

УТВЕРЖДЕН
Общим собранием акционеров
ОАО «Армавиргоргаз»
Протокол № 8/н от 30.06.2015 г.

Предварительно УТВЕРЖДЕН
Советом директоров
ОАО «Армавиргоргаз»
Протокол № 8/н от 29.05.2015 г.

**Открытое Акционерное Общество
«Армавиргоргаз»**

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ

г. Армавир
2015 г.

СОДЕРЖАНИЕ

1. ПОЛОЖЕНИЕ ОБЩЕСТВА В ОТРАСЛИ	стр. 2
2. ПРИОРИТЕТНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА	стр. 12
3. ОТЧЕТ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ О РЕЗУЛЬТАТАХ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА ПО ПРИОРИТЕТНЫМ НАПРАВЛЕНИЯМ ЕГО ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	стр. 13
4. ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ОБЩЕСТВОМ ТЭР	стр. 23
5. ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА	стр. 23
6. ОПИСАНИЕ ОСНОВНЫХ ФАКТОРОВ РИСКА, СВЯЗАННЫХ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОБЩЕСТВА	стр. 25
7. ОТЧЕТ О ВЫПЛАТЕ ОБЪЯВЛЕННЫХ (НАЧИСЛЕННЫХ) ДИВИДЕНДОВ ПО АКЦИЯМ ОБЩЕСТВА ПО РЕЗУЛЬТАТАМ 2013 ФИНАНСОВОГО ГОДА	стр. 27
8. ПЕРЕЧЕНЬ СОВЕРШЕННЫХ АКЦИОНЕРНЫМ ОБЩЕСТВОМ В ОТЧЕТНОМ ГОДУ СДЕЛОК, ПРИЗНАВАЕМЫХ В СООТВЕТСТВИИ С ФЕДЕРАЛЬНЫМ ЗАКОНОМ «ОБ АКЦИОНЕРНЫХ ОБЩЕСТВАХ» КРУПНЫМИ СДЕЛКАМИ	стр. 27
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. 27
10. УПРАВЛЕНИЕ ОБЩЕСТВОМ	стр. 27
11. СВЕДЕНИЯ О СОБЛЮДЕНИИ ОБЩЕСТВОМ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ	стр. 31
12. ПРИЛОЖЕНИЯ	стр. 32

1. ПОЛОЖЕНИЕ ОБЩЕСТВА В ОТРАСЛИ

1.1. Общие сведения об Обществе

1. Полное наименование акционерного общества:
Открытое акционерное общество «Армавиргоргаз» (далее – Общество).
2. Сокращенное наименование акционерного общества: ОАО «Армавиргоргаз».
3. Наименование Общества на иностранном языке (полное наименование и сокращенное наименование): Отсутствует.
4. Номер и дата выдачи свидетельства о государственной регистрации: Серия А-3 № 0744 от 20 января 1994г.
5. ОГРГ Общества: 1022300639140.
6. ИНН Общества 2302012045.
7. Субъект Российской Федерации: Краснодарский край.
8. Место нахождения Общества: Краснодарский край, г. Армавир, ул. Розы Люксембург, 185.
9. Почтовый адрес: 352909, Краснодарский край, г. Армавир, ул. Розы Люксембург, 185.
10. Контактный телефон: (86137) 3-37-52.
11. Факс: (86137) 4-22-74.
12. Адрес электронной почты: ARMR@gazpromgk.ru.
13. Сайт Общества в сети Интернет: <http://www.gazpromgk.ru/filials/armavir/about/>
14. Сайт публикации обязательной к раскрытию информации: <http://disclosure.1prime.ru/portal/Default.aspx?emId=2302012045>
15. Банковские реквизиты: ИНН 2302012045, КПП: 230201001, р/с 40702810100010005146 в Центральном филиале АБ «Россия», Москва; к/с 30101810400000000132 в Отделении 3 Московского ГТУ Банка России; БИК 044599132; ОКПО 03249728; ОКОНХ 90214.
16. Информация о включении Общества в перечень стратегических акционерных обществ: отсутствует.
17. Филиалы Общества: отсутствуют.
18. Дочерние и зависимые Общества: отсутствуют.
19. Основные виды деятельности:
 - Техническое обслуживание и эксплуатация газораспределительных систем (техническое обслуживание и текущий ремонт газовых сетей и сооружений на них, газового оборудования котельных по заключенным договорам и др.);
 - Газификация, в том числе строительство объектов газоснабжения населенных пунктов, предприятий и организаций, выполнение строительно-монтажных работ, выполнение функций подрядчика-застройщика, выполнение функций генподрядчика (подрядчика), оказание посреднических услуг в строительстве и др.;
 - Пуск газа, врезки в действующие газопроводы, строительство станций катодной защиты, наладка автоматики котельных, ремонт счетчиков, поверка приборов хранения и перевалка СУГ и др.;
 - Оперативно-диспетчерское управление сетями газораспределения;
 - Обслуживание и ремонт внутридомового газового оборудования;

- Разработка проектно-конструкторской документации на строительство и реконструкцию газовых сетей и других газовых объектов;

- Сдача имущества в аренду;

- Оптовая торговля;

- Выполнение мероприятий по гражданской обороне, предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера и обеспечению пожарной безопасности в соответствии с законодательством Российской Федерации.

20. Полное наименование и адрес реестродержателя: Закрытое акционерное общество «Специализированный регистратор – Держатель реестра акционеров газовой промышленности», Российская Федерация, 117420, г. Москва, ул. Новочеремушкинская, 1/32.

21. Размер уставного капитала, тыс. руб.: 101,015. Уставный капитал за отчетный период не изменялся.

22. Структура уставного капитала: Акции обыкновенные (количество, 101 015 шт.; номинальная стоимость акции, 1 руб.; номинальная стоимость выпуска, 101 015 руб.; государственный регистрационный номер 1-01-31079; дата государственной регистрации выпуска 25.01.1994г.)

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

- федеральная собственность - 00%;

- собственность субъекта РФ - 00%;

- муниципальная собственность - 00%;

- частная собственность - 100%.

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

25. Полное наименование и адрес аудитора общества:

Аудиторская фирма Общество с ограниченной ответственностью «Аудит - новые технологии», ООО «Аудит – НТ», 192029, г. Санкт-Петербург, проспект Обуховской Обороны, д. 86, лит. К, оф. 333. Почтовый адрес: 117420, г. Москва, абонентский ящик № 23, тел.: (495)988-95-61, факс: (495) 988-95-62, ОГРН 1037728012563, Корпоративный член саморегулируемой организации аудиторов некоммерческое партнерство «Аудиторская Ассоциация Содружество», включено в реестр аудиторов и аудиторских организаций указанной саморегулируемой организации аудиторов 16.07.2012г. за основным регистрационным номером (ОРНЗ) 11206022602.

26. Списочная численность работников Общества на 31.12.2014: 301 чел.

27. Реорганизация Общества за отчетный период не производилась.

1.2. Краткое описание положения Общества в отрасли

1. Период деятельности Общества в отрасли (лет) - 56.

2. Основные конкуренты Общества в отрасли: ООО МП «Унистрой», ЗАО «Южгазстрой».

3. Доля Общества в соответствующем сегменте рынка в разрезе всех видов деятельности Общества - статистические данные отсутствуют.

4. Газотранспортной организацией на территории муниципального образования город Армавир Краснодарского края является ОАО «Газпром газораспределение Краснодар».

5. Объем транспортировки природного газа по области/краю составляет 9 145,714 млн м³.

6. Объем транспортировки природного газа (в т.ч. транзит) по сетям Общества составляет 4 715,648 млн м³;
7. Объем транспортировки природного газа (в т.ч. транзит) по сетям других ГРО действующих в регионе составляет 4 430,066 млн м³.
8. Уровень газификации муниципального образования город Армавир природным газом на 1 января 2015 года составил 95,7 % (в городах – 96,69 %, на селе – 84,79 %).
9. Между Администрацией района и ОАО «Газпром» Соглашение о сотрудничестве не подписывалось.
10. Между Администрацией района и ОАО «Газпром» график синхронизации строительства объектов газификации региона не подписывался.

11.3. Техническая характеристика системы газораспределения Общества по состоянию на 31.12.2014

Количество газифицированных квартир, всего	ед.	65436
Протяженность обслуживаемых наружных газопроводов, всего	км	
из них		
- высокого давления 1а категории	км	932,06
- высокого давления 1 категории	км	00
- высокого давления 2 категории	км	19,92
- среднего давления	км	159,14
- низкого давления	км	753,00
Протяженность наружных газопроводов на балансе	км	555,21
<u>Количество ГРП, ГРПБ, ГРУ, всего</u>	ед.	73
- из них на балансе Общества	ед.	29
<u>Количество ШРП, всего</u>	ед.	133
- из них на балансе Общества	ед.	26
<u>Количество установок электрохимической защиты, всего</u>	ед.	64
- в том числе на балансе Общества	ед.	59
<u>Количество газифицированных промышленных объектов, всего</u>	ед.	55
- из них обслуживаются по договорам	ед.	51
<u>Количество газифицированных коммунально-бытовых и жилищно-коммунальных объектов, всего</u>	ед.	786
- из них обслуживаются по договорам	ед.	786
<u>Количество газифицированных сельскохозяйственных объектов, всего</u>	ед.	00
- из них обслуживаются по договорам	ед.	00
<u>Протяженность внутренних газопроводов, всего</u>	км	809
- из них на балансе Общества	км	00

Сжиженный газ

<u>Количество газифицированных квартир, всего</u>	ед.	30
<u>Протяженность обслуживаемых наружных газопроводов, всего</u>	км	00
<u>Протяженность наружных газопроводов на балансе</u>	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		00
Автотранспорт, всего	ед.	00

1.4. Обеспечение бесперебойной подачи газа и безаварийной эксплуатации систем газоснабжения

Списочная численность работников на 31.12.2014 составила 301 человека. *Общество осуществляет свою деятельность через 24 структурных подразделений.*

В состав Общества входят следующие структурные подразделения:

- аварийно-диспетчерская служба	46 чел.
- автотранспортный цех	28 чел.
- служба эксплуатации систем газораспределения группа по работе с промышленными и коммунально-бытовыми потребителями	5 чел.
- административно-управленческий персонал	7 чел.
- отдел главного механика группа по проверке качества сварочных и изоляционных работ	9 чел.
- отдел материально-технического снабжения	4 чел.
- группа информационных технологий и связи	2 чел.
- группа по техническому надзору	2 чел.
- группа по работе с персоналом	2 чел.
- административно-хозяйственный отдел группа охраны	10 чел.
- бухгалтерия	11 чел.
- группа планирования и экономического анализа	2 чел.
- административно-хозяйственный отдел группа уборки служебных помещений и прилегающей территории	8 чел.
- служба эксплуатации систем газораспределения участок по техническому обслуживанию промышленных и коммунально-бытовых предприятий	21 чел.
- проектно-сметный отдел	6 чел.
- производственно-технический отдел	8 чел.
- отдел главного механика группа ремонтно-механических мастерских	4 чел.
- ремонтно-строительный участок	21 чел.
- группа промышленной безопасности охраны труда и экологии	4 чел.
- ремонтно-строительный участок группа по капитальному и текущему ремонту зданий и помещений	7 чел.
- служба внутримдомового газового оборудования	34 чел.
- служба электрохимической защиты	10 чел.

- служба эксплуатации систем газораспределения 47 чел.
- юридическая группа 3 чел.

Для обеспечения бесперебойной и безаварийной подачи газа потребителям, в течение 2014 года на газораспределительных сетях, эксплуатируемых Обществом, выполнены все регламентные работы, необходимые для подготовки газового хозяйства к работе в осенне-зимний период 2014-2015 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 – 113,57 км
(100 % от запланированного объема работ);
- приборное обследование газопроводов на сплошность изоляции – 113,57 км
(100 % от запланированного объема работ),
при этом обнаружено и устранено 1 место повреждения изоляции на стальных подземных газопроводах;
- капитальный ремонт установок защиты – 8 ед.
(100 % от запланированного объема работ);
- в том числе станций катодной защиты – 8 ед.
(100 % от запланированного объема работ);
- текущий ремонт установок защиты – 57 ед.
(100 % от запланированного объема работ);
- в том числе станций катодной защиты – 57 ед.
(100 % от запланированного объема работ);
- капитальный ремонт ГРП, ГРПБ, ГРУ – 1 ед.
(100 % от запланированного объема работ);
- капитальный ремонт ШРП – 1 ед.
(100 % от запланированного объема работ);
- текущий ремонт ГРП, ГРПБ, ГРУ – 32 ед.
(100 % от запланированного объема работ);
- текущий ремонт ШРП – 38 ед.
(100 % от запланированного объема работ);
- техническое обслуживание запорной арматуры на распределительных газопроводах – 176 ед.,
(100 % от запланированного объема работ);
- диагностирование газопроводов – 21,73 км
(100 % от запланированного объема работ);
- диагностирование пунктов редуцирования газа:
 - ГРП, ГРПБ, ГРУ 2 ед.,
(100 % от запланированного объема работ);
 - ШРП, 00 ед.,
(00 % от запланированного объема работ);
- замена линейной части газопроводов, общей протяженностью – 00 м
(00 % от запланированного объема работ);

- реконструкция пунктов редуцирования газа: – ГРП, ГРПБ, ГРУ 00 ед., (00 % от запланированного объема работ);
 - ШРП 00 ед., (00 % от запланированного объема работ);
- Выполнен ремонт и подготовка к зиме автомобильного транспорта в количестве 39 ед. (100 % от запланированного объема работ)

Объем работ по капитальному ремонту газораспределительных систем в 2014 году составил 1,71 млн. рублей с НДС.

В течение 2014 года силами производственных подразделений Общества было выполнено техническое обслуживание газового оборудования котельных предприятий и коммунально-бытовых объектов в количестве 2 140 шт., а также внутридомового газового оборудования жилых домов в количестве 38 647 шт.

В течение 2014 года работниками Общества было произведено 1 028 первичных пусков природного газа для газоснабжения квартир и домовладений, собственными силами выполнены работы по строительству внутренних газопроводов и монтажу ВДГО в количестве 1 228 домовладений и квартир многоквартирных домов.

Заключено 1 028 новых договоров на техническое, аварийно-диспетчерское обслуживание и текущий ремонт газопроводов, при этом прирост газопроводов, обслуживаемых по таким договорам по сравнению с 2013 г составил 4,71 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.

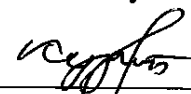
1.5. Результаты финансово-хозяйственной деятельности

Бюджет доходов и расходов Общества на 2014 год утвержден решением Совета директоров Общества (протокол заседания Совета директоров № б/н от 28.04.2014г.)

Доходы составили 120 826 тыс. руб. (план 124 001 тыс. руб.), т.е. фактические доходы ниже плановых на 3 175 тыс. руб. В том числе: доходы от оказания услуг в рамках единого оператора по Краснодарскому краю получены в размере 100% от планового показателя, по прочей деятельности плановые доходы не выполнены на 3 176 тыс. руб.

Расходы составили 133 889 тыс. руб. (план 137 195 тыс. руб.), т.е. фактические расходы меньше плановых на 3 306 тыс. руб., в т.ч. по основному виду деятельности расходы ниже плана на 7 784 тыс. руб., по прочим видам деятельности – выше плана на 4 478 тыс. руб. Основная причина таких отклонений: некорректное планирование в 2013 году фонда оплаты труда по видам деятельности (был увеличен плановый ФОТ только для работников системы единого оператора, а фактически повышение заработной платы прошло одинаково по всем видам деятельности).

Общий финансовый результат (убыток от продаж) составил 13 063 тыс. руб. (плановый убыток от продаж – 13 194 тыс. руб.), в т.ч. в 2014 году Общество получило



Страница 8

убыток от продаж по основной деятельности в размере 21 377 тыс. руб. при плане убытка в размере 29 162 тыс. руб. (убыток сокращен на 7 785 тыс.руб. или на 26,7%).

С учетом прочих доходов и расходов, финансовый результат Общества (чистый убыток) составил 12 027 тыс. руб., при плановом чистом убытке в размере 12 096 тыс. руб. Плановый чистый убыток сокращен на 69 тыс. руб.

По прочей деятельности доходы составили 71 787 тыс. руб. (план 74 963 тыс.руб.), Доходы от прочей деятельности меньше плановых на 3 176 тыс. руб. 95,8 % от плана). Основные причины:

невыполнение плана по СМР на 3 725 тыс.руб. в связи с уменьшением количества крупных, более дорогостоящих объектов, ввиду большой конкуренции в г. Армавире по данному виду деятельности;

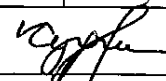
невыполнение плана службой ВДГО на 1 870 тыс. руб. в связи со снижением количества заявок от населения на ремонтные работы.

Финансовый результат (прибыль от продаж) по прочей деятельности составил 8314 тыс. руб. (план 15 968 тыс. руб.), т.е. меньше плана на 7 654 тыс. руб. Основные причины: невыполнение плана доходов по СМР и ТО ВДГО, а также некорректное планирование в 2014 году фонда оплаты труда по видам деятельности (был увеличен плановый ФОТ только для работников системы единого оператора, а фактически повышение заработной платы прошло одинаково по всем видам деятельности).

По виду деятельности – оказание услуг в рамках единого оператора по Краснодарскому краю – доходы составили 49 039 тыс. руб., что соответствует сумме, заложенной в бюджет.

Основные технико-экономические показатели Общества за 2014 год

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт 2013	План 2014	Факт 2014	Выполнение плана, %
Природный газ						
1.1	Объем полученного газа	млн.м3	-	-	-	-
1.2	Транспортировка газа потребителям	млн.м3	-	-	-	-
1.3.	Транзит газа	млн.м3	-	-	-	-
1.4	Транспортировка газа по газопроводу-отводу	млн.м3	-	-	-	-
1.5	Доходы	тыс.руб.	49 165	49 038	49 039	100,0
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.	66 866	78 200	70 416	90,0
1.6.1	в т.ч. за счет транспортировки по газопроводу-отводу	тыс.руб.	-	-	-	-
1.7	Прибыль	тыс.руб.	-17 701	-29 162	-21 377	73,3
1.7.1	в т.ч. за счет транспортировки по газопроводу-отводу	тыс.руб.	-	-	-	-
1.8	Рентабельность	%	-26,5	-37,3	-30,4	81,5


Страница 9

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.	72 726	74 963	71 787	95,8
3.1.1.	Торговая деятельность	тыс. руб.	56	0,0	98	-
3.1.2.	СМР	тыс. руб.	23 085	20 895	17 170	82,2
3.1.3.	Техническое обслуживание	тыс. руб.	14 197	15 178	15 789	104,0
3.1.4.	ВДГО	тыс. руб.	15 079	18 407	16 537	89,8
3.1.5.	Прочие	тыс. руб.	20 309	20 483	22 193	108,3
3.2	Расходы, в т.ч.:	тыс. руб.	60 985	58 995	63 473	107,6
3.2.1.	Торговая деятельность	тыс. руб.	50	0	82	-
3.2.2.	СМР	тыс. руб.	20 060	18 297	17 406	95,1
3.2.3.	Техническое обслуживание	тыс. руб.	11 837	11 685	13 465	115,2
3.2.4.	ВДГО	тыс. руб.	14 912	16 009	16 784	104,8
3.2.5.	Прочие	тыс. руб.	14 126	13 004	15 736	121,0
3.3	Прибыль	тыс. руб.	11 741	15 968	8 314	52,1
3.4	Рентабельность	%	19,3	27,1	13,1	48,4
Итого по всем видам деятельности						
4.1	Доходы	тыс. руб.	121 891	124 001	120 826	97,4
4.2	Расходы	тыс. руб.	127 851	137 195	133 889	97,6
4.3	Прибыль от всех видов деятельности	тыс. руб.	-5 960	-13 194	-13 063	99,0
4.4	Рентабельность	%	-4,7	-9,6	-9,8	102,1
Прочие показатели						
5.1	Прочие доходы	тыс. руб.	4 196	902	1 435	159,1
5.2	Прочие расходы	тыс. руб.	4 879	1 790	1 674	93,5
5.3	Прибыль до налогообложения	тыс. руб.	-6 643	-14 082	-13 302	94,4
5.4	Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	тыс. руб.	767	0	0	0
5.5	Чистая прибыль	тыс. руб.	-6 407	-12 096	-12 027	99,4
5.5.1	в т.ч. сумма спецнадбавки к использованию	тыс. руб.	-	-	-	-
5.5.2	чистая прибыль за вычетом спецнадбавки к использованию	тыс. руб.	-	-	-	-
5.6	Рентабельность по чистой прибыли	%	-4,83	-8,70	-8,87	102,0
5.7	Средняя численность в целом по Обществу	чел.	311	323	304	94,1
5.8.	Среднемесячная зарплата		18 060	18 401	19 301	104,9
5.10.	Средняя численность работников,	чел.	162	171	164	95,9

	занятых в системе единого оператора.					
5.11.	Среднемесячная зарплата работников занятых в системе единого оператора.	руб.	16 554	18 960	17 163	90,5

Прочая деятельность:

Торговая деятельность.

Оптовая и розничная торговля газовым оборудованием.

За 2014 год прибыль составила 10 тыс.руб. (0,1 % в общем объеме прибыли при рентабельности 11,3 %).

Строительно-монтажные работы.

Строительство тепловых пунктов, монтаж газового оборудования, внутренних и наружных газопроводов, сооружений на них (ГРП, ШГРП).

За 2014 год убыток составил 236 тыс. руб. в связи с уменьшением количества крупных, более дорогостоящих объектов, ввиду большой конкуренции в г. Армавире по данному виду деятельности.

Техническое обслуживание.

Техническое обслуживание и текущий ремонт газовых сетей и сооружений, газового оборудования тепловых пунктов (котельных) по заключенным договорам, а так же заявочный ремонт газового оборудования. За 2014 год прибыль составила- 2324 тыс. руб. (28% в общем объеме прибыли при рентабельности 17,3 %).

ВДГО – техническое обслуживание и ремонт внутридомового газового оборудования.

За 2014 год убыток составил 247 тыс. руб. в связи со снижением количества заявок от населения на ремонтные работы.

Прочие.

Предпроектные, проектные работы по газификации объектов, технический надзор, ремонт и проверка приборов учета расхода газа, проверка сварочных работ, аварийно-диспетчерское обслуживание, ремонт газовых приборов, обслуживание катодных станций, услуги Службы подземной металлозащиты, установка узлов учета газа.

За 2014 год прибыль составила 6 457 тыс.руб. (77,7% в общем объеме прибыли при рентабельности 41,0%).

Капитальные и долгосрочные финансовые вложения

Инвестиционная программа на 2014 год, утверждена Советом директоров (*протокол заседания Совета директоров № б/н от 02.12.2013*) в размере 9102,40 тыс. руб. Фактический объем капитальных и долгосрочных финансовых вложений составил 6133,36 тыс. руб.

Показатель	План 2014 г.	Факт 2014 г.	Отклонение	
			тыс. руб.	%
Машины и оборудование	4 837,80	5 559,14	+721,34	+ 14,91
Проектно-изыскательские работы	130,00	103,38	- 26,62	- 20,48
Новое строительство	438,00	271,68	- 166,32	- 37,97
Реконструкция	3 696,60	199,16	- 3 497,41	- 94,61
Приобретение газопроводов, объектов незавершенного строительства, прочих объектов недвижимости	0,00	0,00	0,00	0,00

Приобретение нематериальных активов	0,00	0,00	0,00	0,00
Долгосрочные финансовые вложения	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого	9 102,40	6 133,36	- 2 969,01	- 138,15

Основными причинами отклонений фактического выполнения от плановых показателей являлись:

- по показателю «Машины и оборудование»:

Приобретен автомобиль Ford Transit (для аварийно – диспетчерской службы) стоимостью 1702,11 тыс. руб.; Ford Transit (для службы эксплуатации систем газораспределения) стоимостью 2814,64 тыс. руб.; Рено Logan для ПТО – 395,95 тыс.руб.

Приобретен сварочный аппарат для электромужфтовой сварки (его стоимость составила 174,14 тыс. рублей) и электростанция для данного аппарата (её стоимость составила 113,04 тыс. рублей).

Приобретение оборудования связи и передачи данных не планировалось в 2014г., но заключен договор №14906 от 29.09. 2014 года с ООО «АНТ-Информ» на дооборудование ВКС. Стоимость оборудования ВКС принятого к учету составила 359,26 тыс.руб.

- по показателю «Проектно-изыскательские работы»:

Выполнен проект на строительство станции катодной защиты «Калинина - Матвеева». Стоимость ПИР составила 93,31 тыс.руб.

Выполнен проект на установку охранной сигнализации в административном здании по ул. Р. Люксембург, 185, затраты составили 10,07 тыс.руб.

- по показателю «Новое строительство»:

Построена и введена в эксплуатацию станция катодной защиты ул. Матвеева - пер. Анапский (незавершенное строительство 2013г.), затраты на строительство, учтенные в 2014г. составили 203,39 тыс. рублей.

Выполнен монтаж охранной сигнализации в административном здании по ул.Р.Люксембург, 185 с ЧОП «Инкасс Охран» стоимость СМР составила 64,73 тыс.руб.

В октябре 2014г. переведен из резерва объект СКЗ «ул. Поветкина-Свердлова (ул. Калинина-Матвеева), проведены «торги» и заключены договоры на приобретение оборудования и материалов для выполнения СМР, завершается ОЗП в ЭФ №44747 на выполнение работ по бурению скважин под анодные заземлители для строительства СКЗ, учтено вознаграждение Агента за проведенные торговые процедуры – 3,55 тыс.руб., поставка материалов и выполнение СМР будут осуществлены в 2015г.

- по показателю «Реконструкция»:

Проект на реконструкцию газопровода среднего давления: «ул.Анапская, от ул.Черноморской до ул.Азовской; ул. Азовская, от ул.Анапской до ул.Новороссийской и ул.Новороссийская до котельной ПУ №6» во 2-м квартале прошел государственную экспертизу». Проведены торги на выполнение монтажных работ и заключен договор № 14133 от 11.09.2014 г. с ООО «Южгазстрой», проведена предоплата в размере 380,07 тыс. руб. 24.09.2014 года. Согласно условий договора ООО «Южгазстрой» должно было начать производство работ в течение 10 календарных дней с момента подписания договора (дата подписания договора – 11 сентября 2014 г.) т.е. 21 сентября 2014 г. и окончить их в течение 20 календарных дней с даты начала выполнения работ т.е. 02 ноября 2014 г. Однако вместо

выполнения работ, руководство ООО «Южгазстрой» начало переписку выражая различного рода претензии. В связи с вышеуказанным ОАО «Армавиргоргаз» была направлена жалоба в ФАС на ООО «Южгазстрой». В результате ООО «Южгазстрой» приступил к работам, по графику проведения работ завершение запланировано на 20.02.2014г., сумма принятых к учету затрат составила 199,16 тыс. руб.

Источником финансирования явились:

▪ амортизация	6133,36 тыс.руб.
▪ прибыль	00 тыс.руб.
▪ спецнадбавка	00 тыс.руб.
▪ прочие	00 тыс.руб.

Распределение и использование прибыли в 2014 году

В связи с отсутствием чистой прибыли по результатам финансового года за 2013 год, по решению годового общего собрания акционеров принято решение прибыль не распределять (протокол №б/н годового общего собрания акционеров ОАО «Армавиргоргаз» от «19» июня 2014 года).

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 № б/н от «27» декабря 2013г.) были определены следующие приоритетные направления деятельности Общества на 2014 год:

1. 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.

2. Внедрение документов системы стандартизации в части, не противоречащей «Правилам безопасности систем газораспределения и газопотребления ПБ 12-529-03»

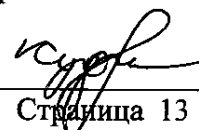
3. Организация информационной, профилактической и методической работы с населением и промышленными потребителями по пропаганде правил безопасного обращения с газовыми приборами и установки приборов учета газа.

4. Продолжение работы по построению Единого информационно-технологического пространства диспетчерских служб группы компаний ОАО «Газпром газораспределение»: автоматизация технологических объектов сетей газораспределения; совершенствование процессов диспетчерского управления объектами сетей газораспределения.

5. Государственная регистрация прав собственности на объекты недвижимости и оформление прав на земельные участки под ними.

6. Активизация работы по оформлению прав на бесхозные газопроводы, находящиеся в зоне эксплуатационной ответственности Общества.

7. Обеспечение положительной динамики ключевых показателей эффективности.



Страница 13

8. Организация предоставления работ и услуг по прочим видам деятельности на основе принципа «Единого окна».

9. Разработка, утверждение и исполнение программ управления издержками.

10. Увеличение доли реконструкции в плане капитальных вложений для своевременного осуществления комплекса мероприятий, направленных на повышение надежности и безопасности газораспределительных систем, привлечение средств прочих собственников для реконструкции их сетей, находящихся на обслуживании Общества.

11. Обеспечение выполнения показателей по вводу основных фондов в соответствии с утвержденной инвестиционной программой, недопущение роста незавершенного строительства.

12. Консолидация и экономически обоснованное увеличение имущественного комплекса Общества.

13. Реализация мероприятий в соответствии с Программой энергосбережения и повышения энергетической эффективности Общества.

14. Реализация мероприятий по минимизации негативного воздействия производственной деятельности на окружающую среду.

15. Разработка и реализация мероприятий по стимулированию изобретательской и рационализаторской деятельности в Обществе.

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

1. 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.

В 2014 году проводились работы, направленные на 100% заключение договоров на аварийно-диспетчерское обеспечение и техническое обслуживание ВДГО и газовых сетей с организациями и населением на территории, обслуживаемой ОАО «Армавиргоргаз», развитие продаж и сервисной службы ВДГО.

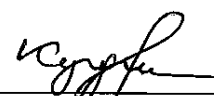
По состоянию на 01.01.2015г. количество заключенных договоров 64 996 шт., что составляет 98,8% от общего числа абонентов. Итог работы по заключению договоров на техническое обслуживание общедомовых газовых сетей многоквартирных жилых домов на 01.01.2015г. – 98,9 % заключенных договоров.

2. Внедрение документов системы стандартизации в части, не противоречащей «Правилам безопасности сетей газораспределения и газопотребления»

№ п.п.	Обозначение документа	Название документа	Приказ об утверждении и введении в действие документа в ОАО «Газпром газораспределение»	Организационно - распорядительный документ ОАО «Газпром газораспределение Краснодар» об утверждении и введении в действие в ДЗО	Организационно - распорядительный документ об утверждении и введении в действие в Обществе	Ответственный сотрудник Общества по приказу

1	СТО ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛ ЕНИЕ 2.7-2013	«Проектирование, строительство и эксплуатация объектов газораспределения и газопотребления. Графическое отображение объектов сетей газораспределения и смежных коммуникаций»	№ 340 от 16.10.2013	№5 от 27.01.2014	Приказ № 9 от 27.01.2014 г.	Замести- тель исполни- тельного директора - главный инженер А.И. Иванов
2	СТО ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛ ЕНИЕ 10.2-2013	«Интеллектуальная собственность ОАО «Газпром газораспределение». Рационализаторская деятельность»	№ 367 от 08.11.2013	№20 от 10.02.2014	Приказ № 38 от 06.03.2014 г.	Заместител ь исполнител ьного директора - главный инженер А.И. Иванов
3	Изменение №1 к СТО ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛ ЕНИЕ 8.3-2011	«Стандарты в области промышленной и пожарной безопасности, охраны труда, охраны окружающей среды и экологии. Технические требования к средствам индивидуальной защиты работников ОАО «Газпром газораспределение», его дочерних и зависимых обществ»	№ 52 от 31.01.2014	№26 от 12.02.2014	Приказ № 48 от 25.03.2014 г.	Заместител ь исполнител ьного директора - главный инженер А.И. Иванов
4	Изменение № 1 к СТО ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛ ЕНИЕ 2.5-2-2012	«Проектирование, строительство и эксплуатация объектов газораспределения и газопотребления. Системы газораспределительны е. Требования к сетям газораспределения. Часть 2. Стальные газопроводы»	№ 24 от 22.01.2014	№32 от 12.02.2014	Приказ № 49 от 25.03.2014 г.	Заместител ь исполнител ьного директора - главный инженер А.И. Иванов
5	Р Газпром 045- 2008	«Методические рекомендации по критериям и оценке управленческого эффекта от использования научно- технических разработок»	№ 406 от 10.12.2013	№28 от 12.02.2014	Приказ № 47 от 25.03.2014 г.	Заместител ь исполнител ьного директора - главный инженер А.И. Иванов
6	Р Газпром 5.1-2008	«Индикаторы. Требования к обозначению и клеймению. Порядок регистрации и эксплуатации»	№ 385 от 02.12.2013	№29 от 12.02.2014	Приказ № 46 от 25.03.2014 г.	Заместител ь исполнител ьного директора - главный инженер А.И. Иванов
7	СТО ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛ ЕНИЕ 9.4-1-2013	«Защита от коррозии. Мониторинг технического состояния системы защиты от коррозии сетей газораспределения. Приборное обследование подземных стальных газопроводов на участках пересечения водных преград, железных и	№ 405 от 10.12.2013	№57 от 06.03.2014	Приказ № 39а от 06.03.2014 г.	Заместител ь исполнител ьного директора - главный инженер А.И. Иванов

		автомобильных дорог»				
8	СТО ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛ ЕНИЕ 12.2.2-1- 2013	«Диспетчерское управление. Процессы. Процесс работы с данными. Определение пропускной способности, расчет свободных мощностей газопроводов»	№ 434 от 24.12.2013	№85 от 07.04.2014	Приказ № 53 от 10.04.2014 г.	Замести- тель исполни- тельного директора - главный инженер А.И. Иванов
9	Р Газпром 9.1-008- 2010	«Основные требования к внутренним и наружным защитным покрытиям для технологического оборудования, надземных металлоконструкций и строительных сооружений»	№ 68 от 26.02.2014	№81 от 07.04.2014	Приказ № 54 от 10.04.2014 г.	Замести- тель исполни- тельного директора - главный инженер А.И. Иванов
10	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛ ЕНИЕ 2.9-2013	«Проектирование, строительство и эксплуатация объектов газораспределения и газопотребления. Методика оценки технического состояния пункта редуцирования газа»	№ 437 от 25.12.2013	№83 от 07.04.2014	Приказ № 55 от 10.04.2014 г.	Замести- тель исполни- тельного директора - главный инженер А.И. Иванов
11	СТО Газпром 2-2.1- 494-2010	«Сметные нормативы на обследование подводных переходов газопроводов ОАО «Газпром»	№ 67 от 26.02.2014	№87 от 07.04.2014	Приказ № 56 от 10.04.2014 г.	Замести- тель исполни- тельного директора - главный инженер А.И. Иванов
12	СТО ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛ ЕНИЕ 9.2-1-2014	«Защита от коррозии. Электрохимическая защита. Основные технические требования к электрохимической защите сетей газораспределения от коррозии»	№ 97 от 27.03.2014	№121 от 08.05.2014	Приказ №65 от 12.05.2014 г.	Замести- тель исполни- тельного директора - главный инженер А.И. Иванов
13	Р Газпром 2-1.17- 583-2011	«Газораспределитель- ные системы. Многоуровневая информационная система передачи и обработки информации»	№ 120 от 11.04.2014	№125 от 14.05.2014	Приказ №68 от 14.05.2014 г.	Замести- тель исполни- тельного директора - главный инженер А.И. Иванов
14	СТО ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛ ЕНИЕ 9.2-2-2014	«Защита от коррозии. Электрохимическая защита. Разработка проектной документации по электрохимической защите сетей газораспределения от коррозии»	№ 128 от 28.04.2014	№164 от 20.06.2014	Приказ №84 от 26.06.2014 г.	Замести- тель исполни- тельного директора - главный инженер А.И. Иванов



15	Р Газпром 2-2.3-623-2011	«Газораспределительные системы. Обеспечение эксплуатационной надежности»	№ 249 от 03.12.2014	№83 от 31.03.2015 г.	Приказ №51 от 31.03.2015 г.	Заместитель исполнительного директора - главный инженер А.И. Иванов
16	СТО Газпром 2-2,3-631-2012	"Газораспределительные системы. Показатели надежности газораспределительных систем"	№ 249 от 03.12.2014	№83 от 31.03.2015 г.	Приказ №51 от 31.03.2015 г.	Заместитель исполнительного директора - главный инженер А.И. Иванов
17	ГОСТ Р 54961-2012	«Системы газораспределительные. Сети газопотребления. Общие требования к эксплуатации. Эксплуатационная документация»	№403 от 10.12.2013	№124 от 14.05.2014	Приказ №69 от 14.05.2014 г.	Заместитель исполнительного директора - главный инженер А.И. Иванов

3. Организация информационной, профилактической и методической работы с населением и промышленными потребителями по пропаганде правил безопасного обращения с газовыми приборами и установки приборов учета газа.

В целях профилактики и недопущения аварийных ситуаций при пользовании газовыми приборами систематически проводится агитационная работа среди населения и промышленных потребителей по безопасному пользованию газом, в том числе с привлечением средств массовой информации. Так, руководством ОАО «Армавиргоргаз» с потребителями газа ведется разъяснительная работа о необходимости:

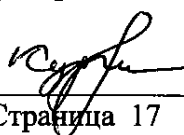
- заключения договоров о техническом обслуживании газовых приборов;
- предоставления газового оборудования для проведения работ по техническому обслуживанию;
- соблюдения правил пользования газом в быту;
- прохождения инструктажа;
- периодической проверки исправности дымовых и вентиляционных каналов;
- установки приборов учета газа (счетчиков);

Вышеуказанная информация регулярно размещается в газетах, на информационных стендах службы ВДГО, на сайте Общества.

Кроме того, разъяснительная работа ведется при проведении инструктажей по технике безопасности пользования газовыми приборами в техкабинете.

Постоянно ведется работа среди абонентов, проживающих в многоквартирных домах. Выданы памятки для старших по домам и квартальных по безопасному пользованию газом, о необходимости заключения договоров и проведения технического обслуживания газовых приборов (охвачены 706 многоквартирных домов).

Дополнительно на «Днях общественности», проводимых главой Администрации МО г. Армавира, уполномоченным сотрудником Общества представляется доклад о разъяснении положений Правил (согласно письму ОАО «Газпром газораспределение Краснодар» от 22.10.2013 №СЩ-01/2-03-15/5530), о правилах пользования газом в быту, необходимости заключения договоров на ТО ВДГО, проведения ТО ВДГО, периодической проверки исправности дымовых и вентиляционных каналов. На таких мероприятиях присутствуют руководители ТОС, квартальные, старшие по домам, представители предприятий и организаций города, администрации, коммунальных служб (≈200-240 человек).



Кроме того, информация по безопасному пользованию газом в быту размещена на информационных стендах ОАО «Армавиргоргаз», при проведении работ по техническому обслуживанию работниками службы ВДГО в обязательном порядке проводятся:

- проверка тяги на газоиспользующем оборудовании;
- инструктаж по безопасному пользованию газом в быту (о проведении инструктажа делается отметка в акте приема и сдачи выполненных работ);
- абоненту выдается памятка о правилах пользования газом в быту.

За отчетный период в газете были размещены 6 материалов по вышеуказанным темам, размещена информация о пользовании газом в быту на сайте Общества.

Дополнительно на «Дне общественности», проводимом Главой Администрации г.Армавира, представителем Общества представлен доклад о правилах пользования газом в быту, необходимости заключения договоров на ТО ВДГО, проведения ТО ВДГО. Присутствовали руководители ТОС, квартальные старшие по домам, представители предприятий и организаций города, администрации, коммунальных служб.

Розданы памятки для старших по домам и квартальных по безопасному пользованию газом, заключению договоров и проведения технического обслуживания (охвачены 200 многоквартирных домов). На 42 многоквартирных домах, не определившихся с формой управления и не имеющих договоров на ТО ВДГО, вывешены объявления о необходимости заключения договоров.

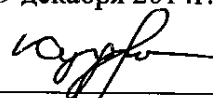
Перед отопительным сезон 2014-2015гг. по управляющим компаниям были разосланы обращения с просьбой разместить на информационных стендах многоквартирных домов и по квартирам памятки о правилах пользования газом в быту (нужное количество памяток предоставлялось в управляющие компании по их требованию).

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.

В связи с расширением и значительным удалением зоны обслуживания газовых объектов, а именно – в результате газификации хуторов Красин, Зуево, Первомайский (удаление от ОАО «Армавиргоргаз» составляет 36 км, 42 км и 34 км соответственно), стало невозможным одной аварийной бригадой в смену обеспечивать безопасность с соблюдением нормы времени прибытия к месту аварии – не позднее, чем через 1 час после получения аварийной заявки (п.9.5 ГОСТ Р 54961-2012 «Системы газораспределительные. Сети газопотребления. Общие требования к эксплуатации. Эксплуатационная документация»). Учитывая данные обстоятельства, увеличена численность дежурных аварийных бригад в АДС ОАО «Армавиргоргаз» до 2-х в смену. То есть, дополнительно созданы 4 сменных бригады (в составе из 4 х человек каждая: 1 мастер, 2 слесаря и 1 слесарь-водитель) и 1 подменная (в составе из 3 х человек: 1 мастер, 1 слесарь и 1 слесарь-водитель).

5. Государственная регистрация прав собственности на объекты недвижимости и оформление прав на земельные участки под ними.

В 2014 году велись работы по подготовке необходимой технической документации для государственной регистрации права собственности объектов недвижимого имущества – газопроводов Государственным унитарным предприятием Краснодарского края «Крайтехинвентаризация-Краевое БТИ», которые были частично завершены 29 декабря 2014г.


Страница 18

6. Активизация работы по оформлению прав на бесхозные газопроводы, находящиеся в зоне эксплуатационной ответственности Общества.

В зоне ответственности ОАО «Армавиргоргаз» находится 46,185 км бесхозных газопроводов, обслуживаемых без договоров на техническое обслуживание. Из них 25,826 км – газопроводы к хуторам Красин, Первомайский, Зуево, построенные Администрацией, МО города Армавира и 20,359 км – газопроводы, построенные физическими и юридическими лицами, право собственности не зарегистрировано.

В 2014 году Общество принимало участие в качестве третьего лица в судебном разбирательстве по делу о признании незаконным бездействия органа местного самоуправления в части неисполнения требований законодательства по проведению инвентаризации сетей газоснабжения и организации надлежащего газоснабжения населения.

Обществом направлены письма в администрацию МО г. Армавир № 017-2552 от 13.11.2014 о предоставлении информации о газопроводах, построенных частными лицами и заявившими отказ от прав на газопроводы и сооружения на них; № 08-3003 от 29.12.2014 об оформлении в собственность газопроводов.

7. Обеспечение положительной динамики ключевых показателей эффективности.

Основными ключевыми показателями эффективности в Обществе являются:

- 1) Прибыль от продаж по основным видам деятельности;
- 2) Чистая прибыль;
- 3) Рентабельность производственной деятельности (в разрезе основных видов деятельности);
- 4) Производительность труда по основным видам деятельности;
- 5) Удельный вес управленческих затрат в общей себестоимости деятельности.

Показатели 1-4 обязательно должны демонстрировать положительную динамику по сравнению с аналогичным периодом предшествующего года.

Показатель под номером 5, должен демонстрировать тенденцию к снижению с аналогичным периодом предшествующего года.

Контроль за выполнением системы ключевых показателей экономической эффективности Общества осуществляется Советом директоров.

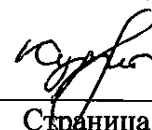
Планом работы Совета директоров Общества предусматривается ежеквартальный отчет Общества о ходе выполнения системы ключевых показателей экономической эффективности.

Для определения и анализа выполнения фактических ключевых показателей ответственными лицами структурных подразделений Общества составляется соответствующий отчет и выносится на рассмотрение Совету директоров.

Для определения фактических значений показателей используются финансовая (бухгалтерская) и иные отчетности, в том числе Бюджет доходов и расходов Общества, План капитальных вложений, аналитические данные по техническому развитию Общества, аудиторское заключение по результатам проверки достоверности годовой бухгалтерской отчетности, заключение ревизионной комиссии.

В случае отклонения фактически достигнутых показателей от установленных целевых значений, в годовом (или ежеквартальном) отчете Общества, приводится описание и анализ причин, повлекших отклонения.

В зависимости от полученной оценки на Совете директоров работы Общества за отчетный период, принимается решение о выплате вознаграждения руководителю Общества,



а также вопроса о рекомендациях общему собранию акционеров об установлении выплаты вознаграждения членам Совета директоров и ревизионной комиссии.

8. Организация предоставления работ и услуг по прочим видам деятельности на основе принципа «Единого окна».

ОАО «Армавиргоргаз» предлагает физическим и юридическим лицам комплекс услуг по газификации по принципу «единого окна», включающих в себя:

1. консультации по порядку газификации и заполнению документов;
2. выдачу технических условий на газификацию, подготовка договоров о подключении (технологическом присоединении);
3. согласование, регистрация проектной документации в территориальном органе Ростехнадзора;
4. выполнение проектной документации на строительство и реконструкцию газовых сетей, строительного-монтажные работы на объекте газоснабжения;
5. технический надзор;
6. консультации по вопросам заключения договоров на ТО ВДГО, поставку газа, прохождения инструктажа по правилам безопасного пользования газом, проведению пуско-наладочных работ, пуска газа.

В 2015 году на базе ОАО «Армавиргоргаз» планируется создание клиентского центра с расширенным спектром работ, услуг и товаров, предоставляемых на основе принципа «Единого окна».

9. Разработка, утверждение и исполнение программ управления издержками.

Переход к построению эффективной системы управления издержками невозможен без введения на предприятии жесткой финансовой и организационной дисциплины. Благодаря существующей системе бюджетирования, перестройке управленческого аппарата удалось существенно снизить производственные, управленческие издержки и в итоге выполнить плановые показатели по чистой прибыли.

При составлении Бюджета доходов и расходов (БДР) на отчетный год Общество обязательно руководствуется следующими основными направлениями снижения затрат:

- снижение условно-постоянных затрат, сокращение времени отключения потребителей на сезонный ремонт сетей, улучшение работы с потребителями услуг и др.;
- оптимизация ремонтной программы;
- оптимизация программ технического перевооружения и реконструкции, нового строительства и расширения;
- проведение конкурсных процедур закупок топлива, сырья и материалов, услуг по ремонту;
- снижение удельных расходов топлива и оптимизация структуры топливного баланса;
- сокращение расхода электроэнергии на собственные и производственно-хозяйственные нужды;
- сокращение затрат на оплату труда при оптимизации численности персонала, совершенствовании системы его мотивации;
- снижение общехозяйственных расходов;



- максимизация результатов от прочей операционной и внереализационной деятельности за счет сокращения управленческих расходов, оптимизации запасов, сокращения затрат на содержание объектов социальной сферы и др.

В рамках исполнения БДР Общества существуют утвержденные формы отчетности и регламент исполнения бюджета для всех структурных подразделений.

Бюджет формируется на годовой основе с разбивкой по кварталам. На основании утвержденного БДР составляется Бюджет движения денежных средств Общества (БДДС) в годовом формате с разбивкой по месяцам. Расходные статьи бюджета формируются на основе данных основных программ деятельности предприятия: эксплуатационной программы, ремонтной программы, программы технического перевооружения и т. п.

В целях контроля исполнения БДР и БДДС, руководители структурных подразделений подают в бухгалтерию заявки на платеж по установленной форме. Каждая заявка проходит согласование у главного бухгалтера, у заместителей исполнительного директора и специалистов по соответствующему направлению. Указанные подразделения и сотрудники проставляют на заявке отметку о разрешении платежа. Такая многоступенчатая схема мониторинга позволяет жестко контролировать расходы подразделений на каждом этапе.

Плановые показатели утвержденного БДР на отчетный год доводятся до каждого структурного подразделения, которые в свою очередь обязаны проводить в пределах установленных Бюджетом статей затрат, плановые работы по снижению расходов на топливо, ремонт, персонал, управленческие расходы и т. п. Результаты проведенной работы и выполнение плановых показателей обсуждаются на ежемесячном планерном заседании руководителей структурных подразделений, финансово-экономических служб и дирекции.

Еще одним направлением Программы управления издержками является оптимизация численности персонала и ведение мониторинга исполнительной дисциплины (в канцелярии ведется учет и контроль срока исполнения структурными подразделениями ответов на письма и жалобы абонентов, контрагентов и др.).

В настоящее время мониторинг исполнительной дисциплины распространен только в управленческом аппарате, но планируется установка аналогичной системы в структурных подразделениях. Чтобы стимулировать сотрудников лучше выполнять свою работу, размер их премии увязывается с качеством исполнения должностных обязанностей.

Данный способ управления издержками предприятия дает положительный результат и приводит к улучшению конечных финансово-экономических показателей Общества.

10. Увеличение доли реконструкции в плане капитальных вложений для своевременного осуществления комплекса мероприятий, направленных на повышение надежности и безопасности газораспределительных систем, привлечение средств прочих собственников для реконструкции их сетей, находящихся на обслуживании Общества.

Выполнение реконструкции за счет капитальных вложений для своевременного осуществления комплекса мероприятий, направленных на повышение надежности и безопасности газораспределительных систем в 2014 году составило 199,16 тыс. руб.

Выполнение реконструкции за счет капитальных вложений для своевременного осуществления комплекса мероприятий, направленных на повышение надежности и безопасности газораспределительных систем, в 2013 году составило 5 701,97 тыс. руб. (доля реконструкции к общему плану капитальных вложений за 2013 год составила 59,3%.)

Уменьшение фактических затрат на реконструкцию по сравнению с прошлым годом составило 5 502,81 тыс. руб., причиной этому стало недобросовестное выполнение своих

обязанностей подрядчиком на объекте «Реконструкция газопровода среднего давления: «ул. Анапская, от ул.Черноморской до ул.Азовской; ул. Азовская, от ул. Анапской до ул.Новороссийской и ул.Новороссийская до котельной ПУ №6», данные работы завершены в феврале 2015 г.

В целом плановые показатели доли реконструкции газопроводов 2014г. сопоставимы с фактом 2013г., так как плановые затраты на реконструкцию в 2014г. – 3 696,60 тыс.руб., а выполненная реконструкция газопроводов в 2013г. – 3387,62 тыс.руб.

Снижение доли реконструкции в общем объеме инвестиционной программы произошло в результате того, что показатель 2013г. оказался выше по причине перевода объекта капитального ремонта (здание проходной производственной базы – 1 672,48 тыс.руб.) в состав объектов реконструкции

По результатам выполнения инвестиционной программы 2014г. доля реконструкции составила 3,2%.

11. Обеспечение выполнения показателей по вводу основных фондов в соответствии с утвержденным планом капитальных вложений; недопущение роста незавершенного строительства.

Выполнение плана капитальных вложений за 2014 год составило 67,38 % или 6133,36 тыс. руб. (неосвоение плана капитальных вложений за 2014 год составило 2 969,04тыс. руб., причиной этому стало недобросовестное выполнение своих обязанностей подрядчиком на объекте «Реконструкция газопровода среднего давления: «ул.Анапская, от ул.Черноморской до ул.Азовской; ул. Азовская, от ул.Анапской до ул.Новороссийской и ул.Новороссийская до котельной ПУ №6»).

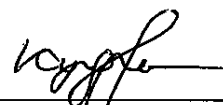
Уменьшение расходов на капитальные вложения по сравнению с прошлым годом составило 5 298,35 тыс. руб.

Ввод основных фондов на 31.12.2014 года составил 5 771,67 тыс. руб. (63,40% от плана).

Незавершенное строительство на 31.12.2014 года составляет 1 112,54 тыс.руб. (12,22% от плана). В состав основных фондов не введены объекты «СКЗ ул. Поветкина-Свердлова (ул. Калинина-Матвеева)» и «Строительство котельной по ул. Сов.Армии 19», так как не достаточно средств для завершения работ. Перенесено завершение 1 этапа реконструкции газопровода среднего давления: «ул.Анапская, от ул.Черноморской до ул.Азовской; ул. Азовская, от ул.Анапской до ул.Новороссийской и ул.Новороссийская до котельной ПУ №6». Не введена в состав ОС Система ВКС Cisco выполнена предустановка (первоначальная наладка) оборудования произведена в декабре 2014г., завершение работ планируется в 2015г.

12. Консолидация и экономически обоснованное увеличение имущественного комплекса Общества.

Общий объем полученных доходов Общества за 2014 год составил 121 891 тыс.руб. Из них 6133,36 тыс.руб. было выделено на финансирование мероприятий по увеличению и техническому перевооружению имущественного комплекса: на приобретение машин и оборудования - 5559,14тыс.руб., на реконструкцию – 199,16тыс.руб., ПИР и строительство – 375,06 тыс.руб. Вышеназванные расходы произведены в соответствии с утвержденным планом капитальных вложений на 2014 год (неосвоение плана капитальных вложений за 2014 год составило 2969,04тыс. руб., причиной этому стало недобросовестное выполнение своих обязанностей подрядчиком на объекте «Реконструкция газопровода среднего давления: «ул.Анапская, от ул.Черноморской до ул.Азовской; ул. Азовская, от ул.Анапской до ул.Новороссийской и ул.Новороссийская до котельной ПУ №6»).



13. Реализация мероприятий в соответствии с Программой энергосбережения и повышения энергетической эффективности Общества.

101 Экономия электроэнергии, тыс. кВт*ч										
102 Плановые мероприятия по Программе энергосбережения ОАО «Газпром»										
Код строки	Энергосберегающие мероприятия	Место внедрения	Объемы внедрения		Затраты, тыс. руб.		Экономия ТЭР		Стоимость сэкономленных ТЭР, тыс. руб.	Характеристика затрат
			план	факт	план	факт				
103	Замена устаревших СКЗ на катодные станции нового поколения	подземные газопроводы	2	2	150,0	134,800	19,3	19,3	98,9	103
104	Установка изолирующих фланцев	газовые стояки	300	150	320,0	43,80	9,6	9,6	49,3	
200	ИТОГО, экономия электроэнергии				470	178,6	28,9	28,9	148,2	
512 Экономия ТЭР, т у.т.										
513	Всего, по Программе энергосбережения						9,79	5,74		
514	Всего, дополнительные мероприятия									
515	ИТОГО, экономия ТЭР						9,79	5,74		

14. Реализация мероприятий по минимизации негативного воздействия производственной деятельности на окружающую среду.

ОАО «Армавиргоргаз» в своей деятельности отводит особую роль охране окружающей среды и экологической безопасности как важной составляющей эффективного производства, руководствуется принципом строгого соблюдения норм российского природоохранного законодательства. В рамках реализации экологической политики ОАО «Газпром газораспределение» коллектив ОАО «Армавиргоргаз» стремится к рациональному использованию природных ресурсов, к минимизации негативного воздействия на окружающую среду в ходе своей производственной деятельности.

В связи с этим, руководство предприятия выполняет следующие взятые на себя обязательства:

- осуществляет производственно-экологический контроль на предприятии в части воздействия на окружающую среду;
- проводит мониторинг состояния окружающей среды в зоне влияния ОАО «Армавиргоргаз»;
- соблюдает установленные нормативы допустимых выбросов загрязняющих веществ, воздействий при сбросе сточных вод, выбросах в атмосферный воздух, образование и размещение отходов;
- контролирует своевременность вывоза образованных на предприятии отходов с целью их утилизации (обезвреживания) специализированными предприятиями, имеющими соответствующие лицензии;
- представляет в установленные сроки статистическую отчетность и отчетность по выполнению программ, планов и мероприятий по охране окружающей среды;

- проводит оптимизацию производственных процессов для снижения удельного потребления природных и энергоресурсов;
- своевременно осуществляет оплату за загрязнение окружающей среды;
- стремится непрерывно улучшать состояние охраны труда и промышленной безопасности на своих производственных объектах, организуя труд в условиях, отвечающих требованиям стандартов безопасности и гигиены;
- оказывает содействие органам государственной власти Российской Федерации, органам местного самоуправления в решении вопросов охраны окружающей среды;
- работает с поставщиками, имеющими необходимые лицензии и сертификаты, а также обладающими положительной экологической репутацией;
- стремится повышать уровень осведомленности и компетентности персонала в вопросах охраны окружающей среды.

В соответствии с Федеральным законом от 21.07.1997 N 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» в ОАО «Армавиргоргаз» опасные производственные объекты зарегистрированы в государственном реестре и застрахованы от причинения вреда третьим лицам и окружающей природной среде в случае аварии, ЧС. Кроме того, все объекты оснащены необходимыми приборами контроля и сигнализации за производственными процессами по обнаружению и тушению пожара.

На природоохранные мероприятия в 2014 году в Бюджете доходов и расходов Общества всего затраты на природоохранную деятельность по плану составляют 155 тыс. руб., фактические затраты за 2014 год – 71 тыс. руб. Экономия расходов составила 84 тыс. руб. Основная причина – снижение расходов по утилизации отработанных аккумуляторных батарей за счет уменьшения их количества, а также удешевление стоимости услуг сторонних организаций.

15. Разработка и реализация мероприятий по стимулированию изобретательской и рационализаторской деятельности в Обществе.

В Бюджете доходов и расходов Общества на 2014 год, из-за недостатка денежных средств, не заложены средства на развитие и совершенствование производства (форма 9.7.стр.2.19). Но, несмотря на это, в целях повышения эффективности производственной деятельности, в ОАО «Армавиргоргаз» ведется работа по стимулированию рационализаторской и изобретательской деятельности. Результатом морального и материального стимулирования сотрудников, для участия их в рационализации и изобретательстве, является профессиональный подбор высококвалифицированных кадров, и их материальное стимулирование в повышении показателей производственной деятельности Общества и решении неотложных задач и программ, направленных на совершенствование производства, получение дополнительных доходов: по действующему коллективному договору Общества, могут выплачиваться единовременные премии за выполнение отдельных работ (заданий), имеющих особо важное значение для Общества, в размере до 1-го месячного должностного (тарифного) оклада, но не более 3-х месячных должностных (тарифных) окладов в год.

4. ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ОБЩЕСТВОМ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ

Показатели фактического потребления

Наименование энергетического ресурса	Единицы измерения	Количество	Стоимость (тыс. руб.)
---	--------------------------	-------------------	------------------------------

Природный газ	м ³	136 321	690,00
СУГ	л	84 797	1 304,019
Электроэнергия	кВт/час	280 373	1 405,00
Теплоэнергия	-	-	-
Бензин автомобильный	л	28 215	917,677
Топливо дизельное	л	11 217	41,625
Иные виды топлива	-	-	-

5. ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА

1. Планируемые показатели деятельности Общества на 2015 год:
2. 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.
3. Увеличение доли реконструкции в плане капитальных вложений для своевременного осуществления комплекса мероприятий, направленных на повышение надежности и безопасности газораспределительных систем, привлечение средств прочих собственников для реконструкции их сетей, находящихся на обслуживании Общества. Обеспечение выполнения показателей по вводу основных фондов в соответствии с утвержденной инвестиционной программой, недопущение роста незавершенного строительства:
 - Планируется изготовление проекта и строительство станции катодной защиты в районе ул. Калинина – ул. Ворошилова, т.к. по результатам обследования коррозионной агрессивности грунтов в данном районе степень агрессивности грунта высокая, соответственно требуется установка СКЗ для защиты газопровода общей сметной стоимостью 530,00 тыс.руб. (без НДС).
 - Планируется завершение (2 этап) реконструкции газопровода среднего давления: "ул.Анапская, от ул.Черноморской до ул.Азовской; ул.Азовская, от ул.Анапской до ул.Новороссийской и ул.Новороссийская до котельной ПУ №6" 1 очередь. (инв. № 110227 Основной договор Аренды №2 от 18.07.2002г). По результатам экспертизы промышленной безопасности при проведении технического диагностирования технического устройства на опасном производственном объекте (газопроводе) срок эксплуатации продлён до апреля 2013г., по окончании срока эксплуатации газопровод подлежит реконструкции (согласно п.5.5.2 ПБ 12-529-03) - 4237,29 тыс.руб. (без НДС).
 - Планируется приобретение компрессора винтового передвижного дизельного ДК 10/10 (ММЗ) на колёсах – 644,24 тыс.руб. (без НДС).
 - Приобретение коммутатора Cisco – 60,00 тыс.руб. (без НДС).
4. Планируемый объем капитальных вложений – 5471,53 тыс.руб.
5. Планируемый ввод ОФ(с учетом 1 этапа реконструкции г-да 2014г.) на 31 декабря 2015г. – 9391,78 тыс.руб.
6. Получить дополнительные доходы за счет прочей деятельности путем увеличения количества оказываемых услуг и качества их выполнения.
7. Реорганизация Общества не планируется.

Общие планируемые доходы Общества на 2015 год:

тыс. руб.

Показатель	Факт 2014 г.	План 2015 г.	Отклонение	
			тыс. руб.	%
Доходы всего <i>в том числе:</i>	120 826	127 563	6 737	105,6
Доходы от транспортировки природного газа	49 039	49 038	-1	100,0
Население	-	-	-	-
Промышленность и коммунально- бытовые потребители	-	-	-	-
Транзит	-	-	-	-
Спецнадбавка	-	-	-	-
Реализация сжиженного газа	-	-	-	-
Прочая деятельность	71 787	78 525	6 738	109,4

На 2015 год Бюджетной комиссией ОАО «Газпром газораспределение» (протокол согласования Бюджета доходов и расходов ОАО «Армавиргоргаз» на 2015 год от 18.12.2013г. №62/1/3) согласован чистый убыток в размере 12 191,40 тыс.руб., что больше плана прошлого года на 95,6 тыс.руб.

Вынесение вопроса об определении приоритетных направлений деятельности Общества на 2015 год планируется на годовое общее собрание акционеров.

ИЕ ОСНОВНЫХ ФАКТОРОВ РИСКА, СВЯЗАННЫХ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОБЩЕСТВА

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

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

ОАО «Армавиргоргаз» является компанией, зарегистрированной в Российской Федерации, поэтому существенное влияние на его деятельность оказывает политическая и экономическая ситуация в России.

С конца 2008 года начали расти страновые риски в Европе, Соединенных Штатах Америки, а также и в России, что связано с рядом кризисных явлений в мировой экономике.

Финансовые риски

Колебание процентных ставок привлекаемых Обществом средств можно характеризовать следующим образом:

- колебания процентных ставок могут отразиться на финансово-хозяйственной деятельности Общества, поскольку Общество может использовать в своей деятельности кредитные и заемные средства.

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

Влияние инфляции:

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

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

- кредиторская задолженность – увеличение сроков оборачиваемости;
- денежные средства – уменьшение свободных денежных средств;
- прибыль от основной деятельности – сокращение.

Правовые риски

Правовой риск – это характеристика ситуации, имеющей неопределённость исхода, при возможных неблагоприятных последствиях. Риск предполагает неуверенность, либо невозможность получения достоверного знания о благоприятном исходе в заданных внешних обстоятельствах. Риск возникает из-за невозможности предсказать ожидаемое событие, это происходит в случаях, когда конкретное взаимоотношение не учтено действующим законодательством, либо законодательство изменено в период сделки, при этом изменения законодательства и требования, возникшие в результате таких изменений, противоречат условиям сделки, либо в случаях, когда клиентами (контрагентами) нарушаются условия действующих договоров. Перечисленные риски относятся в внешней группе правовых рисков.

Также в деятельности Общества, как и в деятельности любого общества, присутствуют внутренние правовые риски, которые могут быть вызваны несоблюдением законодательства Российской Федерации при осуществлении финансовой деятельности, нарушений условий договоров, недостаточная проработка юридических вопросов, несоответствие внутренних документов действующему законодательству Российской Федерации.

Внутренние риски максимально минимизированы путем организации повседневной деятельности Общества с непосредственным участием юридического подразделения Общества и эффективной кадровой политикой.

Для минимизации внешних правовых рисков, на систематической основе проводится правовой мониторинг изменений вносимых в законодательство РФ, соответствие внутренней нормативной базы, изменениям, вносимым в законодательство. Тщательно проверяются контрагенты Общества, проверки проводятся в соответствии с требованиями по должной осмотрительности и анализом индексов финансового риска предприятий.

В результате проведения вышеперечисленных превентивных мер существующие в настоящее время правовые риски, а также, связанные с ними судебные споры не могут оказать каких-либо существенных негативных влияний на деятельность или финансовое положение Общества.

Иные риски

Риски несанкционированного, противоправного доступа к объектам систем газоснабжения (самовольного подключения) акты незаконного вмешательства. Основная часть рисков, при эксплуатации систем газораспределения возникает вследствие несанкционированных действий третьих лиц. Данные действия в первую очередь направлены на незаконное подключение к сетям газоснабжения путем самовольного выполнения несанкционированных работ (врезок).

Прямым следствием может стать ущерб от незаконного потребления газа, без заключенных в установленном порядке договоров по транспортировке (поставке) газа, а

также поломка, приведение в негодность газопроводов, которая потребует полной замены пришедшего в негодность участка, с остановкой работы всей трубы на время ремонта.

Возможны и иные негативные последствия несанкционированного, противоправного доступа к объектам систем газоснабжения (самовольного подключения) в том числе возникновение аварийных ситуаций, экологические последствия и др.

Риски диверсионно-террористических актов на объектах газораспределительных сетей. Террористический акт или покушение на его совершение, угрожает безопасному функционированию объекта топливно-энергетического комплекса, влечет за собой причинение вреда жизни и здоровью людей, повреждение или уничтожение имущества либо создают угрозу наступления таких последствий.

Прямым следствием от возможных террористических актов является причинение вреда жизни и здоровью людей, повреждение или уничтожение имущества Общества.

Так же в настоящее время законодательством предусмотрена прямая ответственность (уголовная, административная) субъектов топливно-энергетического комплекса за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере обеспечения антитеррористической безопасности объектов топливно-энергетического комплекса и причинение вреда в результате совершения террористического акта либо незаконного вмешательства на объекте топливно-энергетического комплекса.

7. ОТЧЕТ О ВЫПЛАТЕ ОБЪЯВЛЕННЫХ (НАЧИСЛЕННЫХ) ДИВИДЕНДОВ ПО АКЦИЯМ ОБЩЕСТВА ПО РЕЗУЛЬТАТАМ 2013

Общим собранием акционеров Общества от 19.06.2014г. (Протокол № б/н) было принято решение дивиденды акционерам по результатам деятельности Общества за 2013 финансовый год не начислять и 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 2014 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

Сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имеется заинтересованность, в 2014 году совершено не было.

10. УПРАВЛЕНИЕ ОБЩЕСТВОМ

В соответствии с решением годового общего собрания акционеров от 19.06.2013г. 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 – Екутеч Аслан Джабраилович	19.06.2013/ 19.06.2014	Год рождения: - 1978г. Образование: Высшее. Занимаемые должности: Заместитель генерального директора по экономике и финансам ОАО «Газпром газораспределение Краснодар»	0	Сделок не заключал
Беликова Лада Григорьевна	19.06.2013/ 19.06.2014	Год рождения: - 1979г. Образование: Высшее. Занимаемые должности: Заместитель начальника отдела корпоративной работы ОАО «Газпром газораспределение Краснодар»	0	Сделок не заключал
Землянов Павел Борисович	19.06.2013/ 19.06.2014	Год рождения: - 1957г. Образование: Высшее. Занимаемые должности: Начальник производственного отдела ОАО «Газпром газораспределение Краснодар»	0	Сделок не заключал / заключал
Колесников Андрей Владимирович	19.06.2013/ 19.06.2014	Год рождения: - 1974г. Образование: Высшее. Занимаемые должности: Начальник группы по работе с ГРО Южного и Северо-Кавказского Федеральных округов отдела по корпоративному взаимодействию Управления по корпоративной политике ОАО "Газпром Газораспределение"	0	Сделок не заключал
Рачинская Марина Федоровна	19.06.2013/ 19.06.2014	Год рождения: - 1961г. Образование: среднее профессиональное. Занимаемые должности: Ведущий специалист отдела корпоративной работы ОАО	0	Сделок не заключал

		«Газпром газораспределение Краснодар»		
Санаров Владимир Никитич	19.06.2013/ 19.06.2014	Год рождения: 1958г. Образование: Высшее. Занимаемые должности: Начальник отдела по управлению корпоративным имуществом ОАО «Газпром газораспределение Краснодар»	0	Сделок не заключал / заключал
Щёголева Ирина Алексеевна	19.06.2013/ 19.06.2014	Год рождения: - 1965г. Образование: Высшее. Занимаемые должности: Ведущий экономист отдела планирования и ценообразования ОАО «Газпром газораспределение Краснодар»	0	Сделок не заключал

В соответствии с решением годового общего собрания акционеров от 19.06.2014 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 – Екутеч Аслан Джабраилович	19.06.2014/ не прекращены	Год рождения: - 1978г. Образование: Высшее. Занимаемые должности: Заместитель генерального директора по экономике и финансам ОАО «Газпром газораспределение Краснодар»	0	Сделок не заключал
Беликова Лада Григорьевна	19.06.2014/ не прекращены	Год рождения: - 1979г. Образование: Высшее. Занимаемые должности: Заместитель начальника отдела корпоративной работы ОАО «Газпром газораспределение Краснодар»	0	Сделок не заключал
Землянов Павел Борисович	19.06.2014/ не прекращены	Год рождения: - 1957г. Образование: Высшее. Занимаемые должности: Начальник производственного отдела ОАО «Газпром газораспределение Краснодар»	0	Сделок не заключал / заключал
Колесников Андрей Владимирович	19.06.2014/ не прекращены	Год рождения: - 1974г. Образование: Высшее. Занимаемые должности: главный специалист отдела по корпоративному	0	Сделок не заключал

		взаимодействию управления по корпоративной политике ОАО «Газпром газораспределение»		
Рачинская Марина Федоровна	19.06.2014/ не прекращены	Год рождения: - 1961г. Образование: среднее профессиональное. Занимаемые должности: Ведущий специалист отдела корпоративной работы ОАО «Газпром газораспределение Краснодар»	0	Сделок не заключал
Санаров Владимир Никитич	19.06.2014/ не прекращены	Год рождения: 1958г. Образование: Высшее. Занимаемые должности: Начальник отдела по управлению корпоративным имуществом ОАО «Газпром газораспределение Краснодар»	0	Сделок не заключал / заключал
Дуничев Алексей Иванович	19.06.2014/ не прекращены	Год рождения: 1972 г. Образование: Высшее. Занимаемые должности: Начальника отдела корпоративной работы ОАО «Газпром газораспределение Краснодар»	0	Сделок не заключал

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

В соответствии с решением общего собрания акционеров ОАО «Армавиргоргаз» (протокол от 30.05.2002года), полномочия единоличного исполнительного органа осуществляет управляющая организация ОАО «Газпром газораспределение Краснодар» (договор от 25.07.2002г. года № 2) в лице генерального директора: до 17.04.2014 года - Комиссарова Сергея Юрьевича, а с 18.04.2014 года - Агафонова Владимир Александрович.

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа общества:

Функции единоличного исполнительного органа общества осуществляет:	Дата заключения договора об управлении	Краткие данные:	Доля участия в уставном капитале общества (%)	Сделки с акциями общества в течение отчетного года
ОАО «Газпром газораспределение Краснодар»	25.07.2002г.	350051, Россия, Краснодарский край, г. Краснодар, ул. Строителей, д. 23. ИНН 2308021656	2,00	Сделок не заключалось

		КПП 230801001 ОГРН 1022301189790 ОКВЭД 40.20 74.14 ОКПОФ 47 ОКАТО 03401364000 ОКОГУ 49001 ОКФС 43 ОКПО 03322313		
--	--	--	--	--

ОСНОВНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ПОЛИТИКИ АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА В ОБЛАСТИ ВОЗНАГРАЖДЕНИЯ И (ИЛИ) КОМПЕНСАЦИИ РАСХОДОВ

Годовым общим собранием акционеров решение о выплате вознаграждения членам Совета директоров принимается на основании рекомендации Совета директоров.

Оплата услуг управляющей организации ОАО «Газпром газораспределение Краснодар» производится согласно договору о передаче полномочий единоличного исполнительного органа, заключенному между ней и Обществом, Общая сумма вознаграждения (за период с 01.01.2014г. по 31.12.2014) составила 12 тыс.руб.

По итогам работы за период с 20.06.2013г. по 19.06.2014г. на основании решения годового общего собрания акционеров общий размер вознаграждения членам Ревизионной комиссии составил 20 тыс.руб. Вознаграждение членам Совета директоров за исполнение ими своих обязанностей за данный период принято не выплачивать.

Информация приведена с учетом требований к соблюдению действующего законодательства о персональных данных.

11. СВЕДЕНИЯ О СОБЛЮДЕНИИ ОБЩЕСТВОМ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

Общество стремится следовать принципам, заложенным в Кодексе корпоративного управления, рекомендуемом к применению Письмом Банка России от 10.04.2014 № 06-52/2463 «О Кодексе корпоративного управления».

Органы управления осуществляют свои функции, следуя принципам и рекомендациям, изложенным в Кодексе корпоративного управления, 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 управления, приведена в Приложении №1 к годовому отчету.

В соответствии с Положением о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденным Банком России 30.12.2014 № 454-П, если по окончании второго отчетного года или каждого последующего отчетного года стоимость чистых активов акционерного общества окажется меньше его уставного капитала, годовой отчет акционерного общества должен включать раздел о состоянии его чистых активов.

12. ПРИЛОЖЕНИЯ

1. Таблица, характеризующая соблюдение обществом Кодекса корпоративного управления.

Генеральный директор /
Управляющей компании



В.А. Агафонов

Главный бухгалтер

А.В. Шовхалова