УТВЕРЖДЕН
Общим собранием акционеров
ОАО «Брянскоблгаз»
Протокол № 1 от 20.06.2012 г.

Предварительно УТВЕРЖДЕН
Советом директоров
ОАО «Брянскоблгаз»
Протокол № 9 от 17.05.2012 г.

Открытое Акционерное Общество
«Брянскоблгаз»

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ

г. Брянск
2012 г.

СОДЕРЖАНИЕ

1.	ПОЛОЖЕНИЕ ОБЩЕСТВА В ОТРАСЛИ	стр. 3
2.	ПРИОРИТЕТНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА	стр. 13
3.	ОТЧЕТ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ О РЕЗУЛЬТАТАХ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА ПО ПРИОРИТЕТНЫМ НАПРАВЛЕНИЯМ ЕГО ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	стр. 14
4.	ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ОБЩЕСТВОМ ТЭР	стр. 20
5.	ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА	стр. 20
6.	ОПИСАНИЕ ОСНОВНЫХ ФАКТОРОВ РИСКА, СВЯЗАННЫХ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОБЩЕСТВА	стр. 22
7.	ОТЧЕТ О ВЫПЛАТЕ ОБЪЯВЛЕННЫХ (НАЧИСЛЕННЫХ) ДИВИДЕНДОВ ПО АКЦИЯМ ОБЩЕСТВА ПО РЕЗУЛЬТАТАМ 2010 ФИНАНСОВОГО ГОДА	стр. 24
8.	ПЕРЕЧЕНЬ СОВЕРШЕННЫХ АКЦИОНЕРНЫМ ОБЩЕСТВОМ В ОТЧЕТНОМ ГОДУ СДЕЛОК, ПРИЗНАВАЕМЫХ В СООТВЕТСТВИИ С ФЕДЕРАЛЬНЫМ ЗАКОНОМ «ОБ АКЦИОНЕРНЫХ ОБЩЕСТВАХ» КРУПНЫМИ СДЕЛКАМИ	стр. 24
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. 30
13.	ПРИЛОЖЕНИЯ	стр. 31

1. ПОЛОЖЕНИЕ ОБЩЕСТВА В ОТРАСЛИ

1.1. Общие сведения об Обществе

1. Полное наименование акционерного общества: открытое акционерное общество «Брянскоблгаз» (далее – Общество.)
2. Номер и дата выдачи свидетельства о государственной регистрации: 2142 от 05.02.1999г., наименование органа, зарегистрировавшего Общество: Администрация Советского района г. Брянска (Постановление от 28.10.1993 г. № 1543).
3. Субъект Российской Федерации: Брянская область.
4. Юридический адрес: 241033, г. Брянск, ул. Щукина, 54.
5. Почтовый адрес: 241033, г. Брянск, ул. Щукина, 54.
6. Контактный телефон: (4832) 74-21-36.
7. Факс: (4832) 74-31-88.
8. Адрес электронной почты: general@gro32.ru
9. Сайт Общества в сети Интернет: www.gro32.ru
10. Сайт публикации обязательной к раскрытию информации: www.gro32.ru
11. Банковские реквизиты: ИНН 3234007455, р/с 40702810800010004874; К/с 30101810400000000132; БИК 044599798 в Центральном филиале АБ «РОССИЯ», п.Газопровод, Московская обл.
12. В перечень стратегических акционерных обществ Общество не включено.
    Филиалы Общества:
    Производственные управления
    1. «Брянскмежрайгаз»,
    2. «Брасовомежрайгаз»,
    3. «Дубровкамежрайгаз»,
    4. «Дятьковорайгаз»,
    5. «Жуковкамежрайгаз»,
    6. «Карачевмежрайгаз»,
    7. «Клинцымежрайгаз»,
    8. «Мглинмежрайгаз»,
    9. «Новозыбковмежрайгаз»,
    10. «Погаррайгаз»,
    11. «Почепмежрайгаз»,
    12. «Стародубрайгаз»,
    13. «Суземкамежрайгаз»,
    14. «Трубчевскмежрайгаз»,
    15. «Унечарайгаз».
13. Дочерние и зависимые Общества: нет.

14. Основные виды деятельности: транспортировка газа.

Полное наименование и адрес реестродержателя: Закрытое акционерное общество «Специализированный регистратор -Держатель реестра акционеров газовой промышленности» (ЗАО «СР – ДРАГа»).

Россия, 117420, г. Москва, ул. Новочеремушкинская, д.71/32.

15. Размер уставного капитала, тыс. руб.: 55.

Уставный капитал за отчетный период не изменялся.

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

федеральная собственность –	00%;
собственность субъекта РФ –	00%;
муниципальная собственность –	1,8%;
частная собственность –	98,2%.

16. Государственный регистрационный номер выпуска обыкновенных акций и дата государственной регистрации: 1-01-42140-А от 28 апреля 2008 г.

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

18. Полное наименование и адрес аудитора общества:
Общество с ограниченной ответственностью «Аудит-новые технологии» (свидетельство о государственной регистрации юридического лица серия 77 №007883379 основной государственный регистрационный номер 1037728012563 от 24 марта 2003 г. Является членом СРО аудиторов Некоммерческого партнерства «Гильдия аудиторов Региональных Институтов Профессиональных бухгалтеров», включено в Реестр аудиторов и аудиторских организаций указанной саморегулируемой организации аудиторов 25 декабря 2009г. за основным регистрационным номером 10304025366).
Местонахождение: 192174, Россия, г.Санкт-Петербург, ул.Седова, д.142, лит.А.
Почтовый адрес: 117246, РФ, г.Москва, а/я23.

19. Численность работников Общества на 31.12.2011: 2164 чел.

20. Реорганизации Общества в отчетном периоде не было.

1.2. Краткое описание положения Общества в отрасли

1. Период деятельности Общества в отрасли 19 лет.
2. Основные конкуренты Общества в отрасли — нет.
3. Доля Общества в соответствующем сегменте рынка в разрезе всех видов деятельности Общества — нет.
4. Газотранспортной организацией в области/крае является Брянское УМГ ООО «Газпром трансгаз Москва», Смоленское УМГ ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург».
5. Объем транспортировки природного газа по области/краю составляет 2964,3 млн. м3.
6. Объем транспортировки природного газа (в т.ч. транзит) по сетям Общества составляет 2273,78 млн. м3;
7. В Брянской области одна ГРО — ОАО «Брянскоблгаз».

8. Уровень газификации Брянской области/края природным газом на 1 января 2012 года составил 83,5 % (в городах – 94,0 %, на селе – 60,3 %).
9. В 2011 году между Администрацией Брянской области и ОАО «Газпром» подписан график синхронизации строительства объектов газификации региона.

1.3. Техническая характеристика системы газораспределения Общества по состоянию на 31.12.2011

Количество газифицированных квартир, всего	ед.	504430
Протяженность обслуживаемых наружных газопроводов, всего	км	18 204,75
из них		
- высокого давления 1 категории	км	182,09
- высокого давления 2 категории	км	5167,08
- среднего давления	км	535,16
- низкого давления	км	12320,42
Протяженность наружных газопроводов на балансе	км	11024,69
Количество ГРП, ГРПБ, ГРУ, всего	ед.	820
- из них на балансе Общества	ед.	349
Количество ШРП, всего	ед.	2784
- из них на балансе Общества	ед.	761
Количество установок электрохимической защиты, всего	ед.	1011
- из них на балансе Общества	ед.	584
Газифицированные промпредприятия, всего	ед.	1018
- из них обслуживаются по договорам	ед.	314
Газифицированные коммунально-бытовые объекты, всего	ед.	4645
- из них обслуживаются по договорам	ед.	4470
Газифицированные сельхозпредприятия, всего	ед.	44
- из них обслуживаются по договорам	ед.	43
Газифицированные котельные, всего	ед.	1344
- из них обслуживаются по договорам	ед.	1103
Протяженность внутренних газопроводов, всего	км	6227,02
- из них на балансе Общества	км	0

Сжиженный газ

Количество газифицированных квартир, всего	ед.	50974
Протяженность обслуживаемых наружных газопроводов, всего	км	0
Протяженность наружных газопроводов на балансе	км	0
Количество ГНС, ГНП и АГЗС, всего	ед.	0
- из них на балансе Общества	ед.	0
Количество установок электрохимической защиты, всего	ед.	0
- в том числе на балансе Общества	ед.	0
Газифицированные сельхозпредприятия, всего	ед.	0
- из них обслуживаются по договорам	ед.	0

Газифицированные коммунально-бытовые объекты, всего	ед.	19
- из них обслуживаются по договорам	ед.	0
Протяженность внутренних газопроводов, всего	км	0
- из них на балансе Общества	км	0
Наличие учебно-методических центров		1
Автотранспорт, всего	ед.	143

1.4. Обеспечение бесперебойной подачи газа и безаварийной эксплуатации систем газоснабжения

Списочная численность работников на 31.12.2011 составила 2164 человека. Общество осуществляет свою деятельность через 15 структурных подразделений.

В состав Общества входят следующие структурные подразделения:

- РЭС – ремонтно-эксплуатационная служба (производственные подразделения) - 579 чел;
- служба по защите газовых сетей от коррозии - 44 чел;
- аварийно-диспетчерская служба - 558 чел;
- служба производственного контроля (отдел промышленной безопасности, охраны труда и экологии) - 9 чел;
- проектная группа - 29 чел;
- производственно-монтажный комплекс - 200 чел;
- транспортный цех - 182 чел;
- учебно-методический центр - 2 чел;
- управление - 436 чел;
- прочие - 125 чел.

Для обеспечения бесперебойной и безаварийной подачи газа потребителям, в течение 2011 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 – 3079 км (100 % от запланированного объема работ);
- приборное обследование газопроводов на герметичность – 3079 км (100 % от запланированного объема работ);
- приборное обследование газопроводов на сплошность изоляции – 2006 км (100 % от запланированного объема работ), при этом обнаружено и устранено 820 места повреждения изоляции на стальных подземных газопроводах;
- капитальный ремонт установок защиты – 57 ед. (100 % от запланированного объема работ);
- в том числе станций катодной защиты – 40 ед. (100 % от запланированного объема работ);
- текущий ремонт установок защиты – 967 ед. (100 % от запланированного объема работ);

- в том числе станций катодной защиты – 542 ед. (100 % от запланированного объема работ);
- капитальный ремонт ГРП, ГРПБ, ГРУ – 122 ед. (100 % от запланированного объема работ);
- капитальный ремонт ШРП – 106 ед. (100 % от запланированного объема работ);
- текущий ремонт ГРП, ГРПБ, ГРУ – 825 ед. (100 % от запланированного объема работ);
- текущий ремонт ШРП – 2682 ед. (100 % от запланированного объема работ);
- техническое обслуживание запорной арматуры на распределительных газопроводах – 12264 ед. (100 % от запланированного объема работ);
- диагностирование газопроводов – 81,6 км (100 % от запланированного объема работ);
- диагностирование пунктов редуцирования газа – 32 ед. (100 % от запланированного объема работ);
- замена линейной части газопроводов, общей протяженностью – 0,909 м (100 % от запланированного объема работ);
- реконструкция пунктов редуцирования газа – 53 ед. (100 % от запланированного объема работ).

Выполнен ремонт и подготовка к зиме автомобильного транспорта в количестве 444 ед. (100 % от запланированного объема работ)

Объем работ по капитальному ремонту газораспределительных систем в 2011 году составил 29,572 млн. рублей.

В течение 2011 году силами производственных подразделений Общества было выполнено техническое обслуживание газового оборудования котельных предприятий и коммунально-бытовых объектов в количестве 5647 шт., а также внутридомового газового оборудования жилых домов в количестве 120376 шт.

В течение 2011 года работниками Общества было произведено 3397 первичных пусков природного газа для газоснабжения квартир и домовладений, собственными силами выполнены работы по строительству внутренних газопроводов и монтажу ВДГО в количестве 3935 домовладений.

В 2011 году было заключено 3436 договоров на техническое, аварийное обслуживание газового оборудования и газопроводов, при этом прирост по сравнению с 2010 г составил 21,7 %.

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 2011 год (с учетом последней проведенной корректировки) утвержден решением Совета директоров Общества (протокол заседания Совета директоров № 4 от 23 декабря 2011г.)

Средний тариф на 2011 год был утвержден в размере 400,96 – руб. за 1 тыс. куб. м газа (Приказ ФСТ России от 29.11.2010 №358-э/7), кроме того на основании Постановления

комитета государственного регулирования тарифов Брянской области от 10.12.2010 №23/2-г к тарифам на транспортировку природного газа для всех групп потребителей (кроме населения) установлена спецнадбавка в размере 32,89 руб. за 1 тыс. куб. м газа.

Доходы по всем видам деятельности составили 1 562 810,19 тыс. руб. (план 1 537779,50 тыс.руб.), т.е. фактические доходы превысили плановые на 25 030,69 тыс. руб.

По транспортировка природного газа – доходы составили 954417,9 тыс. руб. Недобор тарифной выручки в сумме 24487,1 тыс.руб. объясняется падением объемов транспортировки по всем группам потребителей на 58,5 млн.куб.м или 2,5% к утвержденному плану.

План по доходам от прочей деятельности перевыполнен на 8,9% или 49,5млн.руб. Перевыполнение плана по доходам от прочей деятельности обеспечено в основном за счет роста розничного товарооборота в торговле на 12,6 млн.руб., а также за счет увеличения выполненных строительно-монтажных работ, включая установку приборов учета газа населению, на 14,1 млн.руб. За отчетный период было установлено более 11700 единиц приборов учета газа, что в 2 раза превышает объем работ, выполненный за 2010 год;

Расходы по всем видам деятельности составили 1 439 772,0 тыс. руб. (план 1403244,5 тыс. руб.), т.е. фактические расходы превысили плановые на 36 527,5 тыс. руб., в т.ч. по основному виду деятельности расходы ниже плана на 4 252,6 тыс.руб., по прочим видам деятельности выше плана на 40 780 тыс.руб.

Общий финансовый результат (прибыль) от продаж за 2011 год составил 123 038,2 тыс. руб. (план 134 535,0 тыс. руб.), в том числе по основной деятельности – 49 486,9 тыс. руб. при плане в размере 69 721,4 тыс. руб. (выполнение плана составило 71%), по прочим видам деятельности – 73 551,3 тыс.руб. при плане 64 813,6 тыс.руб. (выполнение плана 113,5%).

Недовыполнение плана по прибыли от основной деятельности объясняется в основном снижением объемов транспортировки более чем на 58,5 млн.куб.м. и недобором тарифной выручки на 24 487,2 тыс.руб. Увеличение плановой прибыли по прочей деятельности на 8,7 млн. руб. произошло за счет увеличения прибыли от технического обслуживания коммунально-бытовых и промышленных предприятий и выполненных строительно-монтажных работ.

С учетом прочих доходов и расходов, финансовый результат Общества составил 92623,2 тыс. руб., при плане 83 454,6 тыс. руб. Прибыль, остающаяся в распоряжении предприятия (с учетом средств специальной надбавки, использованной для финансирования программ газификации) составила 51 391,2 тыс. руб., при плане 46 513,6 (+4877,6 тыс. руб.)

Основные технико-экономические показатели Общества за 2011 год

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт 2010	План 2011	Факт 2011	Выполнение плана, %
	Природный газ					
1.1	Объем полученного газа	млн.м3	2255,9	2332,5	2273,8	97,48
1.2	Транспортировка газа потребителям	млн.м3	2249,4	2326,1	2267,7	97,49
1.3.	Транзит газа	млн.м3	-	-	-	-
1.4	Транспортировка газа по газопроводу-отводу	млн.м3	-	-	-	-
1.5	Доходы	тыс.руб.	841891,3	978905,1	954417,9	97,50
1.5.1	в т.ч. за счет применения спецнадбавки	тыс.руб.	37707	35190,7	43247,8	98,32
1.5.2	в т.ч. за счет транспортировки по	тыс.руб.	-	-	-	-

	газопроводу-отводу					
1.6	Расходы	тыс.руб.	782168,7	909183,7	904931,1	99,53
1.6.1	в т.ч. за счет транспортировки по газопроводу-отводу	тыс.руб.	-	-	-	-
1.7	Прибыль	тыс.руб.	59722,6	69721,4	49486,9	70,98
1.7.1	в т.ч. за счет транспортировки по газопроводу-отводу	тыс.руб.	-	-	-	-
1.8	Рентабельность	%	7,6	7,7	5,5	71,31
Сжиженный газ						
2.1	Объем полученного газа	тн	1041,0	-	-	-
2.2	Объем реализации газа	тн	444,0	-	-	-
2.3	Доходы	тыс. руб.	8865,5	-	-	-
2.4	Расходы	тыс. руб.	8707,5	-	-	-
2.5	Прибыль	тыс. руб.	158,0	-	-	-
2.6	Рентабельность	%	1,8	-	-	-
Прочая деятельность ***						
3.1	Доходы, в т.ч.:	тыс. руб.	525330,1	558874,5	608392,3	108,86
3.1.1.	Торговая деятельность	тыс. руб.	130680,3	146640,3	159276,4	108,62
3.1.2.	СМР	тыс. руб.	203259,1	204422,8	219006,3	107,13
3.1.3.	Техническое обслуживание	тыс. руб.	51462,7	62194,9	64253,9	103,31
3.1.4.	ВДГО	тыс. руб.	55295,6	70618,8	69865,8	98,93
3.1.5.	Прочие	тыс. руб.	84632,4	74997,6	95989,8	127,99
3.2	Расходы, в т.ч.:	тыс. руб.	445623,9	494060,9	534841,0	108,25
3.2.1.	Торговая деятельность	тыс. руб.	124686,4	137811,5	153685,7	111,52
3.2.2.	СМР	тыс. руб.	167178,3	178310,7	191997,3	107,68
3.2.3.	Техническое обслуживание	тыс. руб.	37957,0	49773,0	47803,9	96,04
3.2.4.	ВДГО	тыс. руб.	48109,1	63353,3	62490,2	98,64
3.2.5.	Прочие	тыс. руб.	67693,1	64812,4	78863,8	121,68
3.3	Прибыль	тыс. руб.	79706,2	64813,6	73551,3	113,48
3.4	Рентабельность	%	17,9	13,1	13,8	104,83
Итого по всем видам деятельности						
4.1	Доходы	тыс. руб.	1376086,8	1537779,5	1562810,2	101,63
4.2	Расходы	тыс. руб.	1236500,0	1403244,5	1439772,0	102,6
4.3	Прибыль от всех видов деятельности	тыс. руб.	139586,8	134535,0	123038,2	91,45
4.4	Рентабельность	%	11,3	9,6	8,5	89,13
Прочие показатели						
5.1	Прочие доходы	тыс. руб.	43226,7	16991,5	49358,0	290,49
5.2	Прочие расходы	тыс. руб.	60738,7	68071,8	79773,0	117,19
5.3	Прибыль до налогообложения	тыс. руб.	122074,8	83454,6	92623,2	110,99
5.4	Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	тыс. руб.	40779,3	35852,0	44049,4	122,86
5.5	Чистая прибыль	тыс. руб.	80006,2	46513,6	51391,2	110,49
5.5.1	в т.ч. сумма спецнадбавки к использованию	тыс. руб.	30166,0	35190,7	34598,3	98,32
5.5.2	чистая прибыль за вычетом	тыс. руб.	49840,2	11322,9	16792,9	148,31

	спецнадбавки к использованию					
5.6	Рентабельность по чистой прибыли	%	3,8	0,8	1,1	143,60
5.7	Средняя численность в целом по Обществу	чел.	2038,6	2137	2110,8	98,77
5.8.	Среднемесячная зарплата	руб.	19543,4	20692,6	21591,7	104,35
5.10.	Средняя численность работников, занятых на деятельности по транспортировке газа.	чел.	1316,0	1399,4	1328,9	94,96
5.11.	Среднемесячная зарплата работников занятых на деятельности по транспортировке газа.	руб.	19164,0	20291,4	21423,1	105,58

*** – Расшифровать показатели по видам прочей деятельности:

Торговая деятельность – розничная торговля газовым оборудованием, соответствующей фурнитурой, осуществляемая через сеть собственных магазинов.

Строительно-монтажные работы – строительство тепловых пунктов, монтаж газового оборудования, приборов учета газа, внутренних и наружных газопроводов, сооружений на них (ГРП, ШГРП).

Техническое обслуживание – техническое обслуживание и текущий ремонт газовых сетей и сооружений, газового оборудования тепловых пунктов (котельных) по заключенным договорам.

ВДГО – техническое обслуживание и ремонт внутридомового газового оборудования населения, а также техническое обслуживание газопроводов общего пользования в многоквартирных жилых домах.

Прочие – пуски газа, врезки в действующие газопроводы, проектные работы по газификации объектов, строительство станций катодной защиты, выполнение функций заказчика-застройщика, сервисное и гарантийное обслуживание газового оборудования.

Капитальные вложения

План капитальных вложений на 2011 год утвержден Советом директоров (протокол заседания Совета директоров № 8 от 05.04.2011), с учетом корректировки согласован в сумме 201 773,78 тыс. руб. (письмо ОАО «Газпром газораспределение» от 26.08.2011г. № НГ-09-2/10154)

Фактический объем капитальных вложений составил 191 893,8 тыс. руб.

Показатель	План 2011 г.	Факт 2011 г.	Отклонение	
			тыс. руб.	%
Машины и оборудование	**37 167,1**	**35 954,9**	**-1 212,2**	**-3,3**
Проектно-изыскательские работы	**7 897,3**	**6 952,6**	**-944,7**	**-12,0**
Строительство	**45 262,7**	**47 553,6**	**2 290,9**	**5,1**
Реконструкция	**102 327,5**	**101 053,2**	**-1 274,3**	**-1,25**

Приобретение газопроводов, объектов незавершенного строительства, прочих объектов недвижимости	**9 119,2**	**379,5**	**-8 739,7**	**-95,8**
Приобретение нематериальных активов	----	---	---	---
Итого	**201 773,8**	**191 893,8**	**-9 880,0**	**-4,9**

Источником финансирования явились:

- Амортизация 125 852 тыс. руб.
- прибыль 31686 тыс. руб.
- спецнадбавка 34 356 тыс. руб.

Распределение и использование прибыли в 2011 году

Чистая прибыль, полученная по результатам 2010 года, в размере 80 006 тыс. руб. по решению годового общего собрания акционеров/участников протокол годового общего собрания акционеров/участников № 1 от 27 июня 2011 года распределена следующим образом:

1. На финансовое обеспечение производственного развития организации и иных аналогичных мероприятий по созданию и приобретению внеоборотных активов – 39 872 тыс. руб.;
2. На формирование источника по программе газификации в результате применения к тарифу специальной надбавки, утвержденной ФСТ России 30 166 тыс. руб.
3. На выплату дивидендов акционерам – 9 968 тыс. руб.

Фактически прибыль, в 2011 году использовалась следующим образом:

1. На выплату дивидендов акционерам - 9 968 тыс. руб.
2. На формирование источника по программе газификации в результате применения к тарифу специальной надбавки, утвержденной ФСТ России 34 356 тыс. руб.
3. На финансирование капвложений 31 686 тыс.руб.

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 № 9 от 09 апреля 2011г.) были определены следующие приоритетные направления деятельности Общества на 2011 год:

1. Утверждение стратегических целей на среднесрочную и долгосрочную перспективу.

2. Формирование финансовой политики, направленной на достижение удовлетворительных показателей платежеспособности и финансовой устойчивости, в том числе недопущение роста и сокращение просроченной дебиторской задолженности.

3. Консолидация и увеличение имущественного комплекса ГРО. Инвентаризация и формирование базы данных по бесхозяйным газопроводам, разработка и реализация схем по передаче бесхозяйных газопроводов на баланс ГРО.

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

5. Реализация ГРО программ по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, предусмотренных Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ.

6. Построение единого технологического информационного пространства ГРО: автоматизация технологических объектов газораспределительных сетей, развитие процессов оперативно-диспетчерского управления объектами газораспределительных сетей.

7. Проведение работ, направленных на 100 % заключение договоров на аварийно-диспетчерское и техническое обслуживание ВДГО и газовых сетей с организациями и населением на территории, обслуживаемой ГРО, создание автоматизированной базы абонентов ВДГО, развитие продаж и сервисной службы ВДГО.

8. Увеличение доли реконструкции в плане капитальный вложений для своевременного осуществления комплекса мероприятий, направленных на обеспечение бесперебойной и безаварийной поставки газа потребителям, повышения 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 ГРО.

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

Деятельность Совета директоров была организована в соответствии с планом работы.

По избранным Обществом приоритетным направлениям было выполнено:

1. Согласно утвержденному техническому заданию (письмо ОАО «Газпромрегионгаз» от 19.04.10 № СГ/3927) в течение 2011 года была разработана и представлена на рассмотрение в ОАО «Газпром газораспределение» стратегия развития Общества на среднесрочный (до 2015 года) и долгосрочный (до 2020 года) периоды (письмо ОАО «Брянскоблгаз» от 30.09.2011 №ВП-4/4173).

Основные разделы стратегии включают анализ текущего состояния Общества и оценку перспектив технико-экономического развития газораспределительной системы, а также повышения эффективности управления активами.

В результате системного подхода к исследованию газораспределительной системы Обществом выбран наиболее оптимальный вариант стратегии управления активами для обеспечения надежности и безопасности газораспределения и поставок газа потребителям.

Предложенный вариант стратегии развития Общества с учетом замечаний профильных подразделений ОАО «Газпром газораспределение» был одобрен с целью дальнейшего утверждения Советом директоров Общества.

2. Финансовая политика ОАО «Брянскоблгаз» направлена на достижение удовлетворительных показателей платежеспособности и финансовой устойчивости. В 2011 году Общество обеспечило положительные финансовые показатели: коэффициент абсолютной ликвидности составил 0,19, коэффициент финансовой независимости 0,9. Оба коэффициента значительно выше рекомендуемых показателей.

В отчетном году Общество было обеспечено собственными оборотными средствами и не привлекало кредитов и других заемных средств. Кроме того были получены доходы от размещения денежных средств в сумме 247 тыс. руб.

Работа, направленная на недопущение роста и сокращение просроченной дебиторской задолженности велась в соответствии с Положением о взаимодействии подразделений ОАО «Брянскоблгаз» по работе с дебиторской задолженностью. Вся дебиторская задолженность с нарушением договорных сроков оплаты обеспечена претензионными действиями, а просроченная дебиторская задолженность обеспечена судебными действиями.

По итогам работы Общества за 2011 год дебиторская задолженность по состоянию на 31.12.2011г. составила 235 212 тыс. руб.

Структура дебиторской задолженности

Наименование	Задолженность, на 01.01.2011г., тыс. руб.	Задолженность, на 31.12.2011г., тыс. руб.	Удельный вес задолженности на 31.12.2011г., %
Всего дебиторская задолженность	212997	235212	100
в том числе			
Транспортировка природного газа	196021	207696	88
Техническое обслуживание газового оборудования предприятий	3211	4769	2
ТО ВДГО	2699	3609	1,5
СМР	5322	8190	3,5
Прочие дебиторы	5744	10948	5

Структура дебиторской задолженности по видам деятельности за 2011 год изменилась следующим образом:

1. Задолженность потребителей за транспортировку природного газа увеличилась на 11 675 тыс. руб. и составила 207 696 тыс. руб., из нее 194 739 тыс.руб. является текущей задолженностью, 12 957 тыс.руб. просроченной. По просроченной задолженности предъявлены претензии, поданы судебные иски, сформирован резерв сомнительных долгов.

2. Задолженность за техническое обслуживание предприятий увеличилась в отчетном периоде на 1 558 тыс. руб. составила 4 769 тыс. руб., из нее 4 219 тыс.руб. является текущей задолженностью, 550 тыс.руб. просроченной, по которой предъявлены претензии, поданы судебные иски , создан резерв сомнительных долгов.

3. Задолженность по СМР увеличилась на 2 868 тыс. руб. и составила 8 190 тыс. руб., из нее 2 487 тыс.руб. является текущей задолженностью, 5 703 тыс.руб. просроченной. По просроченной задолженности сформирован резерв сомнительных долгов, предъявлены претензии, поданы судебные иски.

4. Дебиторская задолженность по ТО ВДГО увеличилась на сумму 910 тыс. руб. и составила 3 609 тыс. руб. Данная задолженность является текущей.

5. Дебиторская задолженность по прочим видам деятельности и прочим дебиторам за текущий период увеличилась на 5 204 тыс. руб. и составила 10 948 тыс. руб., из нее 6 012 тыс.руб. является текущей задолженностью, 4 936 тыс.руб. просроченной, по которой предъявлены претензии, поданы судебные иски, создан резерв сомнительных долгов.

По состоянию на 31.12.2011 г. в Обществе сформирован резерв сомнительных долгов на сумму 24 146 тыс. руб.

Восстановленный в отчетном периоде резерв сомнительных долгов, включенный в доходы Общества, составил 19 538 тыс. руб., в том числе в связи с оплатой – 6 811 тыс. руб.

Обществом в части взыскания дебиторской задолженности за 2011 год была проведена следующая претензионно - исковая работа:

Предъявлено 2555 претензий на сумму 168 610 тыс. руб., оплачено на сумму 47 216 тыс. руб.

В течение отчетного периода подано 99 исков на сумму 129 758 тыс. руб. Сумма взысканной по суду задолженности составила 77 172 тыс. руб.

Всего оплачено по поданным искам – 80 379 тыс. руб.

К Обществу в 2011 году не было предъявлено ни одного искового требования о взыскании задолженности.

Претензионная и исковая работа проводилась в целях недопущения образования просроченной задолженности, своевременного взыскания и получения суммы долгов, причитающихся Обществу.

По состоянию на 31.12.2011г. кредиторская задолженность увеличилась по сравнению с началом года на 14 389 тыс. руб. и составила 185 638 тыс. руб.

Структура кредиторской задолженности:

1. Поставщики и подрядчики – 35 508 тыс. руб.;
2. Задолженность перед персоналом организации – 16 367 тыс. руб.;
3. Задолженность перед гос. внебюджетными фондами –4 293 тыс. руб.;
4. Задолженность по налогам и сборам – 111 483 тыс. руб.;
5. Авансы полученные – 16 428 тыс.руб.
6. Прочие кредиторы – 1 559 тыс. руб.

Задолженность перед персоналом организации, перед внебюджетными фондами, задолженность по налогам и сборам, отраженная в балансе, является задолженностью, сроки погашения которой в соответствии с законодательством не наступили.

Задолженность поставщикам и подрядчикам, прочим кредиторам является текущей.

3. Для консолидации и увеличения имущественного комплекса Общество строит газораспределительные сети за счет средств специальной надбавки к тарифу на транспортировку газа, заключает договоры на создание условий для подключения объектов капитального строительства к газораспределительным сетям, приобретает право собственности в судебном порядке на газораспределительные сети, не находящиеся у него

на балансе. Так, за 2011 год за счет средств спец. надбавки к тарифу на транспортировку газа построено 29,7 км сетей, по договорам о создании условий на подключение к газораспределительным сетям - 4,5 км, признано право собственности на 40,6 км газораспределительных сетей, ранее не стоявших на балансе Общества, из них на 21 км бесхозяйных газопроводов.

Для закрепления прав на бесхозяйные газопроводы в 2011 году Общество выявляло бесхозяйные газопроводы проводя выборочные инвентаризации, а затем обращалось в суд за признанием прав собственности в случае наступления срока приобретательной давности. В остальных случаях инициировало постановку на учет в органах Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии бесхозяйных газопроводов органами местного самоуправления.

В 2012 году Общество начало работу по формированию базы данных по бесхозяйным газопроводам, которую планирует закончить в 2012 году.

4. На 31 декабря 2011 года зарегистрировано право собственности на 5675,2 км газовых сетей, из них на 40,6 км сетей в 2011 году, ранее не стоявших на балансе Общества , в том числе на 21 км бесхозяйных газопроводов.

В процессе закрепления прав собственности по-прежнему не всегда удается разрешить вопросы, связанные с регистрацией права собственности на ГРП, газопроводы-вводы к многоэтажным и жилым домам и сети, построенные в рамках выполнения различных государственных программ, в том числе программы государственной ликвидации последствий аварии на чернобыльской АЭС и переданные муниципальными образованиями или ГУ «Управление капитального строительства» и др. юридическими лицами на баланс Общества по актам приема- передачи и др.

Для решения обозначенных проблем и увеличения и консолидации имущественного комплекса Общество обращается в суд за признанием права собственности на указанные объекты, в том числе и с заявлением об установлении факта, имеющего юридическое значение, а именно за 2011 год подано:

- 152 иска о признании права собственности 114,6 км газораспределительных сетей;
- 23 - о признании права собственности на 23 площадных объектов (ГРП);
- 56 заявлений об установлении фактов, имеющих юридическое значение (добросовестного, открытого и непрерывного владения), в том числе 29 на 34,1 км газовых сетей, удовлетворено 23 заявления на 30,92 км;
- 17 - об установлении факта добросовестного, открытого и непрерывного владения на 17 площадных объектов (ГРП).

На 31.12.2011 года:

- удовлетворено 146 исков о признании права собственности на 111,7 км газораспределительных сетей;
- отказано в одном иске о признании права собственности; удовлетворено 23 иска о признании права собственности на 23 площадных объекта;
- вынесено 17 решений об установлении факта добросовестного, открытого и непрерывного владения на 17 площадных объектов.

5. В ходе реализации «Программы мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности ОАО «Брянскоблгаз»» на 2011 год достигнуты следующие результаты:

- за 2011 год силами Общества у населения установлено 11720 газовых счетчиков;
- целевые показатели энергосбережения и энергоэффективности на 2011год выполнены в полном объеме:

- экономия электроэнергии составила 393,58 тыс. кВт.*час на сумму 1298,8 тыс. руб.
- экономия природного газа - 611,44 тыс.м.куб на сумму 2892,1 тыс.руб.

6. Список телемеханизированных в 2011 году объектов сетей газораспределения приведён в следующей таблице.

Телемеханизация объектов сетей газораспределения 2011 года

№	Наименование объекта	Производитель системы телеметрии
1	02.02.128.000.000 г.Брянск, Бежицкий район, ул. Кремлевская	ЗАО НПП «Радиотелеком» (Телур)
2	02.023.263.000.000 г.Брянск, Бежицкий район, п.Бордовичи	ЗАО НПП «Радиотелеком»
3	02.02.305.000.000 г.Брянск, Бежицкий район, ул. Вокзальная	ЗАО НПП «Радиотелеком»
4	02.02.004.000.000 г.Брянск, Советский район, ул.3-го Июля	ЗАО НПП «Радиотелеком»
5	02.02.038.000.000 г.Брянск, Советский район, ул. Калинина	ЗАО НПП «Радиотелеком»
6	02.02.224.000.000 г.Брянск, Бежицкий район, пр-т Ленина(ул.Октябрьская)	ЗАО НПП «Радиотелеком»
7	02.02.063.000.000 г.Брянск, Советский район, ул.Спартаковская	ЗАО НПП «Радиотелеком»
8	02.02.014.000.000 г.Брянск, Володарский район, ул. Пушкина	ЗАО НПП «Радиотелеком»
9	02.02.183.000.000 г.Брянск, Советский район, ул. Урицкого, угол ул. Спартаковской	ЗАО НПП «Радиотелеком»
10	02.02.268.000.000 г.Брянск, Советский район, ул. Октябрьская, 2	ЗАО НПП «Радиотелеком»
11	02.02.184.000.000 г.Брянск, Советский район, пр-т Ст.Димитрова (Красноармейская)	ООО «АНТ-Информ»(Грант-Энерго)
12	ПГБ №1 Брянская область, Дятьковский район, г.Фокино (инв № 1334)	ООО «АНТ-Информ»(Грант-Энерго)
13	02.02.233.000.000 г.Брянск, Советский район, ул. Авиационная, 12Б	ООО «АНТ-Информ»(Грант-Энерго)
14	02.02.271.000.000 Брянский район, п.Путевка, ул. Строителей, 19	ООО «АНТ-Информ»(Грант-Энерго)
15	02.02.276.000.000 г.Брянск, Советский район, ул. Бежицкая, 30 А (больница №4)	ООО «АНТ-Информ»(Грант-Энерго)
16	02.02.223.000.000 г.Брянск, Бежицкий район, ул. Орловская, микрорайон №3	ООО «АНТ-Информ»(Грант-Энерго)
17	ГРП №17, Брянская обл., Дубровский район, н.п. Б. Островня (инв. №19)	ООО «АНТ-Информ»(Грант-Энерго)

18	ГРП №10, Брянская обл., Дубровский район, н.п. Колышкино (автономный источник питания) (инв. №20)	ООО «АНТ-Информ»(Грант-Энерго)
19	02.02.308.000.000 г.Брянск, Бежицкий район, ул. Медведева, 77А	ООО «АНТ-Информ»(Грант-Энерго)
20	02.02.336.000.000 г.Брянск, Бежицкий район, ул. М.Гвардии, 64А	ООО «АНТ-Информ»(Грант-Энерго)
21	02.02.343.000.000 г.Брянск, Бежицкий район, ул. Дятьковская, 12	ООО «АНТ-Информ»(Грант-Энерго)
22	02.02.136.000.000 г.Брянск, Фокинский район, ул. Киевская	ООО «АНТ-Информ»(Грант-Энерго)
23	02.02.226.000.000 г.Брянск, Фокинский район, ул. Новозыбковская	ООО «АНТ-Информ»(Грант-Энерго)
24	02.02.162.000.000 г.Брянск, Володарский район, ул. Рылеева	ООО «АНТ-Информ»(Грант-Энерго)
25	02.02.296.000.000 г.Брянск, Володарский район, ул. Абашева, 6а	ООО «АНТ-Информ»(Грант-Энерго)
26	02.02.350.000.000 г.Брянск, н.п. Р.Крыловка, пер. Республиканский	ООО «АНТ-Информ»(Грант-Энерго)
27	ГРП № 16, Брянская обл., Дубровский район, н.п. Радичи (автономный источник питания) (инв. №18)	ООО «АНТ-Информ»(Грант-Энерго)
28	02.02.297.000.000 г.Брянск, Бежицкий район, ул.Почтовая	ООО «АНТ-Информ»(Грант-Энерго)
29	02.02.355.000.000 г.Брянск, Фокинский район, проспект Московский	ООО «АНТ-Информ»(Грант-Энерго)
30	02.02.360.000.000 г.Брянск, Фокинский район, ул. Белорусская	ООО «АНТ-Информ»(Грант-Энерго)
31	02.02.311.000.000 г.Брянск, н.п. Р.Крыловка	ООО «АНТ-Информ»(Грант-Энерго)
32	ГРП № 15, Брянская обл., Дубровский район, н.п. Сеща (инв. №126)	ООО «АНТ-Информ»(Грант-Энерго)

7. На территории Брянской области активно ведётся кампания по заключению договоров на ТО ВДГО с абонентами с привлечением управляющих компаний, администраций сельских и городских поселений, территориальных отделов реализации газа ООО «Газпром межрегионгаз Брянск», работников почты России, средств массовой информации и других организаций.

В результате работы по заключению договоров на техническое обслуживание коммуникаций общего пользования многоквартирных домов (фасадные, вводные, внутриподъездные, газовые стояки и т.д.) с собственниками (балансодержателями) - 6526 из 6844 (95%) жилых многоквартирных домов обслуживаются по договорам с филиалами

Общества. За 2011 год было выполнено техническое обслуживание газопроводов, являющихся коммуникациями общего пользования, в 1992 многоквартирных домах.

По состоянию на 31.12.2011 г. в Брянской области количество потребителей, использующих природный газ в качестве топлива, составило 450414 абонента. На начало отчетного периода были заключены договоры на ТО ВДГО с 376215 абонентами. На конец отчетного периода заключены договоры на ТО ВДГО с 399517 абонентами, что составляет 88,7% от общего количества абонентов.

За 2011 год в соответствии с графиками выполнено техническое обслуживание по 120376 договорам, что на 33% больше по сравнению с показателями 2010 года.

В настоящее время в рамках пилотного проекта ведётся работа по формированию электронной базы данных абонентов природного газа, заключивших договор на техническое обслуживание ВДГО, с помощью программного комплекса 1С ТО ВДГО. Реализована возможность отбора информации по различным критериям, а также получения необходимых отчётных форм.

8. В Брянской области около 570 км. (4,3 % от общего количества) газопроводов газораспределительной системы, принадлежащих ОАО «Брянскоблгаз», которые отработали нормативный срок эксплуатации (более 40 лет), из них около 114 км. (0,8 % от общего количества) отработали более 55 лет. 235 ГРП и ШРП так же отработали нормативный срок эксплуатации и нуждаются в замене. Обществом было принято решение увеличить долю затрат в плане капитальных вложений на 2011 год на реконструкцию газораспределительной системы. Для сравнения доля реконструкции в плане капитальных вложений в 2010 году составляла 26,5%, а в 2011году – 50,7%. Общая сумма затрат на реконструкцию сетевого хозяйства Брянской области в 2011 году составила 76 967,59 тыс. руб.

В ПКВ 2011 года включены объекты строительства и реконструкции газораспределительной системы за счет средств специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям Общества. Специальная надбавка была утверждена Постановлением комитета государственного регулирования тарифов Брянской области от 10.12.2010 № 23/2г. Программа газификации Брянской области разработана и утверждена администрацией Брянской области на 2011 г. с участием ОАО «Брянскоблгаз» и органов местного самоуправления на основании перспективных планов социально-экономического развития Брянской области. Сумма, утвержденной программы составила 34 500 тыс. руб. (без учета НДС). Фактически в 2011 году было использовано средств специальной надбавки на сумму 34 356,2 тыс. руб. Доля стоимости объектов реконструкции составила 74,7%. (25 676,84 тыс. руб.) На основании схемы реконструкции газораспределительной сети г.Брянска, разработанной ОАО «Газпром промгаз» за счет специальной надбавки был выполнен строительством объект: «Газопровод высокого давления ул. Карачижская Советского района - ул. Унечская Фокинского района», что позволило завершить работы по созданию кольцевого газопровода высокого давления связывающего все четыре района г. Брянска.

4. ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ОБЩЕСТВОМ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ

Показатели фактического потребления

Наименование энергетического ресурса	Единицы измерения	Количество	Стоимость (тыс. руб.)
Природный газ	Тыс. м.куб.	6125,4	20230,7

СУГ	Тыс. литров	669,8	8404,3
Электроэнергия	Тыс. кВт/час	1836,7	8199,7
Теплоэнергия	Гкалл	82,7	113,2
Бензин автомобильный	Тыс. литров	624,18	13818,4
Топливо дизельное	Тыс. литров	229,67	4737,7
Иные виды топлива	-	-	-

5. ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА

Бюджет доходов и расходов ОАО «Брянскоблгаз» утвержден решением Совета директоров ОАО «Брянскоблгаз» (протокол № 4 от 23 декабря 2011 года).

Общие планируемые доходы Общества на 2012 год:

тыс. руб.

Показатель	Факт 2011 г.	План 2012 г.	Отклонение	
			тыс. руб.	%
Доходы всего *в том числе:*	1562810,2	1622673,4	59863,2	103,8
Доходы от транспортировки природного газа	954417,9	1033130,1	78712,2	108,2
Население	507199,5	558423,9	51224,4	110,1
Промышленность и коммунально-бытовые потребители	412620,1	437977,9	25357,8	106,1
Транзит	0,0	0,0	0,0	0,0
Спецнадбавка	34598,3	36728,3	2130,0	106,2
Реализация сжиженного газа	0,0	0,0	0,0	0,0
Прочая деятельность	608392,3	589543,3	-18849,0	96,9

В 2012 году планируется увеличить доходы от транспортировки природного газа на 8 % к уровню 2011 года.

Доходы от прочих видов деятельности запланированы со снижением на 3,1% к уровню 2011 года за счет сокращения строительства газопроводов и объемов газификации. По состоянию на 31.12.2011 года уровень газификации области составил 83,5%. По другим видам прочей деятельности Общество планирует увеличение объемов. Основными направлениями роста объемов прочей деятельности будут являться техническое обслуживание ВДГО, установка приборов учета газа, выполнение проектных работ и развитие торговой деятельности Общества. Рост доходов на 14% к уровню 2011 года ожидается по техническому обслуживанию и ремонту ВДГО за счет заключения дополнительных договоров и развития сервисного обслуживания, на 15% ожидается увеличение доходов от установки приборов учета газа.

Уменьшение планируемой чистой прибыли на 2012 год по сравнению с фактическим показателем за 2011 год на 4104,8 тыс. руб. или 24,4% объясняется увеличением резерва по сомнительной дебиторской задолженности.

Советом директоров Общества (Протокол № 4 от 23 декабря 2011 г.) 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, усиления контроля за финансовой дисциплиной.

3. Консолидация и увеличение имущественного комплекса Общества. Инвентаризация и формирование базы данных по бесхозяйным газопроводам, разработка и реализация схем по передаче бесхозяйных 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 капитальный вложений для своевременного осуществления комплекса мероприятий, направленных на повышения 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.

6. ОПИСАНИЕ ОСНОВНЫХ ФАКТОРОВ РИСКА, СВЯЗАННЫХ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОБЩЕСТВА

Общество, как газораспределительная организация, постоянно находится и работает в зоне воздействия различных рисков. К числу наиболее характерных и распространенных опасностей, угроз и рисков можно отнести:

- риски законодательных инициатив и законотворческой деятельности различных ветвей федеральной, региональной власти и органов местного самоуправления в сфере налогообложения, энергоснабжения, промышленной и экологической безопасности, тарифообразования, строительной деятельности, антимонопольного регулирования, влияющих на функционирование Общества;
- риски, связанные с изменением арендной платы на газораспределительную сеть, принадлежащую муниципальным образованиям;
- риски возникновения убытков в связи с неисполнением контрагентов условий договоров;
- риски, связанные с изменением судебной практики в части признания права собственности на объекты газораспределения
- риски, связанные с потерями в результате профессиональных ошибок персонала.

Риски, связанные с изменением законодательства в сфере энергоснабжения и антимонопольного регулирования Общество оценивает как высокие. Наиболее реальными являются риски, возникающие при реализации Федеральных законов № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц» и №261-ФЗ «Об энергосбережении о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации».

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 утверждение тарифов на услуги по транспортировке газа Общество оценивает как высокие, так как утверждение тарифа ниже экономически обоснованного уровня может привести к отсутствию источников для выполнения обязательств по акциям по результатам деятельности Общества. Остается актуальным вопрос отсутствия в законодательных актах РФ четкого определения недвижимого имущества, подлежащего обязательной регистрации права собственности на него, приводит к повышению риска отчуждения газопроводов и сооружений на них, находящихся на балансе Общества, но не зарегистрированных в собственность.

Риски возникновения убытков в связи с неисполнение контрагентов условий договоров Общество оценивает как низкие. В Обществе введено лимитирование дебиторской задолженности, и создаются резервы.

Риски, связанные с изменением судебной практики в части признания право собственности на объекты газораспределения Общество оценивает как высокие.

Риск потерь в результате профессиональных ошибок персонала Общество оценивает как низкие, так Обществом налажен непрерывный цикл профессионального повышения квалификации работников, и вакансии заполняются на конкурсной основе.

Основными методами нейтрализации рисков в Обществе являются снижение риска, передача, удержание риска иногда избежание риска.

Снижение рисков Общество будет добиваться за счет диверсификации, т.е. расширения видов прочей деятельности (строительство котельных, коммуникаций водоснабжения, применения новых технологий при строительстве, расширение ассортимента продаж), и как уже отмечалось - лимитирования дебиторской задолженности и создания резервов.

Общество для защиты от рисков и их снижения использует разветвленную систему страхования, которая постоянно совершенствуется.

Для снижения производственных рисков в Обществе разрабатываются собственные стандарты качества, инструкции по технике безопасности, проходит обучение и аттестация персонала.

7. ОТЧЕТ О ВЫПЛАТЕ ОБЪЯВЛЕННЫХ (НАЧИСЛЕННЫХ) ДИВИДЕНДОВ ПО АКЦИЯМ ОБЩЕСТВА ПО РЕЗУЛЬТАТАМ 2010 ФИНАНСОВОГО ГОДА

Наименование показателя	2010 год
Общая сумма объявленных (начисленных) дивидендов (руб.)	9967806
Размер дивиденда на одну обыкновенную акцию (руб.)	90,67
Размер дивиденда на одну привилегированную акцию (руб.)	0
Общая сумма выплаченных дивидендов (руб.)	9845333
Задолженность по выплате объявленных (начисленных) дивидендов (руб.)	122473

Задолженность по невостребованным акционерами дивидендам образована в результате отсутствия реквизитов юридических и физических лиц.

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 2011 году совершено 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

В 2011 году было одобрено Советом директоров 9 сделок, в совершении которых имелась заинтересованность:

1. Протокол №6 от 25.02.2011г. - сублицензионный договор о предоставлении права использования программы для ЭВМ «АНТ: Автоматизированная система документационного обеспечения бизнеса» на следующих условиях:

- стороны: ОАО «Газпромрегионгаз» (Сублицензиат - 1) и ОАО «Брянскоблгаз» (Сублицензиат - 2);

- предмет: предоставление неисключительного права на использование программного обеспечения - «АНТ: Автоматизированная система документационного обеспечения бизнеса»;

- цена: 970 (Девятьсот семьдесят) руб. 00 коп. (без учета НДС) в месяц.

2. Протокол № 9 от 19.04.2011г. - договор на проведение обязательного энергетического обследования на следующих условиях:

– стороны: ОАО «Брянскоблгаз» (Заказчик) и ОАО «Газпром газораспределение» (Подрядчик);

– предмет: Подрядчик обязуется выполнить по заданию Заказчика работы по энергетическому обследованию в отношении технологического процесса и юридического лица – Заказчика, в соответствии с утвержденным и согласованным Сторонами Техническим заданием и сдать их результат Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить их;

– срок: работы выполняются поэтапно и в сроки, установленные календарным планом (приложение к договору);

цена: 3 908 470 (Три миллиона девятьсот восемь тысяч четыреста семьдесят) руб. 00 коп., без учета НДС.

3. Протокол № 12 от 22.06.2011г. - дополнительное соглашение № 1 к Договору субаренды имущества от 17.02.2010 № 12-1/01-44С на следующих условиях:

- стороны: ОАО «Газпромрегионгаз» (Арендатор) и ОАО «Брянскоблгаз» (Субарендатор);

- предмет: аренда объектов газораспределительной системы (приложение № 2 к протоколу заседания Совета директоров Общества);

- цена (арендная плата): 617 766 (Шестьсот семнадцать тысяч семьсот шестьдесят шесть) руб. 00 коп. (в том числе НДС) в месяц;

- срок: с момента заключения дополнительного соглашения. Условия дополнительного соглашения распространяются на отношения, возникшие между сторонами с 01.12.2010.

4. Протокол №2 от 25.07.2011г. - дополнительное соглашение № 2 к Договору субаренды имущества от 17.02.2010 № 12-1/01-44С на следующих условиях:

- стороны: ОАО «Газпромрегионгаз» (Арендатор) и ОАО «Брянскоблгаз» (Субарендатор);

- предмет: изменение размера арендной платы;

- цена (арендная плата): 581 010 (Пятьсот восемьдесят одна тысяча десять) руб. 00 коп. (в том числе НДС) в месяц;

- срок: с момента заключения дополнительного соглашения. Условия дополнительного соглашения распространяются на отношения, возникшие между сторонами с 01.01.2011.

5. Протокол №2 от 25.07.2011г. - дополнительное соглашение № 4 к Договору субаренды имущества от 01.01.2009 № 12-1/01-132С на следующих условиях:

- стороны: ОАО «Газпромрегионгаз» (Арендатор) и ОАО «Брянскоблгаз» (Субарендатор);

- предмет: изменение размера арендной платы;

- цена (арендная плата): 814 690 (Восемьсот четырнадцать тысяч шестьсот девяносто) руб. 00 коп. (в том числе НДС) в месяц;

- срок: с момента заключения дополнительного соглашения. Условия дополнительного соглашения распространяются на отношения, возникшие между сторонами с 01.01.2011.

6. Протокол №3 от 29.08.2011г. - лицензионный договор на следующих условиях:

- стороны: ОАО «Газпром газораспределение» (Лицензиар) и ОАО «Брянскоблгаз» (Лицензиат);

- предмет: предоставление неисключительного права на использование программного обеспечения - Автоматизированная система «Расчетный центр корпорации ГПРГ-ГРО»;

- цена: 6 916 (Шесть тысяч девятьсот шестнадцать) руб. 67 коп. (без учета НДС) в месяц.

7. Протокол №3 от 29.08.2011г. - договор на оказание консультационных услуг на следующих условиях:

- стороны: ОАО «Газпром газораспределение» (Исполнитель) и ОАО «Брянскоблгаз» (Заказчик);

- предмет: оказание консультационных услуг по сопровождению программы для ЭВМ АС РЦК ГПРГ-ГРО;

- цена: 3 450 (Три тысячи четыреста пятьдесят) руб. 00 коп. (в том числе НДС) в месяц.

8. Протокол № 3 от 29.08.2011г. - агентский договор на следующих условиях:

- стороны: ОАО «Газпром газораспределение» (Принципал) и ОАО «Брянскоблгаз» (Агент);

- предмет: Принципал поручает, а Агент принимает на себя обязательство от своего имени, но за счет Принципала, либо от имени и за счет Принципала:

- осуществлять поиск юридических лиц – продавцов (поставщиков), подрядчиков, исполнителей, лицензиаров (лицензиатов);
- совершать сделки и заключать договоры с третьими лицами на основании письменных распоряжений Принципала;

- цена: Принципал уплачивает Агенту вознаграждение, размер которого рассчитывается в процентах от стоимости, по которой фактически был приобретен товар и/или выполнены работы и/или оказаны услуги или от фактической величины вознаграждения за весь срок использования права пользования ПО, в соответствии со значениями, указанными в порядке расчетов (приложение № 1 к протоколу заседания Совета директоров Общества);

- срок: до 31.12.2015.

9. Протокол № 5 от 26.12.2011г. - агентский договор - на следующих условиях:

- стороны: ОАО «Брянскоблгаз» (Принципал) и ООО «Газпром межрегионгаз» (Агент);

- предмет: Принципал поручает, а Агент принимает на себя обязательство совершать от имени и за счет Принципала юридические и иные действия, направленные на выбор организации для заключения Принципалом с ней договора по подготовке и проведению конкурентных закупок с целью осуществления поставок товаров, выполнения работ, оказания услуг для обеспечения нужд Принципала;

- цена сделки: 4 300,00 (Четыре тысячи триста) рублей 00 копеек, в том числе НДС 18% 655,93 (шестьсот пятьдесят пять) рублей 93 копейки.

10. УПРАВЛЕНИЕ ОБЩЕСТВОМ

В соответствии с решением годового общего собрания акционеров от 30.06.2010г. 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 – Исаков Николай Васильевич	30.06.2010/ не прекращены	Год рождения:1951. Образование: Высшее. Занимаемые должности: заместитель генерального директора ООО «Газпром межрегионгаз».	0	Сделок не заключал
Головкин Николай Валерьевич	30.06.2010/ не прекращены	Год рождения:1969. Образование: Высшее. Занимаемые должности: заместитель генерального директора ОАО «Газпромрегионгаз»	0	Сделок не заключал
Громов Игорь Николаевич	30.06.2010/ не прекращены	Год рождения:1958. Образование: Высшее. Занимаемые должности: заместитель генерального директора ОАО «Росгазификация»	0	Сделок не заключал
Дмитриев Андрей Игоревич	30.06.2010/ не прекращены	Год рождения:1974. Образование: Высшее. Занимаемые должности: генеральный директор ОАО «Газэнергосеть»	0	Сделок не заключал
Дятлов Станислав Станиславович	30.06.2010/ не прекращены	Год рождения:1970. Образование: Высшее. Занимаемые должности: заместитель руководителя Территориального управления Федерального агентства по управлению государственным имуществом в Брянской области	0	Сделок не заключал
Попков Владимир Иванович	30.06.2010/ не прекращены	Год рождения:1954. Образование: Высшее. Занимаемые должности: генеральный директор ОАО «Брянскоблгаз»	0,13	Сделок не заключал
Троянов Александр Иванович	30.06.2010/ не прекращены	Год рождения: 1964. Образование: Высшее. Занимаемые должности: ООО	0	Сделок не заключал

		«Межрегионгаз», заместитель начальника Управления по работе с регионами с 2007 г.; начальник отдела Управления по работе с регионами с 2005 г.		

В соответствии с решением годового общего собрания акционеров от 24.06.2011г. 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 - Головкин Николай Валерьевич	24.06.2011/ не прекращены	Год рождения: 1969. Образование: Высшее. Занимаемые должности: заместитель генерального директора ОАО «Газпромрегионгаз»	0	Сделок не заключал
Смирнов Андрей Вячеславович	24.06.2011/ не прекращены	Год рождения: 1964. Образование: Высшее. Занимаемые должности: начальник юридического управления ОАО «Газпром газораспределение»	0	Сделок не заключал
Чемерис Валерий Анатольевич	24.06.2011/ не прекращены	Год рождения: 1966. Образование: Высшее. Занимаемые должности: начальник группы по работе с ГРО Центрального Федерального округа отдела по корпоративному взаимодействию Управления по корпоративной политике ОАО «Газпром газораспределение»	0	Сделок не заключал
Илясова Наталия Ивановна	24.06.2011/ не прекращены	Год рождения: 1976. Образование: Высшее. Занимаемые должности: начальник отдела Управления по имуществу и корпоративной работе ОАО	0	Сделок не заключал

		«Газпром межрегионгаз».		
Попков Владимир Иванович	24.06.2011/ не прекращены	Год рождения: 1954. Образование: Высшее. Занимаемые должности: генеральный директор ОАО «Брянскоблгаз»	0,13	Сделок не заключал
Громов Игорь Николаевич	24.06.2011/ не прекращены	Год рождения:1958. Образование: Высшее. Занимаемые должности: заместитель генерального директора ОАО «Росгазификация»	0	Сделок не заключал
Майорова Татьяна Сергеевна	24.06.2011/ не прекращены	Год рождения: Образование: Высшее. Занимаемые должности: главный юрисконсульт ОАО «НК Роснефть»	0	Сделок не заключал

СВЕДЕНИЯ О ЛИЦЕ, ЗАНИМАЮЩЕМ ДОЛЖНОСТЬ (ОСУЩЕСТВЛЯЮЩЕМ ФУНКЦИИ) ЕДИНОЛИЧНОГО ИСПОЛНИТЕЛЬНОГО ОРГАНА 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
Попков Владимир Иванович	с 01.05.2010 по 30.04.2013	Год рождения: 1954. Образование: Высшее. Занимаемые должности: генеральный директор ОАО «Брянскоблгаз»	0,13	Сделок не заключал

Коллегиальный исполнительный орган не выбирается в Обществе.

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, выплаченного органам управления Общества по результатам 2010 года, составил 80,0 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.

12. ЧИСТЫЕ АКТИВЫ

Размер чистых активов Общества, рассчитанный в соответствии с Приказом Минфина РФ № 10н и Федеральной комиссии по рынку ценных бумаг от 29.01.2003 г. № 03-6/пз, увеличился за 2011 год с 2266,2 до 2513,6 млн. руб., т.е. на 247,4 млн. руб. (10,9 %).

Основным фактором, повлиявшим на увеличение стоимости чистых активов, является переоценка объектов основных средств (газопроводов), которая была проведена по состоянию на 31.12.2011 год и в результате которой остаточная стоимость объектов основных средств увеличилась на 197,2 млн. руб., а также приобретение и ввод в эксплуатацию основных средств.



13. ПРИЛОЖЕНИЯ

1. Таблица, характеризующая соблюдение обществом Кодекса корпоративного поведения.

Генеральный директор **В.И. Попков**

Главный бухгалтер **Г.Н. Пиреева**