставный капитал	3510	3510	3511	3511	3511
Добавочный капитал	578440	560230	548705	2213010	2133227
Резервный капитал	694	694	694	694	694
Фонды всего, в том числе:	630467	651300	738979	891572	1018725
фонд социальной сферы	5917	5917	5917	5917	2949
страховой фонд	6915	6915	6915	6915	6915
фонд накопления (использованный)	570142	611233	676389	676389	676389
фонд накопления (образованный)	47493	27235	49758	202351	332472
Нераспределенная прибыль прошлых лет	13662		29326	31470	49258
Нераспределенная прибыль отчетного года	35375	157301	220515	191504	299491
Долгосрочные обязательства	67265	80457	218830	98872	82072
Краткосрочные обязательства всего, в том числе:	687638	586234	463686	417623	540255
кредиторская задолженность	683914	585255	462516	416196	537500
прочие краткосрочные обязательства	3724	979	1170	1427	2755
Валюта баланса	2017051	2039726	2224246	3848256	4127233

Основным источником средств Общества является:

- добавочный капитал, размер которого вырос с 578 440 тыс. руб. на 01.01.2006 года до 2 133 227 тыс. руб. на 01.01.2010 года;

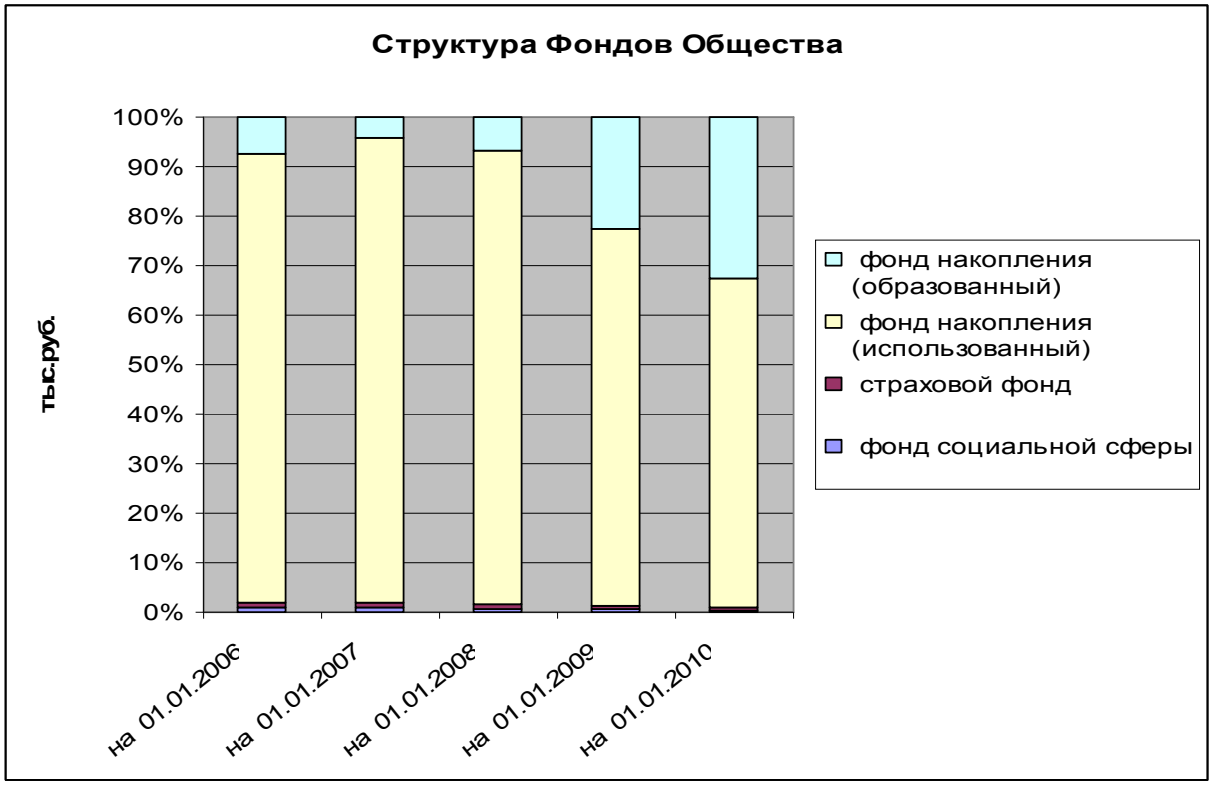
- различные фонды (фонд социальной сферы, страховой фонд, фонд накопления), размер которых вырос с 630 467 тыс. руб. на 01.01.2006 года до 1 018 725 тыс. руб. на 01.01.2010 год;

- кредиторская задолженность величина, которой уменьшилась с 683 914 тыс. руб. на начало 2006 года до 537 500 тыс. руб. на 01.01.2010 год.



В 2008 году произошло значительное увеличение валюты баланса Общества в результате роста добавочного капитала с 548 705 тыс. руб. на 01.01.2008 год до 2 213 010 тыс. руб. на 01.012009 года, или в 4 раза. Рост произошел за счет переоценки основных средств.

Величина нераспределенной прибыли организации на протяжении 5 лет также росла с 630 467 тыс. руб. на 01.01.2006 года до 1 018 725 тыс. руб. на 01.01.2010 год, или на 161,58%.



В общей сумме фондов Общества наибольшую долю занимает фонд накопления использованный, размер которого вырос с 570 142 тыс. руб. на 01.01.2006 года до 676 389 тыс. руб. на 01.01.2010 года, или на 118,63%.

Второе место в структуре фондов занимает фонд накопления образованный, размер которого увеличился с 47 493 тыс. руб. на 01.01.2006 года до 332 472 тыс. руб. на 01.01.2010 года или более чем в 7 раз.

Размер кредиторской задолженности Общества в период с 2006 года по 2008 год снижался с 683 914 тыс. руб. на 01.01.2006 года до 416 196 тыс. руб. на 01.01.2009 года, или на 39%.

В 2009 году данный показатель вырос до 537 500 тыс. руб. или на 29,14% за год. Данное увеличение произошло за счет роста задолженности по целевому финансированию из бюджета Республики Башкортостан на строительство газопроводов с 4 963 тыс. руб. на 01.01.2009 года до 68 142 тыс. руб. на 01.01.2010 года и роста текущей задолженности по налогам и сборам с 90 093 тыс. руб. на 01.01.2009 года до 236 794 тыс. руб. на 01.01.2010 года.

По состоянию на 01.01.2010 года ОАО "Газ-Сервис" не имеет задолженности по кредитам и займам, нет вложений внешних инвесторов, а вся кредиторская задолженность является текущей. Потребность в привлечении заемных средств в среднесрочной перспективе у Общества отсутствует.

Динамика изменения объема инвестиций и капитальных вложений в объекты основных средств Общества (без учёта НДС).

тыс.руб.

Показатель	2006	2007	2008	2009	Изменение за 4 года	
					в тыс.руб.	в %
Объем капитальный вложений всего, в том числе (без НДС):	122 685	169 049	176 493	263 050	140 365	214
Строительство и реконструкция объектов основных средств (с учетом ПИРов) всего, в том числе:	78 701	134 049	108 589	149 046	70 345	189
- строительство и реконструкция газовых сетей	41 377	99 740	41 607	39 772	-1 605	96
- строительство и реконструкция инженерных сооружений	37 324	34 309	66 982	109 273	71 949	293
Приобретение объектов	43 984	35 000	67 904	109 431	65 447	249

основных средств всего, в том числе:						
- автотранспорта	18 325	2 637	32 645	56 122	37 797	306
- ремонтно-строительной техники	10 882	16 446	5 935	8 152	-2 730	75
- оборудования для эксплуатации	14 777	15 917	29 324	45 157	30 380	306
Приобретение газопроводов, незавершенного строительства, прочих объектов недвижимости				4573	4 573	

Объем капитальный вложений Общества из года в год увеличивается, если в 2006 году данный показатель составил 122 685 тыс. руб., то к 2007 году он увеличился на 138% до 169 049 тыс. руб., в течение 2008 года еще на 104% до 176 493 тыс. руб. В 2009 году объем ожидаемых капитальных вложений составил 263 050 тыс. руб. увеличившись за период с 2006 года на 214% или на 140 365 тыс. руб.

В 2009 году наибольшими темпами росли расходы на строительство и реконструкцию инженерных сооружений – производственных баз, ЭХЗ и ВДГО и на приобретение объектов основных средств в части оборудования для эксплуатации.

За анализируемый период времени (2006-2009гг.) значительно выросли капитальные вложения на:

- строительство и реконструкцию инженерных сооружений с 37 324 тыс. руб. в 2006 году до 109 273 тыс. руб. в 2009 году, или на 293 %;
- приобретение автотранспорта с 18 325 тыс. руб. в 2006 году до 56 122 тыс. руб. в 2009 году, или на 306 %;
- более чем в 3 раза выросли расходы на закуп оборудования для эксплуатационных нужд с 14 777 тыс. руб. в 2006 году до 45 157 тыс. руб. в 2009 году.

За анализируемый период времени (2006-2009гг.) снизились капитальные вложения на:

- строительство и реконструкцию газовых сетей с 41 377 тыс. руб. в 2006 году до 39 772 тыс. руб. в 2009 году, или на 4%;
- приобретение ремонтно-строительной техники с 10 882 тыс. руб. в 2006 году до 8 152 тыс. руб. в 2009 году, или на 25%.

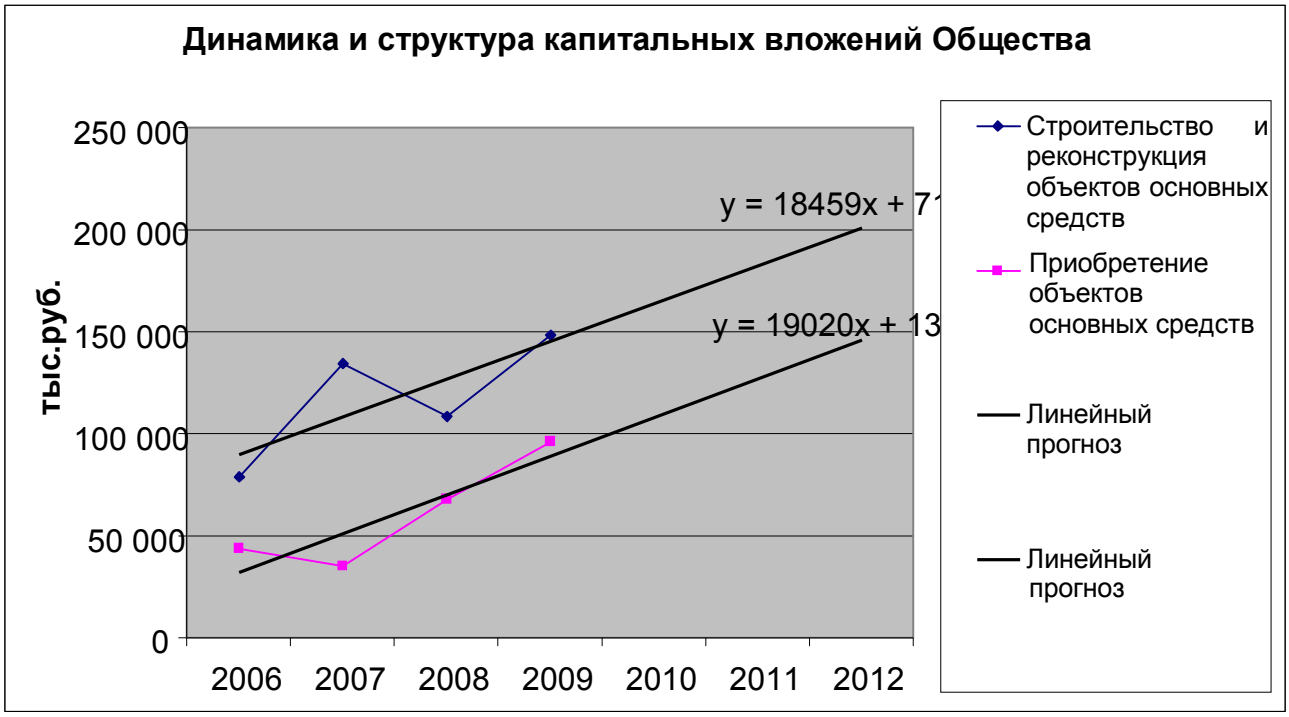
В целом, в структуре капитальных вложений преобладают затраты на строительство и реконструкцию объектов основных средств, на втором месте приобретение объектов основных средств.

При сохранении текущей динамики роста капитальных вложений в 2012 году их величина составит 322 млн. руб., а в структуре затрат будут преобладать расходы на строительство и реконструкцию инженерных сооружений в размере 125 324 тыс. руб. и приобретение автотранспорта в сумме 65 621 тыс. руб.

Динамика капитальных вложений Общества в перспективе до 2012 года представлена ниже.

Показатель	2010*	2011*	Изменение		2012*	Изменение	
			в тыс.руб.	в %		в тыс.руб.	в %
Объем капитальный вложений всего, в том числе:	269 182	301 018	31 836	111,83	322 682	21 664	107,20
Строительство и реконструкция объектов основных средств	156341	172364	16 023	110,25	180325	7 961	104,62
приобретение, строительство и реконструкция газовых сетей	46141	53944	7 803	116,91	55001	1 057	101,96
строительство и реконструкция инженерных сооружений	110200	118420	8 220	107,46	125324	6 904	105,83
Приобретение объектов основных средств	112841	128654	15 813	114,01	142357	13 703	110,65
автотранспорта	45 691	56 932	11 241	124,60	65 621	8 689	115,26
ремонтно-строительной техники	25 412	28 663	3 251	112,79	33 215	4 552	115,88
оборудования для эксплуатации	41 738	43 059	1 321	103,16	43 521	462	101,07

* прогноз



Динамика величины амортизации Общества за 2006-2009 года.

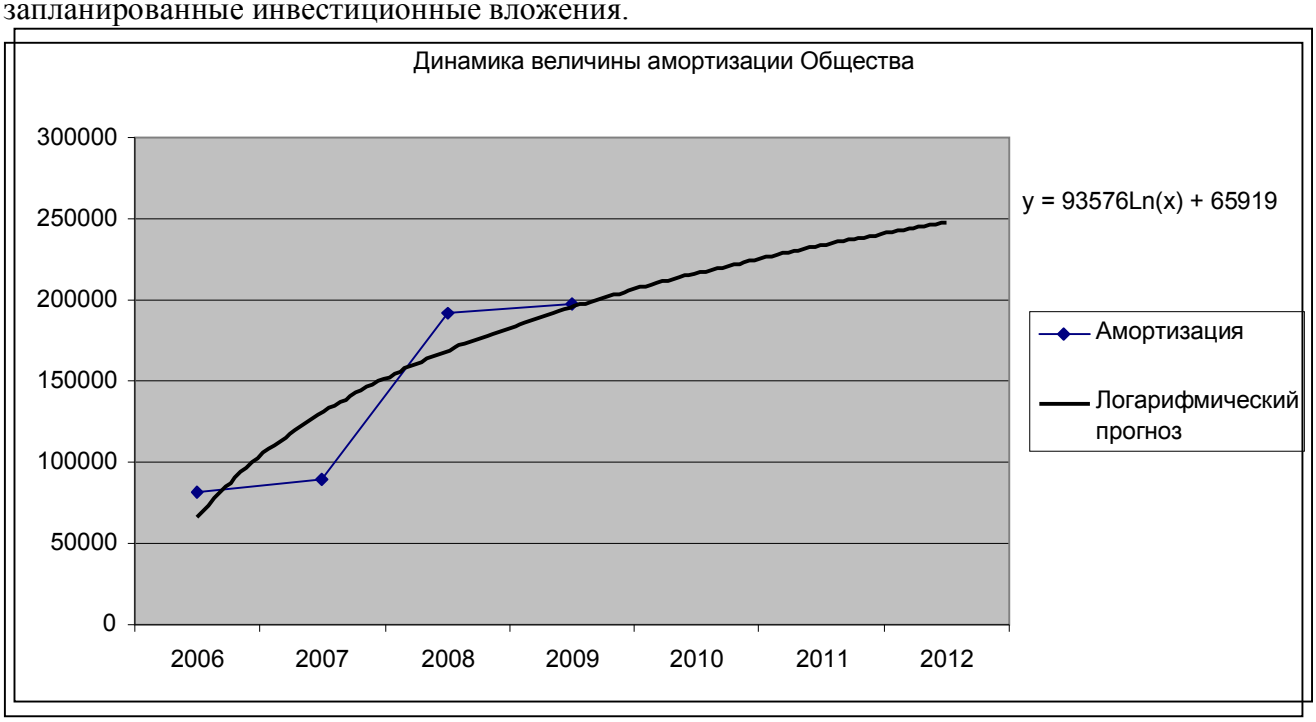
тыс.руб.

Показатель	2006	2007	2008	2009	Изменение за 4 года	
					в тыс.руб.	в %
Амортизация	81594	89940	191589	197941	116347	242,59

Амортизация является одним из основных источников капитальных вложений Общества. Величина амортизации увеличилась с 81 594 тыс. руб. в 2006 году до 89 940 тыс. руб. в 2007 году, или на 110,23%, в 2008 году составила 191 589 тыс. руб. увеличившись за год на 213,02 %, а в 2009 году 197 941 тыс. руб., за год темп роста составил 103,31%.

Увеличение Добавочного капитала на 01.01 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.

При сохранении текущей динамики величина амортизационных отчислений Общества в 2012 году составит порядка 250 000 тыс. руб., что позволит осуществить запланированные инвестиционные вложения.



Инвестиционная политика Общества направлена на реализацию основной цели ОАО «Газ-Сервис» - обеспечение бесперебойного, надёжного, безаварийного газоснабжения потребителей Республики Башкортостан и получение прибыли, обеспечивающей устойчивое и эффективное экономическое благосостояние Общества.

В целях повышения безопасности при эксплуатации объектов газоснабжения, обеспечения устойчивой работы объектов систем газораспределения и бесперебойного газоснабжения потребителей, в период по 2012 год запланировано увеличение величины капитальных вложений для осуществления комплекса мероприятий по текущему и капитальному ремонту объектов газоснабжения.

Перспективный план деятельности газового хозяйства связан с продолжением осуществления основного вида деятельности – обеспечения бесперебойного, надёжного и безаварийного газоснабжения потребителей Республики Башкортостан. В 2010 году изменение структуры производства и внедрение новых направлений деятельности в Обществе не предполагается.

3.5. Оценка деловой активности ОАО «Газ-Сервис».

Транспортировка природного газа является естественно-монопольным видом деятельности, тарифы на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям регулируются государством. ОАО «Газ-Сервис» является единственной в Республике Башкортостан газораспределительной организацией, вследствие этого конкурентов в данном виде деятельности у Общества нет.

Согласно приказу Управления федеральной антимонопольной службы по Республике Башкортостан от 31.07.2009 года № 264 «О внесении дополнений и изменений в Реестр хозяйствующих субъектов, имеющих на рынке определённого товара долю более 35 процентов» ОАО «Газ-Сервис» включен в Реестр хозяйствующих субъектов, имеющих на рынке определённого товара долю более 35% по виду услуг «Газоснабжение», с долей хозяйствующего субъекта 100%,

Розничные цены на реализуемый Обществом сжиженный газ населению также регулируются государством. ОАО «Газ-Сервис» является единственным в республике предприятием, уполномоченным решением Правительства Республики Башкортостан обеспечивать население сжиженным газом.

Наряду с основными, регулируемыми государством, видами деятельности Общество наращивает и развивает удовлетворяющие потребности самого широкого круга потребителей конкурентные виды бизнеса, такие как:

- комплекс услуг по газификации;
- техническое обслуживание и ремонт объектов газового хозяйства по договорам;
- реализация сжиженного газа промышленным потребителям и заправка транспорта на авто-газозаправочных станциях (АГЗС). По реализации сжиженного газа потребителям в регионе функционируют конкурирующие организации ООО «Башкиргазпродукт» и ООО «Экосистемз»;
- торговля газовым оборудованием соответствующим последним достижениям современной науки, и отвечающим требованиям техники безопасности и комфорту при эксплуатации;
- техническое обслуживание и ремонт внутридомового газового оборудования (ВДГО).

Согласно приказу Управления федеральной антимонопольной службы по Республике Башкортостан от 31.07.2009 года № 264 «О внесении дополнений и изменений в Реестр хозяйствующих субъектов, имеющих на рынке определённого товара долю более 35 процентов» ОАО «Газ-Сервис» включен в Реестр хозяйствующих субъектов, имеющих на рынке определённого товара долю более 35% по виду услуг «Техническое обслуживание внутридомового газового оборудования» с долей хозяйствующего субъекта 100%.

Сегодня газовое хозяйство Республики Башкортостан является одним из крупнейших в Российской Федерации. ОАО «Газ-Сервис с самого основания планомерно развивалось и в настоящее время обеспечивает потребности населения, промышленных, коммунально-бытовых и сельскохозяйственных предприятий в экономичном виде топлива, своевременно и в полном объёме производит все предусмотренные действующим законодательством платежи по налогам и сборам.

В целом по итогам 2009 года достигнуты высокие показатели финансово - хозяйственной деятельности, что характеризует устойчивую положительную динамику развития Общества.

Объем транспортировки природного газа составил 13 753,9 млн. м3, что составило 101% к уровню, запланированному в бюджете доходов и расходов ОАО «Газ-Сервис» (далее БДР). Доходы по данному виду деятельности получены в сумме 3 101 110 тыс. руб., 101,4% к БДР.

Прибыль от оказания услуг по транспортировке природного газа получена в сумме 408 530 тыс. руб., 180,6% к БДР. Рентабельность по данному виду деятельности составила 15,2% при плане 8%.

В отчетном периоде реализовано 8 111,17 тонн сжиженного газа, что на 5,3% выше запланированного уровня. Доходы от реализации сжиженного газа получены в сумме 106 639 тыс. руб., что на 5,3% выше запланированного уровня. От деятельности по газоснабжению сжиженным газом получен убыток в сумме 14 950 тыс. руб., при плановом убытке 14 848 тыс. руб.

Доходы от оказания услуг по прочей деятельности получены в сумме 839 738 тыс. рублей при плане или 92,5%. Прибыль от оказания услуг по прочей деятельности составила 88 578 тыс. руб., 105,1% к плану. Рентабельность услуг по прочей деятельности 11,8% при плане 10,2%.

По всем видам деятельности за отчетный период Обществом получены доходы в сумме 4 047 487 тыс. руб. Финансовый результат от основных видов деятельности Общества составил 482 158 тыс. руб., 163,1% к плану. Чистая прибыль 228 527 тыс. руб., 283% к плану.

4. *Пояснения по существенным статьям бухгалтерского баланса.*

4.1. Изменение вступительного баланса на 01.01.09г

Изменения вступительного баланса на 01 января 2009 года обусловлено проведением корректировки отложенных налоговых активов в межотчетный период 2008 - 2009 гг. В связи с изменением с 1 января 2009 г. ставки налога на прибыль с 24% на 20% в соответствии с п. 23 ст. 2 Федерального закона от 26 ноября 2008 г. N 224-ФЗ "О внесении изменений в часть первую, часть вторую Налогового кодекса Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации" и Федеральным законом от 30 декабря 2008 г. N 305-ФЗ "О внесении изменений в статью 284 части второй Налогового кодекса Российской Федерации" Обществом произведен пересчет отложенных налоговых активов, с отнесение возникшей в результате пересчета разницы на счет учета нераспределенной прибыли (непокрытого убытка).

(тысяч рублей)

АКТИВ	Код показа-теля	На 31.12.08 (по отчетности сданной в предыдущем году)	На 01.01.09 (по годовой отчетности за 2009 год)	Изменения
1	2	3	4	5
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
Отложенные налоговые активы	145	3 259	2 719	-540
ИТОГО по разделу I	190	2 940 147	2 939 607	-540
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты) - Сумма отложенных налоговых обязательств	240	255 727	255 538	-189
6. Прочие дебиторы - Сумма отложенных налоговых обязательств	246	99 698	99 509	-189
БАЛАНС	300	3 848 256	3 847 527	-729
ПАССИВ	Код показа-теля	На 31.12.08 (по отчетности сданной в предыдущем году)	На 01.01.09 (по годовой отчетности за 2009 год)	Изменения
1	2	3	4	5
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	470	1 114 546	1 129 804	+15 258
в том числе: нераспределенная прибыль прошлых лет	476	203 783	219 041	+15 258
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
Отложенные налоговые обязательства	515	98 807	82 820	-15 987
ИТОГО по разделу IV	590	98 872	82 885	-15 987
БАЛАНС	700	3 848 256	3 847 527	-729

4.2. Основные средства.

4.2.1. Движение основных средств и накопленной амортизации

По состоянию на 31.12.2009 года Общество имеет основных средств по первоначальной (восстановительной) стоимости на сумму 8 350 506 тыс. руб.

Стоимость основных фондов Общества за отчетный период увеличилась на 0,4 %, стоимость активной части основных фондов увеличилась на 0,005%. Основной прирост основных фондов обеспечил прирост активной части основных фондов, т.е. газопроводов и сооружений на них, а также прирост стоимости машин и оборудования.

Всего за отчетный год увеличение основных фондов Общества составило 297 652 тыс. руб., прирост основных фондов обусловлен приобретением имущества на сумму 109 431 тыс. руб., вводом производственно эксплуатационных баз на сумму 104 760 тыс. руб., увеличением стоимости объектов после реконструкции газопроводов и сооружений на них, модернизации оборудования, приобретением газопроводов на сумму 4 378 тыс. руб., иными поступлениями.

Выбытие основных фондов в сумме 262 190 тысячи рублей обусловлено:

- передачей внутридомового газового оборудования владельцам жилых помещений (оборудование по минимальной остаточной стоимости) на сумму 143 141 тыс. руб.;
- выбытием капитальных вложений в реконструкцию корпуса в санатории Красноусольский на сумму 60 840 тыс. руб., в том числе списанием непригодных к дальнейшей эксплуатации основных средств;
- реализацией на сторону основных средств;
- переносом из одной группы основных средств в другую.

Коэффициент выбытия основных фондов составил 3,2 %. Начисленный износ за отчетный период составил 197 941 тыс. руб., в том числе по основным производственным фондам 196 388 тыс. руб. Накопленный износ за весь срок службы на 31.12.2009 года составил 5 503 987 тыс. руб.

Основные коэффициенты по движению основных фондов.

Наименования показателей	На начало года	Поступило за отчетный период	Выбыло за отчетный период	На конец отчетного года	Темп изменения, %
Первоначальная стоимость основных средств	8315 044	173163	103592	8315044	100,4
в том числе активная часть	7493933	143292	100473	7557460	100,0
Накопленная амортизация	5456 432			5 503987	99,6
Доля активной части основных средств, %%	90,1			89,7	
Коэффициент годности, %	65,6			65,9	
Коффициент износа, %	34,4			34,1	
Коэффициент обновления, %				3,6	
Коэффициент выбытия, %				3,2	

Сведения о стоимости, износе и начисленной амортизации по основным средствам за 2009 год по ОАО «Газ-Сервис».

	В С Е Г О по ОБЩЕСТВУ	Фактически за 2009 год								
		Восстановительная стоимость на начало 2009 г	Поступило по восстановительной стоимости	Выбыло по восстановительной стоимости	Восстановительная стоимость на конец отчетного периода.	Начислено		Начислено		Остаточная стоимость на конец отчетного периода
						износ за отч.пер.	усред.% начисл. аморт.	сумма износа за весь срок	% износа	
	Всего по Обществу	8 315 044	297 644	262 182	8 350 506	197 941	2,4	5 503 987	65,9	2 846 519
I.	Производственные ОС	8 288 930	292 853	256 757	8 325 026	196 388	2,4	5 494 521	66,0	2 830 505
	в том числе:									
1	Здания	706859	104760	61142	750 477	16747	2,3	169337	22,6	581 140
2	Сооружения и передаточные устройства всего	6 881 615	35 213	24 304	6 892 524	129 098	1,9	4 946 911	71,8	1 945 613
	в том числе:									
2.1.	газопроводы	6 633 243	24 161	21 311	6 636 093	118 276	1,8	4 776 092	72,0	1 860 001
2.1.1.	стальные	6622093	23445	21311	6 624 227	117989	1,8	4774551	72,1	1 849 676
2.1.2.	полиэтиленовые	11150	716		11 866	287	2,5	1541	13,0	10 325
2.2.	ГРП	105704	648	1513	104 839	4052	3,8	64646	61,7	40 193
2.3.	ШРП	16119	2920	466	18 573	1369	7,9	6557	35,3	12 016
2.4.	АКЗ	98244	6297	208	104 333	4212	4,2	87912	84,3	16 421
2.5.	Сооружения прочие	28305	1187	806	28 686	1189	4,2	11704	40,8	16 982
3	Машины и оборудование	384273	45291	147242	282 322	21949	6,6	136814	48,5	145 508
4	Транспортные средства	187433	91155	11519	267 069	15589	6,9	156031	58,4	111 038
5	Вычислительная техника	57635	13536	7976	63 195	7270	12	42373	67,1	20 822
6	Производственный и хозяйственный инвентарь	42608	2838	4255	41 191	2946	7,0	31253	75,9	9 938
7	Другие виды ОС	28507	60	319	28 248	2789	9,8	11802	41,8	16 446
II.	Непроизводственные ОС	26114	4791	5425	25 480	1553	6,0	9466	37,2	16 014

Движение переданных и полученных в аренду, пользование, лизинг основных фондов Общества в 2009 году :

тыс.рублей

Показатель наименование	На начало отчетного года	На конец отчетного года
Передано в аренду объектов основных средств - всего	4 694	70
в том числе: здания	2 566	70
сооружения	2 128	0
Получено объектов основных средств в аренду — всего	5 433 714	7155 238
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	4796 038	5096 889
газовые сети, полученные в аренду, субаренду от ОАО"Газпромрегионгаз"	245 803	1057 953
основные средства, полученные в лизинг	51 086	19 612
земля и др. имущество в аренде	340 787	980 784

В состав основных средств, отраженных в отчетности на конец отчетного года, включены объекты основных средств, переведенные на консервацию :

Филиал	Наименование оборудования, местоположение, назначение, краткая характеристика	Балансовая стоимость, тыс.руб.
1	2	3
«Стерлитамакгаз»	Автозаправочная станция	715
«Салаватгаз»	Газонаполнительная станция	389
«Нефтекамскгаз»	Газонаполнительная станция	3 519
«Сибайгаз»	Газонаполнительная станция	5 988
«Учалыгаз»	Газонаполнительная станция	2 199
«Газкомплект»	Кислородная установка АГТ-18	1 423

Для оптимизации расходов, связанных с реализацией сжиженного газа, согласно приказам ОАО «Газ-Сервис» от 12.01.2009 года №4, от 06.05 2009 года №261, от 26.06.2009 года № 341/а с 01.07.2009 года газонаполнительные станции филиалов «Сибайгаз», «Учалыгаз», «Нефтекамскгаз» переведены на консервацию с организацией бесперебойного снабжения сжиженным газом потребителей, находящихся в зоне обслуживания указанных филиалов. Остановлена работа ГНП филиала «Дюртюлигаз».

По указанным объектам основных средств амортизация не начисляется.

Для обеспечения достоверности данных бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности ОАО «Газ-Сервис» за 2009 год, приказом по Обществу №560 от 25.09.2009г проведена инвентаризация основных средств по состоянию на 01.10.2009 г. Во всех подразделениях Общества. В результате проведенной инвентаризации, обнаружены объекты основных средств не числящихся в бухгалтерском учете: в филиале «Центргаз» оприходован газопровод на сумму 4 415 600 рублей, филиалом «Ишимбайгаз» в результате инвентаризации основных средств, проведенной филиалом самостоятельно согласно приказа №49 от 26.03.2009г., оприходован СКЗ №54 на сумму 43 633 рублей.

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

Утвержденный Советом директоров Общества по согласованию с ОАО «Газпромрегионгаз» от 26.08.2009 года № СГ-10-2/6016 План капитальных вложений (ПКВ) ОАО «Газ-Сервис» на 2009 год составил 289 325 тыс.руб. с НДС. (245 191 тыс.руб. без НДС) в том числе приобретение машин и оборудования планировалось в сумме 113 772,8 тысяч рублей, проектно-изыскательские работы на реконструкцию объектов газоснабжения, реконструкцию и строительство производственно-эксплуатационных баз 47 402,1 тысяч рублей, строительно-монтажные работы на объектах нового строительства 49 680,7 тысяч рублей, реконструкции газопроводов и объектов на них, реконструкцию производственно-эксплуатационных баз - 78469,4 тысяч рублей. Выполнение ПКВ за 2009 год составило 303 246,7 тыс.руб., что составляет 104,8 % .

При этом выполнение плана составило:

- по приобретению машин и оборудования составило 112,9 %;
- по проектно-изыскательским работам в целом составило 92,2 %;
- по строительно-монтажным работам на объектах нового строительства 103,3 %;
- по реконструкции объектов 94,8 %

Решением Совета директоров Протокол № 2 от 22.07.2009 года было одобрено приобретение газопроводов в филиале «Октябрьскгаз» - 1440 тыс.руб и земельного участка в филиале «Центргаз» - 195 тыс.руб , а также вне плана приобретены газопроводы в филиале «Дувангаз» - 3721 тыс.руб.

Выполнение ПКВ по собственным объектам Общества составило 290947,6 тыс.руб., 104,1 %. Кроме того, на объектах принадлежащих Республике Башкортостан, находящихся в пользовании и обслуживании Общества выполнен объем работ на сумму 12 299 тысяч рублей, что составило - 124,8 % к плану.

В виду того, что определение источника финансирования капитальных вложений зависит от выполнения работ по принадлежности к виду собственности объекта, а основной объем работ произведен на объектах ОАО «Газ-Сервис» по которым списание расходов производится без учета НДС, дальнейшие пояснения к отчету о выполнении ПКВ на 2009 год приведены по вложениям без НДС. В представленной табличной форме сведения о выполнении работ представлены как без НДС, так и с НДС.

1. **Машины и оборудование**:

- Автотранспорт. Выполнение плана приобретения автотранспорта составило 108,8% в сумме 64273,9 тыс.руб. при плане 59048,4 тыс.руб.

- Мебель. Приобретение мебели составило 1205,6 тыс.руб. при плане 800 тыс.руб. 150,7 %, перевыполнение возникло вследствие приобретения мебели для вновь веденной базы филиала «Нефтекамскгаз» на сумму 628 тыс.руб.

- Хозяйственное оборудование и инвентарь. Вне плана приобретено инвентаря на сумму 266,9 тыс.руб. филиалами «Уфагаз», Туймазыгаз», «Центргаз», «Дувангаз», «Газкомплект».

- Компьютеры. Выполнение плана приобретения вычислительной техники составило 88,3 % в сумме 10 708,8 тыс.руб при плане 12122,9 тыс.руб. План по приобретению вычислительной техники выполнен по плановой номенклатуре. Сумма невыполнения в денежном выражении объясняется приобретением техники по цене ниже запланированной и отнесением некоторых запланированных позиций на себестоимость.

- Оргтехника. Выполнение плана по приобретению оргтехники составило 4883,8 тыс.руб при плане 4113,6 тыс.руб. 118,7 %. Превышение плана возникло в результате приобретения сканера ЭЛАР ПланСкан Репро А2-Ц3РМ для создания электронного архива на сумму 1703 тыс. руб при плане 847 тыс.руб.

- Специальное оборудование и охранные системы. Вне плана приобретена аппаратом Общества система навигации «Телтоника» и охранно-пожарные сигнализации в филиалах «Уфагаз» и «Центргаз» на общую сумму 8352,3 тыс. руб.
- Оборудование для эксплуатации газового хозяйства. Выполнение плана составило 96,5 % на сумму 19010,5 тыс.руб. при плане 19708,9 тыс.руб.

2. **Проектно-изыскательские работы**. Выполнение плана в целом составило 95,8 % на сумму 38479,4 тыс.руб. при плане 40171,3 тыс.руб. (расходы на реконструкцию безвозмездных газопроводов составили 2117,8 тыс.руб. при плане 2489,3 тыс.руб. 85,1%) из них расходы на :

- ПИР газопроводов и ГРП составили 15308,5 тыс.руб. при плане 14229,1 тыс.руб. 107,6 % из них расходы на реконструкцию безвозмездных газопроводов составили 1561,1 тыс.руб. при плане 1199,7 тыс.руб. 130 %. Превышение возникло в филиалах «Центргаз», «Туймазыгаз», «Октябрьскгаз» за счет переноса расходов по выполненным объектам со статьи «капитальный ремонт» на реконструкцию по результатам аудиторских проверок.
- ПИР на объекты ЭХЗ составили 5363,6 тыс.руб., при плане 8089,8 тыс.руб. 66,3 % из них расходы на реконструкцию безвозмездных объектов ЭХЗ составили 556,8 тыс.руб. при плане 1289,6 тыс.руб. 43,2%. что вызвано удешевлением стоимости работ проектными организациями против запланированных сумм.
- ПИР по телемеханическим системам контроля объектов ЭХЗ составили 1831 тыс.руб., при плане 1662,5 тыс.руб., 110,1% .
- ПИР на строительство производственных баз составили 3734 тыс.руб. при плане 3479,6 тыс.руб. 107,3%;
- ПИР на реконструкцию производственных баз составили 10777,4 тыс.руб. при плане 11458,2 тыс.руб. 94,1 %;
- ПИР на прочих объектах имущества составили 1465 тыс.руб. при плане 1252,1 тыс.руб. 117 % превышение возникло в филиале «Стерлитамакгаз» на объекте по реконструкции цеха анодных заземлителей.

3. **Строительно-монтажные работы на объектах нового строительства**. Выполнение составило 104,6 % в сумме 44033 тыс.руб., при плане 42102,3 тыс.руб.

4. **Реконструкция**. Выполнение строительно-монтажных работ по реконструкции составило 66532,5 тыс.руб. при плане 66499,4 тыс.руб. (расходы на реконструкцию безвозмездных газопроводов и объектов на них составили 8291 тыс.руб. при плане 5852 тыс.руб. 141,7%) из них расходы на :

- СМР газопроводов и ГРП составили 22326,3 тыс.руб. при плане 24787 тыс.руб. 90 % (расходы на реконструкцию безвозмездных газопроводов составили 7548,8 тыс.руб. при плане 5157,4 тыс.руб. 146,4%) Наибольшее отклонение наблюдается в филиалах: «Уфагаз» на объектах «Вынос арматуры на газопроводе Бирский тракт» при плане 4500 тыс.руб. расходы составили 1621 тыс.руб., «Устройство отключающего газового колодца по ул. Пушкина г. Уфа при плане 450 тыс.руб. расходы составили 99 тыс.руб. Физические объемы работ выполнены полностью, уменьшение стоимости работ против плана обусловлено удешевлением арматуры и выполнением работ хозяйственным способом вместо запланированного подрядного способа; «Центргаз» на объекте «Переход через р. Потеха г. Благовещенск ННБ д. 225м 0,3 км.» выполненный объем работ составил 860 тыс.руб. при плане 2800 тыс.руб. Экономия образовалась в результате уменьшения протяженности перекладываемого газопровода против планируемой протяженности и заключения договора с другим контрагентом на меньшую сумму.

Перевыполнен план в филиалах «Туймазыгаз», «Белорецкгаз» за счет переноса расходов по выполненным объектам со статьи «капитальный ремонт» на реконструкцию по результатам аудиторских проверок.

- СМР объектов ЭХЗ составили 8340,8 тыс.руб. при плане 7527,3 тыс.руб. 110,8 %. из них расходы на реконструкцию безвозмездных объектов ЭХЗ составили 742,2

тыс.руб. при плане 695 тыс.руб. 106,8%. Перевыполнение произошло в филиале «Уфагаз» на объекте «Внедрение телемеханической системы контроля и управления СКЗ типа УПГ» при плане 1995 тыс.руб. расходы составили 3228 тыс.руб. 161,8 %

- СМР по телемеханизации ГРП составили 1290,8 тыс.руб. Работы были выполнены вне плана в филиале «Уфагаз».

- ВДГО. План -1700 тыс.руб. Фактический объем работ выполнен полностью, расходы по замене ВДГО отнесены на себестоимость.

- СМР на производственных базах составили 21800,9 тыс.руб. при плане 22259,4 тыс.руб. 97,9 %

- СМР на прочих объектах имущества составили 12774,1 тыс.руб. при плане 10225,7 тыс.руб. 124,9 % превышение возникло в филиале «Стерлитамакгаз» на объекте по реконструкции цеха анодных заземлителей.

По утвержденному плану капитальных вложений источниками финансирования ПКВ предусматривались начисленная амортизация по объектам в размере 224 625 тысяч рублей и прибыль Общества в размере 64700 тысяч рублей. Итого 289 325 тысяч рублей (с НДС). Источники финансирования капитальных вложений, также как и сумма самих капитальных вложений были установлены с учетом налога на добавленную стоимость, уплачиваемого при оплате поставок материальных ценностей и услуг поставщикам и подрядчикам.

Фактическая сумма начисленных амортизационных отчислений по основным производственным фондам Общества за 2009 год составила 196 388 тысяч рублей.

Остаток Фонда накопления (образованного на развитие производства) на 01.01.2009 составлял 202 351 тысяч рублей, кроме того, по результатам работы Общества за 2008 год, на развитие производства решением Общего собрания акционеров в распоряжении Общества в качестве финансового обеспечения производственного развития организации и иных аналогичных мероприятий по созданию и приобретению внеоборотных активов было направлено 142 419 тысячи рублей (протокол Общего собрания акционеров № 1 от 30.06.2009 года).

Вследствие превышения выполненного объема работ по капитальным вложениям Общества над начисленной суммой амортизации основных производственных фондов Общества за 2009 год,

1. Направлено **средств из Фонда накопления (образованного на развитие производства)** в размере 12 299 тысяч рублей на покрытие расходов на капитальные вложения в объекты газоснабжения принадлежащих Республике Башкортостан, находящихся в пользовании и обслуживании Общества:

№ п/п	Подразделение Общества	Наименование и местонахождение объекта	Виды капитальных работ (новое строит., реконструкция, благоустройство, проектн.работы, и т.п.)	Выполнено капитальных вложений в 2009 году с НДС
1	Кумертаугаз	Газопровод в/д от к-за "Победа" д. Кужанак	проектные работы, реконструкция	2 033
2	Дюртюлигаз	Переход г-да ч/з р.Калмашка Чекм.р-н	реконструкция	797
3	Кумертаугаз	Газопровод к-з "Сеятель" д. Семёно-Петровск	проектные работы, реконструкция	725
4	Нефтекамскгаз	ГРП д.Зайцево, Янаульский р-н	реконструкция	632
5	Дюртюлигаз	Переход г-да ч/з р.Базы Илиш.р-н	реконструкция	600
6	Дюртюлигаз	Переход г-да ч/з р.Исян-Елга Илиш р-н	реконструкция	572

7	Центргаз	Газопровод высокго давления п.Иглино Иглинского района РБ	проектно-изыскательные работы	497
8	Дюртюлигаз	Переход г-да ч/ р. Базы,Исян-Елга,Калмашка,ЭХЗ Ишкар,Юкали	проектно-изыскательные работы, экспертиза ПИРа	469
9	Центргаз	Газопровод высокого давления п.Чишмы ул.Лесная Чишминский район РБ	Реконструкция	444
10	Стерлитамакгаз	Катодная станция №102 с.Мебельный Стерлитамакского района	реконструкция	345
11	Нефтекамскгаз	АКЗ д.Асавдыбаш, Янаульский р-н	реконструкция	330
12	Бирскгаз	с.Осиновка ,Бирский р-н	Реконструкция ЭХЗ №11	234
13	Центргаз	Здание ГРП д.Н.Тирмы Чишминского района РБ	Реконструкция	187
14	Центргаз	Здания ГПР д.Уразбахтино Чишминского района РБ	Реконструкция	182
15	Центргаз	Здания ГПР д.Узытамак Чишминского района РБ	Реконструкция	159
16	Дюртюлигаз	ЭХЗ д.Ишкар Илиш.р-н	реконструкция	157
17	Туймазыгаз	ГРПШ д.Туптаркуль	Реконструкция	155
18	Нефтекамскгаз	ШРП д.Н-Каенлык, Краснокамский р-н	реконструкция	154
19	Давлекановогаз	Г/провод высокого давления Альшеевский р-н д.Никифарово-Гайны	реконструкция колодцев	150
20	Белебейгаз	Реконструкция колодцев (вынос запорной арматуры) с.Бижбуляк ГК на Г/де в/д на Аитово задвижка 250	реконструкция	144
21	Туймазыгаз	ГРПШ с.Тюменяк	Реконструкция	139
22	Нефтекамскгаз	ГРПШ д.Янбарисово Янаульский р-н	реконструкция	138
23	Туймазыгаз	ГРПШ Ст.Кандры	Реконструкция	136
24	Туймазыгаз	ГРПШ с.Кендек-Тамак	Реконструкция	131
25	Туймазыгаз	ГРПШ д.Балагачкуль	Реконструкция	108
26	Белебейгаз	вынос ГК-58 на газопроводе высого давления д. Кандры-Куль	реконструкция	103
27	Октябрьскгаз	СКЗ к/з "Совет" д. Ст. Балыклы	Проектно-изыскательские работы для реконструкции объекта	102
28	Туймазыгаз	ГРПШ д.Арсланбекова	Реконструкция	100
29		Прочие объекты стоимостью капитальных вложений менее 100 тысяч рублей	реконструкции	2371
			Всего капитальных вложений:	12299

2. Направлено **средств из Фонда накопления (образованного на развитие производства)** в размере 56 253 тысячи рублей на покрытие расходов по созданию и приобретению внеоборотных активов Общества:

№ п/п	Подразделение Общества	Наименование и местонахождение объекта	Виды капитальных работ (новое строит., реконструкция, благоустройство, проектн.работы, и т.п.)	Выполнено капитальных вложений в 2009 году в тыс.руб. без НДС
Строительство производственных баз				
1	Нефтекамскгаз	Административно-бытовой комплекс с аварийно-диспетчерской службой в г. Нефтекамске	Строительство производственных баз	10 197
2	Учалыгаз	Здание аварийно-диспетческой службы, службы подземных газопроводов и антикороззийной защиты в г.Учалы	Строительство производственных баз	11 528
3	Центргаз	Ливневая канализация в административно-бытовом комплексе в п.Князево	Строительство производственных баз	2 860
4	Уфагаз	Арочный склад ул.Б.Гражданская,47 г.Уфа	Строительство производственных баз	9 142
5	Уфагаз	Теплый ангар для автомашин ул. Цветочная,34 г.Уфа	Строительство производственных баз	10 306
6	Аппарат управления	Реконструкция административно-проиводственной базы ул.Новосибирская, 2, г.Уфа	ПИР	7 647
Приобретение активов				
1	Октябрьскгаз	Газопровод высокого давления от ГРП №6 до поворота на больничный комплекс (инв. № 2389)	Приобретение газопроводов	1 184
2	Октябрьскгаз	Газопровод низкого давления от ГРП 6 до врезки у жилого дома № 166 (инв. № 2389)	Приобретение газопроводов	
3	Октябрьскгаз	Газопровод низкого давления г. Октябрьский от сущ. газопровода по ул. Девонской\Садовое кольцо до ж.д. № 118 по ул. Девонской(инв.№ 2390)	Приобретение газопроводов	24

4	Октябрьскгаз	Газопровод низкого давления г. Октябрьский от ул. Кызыл- Тан до ж.д. №8 по ул. Кызыл-Тан. (инв.№ 2391)	Приобретение газопроводов	16
5	Дувангаз	Межпоселковый газопровод высокого давления "Айдакаево - Искуш"Ду 159*4,5 мм L=11,745 км	Приобретение газопроводов	3 153
6	Центргаз	п. Кушнаренково ул. 70 лет Октября,22	Приобретение земельного участка	195
Всего капитальных вложений				**56 253**

4.2.3. Незавершенное строительство.

Обороты строительства как для собственных нужд Общества, так и строительство газовых сетей в качестве заказчика-застройщика составили :

Наименования показателей	Незавершенное строительство на 01.01.2009 г.	Выполнено капитальных вложений в 2009 году	Введено в 2009 году	Незавершенное строительство на 31.12.2009 г.
Незавершенное строительство, всего	**73 418**	**513 862**	**430 805**	**156 635**
в том числе:				
Оборудование к установке	6 899	35 854	37 720	5 033
Строительство газовых сетей	14 461	326 451	222 064	118 848
Производственные базы	49 048	86 562	98 613	28 201
Другие обьекты	3 010	64 995	72 408	4 553

Наиболее крупные объекты незавершенного строительства на 31 декабря 2009 года:

Филиалы	Наименования показателей	Наименование и местонахождение объекта	Виды капитальных работ	Незавершенное строительство на 31.12.2009 г.
Уфагаз	Оборудование к установке	Оборудование для котельной производственной базы	модернизация	2 416
Аппарат	Производственные базы	г.Уфа, Новосибирская 2	реконструкция производственного здания	9 599

Учалыгаз	Производственные базы	Реконструкция ПЭБ ОАО "Газ-Сервис" филиала Учалыгаз	реконструкция производственного здания	4 751
Ишимбайгаз	Производственные базы	Производственное здание по ул.Западная в с.Красноусольский Гафурийский р-н РБ	реконструкция производственного здания	3 548
Центргаз	Производственные базы	Ливневая канализация ПЭБ в п.Князево ул.Кирова 2	ПИР, новое строительство	2 912
Аппарат	Строительство газовых сетей	Ст.Янзигитово и Бачкитау Краснокамский район- ГП ВД	строительство газовых сетей в качестве заказчика-застройщика за счет бюджетного финансирования	8 267
Аппарат	Строительство газовых сетей	Мелеуз г., м-н Молодежный нар сети газоснобжения	строительство газовых сетей в качестве заказчика-застройщика за счет бюджетного финансирования	4 377
Аппарат	Строительство газовых сетей	Асавка н.п. СПК Урал Балтачевский район-газоснабжение	строительство газовых сетей в качестве заказчика-застройщика за счет бюджетного финансирования	4 279
Уфагаз	Строительство газовых сетей	ГГРП Тимашево	реконструкция газовых сетей	4 141
Уфагаз	Строительство газовых сетей	ГГРП Дема	реконструкция газовых сетей	4 063
Аппарат	Строительство газовых сетей	Кугарчи, с., Зианчуринский р-н - уличный ГП	строительство газовых сетей в качестве заказчика-застройщика за счет бюджетного финансирования	3 997
Аппарат	Строительство газовых сетей	Бирск,г.-газоснабжение	строительство газовых сетей в качестве заказчика-застройщика за счет бюджетного финансирования	3 480
Аппарат	Строительство газовых сетей	Аскарово,с. "Северный", "Восточный" Абзелиловский район-газоснабжение	строительство газовых сетей в качестве заказчика-застройщика за счет бюджетного финансирования	3 320
Аппарат	Строительство газовых сетей	Бураево, с., мкр"Северный" и "Родник", Бураевский р-н - газоснабжение	строительство газовых сетей в качестве заказчика-застройщика за счет бюджетного финансирования	3 248

Аппарат	Строительство газовых сетей	Иглино,с.(вторая очередь) Иглинский район-ВП ГП	строительство газовых сетей в качестве заказчика-застройщика за счет бюджетного финансирования	3 165
Аппарат	Строительство газовых сетей	Муллино мкр., расширенные системы газораспределения г.Октябрьский	строительство газовых сетей в качестве заказчика-застройщика за счет бюджетного финансирования	2 958
Аппарат	Строительство газовых сетей	Зилаир, с., Зилаирский р-н - ВПГП выс. и низ. давл в квартале "Г"	строительство газовых сетей в качестве заказчика-застройщика за счет бюджетного финансирования	2 860
Аппарат	Строительство газовых сетей	Сибай, г., п. Баш-Туба - газоснабжение	строительство газовых сетей в качестве заказчика-застройщика за счет бюджетного финансирования	2 454
Аппарат	Строительство газовых сетей	Буганак,с.,Белорецкий район-ВПГП	строительство газовых сетей в качестве заказчика-застройщика за счет бюджетного финансирования	2 397
Аппарат	Строительство газовых сетей	Стерлитамак г., газификация района Заашкадарье	строительство газовых сетей в качестве заказчика-застройщика за счет бюджетного финансирования	2 367
Аппарат	Строительство газовых сетей	Янаул,г. мкр.Истяк, мкр.Колос-газоснабжение	строительство газовых сетей в качестве заказчика-застройщика за счет бюджетного финансирования	2 366
Аппарат	Строительство газовых сетей	Руский п. Юрмаш ул.Озерная Уфимский район- газоснабжение	строительство газовых сетей в качестве заказчика-застройщика за счет бюджетного финансирования	2 306
Аппарат	Строительство газовых сетей	Акъяр,с. Хайбулинский район-ВП ГП	строительство газовых сетей в качестве заказчика-застройщика за счет бюджетного финансирования	2 060

Аппарат	Строительство газовых сетей	Насибаш, н.п., Салаватский р-н РБ - газоснабжение	строительство газовых сетей в качестве заказчика-застройщика за счет бюджетного финансирования	2 054
Аппарат	Строительство газовых сетей	Мурсалим, п. Салаватский район-газоснабжение	строительство газовых сетей в качестве заказчика-застройщика за счет бюджетного финансирования	1 967
Аппарат	Строительство газовых сетей	Булгаково с. Уфимский район-ВПГП	строительство газовых сетей в качестве заказчика-застройщика за счет бюджетного финансирования	1 937
Аппарат	Строительство газовых сетей	Макаровка с. Ишимбайский район-газоснабжение	строительство газовых сетей в качестве заказчика-застройщика за счет бюджетного финансирования	1 488
Аппарат	Строительство газовых сетей	Белянка, д., Белокатайский р-н - газоснабжение	строительство газовых сетей в качестве заказчика-застройщика за счет бюджетного финансирования	1 486
Аппарат	Строительство газовых сетей	Гусевка с. Салаватский район-газоснабжение	строительство газовых сетей в качестве заказчика-застройщика за счет бюджетного финансирования	1 475
Аппарат	Строительство газовых сетей	Усень-Иваново, с., ул.Заречная, Белебеевский р-н. - газоснабжение	строительство газовых сетей в качестве заказчика-застройщика за счет бюджетного финансирования	1 469
Аппарат	Строительство газовых сетей	Улукулево,с.юж.части Кармаскалинский район	строительство газовых сетей в качестве заказчика-застройщика за счет бюджетного финансирования	1 429
Аппарат	Строительство газовых сетей	Тирлянский,с. Белорецкий район-газоснабжение	строительство газовых сетей в качестве заказчика-застройщика за счет бюджетного финансирования	1 424

Аппарат	Строительство газовых сетей	Чекмагуш,с.Чекмагушевский район-ВП ГП	строительство газовых сетей в качестве заказчика-застройщика за счет бюджетного финансирования	1 423
Аппарат	Строительство газовых сетей	Кармаскалы,с. Кармаскалинский район-ВПГП	строительство газовых сетей в качестве заказчика-застройщика за счет бюджетного финансирования	1 391
Аппарат	Строительство газовых сетей	Калтасы,с.-газоснабжение	строительство газовых сетей в качестве заказчика-застройщика за счет бюджетного финансирования	1 375
Аппарат	Строительство газовых сетей	Яныбаево, н.п., Белокатайский р-н РБ - газоснабжение	строительство газовых сетей в качестве заказчика-застройщика за счет бюджетного финансирования	1 372
Аппарат	Строительство газовых сетей	Алексеевка,д.Уфимский район-ВП ГП	строительство газовых сетей в качестве заказчика-застройщика за счет бюджетного финансирования	1 364
Аппарат	Строительство газовых сетей	Абзаево, н.п., Кигинский р-н - газоснабжение	строительство газовых сетей в качестве заказчика-застройщика за счет бюджетного финансирования	1 327
Аппарат	Строительство газовых сетей	Байназарово, д., Бурзянский р-н - газоснабжение	строительство газовых сетей в качестве заказчика-застройщика за счет бюджетного финансирования	1 132
Аппарат	Строительство газовых сетей	Покровка, д., Миловский с\с, Уфимский р-н РБ - газоснабжение	строительство газовых сетей в качестве заказчика-застройщика за счет бюджетного финансирования	1 124
Октябрьскгаз	Строительство газовых сетей	Гп д. Уязы-Тамак	реконструкция (ПИР)	1 110
Центргаз	Строительство газовых сетей	Газоснабжение п.Урман	новое строительство	1 073
Газкомплект	Другие обьекты	450059, г.Уфа,ул.Новосибирская,2	Сервер	1 732

4.3. Финансовые вложения

В течение 2009 года ОАО "Газ-Сервис" ценные бумаги не эмитировались, вложения в ценные бумаги не производились.

По состоянию на 01 января и 31 декабря 2009 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			3 757	687	0	0
ООО "Термо-Сервис"		2001 год	55,00%	687	687	0	0
ООО ТДК "Гостинный двор"		1999 год	0,38%	3 065	0	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			39	39	0	0
в том числе:							
Акции:	522			39	39	0	0
ОАО "Башкирэнерго"		1996 год	< 1%	23	23	0	0
Башкирский банк СБ РФ			< 1%	16	16	0	0
Депозитные вклады	530			0	0	100 000	0
Итого	540			3 796	731	100 000	0

В течении отчетного 2009 года, Советом Директоров Общества было принято решение о прекращении участия ОАО «Газ-Сервис» в ООО «Торгово-деловом комплексе «Гостиный двор» (протокол №5 от 30.12.08г) и заключен договор от 12.01.2009г №2-21 о продаже доли в уставном капитале ООО «Торгово-деловом комплексе «Гостиный двор» Торговой компании «Башбетон».

4.4. 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».

На основе положений Федерального закона от 21.07.2005 года №94-ФЗ в Обществе и в рамках реализации «Плана антикризисных мероприятий по минимизации последствий финансового и экономического кризиса на 2009 год», утверждённого приказом ОАО «Газ-Сервис» от 23.12.2008 года №619 в Обществе разработано и утверждено приказом от 24.04.2009 года №238 «Положение о размещении заказов на поставки товаров (работ, услуг) для нужд ОАО «Газ-Сервис» методом запроса котировок».

В целях установления единого порядка проведения мероприятий по закупкам материально-технических ресурсов (далее МТР) приказом ОАО «Газпромрегионгаз» от 31.08.2009 года №378 утверждён Регламент осуществления закупок материально-технических ресурсов для нужд дочерних (зависимых) газораспределительных организаций ОАО «Газпромрегионгаз» и Порядок коллегиального выбора контрагентов ОАО «Газпромрегионгаз». Названным Регламентом определена номенклатура МТР, поставляемых централизовано для нужд дочерних (зависимых) газораспределительных организаций (далее ГРО) ОАО «Газпромрегионгаз» и номенклатура МТР, закупаемых самостоятельно ГРО. В соответствии с названным приказом:

- в ОАО «Газ-Сервис» приказом от 18.09.2009 года №544 утверждена комиссия по выбору контрагентов при осуществлении самостоятельных закупок. Приказом от 16.12.2009 года №775 внесены изменения в состав комиссии;
- разработан и утверждён План мероприятий по внедрению Регламента осуществления закупок материально-технических ресурсов для нужд ОАО «Газ-Сервис» от 18.09.2009 года;
- разработан и утверждён Регламент осуществления закупок материально-технических ресурсов для нужд ОАО «Газ-Сервис» от 05.10.2009 года.

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. Снабжение и отпуск основных материалов проводится филиалом «Газкомплект» на основании утвержденного годового плана приобретений ТМЦ согласно Положения. Ежемесячный план, утвержденный на основании годового, является руководством по приобретению и распределению среди филиалов ОАО «Газ-Сервис».

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. Распоряжением от 29.04.2009г №237-Р начиная с 01.04.2009г установлены нормативы остатков материально-производственных запасов на конец отчетного месяца:

1. «Сырье, материалы и другие аналогичные ценности» для эксплуатационных нужд по всем видам деятельности на периоды с января по май, с октября по декабрь, с учетом аварийного запаса - в сумме 39 800 тысяч рублей; для эксплуатационных нужд по всем видам деятельности на периоды с июня по сентябрь с учетом аварийного запаса - в сумме 43 500 тысяч рублей.
2. «Готовая продукция и товары к перепродаже» установлен норматив в размере 39 377 тысяч рублей.

Для обеспечения достоверности данных бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности ОАО «Газ-Сервис» за 2009 год, приказом по Обществу №560 от 25.09.2009г проведена инвентаризация товарно-материальных ценностей по состоянию на 01.10.2009г. во всех подразделениях Общества. В результате проведенной инвентаризации, обнаружены недостача материалов в сумме 15 694,41 рублей, излишки материалов в сумме 8 399,52 рублей. Недостача удержана у материально ответственных лиц (внесена в кассу), а излишки материалов оприходованы. Также в течении отчетного года по результатам внеплановых инвентаризаций проводимых в рамках проверки филиалов

контрольно-ревизионным отделом Общества оприходованы излишки материалов на сумму 38 382,34 рублей и удержана недостача в сумме 237 143 рублей.

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 2009 года :

Наличие запасов на складах и в производстве **тыс.руб.**

№№	Показатели	На 01.01.2009	На 31.12.2009
	Запасы, всего	**44 132**	**41 897**
	в т.ч. :		
1	Запасы на складе, всего	31 322	27 442
1.1.	Эксплуатация газовых сетей (основной склад)	17 370	15 425
1.1.1.	Газовое оборудование, всего	2 975	3 117
	в том числе плиты	48	4
	котлы	68	34
	водонагреватели	259	31
	другие	2 600	3 048
1.1.2.	Запасные части для текущего ремонта объектов газового хозяйства	10 768	10 212
1.1.3.	ТМЦ для ремонта и реконструкции ЭХЗ	1 840	0
1.1.4.	Инструменты, хоз.инвентарь	607	136
1.1.5.	Спецодежда	1 180	1 960
1.2.	Прочая деятельность (склад прочей деятельности)	10 877	10 543
1.2.1.	Газовое оборудование (кроме "Газлюкс"), всего	2 500	3 514
	в том числе плиты	9	64
	котлы	28	102
	водонагреватели	184	81
	другие	2 279	3 267
1.2.2.	Газовое оборудование "Газлюкс", всего	281	236
	в том числе котлы	205	126
	водонагреватели	48	72
	другие	28	38
1.2.3.	Трубы	7 134	5 708
1.2.4.	Строительные и прочие материалы для выполнения работ	920	1 084
1.2.5.	Инструменты, хоз.инвентарь	42	1
1.2.6.	Торговое оборудование складов и магазинов	0	0
1.3.	Прочие запасы	3 075	1 474

1.3.1.	Запасные части для автотранспорта	620	412
1.3.2.	Сжиженный газ, Оборудование и инвентарь деятельности по сжиженному газу	226	261
1.3.3.	Мебель	1 068	82
1.3.4.	Оборудование и инвентарь по ГО и ЧС	278	273
1.3.5.	Оборудование и инвентарь непрофильной деятельности (социальной объекты, медпункты, столовые, и т.п.)	84	7
1.3.6.	Прочие хозяйственные запасы	799	439
	в том числе -инструменты	178	41
	-хозяйственный инвентарь	313	301
2	Запасы в эксплуатации, у МОЛ, всего	12 810	14 455
2.1.	Эксплуатация газовых сетей (основной склад)	6 633	7 221
2.1.1.	Газовое оборудование, всего	185	94
	в том числе плиты	19	6
	котлы	10	0
	водонагреватели	2	0
	другие	154	88
2.1.2.	Запасные части для текущего ремонта объектов газового хозяйства	1 152	1 616
2.1.3.	ТМЦ для ремонта и реконструкции ЭХЗ	70	15
2.1.4.	Инструменты, хоз.инвентарь	394	291
2.1.5.	Спецодежда	4 832	5 205
2.2.	Прочая деятельность (склад прочей деятельности)	1 013	2 424
2.2.1.	Газовое оборудование (кроме "Газлюкс"),	298	590
	в том числе плиты	0	4
	котлы	0	43
	водонагреватели	0	0
	другие	298	543
2.2.2.	Газовое оборудование "Газлюкс", всего	15	2
2.2.3.	Трубы	289	934
2.2.4.	Строительные и прочие материалы для выполнения работ	328	802
2.2.5.	Инструменты, хоз.инвентарь	83	96
2.2.6.	Торговое оборудование складов и магазинов	0	0
2.3.	Прочие запасы	5 164	4 810
2.3.1.	Запасные части для автотранспорта	769	1 004
2.3.2.	Сжиженный газ, Оборудование и инвентарь	1 054	1 293

	деятельности по сжиженному газу		
2.3.3.	Мебель	18	0
2.3.4.	Оборудование и инвентарь по ГО и ЧС	743	789
2.3.5.	Оборудование и инвентарь непрофильной деятельности (социальной объекты, медпункты, столовые, и т.п.)	128	8
2.3.6.	Прочие хозяйственные запасы	2 452	1 716
	в том числе -инструменты	48	17
	-хозяйственный инвентарь	372	253

Наличие готовой продукции и товаров к перепродаже

№№	Показатели	На 01.01.2009	На 31.12.2009
	Запасы, всего	**49 574**	**64 270**
	в т.ч. :		
1	Запасы на складе, всего	27 539	37 075
1.1.	Эксплуатация газовых сетей (основной склад)	20 695	19 661
1.1.1.	Газовое оборудование, всего	4 213	4 553
	в том числе плиты	110	597
	котлы	70	144
	водонагреватели	1 625	3 059
	другие	2 408	753
1.1.2.	Запасные части для текущего ремонта объектов газового хозяйства	16 482	15 108
1.2.	Прочая деятельность (склад прочей деятельности)	6 047	16 801
1.2.1.	Газовое оборудование (кроме "Газлюкс"),	2 562	2 648
	в том числе плиты	179	280
	котлы	201	1 262
	водонагреватели	1 717	165
	другие	465	941
1.2.2.	Газовое оборудование "Газлюкс", всего	2 041	8 375
	в том числе котлы	1 349	4 801
	водонагреватели	580	3 395
	другие	112	179
1.2.3.	Трубы	491	3 425
1.2.4.	Строительные и прочие материалы для выполнения работ	953	2 353
1.3.	Прочие запасы	797	613
1.3.1.	Запасные части для автотранспорта	18	368
1.3.2.	Сжиженный газ	742	174
1.3.3.	Товары, Оборудование и инвентарь непрофильной деятельности (социальной объекты, медпункты, столовые, и т.п.)	37	71
2	Запасы в эксплуатации, у МОЛ, всего	22 035	27 195

2.1.	Эксплуатация газовых сетей (основной склад)	40	421
2.1.1.	Газовое оборудование, всего	36	207
	в том числе плиты	0	18
	котлы	0	48
	водонагреватели	0	12
	другие	36	129
2.1.2.	Запасные части для текущего ремонта объектов газового хозяйства	4	214
2.2.	Прочая деятельность (склад прочей деятельности)	1 702	3 003
2.2.1.	Газовое оборудование (кроме "Газлюкс"),	519	1 331
	в том числе плиты	25	55
	котлы	0	278
	водонагреватели	0	27
	другие	494	971
2.2.2.	Газовое оборудование "Газлюкс", всего	1 166	1 523
	в том числе котлы	825	1 127
	водонагреватели	125	343
	другие	216	53
2.2.3.	Трубы	0	0
2.2.4.	Строительные и прочие материалы для выполнения работ	17	149
2.3.	Прочие запасы	20 293	23 771
2.3.1.	Запасные части для автотранспорта	0	0
2.3.2.	Сжиженный газ	2 599	1 694
2.3.3.	Товары, Оборудование и инвентарь непрофильной деятельности (социальной объекты, медпункты, столовые, и т.п.)	17 694	22 077

В процессе учета материально-производственных запасов, производится своевременное выявление ненужных и излишних запасов с целью их возможной продажи или выявления иных возможностей вовлечения их в оборот, проведение анализа эффективности использования запасов. Материально-производственные запасы, которые морально устарели, полностью или частично потеряли свое первоначальное качество, либо текущая рыночная стоимость, стоимость продажи которых снизилась, по состоянию на конец отчетного периода не установлены – в связи с чем, резерв под снижение стоимости материальных ценностей в обществе не формируется.

Для обеспечения достоверности данных бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности ОАО «Газ-Сервис» за 2009 год, приказом по Обществу №560 от 25.09.2009г проведена инвентаризация товарно-материальных ценностей по состоянию на 01.10.2009 г.. В результате проведенной инвентаризации, обнаружены недостача материалов в сумме 15 694,41 рублей и излишки материалов в сумме 8 399,52 рублей. Недостача удержана у материально ответственных лиц (внесена в кассу), а излишки материалов оприходованы. Также по результатам проверки филиалов контрольно-ревизионным отделом Общества в течении 2009г оприходованы излишки материалов на сумму 38 382,34 рублей и удержана недостача в сумме 237 143 рублей.

4.5. Дебиторская задолженность

Дебиторская задолженность по состоянию на 01 января и 31 декабря 2009 года имела следующую структуру:

тыс. руб.

Наименование дебиторской задолженности	Дебиторская задолженность в оценке нетто на начало отчетного периода отраженная в бухгалтерском балансе (01.01.2009)	Дебиторская задолженность в оценке нетто на конец отчетного периода отраженная в бухгалтерском балансе (31.12.2009)	**Резерв по сомнительным долгам на начало отчетного периода (01.01.2009)**	**Резерв по сомнительным долгам на конец отчетного периода (31.12.2009)**	Дебиторская задолженность на начало отчетного периода (01.01.2009)	Дебиторская задолженность на конец отчетного периода (31.12.2009)
1	2	3	4	5	6	7
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	**13 564**	**2 449**	**104 182**	**71 173**	**117 746**	**73 622**
1. За сетевой газ и транспортировку	6 176	632	86 090	65 869	92 266	66 501
2. За сжиженный газ	250		1 519	971	1 769	971
3. За выполненные работ по прочей деятельности	3 103	370	14 895	2 639	17 998	3 009
4. Прочие дебиторы	4 035	1 447	1 678	1 694	5 713	3 141
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	**255 538**	**151 970**	**39 571**	**43 775**	**295 109**	**195 745**
1. За сетевой газ и транспортировку	74 583	46 688	28 563	30 560	103 146	77 248
2. За сжиженный газ	4 514	355	29	11	4 543	366
3. За выполненные работ по прочей деятельности	70 669	48 678	6 376	8 399	77 045	57 077
4.Задолженность бюджета	6 263	253	4 018	3 677	10 281	3 930
в том числе финансирование строительства газопроводов	5 130	199			5 130	199
льготы, предоставляемые населению	1 133	54	4 018	3 677	5 151	3 731
5. Прочие дебиторы	99 509	55 996	585	1 128	100 094	57 124
Итого	**269 102**	**154 419**	**143 753**	**114 948**	**412 855**	**269 367**

С целью обеспечения достоверности данных бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности ОАО «Газ-Сервис» за 2009 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 2009 года объявленной Приказом от 21 июля 2009 г. № 381. 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. В связи с переходом в течении 2009 года из разряда сомнительной задолженности в разряд безнадежной, на основании инвентаризации безнадежной задолженности объявленной Приказом от 21 июля 2009 г. № 381, по согласованию с ОАО «Газпромрегионгаз», **произведено списание дебиторской задолженности по Приказу от 22 декабря 2009 года №789 в сумме 26 415 328,20 рублей**. В том числе за счет резерва по сомнительным долгам в сумме 19 379 890 рублей, за счет прочих расходов 7 035 438,20 рублей.

Для обеспечения достоверности данных бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности ОАО «Газ-Сервис» за 2009 год, проведена **инвентаризация обязательств и расчетов Общества по состоянию на 01 октября 2009 года**, в соответствии с приказом от 25.09.09г. №560.

На основании материалов инвентаризации проведен анализ дебиторской задолженности по состоянию на 01.10.2009 г.:

Всего дебиторской задолженности за транспортировку сетевого газа, дебиторской задолженности за услуги реализации сжиженного газа, прочей деятельности и прочим расчетам по состоянию на 01.10.2009 г, на основании актов инвентаризации ИНВ-17 и справок к ним - 394 949 140,35 рублей,

Проведя детальный анализ дебиторской задолженности связанной со взаимоотношениями с внешними контрагентами (без внутрихозяйственных расчетов), вся задолженность в сумме 394 949 140 рублей была сгруппирована по видам:

- 1 группа – текущая задолженность - задолженность контрагентов сроком образования с начала 2009 года (в исключительных случаях, сроком образования до 1 года на момент инвентаризации), с учетом платежеспособности должника. Данная задолженность по Обществу составляет 231 824 413,44 рублей.

- 2 группа – безнадежная задолженность. В данной группе отражена задолженность предприятий, признанных несостоятельными (банкротами) по решению суда, с завершенными процедурами конкурсного производства; задолженность ликвидированных предприятий и задолженность с истекшим сроком исковой давности. Задолженность разбита по подгруппам:

- 2.1. предприятия, признанные несостоятельными (банкротами) по решению суда, с завершенными процедурами конкурсного производства. Задолженность банкротов составила 25 142 201,03 рублей.
- 2.2. ликвидированные предприятия. Задолженность ликвидированных предприятий на момент инвентаризации составила 2 062 279,33 рублей.
- 2.3. предприятия, по задолженности которых истекли сроки исковой давности. Задолженность с истекшим сроком исковой давности на момент инвентаризации составила 917 081,40 рублей.

Всего задолженность, признаваемая Обществом безнадежной по состоянию на 01 октября 2009 года, составляла 28 121 561,76 рублей. В составе безнадежной задолженности на момент инвентаризации числилась и списанная позднее, по согласованию с ОАО «Газпромрегионгаз», по Приказу от 22 декабря 2009 года №789 дебиторская задолженность в сумме 26 415 328,20 рублей.

– 3 группа - сомнительная задолженность : дебиторская задолженность организации, 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. В данном разделе отражена вся задолженность, не отнесенная в вышеуказанные две группы. Задолженность разбита по подгруппам:

- 3.1. предприятия, задолженность которых возникла в результате предъявления работ и услуг без оформления установленных первичных документов: договоров, актов выполненных работ и прочих документов, необходимых для доказательства задолженности предприятия. Данная группа задолженности составляла на момент инвентаризации – 12 507 760,13 рублей.
- 3.2. - задолженность частных лиц за потребленный природный газ (до 2003 года) не взысканная Обществом на момент инвентаризации составила 133 947,35 рублей.
- 3.4. – контрагенты, задолженность которых возникла при проведении взаимозачета (не закрытые обязательства), составили задолженность в сумме 860 508,96 рублей
- 3.5. – контрагенты, задолженность которых возникла в результате осуществления авансовых платежей на поставку товарно-материальных ценностей, услуг, составили задолженность в сумме 1 169 690,64 рублей.
- 3.6. – все остальные организации и прочие контрагенты, задолженность которых 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. В данном разделе отражена вся задолженность, не отнесенная ни в одну вышеуказанную подгруппу. Задолженность данной подгруппы составила 120 331 257,77 рублей.

Всего задолженность признаваемая Обществом сомнительной, на момент инвентаризации 01 октября 2009 года, составляла 135 003 164,85 рублей.

Рассмотрев материалы инвентаризации, учитывая факт списания дебиторской задолженности на основании Приказа по Обществу от 22 декабря 2009 года №789, по дебиторской задолженности подгруппы 3.1. «Предприятия, задолженность которых возникла в результате предъявления услуг по техническому обслуживанию без оформления установленных первичных документов», юридическим управлением дано заключение по данной группе задолженности о факте не наступления задолженности в виду отсутствия оформленных должным образом и подписанных обеими сторонами первичных документов. Приказом от 31 декабря 2009 г. № 842 произведено сторнирование на убытки прошлых лет Общества, как исправление допущенного завышения выручки в прошлые годы, задолженности в сумме 12 507 760,13 рублей.

Резерв сомнительных долгов в сумме 143 752 891,43 рублей был создан Обществом бухгалтерскими записями 31 декабря 2008 года на основании Приказа от 31 декабря 2008 г. № 645, по результатам проведенной Приказом от 30 декабря 2008 г. № 635 инвентаризации дебиторской задолженности Общества по состоянию на 31 декабря 2008 года. Задолженность предприятий, включенных в резерв по состоянию на 31 декабря 2008 года была сомнительной задолженностью, гарантий погашения и документов о безнадежности данных задолженностей у Общества не существовало.

В течении 2009 года, Обществом была отозвана из резерва, в связи с оплатой дебиторами задолженности, сомнительная дебиторская задолженность в сумме 3 335 312 рублей. Списано дебиторской задолженности а счет ранее образованного резерва на сумму 15 781 761 рубль. Отозвано из резерва в связи с неиспользованием резерва прошлого отчетного периода по состоянию на 31 декабря 2009 года 124 635 819 рублей.

Для обеспечения достоверности данных бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности ОАО «Газ-Сервис» за 2009 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, а также ст. 266 НК РФ

объявлена инвентаризация дебиторской задолженности Общества. Инвентаризации подлежала дебиторская задолженность Общества на 31 декабря 2009 года с целью выявления сомнительной дебиторской задолженности, 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. По результатам проведенной инвентаризации, на основании акта инвентаризационной комиссии и Приказа по Обществу от 31 декабря 2009 года №846, **сформирован Резерв по сомнительным долгам Общества по состоянию на 31.12.2009 года в размере 114 948 666,72 рублей.**

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 31.12.2009 года. Не использованный по состоянию на 31 декабря 2009 года резерв по сомнительным долгам Общества, образованный 31 декабря 2008 года присоединен при составлении бухгалтерского баланса на конец отчетного периода к финансовым результатам Общества (прочие доходы).

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

На 01.01.2009г. по Обществу имелась дебиторская задолженность потребителей за транспортировку природного газа в сумме 195,8 млн.руб.

млн.руб.

	на 01.01.2009г.	**на 01.01.2010г.**
Бюджетные организации	3,0	3,4
Дотационные предприятия (УЖКХ, ТС)	19,8	21,4
Сельхозпроизводители (АПК)	9,9	3,7
Промышленные предприятия	12,4	10,3
«Замороженные», безнадежные долги предприятий (банкроты, ликвидированные)	113,9	95,9
Население (по лицевым счетам)	0,4	0
Население (выпадающие льготы по ФБ)	5,6	3,9
Башкиргаз за транспортировку газа населению	30,8	6,1
ИТОГО:	**195,8**	**144,7**

В 2009 году проводилась работа по возмещению убытков от предоставляемых льгот населению. По состоянию на 01.01.2009г. убытки от предоставленных льгот населению составляли 5,6 млн.руб.. В результате проведенных мероприятий убытки в течение года сокращены на сумму 1,7 млн.руб. и на 01.01.2010г. составляют 3,9 млн.руб..

На начало 2009 года безнадежная задолженность потребителей по ОАО «Газ-Сервис» составляла 113,9 млн. руб., на 01.01.2010г. она снизилась до 95,9 млн. руб. Снижение задолженности объясняется следующим:

- в течение 2009 года предприятия-банкроты оплатили на расчетный счет Общества задолженность в сумме 3,6 млн.рублей.

- согласно приказу ОАО «Газ-Сервис» № 789 от 22.12.2009г. в декабре 2009г. было произведено списание безнадежной дебиторской задолженности (образовавшейся в 1998-2002 гг.) ликвидированных предприятий в сумме 10,8 млн. руб.

- по итогам инвентаризации дебиторской и кредиторской задолженности Общества была сторнирована безнадежная дебиторская задолженность потребителей газа (образовавшейся в 1996-2000 гг.) на убытки прошлых лет в сумме 3,6 млн.руб.

Кроме того по итогам инвентаризации дебиторской и кредиторской задолженности Общества была сторнирована дебиторская задолженность Агропромышленного комплекса (образовавшейся в 1996-2000 гг.) на убытки прошлых лет в сумме 6,2 млн.руб.

Кредиторская задолженность промышленных предприятий (авансовые платежи) на 01.01.2009г. составляла 59,1 млн.рублей, на 01.01.2010г. она уменьшилась на 12,6 млн.руб. и составила 46,5 млн.рублей.

С целью повышения эффективности работы по сбору денежных средств от населения за услуги по транспортировке природного газа, ООО «Башкиргаз» и ОАО «Газ-Сервис» заключили договор, который предусматривает поступление платежей от населения на расчетный счет поставщика. Согласно п. 2.3 договора № 1/А-13-351 от 01.01.2009г. ООО «Башкиргаз» в срок до 15-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. Вследствие этого на начало 2010 года образовалась дебиторская задолженность в сумме 6,1 млн.рублей, которая была погашена региональной компанией в январе текущего года в полном объеме.

Дебиторская задолженность (без учета выданных авансов) по прочей деятельности без технического обслуживания снизилась с 35 688 049,57 рублей на 01.01.2009 года на 42% и составила по состоянию на 01.01 2010 14 679 569,4 рублей, в том числе:

- дебиторская задолженность, образовавшаяся в 2009 году – 11 607 934,3 рублей, в том числе текущая задолженность.
- 2008 год – 2 750 243,8 рублей
- 2007 год – 15 332,4 рублей
- Прошлых лет – 306 058,8 рублей

Ведется постоянный учет и контроль дебиторской задолженности по прочей деятельности. Ежемесячно составляется анализ динамики дебиторской задолженности по срокам ее возникновения, выявляются недобросовестные контрагенты и дебиторы, в отношении которых необходимы дополнительные усиления по возврату долгов, разрабатываются планы мероприятий по работе с контрагентами (Приложение 1- реестр дебиторской задолженности по прочей деятельности без услуги техническое обслуживание на 01.01.2010 г. свыше 100 тыс. рублей). Для всех филиалов составляется ежемесячный план погашения дебиторской задолженности, с последующим контролем его исполнения.

В соотвествии с действующим в Обществе Регламентом по работе с дебиторской информация в юридический отдел Общества для рассмотрения возможности взыскания дебиторской задолженности в досудебном и судебном порядке. За отчетный период в адрес дебиторов Общества было предъявлено 2 399 претензий на общую сумму 78 579 000 рублей. По результатам проведенной претензионной работы в адрес Общества поступило денежных средств на общую сумму 54 435 000 рублей.

Также было предъявлено 121 исковое заявление на дебиторов Общества на общую сумму 40 621 000 рублей. Арбитражным судом РБ были вынесены решения по поданным искам о взыскании с должников ОАО «Газ-Сервис» денежных средств на общую сумму 19 848 000 рублей. Взыскано в течение 2009 года по исполнительным листам денежных средств в пользу Общества на сумму 13 498 000 рублей.

Всего по претензиям и искам, поданным юридическим управлением ОАО «Газ-Сервис» в 2009 году, Обществу поступило денежных средств на сумму 67 933 000 рублей.

В качестве мер по усилению претензионно-исковой работы были поведены следующие работы:

- подготовлены служебные задания №113 от 19.02.2009г., №123 от 23.03.2009г. на юрисконсультов юридического управления Общества о принятии мер к усилению претензионной работы.
- юридическим управлением был сформирован План работы с дебиторской задолженностью, который был утвержден генеральными директором ОАО «Газ-Сервис» 04.06.2009г. В соответствии с Планом работы с дебиторской задолженностью к 15.09.2009г. юридическим управлением подлежало к подаче 262 исковых заявления на дебиторов Общества на общую сумму – 46 536 464,81 рублей.
- подготовлено служебное задание №124 от 30.03.2009г. на юрисконсультов юридического управления Общества об активизации работы по взысканию дебиторской задолженности в рамках исполнительного производства.

Долгосрочная дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты (строка 230 бухгалтерского баланса) по состоянию на 31 декабря 2009 года

Филиал	Полное наименование предприятия - дебитора, ИНН, ОГРН, адрес	Сальдо на 31.12.2009 г.	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
Мелеузгаз	ООО СП "Трудовик" , ИНН 0263012461, ОГРН 1020201846488, 453880, РБ, Мелеузовский р-он, пос. Зирган, ул. Советская, д.85	464	31.03.01-30.07.04	транспортировка сетевого газа	По договору переуступки, погашение согласно утвержденного графика
Бирскгаз	Вострецовское ХПП РБ, Бураевский район с. Бураево ИНН 0217002998	138	до 1999г.	Сетевой газ	Процедура банкротства
Белорецкгаз	Открытое акционерное общество "Белорецкметаллургстрой"; 0256011812; 453511, Российская Федерация, Республика Башкортостан, г.Белорецк, ул.Ленина, 69	67	6 лет 6 мес.	услуги	Процедура банкротства
Кумертаугаз	СПК "Победа" ИНН0222000237 КПП022201001 Зианчуринский район д.Кужанак	30	31.05.2002	транспортировка газа	В процессе ликвидации

Белорецкгаз	Сельскохозяйственный производственный кооператив колхоз имени Крупской; 0210000504; 452591, Российская Федерация, Республика Башкортостан, Белокатайский район, с.Ногуши	213	9 лет 1 мес.	за материалы	В процессе ликвидации
Мелеузгаз	ООО СП "Трудовик" , ИНН 0263012461, ОГРН 1020201846488, 453880, РБ, Мелеузовский р-он, пос. Зирган, ул. Советская, д.86	90	31.12.02-31.10.05	прочая деятельность	По договору переуступки, погашение согласно утвержденного графика
Бирскгаз	ОАО"Бирский элеватор" РБ, г. Бирск ул. Красноармейская 5 а ИНН 0257005900	318	до 1999г.	За зерно	Процедура банкротства
Мелеузгаз	ООО СП "Трудовик" , ИНН 0263012461, ОГРН 1020201846488, 453880, РБ, Мелеузовский р-он, пос. Зирган, ул. Советская, д.87	285	31.12.2002	списки за газ	По договору переуступки, погашение согласно утвержденного графика
Аппарат	Сотрудники аппарата управления	432	29.10.2008г, 05.06.2008г, 19.09.2008г.	расчеты по возвратной ссуде	договора займа
Уфагаз	Сотрудники филиала	412	08.08.08г, 08.10.07г	расчеты по возвратной ссуде	договора займа
	итого	**2 449**			

Реестр контрагентов, входящих в состав краткосрочной дебиторской задолженности

(строка 240 бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2009 года

(ввиду большого количества контрагентов, приведена выдержка из общего реестра, по контрагентам задолженность которых превышает 1 миллион рублей):

Филиал	**Полное наименование предприятия - дебитора, адрес, ИНН**	**Сальдо на 31.12.2009 г., тыс.руб.**	**Дата образования задолженности**	**Причина образования (вид оказанных услуг)**	**Состояние юридической работы по взысканию задолженности**
Октябрьскгаз	Открытое акционерное общество "Октябрьсктеплоэнерго" РБ, г.Октябрьский, ул.Садовое Кольцо,2 ИНН 0265026692	8 452	31.07.2009	транспортировка сетевого газа, профобслуживание	оплата задолженности согласно графику погашения
Аппарат	ООО "Башкиргаз" ИНН 0276046524, РБ, г. Уфа, ул. Ленина, 5/4	6 081	31.12.09	транспортировка сетевого газа	текущая задолженность
Аппарат	ООО "Башкиргаз" ИНН 0276046524, РБ, г. Уфа, ул. Ленина, 5/4	2 811	21.12.09	аванс за сетевой газ	текущая задолженность
Туймазыгаз	ОАО "Теплоэнерго" Туймазы ул.Заводская д.9 0269028193	1 844	01.05.09	транспортировка	текущая задолженность

Аппарат	ООО "Башкирская генерирующая компания" ИНН 0277077282, г.Уфа, территория ТЭЦ 4	1 313	31.12.09	транспортировка сетевого газа	текущая задолженность
Сибайгаз	Общество с ограниченной ответственностью "Теплосеть" - 453630, Республика Башкортостан, г.Баймак ул.Юбилейная,10; ИНН 0254011373	1 274	31.11.2009	Транспортировка газа, ТО	Мировое соглашение от 02.09.2009
Сибайгаз	Общество с ограниченной ответственностью "Сибайская тепловая компания" - 453838, Республика Башкортостан, г.Сибай, Индустриальное шоссе, 7/7; ИНН 0267014854	1 179	31.12.2009	Транспортировка газа, ТО	текущая задолженность
Давлекановогаз	Давлекановское МУП "Тепловые сети" 453400,РБ,г.Давлеканово, переулок Каранский д.28а ИНН 0259007243,	1 099	ноябрь 2009 г	Транспортировка газа	Подано исковое заявление, судебное заседание назначено на 15.02.2010 г.
Филиалы	Население Республики Башкортостан - задолженность по ТО ВДГО	17 244	31.12.2009	ТО ВДГО	текущая задолженность
Уфагаз	МУП "СЗ и ТН" г. Уфы	4 421	25.12.09	СМР	текущая задолженность
Уфагаз	ООО "Агидель-Сервис" 0278125813, 450022, РБ, г. Уфа, ул. Губайдуллина, 19/6	1 358	30.10.09	СМР	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
Аппарат	ООО "Термо-Сервис" ИНН 0276065260 г.Уфа, ул. Новосибирская, д.2	6 500	01.11.04	поставка продукции	текущая задолженность
Аппарат	ООО "Транспорт Полиэфа" ИНН 025800799, Р.Б., г. Благовещенск, 3 почтовое отделение	1 840	06.05.04	аванс за услуги	текущая задолженность
Центргаз	УНПЗ Адрес: 450029, РБ, г.Уфа, ул. Ульяновых, 74. ИНН 0277004037	1 803	01.12.09	газ сжиженный углеводородный	текущая задолженность
Аппарат	МРИ ФНС по крупнейшим налогоплательщикам	1 553	31.12.09	налог на доходы физ. лиц	текущая задолженность

Реестр контрагентов, задолженность которых определена сомнительной и включена в состав резерва по сомнительным долгам на 31.12.09г

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

Филиалы	строка баланса	Наименование предприятия	Сумма задолженности (требований ОАО «Газ-Сервис» (руб.)	Дата образования задолженности	Причина образования (вид оказанных услуг)	Основание для отнесения дебиторской задолженности к сомнительной (процедуры банкротства, и т.д.)
		Итого резерва	**114 948**			
Салаватгаз, Аппарат управления	231.1	ГУП Салаватский оптико-механический завод	36 086	04.05.1996	транспортировка сетевого газа	Конкурсное производство с 28.07.2005г.
Стерлитамакгаз	231.1	ГУП "Стерлитамакский .машиностроительный завод"	11 175	05.96г	транспортировка сетевого газа	процедура банкротства
Бирскгаз	231.1	БЭМЗ "Прогресс" РБ, Бирск ул. Интернациональная 124 ИНН 0257000235	10 621	01.01.2001	транспортировка сетевого газа	процедура банкротства
Дувангаз	231.1	ГУП МПСО Мечетлинское Мечетлин.р-н РБ	2 072	01.11.1998	транспортировка сетевого газа	процедура банкротства
Бирскгаз	231.1	к-з Ленинский Октябрь РБ, Бирский р-н с. Осиновка ИНН 021300510	1 060	01.01.2001	транспортировка сетевого газа	процедура банкротства
Салаватгаз	233.1	ООО "Тепловодоснабжение"	1 146	25.06.2008	СМР	Взыскание задолженности в судебном порядке через юридический отдел ОАО "Газ-Сервис"
Аппарат	235	Акойл	1 113	31.12.2008	аренда ГНС	Решением Арбитражного суда РБ от 16.10.2009г. по делу №А07-13525/2009 Данное решение вступило в силу с 16.11.2009 года.
Стерлитамакгаз	241.1	ЗАО "Каучук" г.Стерлитамак, 453110 Россия, Республика Башкортостан, г. Стерлитамак,	18 706	11.03г	транспортировка сетевого газа	процедура банкротства

		ул.Техническая,14				
Туймазыгаз	241.1	Открытое акционерное общество "Племзавод Туймазинский"	1 939	31.12.2006	транспор тировка сетевого газа	процедура банкротства
Стерлитамакга з	241.1	ФГОУ СПО "Стерлитамак.сельскох озяйственный техникум", Стерлит.р-н РБ	1 478	11.98г	транспор тировка сетевого газа	Взыскание задолженности в судебном порядке
Мелеузгаз	241.1	СПК им. "М.Гафури" Мелеузовский район	1 436	31.12.1998	транспор тировка сетевого газа	Конкурсное производство от 20.02.2008г. Дело № А07-9790/2007 Продлен срок конкурсного производства до 28.02.2010г. Определение АС РБ от 30.09.2009г.
Уфагаз	243.1	СПК "Алга"	1 084	1999г.	ТМЦ	решением АС РБ от 16.10.05 взыскана сумма долга; исполнительный лист выдан 17.10.05; 29.03.07 введена процедура внешнего управления, с 12.05.08 конкурс. управление, 29.09.09. продлено конкурсное производство на 6 мес.
Уфагаз	245.2	Льготы предоставленные населению	3 677	1998г.	транспор тировка сетевого газа	Решение арбитражного суда от 19.01.2005 по делу № 07-15932/3- А-/ИУС. Получен исполнительный лист №003572 на взыскание из федерального бюджета в пользу ОАО "Газ-Сервис"

4.6. Уставный капитал. Изменения величины собственного капитала.

Размер **Уставного капитала** соответствует учредительным документам Общества и по состоянию на 31.12.2009 года составляет - 3 510 820 рублей.

Категория акций: акции обыкновенные именные бездокументарные**.** Номинальная стоимость: 5 (пять) рублей. Количество акций находящихся в обращении: 702 164 штук.

Владельцами обыкновенных акций по состоянию на 31.12.2009 года являются:

- в количестве 351 070 штук Открытое Акционерное Общество «Газпромрегионгаз» - 50,00% от уставного капитала;
- в количестве 306 227 штук Открытое Акционерное Общество «Башкирская венчурная компания» – 43,61% от уставного капитала;
– в количестве 9569 штук прочие юридические лица – 1,36 % от уставного капитала;
- в количестве 35 298 штук акций – физические лица (3264 физических лица) – 5,03% от уставного капитала .

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.

Выплата дивидендов за 2008 г.

Общим собранием акционеров от 19 июня 2009 года утверждено решение Совета директоров (протокол № 1 от 30.06.2008 года) о выплате дивидендов по результатам работы за 2008 год в размере 50.75 рублей на одну акцию.

Общая сумма дивидендов, начисленных на акции Общества, составила 35 635 тысяч рублей. Срок выплаты дивидендов: в течение 180 дней со дня принятия решения о выплате годовых дивидендов.

Общая сумма дивидендов, фактически выплаченных в 2009 году с учетом остатка невыплаченных дивидендов на начало года по акциям составила 35 415 тысяч 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 2009 году:

(тыс.руб)

Показатель	Уставный капитал	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)
1	2	3	4	5
Остаток на 31 декабря предыдущего года (на 31.12.2008)	**3 511**	**2 213 010**	**694**	**1 114 546**
2009 год (отчетный год)				
Перерасчет отложенного налога на прибыль в связи с изменением ставки налога				+15 258
Остаток на 1 января отчетного года (01.01.2009)	**3 511**	**2 213 010**	**694**	**1 129 804**
Чистая прибыль отчетного года				+228 527
Дивиденды за 2008 год				-35 635
Прочие расходы (Распределение прибыли за 2008 год; списание сумм дооценки при выбытии основных средств; использование фондов накопления и потребления)		-79 783		-224 858
Увеличение величины капитала за счет:				
прочие поступления (Распределение прибыли за 2008 год; списание сумм дооценки при выбытии основных средств; пополнение фонда накопления)				+269 636
Уменьшение величины капитала				0
Остаток на 31 декабря отчетного года (на 31.12.2009)	**3 511**	**2 133 227**	**694**	**1 367 474**

Добавочный капитал.

(тыс.руб)

Добавочный капитал на 01.01.2009	Списание дооценки с выбывших основных средств в нераспределенную прибыль	Прочие изменения	Добавочный капитал на 31.12.2009 г.
Строка 420 Баланса	-	-	Строка 420 Баланса
2 213 010	70964	8819	2 133 227

Списание дооценки с выбывших основных средств в нераспределенную прибыль.

Уменьшение Добавочного капитала Общества в 2009 году произошло в следствии списания в нераспределенную прибыль отчетного года сумм дооценки произведенной при проведении переоценки основных фондов в ранние годы, при их выбытии в отчетном году, в соответствии п.15 раздела II Положения по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» ПБУ 6/01 на сумму 70964 тысячи рублей.

Большую сумму данной операции дало списание с Добавочного капитала на нераспределенную прибыль отчетного года 58 171 тысяч рублей в результате внесения исправительных записей в бухгалтерский учет Общества, связанных с неправильной классификацией (оценкой) фактов хозяйственной деятельности, в соответствии с рекомендациями Аудитора Общества и действующими нормативными документами по бухгалтерскому учету, по отражению на балансе Общества в 2000 году произведенной реконструкции корпуса №4 санатория «Красноусольск».

В кратком изложении самой допущенной Обществом ошибки неправильной классификации (оценки) фактов хозяйственной деятельности :

В соответствии с Указом Президента Республики Башкортостан от 28 апреля 1998 г. N УП-248 "О плане первоочередных мероприятий по улучшению застройки и благоустройству курорта "Красноусольск", Открытым акционерным обществом «Газ-Сервис» Республики Башкортостан выполнены работы по полной реконструкции и оснащению на объекте курорта "Красноусольск" корпуса №4.

Общая стоимость работ по реконструкции и оснащению корпуса произведенных в 1999-2002 годах составила 60 528 633 рубля.

В январе 2001 года между санаторием «Красноусольск» и ОАО «Газ-Сервис» заключен договор о совместной деятельности по содержанию и эксплуатации корпуса №4 санатория «Красноусольск». В соответствии с договором ОАО «Газ-Сервис» осуществляет хозяйственное содержание, ремонт корпуса и находящегося в нем оборудования, сервисное обслуживание отдыхающих, содержит необходимый штат обслуживающего персонала за счет собственных средств, оплачивает санаторию «Красноусольск» стоимость коммунальных услуг, уборки территории. Финансовые результаты деятельности по эксплуатации корпуса №4 санатория «Красноусольск» за период с 2001 года по 04 августа 2008 года (срок его фактического использования ОАО «Газ-Сервис») составили: выручка от предоставления услуг по проживанию в корпусе 83 855 657 рублей, расходы на содержание корпуса 47 931 061 рубль, валовая прибыль до налогообложения налогом на прибыль 35 924 596 рублей, налог на прибыль уплаченный 8621 903 рубля, чистая прибыль составила 27 302 693 рубля.

Письмом №ИЯ-30/369 от 18.01.2008 г. Министерство земельных и имущественных отношений Республики Башкортостан (фактический собственник данного имущества) предложило ОАО «Газ-Сервис» 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. Со стороны ГУП санаторий «Красноусольск» высказана категорическая позиция не подписания с ОАО «Газ-Сервис» каких-либо договоров о сотрудничестве, актов подтверждающих обязательства Санатория перед Обществом, актов приема-передачи неотделимых улучшений (реконструкции корпуса) и прочего имущества находящегося в корпусе.

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. Начиная с этого момента Общество прекратило начислять амортизацию по основным средствам числящимся на балансе Общества, но фактически у него отсутствующим.

В связи с описанными выше обстоятельствами, ОАО «Газ-Сервис» запросом от 29.05.09г №04-1673 (входящий №1741-09 от 2.06.09г) обращалось в ООО «Аудит-новые технологии» с просьбой дать рекомендации по оформлению документов по снятию с учета актива, ни юридически ни фактически не принадлежащего Обществу, без наличия двухсторонних подписанных актов приема-передачи имущества.

Нами был получен ответ специалистов ООО «Аудит-новые технологии» №1787-09 от 03.07.09г:

«Представленный договор от 04 августа 1998 гола, поименованный сторонами как договор о совместной деятельности по эксплуатации корпуса №4 санатория «Красноусольск» не может быть признан заключенным.

В бухгалтерском учете Общества числятся активы — основные средства, отражение которых в учете не соответствует нормам бухгалтерского законодательства. Фактически Общество безвозмездно осуществило работы по реконструкции здания, принадлежащего другой коммерческой организации.

Учитывая, что Общество при отражении в бухгалтерском учете активов в виде объектов основных средств, фактически допустило ошибку, в текущем периоде оно должно внести исправления в учет на основании бухгалтерской справки.»

С учетом всех выше перечисленных фактов, Обществом было принято решение о внесении исправлений в бухгалтерский учет и отчетность Общества, при этом был составлен Акт (бухгалтерская справка) по исправлению допущенной ошибки в бухгалтерском учете неправильной классификацией (оценкой) фактов хозяйственной деятельности:

Дебет	Кредит	Сумма (рубли)	Содержание операции
91 Убытки прошлых лет	01 Основные средства	64 786 511,19	Списаны невозмещаемые расходы по реконструкции корпуса № 4, ошибочно учитываемые в составе основных средств
02 Амортизация основных средств	91 Прибыли прошлых лет	7 507 067,33	Исправления записей по начисленной амортизации, относящейся к прошлым отчетным периодам
91 Убытки прошлых лет	10.9 Инвентарь и хозяйственные принадлежности	1 094 754,67	Отражение в учете списание непроизводственного инвентаря, переданного санаторию в 2000 году согласно акту приемки и ввода в эксплуатацию законченного строительством объекта
83 Добавочный капитал	84 Нераспределенная прибыль	58 171 000,00	Уменьшен добавочный капитал на стоимость основных фондов непроизводственного значения, построенных за счет собственных средств (58 171 000 руб.), восстановлена сумма нераспределенной прибыли

Прочие изменения Добавочного капитала.

Уменьшение Добавочного капитала Общества в 2009 году в сумме 8 362 тысячи рублей произошло в следствии исправления филиалом «Туймазыгаз» не 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. При проведении инвентаризации объектов основных средств, выявилось, что в учете филиала к государственной собственности не отнесены и не выведены в 2006 году на забалансовый счет газопроводы и сооружения на них находящихся в собственности Республики Башкортостан и которые согласно договора безвозмездного пользования между Министерством имущественных отношений Республики Башкортостан и ОАО «Газ-Сервис» на основании по Распоряжения Правительства Республики Башкортостан № 232-Р от 19.03.2007г переданы Обществу в безвозмездное пользование. Первоначальная стоимость переданного имущества составляет 13 401 тысяч рублей, износ по данным объектам 5 041 тысяч рублей.

Уменьшение Добавочного капитала Общества в 2009 году в сумме 457 тысяч рублей произошло в следствии списания филиалом «Ишимбайгаз» в связи с приватизацией гражданами и безвозмездной передачей Министерством земельных и имущественных отношений Республики Башкортостан в муниципальную собственность муниципальных образований Республики Башкортостан согласно распоряжению Правительства Республики Башкортостан № 1158-р от 26.10.2009 г. объектов жилого фонда, а также исключением вышеуказанных объектов из реестра государственного имущества Республики Башкортостан, имевшихся у ОАО «Газ-Сервис» объектов жилого фонда и снятие с бухгалтерского учета жилого фонда. Снятие с бухгалтерского учета должно было осуществляться за счет средств специально образованного для данных целей Фонда социальной сферы ОАО «Газ-Сервис». Однако в филиале данный фонд не был создан а при преобразовании государственного предприятия в ОАО в уставный капитал Общества не вошедшие объекты жилого фонда для которых действующим законодательством был установлен особый режим приватизации были зачислены в состав Добавочного капитала. В связи с чем, при исполнении распоряжения Общества о снятии с учета жилого фонда, в связи с приватизацией гражданами и безвозмездной передачей Министерством земельных и имущественных отношений Республики Башкортостан в муниципальную собственность муниципальных образований Республики Башкортостан осуществлено филиалом за счет Добавочного капитала.

Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)

(тыс.руб)

Показатель		в том числе:						
наименование	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) отчетного года	нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) прошлых лет	фонд потребления (на соц. выплаты)	фонд накопления (образованный на развитие производства)	фонд накопления (использованный на развитие производства)	страховой фонд	фонд социальной сферы
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Остаток на 31 декабря предыдущего года (на 31.12.2008)	**1 114 546**	**191 504**	**12 279**	**19 191**	**202 351**	**676 389**	**6 915**	**5 917**
2009 год (отчетный год)								
Изменения в учетной политике	0							
Результат от переоценки объектов основных средств	0							
	0	-191 504	191 504					
Перерасчет отложенного налога на прибыль в связи с изменением ставки налога	+15 258		+15 258					
Остаток на 1 января отчетного года (01.01.2009)	**1 129 804**	**0**	**219 041**	**19 191**	**202 351**	**676 389**	**6 915**	**5 917**
Результат от пересчета иностранных валют	0							
Чистая прибыль	+228 527	+228 527						
Дивиденды	-35 635		-35 635					
Отчисления в резервный фонд	0							
Прочие расходы	-224 858		-142 528	-10 811	-68 551			-2 968
Увеличение величины капитала за счет:	0							
дополнительного выпуска акций	0							
увеличения номинальной стоимости акций	0							
реорганизации юридического лица	0							
прочие поступления	+269 636	+70 964			+142 419	+56 253		
Уменьшение величины капитала за счет:	0							
уменьшения номинала акций	0							
уменьшения количества акций	0							
реорганизации юридического лица	0							
Остаток на 31 декабря отчетного года (на 31.12.2009)	**1 367 474**	**299 491**	**40 878**	**8 380**	**276 219**	**732 642**	**6 915**	**2 949**

Нераспределенная прибыль отчетного 2009 года образована в результате финансово-хозяйственной деятельности Общества в отчетном году в сумме 228 527 тысячи рублей. Дополнительное пополнение прибыли отчетного года в сумме 70 964 тысячи рублей произошло за счет списания с Добавочного капитала сумм дооценки произведенной при проведении переоценки основных фондов в рани годы, при их выбытии в отчетном году, в соответствии п.15 раздела II Положения по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» ПБУ 6/01.

Нераспределенная прибыль прошлых лет на начало отчетного года составляла 219 041 тысяч рублей, в том числе 12 279 тысяч рублей – нераспределенная акционерами Общества прибыль 2007 года, 191 504 тысячи рублей образованной прибыли по итогам финансово-хозяйственной деятельности Общества в 2008 году и 15 258 тысяч рублей списание сумм корректировки отложенных налоговых активов в межотчетный период 2008 - 2009 гг., в связи с изменением с 1 января 2009 г. ставки налога на прибыль с 24% на 20% в соответствии с п. 23 ст. 2 Федерального закона от 26 ноября 2008 г. N 224-ФЗ "О внесении изменений в часть первую, часть вторую Налогового кодекса Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации" и Федеральным законом от 30 декабря 2008 г. N 305-ФЗ "О внесении изменений в статью 284 части второй Налогового кодекса Российской Федерации" (Обществом произведен пересчет отложенных налоговых активов, с отнесение возникшей в результате пересчета разницы на счет учета нераспределенной прибыли (непокрытого убытка).

Общим собранием акционеров от 19 июня 2009 года утверждено решение Совета директоров (протокол № 1 от 30.06.2008 года) о выплате дивидендов по результатам работы за 2008 год в сумме 35 635 тысяч рублей, выплате вознаграждения членам Совета директоров и членам Ревизионной комиссии в связи с исполнением ими своих обязанностей в сумме 110 тысяч рублей и 142 419 тысяч рублей направлено на финансовое обеспечение производственного развития организации и иных аналогичных мероприятий по созданию и приобретению внеоборотных активов.

Фонд потребления, направленного акционерами Общества источника на решение социально-бытовых вопросов работников Общества, на начало отчетного года составлял 19 191 тысячу рублей. Пополнение фонда в отчетном году не производилось. Расходование средств Фонда потребления на решение социально-бытовых вопросов работников Общества в сумме 10 811 тысяч рублей:

	Всего выплат из фонда потребления	**10 811**
1	Материальная помощь работникам, в связи с тяжелым материальным положением	1367
2	Материальная помощь в связи с тяжелым материальным положением неработающим пенсионерам, ушедшим на пенсию из ОАО "Газ-Сервис"	143
3	Материальная помощь в случае смерти работника, члена семьи работника	3 413
4	Материальная помощь при рождении ребенка (усыновлении, удочерении или оформлении опекунства ребенка до 3-х лет)	2 997
5	Материальная помощь работникам, в связи с бракосочетанием	683
6	Материальная помощь работникам, имеющим на воспитании ребенка-инвалида	1 561
7	Материальная помощь в газификации домов (квартир) работников	298
8	Оплата краткосрочных отпусков по семейным обстоятельствам сверх предусмотренных законодательством	349

Неиспользованный **Фонд накопления (образованный на развитие производства)** – направленный акционерами Общества источник на развитие производства - финансовое обеспечение производственного развития организации и иных аналогичных мероприятий по созданию и приобретению внеоборотных активов, на начало отчетного года составлял 202 351 тысячу рублей.

Пополнение Фонда накопления (образованного на развитие производства) произошло за счет распределения прибыли акционерами Общества по итогам работы в 2008 году на основании решения Общего собрания акционеров от 19 июня 2008 года (протокол №1 от 30.06.09г) в сумме 142 419 тысяч рублей.

Во исполнении плана капитальных вложений ОАО «Газ-Сервис» на 2009 год, утвержденного Советом директоров Общества по согласованию с ОАО «Газпромрегионгаз» от 26.08.2009 года № СГ-10-2/6016, затраты на реконструкцию, модернизацию, приобретение и замену основных средств, строительство и реконструкция производственно-эксплуатационных баз составили 303 247 тысяч рублей с учетом налога на добавленную стоимость.

Капитальные вложения по собственным объектам Общества составили 290 948 тысяч рублей с учетом налога на добавленную стоимость, соответственно без учета налога на добавленную стоимость, не участвующего в формировании первоначальной стоимости основных средств Общества, капитальные вложения в собственные объекты составляют 252 641 тысяча рублей. Капитальные вложения на объектах газоснабжения принадлежащих Республике Башкортостан, находящихся в пользовании и обслуживании Общества составили 12 299 тысяч рублей.

По утвержденному плану капитальных вложений источниками финансирования плана капитальных вложений предусматривались: начисленная амортизация по объектам в размере 224 625 тысяч рублей и прибыль Общества направленная акционерами в предыдущие годы на развитие производства (фонд накопления) в размере 64700 тысяч рублей. Источники финансирования капитальных вложений, также как и сумма самих капитальных вложений были установлены с учетом налога на добавленную стоимость, уплачиваемого при оплате поставок материальных ценностей и услуг поставщикам и подрядчикам.

Фактическая сумма начисленных амортизационных отчислений по основным производственным фондам Общества за 2009 год составила 196 388 тысяч рублей.

Вследствие превышения выполненного объема работ по капитальным вложениям Общества над начисленной суммой амортизации основных производственных фондов Общества за 2009 год, Фонд накопления (образованный на развитие производства) явился источником для произведенных Обществом капитальных вложений в отчетном 2009 году в сумме 68 551 тысяча рублей, в том числе:

1. В сумме 56 253 тысячи рублей на покрытие расходов по созданию и приобретению внеоборотных активов Общества:

№ п/п	Подразделение Общества	Наименование и местонахождение объекта	Виды капитальных работ (новое строит., реконструкция, благоустройство, проектные работы, и т.п.)	Выполнено капитальных вложений в 2009 году в тыс.руб. без НДС
Строительство производственных баз				
1	Нефтекамскгаз	Административно-бытовой комплекс с аварийно-диспетческой службой в г. Нефтекамске	Строительство производственных баз	10 197

2	Учалыгаз	Здание аварийно-диспетческой службы, службы подземных газопроводов и антикороззийной защиты в г.Учалы	Строительство производственных баз	11 528
3	Центргаз	Ливневая канализация в административно-бытовом комплексе в п.Князево	Строительство производственных баз	2 860
4	Уфагаз	Арочный склад ул.Б.Гражданская,47 г.Уфа	Строительство производственных баз	9 142
5	Уфагаз	Теплый ангар для автомашин ул. Цветочная,34 г.Уфа	Строительство производственных баз	10 306
6	Аппарат управления	Реконструкция административно-проиводственной базы ул.Новосибирская, 2, г.Уфа	ПИР	7 647
Приобретение активов				
1	Октябрьскгаз	Газопровод высокого давления от ГРП №6 до поворота на больничный комплекс (инв. № 2389)	Приобретение газопроводов	1 184
2	Октябрьскгаз	Газопровод низкого давления от ГРП 6 до врезки у жилого дома № 166 (инв. № 2389)	Приобретение газопроводов	
3	Октябрьскгаз	Газопровод низкого давления г. Октябрьский от сущ. газопровода по ул. Девонской\Садовое кольцо до ж.д. № 118 по ул. Девонской(инв.№ 2390)	Приобретение газопроводов	24
4	Октябрьскгаз	Газопровод низкого давления г. Октябрьский от ул. Кызыл- Тан до ж.д. №8 по ул. Кызыл-Тан. (инв.№ 2391)	Приобретение газопроводов	16
5	Дувангаз	Межпоселковый газопровод высокого давления "Айдакаево - Искуш"Ду 159*4,5 мм L=11,745 км	Приобретение газопроводов	3 153
6	Центргаз	п. Кушнаренково ул. 70 лет Октября,22	Приобретение земельного участка	195
Всего капитальных вложений				**56 253**

2. В размере 12 299 тысяч рублей на покрытие расходов на капитальные вложения в объекты газоснабжения принадлежащих Республике Башкортостан, находящихся в пользовании и обслуживании Общества:

№ п/п	Подразделение Общества	Наименование и местонахождение объекта	Виды капитальных работ (новое строит., реконструкция, благоустройство, проектн.работы, и т.п.)	Выполнено капитальных вложений в 2009 году с НДС
2	Кумертаугаз	Газопровод в/д от к-за "Победа" д. Кужанак	проектные работы, реконструкция	2 033
35	Дюртюлигаз	Переход г-да ч/з р.Калмашка Чекм.р-н	реконструкция	797
3	Кумертаугаз	Газопровод к-з "Сеятель" д. Семёно-Петровск	проектные работы, реконструкция	725
40	Нефтекамскгаз	ГРП д.Зайцево, Янаульский р-н	реконструкция	632
33	Дюртюлигаз	Переход г-да ч/з р.Базы Илиш.р-н	реконструкция	600
34	Дюртюлигаз	Переход г-да ч/з р.Исян-Елга Илиш р-н	реконструкция	572
56	Центргаз	Газопровод высокго давления п.Иглино Иглинского района РБ	проектно-изыскательные работы	497
38	Дюртюлигаз	Переход г-да ч/ р. Базы,Исян-Елга,Калмашка,ЭХЗ Ишкар,Юкали	проектно-изыскательные работы, экспертиза ПИРа	469
66	Центргаз	Газопровод высокого давления п.Чишмы ул.Лесная Чишминский район РБ	Реконструкция	444
1	Стерлитамакгаз	Катодная станция №102 с.Мебельный Стерлитамакского района	реконструкция	345
42	Нефтекамскгаз	АКЗ д.Асавдыбаш, Янаульский р-н	реконструкция	330
46	Бирскгаз	с.Осиновка ,Бирский р-н	Реконструкция ЭХЗ №11	234
68	Центргаз	Здание ГРП д.Н.Тирмы Чишминского района РБ	Реконструкция	187
65	Центргаз	Здания ГПР д.Уразбахтино Чишминского района РБ	Реконструкция	182
64	Центргаз	Здания ГПР д.Узытамак Чишминского района РБ	Реконструкция	159
36	Дюртюлигаз	ЭХЗ д.Ишкар Илиш.р-н	реконструкция	157
29	Туймазыгаз	ГРПШ д.Туптаркуль	Реконструкция	155
41	Нефтекамскгаз	ШРП д.Н-Каенлык, Краснокамский р-н	реконструкция	154
75	Давлекановогаз	Г/провод высокого давления Альшеевский р-н д.Никифарово-Гайны	реконструкция колодцев	150

9	Белебейгаз	Реконструкция колодцев (вынос запорной арматуры) с.Бижбуляк ГК на Г/де в/д на Аитово задвижка 250	реконструкция	144
31	Туймазыгаз	ГРПШ с.Тюменяк	Реконструкция	139
39	Нефтекамскгаз	ГРПШ д.Янбарисово Янаульский р-н	реконструкция	138
30	Туймазыгаз	ГРПШ Ст.Кандры	Реконструкция	136
24	Туймазыгаз	ГРПШ с.Кендек-Тамак	Реконструкция	131
26	Туймазыгаз	ГРПШ д.Балагачкуль	Реконструкция	108
6	Белебейгаз	вынос ГК-58 на газопроводе высого давления д. Кандры-Куль	реконструкция	103
22	Октябрьскгаз	СКЗ к/з "Совет" д. Ст. Балыклы	Проектно-изыскательские работы для реконструкции объекта	102
27	Туймазыгаз	ГРПШ д.Арсланбекова	Реконструкция	100
28		Прочие объекты стоимостью капитальных вложений менее 100 тысяч рублей	реконструкции	2371
			Всего капитальных вложений:	12299

Фонд накопления (использованный на развитие производства) – использованный в ранние годы источник направленный акционерами Общества на развитие производства в качестве финансового обеспечения производственного развития организации и иных аналогичных мероприятий по созданию и приобретению внеоборотных активов, на начало отчетного года составлял 676 389 тысяч рублей. Увеличение Фонда накопления (использованный на развитие производства) произошло за счет произведенных Обществом капитальных вложений в отчетном 2009 году в сумме 56 253 тысячи рублей на покрытие расходов по созданию и приобретению внеоборотных активов Общества

Страховой фонд образован за счет отчислений из чистой прибыли Общества в 1995-1999 годах, для покрытия в случае возникновения чрезвычайных расходов при ликвидации аварийных ситуаций и их последствий. В период образования фонда, Обществом не производилось добровольное страхование гражданской ответственности за причинение вреда жизни, здоровью или имуществу третьих лиц и окружающей природной среде в результате аварии на опасных производственных объектах. Фонд возможно использовать на покрытие убытка Общества при ведении хозяйственной деятельности в будущем в случае необходимости. В отчетном 2009 году использование фонда не проиводилось.

Фонд социальной сферы, образованный в остаточной стоимости жилого фонда на момент преобразования в акционерное общество. При передаче жилого фонда на баланс муниципальным органам, выбытие жилого фонда производится за счет данного источника.

В соответствии с распоряжением Совета Министров Республики Башкортостан в 1991г. производственное объединение «Башгаз» преобразовалось в акционерное общество с ликвидацией его как государственного предприятия. Открытое Акционерное Общество «Газ-Сервис» Республики Башкортостан учреждено в соответствии с Законом Башкирской ССР «О порядке применения на территории Башкирской ССР Закона РСФСР «О приватизации государственных и муниципальных предприятий в РСФСР» от 29 октября 1991 года №ВС-9/46 и Программой приватизации государственных предприятий Республики Башкортостан на 1993 год.

При преобразовании государственного предприятия в ОАО в уставный капитал Общества не вошли объекты жилого фонда, для которых действующим законодательством был установлен особый режим приватизации. На период нахождения имущества на балансе приватизируемого предприятия, предусматривался порядок бухгалтерского учета, изложенный в Письме Минфина России от 23.12.1992 N 117 "Об отражении в бухгалтерском учете и отчетности операций, связанных с приватизацией предприятий". В соответствии с п. 1.2 данного документа на остаточную стоимость числящихся на балансе объектов коммунально-бытового назначения, для которых действующим законодательством предусмотрено ограничение или установлен особый режим приватизации, уменьшается уставный фонд, делается запись по дебету счета 85 "Уставный фонд" и кредиту счета 88 "Фонды специального назначения", субсчет "Фонд средств социальной сферы".

В связи с приватизацией гражданами и безвозмездной передачей Министерством земельных и имущественных отношений Республики Башкортостан в муниципальную собственность муниципальных образований Республики Башкортостан согласно распоряжению Правительства Республики Башкортостан № 1158-р от 26.10.2009 г. объектов жилого фонда, а также исключением вышеуказанных объектов из реестра государственного имущества Республики Башкортостан, имевшихся у ОАО «Газ-Сервис», по Обществу издано Распоряжение №560-Р от 31.12.2009 года на основании которого списаны с бухгалтерского учета объекты жилого фонда за счет средств Фонда социальной сферы ОАО «Газ-Сервис» в сумме 2 968 тысяч рублей. В следующем 2010 году будет продолжена работа по передачи жилого фонда числящегося на балансе Общества в муниципальную собственность муниципальных образований Республики Башкортостан.

4.7. Долгосрочные обязательства.

Структура долгосрочных обязательств Общества:

тыс.руб.

ПАССИВ БУХГАЛТЕСКОГО БАЛАНСА ОБЩЕСТВА	Код показа-теля	НА 01.01.09Г	НА 31.12.09Г
1	2	3	4
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	510	0	0
Отложенные налоговые обязательства	515	82 820	82 072
Прочие долгосрочные обязательства	520	65	0
ВСЕГО ДОЛГОСРОЧНЫХ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ	590	82 885	82072

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).

4.8. Краткосрочная кредиторская задолженность.

Крупнейшим кредитором Общества на начало отсчетного года являлся ООО «Межрегионгаз». 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 2004-2009 г.г. перечислило на расчетный счет ООО «Межрегионгаз» 627,4 млн.рублей, в том числе в 2009 году – 124,1 млн.руб.. По состоянию на 01.01.2010г. кредиторская задолженность ОАО «Газ-Сервис» за поставленный природный газ полностью погашена.

Структура кредиторской задолженности по состоянию на 01 января и 31 декабря 2009:

Показатель наименование	Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода
1	2	3
Краткосрочная кредиторская задолженность, всего :	**416 196**	**537 500**
1. Поставщики и подрядчики	196 710	115 607
2. Авансы полученные	80 937	60 814
3. Целевое финансирование РБ строительства газопроводов	4 963	68 142
4. Задолженность по оплате труда	12 861	21 635
5. Расчеты по налогам и сборам	90 093	236 794
6. Задолженность перед государственными внебюджетными фондами	25 801	29 671
7. Прочие кредиторы	4 831	4 837
8. Кредиты	0	0
9. Займы	0	0

Обществом проводится постоянная работа по управлению дебиторской и кредиторской задолженностью с ежемесячным учетом и анализом уровня и тенденций изменения задолженности.

Размер кредиторской задолженности вырос с 416 196 тыс. руб. на начало года до 537 500 тыс. руб. на конец года, тем прироста составил 129,15%. Основной причиной увеличения кредиторской задолженности стал недостаток финансирования бюджета при исполнении госконтракта в следствии чего задолженность перед подрядными организациями на конец года возросла. Кроме того, начисление за последний налоговый период года налогов на добавленную стоимость, на прибыль и на имущество, также послужило увеличением кредиторской задолженности Общества. Все начисленные налоговые платежи являются текущей задолженностью Общества, просроченные обязательства по налогам и сборам отсутствуют. Суммы задолженности на 31.12.2009 года будут оплачены Обществом в 2010 году в сроки установленные законодательством по налогам и сборам.

Динамика кредиторской задолженности по бухгалтерскому балансу в разрезе видов деятельности представлена в таблице:

в тыс. руб.

Показатель	Дата					Изменение за год, в %	Удельный вес				
	01.01.2009	01.04.2009	01.07.2009	01.10.2009	31.12.2009		01.01.2009	01.04.2009	01.07.2009	01.10.2009	31.12.2009
Кредиторская задолженность всего, в т.ч.:	416 196	602 070	477 912	476 812	537 500	129,15	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
поставщики и подрядчики	196 710	133 893	144 287	111 557	115 607	58,77	47,26	22,24	30,19	23,40	21,51
авансы полученные	80 937	56 986	55 949	111 172	60 814	75,14	19,45	9,47	11,71	23,32	11,31
Целевое финансирование РБ строительства газопроводов	4963	8649	68 615	82 830	68 142	1373,00	1,19	1,44	14,36	17,37	12,68

задолженность по оплате труда	12 861	135 023	75 090	86 823	21 635	168,22	3,09	22,43	15,71	18,21	4,03
расчеты по налогам и сборам	90 093	218 754	104 522	46 917	236 794	262,83	21,65	36,33	21,87	9,84	44,05
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	25 801	43 701	25 194	31 251	29 671	115,00	6,20	7,26	5,27	6,55	5,52
прочие кредиторы	4 831	5 064	4 255	6 262	4 837	100,12	1,16	0,84	0,89	1,31	0,90

Общий размер текущей кредиторской задолженности Общества за 2009 год увеличился с 416 196 тыс. руб. на начало года до 537 500 тыс. руб. на конец года, темп прироста составил 129,15%. Общий размер кредиторской задолженности рос в первом и четвертом квартале 2009 года, во втором и третьем квартале данный показатель имел тенденцию к снижению.

В структуре кредиторской задолженности произошли значительные изменения:

- существенно снизилась кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками с 196 710 тыс. руб. на начало года до 115 607 тыс. руб. на конец года, темп прироста составил 58,77 %;

- более чем в 13 раз вырос размер кредиторской задолженности по целевому финансированию из бюджета Республики Башкортостан по строительству газопроводов, при этом данный показатель вырос с 4 963 тыс. руб. на начало года до 68 142 тыс. руб. на конец года.

Текущая задолженность по оплате труда выросла с 12 861 тыс. руб. на начало года до 21 635 тыс. руб. на конец года, темп прироста составил 168,22 %. Текущая задолженность по налогам и сборам выросла с 90 093 тыс. руб. на начало года до 236 794 тыс. руб. на конец года, темп прироста составил 262,83 %. Текущая кредиторская задолженность Общества перед государственными внебюджетными фондами выросла с 25 801 тыс. руб. на начало года до 29 671 тыс. руб. на конец года, темп прироста при этом составил 115%.

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

Обороты за 2009 год по контрагентам, входящим в состав кредиторской задолженности по состоянию на 31 декабря 2008 года и 31 декабря 2009 года

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

(тысяч рублей)

	Полное наименование предприятия - кредитора, ИНН, ОГРН	**№ строки баланса (520; 621; 622; 627)**	**Сальдо на 01.01.2009 г., тыс.руб.**	**Погашено в отчетном периоде кредиторской задолженности образованной на начало года**	**Сальдо на 31.12.2009 г., тыс.руб.**	**Дата образования задолженности**	**Причина образования (вид оказанных услуг)**
Всего:			**416196**	**250900**	**537500**		

Аппарат	ООО "УралГазСтрой", ИНН 0273072082	621	0	0	14 911	08.12.09	Недостаток финансирования бюджета при исполнении госконтракта
Аппарат	ОАО "Газпромрегионгаз" ИНН 7838306818, Ленинградская обл., Санкт-Петербург, Конногвардейский бульвар,д. 17 лит. А	621	0	0	11 820	31.12.09	аренда и субаренда газопроводов
Аппарат	ООО "Струб", ИНН 0262001119	621	0	0	7 576	08.12.09	Недостаток финансирования бюджета при исполнении госконтракта
Аппарат	ООО "Оникс Плюс", ИНН 0259009804	621	0	0	6 914	08.12.09	Недостаток финансирования бюджета при исполнении госконтракта
Аппарат	ООО "Аргон", ИНН 0250001991	621	0	0	6 671	08.12.09	Недостаток финансирования бюджета при исполнении госконтракта
Аппарат	ООО "СпецГазРемСтрой", ИНН 0208004420	621	0	0	5 741	17.12.09	Недостаток финансирования бюджета при исполнении госконтракта
Аппарат	ООО "ТЭГМО", ИНН 0265016398+	621	0	0	5 739	08.12.09	Недостаток финансирования бюджета при исполнении госконтракта
Аппарат	ООО "Оникс", ИНН 0259005408	621	0	0	5 270	17.12.09	Недостаток финансирования бюджета при исполнении госконтракта
Учалыгаз	ООО "Ремстроймонтаж", ИНН 0276087400	621	0	0	4 880	31.12.09	За подрядные работы по реконструкции
Газкомплект	ОАО "Газпромрегионгаз" ИНН 7838306818, г.Санкт-Петербург,Конногвардейский б-р,д.17, литер А	621	0	0	4 326	12.2009г.	за ТМЦ (газовые колонки "Газлюкс")
Уфагаз	ООО "Компания "Потенциал" 0273058271	621	0	0	4 237	25.12.09	СМР

Аппарат	ООО "Сантехмонтаж", ИНН 0269013768	621	0	0	4 163	09.12.09	Недостаток финансирования бюджета при исполнении госконтракта
Аппарат	ООО "ГазТехСервис", ИНН 0253015623	621	0	0	3 821	18.12.09	Недостаток финансирования бюджета при исполнении госконтракта
Аппарат	ООО "Коммунальник", ИНН 0201000466	621	0	0	3 320	18.12.09	Недостаток финансирования бюджета при исполнении госконтракта
Аппарат	ООО "Баймакгазспецстрой" , ИНН 0254008645	621	0	0	3 121	08.12.09	Недостаток финансирования бюджета при исполнении госконтракта
Аппарат	ООО "Подводнефтегазстрой", ИНН 0245008060	621	0	0	2 549	14.12.09	Недостаток финансирования бюджета при исполнении госконтракта
Аппарат	ООО "Благгазстрой", ИНН 0258008491	621	0	0	2 326	09.12.09	Недостаток финансирования бюджета при исполнении госконтракта
Аппарат	ООО "Газ-1", ИНН 0275017320	621	0	0	2 217	11.12.09	Недостаток финансирования бюджета при исполнении госконтракта
Белебейгаз	ООО"РемСтройМонтаж" ИНН 0276087400, ОГРН 1040204224521	621	0	0	2 100	30.12.2009	Строительно-монтажные работы
Аппарат	ООО "Мир", ИНН 0273065663	621	0	0	1 881	17.12.09	Недостаток финансирования бюджета при исполнении госконтракта
Аппарат	ООО "Мастер плюс", ИНН 0276096959	621	0	0	1 835	11.12.09	Недостаток финансирования бюджета при исполнении госконтракта
Аппарат	ООО "Стройгаз", ИНН 0255010894	621	0	0	1 423	08.12.09	Недостаток финансирования бюджета при исполнении госконтракта
Уфагаз	ООО Охранное Предприятие "Уфагаз-Охрана" 0278101080	621	0	0	810	31.12.09	Услуги охраны
Аппарат	ООО "Газовик", ИНН 0222006370	621	0	0	697	23.12.09	Недостаток финансирования

							бюджета при исполнении госконтракта
Аппарат	ООО "Башкиргаз",ИНН 0276046524	621	2 667	2 667	593	31.12.09	услуги по сбору денег за проведение тех.обслуживания ВДГО
Аппарат	ООО "Монолит", ИНН 0229011130	621	0	0	580	17.12.09	Недостаток финансирования бюджета при исполнении госконтракта
Ишимбайгаз	ООО "Ремстроймонтаж "450099, г.Уфа, ул.Жукова 2/3 02786087400/101020422452	621	1 007	1 007	0	дек.2008	Капительный ремонт производственной базы ГРЭС
Октябрьскгаз	ООО "Уралнефтегазпромсервис" 452606, г.Октябрьский, ул.Девонская,25, ИНН 0265021920,	621	1 974	1 974	0		получены услуги от генподрядчика по капитальному строительству
Аппарат	ОАО "СОГАЗ",ИНН 7736035485, дог.2706-19	621	19 328	19 328	0		договор ДМС
Аппарат	ООО "СпецГазРемСтрой" ИНН 0208004420	621	675	675	0		Недостаток финансирования бюджета при исполнении госконтракта
Аппарат	ООО "Межрегионгаз", ИНН 5003021311	621	124 117	124 117	0		Поставка сетевого газа
Аппарат	ООО МПП "СпецЭнергоМонтаж" ИНН 0231006627	621	1 875	1 875	0		Недостаток финансирования бюджета при исполнении госконтракта
Аппарат	ООО "Струб" ИНН 02626001119	621	1 133	1 133	0		Недостаток финансирования бюджета при исполнении госконтракта
Аппарат	ООО "Газремстрой" ИНН 0208004082	621	1 537	1 537	0		Недостаток финансирования бюджета при исполнении госконтракта
Уфагаз	ОАО "Уфанефтехим"	622	1 654	1 654	2 606	25.12.09	Предоплата за услуги по транспортировке газа
Уфагаз	ОАО "Уфимский нефтеперерабатывающий завод" 0277004037	622	2 263	2 263	1 878	25.12.09	Предоплата за услуги по транспортировке газа

Аппарат	ООО "Башкирские распределительные тепловые сети" ИНН 0277072661	622	514	514	1 018	29.12.09	Предоплата за услуги по транспортировке газа
Уфагаз	ФГУП УАП "Гидравлика" 0278004400	622	664	664	934	26.11.09	Предоплата за услуги по транспортировке газа
Стерлитамакгаз	ОАО "Каустик" 453110 г.Стерлитамак ул.Техническая 32 ИНН 0268008010	622	696	696	893	12.09г.	Предоплата за услуги по транспортировке газа
Уфагаз	ООО "Лasселсбергер" 0274111792	622	0	0	620	10.12.09	Предоплата за услуги по транспортировке газа
Уфагаз	ООО "Птицефабрика "Уфимская" 0245014297	622	1 036	1 036	546	24.11.09	Предоплата за услуги по транспортировке газа
Уфагаз	ОАО "Уфимский мясоконсервный комбинат" 0273010086	622	220	220	528	26.11.09	Предоплата за услуги по транспортировке газа
Уфагаз	ОАО "СТЕКЛОНиТ" 0273007598	622	574	574	504	10.12.09	Предоплата за услуги по транспортировке газа
Аппарат	ООО "Башкирская генерирующая компания" ИНН 0274077282	622	913	913	0		Предоплата за услуги по транспортировке газа
Аппарат	ООО "Салаватнефтеоргсинтез" ИНН 0266008329, г. Салават, ул Молодогвардейцев, 30	622	9 907	9 907	0		Предоплата за услуги по транспортировке газа
Аппарат	ОАО "Башнефть" ИНН 0274051582	622	3 048	3 048	0		Предоплата за услуги по транспортировке газа
Аппарат	ООО "Нов-Салаватская ТЭЦ" ИНН 0266029390	622	525	525	0		Предоплата за услуги по транспортировке газа
Аппарат	МРИ ФНС по крупнейшим налогоплательщикам	625	71 200	71 200	165 522	31.12.09	налог на добавленную стоимость (начисление за последний налоговый период года)
Аппарат	МРИ ФНС по крупнейшим налогоплательщик	625	3 373	3 373	2 926	31.12.09	налог на имущество (начисление за

	ам						последний налоговый период года)
Аппарат	МРИ ФНС по крупнейшим налогоплательщикам	625	0	0	50 085	31.12.09	налог на прибыль (начисление за последний налоговый период года)
Аппарат	ОАО "Регионгазхолдинг" ИНН 5003030940, Ленинский ра-н Московская обл.	627	0	0	973	31.05.09	Целевые средства на оплату услуг третьих организаций
прочие кредиторы			165296		198946		

4.9. Задолженность по налогам и сборам.

тыс.руб.

Наименование налога	2009 год				
	Долг на начало периода	Начислено	В том числе, штрафы и пени	Уплачено	Долг на конец периода
НДС	71209	744661		650338	165532
Налог на прибыль	-20684	130784		60015	50085
в т.ч. Федеральный бюджет	-7811	13411		13000	-7400
Республиканский бюджет	-12709	117047		47000	57338
Местный бюджет	-164	326		15	147
Налог на имущество	15287	80098	29	80513	14872
Земельный налог	-10	4226		4318	-102
Налог на доходы физических лиц	-1136	237572	9	233600	2836
Транспортный налог	904	4987	10	4986	905
Прочие	566	7570		8524	-388
ИТОГО	**66 136**	**1 209 898**	**48**	**1 042 294**	**233 740**
в том числе: задолженность перед бюджетом	90093	1073025	49	926324	236794
переплата в бюджет	-23759	136805		116002	-2956

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

4.10. Кредиты и займы

В течении отчетного 2009 года Обществом не привлекались заемные средства.

Сумма полученных процентов за размещенные Обществом денежные средства на депозитные вклады в 2009 году составила 1 667 тысяч рублей. За размещение свободных остатков денежных средств на расчетном счете Общества в течении 2009 года, ОАО «Газ-Сервис» получило доходов в сумме 21 346 тысяч 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 2009 год, представлена в таблице:

Наименование показателя	Код строки	**За отчетный период (2009г)**	**За аналогичный период предыдущего года (2008г)**	**БДР на 2009 год**	Отклонения от БДР (тыс.руб)	Отклонения от БДР (%)
1	2	3	4	5	6	7
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	**010**	**4 047 487**	**3 652 029**	**4 066 568**	**-19 081**	**-0,47**
в том числе от продажи: сетевой газ	011	3 101 110	2 673 855	3 057 385	43 725	1,43
сжиженный газ	012	106 639	180 297	101 236	5 403	5,34
прочая деятельность	013	839 738	797 877	907 947	-68 209	-7,51
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	**020**	**3 037 672**	**2 727 676**	**3 259 252**	**-221 580**	**-6,80**
в том числе от продажи: сетевой газ	021	2 280 257	1 950 689	2 436 368	-156 111	-6,41
сжиженный газ	022	110 209	192 965	100 982	9 227	9,14
прочая деятельность	023	647 206	584 022	721 902	-74 696	-10,35
Валовая прибыль	029	1 009 815	924 353	807 316	202 499	25,08
Управленческие расходы	040	527 657	511 231	511 681	15 976	3,12
Прибыль (убыток) от продаж	050	482 158	413 122	295 635	186 523	63,09
Прочие доходы и расходы						
Проценты к получению	060	1 667	8 893		1 667	
Прочие доходы	090	192 279	339 281	180 858	11 421	6,31
Прочие расходы	100	316 173	451 895	323 354	-7 181	-2,22
Прибыль (убыток) до налогообложения	140	359 931	309 401	153 140	206 791	135,03
Отложенные налоговые активы	141	340	-13	-80	420	-525,00
Отложенные налоговые обязательства	142	3 444	9 456	6 000	-2 556	-42,60
Текущий налог на прибыль	150	127 558	122 334	66 298	61 260	92,40
Отвлеченные средства	160	742	-566		742	
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	**190**	**228 527**	**178 164**	**80 762**	**147 765**	**182,96**
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		70 964	13 340			
Чистая прибыль отчетного года (строка 477 формы №1 «Бухгалтерский баланс на 31.12.2009г»		**299 491**	**191 504**			

Доходная часть бюджета составила 4 047 487 тыс. руб. при утвержденном плане 4 066 569 тыс. руб., т.е. фактические доходы меньше плановых на 19 082 тыс. руб. Уменьшение доходной части бюджета по сравнению с планом связано со снижением объемов работ по прочей деятельности.

Расходная часть бюджета составила 3 565 329 тыс. руб. при утвержденном плане 3 770 933 тыс. руб., т.е. фактические расходы ниже плановых на 205 604 тыс. руб. Основные причины снижения затрат:

- реализация «Плана антикризисных мероприятий по минимизации последствий финансового и экономического кризиса на 2009 год»;
- уменьшение объемов работ по прочей деятельности (торговля газовым оборудованием).

Общий финансовый результат (прибыль от продаж) составил 482 158 тыс. руб., при плане 295 636 тыс. руб., фактическая прибыль от продаж превысила плановый показатель на 186 522 тыс. руб. из-за снижения расходов по сравнению с показателями бюджета доходов и расходов.

С учетом прочих доходов и расходов прибыль до налогообложения по ОАО "Газ-Сервис" составила 359 931 тыс. руб., при плане 153 140 тыс. руб. После исчисления всех причитающихся налогов, чистая прибыль, остающаяся в распоряжении предприятия составила 228 527 тыс. руб., при плане 80 762 тыс. руб. (+147 765 тыс. руб.).

По природному газу доходы составили 3 101 110 тыс. руб., или на 43 725 тыс. руб. выше уровня заложенного в бюджете. План доходов перевыполнен и соответствует увеличению объема транспортировки газа. План доходов от транспортировки природного газа населению выполнен на 99,9%, снижение доходов на 603 тыс. руб. План доходов от транспортировки природного газа прочим потребителям выполнен на 102%, перевыполнен на 44 328 тыс. руб.

Расходная часть по природному газу (по эксплутационным расходам ГРО) составила 2 692 580 тыс. руб., на 138 605 тыс. руб. ниже уровня предусмотренного бюджетом. Экономия эксплуатационных затрат по статьям:

- материальные затраты 89 236 тыс. руб.;
- оплата труда 12 906 тыс. руб.;
- отчисления на ЕСН 11 561 тыс. руб.;
- амортизация 7 448 тыс. руб.;
- прочие расходы 17 454 тыс. руб.

Финансовый результат от деятельности по транспортировке природного газа составила 408 530 тыс. руб., 180,6% к уровню, установленному БДР.

По реализации сжиженного газа доходы составили 106 639 тыс. руб., на 5 402 тыс. руб. выше уровня, заложенного в БДР. Увеличение доходов связано с ростом объема реализации газа населению и промышленным потребителям в баллонах.

Расходы по сжиженному газу:

– по оплате реализованного газа 42 475 тыс. руб., на 1 794 тыс. руб. больше плана в связи с увеличением объема реализации;

- по эксплутационным расходам 79 114 тыс. руб. (план 75 404 тыс. руб.), увеличение на 3 710 тыс. руб. по сравнению с уровнем предусмотренным бюджетом.

Финансовый результат от реализации сжиженного газа – убыток в сумме 14 950 тыс. руб., при плановом показателе – убыток в размере 14 848 тыс. руб.

По прочей деятельности, как доходы, так и расходы снижены по сравнению с бюджетными показателями, а финансовый результат составил 88 578 тыс. руб. (+4 294 тыс. руб. или 105,1% к уровню, установленному БДР). Снижение объемов работ по прочей деятельности связано, в основном, с уменьшением объема торговли газовым

оборудованием. Снижение расходов по прочей деятельности произошло по всем статьям, кроме прочих расходов. Рост прочих расходов связан с отражением услуг субподрядчиков для производства работ по капитальному ремонту объектов.

Прочие доходы составили 193 946 тыс. руб., увеличение по сравнению с БДР на 13 088 тыс. руб. Основная причина – получение дохода от реализации акций ООО «Гостиный двор», получение процентов от использования банками остатков на счетах Общества.

Прочие расходы составили 316 173 тыс. руб., снижены по сравнению с БДР на 7 181 тыс. руб., в основном из-за снижения реализации ТМЦ.

Информация о произведенных расходах - себестоимости проданных товаров, продукции, оказанных услуг, работ и управленческих расходов за 2008 и 2009 года, связанных с полученными доходами от обычных видов деятельности в разрезе элементов затрат :

Показатель наименование	За отчетный 2009 год	За предыдущий 2008 год
1	2	3
Материальные затраты	612 943	644 728
в т.ч. оплата за газ	42 475	93 943
Затраты на оплату труда	1808 867	1520 141
Отчисления на социальные нужды	444 079	379 239
Амортизация	195 650	190 360
Прочие затраты	503 790	504 439
Итого по элементам затрат	**3565 329**	**3238 907**

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

Наименование показателей	Ед.изм.	План	Факт с начала 2009 года
Оплата полученного газа	тыс.руб.	0	0
Материальные затраты (без оплаты полученного газа)	тыс.руб.	488 289	399 053
Расходы на оплату труда	тыс.руб.	1 388 220	1 375 314
Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	349 380	337 819
Амортизация основных фондов	тыс.руб.	183 316	175 868
Прочие расходы	тыс.руб.	421 980	404 526
Всего расходов	тыс.руб.	2 831 185	2 692 580
Всего доходов по действующим тарифам	тыс.руб.	3 057 385	3 101 110
в том числе:			
- от населения	тыс.руб.	817 000	816 397
- от прочих потребителей	тыс.руб.	2 240 385	2 284 713
Полная себестоимость 1000 куб. м газа	руб.	207,86	195,77
Средний тариф (отпускная цена) за 1000 куб. м газа	руб.	224,47	225,47
Эксплуатационные расходы (без оплаты за газ)	тыс.руб.	2 831 185	2 692 580

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

Наименование показателей	Ед.изм.	План	Факт с начала 2009 года
Оплата полученного газа	тыс.руб.	39 248	41 051
Транспортные расходы по доставке газа до ГНС	тыс.руб.	1 433	1 424
Материальные затраты (без оплаты полученного газа)	тыс.руб.	13 459	11 267
Расходы на оплату труда	тыс.руб.	39 865	43 261
Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	9 985	10 625
Амортизация основных фондов	тыс.руб.	2 993	3 392
Прочие расходы	тыс.руб.	9 102	10 569
Всего расходов	тыс.руб.	116 085	121 589
Всего доходов по действующим тарифам	тыс.руб.	101 237	106 639
в том числе:			
От населения	тыс.руб.	39 866	45 098
От других потребителей	тыс.руб.	61 371	61 541
Полная себестоимость 1 тонны газа	руб.	15 076,04	14 990,32
Средний тариф (отпускная цена) за 1 тонну газа (стр.130:030)	руб.	13 147,74	13 147,18
Себестоимость за 1 тонну газа (без оплаты за газ и транспортировку)	руб.	9 792,77	9 753,71
Эксплуатационные расходы	тыс.руб.	75 404	79 114

Доходы и расходы по элементам затрат по деятельности, связанной с получением дохода от прочей деятельности :

Наименование показателей	Ед.изм.	План	Факт с начала 2009 года
Материальные затраты	тыс.руб.	190 416	160 148
Расходы на оплату труда	тыс.руб.	432 337	390 292
Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	108 919	95 635
Амортизация основных фондов	тыс.руб.	19 741	16 390
Прочие расходы	тыс.руб.	72 250	88 695
Всего расходов (сумма стр. 010-050)	тыс.руб.	823 663	751 160
Всего доходов	тыс.руб.	907 947	839 738
в том числе:			
От населения	тыс.руб.	443 704	466 877
От других потребителей	тыс.руб.	464 243	372 861
Прибыль	тыс.руб.	84 284	88 578
Рентабельность	%	10,2	11,8

5.2. Прочие доходы и расходы.

В течение 2009 отчетного года, Обществом были произведены следующие прочие доходы и расходы:

Виды прочих доходов и расходов	Доходы	Расходы
	Строка 090 Ф№2	Строка 100 Ф№2
Прочие доходы и расходы всего:	**192 279**	**316 173**
в том числе: Реализация основных средств (выручка/себестоимость)	5 652	1 288
Прибыль и убытки от списания, выбытия основных средств	881	5 921
Реализация ТМЦ (выручка/себестоимость)	7 378	5 007
Прибыль и убытки от списания, выбытия ТМЦ	110	963
Реализация прочих активов (выручка/себестоимость)	3 598	3 070
Прибыль и убытки от списания прочих активов		
Расходы по передаче ВДГО собственнику жилья		1 168
Аренда помещений, имущества	1 395	378
Расчетно-кассовое обслуживание банков	21 346	12 046
Налог на имущество		1 001
Налоги местные		422
Судебные издержки	86	545
Пени, штрафы и прочие по условиям хоз. договоров	337	490
Доход от приемки газопроводов на баланс	1 706	
Возмещение льгот населению		
Дебиторская, кредиторская задолженность с истекшим сроком	57	10 578
Прибыль, убытки прошлых лет выявленные в отчетном году	10 668	93 751
Стоимость имущества выявленного как излишек при инвентаризации	4 505	
Возмещение ущерба по решению суда	272	70
Резерв по сомнительным долгам	127 970	114 948
Выплаты непроизводственного назначения и социального характера	4 368	50 341
В т.ч.: *единовременное пособие при уходе работника на пенсию*		*2 620*
выплаты работникам в связи с 50-летием		*1 929*
единовременные выплаты работникам, связанные с выполнением особо важных заданий , достижением высоких показателей		*514*
единовременная поощрительная выплата к 8 Марта		*1 497*
единовременная поощрительная выплата к 23 февраля		*121*
единовременные выплаты к Дню работников нефтяной и газовой промышленности		*10 892*
выплаты к 9 Мая ветеранам ВОВ и труженикам тыла, к Дню пожилых людей		*2 181*
организация отдыха детей работников	*2 568*	*5 427*
организация санаторно-курортного лечения работников	*1 720*	*5 673*
организация культмассовых, конкурсных и спортивных мероприятий	*46*	*5 689*
содержание баз отдыха		*2 087*
расходы на содержание медпунктов, медобслуживание		*2 149*

расходы на проведение медосмотров, профилактику инфекционных заболеваний ,приобретение питьевой воды	*34*	*554*
расходы на организацию новогодних мероприятий		*2 180*
расходы на новогодние подарки детям		*3 362*
дополнительное единовременное пособие пострадавшим от несчастного случая на производстве или получившим профессиональное заболевание, сверх сумм, установленных государством		*21*
подписка на периодические издания непроизводственного характера		*425*
амортизация основных средств непроизводственного назначения (кроме амортизации по ОС баз отдыха и медпунктов)		*1 183*
другие прибыли и убытки социального характера		*1 837*
Безвозмездные выплаты благотворительного характера		1 948
Представительские расходы сверх установленных нормативом		920
Прочие прибыли и убытки	1 950	11 318
В т.ч.: *ведение реестра акционеров, организация собрания акционеров и работы совета директоров Общества*		*983*
научные разработки и консультационные услуги		
чрезвычайные доходы и расходы	*285*	*183*
другие прибыли и убытки	*1 665*	*10 152*

В составе прочих доходов отражены суммы от восстановления неиспользованного резерва по сомнительным долгам по состоянию на 31.12.2009г в размере 124 636 тысяч рублей и суммы погашенного резерва при оплате контрагентами своей задолженности в отчетном году в размере 3 334 тысяч рублей. Всего отнесено на прочие доходы суммы неиспользованного резерва по сомнительным долгам 127 970 тысяч рублей.

В составе прочих расходов отражены суммы начисленного резерва по сомнительным долгам Общества на 31.12.2009 года на основании проведенной инвентаризации в сумме 114 948 тысяч рублей.

Строка 100 «Прочие расходы» формы №2 не включает расходы по созданию оценочных резервов.

Расшифровка прибылей прошлых лет за период с 1 января по 31 декабря 2009 г.:

Филиал	Прибыли прошлых лет	сумма (тыс.рублей)	документ	номер и дата документа
	Всего	10 668,00		
Аппарат	Санаторий Красноусольск (востановление амортизации) за 2000-2008 гг	7 507	Бухгалтерская справка	от 04.12.09
Уфагаз	восстановление затрат по объекту "Стр-во з-да по производству Керамической плитки" за 2008 г., в связи с перезаключением договора	1 122	Бухгалтерская справка	9886 от 31.12.09
Аппарат	ОАО «Согаз» (перерасчет расходов по договору)	947	договор	№ 2706LM0019 01.10.2008 г.

Аппарат	БИС (перерасчет в результате снижения тарифов)	344	счет-фактура	№ 2321261292 от 31.07.08г
Уфагаз	Перевод оборудования в товары, наценка	161	Бухгалтерская справка	321 от 01.05.09
Белорецкгаз	Выполнение ПИР в ранние периоды	86	Бухгалтерская справка	09.2009
Аппарат	ООО «Башкиргаз» (предъявленные услуги за 2006-2008 год)	81	счет-фактура	№ 58 от 22.12.09
Уфагаз	Корректировка амортизации за 2008 год	69	Бухгалтерская справка	62 от 11.01.09
Уфагаз	Перевыставлено ЗАО "Интервал" оплата за 2006.г. По объекту ул.Минская	48	операция	202 от 01.12.09
Белебейгаз	Санаторий "Глуховская", (техобслуживание согласно акта сверки)	37	справка	409 от 30.11.09 (с/ф №12-7Р104-08 от 25.08.08)
Аппарат	«УралКапиталБанк» (перерасчет процентов)	33	договор	№ 13-296 от 16.09.08 г.
Белебейгаз	Выполненные работы по газификации «Теплоэнерго» согласно акта сверки	32	счет-фактура	12-13-02-11-67 от 13.12.07 г
Белебейгаз	Выполненные работы по газификации ООО ЮНИКС	32	счет-фактура	09-2007 от 07.09.07
Уфагаз	По ул.Минская, по объекту оплата перевыставлена ЗАО "Интервал" за 2007 г.	26	операция	202 от 01.12.09
Центргаз	«Алатау» (тех надзор за 2008 г.)	23	Счет-фактура, акт выпол.работ	12-5-0081
Дувангаз	возврат денежных средств МУП"Землемер"Кигин. р-н	20	счет-фактура	30.04.09
Уфагаз	Работы выполненные в 2008 г.	18	Бухгалтерская справка	184 от 31.03.09
Уфагаз	Суммы по уточненным расчетам по транспортному налогу за 2006-2008 г.г.	16	Бухгалтерская справка	338 от 07.04.09
Дувангаз	Возврат налога на транспорт	16	акт сверки ИФНС	01.01.09
Уфагаз	Корректировка амортизации за 2008 год	15	Бухгалтерская справка	437 от 01.06.09
Центргаз	Иглинское ДРСУ (врезка)	15	Счет-фактура	5-1300045-08 от 12.05.08 г.
Уфагаз	Корректировка дважды отраженных операций	14	Бухгалтерская справка	0639 от 01.08.09
Белебейгаз	сторно сумма материального ущерба	13	справка	253 от 30.06.09

Расшифровка убытков прошлых лет за период с 1 января по 31 декабря 2009 г.:

Филиал	Убытки прошлых лет	сумма (тыс.руб)	документ	номер и дата документа
	Итого	93 751,00		
Аппарат	Санаторий Красноусольск (исправление допущенной ошибки связанной с неправильной классификацией (оценкой) фактов хозяйственной деятельности в прошлые годы)	64 787	бухгалтерская справка	от 04.12.09
Филиалы Общества	Сторнирование дебиторской задолженности без должных первичных документов как завышение выручки прошлых лет	17 896	приказ Газ-Сервис	№842 от 31.12.09, №68 от 16.02.09
Уфагаз	Сторнировочная справка по акту №4 от 25.12.2009г. Убытки прошлых лет, выявленные в отчетном году КП РБ РУКС № 21-0896 с/ф № 09-21-0896-08 от 30.09.08	2 543	Бухгалтерская справка 10012	с/ф № 09-21-0896-08 от 30.09.08
Уфагаз	Сторнировочная справка по акту №4 от 25.12.2009г. Убытки прошлых лет, выявленные в отчетном году КП РБ РУКС № 21-0896 с/ф № 08-21-0896-08_ от 31.08.08	2 303	Бухгалтерская справка 10012	с/ф № 08-21-0896-08_ от 31.08.08
Уфагаз	Сторнировочная справка по акту №4 от 25.12.2009г. Убытки прошлых лет, выявленные в отчетном году КП РБ РУКС № 21-0896 с/ф № 751 от 18.02.08	1 839	Бухгалтерская справка 10012	с/ф № 751 от 18.02.08
Аппарат	Санаторий Красноусольск (исправление допущенной ошибки свящанной с неправильной классификацией (оценкой) фактов хозяйственной деятельности в прошлые годы)	1 095	бухалтерская справка	от 04.12.09
Уфагаз	Убытки прошлых лет, выявленные в отчетном году ООО Охранное Предприятие "Уфагаз-Охрана" № 21-1079 с/ф № 71/08 от 31.12.08	749	Услуги сторонних организаций	с/ф № 71/08 от 31.12.08

Центргаз	ООО Благгазстрой (оборудование к установке)	242	акт выполненных работ КС-2	2008 г.
Аппарат	БИС (перерасчет в связи с изменением тарифов)	232	счет-фактура	№ 2321261292 от 28.02.2008 г.
Сибайгаз	НДС с авансов	160	Бухгалтерская справка	03.2009
Центргаз	Начисление за негативное воздействие на окруж.среду 2006, 2007гг.	155	Расчет-справка	30.09.09 г.
Уфагаз	Сторнировочная справка по акту №4 от 25.12.2009г. Убытки прошлых лет, выявленные в отчетном году КП РБ РУКС № 21-0896 с/ф № 685 от 25.06.08	125	Бухгалтерская справка 10012	с/ф № 685 от 25.06.08
Аппарат	Регионгазхолдинг	114	счет-фактура	№ 154 от 25.07.06, с/ф № 20/1 от 15.06.06, с/ф № 066 от 21.06.06
Сибайгаз	Госпошлина за регистрацию права собственности г/пр 1999 г	82	платежные поручения	1 кв.2009
Центргаз	ООО Трал (оборудование к установке)	67	акт выполненных работ КС-2	2008 г.
Белорецкгаз	Белорецкий РУФПС (комиссионные сборы). - Согласно акта сверки счета-фактуры за 2006,2007,2008 гг.	65	счет фактура	№ 471/1 от 05.05.2008г.

В составе прочих расходов отражены, в том числе, и расходы на содержание законсервированных объектов – газонаполнительных станций филиалов Общества «Сибайгаз», «Учалыгаз», «Нефтекамскгаз», переведеных на консервацию с организацией бесперебойного снабжения сжиженным газом потребителей, находящихся в зоне обслуживания указанных филиалов и ГНП филиала «Дюртюлигаз».

5.3. Формирование чистой прибыли предприятия за 2009 год.

Расчет текущего налога на прибыль :

Показатели	Сумма (тыс.руб)
Прибыль Общества за 2009 год до налогообложения	359 931
В т.ч. – прибыль (убыток) за 2009 год от деятельности обслуживающих производств и хозяйств; а также видов деятельности, облагаемых в особом режиме	(8 993)
Прибыль Общества за 2009 год для налогообложения налогом на прибыль	368 924
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 20%)	73 785
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 производится корректировка налога на прибыль с бухгалтерского результата в сторону уменьшения. (временная разница)	340
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	3 444

разница).	
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.	56 887
Текущий налог на прибыль за 2009 год (73785 + 340 – 3444 + 56877)	127 558

Расчет чистой прибыли отчетного года :

Наименование	Сумма (тыс.руб)
Прибыль Общества за 2009 год до налогообложения	359 931
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).	340
Отложенное Налоговое Обязательство (т.е. сумма уменьшения налога на прибыль исчисленного по данным бухгалтерского учета).	3 444
Отвлеченные средства (пени, штрафы)	742
Текущий налог на прибыль за 2009 год	127 558
Читая прибыль отчетного года по форме №2 «Отчет о прибылях и убытках» (359931 + 340 - 3444 - 742 - 127558)	228 527
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	70 964
Читая прибыль отчетного года (строка 477 формы №1 «Бухгалтерский баланс на 31.12.2009г» (228527 + 70964)	299 491

5.4. Прибыль, приходящаяся на одну акцию.

Базовая прибыль (убыток) на акцию определяется как отношение базовой прибыли (убытка) за год, оканчивающийся 31 декабря 2009 г., распределяемой держателям обыкновенных акций, к средневзвешенному количеству обыкновенных акций, находящихся в обращении в течение отчетного периода.

Базовая прибыль за 2009 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.

	2009 г (тыс.руб)	2008 г (тыс.руб)
Прибыль (убыток) за год	299 491	191 504
Минус: Дивиденды по привилегированным акциям:	0	0
Прибыль (убыток), подлежащая распределению акционерам для расчета базовой прибыли на акцию	299 491	191 504
Количество акций	702 164	702 164
Базовая прибыль (убыток) на акцию	0,43	0,27

6. Прекращаемая деятельность

Реализация сжиженного газа является для Общества убыточным видом деятельности. Убытки от реализации сжиженного газа в 2009 году составили 14 950 млн. рублей.

Убыточность реализации сжиженного газа населению объясняется тем, что во всех населенных пунктах имеется незначительная доля потребителей этого вида газа, в результате чего ОАО «Газ-Сервис» содержит специальный автотранспорт для доставки газа, который полностью не загружен и при этом отсутствует возможность использования его для других целей.

Действующие в настоящее время газонаполнительные станции рассчитаны на наполнение 65 тыс. тонн газа в год, при этом за последние годы реализация уменьшилась до уровня около 8 тыс. тонн, однако, согласно правилам безопасной эксплуатации, ОАО «Газ-Сервис» вынуждено содержать определенное количество обслуживающего персонала.

Кроме того, согласно действующему законодательству в связи с инфляционными процессами, Общество обязано своевременно индексировать заработную плату всем работникам, в том числе, занятым реализацией сжиженного газа.

Для оптимизации расходов, связанных с реализацией сжиженного газа, согласно приказам ОАО «Газ-Сервис» от 12.01.2009 года №4, от 06.05 2009 года №261, от 26.06.2009 года № 341/а с 01.07.2009 года газонаполнительные станции филиалов «Сибайгаз», «Учалыгаз», «Нефтекамскгаз» переведены на консервацию с организацией бесперебойного снабжения сжиженным газом потребителей, находящихся в зоне обслуживания указанных филиалов. Остановлена работа ГНП филиала «Дюртюлигаз».

Тем не менее, предпринимаемые Обществом меры по обеспечению безубыточности от деятельности по реализации сжиженного газа не позволяют компенсировать воздействие внешних факторов на итоги деятельности и обеспечить получение прибыли. Более того, дальнейшие усилия по сокращению издержек становятся невозможными из-за технологических требований к безопасности данного производства. Высокий уровень условно-постоянных эксплуатационных расходов, обусловленный технологическими требованиями и изношенность производственных фондов не позволяют Обществу сократить уровень расходов без ущерба для безопасности производственного процесса.

В настоящее время в рамках инициативы Общества проводятся мероприятия реализации корпоративных процедур, направленных на прекращение деятельности по реализации сжиженного газа потребителям.

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 31 декабря 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	2	3	4	5	6	7
1.	Исаков Николай Васильевич	согласие физического лица на раскрытие информации не получено	Член Совета директоров	19 июня 2009	нет	нет
2.	Анисимов Андрей Анатольевич	согласие физического лица на раскрытие информации не получено	Член Совета директоров	19 июня 2009	нет	нет
3.	Ахметшин Альберт Амирович	согласие физического лица на раскрытие информации не получено	Член Совета директоров	19 июня 2009	нет	нет
4.	Крюков Николай Иванович	согласие физического лица на раскрытие информации не получено	Член Совета директоров, Лицо осуществляет полномочия единоличного исполнительного органа эмитента	19 июня 2009 4.07.1994	0,01	0,01
5.	Кочуров Юрий Алексеевич	согласие физического лица на раскрытие информации	Член Совета директоров	19 июня 2009	нет	нет

		не получено				
6.	Сован Алексей Николаевич	согласие физического лица на раскрытие информации не получено	Член Совета директоров	19 июня 2009	нет	нет
7.	Шакиров Ильмир Тимерханович	согласие физического лица на раскрытие информации не получено	Член Совета директоров	19 июня 2009	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 аффлированными лицами Общества в течении отчетного года.

С **ОАО «Газпромрегионгаз»** были заключены и проработаны следующие хозяйственные договора:

1) По договору аренды имущества № 12-1/01-143/34-55 от 01.01.2009г. ОАО «Газпромрегионгаз» обязуется предоставить ОАО «Газ-Сервис» за плату во временное пользование (аренда) объекты газораспределительной системы, согласно Перечня. Арендная плата в месяц составляет 1 004 663 (один миллион четыре тысячи шестьсот шестьдесят три) рубля 00 коп, в том числе НДС.

Сальдо Дт на 01.01.2009	Дебетовый оборот	Кредитовый оборот	Сальдо 31.12.2009
2 009 326,00	6 027 978,00	8 037 304,00	0,00

2) По дополнительному соглашению №1/34-64 от 31.08.09 к договору аренды имущества № 12-1/01-143 от 01.01.2009г. ОАО «Газпромрегионгаз» дополнительно передает в аренду перечень имущества и с 31.08.09г. размер арендной платы составляет 1 050 420 (один миллион пятьдесят тысяч четыреста двадцать рублей), в том числе НДС.

Сальдо Кт 01.01.2008	Дебетовый оборот	Кредитовый оборот	Сальдо Кт 31.12.2009
0,00	2 102 286,00	2 102 286,00	0,00

3) По дополнительному соглашению № 2/34-75 от 25.11.09г. к договору аренды имущества № 12-1/01-143 от 01.01.2009г. ОАО «Газпромрегионгаз» дополнительно передает в аренду перечень имущества и с 16.09.09г. размер арендной платы составляет 1 072 588 (один миллион семьдесят две тысячи пятьсот восемьдесят восемь рублей), в том числе НДС.

Сальдо 01.01.2008	Дебетовый оборот	Кредитовый оборот	Сальдо Кт на 31.12.2009
0,00	1 105 869,97	2 178 428,00	1 072 558,03

По состоянию на 31.12.09г. по договору аренды № 12-1/01-143 задолженность в пользу ОАО «Газпромрегионгаз» составляет 1 072 558,03 руб.

4) По договору субаренды имущества № 12-1/01-165С/34-54 от 01.01.2009г. ОАО «Газпромрегионгаз» обязуется предоставить ОАО «Газ-Сервис» за плату во временное пользование (субаренда) объекты газораспределительной системы, согласно Перечня. Субарендная плата в месяц составляет 693 684 (шестьсот девяносто три тысячи шестьсот восемьдесят четыре) рубля 00 коп, в том числе НДС.

Сальдо Дт 01.01.2009	Дебетовый оборот	Кредитовый оборот	Сальдо на 31.12.2009
1 029 819,00	1 744 917,00	2 774 736,00	0,00

5) По дополнительному соглашению № 1 от 01.04.09г. к договору субаренды имущества № 12-1/01-165С от 01.01.2009г. ОАО «Газпромрегионгаз» дополнительно передает в аренду перечень имущества и с 01.01.09г. размер арендной платы составляет 707 403 (Семьсот семь тысяч четыреста три) рубля в т.ч. НДС

Сальдо 01.01.2009	Дебетовый оборот	Кредитовый оборот	Сальдо на 31.12.2009
0,00	5 714 100,00	5 714 100,00	0,00

По состоянию на 31.12.09г. по договору субаренды № 12-1/01-165С задолженность отсутствует.

6) По договору субаренды имущества № 12-1/01-242С/34-39 от 08.07.2009г. ОАО «Газпромрегионгаз» обязуется предоставить ОАО «Газ-Сервис» за плату во временное пользование (субаренда) объекты газораспределительной системы, согласно Перечня. Субарендная плата в месяц составляет 1 504 429 (Один миллион пятьсот четыре тысячи четыреста двадцать девять) рублей 00 коп, в том числе НДС.

Субарендуемое имущество передано Арендатором и принято Субарендатором по акту приема-передачи 30 мая 2009г.

Сальдо 01.01.2009	Дебетовый оборот	Кредитовый оборот	Сальдо на 31.12.2009
0,00	1 635 600,17	1 635 600,17	0,00

7) По дополнительному соглашению № 1/34-60 от 13.07.09г. к договору субаренды имущества № 12-1/01-242С от 08.07.2009г. ОАО «Газпромрегионгаз» дополнительно передает в аренду перечень имущества и с 30.06.09г. размер арендной платы составляет 2 527 769 (Два миллиона пятьсот двадцать семь тысяч семьсот шестьдесят девять) рублей в т.ч. НДС.

Сальдо 01.01.2009	Дебетовый оборот	Кредитовый оборот	Сальдо на 31.12.2009
0,00	7 582 507,34	7 582 507,34	0,00

8) По дополнительному соглашению № 2/34-67 от 31.08.09г. к договору субаренды имущества № 12-1/01-242С от 08.07.2009г. ОАО «Газпромрегионгаз увеличивает стоимость субаренды и с 01.08.09г. размер арендной платы составляет 2 808 884 (Два миллиона восемьсот восемь тысяч восемьсот восемьдесят четыре) рубля в т.ч. НДС.

Сальдо 01.01.2009	Дебетовый оборот	Кредитовый оборот	Сальдо на 31.12.2009
0,00	8 989 682,00	8 989 682,00	0,00

9) По дополнительному соглашению № 3/34-82 от 21.12.09г. к договору субаренды имущества № 12-1/01-242С от 08.07.2009г. ОАО «Газпромрегионгаз» дополнительно передает в аренду перечень имущества и с 31.10.09г. размер арендной платы составляет 8 081 921 (Восемь миллионов восемьдесят одна тысяча девятьсот двадцать один) рубль в т.ч. НДС.

Сальдо 01.01.2009	Дебетовый оборот	Кредитовый оборот	Сальдо Кт 31.12.2009
0,00	0,07	10 716 171,97	10 716 171,90

По состоянию на 31.12.09г. по договору субаренды № 12-1/01-242С задолженность в пользу ОАО «Газпромрегионгаз» составляет 10 716 171,90 руб.

10) 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 Дт на 01.01.2009	Дебетовый оборот	Кредитовый оборот	Сальдо Дт 31.12.2009

160 000,00	0,00	0,00	160 000,00

11) По лицензионному договору №15-1/20-393 от 16.06.09г. ОАО «Газ-Сервис» выплачивает вознаграждение за использование Информационной системы сбора и анализа данных о движении денежных средств ГРО (право пользования РКЦ). Размер вознаграждения составляет 6 916,67 рублей в месяц. Обязательства по договору возникают с 01.04.09г. по 30.09.09г.

Сальдо 01.01.2009	Дебетовый оборот	Кредитовый оборот	Сальдо на 31.12.2009
0,00	41 500,02	41 500,02	0,00

12) По лицензионному договору №15-1/20-455/13-653 от 19.10.09г. ОАО «Газ-Сервис» выплачивает вознаграждение за использование Информационной системы сбора и анализа данных о движении денежных средств ГРО (право пользования РКЦ). Размер вознаграждения составляет 6 916,67 рублей в месяц. Обязательства по договору возникают с 01.10.09г. по 30.09.10г.

Сальдо 01.01.2009	Дебетовый оборот	Кредитовый оборот	Сальдо Кт 31.12.2009
0,00	0,00	20 750,01	20 750,01

По состоянию на 31.12.09г. по Лицензионному договору 15-1/20-455 задолженность в пользу ОАО «Газпромрегионгаз» составляет 20 750,01 руб.

13) По договору №11-3/17-612 от 31.12.2009г. ОАО «Газпромрегионгаз» оказывает консультационные услуги по сопровождению программы для ЭВМ «Автоматизированная система «РЦК ГПРГ-ГРО». Стоимость консультационных услуг 3 450(Три тысячи четыреста пятьдесят) рублей в месяц. Обязательства по договору возникают с 01.10.09г. по 30.09.10г.

Сальдо 01.01.2009	Дебетовый оборот	Кредитовый оборот	Сальдо Кт 31.12.2009
0,00	0,00	10 350,00	10 350,00

По состоянию на 31.12.09г. по договору 11-3/17-612 задолженность в пользу ОАО «Газпромрегионгаз» составляет 10 350,00 руб.

14) 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».

В сентябре 2009 по агентскому договору ОАО «Газ-Сервис» приобрело автомобили Ford Focus, Volkswagen Crafter, BMW 750 LI.

Сальдо 01.01.2009	Дебетовый оборот	Кредитовый оборот	Сальдо на 31.12.2009
0,00	7 227 924,00	7 227 924,00	0,00

15) По договору Поручения № 25-09 от 29.06.2009г. ОАО «Газпромрегионгаз» (Поверенный) обязуется совершить от имени и за счет Доверителя (ОАО «Газ-Сервис») определенные юридические действия, направленные на получение Доверителем права использования Корпоративного программного обеспечения (КПО Microsoft).

Сальдо 01.01.2009	Дебетовый оборот	Кредитовый оборот	Сальдо на 31.12.2009
0,00	810 948,91	810 948,91	0,00

16) По договору №19-1/17-357/13-339 от 26.11.2008г. ОАО «Газпромрегионгаз» выполняет работы по «Анализу 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 Дт 01.01.2009	Дебетовый оборот	Кредитовый оборот	Сальдо 31.12.2009
1 138 700,00		1 138 700,00	0,00

17) По агентскому договору №04-09/376 от 27.09.2007г. ОАО «Газ-Сервис» поручает, а ОАО «Газпромрегионгаз» принимает на себя обязательство по выполнению работ по предоставлению в ОАО «Промгаз» исходных данных для разработки проектно-сметной документации по объектам.

Сальдо 01.01.2009	Дебетовый оборот	Кредитовый оборот	Сальдо 31.12.2009
136482,43	53980	190462,43	0,00

18) В 2009 г. ОАО «Газпромрегионгаз» начислены дивиденды за 2008 г. в сумме 17 816 802,50 руб. Перечислено за вычетом налога 16 213 290,50 руб.

Вознаграждение членов Совета директоров Общества.

Сумма доходов всех членов Совета директоров общества за 2009 год (по результатам работы за 2008 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 2008 год утверждено общим собранием акционеров общества, состоявшимся 19 июня 2009 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 2009 года основному управленческому персоналу – генеральному директору, главному инженеру, заместителям генерального директора, главному бухгалтеру, т.е. всему управленческому персоналу в количестве семи единиц:

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 14 819 314,20 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 № 13-351 от 01.01.2009г.

Сальдо Кт 01.01.2009	Дебетовый оборот	Кредитовый оборот	Сальдо 31.12.2009
0,00	963 348 812,94	957 274 000,00	6 074 812,94

2) Договор поставки газа для нужд Газ-Сервиса № 6-1601 от 01.01.2009г.

Сальдо Кт 01.01.2009	Дебетовый оборот	Кредитовый оборот	Сальдо 31.12.2009
0,00	37 680,54	31 562,54	6118,00

3) Договор поставки газа № 30122 от 19.12.2007г.

Сальдо 01.01.2009	Дебетовый оборот	Кредитовый оборот	Сальдо Дт 31.12.2009
4 446 706,86	145 009 000,00	146 645 102,28	2 810 604,58

4) Договор транспортировки газа №1А-20 от 01.01.2008г.

Сальдо 01.01.2009	Дебетовый оборот	Кредитовый оборот	Сальдо Дт 31.12.2009
30781284,25	5271715,75	36053000,00	0,00

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 Кт 01.01.2009	Дебетовый оборот	Кредитовый оборот	Сальдо Дт 31.12.2009
2 667 020,03	193 975 892,81	187 363 837,83	39 450 343,95

6) Порядок по отключению и включению абонентов за нарушение сроков оплаты и режима газопотребления

Сальдо Дт 01.01.2009	Дебетовый оборот	Кредитовый оборот	Сальдо Дт 31.12.2009
561 613,59	5 762 691,30	6 324 304,89	0,00

2. ООО «Межрегионгаз».

Задолженность ОАО «Газ- Сервис» перед ООО «Межрегионгаз» по состоянию на 01.01.2009 г. составляла 124 116 910,46 (Сто двадцать 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.

На основании заключенного соглашения о порядке погашения задолженности № 04-01/93/6-308 от 16.06.2006г. в сроки, указанные в графике погашения задолженности, ОАО «Газ-Сервис» оплатило задолженности в отчетном году :

Руб.

Сальдо Кт 01.01.2009	Дебетовый оборот	Кредитовый оборот	Сальдо Кт 31.12.2009
124 116 910,46	124 116 910,46	0,00	0,00

3. **ООО «Газпром трансгаз Уфа».**

1) Договор транспортировки газа № 13-350 от 01.01.2009г.

Сальдо Дт 01.01.2009	Дебетовый оборот	Кредитовый оборот	Сальдо 31.12.2009
0,00	6 351 897,77	6 123 360,16	228 537,61

2) Договор транспортировки газа № 13-42 от 01.01.2008г.

Сальдо 01.01.2009	Дебетовый оборот	Кредитовый оборот	Сальдо Дт 31.12.2009
244 132,67	0,00	244 132,67	0,00

4. ОАО «СОГАЗ» Филиал в г.Уфе

1) Договор добровольного медицинского страхования граждан № 2706LM0019 от 31.03.2006г.

Сальдо Кт 01.01.2009	Дебетовый оборот	Кредитовый оборот	Сальдо на 31.12.2009
19 328 332,67	19 328 332,67		0,00

2) Договор обязательного страхования гражданской ответственности владельцев транспортных средств (ОСАГО) № 04-10/315 от 19.10.2006г.

Сальдо Дт 01.01.2009	Дебетовый оборот	Кредитовый оборот	Сальдо Дт 31.12.2009
177 444,97	3 635 120,64	3 686 548,45	126 017,16

3) Договор страхования ответственности перед третьими лицами при перевозке опасных грузов № 2709DC0024/24-34 от 02.11.2009г.

Сальдо 01.01.2009	Дебетовый оборот	Кредитовый оборот	Сальдо на 31.12.2009
	736 600,00	736 600,00	0,00

4) Договор страхования гражданской ответственности организаций, эксплуатирующих опасные производственные объекты, за причинение вреда жизни, здоровью, имуществу третьих лиц, окружающей среде в результате аварии или инцидента на опасном производственном объекте № 2709DE0726E/24-31 от 02.11.2009г.

Сальдо 01.01.2009	Дебетовый оборот	Кредитовый оборот	Сальдо на 31.12.2009
	11 642 050,00	11 642 050,00	0,00

5) Договор страхования средств транспорта и гражданской ответственности (КАСКО Тойота, Лексус) № 2709MT 0272 /24-33 от 20.11.2009г.

Сальдо 01.01.2009	Дебетовый оборот	Кредитовый оборот	Сальдо на 31.12.2009
	118 211,29	118 211,29	0,00

6) Договор страхования средств транспорта и гражданской ответственности (КАСКО BMW 750LI) № 2709MT 0241 от 30.09.2009г.

Сальдо 01.01.2009	Дебетовый оборот	Кредитовый оборот	Сальдо на 31.12.2009
	220 275,00	220 275,00	0,00

7) Договор страхования гражданской ответственности поставщика по государственному или муниципальному контракту на поставку товаров, выполненных работ, оказание услуг для государственных или муниципальных нужд № 2709GL0424K от 05.08.2009г.

Сальдо 01.01.2009	Дебетовый оборот	Кредитовый оборот	Сальдо на 31.12.2009
	1 800,00	1 800,00	0,00

8) Договор страхования гражданской ответственности за причинение вреда вследствие недостатков работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства № 2709GL0115B/24-32 от 02.11.2009г. (Строительство).

Сальдо 01.01.2009	Дебетовый оборот	Кредитовый оборот	Сальдо на 31.12.2009
	31 600,00	31 600,00	0,00

9) Договор страхования гражданской ответственности за причинение вреда вследствие недостатков работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства № 2709GL0083DP/24-35 от 21.12.2009г. от 02.11.2009г. (Проектирование).

Сальдо 01.01.2009	Дебетовый оборот	Кредитовый оборот	Сальдо на 31.12.2009
	15 800,00	15 800,00	0,00

6. Акционерный банк газовой промышленности **«Газпромбанк»**

По договору № 139 о ведении банковского счета от 31.01.2000г. ОАО «Газ-Сервис» оплатил АБГП «Газпромбанк» за оказанные в 2009г. услуги 4 545,66,00 руб.

7. Филиал ЗАО **«Газэнергопромбанк»**

По договору № РК1004/09 о ведении банковского счета от 02.02.2009г. ОАО «Газ-Сервис» оплатил ФЗАО «Газэнергопромбанк» за оказанные в 2009г. услуги 540 275,19 руб.

ФЗАО «Газэнергопромбанк» начислил и перечислил ОАО «Газ-Сервис» за 2009 г. процент на остаток денежных средств, находящихся на расчетном счете, согласно тарифам по договору № РК1004/09 от 02.02.2009г. в сумме 20 011 740,26 руб.

8. 22 – 23 мая 2009 года проводилось зональное соревнование ОАО «Газпромрегионгаз», были заключены договора:

1) Договор № 13-401 от 09.04.2009 г. с **ООО «Алтайгазпром»**

Сальдо Дт 01.01.2009	Дебетовый оборот	Кредитовый оборот	Сальдо Дт 31.12.2009
0,00	291 621,00	291 621,00	0,00

2) Договор № 13-400 от 09.04.2009 г. с **ОАО «Комигаз»**

Сальдо Дт 01.01.2009	Дебетовый оборот	Кредитовый оборот	Сальдо Дт 31.12.2009
0,00	238 599,00	238 599,00	0,00

3) Договор № 13-398 от 09.04.2009 г. с **ЗАО Фирма «Уралгазсервис»**

Сальдо Дт 01.01.2009	Дебетовый оборот	Кредитовый оборот	Сальдо Дт 31.12.2009
0,00	344 643,00	344 643,00	0,00

4) Договор № 13-399 от 09.04.2009 г. с **ОАО «Челябинскгазком»**

Сальдо Дт 01.01.2009	Дебетовый оборот	Кредитовый оборот	Сальдо Дт 31.12.2009
0,00	335806,00	335806,00	0,00

8. Отчетность по сегментам.

Информация по доходам, себестоимость проданных товаров, продукции, работ и услуг по обычным видам деятельности, валовой прибыли, прочим доходам и расходам, прибыли до налогообложения, представлена в разрезе филиалов Общества (географический сегмент) и в разрезе видов деятельности.

Доходы по обычным видам деятельности.

(тыс.руб.)

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
	010	**011**	**012**	**013**
Уфагаз	359 699	145 913		213 786
Стерлитамакгаз	157 447	79 356	2 490	75 601
Салаватгаз	69 285	24 528	13 120	31 637
Ишимбайгаз	37 191	13 347	455	23 389
Кумертаугаз	54 186	14 419	3 790	35 977
Мелеузгаз	58 627	36 809	1 134	20 684
Белебейгаз	80 364	38 287	4 939	37 138
Давлекановогаз	41 039	14 736	220	26 083
Октябрьскгаз	89 462	33 509	11 915	44 038
Туймазыгаз	128 204	81 891	10 245	36 068
Дюртюлигаз	49 909	22 699	461	26 749
Нефтекамскгаз	73 569	26 483	3 078	44 008
Бирскгаз	55 447	16 703	7 461	31 283
Белорецкгаз	69 022	46 299	4 122	18 601
Сибайгаз	58 849	28 462	4 309	26 078
Учалыгаз	33 394	18 016	3 793	11 585
Центргаз	136 190	48 895	29 917	57 378
Дувангаз	62 565	14 599	2 364	45 602
Газкомплект	25 595		2 791	22 804
УЭЦ	121			121
Аппарат	2 407 322	2 396 159	35	11 128
ОАО "Газ-Сервис"	**4 047 487**	**3 101 110**	**106 639**	**839 738**

Себестоимость проданных товаров, продукции, работ и услуг:

(тыс.руб.)

Филиалы Общества	Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	в том числе: транспортировка сетевого газа	реализация сжиженного газа	прочая деятельность
	020	**021**	**022**	**023**
Уфагаз	618 272	452 889		165 383
Стерлитамакгаз	218 006	157 255	815	59 936
Салаватгаз	143 090	103 601	15 306	24 183
Ишимбайгаз	76 073	59 837	221	16 015
Кумертаугаз	141 375	111 326	1 675	28 374
Мелеузгаз	78 726	62 497	433	15 796
Белебейгаз	135 962	104 168	3 929	27 865
Давлекановогаз	98 674	76 245	109	22 320
Октябрьскгаз	129 301	80 896	13 569	34 836
Туймазыгаз	149 263	112 729	8 797	27 737
Дюртюлигаз	100 097	79 931	188	19 978
Нефтекамскгаз	152 237	119 767	1 317	31 153
Бирскгаз	113 703	86 186	3 506	24 011
Белорецкгаз	119 723	95 861	8 770	15 092
Сибайгаз	101 223	78 449	2 236	20 538
Учалыгаз	40 359	29 407	2 610	8 342
Центргаз	286 016	203 123	44 134	38 759
Дувангаз	127 169	85 691	1 050	40 428
Газкомплект	48 907	26 394	1 104	21 409
УЭЦ	4 971	4 931		40
Аппарат	154 525	149 074	440	5 011
ОАО "Газ-Сервис"	**3 037 672**	**2 280 257**	**110 209**	**647 206**

(тыс.руб.)

Филиалы	Валовая прибыль	Управленческие расходы	Прибыль (убыток) от продаж	Проценты к получению	Прочие доходы	Прочие расходы	Прибыль (убыток) до налогообложения	в т.ч. прибыль (убыток) от деятельности обслуживающих производств и хозяйств; а также видов деятельности, облагаемых в особом режиме
	029	**040**	**050**	**060**	**090**	**100**	**140**	**140.1**
Уфагаз	-258 573	75 538	-334 111		11 438	34 846	-357 519	-2 678
Стерлитамакгаз	-60 559	24 480	-85 039		36 172	40 732	-89 599	
Салаватгаз	-73 805	15 240	-89 045		35 135	37 359	-91 269	
Ишимбайгаз	-38 882	13 422	-52 304		3 857	6 193	-54 640	
Кумертаугаз	-87 189	15 664	-102 853		1 178	3 853	-105 528	-250
Мелеузгаз	-20 099	9 661	-29 760		3 106	4 370	-31 024	
Белебейгаз	-55 598	15 763	-71 361		690	4 090	-74 761	
Давлекановогаз	-57 635	11 674	-69 309		2 516	4 004	-70 797	
Октябрьскгаз	-39 839	21 338	-61 177		2 692	6 252	-64 737	-601
Туймазыгаз	-21 059	14 728	-35 787		17 688	24 836	-42 935	-513
Дюртюлигаз	-50 188	11 288	-61 476		733	2 546	-63 289	
Нефтекамскгаз	-78 668	18 025	-96 693		2 127	5 181	-99 747	
Бирскгаз	-58 256	12 715	-70 971		13 408	15 337	-72 900	
Белорецкгаз	-50 701	13 948	-64 649		2 130	6 042	-68 561	
Сибайгаз	-42 374	16 635	-59 009		846	5 831	-63 994	
Учалыгаз	-6 965	8 884	-15 849		357	2 856	-18 348	
Центргаз	-149 826	40 777	-190 603		7 302	9 263	-192 564	-1 018
Дувангаз	-64 604	15 859	-80 463		6 596	9 029	-82 896	-3 933
Газкомплект	-23 312	22 079	-45 391		1 370	2 113	-46 134	
УЭЦ	-4 850	10 448	-15 298	1	56	361	-15 602	
Аппарат	2 252 797	139 491	2 113 306	1 666	42 882	91 079	2 066 775	
ОАО "Газ-Сервис"	**1 009 815**	**527 657**	**482 158**	**1 667**	**192 279**	**316 173**	**359 931**	**-8 993**

9. Государственная помощь.

Ежегодно на основании Распоряжения Правительства Республики Башкортостан, на ОАО «Газ-Сервис» возлагается 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 строительно-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.

На основании Распоряжения Правительства Республики Башкортостан, на ОАО «Газ-Сервис» в 2009 году, как и в предыдущие годы, возложена обязанность по строительству и вводу в эксплуатацию распределительных газовых сетей.

По Республике Башкортостан в 2009 году, за счет всех источников финансирования построено и введено в эксплуатацию 509,8 км распределительных газопроводов, в том числе:

а) за счет бюджета РБ – 98,35 км / 288,707 млн. рублей;

заказчик – застройщик ОАО «Газ-Сервис»

б) за счет инвестиций ООО «Межрегионгаза» ОАО «Газпром» - 53,2 км/290 млн. рублей; заказчик – застройщик ОАО «Газ-Сервис»

в) за счет бюджета г. Уфы – 9,52 км/10,7 млн. рублей; подрядчик филиал «Уфагаз» ОАО «Газ-Сервис».

г) за счет долевого участия бюджета РБ И РФ по ФЦП» «Социальное развитие села до 2012 года» - 123,1 км/ 102,2 млн. рублей

в том числе:

за счет бюджета РБ -70 млн.руб.

за счет бюджета РФ – 32,2 млн.руб.

госзаказчик Минсельхоз РБ, заказчики – застройщики администрация районов;

д) за счет средств организаций, ведомств, населения – 225,7, км;

е) начатые строительством в 2009 году протяженностью 206,65 км распределительные газопроводы переходят на 2010 год с их вводом в эксплуатацию, в том числе: - за счет бюджета РБ заказчик – застройщик ОАО «Газ-Сервис» -123 км;

- за счет инвестиций ООО «Межрегионгаз» ОАО «Газпром» - 27,1 км;

- за счет бюджета РБ, заказчик – застройщик Государственное бюджетное учреждение хозяйственное управление при Правительстве РБ – 56,55 км.

Переходящие объекты с 2009 года на 2010 год закрыты источниками финансирования на 75%.

Низкий объем ввода газопроводов по ОАО «Газ-Сервис» в сравнении с 2008 годом, объясняется тем, что 98,5 км газопроводов были построены и введены в эксплуатацию в 2008 году без оплаты, а кредиторская задолженность по ним в сумме 95637,4 тыс. рублей вошла в лимит капитальных вложений на 2009 год, а так же поздним выделением дополнительных лимитов капитальных вложений в сумме 109800 тыс. рублей (распоряжение Правительства РБ №1155-Р от 26.10.2009 год).

С учетом сроков, отведенных на процедуру проведения торгов, оформление госконтрактов с победителями торгов, их регистрацией дало возможность только в последних числах декабря месяца уходящего 2009 года получить около 75% финансовых средств от выделенного дополнительного лимита капитальных вложении, 25% или 32,2 млн. рублей остались недофинансироваными, образовав кредиторскую задолженность.

За прошедшей год по территории Республики Башкортостан построено и введено в эксплуатацию газопроводов протяженностью почти в 2,2 раза меньше чем в 2008 году (2008г – 1123,35 км, 2009 г - 509,8 км).

Впервые природный газ получили 7 населенных пунктов, 6 из которых по Альшеевскому району.

Завершен строительством и введен в эксплуатацию межпоселковый газопровод, протяженностью 53,2 км «с.Раевский - с.санаторий им. Чехова» Альшеевского района, инвестируемый ООО «Межрегионгаз», ОАО «Газпром».

Кроме этого, так же за счет инвестиции ООО «Межрегионгаза» начаты строительством в 2009 году еще 2 межпоселковых газопровода по Балтачевскому району:

- межпоселковый газопровод «д.Верхнекарышево - д.Начарово- д.Зилязекулево – д. Кизганбашево» протяженностью – 12, 6 км,

- межпоселковый газопровод «д. Бигильдино – д.Мишкино» - д.Якунино», - протяженностью -14,5 км.

В целом 2009 год из-за экономических трудностей не приблизил к решению вопросов, накопившихся по газификации населенных пунктов республики природным газом за прошедшие годы – это:

а) более 800 сельских населенных пунктов, частично газифицированных природным газом, в которых около 113 тысяч семей не имеют возможностей пользоваться им, из-за отсутствия уличных газопроводов, что постоянно порождает справедливые обращения жителей в различные инстанции государственной власти о принятии мер,

б) обеспеченность застраиваемых микрорайонов новыми домами в городах, районных центрах уличными газопроводами для их ввода,

в) перевод на снабжение природным газом крупных и значимых для районов населенных пунктов (около 500 н.п. с количеством семей более 100 тысяч).

За 2009 год удалось на 2416 домовладений газифицировать природным газом больше чем в 2008 году, в целом по республике было газифицировано 19130 домовладений (2008 год-16714 д/в)

(тыс.руб.)

№ №	Наименование	2009	2008 г	% 2009г 2008 г.
1	2	3	4	5
1.	Введено газовых сетей по территории Республики Башкортостан, всего (км)	509,8	1 123,35	45,4%
	в том числе по ОАО «Газ-Сервис» (км)	151,5	696,045	21,8%
2.	Объем выполненных работ на строительстве газопроводов (тыс. руб.)	288 707	426 555,5	67,7
3.	Получено бюджетных финансовых средств из выделенного лимита капитальных вложений (тыс. руб.)			
	Лимит (тыс. руб.)	288 707	426555,5	67,7
	Получено бюджетных средств РБ (тыс. руб.)	256 519	426 273,9	
4.	Объем выполненных работ на строительстве собственных объектов (тыс. руб.)	148866,2	135987,8	109,5
5.	Газифицировано квартир, всего по Республике Башкортостан	19130	16714	114,5
	В том числе:			
	Города, рабочие поселки	9273	7637`	121,4

	Количество населенных пунктов, впервые получивших природный газ	7	40	

Финансирование капитальных вложений на проектирование и строительство распределительных газовых сетей в населенных пунктах Республики Башкортостан в 2009 году:

№ пп		рубли
1	Утвержденный лимит капитальных вложений на отчетный год	288 707 000
2	Сумма заключенных государственных контрактов на выполнение работ (услуг), приобретение оборудования для государственных нужд	284 841 852,79
3	Фактически выполненный объем за отчетный период	288 529 091,51
	в том числе:	
	Фактически выполнено СМР (по форме № КС-3, стр. 01)	255 720 813,82
	Технадзор	3 907 227,21
	Прочие затраты (оборудование, переданное в монтаж, ПИР и др.)	28 901 050,48
4	Фактически получено на расчетный счет заказчика-застройщика	256 341 176,32
5	Кредиторская задолженность	32 187 915,19

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 следствии 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 лицевом счете 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 2009 года не был создан руководством Общества ввиду несущественности его размера.

10.3. Обеспечения обязательств полученные и выданные.

В отчетном 2009 году Общество выступило поручителем перед филиалом ЗАО "Газэнергопромбанк" в г. Уфе за кредиты получаемые работниками Общества. Сумма выданных гарантий при поручении кредитов работниками составила 2 809 075,00 рублей. По мере погашения своих кредитных обязательством работниками Общества перед банком, сумма задолженности по выданным кредитам по которым по которым обеспечением является поручительство ОАО "Газ-сервис" по состоянию на 31 декабря 2009 года составляет 1 849 398,10 рублей.

11. Страхование

В 2009 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:

№ п/п	Номер и дата договора	Название договора	Предмет договора	Срок договора	Страховая сумма по договору, руб.
1.	№ 24-31 от 02.11.2009г.	Договор страхования гражданской ответственности организаций, эксплуатирующих опасные производственные объекты, за причинение вреда жизни, здоровью, имуществу третьих лиц, окружающей среде в результате аварии или инцидента на опасном производственном объекте	Страхование гражданской ответственности организаций, эксплуатирующих опасные производственные объекты, за причинение вреда жизни, здоровью, имуществу третьих лиц, окружающей среде в результате аварии или инцидента на опасном производственном объекте	с 02.11.2009г. по 01.11.2010г.	629 300 000
2.	№ 24-32 от 02.11.2009г.	Договор страхования гражданской ответственности за причинение вреда вследствие недостатков работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства	Страхование гражданской ответственности за причинение вреда вследствие недостатков работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства	1 год со дня следующего за днем поступления страховой премии	10 000 000
3.	№ 24-33 от 20.10.2009г.	Договор страхования средств транспорта и гражданской ответственности	Страхование средств транспорта и гражданской ответственности	с 21.11.2009г. по 20.11.2010г.	2 493 909
4.	№ 24-34 от 02.11.2009г.	Договор страхования перед третьими лицами при перевозке опасных грузов	Страхование перед третьими лицами при перевозке опасных грузов	с 02.11.2009г. по 01.11.2010г.	116 000 000
5.	№ 24-35 от 21.12.2009г.	Договор страхования гражданской ответственности за причинение вреда вследствие недостатков работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства	Страхования гражданской ответственности за причинение вреда вследствие недостатков работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства	1 год со дня следующего за днем поступления страховой премии	5 000 000

12. События после отчетной даты.

Решением Совета Директоров Общества (Протокол №6 от 28 декабря 2009 года):

1. Определена цена сделки, в совершении которой имеется заинтересованность, - договора финансовой аренды (лизинга) между ЗАО «ГазЛизингТэк» (Лизингодатель) и ОАО «Газ-Сервис» (Сторона) в размере - 318 992 018 (Триста восемнадцать миллионов девятьсот девяносто две тысячи восемнадцать) рублей 79 копеек (в том числе НДС) и предложено общему собранию акционеров одобрить сделку, в совершении которой имеется заинтересованность, - договор финансовой аренды (лизинга) газопроводов на следующих условиях:

— стороны: ЗАО «ГазЛизингТэк» (Лизингодатель) и ОАО «Газ-Сервис» (Лизингополучатель);

— предмет: финансовая аренда (лизинг) газопроводов;

— размер арендной платы (лизинговые платежи) не более 318 992 018 (Триста восемнадцать миллионов девятьсот девяносто две тысячи восемнадцать) рублей 79 копеек (в том числе НДС), за весь срок действия договора;

— срок финансовой аренды (лизинга): 60 месяцев с момента заключения договора.

2. Определена цена сделки, в совершении которой имеется заинтересованность - договор поручительства между ЗАО «Газэнергопромбанк» (Банк) и ОАО «Газ-Сервис» (Поручитель) в размере — 171 115 930 (Сто семьдесят один миллион сто пятнадцать тысяч девятьсот тридцать) рублей без учета процентов, комиссий, неустоек (штрафов, пени), возмещения издержек по взысканию долга и других убытков Банка, вызванных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств Заемщиком по кредитному договору и предложено общему собранию акционеров одобрить сделку, в совершении которой имеется заинтересованность, - договор поручительства на следующих условиях:

- стороны: ЗАО «Газэнергопромбанк» (Банк) и ОАО «Газ-Сервис» (Поручитель);

- предмет: обеспечение исполнения обязательств по договору кредитной линии, между ЗАО «Газэнергопромбанк» (Банк) и ЗАО «ГазЛизингТэк» (Заемщик) с лимитом выдачи 171 115 930 (Сто семьдесят один миллион сто пятнадцать тысяч девятьсот тридцать) рублей, под 18 % (Восемнадцать) процентов годовых с правом изменять процентную ставку на условиях, предусмотренных договором кредитной линии, включая уплату процентов, комиссий, неустоек (штрафов, пени), возмещение издержек по взысканию долга и других убытков Банка, вызванных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств Заемщиком по договору кредитной линии;

- срок действия договора: с даты заключения настоящего договора и действует до исполнения Заемщиком, а при необходимости и Поручителем, своих обязательств перед Банком по кредитному договору.

Поскольку предметом вышеуказанных договоров лизинга и поручительства является имущество (денежные средства), цена которого превышает 2 % балансовой стоимости активов Общества, решение об их одобрении должно приниматься общим собранием акционеров большинством голосов всех не заинтересованных в сделке акционеров. Заинтересованным акционером, в силу статьи 81 Федерального закона «Об акционерных обществах», является ОАО «Газпромрегионгаз».

Внеочередное собрание акционеров, проведенное 15 февраля 2010 года (Протокол №3 от 18.02.2010г) приняло решение:

1. Одобрить сделку, в совершении которой имеется заинтересованность, - договор финансовой аренды (лизинга) газопроводов на следующих условиях:

- стороны: ЗАО «ГазЛизингТэк» (Лизингодатель) и ОАО «Газ-Сервис» (Лизингополучатель);

- предмет: финансовая аренда (лизинг) газопроводов;
- размер арендной платы (лизинговые платежи) не более 318 992 018 (Триста восемнадцать миллионов девятьсот девяносто две тысячи восемнадцать) рублей 79 копеек (в том числе НДС), за весь срок действия договора;
- срок финансовой аренды (лизинга): 60 месяцев с момента заключения договора.

2. Одобрить сделку, в совершении которой имеется заинтересованность, - договор поручительства на следующих условиях:
- стороны: ЗАО «Газэнергопромбанк» (Банк) и ОАО «Газ-Сервис» (Поручитель);
- предмет: обеспечение исполнения обязательств по договору кредитной линии, между ЗАО «Газэнергопромбанк» (Банк) и ЗАО «ГазЛизингТэк» (Заемщик) с лимитом выдачи 171 115 930 (Сто семьдесят один миллион сто пятнадцать тысяч девятьсот тридцать) рублей, под 18% (Восемнадцать) процентов годовых с правом изменять процентную ставку на условиях, предусмотренных договором кредитной линии, включая уплату процентов, комиссий, неустоек (штрафов, пени), возмещение издержек по взысканию долга и других убытков Банка, вызванных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств Заемщиком по договору кредитной линии;
- срок действия договора: с даты заключения настоящего договора и действует до исполнения Заемщиком, а при необходимости и Поручителем, своих обязательств перед Банком по кредитному договору.

Фактически договор финансовой аренды (лизинга) был заключен 12 января 2010 года под №02-01\10\14-06 на следующих условиях:
- стороны: ЗАО «ГазЛизингТэк» (Лизингодатель) и ОАО «Газ-Сервис» (Лизингополучатель);
- предмет: финансовая аренда (лизинг) газопроводов;
- размер арендной платы (лизинговые платежи) не более 318 992 018 (Триста восемнадцать миллионов девятьсот девяносто две тысячи восемнадцать) рублей 79 копеек (в том числе НДС), за весь срок действия договора;
- срок финансовой аренды (лизинга): 60 месяцев с момента заключения договора;
- предмет лизинга учитывается на балансе Лизингодателя.

Срок осуществления первого лизингового платежа с учетом задатка – 25 марта 2010 года. На момент составления данной годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности, акт приема-передачи предмета лизинга в лизинг не составлен и сторонами не подписан.

Договор поручительства между ЗАО «Газэнергопромбанк» (Банк) и ОАО «Газ-Сервис» (Поручитель) в качестве обеспечения исполнения обязательств по договору кредитной линии, между ЗАО «Газэнергопромбанк» (Банк) и ЗАО «ГазЛизингТэк» (Заемщик) с лимитом выдачи 171 115 930 (Сто семьдесят один миллион сто пятнадцать тысяч девятьсот тридцать) рублей, под 18% (Восемнадцать) процентов годовых на момент составления данной годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности не заключен.

Генеральный директор Н.И.Крюков

Главный бухгалтер Г.Ш.Чанышева

Акционерам

Открытого акционерного общества

«Газ-Сервис»

Аудиторское заключение

по бухгалтерской (финансовой) отчетности

Аудитор

Наименование:

Общество с ограниченной ответственностью «Аудит – новые технологии» (ООО «Аудит - НТ»).

Место нахождения:

117246, Российская Федерация, г. Москва, Научный проезд, д. 6.

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.

Членство в саморегулируемой организации аудиторов:

ООО «Аудит – НТ» является корпоративным членом саморегулируемой организации аудиторов Некоммерческое партнерство «Гильдия аудиторов Региональных Институтов Профессиональных Бухгалтеров», и включено в Реестр аудиторов и аудиторских организаций указанной саморегулируемой организации аудиторов 25 декабря 2009 г. за основным регистрационным номером 10304025366.

Аудируемое лицо

Наименование:

Открытое акционерное общество «Газ-Сервис» (далее – ОАО «Газ-Сервис»).

Место нахождения:

450077, Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Цурюпы, д. 100/102.

Государственная регистрация:

Зарегистрировано Инспекцией МНС России по Советскому району г.Уфы 31 октября 2002г., свидетельство серия 02 № 003186841. Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц за основным государственным регистрационным номером 1020203227758.

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской (финансовой) отчетности ОАО «Газ-Сервис» за период с 01 января по 31 декабря 2009 г. включительно.
Бухгалтерская (финансовая) 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 бухгалтерской (финансовой) 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 г. № 307-ФЗ;
2. Федеральными правилами (стандартами) аудиторской деятельности.

Аудит планировался и проводился таким образом, чтобы получить разумную уверенность в том, что бухгалтерская (финансовая) отчетность не содержит существенных искажений. Аудит проводился на выборочной основе и включал в себя изучение на основе тестирования доказательств, подтверждающих числовые показатели в бухгалтерской (финансовой) отчетности и раскрытие в ней информации о финансово-хозяйственной деятельности, оценку соблюдения принципов и правил бухгалтерского учета, применяемых при подготовке бухгалтерской (финансовой) отчетности, рассмотрение основных оценочных показателей, полученных руководством аудируемого лица, а также оценку представления бухгалтерской (финансовой) отчетности. Мы полагаем, что проведенный аудит предоставляет достаточные основания для выражения нашего мнения о достоверности бухгалтерской (финансовой) отчетности и соответствии порядка ведения бухгалтерского учета законодательству Российской Федерации.

По нашему мнению, бухгалтерская (финансовая) отчетность ОАО «Газ-Сервис» отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение на 31 декабря 2009 г. и результаты его финансово-хозяйственной деятельности за период с 01 января по 31 декабря 2009 г. включительно, в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки бухгалтерской (финансовой) отчетности и принятой учетной политики.

«5» апреля 2010 г.

Генеральный директор
ООО «Аудит – НТ» А.Б. Кириллова

«Аудит-новые технологии»

Руководитель аудиторской проверки А.А. Данилкин

(Квалификационный аттестат № К009518 от 30.12.2003 г. в области общего аудита, бессрочный).