

УТВЕРЖДЕН

Общим собранием акционеров

ОАО «Саратовоблгаз»

Протокол № 28 от 01.07.2013 г.

Предварительно УТВЕРЖДЕН

Советом директоров

ОАО «Саратовоблгаз»

Протокол № 11 от 22.05.2013 г.

**Открытое Акционерное Общество
«САРАТОВОБЛГАЗ»**

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ

**г.Саратов
2013 г.**

СОДЕРЖАНИЕ

1. ПОЛОЖЕНИЕ ОБЩЕСТВА В ОТРАСЛИ	стр. 2
2. ПРИОРИТЕТНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА	стр. 11
3. ОТЧЕТ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ О РЕЗУЛЬТАТАХ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА ПО ПРИОРИТЕТНЫМ НАПРАВЛЕНИЯМ ЕГО ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	стр. 12
4. ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ОБЩЕСТВОМ ТЭР	стр. 17
5. ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА	стр. 18
6. ОПИСАНИЕ ОСНОВНЫХ ФАКТОРОВ РИСКА, СВЯЗАННЫХ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОБЩЕСТВА	стр. 20
7. ОТЧЕТ О ВЫПЛАТЕ ОБЪЯВЛЕННЫХ (НАЧИСЛЕННЫХ) ДИВИДЕНДОВ ПО АКЦИЯМ ОБЩЕСТВА ПО РЕЗУЛЬТАТАМ 2011 ФИНАНСОВОГО ГОДА	стр. 23
8. ПЕРЕЧЕНЬ СОВЕРШЕННЫХ АКЦИОНЕРНЫМ ОБЩЕСТВОМ В ОТЧЕТНОМ ГОДУ СДЕЛОК, ПРИЗНАВАЕМЫХ В СООТВЕТСТВИИ С ФЕДЕРАЛЬНЫМ ЗАКОНОМ «ОБ АКЦИОНЕРНЫХ ОБЩЕСТВАХ» КРУПНЫМИ СДЕЛКАМИ	стр. 23
9. ПЕРЕЧЕНЬ СОВЕРШЕННЫХ АКЦИОНЕРНЫМ ОБЩЕСТВОМ В ОТЧЕТНОМ ГОДУ СДЕЛОК, ПРИЗНАВАЕМЫХ В СООТВЕТСТВИИ С ФЕДЕРАЛЬНЫМ ЗАКОНОМ «ОБ АКЦИОНЕРНЫХ ОБЩЕСТВАХ» СДЕЛКАМИ, В СОВЕРШЕНИИ КОТОРЫХ ИМЕЛАСЬ ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬ	стр. 24
10. УПРАВЛЕНИЕ ОБЩЕСТВОМ	стр. 27
11. СВЕДЕНИЯ О СОБЛЮДЕНИИ ОБЩЕСТВОМ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО ПОВЕДЕНИЯ	стр. 30
12. ЧИСТЫЕ АКТИВЫ	стр. 31
12. ПРИЛОЖЕНИЯ	стр. 31

1. ПОЛОЖЕНИЕ ОБЩЕСТВА В ОТРАСЛИ

1.1. Общие сведения об Обществе

1. Полное наименование акционерного общества: **Открытое акционерное Общество «Саратовоблгаз»** (далее – Общество).
2. Номер и дата выдачи свидетельства о государственной регистрации: № 01092753 от 11.05.1994г.
3. Субъект Российской Федерации: Саратовская область.
4. Юридический адрес: г. Саратов, ул. им. Н.Г. Чернышевского, 90.
5. Почтовый адрес: 410017, г. Саратов, ул. им. Н.Г. Чернышевского, 90.
6. Контактный телефон: (8452) 49-08-45
7. Факс: (8452) 49-08-44
8. Адрес электронной почты: saratov@oblgas.san.ru
9. Сайт Общества в сети Интернет: www.saratovoblgaz.com
10. Сайт публикации обязательной к раскрытию информации: <http://disclosure.lprime.ru/Portal/Default.aspx?emId=6454002828>
11. Банковские реквизиты: ИНН 6454002828, р/с 40702810800010004900 в Центральном филиале АБ «РОССИЯ» п. Газопровод Московской области; К/с 30101810400000000132; БИК 044599132.
12. В перечень стратегических акционерных обществ Общество не включено.
13. Филиалы Общества:
 - Трест «Базарный Карабулакмежрайгаз», 412600, р.п. Базарный Карабулак, ул. Некрасова, 24, корпус 1.
Зона деятельности треста распространяется на Б. Карабулакский, Балтайский районы Саратовской области.
 - Трест «Балаковомежрайгаз», 413800, г. Балаково, ул. Комарова, 17А.
Зона деятельности треста распространяется на Балаковский, Духовницкий и Хвалынский районы Саратовской области.
 - Трест «Балашовмежрайгаз», 412302, г. Балашов, ул. 30 лет Победы, 125.
Зона деятельности треста распространяется на Балашовский, Самойловский и Романовский районы Саратовской области.
 - Трест «Вольскмежрайгаз», 412900, г. Вольск, ул. Комсомольская, 231.
Зона деятельности треста распространяется на Вольский и Воскресенский районы Саратовской области.
 - Трест «Ершовмежрайгаз», 413500, г. Ершов, ул. Гагарина, 15.
Зона деятельности треста распространяется на Ершовский, Озинский и Дергачевский районы Саратовской области.
 - Трест «Калининскмежрайгаз», 412480, г. Калининск, ул. Советская, 58/1 «Д».

Зона деятельности треста распространяется на Калининский, Лысогорский и Екатериновский районы Саратовской области.

-Трест «Красноармейскмежрайгаз», 412820, г. Красноармейск, ул. Почтовая, 15А.

Зона деятельности треста распространяется на Красноармейский район Саратовской области.

-Трест «Марксрайгаз», 413090, г. Маркс, ул. Дорожная, 2Г.

Зона деятельности треста распространяется на Марковский район Саратовской области.

-Трест «Новоузенскмежрайгаз», 413360, г. Новоузенск, ул. Молодежная, 21А.

Зона деятельности треста распространяется на Александровогайский и Новоузенский районы Саратовской области.

-Трест «Петровскмежрайгаз», 412542, г. Петровск, ул. Панфилова, 50.

Зона деятельности треста распространяется на Петровский, Аткарский и Новобурасский районы Саратовской области.

-Трест «Пугачевмежрайгаз», 413720, г. Пугачев, ул. Вокзальная, 72/3.

Зона деятельности треста распространяется на Пугачевский, Краснопартизанский, Ивантеевский и Перелюбский районы Саратовской области.

-Трест «Ртищевомежрайгаз», 412030, г. Ртищево, ул. Пензенская, 5А.

Зона деятельности треста распространяется на Ртищевский, Аркадакский и Турковский районы Саратовской области.

-Трест «Советскоемежрайгаз», 413210, р.п. Степное, ул. 50 лет Победы, 49.

Зона деятельности треста распространяется на Советский, Питерский и Краснокутский районы Саратовской области.

-Трест «Татищевомежрайгаз», 412170, р.п. Татищево, ул. Крупской, 90.

Зона деятельности треста распространяется на Татищевский и Саратовский районы Саратовской области

-Трест «Энгельсмежрайгаз», 413115, г. Энгельс, ул. Смоленская, 19А.

Зона деятельности треста распространяется на Энгельсский и Ровенский районы Саратовской области.

14. Дочерние и зависимые Общества: нет.

15. Основные виды деятельности: транспортировка по трубопроводам газа и продуктов его переработки.

16. Полное наименование и адрес реестродержателя: Саратовский филиал ЗАО «Специализированный регистратор - Держатель реестра акционеров газовой промышленности» в г. Саратове, РФ, 410017, г. Саратов, ул. Шелковичная, д. 11/15, 4 этаж.

17. Размер уставного капитала, тыс. руб.: 73,5.

Уставный капитал за отчетный период не изменялся.

18. Структура акционерного капитала Общества (по обыкновенным акциям и по привилегированным – при наличии):

частная собственность – 100%.

19. Государственный регистрационный номер выпуска обыкновенных акций и дата государственной регистрации: 1-01-45694-Е от 14.09.2006г.

20. Наличие специального права на участие Российской Федерации в управлении акционерным обществом («золотая акция»): *нет.*

21. Полное наименование и адрес аудитора общества:

Общество с ограниченной ответственностью «Аудит - новые технологии» (является членом саморегулируемой организации аудиторов НП «Гильдия аудиторов Региональных Институтов Профессиональных бухгалтеров», включено в реестр 25.12.2009 г., рег. номер 10304025366, свидетельство о государственной регистрации серия 77 № 1037728012563 от 24.03.2003 г.), 192174, Россия, г. Санкт-Петербург, ул. Седова, д. 142, лит. А.

22. Численность работников Общества на 31.12.2012: 3744 чел.

1.2. Краткое описание положения Общества в отрасли

1. Период деятельности Общества в отрасли 19 лет.
2. Основные конкуренты Общества в отрасли ОАО «Саратовгаз», ОАО «Газбытсервис», ООО «Приволжскгазстрой».
3. Доля Общества в соответствующем сегменте рынка по транспортировке природного газа 54,9%.
4. Газотранспортными организациями в области является ООО «Газпром трансгаз Саратов», ООО «Газпром трансгаз Волгоград», ОАО «Саратовнефтегаз», ООО «Газпром трансгаз Самара».
5. Объем транспортировки природного газа по области/краю составляет 4542,6 млн м³.
6. Объем транспортировки природного газа (в т.ч. транзит) по сетям Общества составляет 2 471,1 млн м³;
7. Объем транспортировки природного газа (в т.ч. транзит) по сетям других ГРО действующих в регионе составляет 2071,5 млн м³.
8. Уровень газификации Саратовской области природным газом на 1 января 2013 года составил 91,84 % (в городах – 95,49 %, на селе – 85,70 %).
9. «26» июня 2012г. между Правительством Саратовской области и ОАО «Газпром» подписан график синхронизации строительства объектов газификации региона.

1.3. Техническая характеристика системы газораспределения Общества по состоянию на 31.12.2012

Количество газифицированных квартир, всего	ед.	656215
Протяженность обслуживаемых наружных газопроводов, всего	км	25629,75
из них		
- высокого давления 1 категории	км	531,46
- высокого давления 2 категории	км	9183,45
- среднего давления	км	417,24
- низкого давления	км	15497,6
Протяженность наружных газопроводов на балансе	км	11461,2
<u>Количество ГРП, ГРПБ, ГРУ, всего</u>	ед.	1193
- из них на балансе Общества	ед.	785
<u>Количество ШРП, всего</u>	ед.	4040
- из них на балансе Общества	ед.	937
<u>Количество установок электрохимической защиты, всего</u>	ед.	1447
- в том числе на балансе Общества	ед.	1426

<u>Газифицированные промпредприятия, всего</u>	ед.	669
- из них обслуживаются по договорам	ед.	534
<u>Газифицированные коммунально-бытовые объекты, всего</u>	ед.	8672
- из них обслуживаются по договорам	ед.	7510
<u>Газифицированные сельхозпредприятия, всего</u>	ед.	200
- из них обслуживаются по договорам	ед.	165
<u>Газифицированные котельные, всего</u>	ед.	2114
- из них обслуживаются по договорам	ед.	1410
<u>Протяженность внутренних газопроводов, всего</u>	км	4968,58
- из них на балансе Общества	км	1,47

Сжиженный газ

<u>Количество газифицированных квартир, всего</u>	ед.	00
<u>Протяженность обслуживаемых наружных газопроводов, всего</u>	км	00
Протяженность наружных газопроводов на балансе	км	00
<u>Количество ГНС, ГНП и АГЗС, всего</u>	ед.	00
- из них на балансе Общества	ед.	00
<u>Количество установок электрохимической защиты, всего</u>	ед.	00
- в том числе на балансе Общества	ед.	00
<u>Газифицированные сельхозпредприятия, всего</u>	ед.	00
- из них обслуживаются по договорам	ед.	00
<u>Газифицированные коммунально-бытовые объекты, всего</u>	ед.	00
- из них обслуживаются по договорам	ед.	00
<u>Протяженность внутренних газопроводов, всего</u>	км	00
- из них на балансе Общества	км	00
Наличие учебно-методических центров		0
Автотранспорт, всего	ед.	589

1.4. Обеспечение бесперебойной подачи газа и безаварийной эксплуатации систем газоснабжения

Списочная численность работников на 31.12.2012 составила 3744 человека. *Общество осуществляет свою деятельность через 15 структурных подразделений.*

В состав Общества входят следующие структурные подразделения:

- РЭС – ремонтно-эксплуатационная служба	1107 чел;
- служба по защите газовых сетей от коррозии-	141 чел;
- аварийно-диспетчерская служба-	645 чел;
- группа внутреннего контроля и аудита	3 чел;
- служба режима газоснабжения	46 чел;
- центральная диспетчерская служба	11 чел;
- служба производственного контроля	35 чел;
- служба снабжения -	6 чел;
- планово-экономическая служба-	33 чел;
- отдел по работе с персоналом-	8 чел;
- юридическая служба-	23 чел;

- бухгалтерия-	33 чел;
- производственно-техническая служба-	68 чел;
- информационно-техническая служба-	27 чел;
- автотранспортная служба-	461 чел;
- отдел по имуществу и корпоративной работе	7 чел;
- специалист по ГО и ЧС	20 чел;
- прочая деятельность-	783 чел;
- служащие	21 чел;
- младший обслуживающий персонал	215 чел;
- управление-	51 чел.

Для обеспечения бесперебойной и безаварийной подачи газа потребителям, в течение 2012 года на газораспределительных сетях, эксплуатируемых Обществом, выполнены все регламентные работы, необходимые для подготовки газового хозяйства к работе в осенне-зимний период 2011-2012 гг., предусмотренные графиками технического обслуживания и текущего ремонта газовых сетей в соответствии с требованиями Правил безопасности систем газораспределения и газопотребления (ПБ 12-529-03). Выполнены следующие основные работы:

- приборное обследование газопроводов на герметичность –	2841,787 км (100 % от запланированного объема работ);
- приборное обследование газопроводов на сплошность изоляции –	1611,389 км (100 % от запланированного объема работ), при этом обнаружено и устранено 1220 мест повреждения изоляции на стальных подземных газопроводах;
- капитальный ремонт установок защиты –	160 ед. (131 % от запланированного объема работ);
- в том числе станций катодной защиты –	160 ед. (131 % от запланированного объема работ);
- текущий ремонт установок защиты –	181 ед. (235 % от запланированного объема работ);
- капитальный ремонт ГРП, ГРПБ, ГРУ –	356 ед. (143 % от запланированного объема работ);
- капитальный ремонт ШРП –	171 ед. (259 % от запланированного объема работ);
- текущий ремонт ГРП, ГРПБ, ГРУ –	1186 ед. (100 % от запланированного объема работ);
- текущий ремонт ШРП –	3123 ед. (100 % от запланированного объема работ);
- техническое обслуживание запорной арматуры на распределительных газопроводах –	92180 ед. (100 % от запланированного объема работ);
- диагностирование газопроводов –	67,603 км (100 % от запланированного объема работ);
- диагностирование пунктов редуцирования газа –	146 ед. (100 % от запланированного объема работ);

- замена линейной части газопроводов,
общей протяженностью – 2,77 км
(434 % от запланированного объема работ);
- реконструкция пунктов
редуцирования газа – 5 ед.
(100 % от запланированного объема работ).

Выполнен ремонт и подготовка к зиме автомобильного транспорта в количестве 590 ед.
(100 % от запланированного объема работ)

Объем работ по капитальному ремонту газораспределительных систем в 2012 году составил 43,02 млн. рублей без НДС.

В течение 2012 году силами производственных подразделений Общества было выполнено техническое обслуживание газового оборудования котельных предприятий и коммунально-бытовых объектов в количестве 9619 шт., а также внутридомового газового оборудования жилых домов в количестве 200174 шт.

В течение 2012 года работниками Общества было произведено 4974 первичных пусков природного газа для газоснабжения квартир и домовладений, собственными силами выполнены работы по строительству внутренних газопроводов и монтажу ВДГО в количестве 4319 домовладений.

Заключено 543 новых договоров на техническое, аварийно-диспетчерское обслуживание и текущий ремонт газопроводов, при этом прирост газопроводов обслуживаемых по таким договорам по сравнению с 2011 г составил 149,6 км.

Руководители и специалисты Общества, 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 2012 год утвержден решением Совета директоров Общества (протокол заседания Совета директоров № 7 от 22 февраля 2012г.)

Средний тариф на 2012 год был утвержден в размере 542,24 руб. за 1 тыс. куб. м газа (в том числе спецнадбавка 0 руб. за 1 тыс. куб. м газа).

Доходы составили 1 955 912,46 тыс. руб. (план 1 927 285,31 тыс. руб.), т.е. фактические доходы превысили плановые на 28 627,15 тыс. руб.

Расходы составили 1 766 482,20 тыс. руб. (план 1 699 212,12 тыс. руб.), т.е. фактические расходы превысили плановые на 67 270,08 тыс. руб., в т.ч. по основному виду деятельности доходы выше плана на 4 281,75 тыс. руб., по прочим видам деятельности выше плана на 62 988,33 тыс. руб.

Общий финансовый результат (прибыль от продаж) составил 189 430,26 тыс. руб. (план 228 073,19 тыс. руб.), в т.ч. в 2012 году Общество получило прибыль от продаж по основной деятельности в размере 50 068,24 тыс. руб. при плане в размере 112 667,08 тыс. руб. (выполнение плана составило 44,4%).

С учетом прочих доходов и расходов, финансовый результат Общества (чистая прибыль) составил 34 883,41 тыс. руб., при плане 84 404,73 тыс. руб.

По прочей деятельности как доход, так и расход превысили бюджетные показатели, а финансовый результат (прибыль от продаж) составил 139 362,02 тыс. руб. (+23 955,91 тыс. руб.).

По виду деятельности – транспортировка природного газа – доходы составили 1 333 184,97 тыс. руб., что на 58 317,09 тыс. руб. меньше заложенного в бюджет.

Расходная часть по транспортировке природного газа выше утвержденного бюджета на 4 281,75 тыс. руб.

Основные технико-экономические показатели Общества за 2012 год

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт 2011	План 2012	Факт 2012	Выполнение плана, %
Природный газ						
1.1	Объем полученного газа	млн.м3	2 599,92	2 585,32	2 490,98	96,35
1.2	Транспортировка газа потребителям	млн.м3	2 579,49	2 566,22	2 471,08	96,29
1.3	Транзит газа	млн.м3	-	-	-	-
1.4	Транспортировка газа по газопроводу-отводу	млн.м3	-	-	-	-
1.5	Доходы	тыс.руб.	1 292 574,71	1 391 502,06	1 333 184,97	95,81
1.5.1	в т.ч. за счет применения спецнадбавки	тыс.руб.	-	-	-	-
1.5.2	в т.ч. за счет транспортировки по газопроводу-отводу	тыс.руб.	-	-	-	-
1.6	Расходы	тыс.руб.	1 211 346,48	1 278 834,98	1 283 116,73	100,34
1.6.1	в т.ч. за счет транспортировки по газопроводу-отводу	тыс.руб.	-	-	-	-
1.7	Прибыль	тыс.руб.	81 228,23	112 667,08	50 068,24	44,44
1.7.1	в т.ч. за счет транспортировки по газопроводу-отводу	тыс.руб.	-	-	-	-
1.8	Рентабельность	%	6,71	8,81	3,90	-
Сжиженный газ						
2.1	Объем полученного газа	тн	-	-	-	-
2.2	Объем реализации газа	тн	-	-	-	-
2.3	Доходы	тыс. руб.	-	-	-	-
2.4	Расходы	тыс. руб.	-	-	-	-
2.5	Прибыль	тыс. руб.	-	-	-	-
2.6	Рентабельность	%	-	-	-	-
Прочая деятельность ***						
3.1	Доходы, в т.ч.:	тыс. руб.	585 886,12	535 783,25	622 727,49	116,23
3.1.1.	Торговая деятельность	тыс. руб.	-	-	-	-
3.1.2.	СМР	тыс. руб.	277 052,59	202 377,59	317 142,12	156,71
3.1.3.	Техническое обслуживание	тыс. руб.	99 389,42	98 275,52	94 835,25	96,50
3.1.4.	ВДГО	тыс. руб.	126 985,03	170 652,83	122 380,06	71,71

3.1.5.	Прочие	тыс. руб.	82 459,08	64 477,31	88 370,06	137,06
3.2	Расходы, в т.ч.:	тыс. руб.	440 175,89	420 377,14	483 365,47	114,98
3.2.1.	Торговая деятельность	тыс. руб.	-	-	-	-
3.2.2.	СМР	тыс. руб.	234 265,37	173 755,54	290 917,35	167,43
3.2.3.	Техническое обслуживание	тыс. руб.	66 207,40	75 243,97	62 317,63	82,82
3.2.4.	ВДГО	тыс. руб.	114 442,36	146 354,94	102 097,34	69,76
3.2.5.	Прочие	тыс. руб.	25 260,76	25 022,69	28 033,15	112,03
3.3	Прибыль	тыс. руб.	145 710,23	115 406,11	139 362,02	120,76
3.4	Рентабельность	%	33,10	27,45	28,83	
Итого по всем видам деятельности						
4.1	Доходы	тыс. руб.	1 878 460,83	1 927 285,31	1 955 912,46	101,49
4.2	Расходы	тыс. руб.	1 651 522,37	1 699 212,12	1 766 482,20	103,96
4.3	Прибыль от всех видов деятельности	тыс. руб.	226 938,46	228 073,19	189 430,26	83,06
4.4	Рентабельность	%	13,74	13,42	10,72	
Прочие показатели						
5.1	Прочие доходы	тыс. руб.	68 638,70	57 722,24	28 218,97	48,89
5.2	Прочие расходы	тыс. руб.	169 193,76	143 790,45	139 652,20	97,12
5.3	Прибыль до налогообложения	тыс. руб.	126 383,40	142 004,98	77 997,03	54,93
5.4	Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	тыс. руб.	57 534,78	59 364,98	49 468,79	83,33
5.5	Чистая прибыль	тыс. руб.	69 300,62	84 404,73	34 883,41	41,33
5.5.1	в т.ч. сумма спецнадбавки к использованию	тыс. руб.	-	-	-	-
5.5.2	чистая прибыль за вычетом спецнадбавки к использованию	тыс. руб.	69 300,62	84 404,73	34 883,41	41,33
5.6	Рентабельность по чистой прибыли	%	4,20	4,97	1,97	-
5.7	Средняя численность в целом по Обществу	чел.	3 777	3 767	3 665	97,29
5.8.	Среднемесячная зарплата		16 809	17 874	17 951	100,43
5.10.	Средняя численность работников, занятых на деятельности по транспортировке газа.	чел.	2 821	2 775	2 736	98,59
5.11.	Среднемесячная зарплата работников занятых на деятельности по транспортировке газа.	руб.	16 795	17 523	17 755	101,32

Прочая деятельность:

1. Строительно-монтажные работы.

Строительство внутренних и наружных газопроводов, сооружений из них, монтаж газового оборудования.

За 2012 год прибыль составила 26 224,77 тыс. руб. (рентабельность 9,02%).

2. Техническое обслуживание.

Техническое обслуживание и текущий ремонт газовых сетей и сооружений, газового оборудования тепловых пунктов (котельных) по заключённым договорам, а также заявочный ремонт газового оборудования. Количество действующих договоров в отчётном году составило 6 366 штук.

За 2012 год прибыль составила 32 517,62 тыс. руб. (рентабельность 52,18%).

3. Техническое обслуживание внутридомового газового оборудования.

Техническое обслуживание газового оборудования жилых зданий по заключённым договорам. Количество заключённых договоров на возмездное оказание услуг по техническому обслуживанию внутридомового газового оборудования составило 214 242 штуки.

За 2012 год прибыль составила 20 282,72 тыс. руб. (рентабельность 19,87 %).

4. Прочие.

Пуски газа, проектные работы по газификации объектов, а также технический надзор за строительством объектов газораспределительной системы, инструктаж потребителей газа.

За 2012год прибыль составила 60 336,91 тыс. руб. (рентабельность 215,23 %).

Капитальные вложения

План капитальных вложений на 2012 год утвержден Советом директоров (*протокол заседания Совета директоров №6 от 27.12.2011*), с учетом последней проведенной корректировки (*протокол заседания Совета директоров № 2 от 05.09.2012*) в размере 53 182,16 тыс. руб. Фактический объем капитальных вложений составил 53 160,19 тыс. руб.

Показатель	План 2012 г.	Факт 2012 г.	Отклонение	
			тыс. руб.	%
Машины и оборудование	20 654,04	20 816,09	162,05	0,78
Проектно-изыскательские работы	1 961,93	1 961,93	0	0
Строительство	3 202,00	3 201,89	-0,11	0,01
Реконструкция	26 470,39	26 568,42	98,03	0,37
Приобретение газопроводов, объектов незавершенного строительства, прочих объектов недвижимости	893,80	611,86	-281,94	31,54
Приобретение нематериальных активов	0	0	0	0
Итого	53182,16	53160,19	21,97	0,04

Источником финансирования явились:

- амортизация 53 160,19 тыс. руб.

Распределение и использование прибыли в 2012 году

Чистая прибыль, полученная по результатам 2011 года, в размере 69 301 тыс. руб. по решению годового общего собрания акционеров (*протокол годового общего собрания акционеров № 27 от «27» июня 2012 года*) распределена следующим образом:

На погашение убытков прошлых лет— 69 301 тыс. руб.

В 2012 году прибыль, полученная по результатам 2011 года, была фактически использована на погашение убытков прошлых лет.

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 № 6 от «27» декабря 2011г.) были определены следующие приоритетные направления деятельности Общества на 2012 год:

1. реализация утвержденной Стратегии развития Общества на среднесрочную и долгосрочную перспективу;
2. реализация финансовой политики, направленной на достижение оптимальной финансовой устойчивости и платежеспособности, рентабельности активов и собственного капитала, усиление контроля за финансовой дисциплиной;
3. консолидация и увеличение имущественного комплекса Общества, инвентаризация и формирование базы данных по бесхозным газопроводам, разработка и реализация схем по передаче бесхозных газопроводов на баланс Общества;
4. государственная регистрация прав собственности на объекты недвижимости Общества и оформление прав на земельные участки под ними;
5. реализация Обществом программ по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, предусмотренных Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ, в том числе, внедрение автоматизированной системы анализа и управления энергосбережением Общества;
6. построение единого информационно-технологического пространства Общества: автоматизация технологических объектов газораспределительных сетей;
7. совершенствование процессов диспетчерского управления объектами сетей газораспределения;
8. проведение работ, направленных на 100 % заключение договоров на аварийно-диспетчерское и техническое обслуживание ВДГО и газовых сетей с организациями и населением на территории, обслуживаемой Обществом, развитие продаж и сервисной службы ВДГО, и обеспечение прибыльности данного вида деятельности;
9. увеличение доли реконструкции в плане капитальных вложений для своевременного осуществления комплекса мероприятий, направленных на повышение надежности и безопасности газораспределительных систем, а также проведение работ с уполномоченными органами власти, направленных на увеличение доли реконструкции в программах газификации региона за счет средств специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа, привлечение средств прочих собственников для реконструкции их сетей, находящихся на обслуживании Общества;
10. оптимизация затрат на проектно-изыскательские, строительно-монтажные работы, работы по реконструкции объектов планов капитальных вложений;
11. проведение мероприятий по оптимизации численности персонала, совершенствованию организационной структуры управления, реализации единой корпоративной политики в области оплаты труда и предоставлении социальных льгот и гарантий;
12. разработка и реализация мероприятий по снижению убыточности от непрофильных видов деятельности.

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

№ п/п	Приоритетное направление	Отчет о результатах работы
1	Реализация утвержденной Стратегии развития Общества на среднесрочную и долгосрочную перспективу.	Стратегия развития ОАО «Саратовоблгаз» на среднесрочную (до 2015 года) и долгосрочную (до 2020 года) перспективу утверждена Советом директоров Общества (протокол № 9 от 01.04.2013г.). Кроме того, на данном заседании Совета директоров утвержден план мероприятий по реализации Стратегии развития Общества на 2013 год.
2	Реализация финансовой политики, направленной на достижение оптимальной финансовой устойчивости и платежеспособности, рентабельности активов и собственного капитала, усиление контроля за финансовой дисциплиной.	Для поддержания необходимого уровня платежеспособности ОАО «Саратовоблгаз» осуществляет годовое и ежемесячное планирование поступления и расходования денежных средств. Общество оперативно производит корректировку доходной части бюджетов с учетом устойчивого в течение ряда последних лет снижения объемов газопотребления. В ситуации снижения поступления доходов от транспортировки газа основными способами обеспечения платежеспособности являются получение дополнительных доходов вследствие активного развития прочих видов деятельности (ВДГО, СМР) при условии обеспечения необходимого уровня их рентабельности, а также взвешенное управление оборотными средствами, ужесточение финансовой дисциплины в части расчетов и затрат. С целью снижения имеющейся просроченной дебиторской задолженности, а также недопущения ее возникновения в дальнейшем Обществом постоянно проводится досудебная (претензионная) работа с контрагентами, не исполняющими свои обязательства по оплате (проведение телефонных переговоров, направление писем и т.д.), а также взыскание в судебном порядке задолженности дебиторов. Кроме того, осуществляется тесное взаимодействие со службой судебных приставов для более эффективного взыскания задолженности.
3	Консолидация и увеличение имущественного комплекса Общества, инвентаризация и формирование базы данных по бесхозным газопроводам, разработка и реализация схем по передаче бесхозных газопроводов на баланс Общества.	В целях выявления бесхозных газораспределительных сетей и признанию права муниципальной собственности на данное имущество, с возможностью их дальнейшего приобретения, ОАО «Саратовоблгаз» совместно с администрациями муниципальных районов два раза в год производит выверку протяженности бесхозных газопроводов и газопроводов зарегистрированных в собственность муниципальных образований.

		В настоящее время практически все бесхозяйные газопроводы охвачены договорами аренды ОАО «Саратовоблгаз». По результатам проведенной сверки в 2012г., в которой принимали участие администрации муниципальных районов, Министерство Промышленности и энергетики и ОАО «Саратовоблгаз» по итогам 2012г. было выявлено, что на территории Саратовской области находятся 1280,31 км бесхозяйных газопроводов. Данные газопроводы расположены в 25 районах Саратовской области и значительная их часть является вводами к жилым домам. На сегодняшний день, по данным Министерства Промышленности и энергетики, протяженность газопроводов, зарегистрированных в муниципальную собственность составляет 4468,1 км из числа ранее бесхозяйных. В настоящее время Правительством Саратовской области и муниципалитетами районов ведется работа по надлежащему оформлению объектов газоснабжения. После чего Правительством области будут вестись работы по оформлению охранных зон под объектами газораспределения находящихся в государственной собственности, что потребует значительных материальных затрат и будет значительно растянуто по времени. По мере надлежащего оформления газораспределительных сетей в муниципальных районах области, ОАО «Саратовоблгаз» в период с 2013-15гг. планирует рассмотреть возможность приобретения межпоселковых газопроводов (как наиболее выгодных к покупке) находящихся в муниципальной собственности. Проработано несколько путей приобретения газопроводов, в том числе: выкуп и заключение договоров аренды. Рассмотрение возможности приобретения выявленных рентабельных газопроводов будет проводится и в 2013г. (по мере подготовки документации на данные газопроводы объединенными муниципальными образованиями).
4	Государственная регистрация прав собственности на объекты недвижимости Общества и оформление прав на земельные участки под ними.	За 2012г. Обществом была проведена следующая работа: 1. Зарегистрировано право собственности на 609,3 км газопроводов; а также получены 115 технических и кадастровых паспортов на 485,3 км газопроводов 2. Оформлено охранных зон газопроводов протяженностью 173,35 км; 3. Выполнены работы по координированию

		осей и углов поворота газопроводов общей протяженностью 1452,6 км; Проведенные работы позволят подготовить технические планы и кадастровые паспорта на объекты, поставить земельные участки на кадастровый учет и оформить охранные зоны. 4. Поставлены на кадастровый учет 3 земельных участка. 5. Выкуплено 4 земельных участка. 5. Информация о ходе работ по регистрации прав собственности на объекты газораспределительной системы Общества и оформлению прав на земельные участки под ними предоставляется в ОАО «Газпром газораспределение» (в соответствии с приказом №571 от 12.01.2012г.).
5	Реализация Обществом программ по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, предусмотренных Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ, в том числе, внедрение автоматизированной системы анализа и управления энергосбережением Общества.	В соответствии с Федеральным законом от 23 ноября 2009г. № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» в 2012г. завершено проведение энергетического обследования. В полном объеме проведены энергосберегающие мероприятия по увеличению эффективности использования ТЭР, предусмотренные в «Программе энергосбережения и повышения энергетической эффективности ОАО «Саратовоблгаз» на 2011-2013 годы».
6	Построение единого информационно - технологического пространства Общества: автоматизация технологических объектов газораспределительных сетей.	Одним из приоритетных направлений деятельности Общества в 2012 году явилось построение единого технологического информационного пространства, а именно автоматизация технологических объектов газораспределительных сетей. В рамках выполнения данных мероприятий Обществом выполнена работа по устройству контролируемых пунктов автоматизированной системы управления технологическими процессами 4 (четыре) газорегуляторных пунктов № 1, 2, 3, 4 в г. Энгельсе Саратовской области. Всего по ОАО «Саратовоблгаз» на 31 декабря 2012 года эксплуатируется 7 контролируемых пунктов автоматизированной системы управления технологическими процессами 7 (семи) газорегуляторных пунктов. В 2013 году планируется ввести в эксплуатацию еще 5 контролируемых пунктов. В соответствии с программой подключения к системе телемеханики установок ЭХЗ ОАО «Саратовоблгаз», утвержденной ОАО «Газпром газораспределение» и стратегией развития ОАО «Саратовоблгаз» на среднесрочную и долгосрочную перспективу систем ЭХЗ (до 2020 года) направленную на совершенствование противокоррозионной защиты стальных газопроводов, а также учитывая требования

		приказа ОАО «Газпром газораспределение» от 27.09.2010 года №451 «Об утверждении Технических требований ОАО «Газпром газораспределение» к системам телемеханики объектов газораспределительных сетей» в 2012 году к системе телемеханики подключено 35 установок катодной защиты. Данные установки находятся в зоне деятельности 4-х филиалов-трестов, в 7-ми районах Саратовской области. Всего по ОАО «Саратовоблгаз» на 31 декабря 2012 года к системе телемеханики подключено 51 установка катодной защиты. В 2013 году к системе телемеханики планируется подключить еще 38 установок катодной защиты. Также в 2012 году для обеспечения контроля за объектами ЭХЗ, подключенными к системе телемеханики, было установлено 8 пунктов диспетчерского управления. Всего по ОАО «Саратовоблгаз» на 31 декабря 2012 года установлено 16 пунктов диспетчерского управления объектами ЭХЗ. В 2013 году планируется установить еще 9 пунктов диспетчерского управления.
7	Совершенствование процессов диспетчерского управления объектами сетей газораспределения.	В части совершенствования диспетчерского управления объектами газораспределения в ЦДС в 2013 году предусмотрена разработка проектно-сметной документации на внедрение Автоматизированной системы диспетчерского управления на сумму 278,81 тыс. руб. в соответствии с технико-коммерческим предложением АНТ-Информ на внедрение «ИК ЕИТП ГРО в ОАО «Саратовоблгаз».
8	Проведение работ, направленных на 100 % заключение договоров на аварийно-диспетчерское и техническое обслуживание ВДГО и газовых сетей с организациями и населением на территории, обслуживаемой Обществом, развитие продаж и сервисной службы ВДГО, и обеспечение прибыльности данного вида деятельности.	С начала 2012 года по 31 декабря 2012 года было заключено 25 833 первичных договора (частные дома + квартиры). Процент выполнения достиг 94,1%. В настоящее время ОАО «Саратовоблгаз» продолжает активную работу по заключению договоров на техническое обслуживание внутридомового газового оборудования. К 31 декабря 2013года планируется выполнить работу по заключению договоров на ТО ВДГО с показателем 100% от общего количества абонентов. Создана электронная база абонентов, которая позволяет отслеживать срок действия договоров на ТО ВДГО, и тем самым дает возможность специалистам ОАО «Саратовоблгаз» вовремя проводить работу по проведению технического обслуживания ВДГО и заключению договоров на ТО ВДГО с абонентами. По результатам работы специалистов служб ТО ВДГО филиалов-трестов, еженедельно составляются отчеты и анализ работы. Отслеживается рост процента выполненных работ и проводится

		тщательный анализ работы каждого филиала-треста. Для удобства абонентов с 2008года в филиалах-трестах начали свою работу центры обслуживания населения (ЦОН).
9	Увеличение доли реконструкции в плане капитальный вложений для своевременного осуществления комплекса мероприятий, направленных на повышение надежности и безопасности газораспределительных систем, а также проведение работ с уполномоченными органами власти, направленных на увеличение доли реконструкции в программах газификации региона за счет средств специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа, привлечение средств прочих собственников для реконструкции их сетей, находящихся на обслуживании Общества	В соответствии с установленным порядком составления и исполнения планов капитальных вложений ОАО «Саратовоблгаз», основной объем средств направляется на реконструкцию (техническое перевооружение) объектов газораспределительной системы Общества. Основные показатели по итогам последних 3-х лет и план на 2013 г.: 2010 г. Факт капитальных вложений всего – 60551 тыс. руб. В т.ч. реконструкция (ПИР и СМР) – 39631 тыс. руб.(65,5%) 2011 г. Факт капитальных вложений всего – 73239 тыс. руб. В т.ч. реконструкция (ПИР и СМР) – 36326 тыс. руб.(49,6%) 2012 г. Факт капитальных вложений всего – 53160 тыс. руб. В т.ч. реконструкция (ПИР и СМР) – 28530 тыс. руб.(53,6%) 2013 г. Планируется капитальных вложений всего – 58279 тыс. руб. В т.ч. реконструкция (ПИР и СМР) – 41685 тыс. руб.(72%) Вышеуказанные показатели соответствуют требованиям приоритетных направлений развития Общества. Вместе с тем в Саратовской области отсутствует реконструкция газораспределительных сетей в рамках программы газификации за счет средств бюджетов всех уровней. Увеличение доли реконструкции в общем объеме, выполненных за отчетный 2012 год, капитальных вложений, по отношению к предыдущему отчетному году, составило 4%
10	Оптимизация затрат на проектно-изыскательские, строительно-монтажные работы, работы по реконструкции объектов планов капитальных вложений.	Оптимизация затрат производится по следующим направлениям: 1. Разработка проектов (по возможности) силами сотрудников Общества. В 2012 году разработано 27 проектов телемеханизации станций электрохимической защиты. 2. Осуществление строительно-монтажных работ на основании смет, составленных с учетом индекса перехода от цен 2000 г. К текущим ценам не выше среднерегионального индекса на данный вид работ. Экономический эффект от реализации мероприятий по оптимизации затрат на проектно-изыскательские работы ориентировочно составил 650 тыс. рублей.

11	Проведение мероприятий по оптимизации численности персонала, совершенствованию организационной структуры управления, реализации единой корпоративной политики в области оплаты труда и предоставлении социальных льгот и гарантий.	1. Для более оптимального распределения расходов между видами деятельности в 2012 году был осуществлен перевод 103-х шт.ед. с 26 счета на 25 счет. 2. В связи со снижением объемов по некоторым видам работ было сокращено 159,35 шт.ед. производственного персонала прочей деятельности. 3. В целях приведения штатной численности в соответствие с расчетной штатная численность производственного персонала сетевого газа была сокращена на 8 шт.ед. 4. Во исполнение «Резолюции совещания руководителей газораспределительных организаций России» от 24 мая 2012 года и в соответствии с «Отраслевым соглашением по организациям нефтяной, газовой отраслей промышленности и строительства объектов нефтегазового комплекса РФ на 2011-2013 годы» №167/11-13 от 03.02.2011 года, минимальная месячная тарифная ставка рабочего первого разряда была с 01 декабря 2012 года установлена в размере 6 913 руб., т.е. на уровне прожиточного минимума трудоспособного населения в целом по РФ.
12	Разработка и реализация мероприятий по обеспечению функционирования на безубыточном уровне непрофильных видов деятельности.	ОАО «Саратовоблгаз» непрофильные виды деятельности не осуществляет.

4. ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ОБЩЕСТВОМ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ

Показатели фактического потребления

Наименование энергетического ресурса	Единицы измерения	Количество	Стоимость (тыс. руб.)
Природный газ	тыс. м ³	19 898,305	66 716,95
СУГ	тонн	38,29	956,3
Электроэнергия	тыс.кВт.ч	3407,419	12849,26
Теплоэнергия	Гкалл	258,418	721,19
Бензин автомобильный	тонн	1 239,55	41 828,94
Топливо дизельное	тонн	180,4	7 134,62
Иные виды топлива	-	-	-

5. ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА

Советом директоров Общества (Протокол № 5 от «28» ноября 2012г.) были определены следующие приоритетные направления деятельности Общества на 2013 год:

1. Консолидация и экономически обоснованное увеличение имущественного комплекса Общества.
2. Активизация работы по оформлению прав на бесхозные газопроводы, находящиеся в зоне эксплуатационной ответственности Общества.
3. Государственная регистрация прав собственности на объекты недвижимости и оформление прав на земельные участки под ними.
4. Продолжение работы по построению Единого информационно-технологического пространства группы компаний ОАО «Газпром»: автоматизация технологических объектов сетей газораспределения; совершенствование процессов диспетчерского управления объектами сетей газораспределения.
5. Проведение работ, направленных на 100 % заключение договоров на аварийно-диспетчерское и техническое обслуживание ВДГО и газовых сетей с организациями и населением на территории, обслуживаемой Обществом, развитие продаж и сервисной службы ВДГО, и обеспечение прибыльности данного вида деятельности.
6. Увеличение доли реконструкции в плане капитальных вложений для своевременного осуществления комплекса мероприятий, направленных на повышение надежности и безопасности газораспределительных систем, а также проведение работ с уполномоченными органами власти, направленных на увеличение доли реконструкции в программах газификации региона за счет средств специальной надбавки к тарифу на транспортировку газа, привлечение средств прочих собственников для реконструкции их сетей, находящихся на обслуживании Общества.
7. Обеспечение выполнения показателей по вводу основных фондов в соответствии с утвержденным планом капитальных вложений; недопущение роста незавершенного строительства.
8. Организация и осуществление внутреннего контроля совершаемых фактов хозяйственной жизни, ведения бухгалтерского учета и составления бухгалтерской (финансовой) отчетности.
9. Усиление информационной, профилактической и методической работы с населением и промышленными потребителями по пропаганде правил безопасного обращения с газовыми приборами.
10. Разработка и реализация мероприятий по стимулированию изобретательской и рационализаторской деятельности в Обществе.
11. Реализация мероприятий по минимизации негативного воздействия производственной деятельности на окружающую среду.

Основные технико-экономические показатели Общества на 2013 год

тыс. руб.

Показатель	Факт 2012 г.	План 2013 г.	Отклонение	
			тыс. руб.	%
Доходы всего <i>в том числе:</i>	1 955 912,46	2 143 611,63	187 699,17	109,60
<i>Доходы от транспортировки природного газа</i>	1 333 184,97	1 595 704,33	262 519,36	119,69
Население	711 646,31	882 516,09	170 869,78	124,01
Промышленность и коммунально-бытовые потребители	621 538,66	713 188,24	91 649,58	114,75
Транзит	-	-	-	-
Спецнадбавка	-	-	-	-
Реализация сжиженного газа	-	-	-	-
Прочая деятельность	622 727,49	547 907,30	-74 820,19	87,99
Расходы всего <i>в том числе:</i>	1 766 482,20	1 935 966,53	169 484,33	109,59
<i>Расходы по транспортировке природного газа</i>	1 283 116,73	1 490 674,78	207 558,05	116,18
<i>Прочая деятельность</i>	483 365,47	445 291,75	-38 073,72	92,12
Прибыль от продаж <i>в том числе:</i>	189 430,26	207 645,10	18 214,84	109,62
<i>Транспортировка природного газа</i>	50 068,24	105 029,55	54 961,31	209,77
<i>Прочая деятельность</i>	139 362,02	102 615,55	-36 746,47	73,63
Прочие доходы	28 218,97	69 473,09	41 254,12	246,19
Прочие расходы	139 652,20	133 202,53	-6 449,67	95,38
Прибыль до налогообложения	77 997,03	143 915,66	65 918,63	184,51
Отложенные налоговые активы	5 934,75	1 574,45	-4 360,30	26,53
Отложенные налоговые обязательства	447,58	2 056,60	1 609,02	459,49
Налог на прибыль	49 468,79	58 099,89	8 631,10	117,45
Прочие расходы за счёт прибыли	-868,00	-	-	-
Чистая прибыль	34 883,41	85 333,62	50 450,21	244,63

Снижение доходов по прочей деятельности в 2013 году связано с тем, что в 2012 году фактически были получены доходы по контрактам с администрациями муниципальных районов Саратовской области на газоснабжение населённых пунктов. В план на 2013 год доходы от муниципальных контрактов не включены ввиду отсутствия информации. Кроме того, в 2012 году получены дополнительные незапланированные доходы, связанные с выполнением работ по договору с ЗАО «Центргазстрой» по строительству межпоселкового газопровода с.Синенькие – с.Пудовкино Саратовского района Саратовской области

Увеличение планируемой чистой прибыли на 2013 год (85 333,62 тыс. руб.) по сравнению с фактическим показателем за 2012 год (34 883,41 тыс. руб.) объясняется ростом тарифов на транспортировку природного газа, а также включением в бюджет доходов и расходов 2013 года 50 млн. руб. для погашения задолженности перед ООО «Газпром межрегионгаз».

6. ОПИСАНИЕ ОСНОВНЫХ ФАКТОРОВ РИСКА, СВЯЗАННЫХ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОБЩЕСТВА

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

Страновые и региональные риски

ОАО «Саратовоблгаз» является компанией, зарегистрированной в Российской Федерации, осуществляющей свою деятельность на территории Саратовской области, поэтому существенное влияние на его деятельность оказывает политическая ситуация в России (изменение политической системы, появление новых или изменение существующих законодательных норм).

В настоящее время в России в целом, и в Саратове, в частности, - стабильный политический режим, гражданские беспорядки маловероятны, вероятность военных конфликтов и введения чрезвычайного положения в стране и в регионе незначительна.

Риски, связанные с географическими особенностями региона не значительны. На время весеннего паводкового периода, в целях обеспечения бесперебойного и безаварийного газоснабжения населения и предприятий области, ОАО «Саратовоблгаз» проводит план мероприятий по подготовке объектов системы газораспределения и создает аварийные запасы материально-технических ресурсов.

Финансовые риски

В результате своей деятельности Общество подвержено ряду финансовых рисков: рыночные риски, кредитные риски и риски ликвидности. Общая программа Общества по управлению рисками сконцентрирована на непредсказуемости финансовых рынков и нацелена на минимизацию потенциальных негативных последствий для финансового положения Общества.

1. Рыночные риски - это риски влияния изменений рыночных факторов, включая валютные обменные курсы, процентные ставки, цены на товары и ценные бумаги, котирующиеся на рынке, на финансовые результаты Общества или стоимость принадлежащих ему финансовых инструментов.

- Валютный риск - в связи с отсутствием в Обществе доходов, расходов, активов и обязательств, выраженных в иностранной валюте, влияние изменений курсов валют на деятельность Общества незначительно;

- Процентный риск - Общество получает доходы от размещения свободных денежных средств, которые зависят от размера процентной ставки, определяемой как разница между текущим значением MIBID и маржой банка. Ежедневное значение MIBID определяется на основании информации, официально публикуемой на сайте ЦБ РФ.

- Риск изменения цен на товары - цены на природный газ в Российской Федерации устанавливаются Федеральной службой по тарифам и вследствие этого менее подвержены риску значительного колебания.

- Риск изменения стоимости ценных бумаг и прочие рыночные риски - Общество подвержено изменениям стоимости долевых ценных бумаг ОАО «Сбербанк России», отражаемых в бухгалтерском балансе по текущей рыночной стоимости, изменение которой отражается на счете прибылей и убытков.

2. Кредитные риски - это риски потенциального финансового убытка, который может возникнуть у Общества при невыполнении контрагентом своих договорных обязательств, в т.ч. по оплате за выполненные работы или оказанные услуги.

Максимальная величина данного риска соответствует стоимости активов, которые могут быть утрачены.

Для Общества основным финансовым инструментом, подверженным кредитному риску, является дебиторская задолженность. Общество периодически оценивает кредитный риск по дебиторской задолженности, учитывая финансовое положение покупателей и прочие факторы. Руководство Общества также периодически оценивает дебиторскую задолженность по срокам ее возникновения и учитывает данный анализ при расчете резерва по сомнительным долгам. Влияние кредитного риска в основном зависит от индивидуальных особенностей покупателей, в особенности от риска неисполнения обязательств. Несмотря на то, что текущая экономическая ситуация может оказать влияние на способность покупателей погашать свой долг, руководство считает, что резерв по сомнительным долгам является достаточным.

Финансовые активы, по которым у Общества возникает потенциальный кредитный риск, представлены в основном дебиторской задолженностью по расчетам с покупателями и заказчиками. Обществом разработаны процедуры, направленные на то, чтобы выполнение работ, оказание услуг производились только после осуществления 100% предварительной оплаты. В свою очередь, Общество стремится к заключению договоров, плательщиком в которых оно выступает, на условиях оплаты по факту выполнения работ, оказания услуг. Балансовая стоимость дебиторской задолженности за вычетом резерва на сомнительную дебиторскую задолженность представляет собой максимальную сумму, подверженную кредитному риску. Несмотря на то, что темпы погашения дебиторской задолженности подвержены влиянию экономических факторов, руководство Общества считает, что существенный риск потерь сверх суммы созданного резерва по сомнительным долгам отсутствует.

Денежные средства и денежные эквиваленты размещаются в финансовых учреждениях, которые на момент размещения средств имеют минимальный риск дефолта.

3. Риски ликвидности - это риски того, что Общество не сможет выполнить свои финансовые обязательства при наступлении срока их исполнения. Управление рисками ликвидности включает в себя поддержание в наличии достаточного количества денежных средств. Для поддержания необходимого уровня платежеспособности Общество осуществляет годовое и ежемесячное планирование поступления и расходования денежных средств. Общество оперативно производит корректировку доходной части бюджетов с учетом устойчивого в течение ряда последних лет снижения объемов газопотребления. В ситуации снижения поступления доходов от транспортировки газа основными способами обеспечения платежеспособности являются получение дополнительных доходов вследствие активного развития прочих видов деятельности (ВДГО, СМР) при условии обеспечения необходимого уровня их рентабельности, а также взвешенное управление оборотными средствами, ужесточение финансовой дисциплины в части расчетов и затрат.

Правовые риски

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

- с изменением налогового законодательства;
- с несоблюдением антимонопольного законодательства;
- с заключением сделок, подлежащих одобрению Советом директоров или Общим собранием акционеров;
- с изменением судебной практики по вопросам, связанным с деятельностью Общества, которые могут негативно сказаться на результатах его деятельности.

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 и 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 несоблюдением антимонопольного законодательства.

Деятельность Общества в сфере транспортировки природного газа по трубопроводам регулируется антимонопольным законодательством, как деятельность субъектов естественных монополий. Для того чтобы оставаться добросовестным участником рынка Общество в своей деятельности руководствуется нормами конкурентного права. Негативное влияние на деятельность Общества оказывают изменения, ужесточающие меры административной ответственности за нарушение антимонопольного законодательства. Риск привлечения организации к таковой ответственности возникает при заключении Обществом крупных сделок (сделок по приобретению в собственность или пользование основных средств, не предназначенных для производства (реализации) товаров, регулируемых Законом о естественных монополиях, если их балансовая стоимость превышает 10% стоимости собственного капитала субъекта естественной монополии по последнему балансу; сделок по передаче в собственность или пользование другому лицу основных средств субъекта естественной монополии, предназначенных для производства (реализации) товаров, регулируемых Законом о естественных монополиях, если балансовая стоимость таких основных средств превышает 10% стоимости собственного капитала субъекта естественной монополии по последнему утвержденному балансу; др.). Для совершения указанных действий организация обязана получить согласие органа регулирования естественных монополий на совершение таких действий. Общество стремится неукоснительно выполнять требования антимонопольного законодательства, с целью недопущения недобросовестной конкуренции и злоупотребления своим доминирующим положением на рынке, в связи с чем, возникновение в деятельности организации правовых рисков, связанных с нарушением антимонопольного законодательства, маловероятно.

Риски, связанные с заключением сделок, подлежащих одобрению Советом директоров или Общим собранием акционеров.

К такому роду сделок относятся заключаемые Обществом сделки с заинтересованностью, сделки с недвижимым имуществом и другие сделки в соответствии с Уставом организации. Такие сделки, в силу прямого указания закона и в соответствии с Уставом, совершаются в специальном порядке. Этот порядок предусматривает одобрение сделки Советом директоров акционерного общества или Общим собранием акционеров. Несоблюдение требований к порядку одобрения сделки с заинтересованностью приводит к риску признания ее недействительной по иску общества или акционера. Во избежание возникновения правовых рисков, связанных с заключением сделок, требующих одобрения, Общество стремится соблюдать предусмотренный порядок, своевременно вынося необходимые сведения на рассмотрение совета директоров или общего собрания акционеров. Возможность возникновения такого рода рисков в деятельности Общества рассматривается как маловероятная.

Риски, связанные с изменением судебной практики.

Возможность изменения судебной практики, связанной с деятельностью Общества, рассматривается как незначительная и не окажет существенного влияния на его деятельность. В случае внесения изменений в судебную практику по вопросам, связанным с деятельностью Общества, оно намерено планировать свою финансово-хозяйственную деятельность с учётом этих изменений.

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.

7. ОТЧЕТ О ВЫПЛАТЕ ОБЪЯВЛЕННЫХ (НАЧИСЛЕННЫХ) ДИВИДЕНДОВ ПО АКЦИЯМ ОБЩЕСТВА ПО РЕЗУЛЬТАТАМ 2011 ФИНАНСОВОГО ГОДА

Общим собранием акционеров Общества от 27.06.2012 (Протокол № 27) было принято решение дивиденды акционерам по результатам деятельности Общества за 2011 год не выплачивать.

8. 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 2012 году совершено году не было.

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

За отчетный период ОАО «Саратовоблгаз» были заключены сделки с заинтересованностью, одобренные Советом директоров, а именно:

1. С ОАО «Газпром газораспределение» (Арендатор) договор субаренды имущества №12-1/01-96 С от 22.02.12г. в редакции дополнительного соглашения №1 к договору субаренды № 12-1/01-96 С от 22.02.12 на сумму 16 353 487 (Шестнадцать миллионов триста пятьдесят три тысячи четыреста восемьдесят семь) рублей 00 копеек (с учетом НДС) за весь срок действия договора (за период с 01.10.2011 по 31.12.2011 субарендная плата составляет 324 711 (Триста двадцать четыре тысячи семьсот одиннадцать) рублей 00 копеек (с учетом НДС), с 01.01.2012 субарендная плата составляет 2 003 597 (Два миллиона три тысячи пятьсот девяносто семь) рублей 00 копеек (с учетом НДС) в месяц), (протокол № 7 от 22 февраля 2012 года).

2. С ООО «Газпром межрегионгаз Саратов» (Заказчик) договор на техническое обслуживание объектов систем газопотребления № 175-ПО/46-6-5659 от 05.05.12 на сумму 57 485 (Пятьдесят семь тысяч четыреста восемьдесят пять) рублей 76 копеек (в том числе НДС) за весь срок действия договора, (протокол № 9 от 09 апреля 2012 года).

3. С ЗАО «Газпром газораспределение Пермь» (Исполнитель) договор оказания услуг № 07-52-У/2012/655-ОБ от 09.04.12 на сумму 88 489 (Восемьдесят восемь тысяч четыреста восемьдесят девять) рублей (в том числе НДС), (протокол № 9 от 09 апреля 2012 года).

4. С ООО «Газпром межрегионгаз Саратов» (Поставщик) договор оказания услуг по ограничению, прекращению и возобновлению подачи газа № 8У/12 от 11.01.12, на сумму:

- с 01.01.2012 по 30.06.2012 согласно Приложению №1 к договору;

- с 01.07.2012 по 31.12.2012 согласно Приложению №2 к договору, (протокол № 10 от 23 апреля 2012 года).

5. С ОАО «Газпром газораспределение» (Лицензиар) лицензионный договор №15-1/17-259 от 01.10.12 на сумму 83 000 (Восемьдесят три тысячи) рублей 04 копейки (без учета НДС) за весь срок действия договора, (протокол № 2 от 05 сентября 2012 года).

6. С ОАО «Газпром газораспределение» (Исполнитель) договор на оказание консультационных услуг №11-3/1498 от 30.10.12 на сумму 41 400 (Сорок одна тысяча четыреста) рублей 00 копеек (с учетом НДС) за весь срок действия договора, (протокол № 2 от 05 сентября 2012 года).

7. С ОАО «Астраханьоблгаз» (Заказчик) договор оказания услуг № 2576-ФО от 28.12.12 на сумму 64 085 (Шестьдесят четыре тысячи восемьдесят пять) рублей 44 копейки (в том числе НДС), (протокол № 3 от 01 ноября 2012 года).

8. С ОАО «Рязаньоблгаз» (Заказчик) договор оказания услуг № 2697-ФО от 28.12.12 на сумму 85 447 (Восемьдесят пять тысяч четыреста сорок семь) рублей 25 копеек (в том числе НДС), (протокол № 3 от 01 ноября 2012 года).

9. С ОАО «Смоленскоблгаз» (Заказчик) договор оказания услуг № 2463-ФО от 02.11.12 на сумму 64 085 (Шестьдесят четыре тысячи восемьдесят пять) рублей 44 копейки (в том числе НДС), (протокол № 3 от 01 ноября 2012 года).

10. С ОАО «Челябинскгазком» (Заказчик) договор оказания услуг № 2698-ФО/06-15-464/12 от 28.12.12 на сумму 21 361 (Двадцать одна тысяча триста шестьдесят один) рубль 81 копейка (в том числе НДС), (протокол № 3 от 01 ноября 2012 года).

11. С ОАО «Чувавторгаз» (Заказчик) договор оказания услуг № 2699-ФО от 28.12.12 на сумму 64 085 (Шестьдесят четыре тысячи восемьдесят пять) рублей 44 копейки (в том числе НДС), (протокол № 3 от 01 ноября 2012 года).

12. С ОАО «Ярославльоблгаз» (Заказчик) договор оказания услуг № 1901-ФО/УПР-3-5682/12 от 28.12.12 на сумму 42 723 (Сорок две тысячи семьсот двадцать три) рубля 62 копейки (в том числе НДС), (протокол № 3 от 01 ноября 2012 года).

13. С ООО «Газпром межрегионгаз» (Агент) агентский договор № 7-344/12 от 12.12.12 на сумму 4 300 (Четыре тысячи триста) руб. 00 коп. (с учетом НДС), (протокол № 4 от 19 ноября 2012 года).

14. С ООО «Газпром межрегионгаз Саратов» (Поставщик) дополнительное соглашение № 1 к договору оказания услуг по ограничению, прекращению и возобновлению подачи газа № 8У/12 от 11.01.2012 на сумму согласно Прейскуранту на услуги (приложения № 1 и № 2 к договору оказания услуг по ограничению, прекращению и возобновлению подачи газа № 8У/12 от 11.01.2012), (протокол № 6 от 27 декабря 2012 года).

15. С ОАО «Производственное предприятие по газоснабжению Белгородской области «Белгородоблгаз» (Заказчик) договор оказания услуг № 2693-ФО/1003-ОИ-12 от 28.12.12 на сумму 256 341 (Двести пятьдесят шесть тысяч триста сорок один) рубль 74 копейки (в том числе НДС), (протокол № 6 от 27 декабря 2012 года).

16. С ОАО «Волгоградоблгаз» (Заказчик) договор оказания услуг № 1895-ФО от 28.12.12 на сумму 128 170 (Сто двадцать восемь тысяч сто семьдесят) рублей 87 копеек (в том числе НДС), (протокол № 6 от 27 декабря 2012 года).

17. С ОАО «Воронежоблгаз» (Заказчик) договор оказания услуг № 2577-ФО от 28.12.12 на сумму 213 618 (Двести тринадцать тысяч шестьсот восемнадцать) рублей 12 копеек (в том числе НДС), (протокол № 6 от 27 декабря 2012 года).

18. С ЗАО «Газпром газораспределение Пермь» (Заказчик) договор оказания услуг № 05-513-У/2012/2769-ФО от 28.12.12 на сумму 149 532 (Сто сорок девять тысяч пятьсот тридцать два) рубля 68 копеек (в том числе НДС), (протокол № 6 от 27 декабря 2012 года).

19. С ОАО «Газпром газораспределение Сыктывкар» (Заказчик) договор оказания услуг № 2578-ФО от 28.12.12 на сумму 128 170 (Сто двадцать восемь тысяч сто семьдесят) рублей 87 копеек (в том числе НДС), (протокол № 6 от 27 декабря 2012 года).

20. С ОАО «Ивановоблгаз» (Заказчик) договор оказания услуг № 2579-ФО/10-10/746 от 28.12.12 на сумму 192 256 (Сто девяносто две тысячи двести пятьдесят шесть) рублей 31 копейка (в том числе НДС), (протокол № 6 от 27 декабря 2012 года).

21. С ОАО «Калугаоблгаз» (Заказчик) договор оказания услуг № 2580-ФО от 28.12.12 на сумму 299 065 (Двести девяносто девять тысяч шестьдесят пять) рублей 37 копеек (в том числе НДС), (протокол № 6 от 27 декабря 2012 года).

22. С ОАО «Оренбургоблгаз» (Заказчик) договор оказания услуг № 2694-ФО от 28.12.12 на сумму 106 809 (Сто шесть тысяч восемьсот девять) рублей 06 копеек (в том числе НДС), (протокол № 6 от 27 декабря 2012 года).

23. С ОАО «Рязаньгоргаз» (Заказчик) договор оказания услуг № 2696-ФО от 28.12.12 на сумму 106 809 (Сто шесть тысяч восемьсот девять) рублей 06 копеек (в том числе НДС), (протокол № 6 от 27 декабря 2012 года).

24. С ОАО «Ставрополькрайгаз» (Заказчик) договор оказания услуг между и ОАО «Саратовоблгаз» (Исполнитель) № 2581-ФО от 28.12.12 на сумму 170 894 (Сто семьдесят тысяч восемьсот девяносто четыре) рубля 50 копеек (в том числе НДС), (протокол № 6 от 27 декабря 2012 года).

25. С ОАО «Тулаоблгаз» (Заказчик) договор оказания услуг № 2582-ФО от 28.12.12 на сумму 192 256 (Сто девяносто две тысячи двести пятьдесят шесть) рублей 31 копейка (в том числе НДС) , (протокол № 6 от 27 декабря 2012 года).

26. С ОАО «Саратовгаз» (Заказчик) договор на оказание услуг по техническому и аварийному обслуживанию, газопроводов и газового оборудования № 2700-ПО/6171-ПО от 29.12.12 на сумму 5 692 790 (Пять миллионов шестьсот девяносто две тысячи семьсот девяносто) рублей 35 копеек (с учетом НДС) за весь срок действия договора, (протокол № 6 от 27 декабря 2012 года).

Совершенные ОАО «Саратовоблгаз» сделки с заинтересованностью в отчетном периоде, одобренные Советом директоров Общества ранее:

1. С ООО «Газпром межрегионгаз» (Агент) агентский договор №7-034/12 от 13.01.12 на сумму 4 300 (Четыре тысячи триста) рублей 00 копеек (в том числе НДС), (протокол № 6 от 27 декабря 2011 года).

Не выносились на рассмотрение Совета директоров ОАО «Саратовоблгаз» следующие сделки с заинтересованностью:

1. С ООО «Газпром межрегионгаз Саратов» (Арендодатель) договор на аренду транспортного средства без экипажа № 46-6-5553/7-ОГМ от 01.02.12. Стоимость услуг по договору составляет 60 000,00(шестьдесят тысяч) рублей, в том числе НДС -18% , в месяц. Договор действует с 01.02.2012 по 31.12.2012.

2. С ОАО «Саратовгаз» (Арендодатель) договор на аренду экскаватора-погрузчика гос. № 77-43, серия СН, код 64 с экипажем № 2252-АТС/767-ОГМ от 19.06.12. Стоимость услуг по договору определяется из расчета 726 (семьсот двадцать шесть) рублей 97 коп. за один час работы согласно калькуляции, в том числе НДС -18% . Договор заключен на срок с 19.06.2012 по 19.07.2012 и вступает в силу с момента подписания сторонами.

3. С ОАО «Саратовгаз» (Арендодатель) договор на аренду экскаватора-погрузчика гос. № 77-42, серия СН, код 64 с экипажем № 3920-АТС от 16.08.12. Стоимость услуг по договору определяется из расчета 837 (восемьсот тридцать семь) рублей 59 коп. за один час работы согласно калькуляции, в том числе НДС -18% . Договор вступает в силу с момента подписания и действует по 07.09.2012, условия настоящего договора распространяются на отношения сторон, возникшие с 16.08.2012.

4. С ООО «Газпром газораспределение Ульяновск» (Исполнитель) договор № 347-003-02/1/654-ОБ от 03.05.12 на организацию проживания, питания, трансфер по городу и проведение соревнований участников спортивной делегации в зональных спортивных соревнованиях V летней Спартакиады ОАО «Газпром газораспределение» в г.Ульяновске с 28 мая по 31 мая 2012г., проводимой в соответствии с приказом ОАО «Газпром газораспределение» №53 от 29.02.2012г. «О проведении V летней Спартакиады ОАО «Газпром газораспределение» среди работников газораспределительных организаций». Стоимость услуг по договору составляет 8 000,00 (восемь тысяч) рублей , в т.ч. НДС 18 % -1 220 рублей 33 коп., на 1 члена делегации. Договор действует с момента подписания и до полного исполнения договорных обязательств.

5. С ОАО «Саратовгаз» (Заказчик) договор на услуги по осуществлению технического и аварийного обслуживания объектов систем газораспределения; аварийно-восстановительные работы объектов систем газораспределения; предоставление информации, необходимой для определения объемов газа на собственные, технологические нужды и аварийные утечки на обслуживаемых сетях № 33-ПО/765-ПО от 28.02.12. Стоимость услуг по договору составляет 7 632 001 (семь миллионов шестьсот тридцать две тысячи один) рубль 75 коп., в т.ч. НДС 18% - 1 164 203 рублей 66 коп. Договор действует с

момента подписания по 30 декабря 2012г, а в части расчетов до полного исполнения обязательств Заказчика, действие договора распространяется на отношения, возникшие с 01.01.2012.

6. С ОАО «Саратовгаз» (Заказчик) договор на работы по капитальному, текущему ремонту и диагностике на объектах систем газораспределения № 34-ПО/767-ПО от 28.02.12. Стоимость услуг по договору составляет 3 582 457 (три миллиона пятьсот восемьдесят две тысячи четыреста пятьдесят семь) рублей 81 коп., в т.ч. НДС 18% - 546 476 рублей 62 коп. Договор действует с момента подписания по 30 декабря 2012г, а в части расчетов до полного исполнения обязательств Заказчика, действие договора распространяется на отношения, возникшие с 28.02.2012.

10. УПРАВЛЕНИЕ ОБЩЕСТВОМ

В соответствии с решением годового общего собрания акционеров от 30.06.2011 г. в Совет директоров были избраны:

Фамилия Имя Отчество	Дата избрания/ дата прекращения полномочий	Краткие биографические данные	Доля участия в уставном капитале общества (%)	Сделки с акциями общества в течение отчетного года
Председатель Совета директоров Максимов Юрий Николаевич	30.06.2011/ 27.06.2012	Год рождения: 1970. Образование: Высшее. Занимаемые должности: Зам. генерального директора по развитию ОАО «Газпром газораспределение».	0	Сделок не заключал
Багмет Михаил Анатольевич	30.06.2011/ 27.06.2012	Год рождения: 1986. Образование: Высшее. Занимаемые должности: Главный юрисконсульт корпоративно-правового управления департамента правового обеспечения ОАО «НК «Роснефть».	0	Сделок не заключал
Заварзин Александр Валерьевич	30.06.2011/ 27.06.2012	Год рождения: 1970. Образование: Высшее. Занимаемые должности: Зам. начальника управления по работе с имуществом ОАО «Газпром газораспределение».	0	Сделок не заключал
Локотунин Валерий Иванович	30.06.2011/ 27.06.2012	Год рождения: 1940. Образование: Высшее. Занимаемые должности: Заместитель генерального директора ОАО «Росгазификация».	0	Сделок не заключал

Морозов Алексей Владимирович	30.06.2011/ 27.06.2012	Год рождения: 1975. Образование: Высшее. Занимаемые должности: Начальник группы по работе с ГРО Приволжского Федерального округа отдела по корпоративному взаимодействию ОАО «Газпром газораспределение».	0	Сделок не заключал
Смирнов Михаил Андреевич	30.06.2011/ 27.06.2012	Год рождения: 1982. Образование: Высшее. Занимаемые должности: Заместитель начальника Управления по имуществу и корпоративной работе ООО «Газпром межрегионгаз».	0	Сделок не заключал
Спица Ирина Викторовна	30.06.2011/ 27.06.2012	Год рождения: 1962. Образование: Высшее. Занимаемые должности: Директор по реализации программ энергосбережения и повышения энергоэффективности ОАО «Газпром газораспределение».	0	Сделок не заключал

В соответствии с решением годового общего собрания акционеров от 27.06.2012 г. в Совет директоров были избраны:

Фамилия Имя Отчество	Дата избрания/ дата прекращения полномочий	Краткие биографические данные	Доля участия в уставном капитале общества (%)	Сделки с акциями общества в течение отчетного года
Председатель Совета директоров Максимов Юрий Николаевич	27.06.2012/ не прекращены	Год рождения: 1970. Образование: Высшее. Занимаемые должности: Заместитель генерального директора по развитию ОАО «Газпром газораспределение»	0	Сделок не заключал
Заварзин Александр Валерьевич	27.06.2012/ не прекращены	Год рождения: 1970. Образование: Высшее. Занимаемые должности: Зам. начальника управления по работе с имуществом ОАО «Газпром газораспределение»	0	Сделок не заключал

Коваленко Александр Вячеславович	27.06.2012/ не прекращены	Год рождения: 1966. Образование: Высшее. Занимаемые должности: Заместитель руководителя Территориального управления Росимущества в Саратовской области	0	Сделок не заключал
Локотунин Валерий Иванович	27.06.2012/ не прекращены	Год рождения: 1940. Образование: Высшее. Занимаемые должности: Заместитель генерального директора ОАО «Росгазификация».	0	Сделок не заключал
Морозов Алексей Владимирович	27.06.2012/ не прекращены	Год рождения: 1975. Образование: Высшее. Занимаемые должности: Начальник группы по работе с ГРО Приволжского Федерального округа отдела по корпоративному взаимодействию ОАО «Газпром газораспределение»	0	Сделок не заключал
Смирнов Михаил Андреевич	27.06.2012/ 06.07.2012	Год рождения: 1982. Образование: Высшее. Занимаемые должности: ООО «Газпром межрегионгаз» Заместитель начальника Управления по имуществу и корпоративной работе.	0	Сделок не заключал
Спица Ирина Викторовна	27.06.2012/ не прекращены	Год рождения: 1962. Образование: Высшее. Занимаемые должности: Директор по реализации программ энергосбережения и повышения энергоэффективности ОАО «Газпром газораспределение»	0	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	Дата избрания/ назначения	Краткие биографические данные	Доля участия в уставном капитале общества (%)	Сделки с акциями общества в течение отчетного года
Новицкий Андрей Борисович	1. 08.09.2009 2. 11.09.2012 3. 09.11.2012	Год рождения: 1962. Образование: Высшее. Занимаемые должности: Генеральный директор ОАО «Саратовоблгаз», ОАО «Саратовгаз», ООО «Газпром межрегионгаз Саратов», ООО «Саратоврегионгаз».	0	Сделок не заключал.

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

При принятии годовым общим собранием акционеров решения о выплате вознаграждения членам Совета директоров принимаются на основании рекомендации Совета директоров. Оплата труда генерального директора Общества производится согласно договору, заключенному между ним и Обществом.

Общий размер вознаграждения (компенсации расходов) генеральному директору Общества (за период с 01.01.2012 по 31.12.2012) и членам Совета директоров, планируемого к выплате по итогам работы Общества за 2012 год, составит 1 331 тыс. руб.

11. 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.

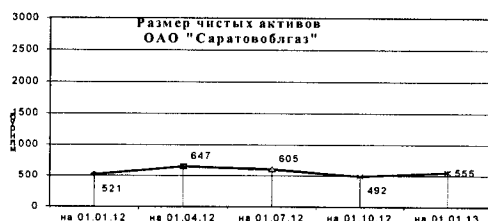
Сводная таблица, характеризующая соблюдение обществом Кодекса корпоративного поведения, приведена в Приложении 1 к годовому отчету.

В соответствии с приказом ФСФР от 10 октября 2006 г. N 06-117/пз-н, если по окончании второго финансового года или каждого последующего финансового года

стоимость чистых активов акционерного общества окажется меньше его уставного капитала, годовой отчет акционерного общества должен включать раздел о состоянии его чистых активов.

12. ЧИСТЫЕ АКТИВЫ

Размер чистых активов Общества, рассчитанный в соответствии с Приказом Минфина РФ и Федеральной комиссии по рынку ценных бумаг от 29.01.2003г. № 10н,03-6/пз, увеличился за 2012 год с **521** до **555** млн. руб., т.е. на **34** млн. руб. (6,53 %). Основным фактором, повлиявшим на увеличение стоимости чистых активов, явилось увеличение дебиторской задолженности.



13. ПРИЛОЖЕНИЯ

1. Таблица, характеризующая соблюдение обществом Кодекса корпоративного поведения.

Генеральный директор

А.Б. Новицкий

Главный бухгалтер

А.М. Гайдук

Таблица, характеризующая соблюдение обществом Кодекса корпоративного поведения

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

7	Наличие во внутренних документах акционерного общества процедуры регистрации участников общего собрания акционеров	Соблюдается	
Совет директоров			
8	Наличие в уставе акционерного общества полномочия совета директоров по ежегодному утверждению финансово-хозяйственного плана акционерного общества	Соблюдается	
9	Наличие утвержденной советом директоров процедуры управления рисками в акционерном обществе	Не соблюдается	
10	Наличие в уставе акционерного общества права совета директоров принять решение о приостановлении полномочий генерального директора, назначаемого общим собранием акционеров		В соответствии с Уставом Общества избрание генерального директора относится к компетенции Совета директоров
11	Наличие в уставе акционерного общества права совета директоров устанавливать требования к квалификации и размеру вознаграждения генерального директора, членов правления, руководителей основных структурных подразделений акционерного общества	Не соблюдается	
12	Наличие в уставе акционерного общества права совета директоров утверждать условия договоров с генеральным директором и членами правления	Не соблюдается	В соответствии с Уставом Общества к компетенции Совета директоров относится установление выплачиваемых генеральному директору вознаграждений и компенсаций.
13	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования о том, что при утверждении условий договоров с генеральным директором (управляющей организацией, управляющим) и членами правления голоса членов совета директоров, являющихся генеральным	Не соблюдается	

	директором и членами правления, при подсчете голосов не учитываются		
14	Наличие в составе совета директоров акционерного общества не менее 3 независимых директоров, отвечающих требованиям Кодекса корпоративного поведения	Не соблюдается	
15	Отсутствие в составе совета директоров акционерного общества лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг	Соблюдается	
16	Отсутствие в составе совета директоров акционерного общества лиц, являющихся участником, генеральным директором (управляющим), членом органа управления или работником юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом	Соблюдается	
17	Наличие в уставе акционерного общества требования об избрании совета директоров кумулятивным голосованием	Соблюдается	
18	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности членов совета директоров воздерживаться от действий, которые приведут или потенциально способны привести к возникновению конфликта между их интересами и интересами акционерного общества, а в случае возникновения такого конфликта – обязанности раскрывать совету директоров информацию об этом конфликте	Не соблюдается	
19	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности членов совета директоров письменно уведомлять совет директоров о намерении совершить сделки с ценными бумагами акционерного общества, членами совета директоров которого они являются, или его дочерних (зависимых) обществ, а также раскрывать информацию о совершенных ими сделках с такими ценными бумагами	Не соблюдается	

20	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о проведении заседаний совета директоров не реже одного раза в шесть недель	Не соблюдается	
21	Проведение заседаний совета директоров акционерного общества в течение года, за который составляется годовой отчет акционерного общества, с периодичностью не реже одного раза в шесть недель	Не соблюдается	
22	Наличие во внутренних документах акционерного общества порядка проведения заседаний совета директоров	Соблюдается	
23	Наличие во внутренних документах акционерного общества положения о необходимости одобрения советом директоров сделок акционерного общества на сумму 10 и более процентов стоимости активов общества, за исключением сделок, совершаемых в процессе обычной хозяйственной деятельности	Соблюдается	
24	Наличие во внутренних документах акционерного общества права членов совета директоров на получение от исполнительных органов и руководителей основных структурных подразделений акционерного общества информации, необходимой для осуществления своих функций, а также ответственности за непредоставление такой информации	Не соблюдается	
25	Наличие комитета совета директоров по стратегическому планированию или возложение функций указанного комитета на другой комитет (кроме комитета по аудиту и комитета по кадрам и вознаграждениям)	Не соблюдается	
26	Наличие комитета совета директоров (комитета по аудиту), который рекомендует совету директоров аудитора акционерного общества и взаимодействует с ним и ревизионной комиссией акционерного общества	Не соблюдается	
27	Наличие в составе комитета по аудиту только независимых и неисполнительных директоров	Не соблюдается	
28	Осуществление руководства комитетом по аудиту независимым директором	Не соблюдается	

29	Наличие во внутренних документах акционерного общества права доступа всех членов комитета по аудиту к любым документам и информации акционерного общества при условии неразглашения ими конфиденциальной информации	Не соблюдается	
30	Создание комитета совета директоров (комитета по кадрам и вознаграждениям), функцией которого является определение критериев подбора кандидатов в члены совета директоров и выработка политики акционерного общества в области вознаграждения	Не соблюдается	
31	Осуществление руководства комитетом по кадрам и вознаграждениям независимым директором	Не соблюдается	
32	Отсутствие в составе комитета по кадрам и вознаграждениям должностных лиц акционерного общества	Не соблюдается	
33	Создание комитета совета директоров по рискам или возложение функций указанного комитета на другой комитет (кроме комитета по аудиту и комитета по кадрам и вознаграждениям)	Не соблюдается	
34	Создание комитета совета директоров по урегулированию корпоративных конфликтов или возложение функций указанного комитета на другой комитет (кроме комитета по аудиту и комитета по кадрам и вознаграждениям)	Не соблюдается	
35	Отсутствие в составе комитета по урегулированию корпоративных конфликтов должностных лиц акционерного общества	Не соблюдается	
36	Осуществление руководства комитетом по урегулированию корпоративных конфликтов независимым директором	Не соблюдается	
37	Наличие утвержденных советом директоров внутренних документов акционерного общества, предусматривающих порядок формирования и работы комитетов совета директоров	Не соблюдается	
38	Наличие в уставе акционерного общества порядка определения кворума совета директоров, позволяющего обеспечивать обязательное участие независимых директоров в заседаниях совета директоров	Не соблюдается	

Исполнительные органы			
39	Наличие коллегиального исполнительного органа (правления) акционерного общества	Не соблюдается	
40	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества положения о необходимости одобрения правлением сделок с недвижимостью, получения акционерным обществом кредитов, если указанные сделки не относятся к крупным сделкам и их совершение не относится к обычной хозяйственной деятельности акционерного общества	Не соблюдается	
41	Наличие во внутренних документах акционерного общества процедуры согласования операций, которые выходят за рамки финансово-хозяйственного плана акционерного общества	Не соблюдается	
42	Отсутствие в составе исполнительных органов лиц, являющихся участником, генеральным директором (управляющим), членом органа управления или работником юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом	Не соблюдается	
43	Отсутствие в составе исполнительных органов акционерного общества лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг. Если функции единоличного исполнительного органа выполняются управляющей организацией или управляющим – соответствие генерального директора и членов правления управляющей организации либо управляющего требованиям, предъявляемым к генеральному директору и членам правления акционерного общества	Соблюдается	
44	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества запрета управляющей организации (управляющему) осуществлять аналогичные функции в конкурирующем обществе, а также находиться в каких-либо иных имущественных отношениях с акционерным обществом, помимо оказания услуг управляющей организации (управляющего)	Не соблюдается	

45	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности исполнительных органов воздерживаться от действий, которые приведут или потенциально способны привести к возникновению конфликта между их интересами и интересами акционерного общества, а в случае возникновения такого конфликта – обязанности информировать об этом совет директоров	Не соблюдается	
46	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества критериев отбора управляющей организации (управляющего)	Не соблюдается	
47	Представление исполнительными органами акционерного общества ежемесячных отчетов о своей работе совету директоров	Не соблюдается	
48	Установление в договорах, заключаемых акционерным обществом с генеральным директором (управляющей организацией, управляющим) и членами правления, ответственности за нарушение положений об использовании конфиденциальной и служебной информации	Не соблюдается	
Секретарь общества			
49	Наличие в акционерном обществе специального должностного лица (секретаря общества), задачей которого является обеспечение соблюдения органами и должностными лицами акционерного общества процедурных требований, гарантирующих реализацию прав и законных интересов акционеров общества	Не соблюдается	
50	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества порядка назначения (избрания) секретаря общества и обязанностей секретаря общества	Не соблюдается	
51	Наличие в уставе акционерного общества требований к кандидатуре секретаря общества	Не соблюдается	
Существенные корпоративные действия			
52	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования об одобрении крупной сделки до ее совершения	Не соблюдается	

53	Обязательное привлечение независимого оценщика для оценки рыночной стоимости имущества, являющегося предметом крупной сделки	Не соблюдается	
54	Наличие в уставе акционерного общества запрета на принятие при приобретении крупных пакетов акций акционерного общества (поглощении) каких-либо действий, направленных на защиту интересов исполнительных органов (членов этих органов) и членов совета директоров акционерного общества, а также ухудшающих положение акционеров по сравнению с существующим (в частности, запрета на принятие советом директоров до окончания предполагаемого срока приобретения акций решения о выпуске дополнительных акций, о выпуске ценных бумаг, конвертируемых в акции, или ценных бумаг, предоставляющих право приобретения акций общества, даже если право принятия такого решения предоставлено ему уставом)	Не соблюдается	
55	Наличие в уставе акционерного общества требования об обязательном привлечении независимого оценщика для оценки текущей рыночной стоимости акций и возможных изменений их рыночной стоимости в результате поглощения	Не соблюдается	
56	Отсутствие в уставе акционерного общества освобождения приобретателя от обязанности предложить акционерам продать принадлежащие им обыкновенные акции общества (эмиссионные ценные бумаги, конвертируемые в обыкновенные акции) при поглощении	Соблюдается	
57	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования об обязательном привлечении независимого оценщика для определения соотношения конвертации акций при реорганизации	Не соблюдается	
Раскрытие информации			
58	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа, определяющего правила и подходы акционерного общества к раскрытию информации (Положения об информационной политике)	Не соблюдается	
59	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о раскрытии информации о целях размещения акций, о лицах, которые собираются приобрести размещаемые акции, в том числе крупный пакет акций, а также о том, будут ли высшие должностные лица акционерного общества	Не соблюдается	

	участвовать в приобретении размещаемых акций общества		
60	Наличие во внутренних документах акционерного общества перечня информации, документов и материалов, которые должны предоставляться акционерам для решения вопросов, выносимых на общее собрание акционеров	Не соблюдается	
61	Наличие у акционерного общества веб-сайта в сети Интернет и регулярное раскрытие информации об акционерном обществе на этом веб-сайте	Соблюдается	
62	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о раскрытии информации о сделках акционерного общества с лицами, относящимися в соответствии с уставом к высшим должностным лицам акционерного общества, а также о сделках акционерного общества с организациями, в которых высшим должностным лицам акционерного общества прямо или косвенно принадлежит 20 и более процентов уставного капитала акционерного общества или на которые такие лица могут иным образом оказать существенное влияние	Не соблюдается	
63	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о раскрытии информации обо всех сделках, которые могут оказать влияние на рыночную стоимость акций акционерного общества	Не соблюдается	
64	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа по использованию существенной информации о деятельности акционерного общества, акциях и других ценных бумагах общества и сделках с ними, которая не является общедоступной и раскрытие которой может оказать существенное влияние на рыночную стоимость акций и других ценных бумаг акционерного общества	Не соблюдается	
Контроль за финансово-хозяйственной деятельностью			
65	Наличие утвержденных советом директоров процедур внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью акционерного общества	Соблюдается	
66	Наличие специального подразделения акционерного общества, обеспечивающего соблюдение процедур внутреннего контроля (контрольно-ревизионной службы)	Соблюдается	

67	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования об определении структуры и состава контрольно-ревизионной службы акционерного общества советом директоров	Не соблюдается	
68	Отсутствие в составе контрольно-ревизионной службы лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг	Не соблюдается	
69	Отсутствие в составе контрольно-ревизионной службы лиц, входящих в состав исполнительных органов акционерного общества, а также лиц, являющихся участниками, генеральным директором (управляющим), членами органов управления или работниками юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом	Соблюдается	
70	Наличие во внутренних документах акционерного общества срока представления в контрольно-ревизионную службу документов и материалов для оценки проведенной финансово-хозяйственной операции, а также ответственности должностных лиц и работников акционерного общества за их непредставление в указанный срок	Не соблюдается	
71	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности контрольно-ревизионной службы сообщать о выявленных нарушениях комитету по аудиту, а в случае его отсутствия – совету директоров акционерного общества	Не соблюдается	
72	Наличие в уставе акционерного общества требования о предварительной оценке контрольно-ревизионной службой целесообразности совершения операций, не предусмотренных финансово-хозяйственным планом акционерного общества (нестандартных операций)	Не соблюдается	
73	Наличие во внутренних документах акционерного общества порядка согласования нестандартной операции с советом директоров	Не соблюдается	
74	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа, определяющего порядок проведения проверок финансово-хозяйственной деятельности акционерного общества ревизионной	Соблюдается	

	комиссией		
75	Осуществление комитетом по аудиту оценки аудиторского заключения до представления его акционерам на общем собрании акционеров	Не соблюдается	
Дивиденды			
76	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа, которым руководствуется совет директоров при принятии рекомендаций о размере дивидендов (Положения о дивидендной политике)	Не соблюдается	
77	Наличие в Положении о дивидендной политике порядка определения минимальной доли чистой прибыли акционерного общества, направляемой на выплату дивидендов, и условий, при которых не выплачиваются или не полностью выплачиваются дивиденды по привилегированным акциям, размер дивидендов по которым определен в уставе акционерного общества	Не соблюдается	
78	Опубликование сведений о дивидендной политике акционерного общества и вносимых в нее изменениях в периодическом издании, предусмотренном уставом акционерного общества для опубликования сообщений о проведении общих собраний акционеров, а также размещение указанных сведений на веб-сайте акционерного общества в сети Интернет	Не соблюдается	