

УТВЕРЖДЕН
Общим собранием акционеров
ОАО «Комигаз»
Протокол 24 июня 2010 г.

Предварительно УТВЕРЖДЕН
Советом директоров
ОАО «Комигаз»
Протокол № 10 от 24 мая 2010 г.

Открытое Акционерное Общество
«Комигаз»

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ за 2009 год

г. СЫКТЫВКАР

СОДЕРЖАНИЕ

1.	ПОЛОЖЕНИЕ ОБЩЕСТВА В ОТРАСЛИ	2 стр.
2.	ПРИОРИТЕТНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА	12 стр.
3.	ОТЧЕТ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ О РЕЗУЛЬТАТАХ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА ПО ПРИОРИТЕТНЫМ НАПРАВЛЕНИЯМ ЕГО ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	12 стр.
4.	ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА	12 стр.
5.	ОПИСАНИЕ ОСНОВНЫХ ФАКТОРОВ РИСКА, СВЯЗАННЫХ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОБЩЕСТВА	14 стр.
6.	ОТЧЕТ О ВЫПЛАТЕ ОБЪЯВЛЕННЫХ (НАЧИСЛЕННЫХ) ДИВИДЕНДОВ ПО АКЦИЯМ ОБЩЕСТВА ПО РЕЗУЛЬТАТАМ 2008 ФИНАНСОВОГО ГОДА	16 стр.
7.	ПЕРЕЧЕНЬ СОВЕРШЕННЫХ АКЦИОНЕРНЫМ ОБЩЕСТВОМ В ОТЧЕТНОМ ГОДУ СДЕЛОК, ПРИЗНАВАЕМЫХ В СООТВЕТСТВИИ С ФЕДЕРАЛЬНЫМ ЗАКОНОМ "ОБ АКЦИОНЕРНЫХ ОБЩЕСТВАХ" КРУПНЫМИ СДЕЛКАМИ	16 стр.
8.	ПЕРЕЧЕНЬ СОВЕРШЕННЫХ АКЦИОНЕРНЫМ ОБЩЕСТВОМ В ОТЧЕТНОМ ГОДУ СДЕЛОК, ПРИЗНАВАЕМЫХ В СООТВЕТСТВИИ С ФЕДЕРАЛЬНЫМ ЗАКОНОМ "ОБ АКЦИОНЕРНЫХ ОБЩЕСТВАХ" СДЕЛКАМИ, В СОВЕРШЕНИИ КОТОРЫХ ИМЕЛАСЬ ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬ	16 стр.
9.	УПРАВЛЕНИЕ ОБЩЕСТВОМ	17 стр.
10.	СВЕДЕНИЯ О СОБЛЮДЕНИИ ОБЩЕСТВОМ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО ПОВЕДЕНИЯ	19 стр.
11.	ПРИЛОЖЕНИЯ	20 стр.

1. ПОЛОЖЕНИЕ ОБЩЕСТВА В ОТРАСЛИ.

1.1 Общие сведения об Обществе

1. Полное наименование акционерного общества:
Открытое акционерное Общество Комигаз.
2. Номер и дата выдачи свидетельства о государственной регистрации:
№7/1297 § 25 от 22.07.1993г.
3. Субъект Российской Федерации: **Республика Коми.**
4. Юридический адрес: **Республика Коми, г. Сыктывкар, ГСП–3,
ул. Красных партизан, 33 «а».**
5. Почтовый адрес: **167983, Республика Коми, г. Сыктывкар, ГСП–3,
ул. Красных партизан, 33 «а».**
6. Контактный телефон: **(8212) 245730**
7. Факс: **(8212) 201320**
8. Адрес электронной почты: **post@komigaz.ru**
9. Сайт Общества в сети Интернет: **www.komigaz.ru**
10. Сайт публикации обязательной к раскрытию информации: **www.komigaz.ru**
11. Банковские реквизиты: **ИНН/КПП 1101300468/110101001, р/с 40702810700010004903;
К/с 30101810100000000363; БИК 044525363; Наименование банка: ЗАО
«Газэнергопромбанк», п. Газопровод, Московская обл.**
12. В перечень стратегических акционерных обществ Общество **не включено.**
13. Филиалы Общества:
 - трест «Сыктывкармежрайгаз»;
 - трест «Ухтамежрайгаз»;
 - трест «Княжпогостмежрайгаз»;
 - трест «Печорамежрайгаз»;
 - трест «Визингамежрайгаз»;
 - «РСУ» (Ремонтно–строительный участок).
14. Дочерние и зависимые Общества:
 1. ООО «СГснаб», доля участия 100%, вид деятельности – реализация сжиженного газа;
 2. ООО «Газремонт», доля участия 100%, вид деятельности - обслуживание и ремонт ВДГО, строительные и ремонтные работы;
 3. ООО «Ухтагазремонт», доля участия 100%, вид деятельности - обслуживание и ремонт ВДГО, строительные и ремонтные работы.
15. Основной вид деятельности: **распределение газообразного топлива.**

16. Полное наименование и адрес реестродержателя: **филиал Закрытого Акционерного Общества "СР-ДРАГа" в г. Санкт-Петербурге, адрес: 197022, г. Санкт-Петербург, ул. Профессора Попова, д. 127А; адрес регистрации: 117420, РФ г. Москва, ул. Новочеремушкинская, д.71/32.**
17. Размер уставного капитала, тыс. руб.: **151983,3. Уставный капитал за отчетный период не изменялся. Уставный капитал Общества оплачен полностью.**
18. Структура акционерного капитала Общества:
- **федеральная собственность - 00%;**
 - **собственность субъекта РФ - 00%;**
 - **муниципальная собственность - 00%;**
 - **частная собственность - 100%.**
19. Государственный регистрационный номер выпуска обыкновенных акций и дата государственной регистрации: **привилегированные акции - №2-03-00315-Д от 09.02.1998 г.; обыкновенные акции - №1-03-00315-Д от 09.02.1998 г.**
20. Наличие специального права на участие Российской Федерации в управлении акционерным обществом («золотая акция»): **нет.**
21. Полное наименование и адрес аудитора Общества: **Аудиторская фирма Закрытое Акционерное Общество "Прима аудит", 192007, г. Санкт-Петербург, ул. Воронежская, д.92. (лицензия общего аудита № Е 001593, свидетельство о государственной регистрации №38088 от 20.11.1996г.).**
22. Численность работников Общества на 31.12.2009: **780 чел;**

1.2. Краткое описание положения общества в отрасли

Период деятельности Общества в отрасли (лет) – более 40 лет. Республиканское производственное управление «Комигаз» было создано в 1967 году (приказ Минжилкомхоза Коми АССР № 221, от 16.10.1967 г.). С 1 июня 1996 г. акционерное общество «Комигаз» преобразовано в открытое акционерное общество (ОАО) «Комигаз».

В Республике Коми услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям кроме Общества оказывают МУП «Ухтаэнерго» и ООО «ЛУКОЙЛ-Коми».

Доля Общества в общем объеме транспортировки газа по газораспределительным сетям в Республике Коми составляет более 95%

Газотранспортной организацией в Республике Коми является ООО «Севергазпром» (с 1 февраля 2008 года переименован в ООО «Газпром трансгаз Ухта»).

Объем транспортировки (поставки) природного газа потребителям Республики Коми составляет более 3500 млн. м³.

Объем транспортировки природного газа (в т.ч. транзит) по сетям Общества составляет около 2700 млн. м³;

Объем транспортировки (поставки) природного газа потребителям Республики Коми без участия Общества составляет более 800 млн. м3.

Уровень газификации Республики Коми природным газом на 1 января 2010 года составил 43,68 % (в городах – 57,17 %, на селе – 6,02 %).

12.05.2005г. между Правительством Республики Коми и ОАО «Газпром» подписано Соглашение о сотрудничестве сроком на пять лет. В развитие Соглашения 19.09.2006 г. был подписан договор. Соглашение и договор предусматривают сотрудничество ОАО "Газпром" и Правительства Республики Коми по следующим основным направлениям:

- газификация населенных пунктов;
- развитие и совершенствование системы устойчивого газоснабжения потребителей;
- развитие мощностей по использованию сжатого и сжиженного природного газа в качестве моторного топлива;
- разработка и внедрение газосберегающих технологий;
- обеспечение экологической безопасности и рационального природопользования;
- создание комплексной автоматизированной системы измерений расходов и параметров качества природного газа на основе действующих узлов учета газа газотранспортных, газораспределительных, промышленных и коммунально-бытовых организаций;
- разработка и внедрение программы повышения точности измерений расхода газа на коммерческих узлах учета и метрологического обеспечения;

Между Правительством Республики Коми и ОАО «Газпром» подписан план-график синхронизации выполнения программ газификации регионов по Республике Коми.

1.3. Техническая характеристика по состоянию на 01.01.2010

<u>Протяженность обслуживаемых газопроводов, всего</u>	км	1380,09
- из них на балансе предприятия, всего	км	1017,30
в том числе:		
- высокого давления 1 категории	км	156,33
- высокого давления 2 категории	км	323,18
- среднего давления	км	84,49
- низкого давления	км	816,09
- Протяженность наружных газопроводов сжиженного газа	км	24,93
<u>Протяженность внутренних газопроводов, всего</u>	км	1626,26
- из них на балансе предприятия	км	0
<u>Количество ГРП (ГРПБ), всего</u>		140
- из них на балансе предприятия		114
<u>Количество ШРП, всего</u>		269
- из них на балансе предприятия		42
<u>Количество ГНС, ГНП и АГЗС, всего</u>		2
- из них на балансе предприятия		2
<u>Газифицированные коммунально-бытовые объекты, всего</u>		480
- из них обслуживаются по договорам		354
<u>Газифицированные котельные, всего</u>		127
- из них обслуживаются по договорам		17
<u>Газифицированные промпредприятия, всего</u>		94
- из них обслуживаются по договорам		61
<u>Газифицированные квартиры, всего</u>		188098
- из них на обслуживании		167682

<u>Количество установок электрохимической защиты, всего</u>	147
- в том числе на балансе предприятия	131
Наличие учебно-методических центров	0
Автотранспорт, всего	ед. 175

1.4. Обеспечение бесперебойной подачи газа и безаварийной эксплуатации систем газоснабжения

Списочная численность работников ОАО «Комигаз» на 31.12.2009 составила 780 человека.

В состав предприятия входят следующие структурные подразделения:

- комплексные газовые службы (участки):	
• Княжпогостская газовая служба -	19,5 чел;
• Усть-Вымская газовая служба -	14,5 чел;
• Вуктыльский газовый участок -	9,0 чел;
• Усинский газовый участок -	16,5 чел;
• Печорский газовый участок -	25,5 чел;
• Сыктывкарская газовая служба -	50,0 чел;
• Эжвинский газовый участок -	13,0 чел;
• Войвожская комплексная газовая служба -	42,0 чел;
• Сосногорская комплексная газовая служба -	22,5 чел;
• Ухтинская комплексная газовая служба -	51,5 чел;
- служба по защите газовых сетей от коррозии-	18,0 чел;
- аварийно-диспетчерские службы-	223,0 чел;
- центральное диспетчерское управление -	4,0 чел;
- служба производственного контроля -	30,0 чел;
- проектная группа-	8,0 чел;
- строительно-монтажный участок-	34,0 чел;
- автотранспортная служба-	79,0 чел;
- управление-	120,0 чел.

Для обеспечения бесперебойной и безаварийной подачи газа потребителям, в течение 2009 года на газораспределительных сетях, эксплуатируемых ОАО «Комигаз», выполнены все регламентные работы, необходимые для подготовки газового хозяйства к работе в осенне-зимний период 2009-2010 гг, предусмотренные графиками технического обслуживания и текущего ремонта газовых сетей в соответствии с требованиями Правил безопасности систем газораспределения и газопотребления (ПБ 12-529-03). Согласно плану подготовки газового хозяйства Общества к работе в осенне-зимний период выполнены следующие основные работы:

- приборное обследование газопроводов на герметичность – 199,39 км (100 % от запланированного объема работ);
- приборное обследование газопроводов на сплошность изоляции – 199,39 км (100 % от запланированного объема работ), при этом обнаружено и устранено 51 место повреждения изоляции на стальных подземных газопроводах;
- замена линейной части газопроводов, общей протяженностью 250 м (100 % от запланированного объема работ);
- капитальный ремонт станций катодной защиты – 3 ед. (100 % от запланированного объема работ);

- капитальный ремонт контуров анодного заземления – 4 ед. (100 % от запланированного объема работ);
- текущий ремонт станций катодной защиты – 31 ед. (100 % от запланированного объема работ);
- текущий ремонт контуров анодного заземления – 31 ед. (100 % от запланированного объема работ);
- техническое обслуживание запорной арматуры на распределительных газопроводах – 8988 шт., (100 % от запланированного объема работ);
- текущий ремонт ШРП и ГРП – 370 шт. (100 % от запланированного объема работ);
- окраска надземных газопроводов – 11,15 км (100 % от запланированного объема работ).

Выполнен ремонт и подготовка к зиме автомобильного транспорта в количестве 127 ед. (100 % от запланированного объема работ)

Объем работ по капитальному ремонту газораспределительных систем в 2009 г. составил 7,016 млн. рублей с НДС.

В течение 2009 г. силами производственных подразделений ОАО «Комигаз» было выполнено техническое обслуживание газового оборудования котельных предприятий и коммунально-бытовых объектов в количестве 432 шт., а также внутридомового газового оборудования жилых домов в количестве 167682 шт.

В течение 2009 года работниками ОАО «Комигаз» было произведено 748 первичных пусков природного газа для газоснабжения квартир и домовладений, собственными силами выполнены работы по строительству внутренних газопроводов и монтажу ВДГО в количестве 104 домовладений.

Прирост газопроводов обслуживаемых по договорам технического обслуживания по сравнению с 2008 г составил 6,42 км.

Руководители и специалисты ОАО «Комигаз» осуществляющие деятельность по эксплуатации опасных производственных объектов систем газораспределения прошли обучение и аттестованы в установленном порядке. Рабочие прошли обучение и проверку знаний по безопасным методам и приемам выполнения работ в объеме требований инструкций, отнесенных к их трудовым обязанностям.

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

1.5. Результаты финансово-хозяйственной деятельности

Бюджет доходов и расходов Общества на 2009 год утвержден решением Совета директоров (протокол заседания Совета директоров №7 от 29.05.2009 г.)

Средний тариф на 2009 год был утвержден в размере 124,61 руб. за 1 тыс. куб. м газа (спецнадбавка и дополнительные налоговые платежи составили – 17,87 и 4,47 руб. за 1 тыс. куб. м газа соответственно).

Доходная часть бюджета составила 431056 тыс. руб. (план 430020 тыс.руб.), т.е. фактические доходы превысили плановые на 1036 тыс.руб.

Расходная часть бюджета составила 321265 тыс. руб. (план 338526 тыс. руб.), т.е. фактические расходы ниже плановых на 17261 тыс. руб.

Общий финансовый результат (прибыль) составил 109791 тыс. руб. (план 91494 тыс. руб.), т.е. в 2009 году Общество получило прибыль по основной деятельности в размере 109791 тыс. руб. при плане в размере 91494 тыс. руб. (выполнение плана составило 120 %).

С учетом прочих доходов и расходов, финансовый результат по Обществу составил

86800 тыс. руб., при плане 68493 тыс. руб. Прибыль, остающаяся в распоряжении предприятия составила 62034 тыс. руб., при плане 47770 тыс. руб. (+14264 тыс. руб.)

По прочей деятельности как доход, так и расход превысили бюджетные показатели, а финансовый результат составил 9510 тыс. руб. (+2259 тыс. руб.).

По виду деятельности – транспортировка природного газа - доходы составили 385101 тыс. руб., что на 9419 тыс. руб. меньше заложенного в бюджет. Эксплуатационные расходы ГРО составили 284820 тыс. руб., что на 25457 тыс. руб. меньше заложенного в бюджет. Финансовый результат составил 100281 тыс. руб. (+16038 тыс. руб.).

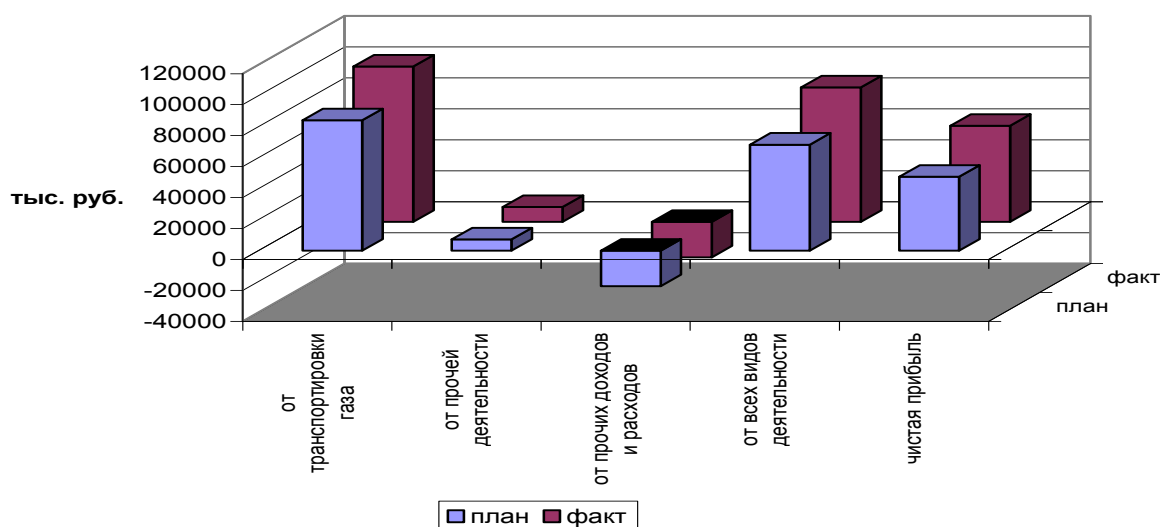
Расходная часть – по эксплуатационным расходам ГРО - в пределах бюджета.

Основные технико-экономические показатели Общества за 2009 год

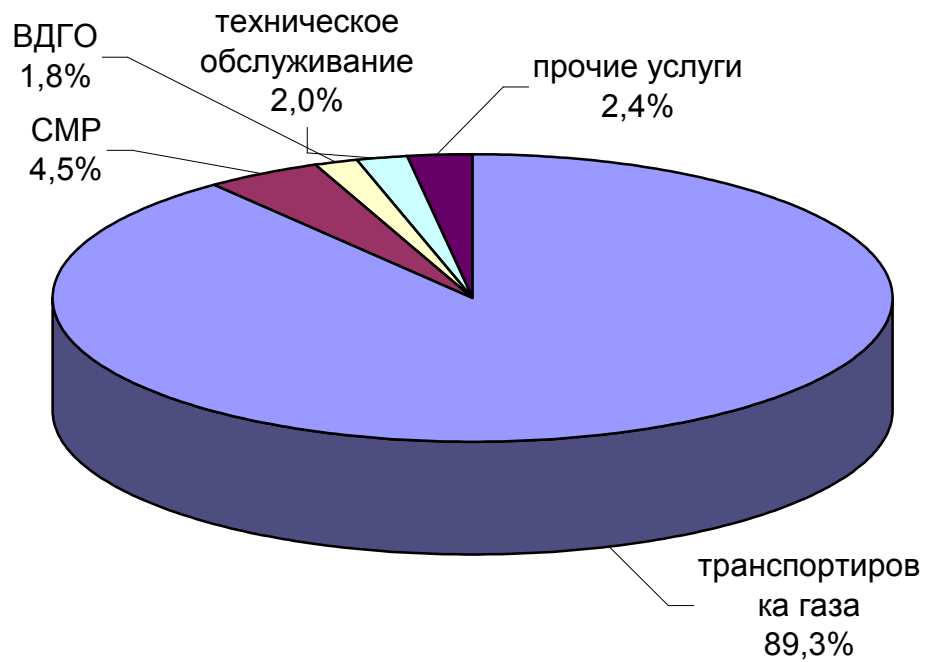
№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт 2008	План 2009	Факт 2009	Выполнение плана, %
Природный газ						
1.1	Объем полученного газа	млн.м3	2747,782	2713,073	2692,512	99,24
1.2	Транспортировка газа потребителям	млн.м3	2716,925	2680,884	2656,353	99,08
1.3.	Транзит газа	млн.м3	27,328	28,430	32,510	114,35
1.4	Транспортировка газа по газопроводу-отводу	млн.м3	0	0	0	0
1.5	Доходы	тыс.руб.	346136	394520	385101	97,61
1.5.1	в т.ч. за счет применения спецнадбавки	тыс.руб.	48013	46194	45858	99,27
1.5.2	в т.ч. за счет транспортировки по газопроводу-отводу	тыс.руб.	0	0	0	0
1.6	Расходы	тыс.руб.	242011	310277	284820	91,80
1.6.1	в т.ч. за счет транспортировки по газопроводу-отводу	тыс.руб.				
1.7	Прибыль	тыс.руб.	104125	84243	100281	119,04
1.7.1	в т.ч. за счет транспортировки по газопроводу-отводу	тыс.руб.	0	0	0	0
1.8	Рентабельность	%	43,0	27,2	35,2	129,41
Прочая деятельность ***						
3.1	Доходы, в т.ч.:	тыс. руб.	59927	35500	45955	129,45
3.12.1.	Торговая деятельность	тыс. руб.	0	0	0	0
3.1.2.	СМР	тыс. руб.	23823	5640	19191	340,27
3.1.3.	Техническое обслуживание	тыс. руб.	8271	8140	8629	104,33
3.1.4.	ВДГО	тыс. руб.	16537	10800	7732	71,59
3.1.5.	Прочие	тыс. руб.	11296	10920	10403	95,27
3.2	Расходы, в т.ч.:	тыс. руб.	50626	28249	36445	129,01
3.2.1.	Торговая деятельность	тыс. руб.	0	0	0	0
3.2.2.	СМР	тыс. руб.	20355	4924	16099	326,98
3.2.3.	Техническое обслуживание	тыс. руб.	7063	6665	6625	99,40
3.2.4.	ВДГО	тыс. руб.	15764	9441	6627	70,20
3.2.5.	Прочие	тыс. руб.	7444	7219	7094	98,27
3.3	Прибыль	тыс. руб.	9301	7251	9510	131,15
3.4	Рентабельность	%	18,4	25,7	26,1	101,56

Итого по всем видам деятельности						
4.1	Доходы	тыс. руб.	406063	430020	431056	100,24
4.2	Расходы	тыс. руб.	292637	338526	321265	94,90
4.3	Прибыль от всех видов деятельности	тыс. руб.	113426	91494	109791	120,00
4.4	Рентабельность	%	38,8	27,0	34,2	126,45
Прочие показатели						
5.1	Прочие доходы	тыс. руб.	5197	1575	6513	413,55
5.2	Прочие расходы	тыс. руб.	34620	24576	29504	120,05
5.3	Прибыль до налогообложения	тыс. руб.	84003	68493	86800	126,73
5.4	Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	тыс. руб.	26111	20045	24000	119,73
5.5	Чистая прибыль	тыс. руб.	56058	47770	62034	129,86
5.5.1	в т.ч. сумма спецнадбавки к использованию	тыс. руб.	48013	46194	45858	99,27
5.5.2	чистая прибыль за вычетом спецнадбавки к использованию	тыс. руб.	8045	1576	16176	1026,36
5.6	Рентабельность по чистой прибыли	%	2,46	0,43	4,61	1072,46
5.7	Средняя численность в целом по предприятию	чел.	768	771	771	100,00
5.8.	Среднемесячная зарплата	руб.	14932	18868	17645	93,52
5.10.	Средняя численность работников, занятых на деятельности по транспортировке газа.	чел.	692	702	701	99,86
5.11.	Среднемесячная зарплата работников занятых на деятельности по транспортировке газа.	руб.	14914	19041	17719	93,06

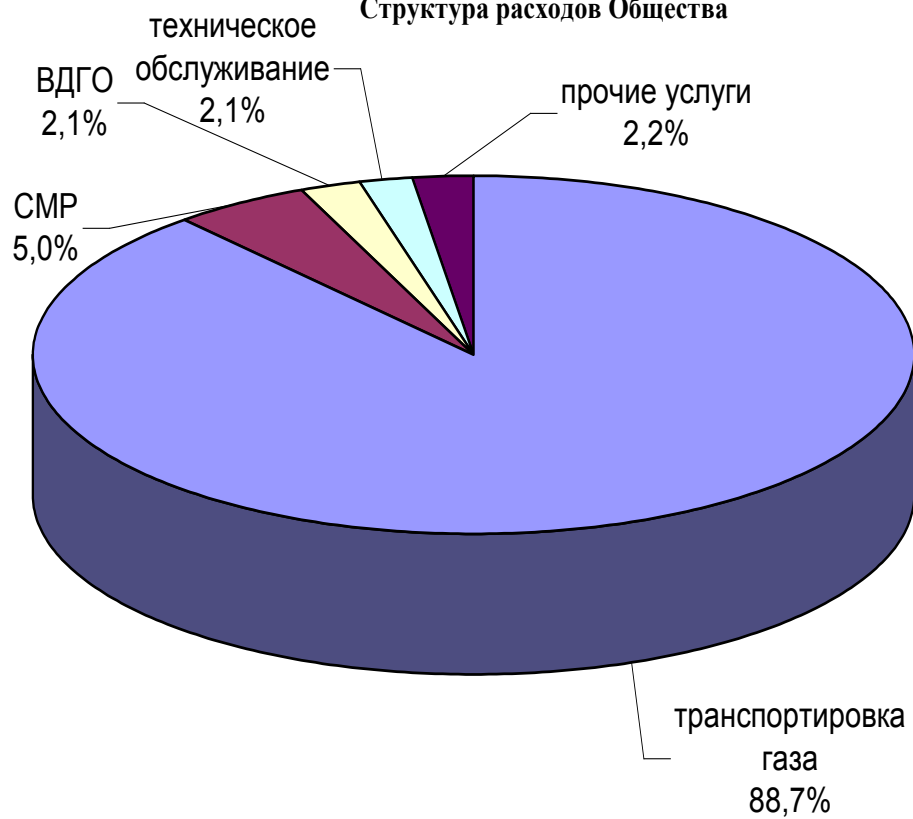
Исполнение БДР 2009 года по основным финансовым результатам Общества



Структура доходов Общества



Структура расходов Общества



Прочая деятельность:

1. Строительно-монтажные работы.

Строительные и ремонтные работы, а также монтаж газового оборудования, строительство внутренних и наружных газопроводов, сооружений на них (ГРП, ШГРП). За 2009 год прибыль составила – 3092 тыс. руб. (2,8% в общем объеме прибыли при рентабельности 19,2%).

2. Техническое обслуживание сетей.

Техническое обслуживание, текущий и капитальный ремонт газовых сетей, а также газового оборудования и сооружений на них. На данные виды работ в 2009 году были заключены более 300 договоров с юридическими и физическими лицами и частными предпринимателями. За 2009 год прибыль составила- 2004 тыс. руб. (1,9% в общем объеме прибыли при рентабельности 30,2%).

3. ВДГО.

Техническое обслуживание, заявочный текущий и капитальный ремонт газового оборудования и внутренних газопроводов осуществляется на основании заключенных договоров с собственниками жилья, жилищно-коммунальными предприятиями, управляющими компаниями. За 2009 год прибыль составила- 1105 тыс. руб. (1,0% в общем объеме прибыли при рентабельности 16,7%).

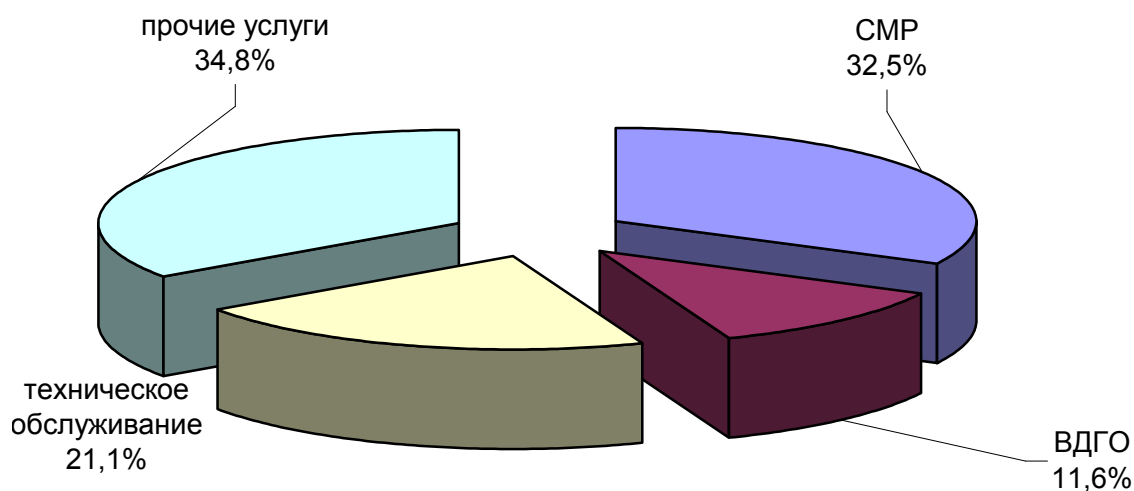
4. Прочие.

Проектные работы по газификации объектов, согласование проектов, выдача техусловий на проектирование газораспределительных систем, реализация газа коммунально-бытовым потребителям и населению, аренда имущества. За 2009 год прибыль составила- 3309 тыс. руб. (3,0% в общем объеме прибыли при рентабельности 46,6%).

За 2009 год прибыль по прочей деятельности составила- 9510 тыс. руб. (8,7% в общем объеме прибыли при рентабельности 26,1%).

Структура прибыли по прочей деятельности

за 2009 год
(всего 9,5 млн. руб.)



Капитальные вложения

План капитальных вложений на 2009 год утвержден Советом директоров (протокол № 3 от 17.18.08 г.). Объем капитальных вложений за отчетный период составил 65790,9 тыс. руб. (с учетом НДС), в том числе:

- строительство объектов основных средств	61558,6 тыс.руб.,
в том числе:	
▪ строительство и реконструкция газовых сетей	53890,3 тыс.руб.,
▪ строительство и реконструкция инженерных сооружений и зданий	7668,3 тыс.руб.
- приобретение отдельных объектов основных средств	4232,3 тыс.руб.,
в том числе:	
▪ автотранспорт	2728,8 тыс.руб.,
▪ машины и оборудование	721,8 тыс.руб.,
▪ вычислительной и орг.техники, инструмент и прочие	781,7 тыс.руб.,
Источником финансирования явились:	
▪ амортизация	18558,3 тыс.руб.
▪ прибыль	3963,5 тыс.руб.
▪ спецнадбавка	43269,1 тыс.руб.

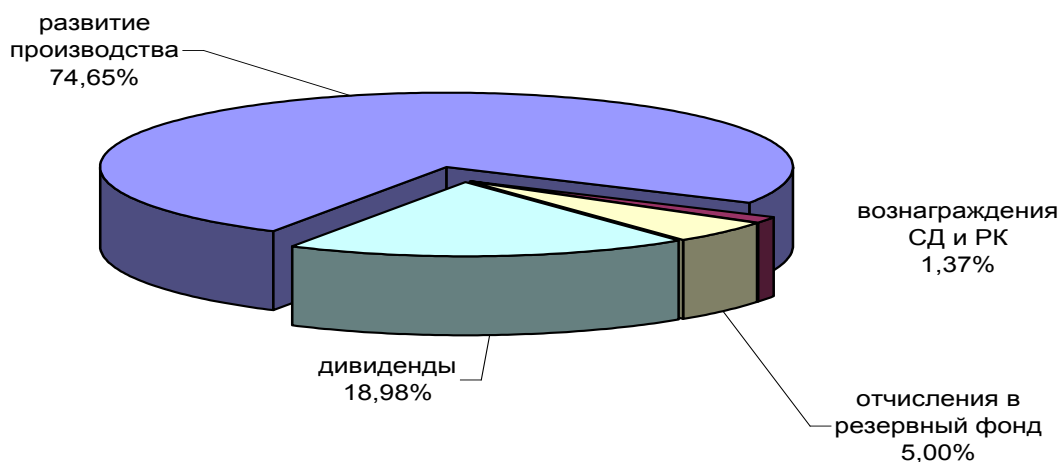
Использование прибыли в 2009 году.

Чистая прибыль, полученная по финансовым результатам 2008 года, в размере 8045 тыс. руб. по решению годового общего собрания акционеров (протокол годового общего собрания акционеров от «29»июня 2009 года) распределена следующим образом:

- | | |
|--|-------------------|
| 1. На финансовое обеспечение производственного развития организации и иных аналогичных мероприятий по созданию и приобретению внеоборотных активов - | 6005,68 тыс.руб.; |
| 2. На выплату дивидендов акционерам - | 1527,07 тыс.руб. |
| 3. На выплату вознаграждений членам Совета директоров и ревизионной комиссии - | 110,00 тыс.руб. |
| 4. Отчисления в резервный фонд - | 402,25 тыс.руб. |

Полученная по финансовым результатам 2008 года прибыль фактически распределена в соответствии решение годового общего собрания акционеров.

Использование прибыли в 2009 году



2. ПРИОРИТЕТНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА

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

Советом директоров Общества (Протокол №5 от 19.02.2009 г.) были определены следующие приоритетные направления деятельности Общества на 2009 год:

- проведение работ, направленных на 100% заключение договоров на аварийно-диспетчерское и техническое обслуживание ВДГО и газовых сетей с организациями и населением на территории Республики Коми, создание автоматизированной базы абонентов ВДГО;
- регистрация объектов газораспределения, прав пользования земельными участками и иного имущества в собственность Общества;
- сокращение дебиторской и кредиторской задолженностей Общества. Разработка и внедрение эффективных методик в целях сокращения и недопущения роста просроченных задолженностей. Активизация претензионно - исковой работы.

3. ОТЧЕТ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ О РЕЗУЛЬТАТАХ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА ПО ПРИОРИТЕТНЫМ НАПРАВЛЕНИЯМ ЕГО ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

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

За отчетный период было проведено 10 заседаний совета директоров, на которых было принято 65 решений.

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

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

Совет директоров оценивает итоги развития общества по приоритетным (основным) направлениям его деятельности в 2009 году в целом, как успешные.

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

1. связанные с подготовкой и проведением общих собраний акционеров;
2. связанные с деятельностью исполнительных органов общества;
3. определяющие финансово-экономическую политику общества (утверждение бюджетов, кредитной политики, инвестиционной программы, планов развития общества);

4. ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА

Планируемые показатели деятельности Общества на 2010 год.

В 2010 году решение установленных задач будет осуществляться в соответствии с планами мероприятий, утвержденных Советом директоров Общества.

Будут продолжены работы по строительству, реконструкции, диагностированию и экспертизе газораспределительных систем.

По внедрению новых технологий Обществом планируется в 2010 г. продолжить работы по прокладке газопроводов с помощью наклонно-направленного бурения и строительству полиэтиленовых газопроводов, продолжить работы по телемеханизации газораспределительных пунктов, по внедрению осевых регуляторов давления (РДО) в ГРП и современных изоляционных материалов. Начать работы по внедрению новых графито-фторопластовых уплотнительных материалов. Выполнить программу по энергосбережению.

В 2010 году также планируется произвести работы по реконструкции и новому строительству газораспределительных систем на сумму 86,4 млн. руб. (с учетом НДС) в соответствии с утвержденной «Программой газификации Республики Коми за счет специальной надбавки на 2010-2011 годы». Также в 2010 году планируется реконструкция и приобретение объектов основных средств за счет амортизационных отчислений и прочих источников на сумму 32,3 млн. руб.

Решение об использовании чистой прибыли Общества принимается собранием акционеров. Общество планирует направить основную сумму прибыли на строительство и реконструкцию газораспределительных систем. Также планируется использовать прибыль на увеличение резервного фонда, выплату дивидендов и вознаграждение Совета Директоров и членов Ревизионной комиссии.

Советом директоров Общества (Протокол №4 от 10.12.2009 г.) были определены следующие приоритетные направления деятельности Общества на 2010 год:

- проведение работ, направленных на 100 % заключение договоров на аварийно-диспетчерское и техническое обслуживание ВДГО и газовых сетей с организациями и населением на территории Республики Коми, создание автоматизированной базы абонентов ВДГО;
- консолидация и увеличение имущественного комплекса Общества. Приобретение объектов газораспределения;
- 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 показатели деятельности ОАО «Комигаз» на 2010 год

В 2010 году планируется:

- увеличение доходов от транспортировки природного газа на 22,8%;
- снижение доходов по прочим видам деятельности на 36,2% в связи переводом деятельности по обслуживанию ВДГО дочерним Обществам, а также снижением объемов строительно-монтажных работ.

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

✓ доходы всего	529299 тыс. руб.;
✓ себестоимость	411122 тыс. руб.;
✓ прочие доходы и расходы	-18631 тыс. руб.;
✓ чистая прибыль	75648 тыс. руб.;
✓ чистая прибыль за вычетом спецнадбавки	2412 тыс. руб.

Общие планируемые доходы Общества на 2010 год

тыс. руб.

Показатель	Факт 2009 г.	План 2010 г.	Отклонение	
			тыс. руб.	%
Доходы всего	431 056	529 299	98 243	122,8
<i>в том числе:</i>				
Доходы от транспортировки природного газа	385 101	499 985	114 884	129,8
Население	23 185	30 176	6 991	130,2
Промышленность и коммунально-бытовые потребители	315 977	396 462	80 485	125,5
Транзит	81	111	30	137,0
Спецнадбавка	45 858	73 236	27 378	159,7
Прочая деятельность	45 955	29 314	-16 641	63,8

Уменьшение планируемой чистой прибыли на 2009 год по сравнению с фактическим показателем за 2009 год объясняется переводом деятельности по обслуживанию ВДГО дочерним Обществам, а также снижением объемов строительно-монтажных работ. В то же время планируемая на 2010 год чистая прибыль на 836 тыс. руб. выше планировавшейся на 2009 год.

5. ОПИСАНИЕ ОСНОВНЫХ ФАКТОРОВ РИСКА, СВЯЗАННЫХ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОБЩЕСТВА

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

- Финансовые риски;
- Правовые риски.

Финансовые риски.

Финансовые риски опосредованно влияют на деятельность Общества через потребителей услуг. Неплатежеспособность потребителя по оплате полученных услуг может отразиться на результате финансово-хозяйственной деятельности Общества.

Влияние инфляции:

- при росте инфляции Общество планирует уделить особое внимание повышению оборачиваемости оборотных активов в основном за счет изменения существующих договорных отношений с контрагентами с целью сокращения дебиторской задолженности. В целом влияние инфляционных факторов на финансовую устойчивость Общества в перспективе не представляется значительным и прогнозируется при составлении финансовых планов компании.

Наиболее подвержены изменению в результате влияния указанных финансовых рисков следующие показатели финансовой отчетности:

- дебиторская задолженность – увеличение сроков оборачиваемости;
- денежные средства – уменьшение свободных денежных средств.

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.

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.

Риски, связанные с изменением судебной практики по вопросам, связанным с деятельностью Общества (в том числе по вопросам лицензирования).

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

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

6. ОТЧЕТ О ВЫПЛАТЕ ОБЪЯВЛЕННЫХ (НАЧИСЛЕННЫХ) ДИВИДЕНДОВ ПО АКЦИЯМ ОБЩЕСТВА ПО РЕЗУЛЬТАТАМ 2008 ФИНАНСОВОГО ГОДА

Общим собранием акционеров ОАО «Комигаз» от 29.06.09 г. (Протокол № 1) было принято решение о выплате дивидендов акционерам по результатам деятельности Общества за 2008 год.

	2008 год
Общая сумма объявленных (начисленных) дивидендов (руб.)	1527070,30
Размер дивиденда на одну обыкновенную акцию (руб.)	4,22
Размер дивиденда на одну привилегированную акцию (руб.)	4,22
Общая сумма выплаченных дивидендов (руб.)	1527070,30
Задолженность по выплате объявленных (начисленных) дивидендов (руб.)	0

7. ПЕРЕЧЕНЬ СОВЕРШЕННЫХ АКЦИОНЕРНЫМ ОБЩЕСТВОМ В ОТЧЕТНОМ ГОДУ СДЕЛОК, ПРИЗНАВАЕМЫХ В СООТВЕТСТВИИ С ФЕДЕРАЛЬНЫМ ЗАКОНОМ "ОБ АКЦИОНЕРНЫХ ОБЩЕСТВАХ" КРУПНЫМИ СДЕЛКАМИ

Сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» крупными сделками, а также иных сделок, на совершение которых в соответствии с Уставом Общества распространяется порядок одобрения крупных сделок, в 2009 году совершено не было.

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

Акционерным обществом в отчетном году совершено 3 сделки, признаваемых в соответствии с Федеральным законом "Об акционерных обществах" сделками, в совершении которых имелась заинтересованность:

- Советом директоров (Протокол №2 заседания от 29.09.2009 г.) определена цена (6916,67 руб. в месяц без НДС) и одобрена сделка между ОАО «Газпромрегионгаз» (Лицензиар) и ОАО «Комигаз» (Лицензиат) на приобретение лицензии на право использования программы для ЭВМ Автоматизированная система «Расчетный Центр Корпорации ГРПП-ГРО».
- Советом директоров (Протокол №3 заседания от 30.10.2009 г.) определена цена (3450 руб. в месяц с НДС) и одобрена сделка между ОАО «Газпромрегионгаз» (Исполнитель) и ОАО «Комигаз» (Заказчик) на заключение договора на оказание консультационных услуг.
- Советом директоров (Протокол №5 заседания от 21.12.2009 г.) определена цена и одобрена сделка между ОАО «Газпромрегионгаз» (Займодавец) и ОАО «Комигаз» (Заемщик) на предоставление денежного займа в размере 8,5 млн. руб. под 12% в год до 31.12.2013 г. с обеспечением исполнения обязательств – залогом имущества Общества, а также определена цена и одобрена сделка между ОАО «Газпромрегионгаз» (Залогодержатель) и ОАО «Комигаз» (Залогодатель) на заключение договора залога имущества, общей стоимостью 12,58 млн. руб., в обеспечение договора денежного займа.

9. УПРАВЛЕНИЕ ОБЩЕСТВОМ

В соответствии с решением годового общего собрания акционеров от 26.06.2008 г. в совет директоров были избраны:

Фамилия Имя Отчество	Дата избрания/ дата прекращени я полномочий	Краткие биографические данные	Доля участия в уставном капитале общества (%)	Сделки с акциями общества в течение отчетного года
Председатель Совета директоров Григорьев Иван Николаевич	26.06.2008/ 29.06.2009	Год рождения: 1949. Образование: Высшее. Занимаемые должности: Директор по работе с регионами ООО «Межрегионгаз»	0	Сделок не заключал
Кочуров Юрий Алексеевич	26.06.2008/ 29.06.2009	Год рождения: 1955. Образование: Высшее. Занимаемые должности: Начальник управления ООО «Межрегионгаз»	0	Сделок не заключал
Шишков Михаил Анатольевич	26.06.2008/ 29.06.2009	Год рождения: 1952. Образование: Высшее. Занимаемые должности: Заместитель начальника управления ООО «Межрегионгаз»	0	Сделок не заключал
Шевченко Александр Николаевич	26.06.2008/ 29.06.2009	Год рождения: 1955. Образование: Высшее. Занимаемые должности: Начальник управления ООО «Межрегионгаз»	0	Сделок не заключал
Марченко Владислав Александрович	26.06.2008/ 29.06.2009	Год рождения: 1971. Образование: Высшее. Занимаемые должности: Заместитель начальника управления ОАО «Газпромрегионгаз»	0	Сделок не заключал
Чайников Сергей Павлович	26.06.2008/ 29.06.2009	Год рождения: 1947. Образование: Высшее. Занимаемые должности: Генеральный директор ООО «Комирегионгаз»	0	Сделок не заключал
Наместников Борис Евгеньевич	26.06.2008/ 29.06.2009	Год рождения: 1946. Образование: Высшее. Занимаемые должности: Генеральный директор ОАО «Комигаз»	6,76	Сделок не заключал

В соответствии с решением годового общего собрания акционеров от 29.06.2009 г. в Совет директоров были избраны:

Фамилия Имя Отчество	Дата избрания/ дата прекращени я полномочий	Краткие биографические данные	Доля участия в уставном капитале общества (%)	Сделки с акциями общества в течение отчетного года
Председатель Совета директоров Исаков Николай Васильевич	29.06.2009/ не прекращены	Год рождения: 1951. Образование: Высшее. Занимаемые должности: Заместитель генерального директора по работе с органами власти и регионами ООО «Межрегионгаз»	0	Сделок не заключал
Желанов Владимир Петрович	29.06.2009/ не прекращены	Год рождения: 1960. Образование: Высшее. Занимаемые должности: Заместитель генерального директора-главный инженер ОАО «Газпромрегионгаз»	0	Сделок не заключал
Протасов Сергей Михайлович	29.06.2009/ не прекращены	Год рождения: 1975. Образование: Высшее. Занимаемые должности: Начальник управления ОАО «Газпромрегионгаз»	0	Сделок не заключал
Елецкий Алексей Сергеевич	29.06.2009/ не прекращены	Год рождения: 1979. Образование: Высшее. Занимаемые должности: Главный специалист ОАО «Газпромрегионгаз»	0	Сделок не заключал
Кочуров Юрий Алексеевич	29.06.2009/ не прекращены	Год рождения: 1955. Образование: Высшее. Занимаемые должности: Начальник управления ООО «Межрегионгаз»	0	Сделок не заключал
Сподин Алексей Владимирович	29.06.2009/ не прекращены	Год рождения: 1965. Образование: Высшее. Занимаемые должности: Ведущий специалист ООО «Межрегионгаз»	0	Сделок не заключал
Наместников Борис Евгеньевич	26.06.2008/ не прекращены	Год рождения: 1946. Образование: Высшее. Занимаемые должности: Генеральный директор ОАО «Комигаз»	6,76	Сделок не заключал

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

В соответствии с уставом общества, полномочия единоличного исполнительного органа осуществляет генеральный директор.

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа общества:

Фамилия Имя Отчество	Период действия	Краткие биографические данные	Доля участия в уставном капитале общества (%)	Сделки с акциями общества в течение отчетного года
Наместников Борис Евгеньевич	С 1989 г. по 25.12.09 г.	Год рождения: 1946. Образование: Высшее. Занимаемые должности: Генеральный директор ОАО «Комигаз»	6,76	Сделок не заключал
Курлыгин Павел Александрович	С 26.12.09 г.	Год рождения: 1970. Образование: Высшее. Занимаемые должности: Генеральный директор ОАО «Комигаз»	0	Сделок не заключал

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

Членам Совета директоров по итогам работы Общества за 2008 год, согласно решению, принятому годовым общим собранием акционеров от 29.06.09 г., вознаграждение выплачено в размере 80 тыс. руб., в том числе:

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

При принятии годовым общим собранием акционеров решения о выплате вознаграждения членам Совета директоров приняты во внимание рекомендации Совета директоров (протокол №7 от 29.05.2009 г.)

Оплата труда генерального директора Общества производится согласно договору, заключенному между ним и Председателем Совета Директоров Общества.

**10. СВЕДЕНИЯ О СОБЛЮДЕНИИ ОБЩЕСТВОМ КОДЕКСА
КОРПОРАТИВНОГО ПОВЕДЕНИЯ**

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

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

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

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

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

Сводная таблица, характеризующая соблюдение обществом Кодекса корпоративного поведения, приведена в Приложении №5 к годовому отчету.

11. ПРИЛОЖЕНИЯ

1. формы бухгалтерской отчетности (с отметкой ФНС) с пояснительной запиской;
2. аудиторское заключение;
3. акт ревизионной комиссии;
4. заключение ревизионной комиссии о достоверности данных, содержащихся в годовом отчете;
5. таблица, характеризующая соблюдение обществом Кодекса корпоративного поведения.

Генеральный директор

П.А. Курлыгин

Главный бухгалтер

В.В. Сятомова