

СОДЕРЖАНИЕ

Обращение генерального директора	5
Общая информация о Республике Башкортостан.....	6
ПАО «Газпром» и программа газификации Республики Башкортостан	7
1. Информация об Обществе и его положении в отрасли	11
1.1. Общие сведения об Обществе	11
1.2. Положение Общества в отрасли.....	15
1.3. Техническая характеристика Общества	16
1.4. Обеспечение бесперебойной подачи газа и безаварийной эксплуатации систем газоснабжения	18
2. Финансово-экономические результаты.....	23
2.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности	23
2.2. Анализ бухгалтерской отчетности по РСБУ	34
2.3. Чистые активы.....	38
2.4. Дебиторская и кредиторская задолженность	40
2.5. Финансово-экономические показатели	45
3. Капитальные вложения	49
4. Использование топливно-энергетических ресурсов	55
5. Управление персоналом и социальная политика.....	61
6. Приоритетные направления деятельности	69
7. Перспективы развития.....	97
8. Основные факторы риска и управление рисками	107
9. Корпоративное управление.....	115
9.1. Отчет о выплате объявленных дивидендов по акциям Общества по результатам 2014 года	115
9.2. Использование чистой прибыли Общества в 2015 году.....	116
9.3. Перечень совершенных Обществом сделок в 2015 году, признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» крупными сделками.....	117
9.4. Перечень совершенных Обществом сделок в 2015 году, признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имелась заинтересованность	117
9.5. Органы управления Обществом.....	118
9.6. Сведения о соблюдении Обществом кодекса корпоративного управления.....	122
ПРИЛОЖЕНИЯ	
Приложение 1. Сведения о соблюдении Обществом кодекса корпоративного управления	124
Приложение 2. Бухгалтерский баланс Общества на 31.12.2015	146
Приложение 3. Отчет о финансовых результатах за 2015 год.....	150

ОБРАЩЕНИЕ ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА

Уважаемые коллеги!

Характеризуя результаты работы ОАО «Газпром газораспределение Уфа» за 2015 год можно констатировать выполнение практически всех плановых заданий, стабильную динамику роста основных финансовых и производственных показателей.

Благодаря четкому выполнению производственных программ, осуществлению масштабной модернизации газового хозяйства, активному внедрению новых технологий, эффективной системе социальной защиты, обучения, мотивации работников нам по-прежнему удастся успешно справляться с главной задачей – обеспечением безаварийного и бесперебойного газоснабжения потребителей республики.

ОАО «Газпром газораспределение Уфа» продолжает уверенно сохранять свои позиции в группе лидеров газораспределительных организаций России.

Особое внимание в отчетном году было уделено совершенствованию корпоративных отношений. Передача ООО «Газпром межрегионгаз Уфа» полномочий единоличного исполнительного органа – управляющей организации ОАО «Газпром газораспределение Уфа» должна объединить наши коллективы в решении единой задачи надежного обеспечения предприятий и населения Башкортостана голубым топливом, позволить и впредь добиваться высоких показателей деятельности в интересах акционеров Обществ и всех его сотрудников.



Альберт Амирович Ахметшин
Генеральный директор
ООО «Газпром межрегионгаз Уфа» -
управляющей организации
ОАО «Газпром газораспределение Уфа»

ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ О РЕСПУБЛИКЕ БАШКОРТОСТАН

- II Республика Башкортостан - субъект Российской Федерации, расположенный на Южном Урале и в Приуралье. Входит в состав Приволжского федерального округа.
- II Башкортостан является одним из наиболее экономически развитых регионов России с точки зрения регионального валового продукта, промышленного производства, выпуска сельскохозяйственной продукции и инвестиций в основной капитал.
- II Экономика республики характеризуется многоотраслевой структурой с высокими показателями комплексности развития. В последние годы Башкортостану удалось добиться значительной диверсификации экономики.
- II Важнейшие отрасли промышленности республики – нефтедобыча, нефтепереработка, химия и нефтехимия, электроэнергетика. Нефтеперерабатывающий комплекс Башкортостана является одним из крупнейших в Европе. Развита машиностроение и металлообработка. Имеется также деревообрабатывающая промышленность и производство строительных материалов.
- II Характерна высокая концентрация производства, около половины промышленной продукции производится в Уфе. Другие крупные промышленные центры – Стерлитамак, Ишимбай, Салават, Нефтекамск, Туймазы, Октябрьский, Белорецк.
- II Численность населения Республики Башкортостан – 4 071 987 чел. Городское население – 61,69 %. Столица – город Уфа, численность жителей – 1 105 667 чел.
- II В республике имеется 54 административных района, 21 город, 2 посёлка городского типа, 828 сельских администраций, 4 434 сельских населенных пункта.
- II Проект первого башкирского газопровода протяженностью 174 км был запланирован к строительству в 1937 году, после открытия нефтяных месторождений. В настоящее время все районы и города республики подключены к Единой системе газоснабжения Российской Федерации.
- II Газотранспортная организация в РБ - ООО «Газпром трансгаз Уфа», по ее газопроводам транспортируется пятая часть от общего объема природного газа, добываемого ПАО «Газпром».
- II Газораспределительная организации в республике - ОАО «Газпром газораспределение Уфа».
- II Сбытовая организация, ответственная за реализацию газа и сбор платежей в РБ - ООО «Газпром межрегионгаз Уфа» - управляющая организация ОАО «Газпром газораспределение Уфа».

ПАО «ГАЗПРОМ» И ПРОГРАММА ГАЗИФИКАЦИИ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН

- || **2006 год**
начало работы Программы газификации регионов Российской Федерации ПАО «Газпром» на территории Республики Башкортостан
- || **3,2 млрд. рублей**
размер инвестиций ПАО «Газпром» в газификацию Башкортостана в период 2006 - 2014 годов
- || **21 межпоселковых газопроводов**
построено за счет инвестиций ПАО «Газпром» в республике за этот период
- || **62 населенных пункта в 10 районах**
впервые подключены к сетям газораспределения
- || **2012 – 2015 годы**
период реализации новой Программы развития газоснабжения и газификации ПАО «Газпром» в Республике Башкортостан
- || **18 межпоселковых газопроводов**
должно быть построено в рамках данной Программы
- || **58 населенных пунктов в 11 районах**
будут переведены на снабжение природным газом
- || **300 млн. рублей**
объем инвестиций ПАО «Газпром» в 2015 году на сооружение девяти газопроводов и разработку ПСД для строительства еще четырех
- || **81,11 %**
уровень газификации природным газом жилфонда, подлежащего газификации, по состоянию на 01.01.2016, в том числе: в городах и поселках городского типа – 90,63 %, в сельской местности – 67,35 %
- || **2016 – 2020 годы**
следующий временной этап реализации Генеральной схемы газоснабжения и газификации Республики Башкортостан на период до 2030 года
- || **85,00 %**
плановый уровень газификации Республики Башкортостан к 2020 году, в городах данный показатель должен составить около 95-97%, в населенных пунктах сельской местности – 75-78 %





**ОСНОВНАЯ
ОРГАНИЗАЦИОННО – ТЕХНИЧЕСКАЯ
ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОБЩЕСТВЕ**

- || **20 филиалов**
в составе ОАО «Газпром газораспределение Уфа»
- || **7 895 человек**
среднесписочная численность работников
- || **13 438 млн. куб. м**
объем транспортировки газа по сетям газораспределения
- || **46 464,83 км**
протяженность обслуживаемых газопроводов
- || **3 173 ед.**
количество газорегуляторных пунктов
- || **6 092 ед.**
количество эксплуатируемых ШРП
- || **7 441 ед.**
количество установок электрохимической защиты
- || **1 319 115 ед.**
газифицированных природным газом квартиры
- || **14 923 ед.**
газифицированных промышленных и коммунально-бытовых предприятий,
сельскохозяйственных объектов

1. ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОБЩЕСТВЕ И ЕГО ПОЛОЖЕНИИ В ОТРАСЛИ

1.1. Общие сведения об Обществе

Открытое акционерное общество «Газпром газораспределение Уфа», сокращённое название ОАО «Газпром газораспределение Уфа» (далее по тексту - Общество) (прежнее наименование – ОАО «Газ – Сервис»), зарегистрировано Постановлением главы администрации Советского района г. Уфы от 29.05.1991 № 10-197/5 (с изменениями от 06.07.1994 № 1706 в виде реорганизации, от 29.05.1996 № 1223 в виде новой редакции, от 10.11.1997 № 2623, от 23.03.1999 № 744, от 27.05.1999 № 1750 в виде новой редакции, от 24.07.2000 № 1735, от 18.01.2001 № 109 в виде новой редакции, от 24.06.2002 № 1547 в виде новой редакции).

В настоящее время действует Устав ОАО «Газпром газораспределение Уфа», утвержденный решением Общего собрания акционеров ОАО «Газпром газораспределение Уфа» от 10.06.2014 (протокол от 10.06.2014 № 1).

ОАО «Газпром газораспределение Уфа» внесено в Единый государственный реестр юридических лиц 31.10.2002 № 02-003186841 (с изменениями от 22.08.2003 № 02-002768510, от 20.05.2005 № 02-004051887) за основным государственным регистрационным номером 1020203227758.

Общество поставлено на учет в налоговом органе по месту нахождения - в Межрайонной инспекции Федеральной налоговой службы № 2 по Республике Башкортостан (ИНН 0278030985, КПП 0255250001). Также, Общество зарегистрировано в качестве крупнейшего налогоплательщика в Межрайонной ИФНС России по крупнейшим налогоплательщикам по Республике Башкортостан.

ОАО «Газпром газораспределение Уфа» не включено в перечень стратегических акционерных обществ.

Банковские реквизиты Общества

р/счет 40702810800200000002

к/счет 30101810480730000914

БИК 048073914

**в Уфимском филиале
АБ «РОССИЯ» г. Уфа**

Контакты Общества

Субъект Российской Федерации:

Республика Башкортостан

Юридический/ почтовый адрес:

Республика Башкортостан, 450059, г. Уфа,
ул. Новосибирская, д. 2, корп. 4.

Контактный телефон, факс:

8(347) 229-90-22

Адрес электронной почты:

gaz_servis@gaz-servis.ru

Сайт Общества в сети Интернет:

<http://www.gaz-service.ru/>

Сайт публикации обязательной к раскрытию информации:

<http://www.gaz-service.ru/>

Основные виды деятельности Общества:

- || транспортировка газа потребителям и оперативное управление газораспределительными системами;
- || проведение единой технической политики, координация производственной деятельности и комплексное решение вопросов, связанных с эксплуатацией газораспределительных систем и газификацией региона;
- || разработка и реализация комплекса мер по оптимальному развитию системы газоснабжения, внедрению энергосберегающих технологий и оборудования, реконструкции объектов газового хозяйства;
- || строительство систем газоснабжения, сооружений на них, средств защиты подземных газопроводов от коррозии;
- || организация технического обслуживания газопроводов, сооружений на них, газового оборудования и приборов у потребителей газа;
- || эксплуатация и ремонт газопроводов, сооружений на них, средств защиты подземных газопроводов от коррозии;
- || оказание платных услуг промышленным, коммунально-бытовым предприятиям и населению по строительству; монтажу; пуско-наладочным работам; профилактическому обслуживанию газового оборудования; эксплуатации и ремонту газопроводов, сооружений на них, средств защиты от коррозии газопроводов; изготовлению запасных частей к газовому оборудованию; ремонту и обслуживанию средств измерения и контроля давления, учета расхода газа;
- || изготовление и ремонт газового оборудования, в том числе производство пунктов редуцирования газа и оборудования электрохимической защиты стальных трубопроводов и подземных стальных конструкций;
- || другие виды деятельности, не противоречащие законодательству Российской Федерации.

Информация о реестродержателе

Закрытое акционерное общество «Специализированный регистратор – Держатель реестра акционеров газовой промышленности» ЗАО «СР – ДРАГа»

Место нахождения: 117420, Москва,
ул. Новочеремушкинская, д. 71/32

Почтовый адрес: 117420, Москва,
ул. Новочеремушкинская, д. 71/32

Тел.: (495) 719-40-44 **Факс:** (495) 719-45-85

Лицензия: № 10-000-1-00291 от 26.12.2003 выдана
Федеральной комиссией по ценным бумагам при Правительстве
Российской Федерации

Уставный капитал Общества

Составляет 3 510 820 рублей. Общество имеет именные акции номинальной стоимостью 5 рублей каждая в количестве 702 164 акции.

Уставный капитал за отчетный период не изменялся. Уставный капитал Общества оплачен полностью.

Структура акционерного капитала Общества – 100 % частная собственность.

Владельцами обыкновенных акций по состоянию на 31.12.2015 являются:

II в количестве 351 070 штук Открытое Акционерное Общество «Газпром газораспределение» - 49,998 % от уставного капитала;

II в количестве 306 227 штук Открытое Акционерное Общество «Региональный Фонд» – 43,612 % от уставного капитала;

II в количестве 8 093 штук прочие юридические лица – 1,153 % от уставного капитала;

II в количестве 36 774 штук акций физические лица – 5,237 % от уставного капитала.

Государственный регистрационный номер выпуска обыкновенных акций и дата государственной регистрации: 1-01-30403-D от 25.08.2004.

Специального права на участие Российской Федерации в управлении акционерным обществом («золотая акция») не имеется.

Информация об аудиторе Общества

Общество с ограниченной ответственностью «Аудит - новые технологии» (ООО «Аудит-НТ»)

Зарегистрировано ИМНС РФ по Юго-Западному административному округу г. Москвы 24 марта 2003 г.

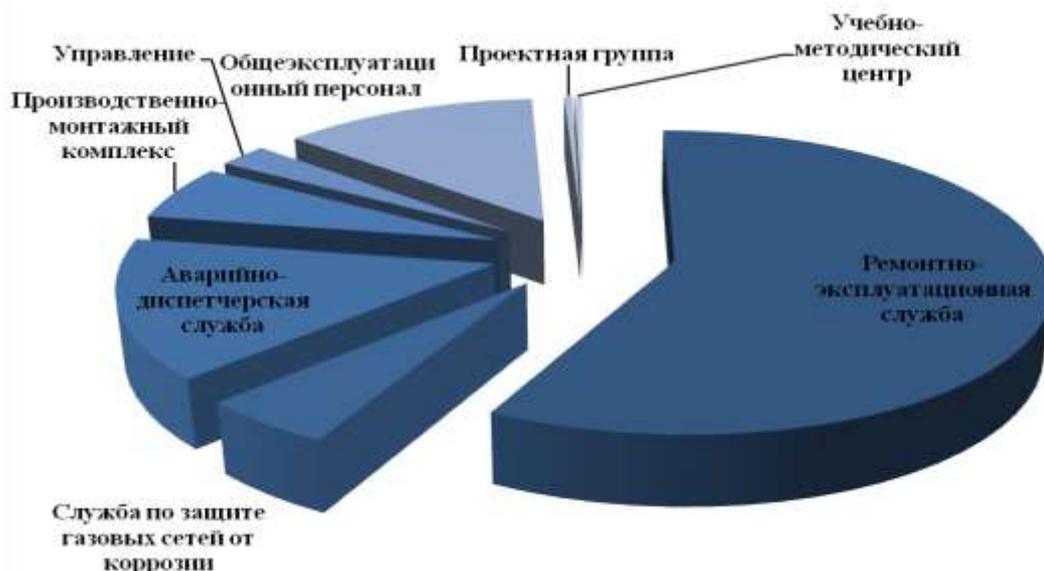
Место нахождения: 195027, Санкт-Петербург,
ул. Синявинская, д. 3, корп. 2

Корпоративный член Саморегулируемой организации аудиторов Некоммерческое партнерство «Аудиторская Ассоциация Содружество», включено в Реестр 16 июля 2012 г. за основным регистрационным номером (ОРНЗ) 11206022602

Организационная структура Общества

В составе Общества, возглавляемого аппаратом управления, 20 структурных подразделений, из которых – 18 эксплуатационных филиалов, Учебно-экспертный центр и филиал «Газкомплект». Среднесписочная численность работников Общества за 2015 год составила 7 895 человек, которая распределяется следующим образом:

- || ремонтно-эксплуатационная служба – 4 550 человек;
- || служба по защите газовых сетей от коррозии – 405 человек;
- || аварийно – диспетчерская служба – 1 181 человек;
- || проектная группа – 34 человека;
- || производственно – монтажный комплекс – 469 человек;
- || учебно-методический центр – 32 человека;
- || управление – 200 человек;
- || общеэксплуатационный персонал – 1 024 человека.



1.2. Положение Общества в отрасли

|| В соответствии с Постановлением Федеральной энергетической комиссии Российской Федерации от 14.11.1997 № 121/1 (с изменениями, внесёнными Постановлением от 24.03.2008 № 15/6) ОАО «Газпром газораспределение Уфа» включено в Перечень субъектов естественных монополий в топливно-энергетическом комплексе и занесено в Реестр (с изменением, внесённым приказом ФСТ РФ от 19.12.2013 № 1664-э) по разделу «Транспортировка природного газа по трубопроводам», вследствие чего конкурентов на территории Республики Башкортостан в данном виде деятельности у Общества нет.

|| Согласно приказу Управления федеральной антимонопольной службы по Республике Башкортостан от 31.07.2009 № 264 (с изменением в связи с переименованием Общества от 29.11.2013 № 522) в Реестр хозяйствующих субъектов, имеющих на рынке определенного товара долю более 35 %, внесены изменения по кодам ОКП «Газоснабжение» и «Техническое обслуживание внутридомового газового оборудования» – доли хозяйствующего субъекта на соответствующих рынках определены в размере 100 %.

|| Согласно приказу Управления федеральной антимонопольной службы по Республике Башкортостан от 21.08.2013 года № 326 ОАО «Газпром газораспределение Уфа» признан субъектом естественной монополии на рынке переустройства внутридомового газового оборудования с долей 100 %.

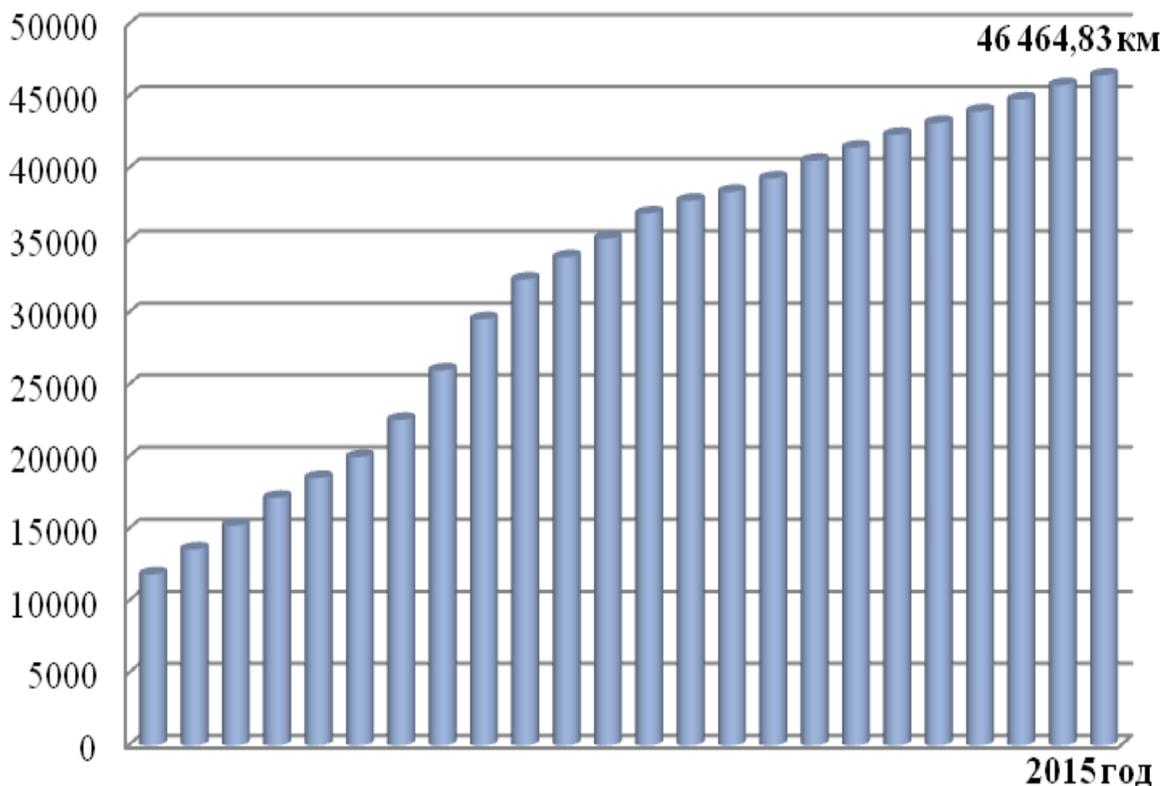
|| Надежность и бесперебойность функционирования Общества определяет финансовое благополучие и стабильность работы предприятий практически во всех секторах экономики Республики Башкортостан, от этого напрямую зависит обеспечение теплом, электроэнергией и непосредственно газом населения.

1.3. Техническая характеристика Общества

Динамика изменения технического состояния Общества за 2015 год

- 675,34 км**
 прирост протяженности обслуживаемых наружных газопроводов
- 17 621 ед.**
 прирост газифицированных природным газом квартир
- 68 ед.**
 введено новых газорегуляторных пунктов
- 204 ед.**
 увеличение количества эксплуатируемых ШРП
- 838 ед.**
 объектов дополнительно оснащены средствами телемеханизации,
 в том числе ГРП – 82 ед., установки ЭХЗ – 756 ед.

Протяженность обслуживаемых газопроводов с момента акционирования Общества (1992 – 2015 годы), км



Показатели, характеризующие техническое состояние Общества

№ п/п	Показатель	Ед. измерения	01.01.2015	01.01.2016	Изменение в %
1.	Протяженность наружных обслуживаемых газопроводов по природному газу всего <i>в том числе:</i>	км	45 789,49	46 464,83	101,47
1.2.	высокого давления 1 категории	км	8 472,87	8 507,32	100,41
1.3.	высокого давления 2 категории	км	7 001,68	7 070,44	100,98
1.4.	среднего давления	км	1 672,49	1 691,15	101,12
1.5.	низкого давления	км	28 642,45	29 195,92	101,93
2.	Протяженность газопроводов по природному газу на балансе Общества всего	км	5 404,61	5 734,59	106,11
3.	Количество ГРП (ГРПБ, ГРУ) всего <i>в том числе:</i>	ед.	3 105	3 173	102,19
3.1.	на балансе Общества	ед.	586	658	112,29
4.	Количество ШРП всего <i>в том числе:</i>	ед.	5 888	6 092	103,46
4.1.	на балансе Общества	ед.	589	777	131,92
5.	Количество установок электрохимической защиты всего <i>в том числе:</i>	ед.	7 341	7 441	101,36
5.1.	на балансе Общества	ед.	1 671	1 711	102,39
6.	Газифицированные природным газом квартиры всего <i>в том числе:</i>	ед.	1 301 494	1 319 115	101,35
6.1.	на обслуживании	ед.	1 301 494	1 319 115	101,35
7.	Количество бытовых газовых счетчиков	ед.	881 329	951 798	108,00
8.	Охват газифицированного жилого фонда бытовыми газовыми счетчиками	%	67,72	72,15	106,54
9.	Газифицированные промышленные объекты <i>в том числе на обслуживании</i>	ед.	1 680 1 328	1 714 1 353	102,02 101,88
10.	Газифицированные коммунально-бытовые и жилищно-коммунальные объекты <i>в том числе на обслуживании</i>	ед.	12 118 11 437	12 533 11 748	103,42 102,72
11.	Газифицированные сельскохозяйственные объекты <i>в том числе на обслуживании</i>	ед.	648 602	676 609	104,32 101,17
12.	Телемеханизированные объекты	ед.	2 276	3 114	136,82
13.	Автотранспортная техника всего	ед.	1 108	1 078	97,29

1.4. Обеспечение бесперебойной подачи газа и безаварийной эксплуатации систем газоснабжения

Для обеспечения бесперебойной и безаварийной подачи газа потребителям в течение 2015 года на газораспределительных сетях, эксплуатируемых Обществом, выполнены все регламентные работы, необходимые для подготовки газового хозяйства к работе в осенне-зимний период 2015 - 2016 годов, предусмотренные графиками технического обслуживания и текущего ремонта газовых сетей в соответствии с требованиями Правил безопасности систем газораспределения и газопотребления (ПБ 12-529-03) и Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности:

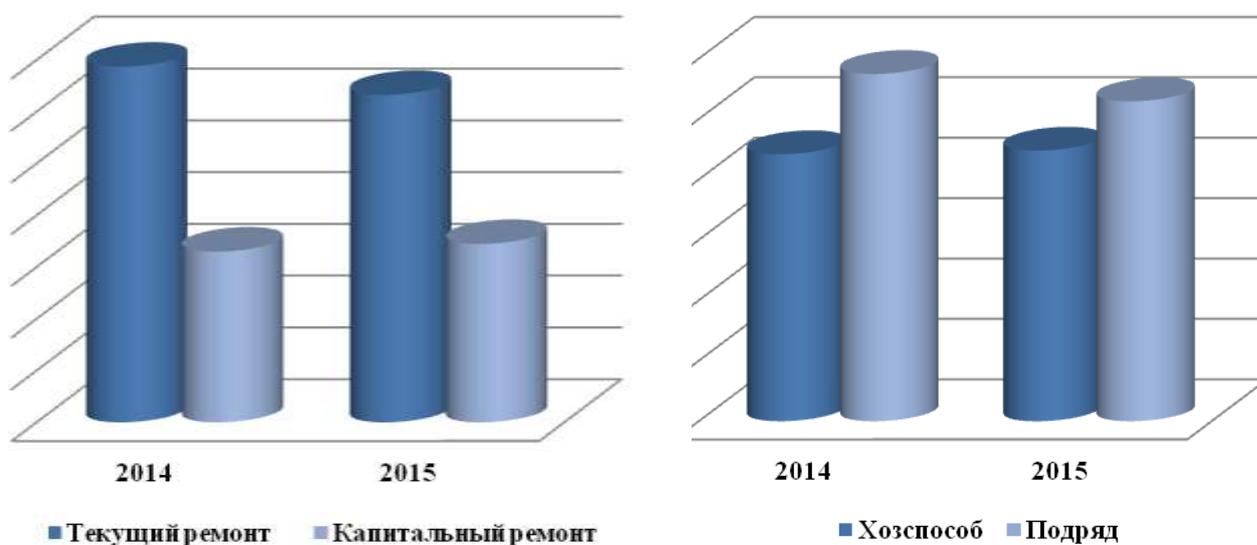
Показатель	Ед. измерения	Количество	% от плана
Приборное обследование газопроводов на герметичность	км	6 560.08	100,00
Приборное обследование газопроводов на сплошность изоляции	км	5 769.32	100,00
при этом обнаружено и устранено мест повреждения изоляции на стальных подземных газопроводах	ед.	2 404	
Капитальный ремонт установок защиты	ед.	215	100,00
Текущий ремонт установок защиты	ед.	7 435	100,00
Капитальный ремонт ГРП, ГРПБ, ГРУ	ед.	87	100,00
Текущий ремонт ГРП, ГРПБ, ГРУ	ед.	3 105	100,00
Текущий ремонт ШРП	ед.	5 888	100,00
Техническое обслуживание запорной арматуры на распределительных газопроводах	ед.	32 952	100,00
Диагностирование газопроводов	км	171.62	100,00
Диагностирование пунктов редуцирования газа	ед.	2	100,00
Замена линейной части газопроводов	км	3.79	100,00
Реконструкция пунктов редуцирования газа	ед.	53	100,00
Ремонт и подготовка к зиме автотранспортной техники	ед.	1 078	100,00

Объем работ по ремонту газопроводов, сооружений на них и систем энергоснабжения в 2015 году снизился по сравнению с уровнем 2014 года на 19 749 тыс. рублей, или на 3,88 %, и составил 488 618 тыс. рублей (без НДС).

В отчетном году произошли несущественные структурные изменения в выполнении ремонтных работ по сравнению с 2014 годом:

- II объем текущего ремонта снизился на 7,91 %, а объем капитального ремонта вырос на 4,50 %;
- II объем работ, выполняемых хозспособом вырос на 1,30 %, объем работ подрядным способом – сократился на 7,89 %.

Выполнение работ по капитальному и текущему ремонтам в 2014 – 2015 годах



Объемы ремонтов объектов газораспределения за 2015 год

тыс. рублей

Наименование мероприятий	всего	в т.ч. по видам	
		текущий	капитальный
Объем ремонтов всего	488 618	316 283	172 335
<i>в том числе:</i>			
газопроводов и объектов на них	417 523	254 447	163 076
<i>из них:</i>			
газопроводы	157 553	80 735	76 818
ГРП	99 502	46 451	53 051
ШРП	11 640	11 640	0
ЭХЗ	137 197	103 990	33 207
поверка средств измерений и монтаж систем телемеханики	11 631	11 631	0
антикоррозионная защита надземных газопроводов	49 958	49 958	0
систем энергоснабжения	20 187	11 879	8 308
прочих объектов и имущества	950	0	950

В течение 2015 года силами производственных подразделений Общества было выполнено техническое обслуживание газового оборудования котельных предприятий и коммунально-бытовых объектов в количестве 13 710 ед., внутридомового газового оборудования в 775 146 квартирах, а также в 5 575 многоквартирных домах.

За отчетный год работниками Общества было произведено 18 063 первичных пусков природного газа для газоснабжения квартир и домовладений.





ОСНОВНЫЕ ИТОГИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА ЗА 2015 ГОД

- || 6 935 842 тыс. рублей**
выручка от осуществления всех видов деятельности
- || 388 537 тыс. рублей**
прибыль от продаж по всем видам деятельности
- || 112,53 %**
выполнение плана по прибыли от продаж услуг
- || 247 021 тыс. рублей**
чистая прибыль
- || 204,36 %**
выполнение плана по чистой прибыли
- || 350 191 тыс. рублей**
прирост валюты баланса
- || 234 044 тыс. рублей**
прирост чистых активов

2. ФИНАНСОВО – ЭКОНОМИЧЕСКИЕ РЕЗУЛЬТАТЫ

2.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности

Бюджет доходов и расходов Общества на 2015 год (с корректировкой) согласован с ОАО «Газпром газораспределение» и утвержден на заседании Совета директоров Общества (протокол от 02.11.2015 № 6). Основные технико-экономические показатели деятельности Общества за 2015 год следующие:

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2014 год факт	2015 год план	2015 год факт	Выполнение плана, %
Природный газ						
1.1.	Объем полученного газа	млн. м ³	14 085,68	13 644,32	13 494,22	98,90
1.2.	Транспортировка газа потребителям	млн. м ³	14 028,98	13 586,76	13 437,76	98,90
1.3.	Доходы	тыс. руб.	5 351 287	5 444 335	5 340 624	98,10
1.4.	Расходы	тыс. руб.	5 080 163	5 284 531	5 248 079	99,31
1.5.	Прибыль от продаж	тыс. руб.	271 124	159 804	92 545	57,91
1.6.	Рентабельность расходов	%	5,34	3,02	1,76	58,28
Прочая деятельность						
2.1.	Доходы всего <i>в том числе:</i>	тыс. руб.	1 562 165	1 481 146	1 595 218	107,70
2.1.1	Техническое обслуживание и ремонт сетей	тыс. руб.	103 927	92 244	99 637	108,01
2.1.2	Обслуживание и ремонт ВДГО других организаций и населения	тыс. руб.	436 682	447 295	500 750	111,95
2.1.3	Хранение и перевалка сжиженного газа	тыс. руб.	0	0	0	xxx
2.1.4	Согласование проектной документации (выполненной сторонними организациями) и выполнение проектных работ	тыс. руб.	51 467	51 907	50 543	97,37
2.1.5	Торговля	тыс. руб.	274 329	204 627	222 510	108,74
2.1.6	Выполнение функций заказчика-застройщика	тыс. руб.	0	0	0	xxx

2.1.7	Выполнение строительно-монтажных работ	тыс. руб.	683 213	674 825	650 437	96,39
2.1.8	Сдача в аренду и субаренду газопроводов и газового оборудования	тыс. руб.	0	0	0	xxx
2.1.9	Деятельность по подключению (технологическому присоединению) объектов капитального строительства к сетям газораспределения в соответствии с требованиями Постановления Правительства РФ от 30.12.2014 № 1314	тыс. руб.	102	0	58 653	xxx
2.1.10	Другие виды деятельности	тыс. руб.	12 445	10 248	12 688	123,81
2.2.	Расходы всего <i>в том числе:</i>	тыс. руб.	1 322 987	1 295 683	1 299 226	100,27
2.2.1	Техническое обслуживание и ремонт сетей	тыс. руб.	85 296	78 794	83 888	106,46
2.2.2	Обслуживание и ремонт ВДГО других организаций и населения	тыс. руб.	400 132	415 519	447 943	107,80
2.2.3	Хранение и перевалка сжиженного газа	тыс. руб.	0	0	0	xxx
2.2.4	Согласование проектной документации (выполненной сторонними организациями) и выполнение проектных работ	тыс. руб.	34 718	34 499	31 240	90,55
2.2.5	Торговля	тыс. руб.	236 260	176 145	186 796	106,05
2.2.6	Выполнение функций заказчика-застройщика	тыс. руб.	0	0	0	xxx
2.2.7	Выполнение строительно-монтажных работ	тыс. руб.	557 393	582 203	533 073	91,56
2.2.8	Сдача в аренду и субаренду газопроводов и газового оборудования	тыс. руб.	0	0	0	xxx
2.2.9	Деятельность по подключению (технологическому присоединению)	тыс. руб.	10	0	6 505	xxx

	объектов капитального строительства к сетям газораспределения в соответствии с требованиями Постановления Правительства РФ от 30.12.2014 № 1314					
2.2.10	Другие виды деятельности	тыс. руб.	9 188	8 523	9 781	114,76
2.3.	Прибыль от продаж	тыс. руб.	239 178	185 463	295 992	159,60
2.4.	Рентабельность расходов	%	18,08	14,31	22,78	159,19
Итого по всем видам деятельности						
3.1.	Доходы	тыс. руб.	6 913 452	6 925 481	6 935 942	100,15
3.2.	Расходы	тыс. руб.	6 403 150	6 580 214	6 547 305	99,50
3.3.	Прибыль от продаж по всем видам деятельности	тыс. руб.	510 302	345 267	388 537	112,53
3.4.	Рентабельность расходов	%	7,97	5,25	5,93	112,95
Прочие показатели						
4.1.	Прочие доходы	тыс. руб.	75 677	65 570	156 339	238,43
4.2.	Прочие расходы	тыс. руб.	176 876	175 908	164 861	93,72
4.3.	Прибыль до налогообложения	тыс. руб.	409 103	234 929	380 015	161,76
4.4.	Налог на прибыль	тыс. руб.	120 666	103 327	104 102	100,75
4.5.	ОНО, ОНА и прочие расходы за счет прибыли	тыс. руб.	22 489	10 726	28 892	269,36
4.6.	Чистая прибыль	тыс. руб.	265 948	120 876	247 021	204,36
4.6.1	в т.ч. сумма чистой прибыли, полученной от деятельности по подключению (технологическому присоединению) объектов капитального строительства к сетям газораспределения в соответствии с требованиями Постановления Правительства РФ от 30.12.2014 № 1314	тыс. руб.	74	0	41 718	

4.6.2	в т.ч. сумма спецнадбавки к использованию	тыс. руб.	0	0	0	xxx
4.7.	Чистая прибыль за вычетом 4.6.1. и 4.6.2. к использованию	тыс. руб.	265 874	120 876	205 303	169,85
4.8.	Рентабельность по чистой прибыли	%	4,15	1,84	3,14	170,65
4.9.	Среднесписочная численность в целом по предприятию	чел.	7 836	8 081	7 895	97,70
4.10.	Среднемесячная зарплата	руб.	31 148	32 489	33 041	101,70
4.11.	Средняя численность работников, занятых на деятельности по транспортировке газа	чел.	6 045	6 320	6 083	96,25
4.12.	Среднемесячная зарплата работников занятых на деятельности по транспортировке газа	руб.	32 089	32 778	33 879	103,36

Примечания:

Специальная надбавка к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям Общества не установлена.

Общество не занимается такими видами прочей деятельности, как: хранение и перевалка сжиженного газа, выполнение функций заказчика-застройщика, сдача в аренду и субаренду газопроводов и газового оборудования.

В пределах отдельных видов прочей деятельности Обществом выполняются следующие работы (услуги):

II *Техническое обслуживание – техническое обслуживание и текущий ремонт газовых сетей и сооружений промышленных, коммунально-бытовых, жилищно-коммунальных и сельскохозяйственных объектов по заключенным договорам.*

II *Обслуживание и ремонт ВДГО организаций и населения – ТО ВДГО и ВКГО населения и через управляющие компании, заявочный ремонт ВДГО и ВКГО населения, обслуживание и ремонт газового оборудования организаций.*

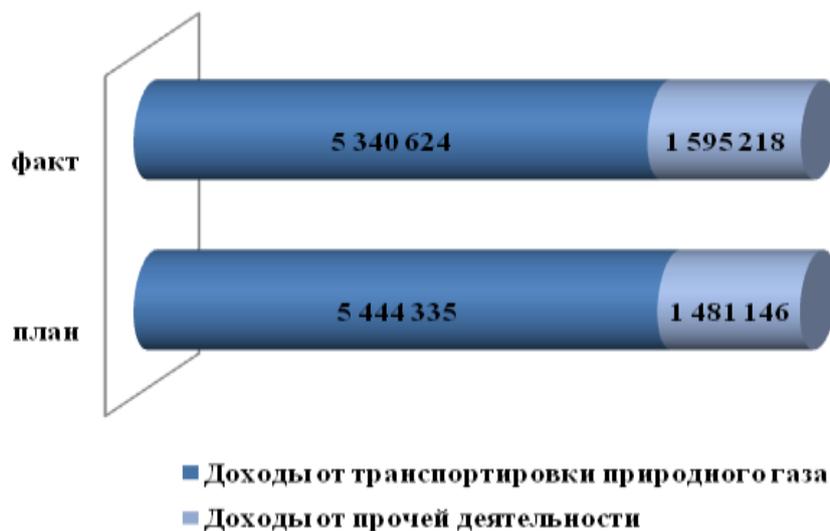
II *Торговая деятельность – оптовая и розничная торговля газовым оборудованием, соответствующей фурнитурой, а также услуги столовых.*

II *Строительно-монтажные работы – врезки и пуск газа, монтаж и демонтаж газового оборудования, установка приборов учета газа, технадзор, строительство новых газопроводов и сооружений на них.*

II *Другие – услуги механических мастерских, транспорта, медпунктов и баз отдыха.*

Доходы по всем видам деятельности в 2015 году составили 6 935 942 тыс. рублей при утвержденном плане 6 925 481 тыс. рублей, то есть фактические доходы выше плановых на 10 461 тыс. рублей. Выполнение плана составило 100,15 %, рост доходов по сравнению с уровнем 2014 года – 100,33 %.

Структура доходов Общества за 2015 год, тыс. рублей



Доходы от транспортировки природного газа составили 5 340 624 тыс. рублей при утвержденном плане 5 444 335 тыс. рублей, то есть фактические доходы ниже плановых на 103 711 тыс. рублей, выполнение плана составило 98,10 %, снизились по сравнению с уровнем 2014 года на 0,20 %. Средний тариф на 2015 год был утвержден в размере 400,71 руб. за 1 тыс. куб. метров газа, расчетный средний тариф составил 397,43 руб./ тыс. куб.м.

Объем транспортировки газа конечным потребителям в 2015 году составил 13 437,76 млн. м³, что на 591,22 млн. м³ меньше, чем в 2014 году. Выполнение плана по транспортировке за 2015 год составило 98,90 %, недотранспортировано потребителям 149,00 млн. м³ природного газа.

Основные данные по объемам транспортировки газа за 2014 - 2015 годы

в млн. м³

Показатель	2014 год факт	2015 год факт	Изменение
Получено газа в сети	14 085,70	13 494,23	- 591,47
Объем оказанных услуг по транспортировке всего <i>в том числе:</i>	14 028,98	13 437,76	- 591,24
- населению	1 840,40	1 716,52	- 123,88
- промышленным потребителям	12 188,60	11 721,24	- 467,36
Потери	47,80	47,61	- 0,19
Отпущено на собственные нужды	8,90	8,86	- 0,04

Причины снижения объема транспортировки газа конечным потребителям:

|| сокращение объема потребления газа предприятиями топливно-энергетического комплекса из-за отсутствия рынка сбыта вырабатываемой электроэнергии и снижения потребности в тепловой энергии;

|| природно-климатические факторы - на протяжении отопительных сезонов среднемесячные показатели температуры окружающей среды существенно превышали средние многолетние показатели;

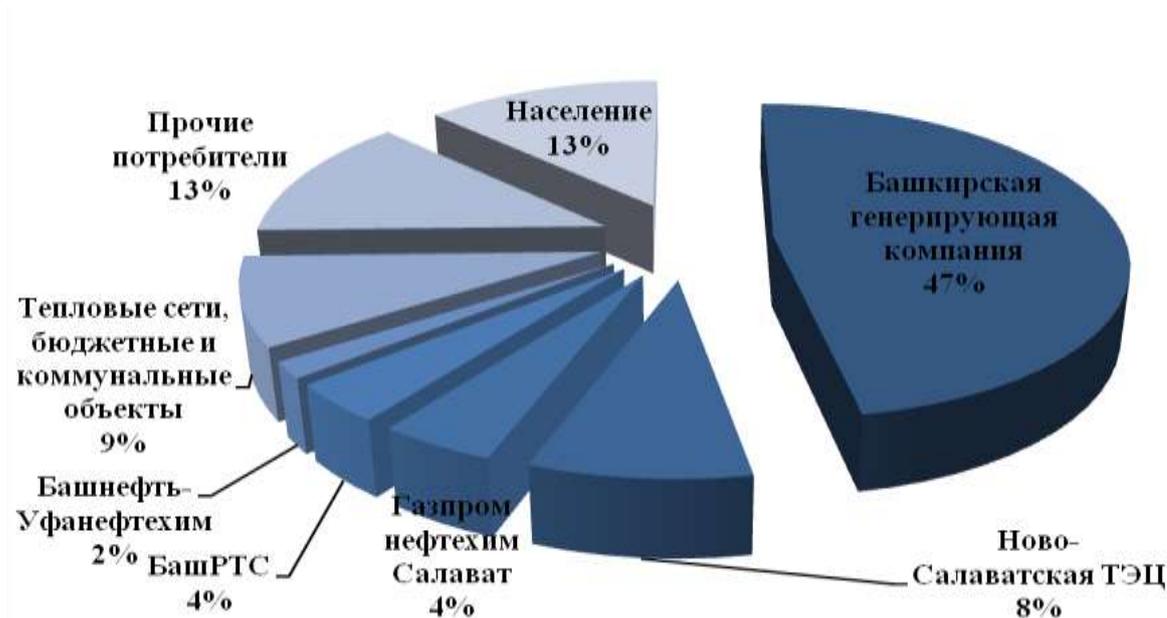
|| реализация программ энергосбережения; установка населением приборов учета газа.

В структуре объемов транспортировки газа за 2015 год по сравнению с 2014 годом существенных изменений не произошло, доля населения составила 12,77 % (13,12 % - за 2014 год), промышленность, коммунально-бытовые предприятия и сельхозпроизводство - 87,23 % (86,88 % - за 2014 год).

Основным поставщиком газа потребителям республики в 2015 году являлось ООО «Газпром межрегионгаз», на его долю приходилось 81,03 % от общего объема транспортировки; на долю независимых поставщиков – 18,97 % (основной из них - ОАО «НК «Роснефть» - 18,02 % от общего объема транспортировки).

Структура потребителей газа Республики Башкортостан за 2015 год

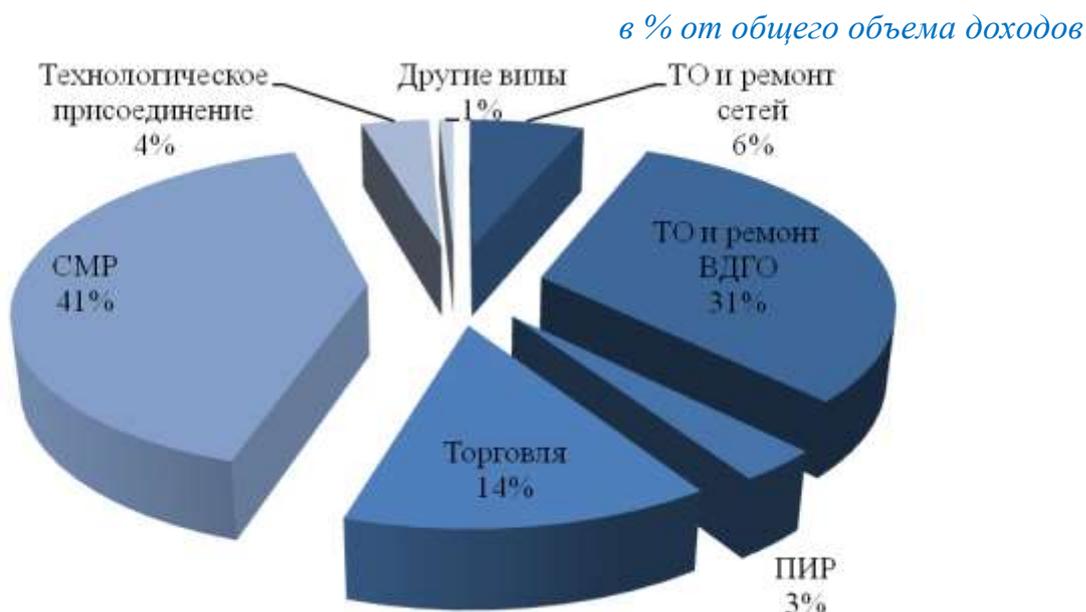
в % от общего объема транспортировки



Доходы от прочих видов деятельности получены в сумме 1 595 218 тыс. рублей, при утвержденном плане 1 481 146 тыс. рублей, то есть фактические доходы больше плановых на 114 072 тыс. рублей и выполнение плана составило 107,70 %. Дополнительные доходы получены от выполнения большинства видов прочей деятельности, в том числе от осуществления:

- || торговли - 17 883 тыс. рублей;
- || технического обслуживания ВДГО –53 455 тыс. рублей;
- || технического обслуживания и ремонта сетей – 7 393 тыс. рублей;
- || деятельности по подключению - 58 653 тыс. рублей;
- || других видов деятельности - 2 440 тыс. рублей.

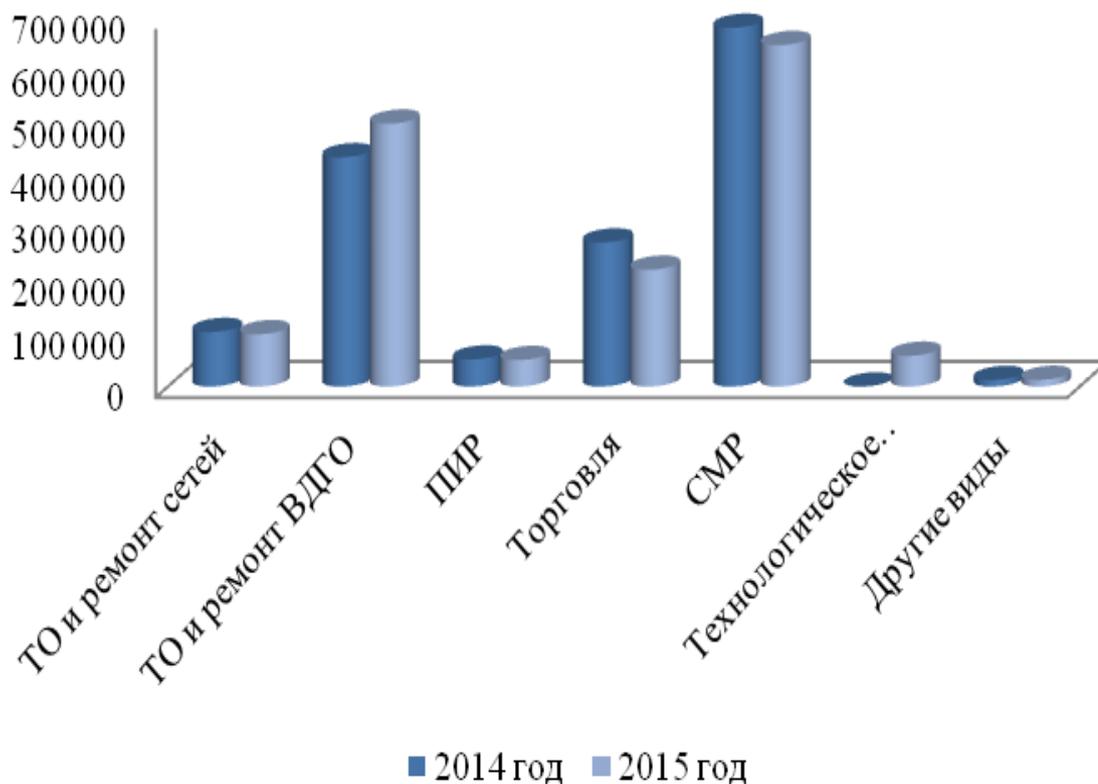
Структура доходов по прочей деятельности Общества за 2015 год



Прирост доходов от осуществления прочей деятельности в 2015 году по сравнению с уровнем 2014 года составил 33 053 тыс. рублей, или 2,12 %.

Структура доходов по видам прочей деятельности Общества за 2014 - 2015 годы,

в тыс. рублей



Расходы

Расходы по всем видам деятельности в 2015 году составили 6 547 305 тыс. рублей при утвержденном плане 6 580 214 тыс. рублей, то есть фактические расходы ниже плановых на 32 909 тыс. рублей. Выполнение плана составило 99,50 %, рост к уровню 2014 года – 102,25 %.

Расходы по транспортировке природного газа составили 5 248 079 тыс. рублей при утвержденном плане 5 284 531 тыс. рублей, то есть фактические доходы ниже плановых на 36 452 тыс. рублей, выполнение плана составило 99,31 % . Сокращение расходов – результат реализации управленческих решений, вызванных снижением объема транспортировки газа конечным потребителям. Вместе с тем, инфляционные процессы привели к приросту затрат по сравнению с уровнем 2014 года на 3,31 %.

Расходы по прочим видам деятельности составили 1 299 226 тыс. рублей, при утвержденном плане 1 295 683 тыс. рублей. Плановые расходы превышены на 3 543тыс. рублей, или на 0,27 %, вследствие увеличения объемов работ и роста материальных затрат. При этом, по сравнению с итогами за 2014 год произошло снижение затрат (98,20 %) при росте доходов (102,12 %).

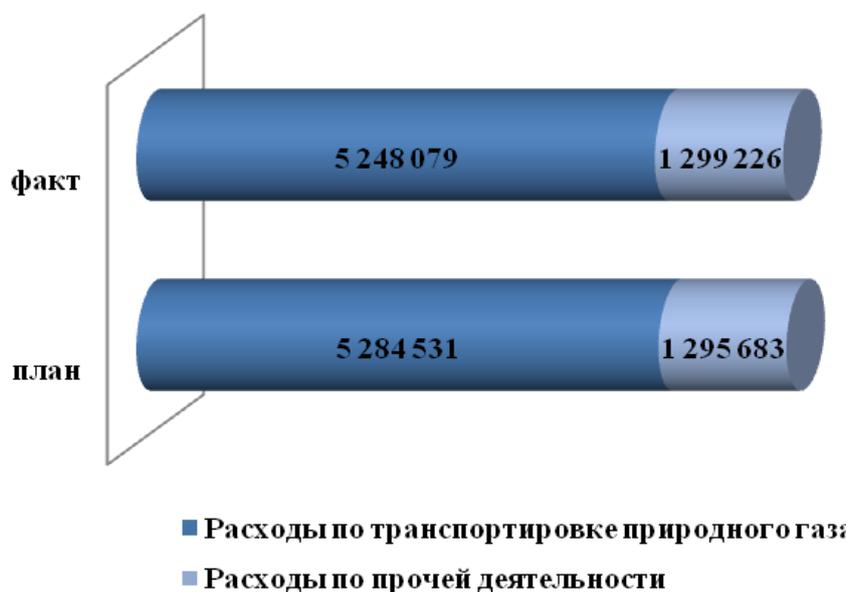
Расходы Общества по статьям затрат за 2015 год

в тыс. рублей

№ п/п	Показатель	2015 год план	2015 год факт	Выполнение плана	
				тыс. руб.	в %
1.	Себестоимость проданных товаров, услуг	5 791 153	5 786 843	- 4 310	99,93
1.1.	Материальные расходы	1 089 691	1 069 316	- 20 375	98,13
1.2.	Расходы на оплату труда	2 635 602	2 646 519	+ 10 917	100,41
1.3.	Расходы на отчисления в фонды и обязательное страхование от несчастных случаев на производстве	772 814	795 080	+ 22 266	102,88
1.4.	Амортизация	336 377	332 067	- 4 310	98,72
1.5.	Прочие расходы	956 669	943 861	- 12 808	98,66
2.	Коммерческие расходы	5 472	4 324	- 1 148	79,02
3.	Управленческие расходы	783 589	756 138	- 27 451	96,50
Всего		6 580 214	6 547 305	- 32 909	99,50

Структура расходов по видам деятельности Общества за 2015 год

в тыс. рублей



Динамика расходов Общества по статьям затрат за 2014 - 2015 годы

в тыс. рублей

№ п/п	Показатель	2014 год факт	2015 год факт	Изменение	
				тыс. руб.	в %
1.	Себестоимость проданных товаров, услуг	5 664 251	5 786 843	+ 122 592	102,16
1.1.	Материальные расходы	1 099 888	1 069 316	- 30 572	97,22
1.2.	Расходы на оплату труда	2 500 691	2 646 519	+ 145 828	105,83
1.3.	Расходы на отчисления в фонды и обязательное страхование от несчастных случаев на производстве	743 874	795 080	+ 51 206	106,88
1.4.	Амортизация	313 369	332 067	+ 18 698	105,97
1.5.	Прочие расходы	1 006 429	943 861	- 62 568	93,78
2.	Коммерческие расходы	5 215	4 324	- 891	82,91
3.	Управленческие расходы	733 684	756 138	+ 22 454	103,06
Всего		6 403 150	6 547 305	+ 144 155	102,25

Производственная себестоимость работ и услуг, оказанных Обществом в отчетном периоде, при плане в размере 5 791 153 тыс. рублей составила 5 786 843 тыс. рублей, что ниже запланированного уровня на 0,07 %.

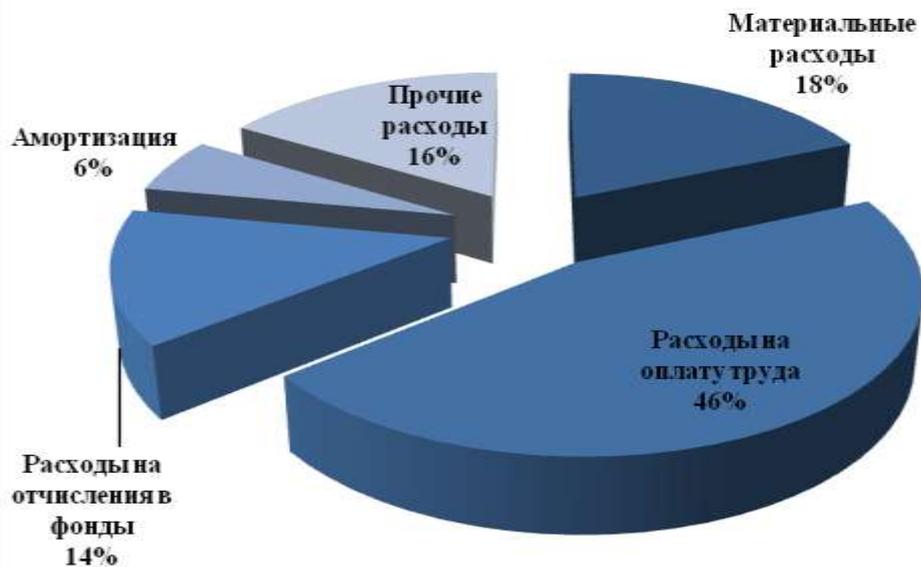
Основную долю затрат в составе себестоимости услуг традиционно составляют затраты на оплату труда – 45,73 %. При этом, рост расходов по сравнению с уровнем 2014 года составил 105,83 %, а прирост среднемесячной заработной платы персонала Общества - 6,08 % (в 2,12 раза меньше официального опубликованного уровня роста индекса потребительских цен за 2015 год). Суммарная доля затрат на оплату труда и расходы на отчисления в фонды обязательного страхования в составе себестоимости реализованных услуг (в т.ч. из-за сокращения материальных и прочих расходов), выросла за отчетный год на 0,61 % и составила 59,47 %.

Снижение материальных расходов по сравнению с планом составило 1,87 %, по сравнению с уровнем предыдущего года – 2,78 %. Снижение прочих расходов по сравнению с планом - 1,34 %, по сравнению с уровнем предыдущего года – 6,22 %.

Рост амортизационных начислений по сравнению с уровнем 2014 года составил 18 698 тыс. рублей, или 5,97 %; связано с реализацией плана капитальных вложений, приобретением и вводом основных фондов после реконструкции и строительства.

Структура себестоимости реализованных товаров и услуг за 2015 год

в % от общего объема



Коммерческие расходы за 2015 год ниже запланированного уровня на 20,98 % и ниже факта 2014 года на 17,09 %.

Управленческие расходы при плане отчетного года в сумме 783 589 тыс. рублей фактически составили 756 138 тыс. рублей, что ниже запланированного показателя на 3,50 %.

Финансовый результат

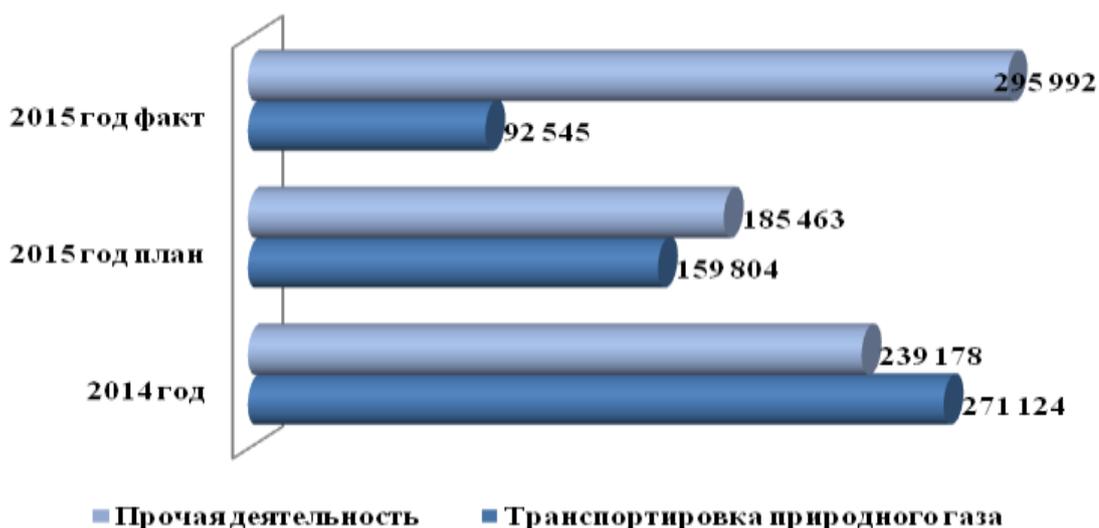
Прибыль до налогообложения в результате производственно-хозяйственной деятельности ОАО «Газпром газораспределение Уфа» за 2015 год получена в размере 380 015 тыс. рублей при плановой величине – 234 929 тыс. рублей. Снижение к уровню 2014 года – 7,11 %. При этом, прочие расходы за счет прибыли, произведенные Обществом в отчетном году ниже запланированного уровня на 11 047 тыс. рублей, а уровня 2014 года – на 12 015 тыс. рублей, или на 6,79 %.

Чистая прибыль в целом с учетом прочих доходов и расходов, ОНА (отложенных налоговых активов) и ОНО (отложенных налоговых обязательств) по Обществу за 2015 год при плане 120 876 тыс. рублей фактически составила 247 021 тыс. рублей. Снижение к уровню 2014 года – 7,12 %. С учетом деятельности по подключению (технологическому присоединению) объектов капитального строительства к сетям газораспределения в соответствии с требованиями Постановления Правительства РФ от 30.12.2014 № 1314 сумма чистой прибыли к использованию – 205 303 тыс. рублей, или 169,85 % к плану отчетного года.

Основная причина перевыполнения плановых заданий по прибыли – рост объема услуг по прочей деятельности при снижении расходов и сокращение управленческих расходов:

- II от осуществления услуг по прочей деятельности получена сверхплановая прибыль от продаж на сумму 110 529 тыс. рублей, выполнение плана составило 159,60 %;
- II из-за невыполнения плана по объему транспортировки газа сумма недополученной прибыли – 67 259 тыс. рублей.

Динамика прибыли от продаж за 2014 - 2015 годы, тыс. рублей



Кроме того, на финансовый результат повлияли следующие показатели:

- II отложенные налоговые активы (ОНА) и отложенные налоговые обязательства (ОНО) – фактические значения больше плановых на 541 тыс. рублей и 17 446 тыс. рублей (соответственно).

2.2. Анализ бухгалтерской отчетности по РСБУ

Валюта баланса Общества за 2015 год увеличилась на сумму 350 191 тыс. рублей, или на 4,89 %, и на 31.12.2015 составила 7 510 063 тыс. рублей.

Активы

Изменения, произошедшие в основных активах Общества за 2015 год следующие:

Наименование показателя	31.12.2014, тыс.руб.	31.12.2015, тыс.руб.	Изменение, %
Нематериальные активы	12 794	10 293	-19,54
Результаты исследований и разработок	10	0	xxx
Основные средства	5 152 662	5 343 059	+ 3,70
Финансовые вложения (долгосрочные)	17 623	32 504	+ 84,44
Отложенные налоговые активы	4 055	3 733	- 7,94
Прочие внеоборотные активы	29 069	68 031	+ 134,03
Внеоборотные активы, итого	5 216 213	5 457 620	+ 4,63
Запасы	302 657	359 494	+ 18,78
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	12 675	9 306	- 26,58
Дебиторская задолженность	488 470	434 657	- 11,02
Денежные средства и эквиваленты	1 139 857	1 248 986	+ 9,57
Оборотные активы, итого	1 943 659	2 052 443	+ 5,60
Валюта баланса	7 159 872	7 510 063	+ 4,89

Внеоборотные активы Общества за 2015 год увеличились на 4,63 % и составили 5 457 620 тыс. рублей. Доля внеоборотных активов в структуре активов практически не изменилась и составила 72,67 %.

Преобладающий вес в структуре внеоборотных активов занимают основные средства – 97,90 %. За отчетный год они увеличились на 3,70 % и составили 5 343 059 тыс. рублей.

Основную часть имущества Общества составляют газопроводы и сооружения на них – 64,77 % и здания – 23,49 %; доля машин и оборудования – 7,85 %, транспортных средств – 2,88 %, других видов основных средств – 1,01 %.

Незавершенные капитальные вложения на 31.12.2015 составили 229 795 тыс. рублей, увеличившись с начала года на 50 298 тыс. рублей или на 28,02 %.

Оборотные активы Общества на 31.12.2015 составили 2 052 443 тыс. рублей. Доля оборотных активов в структуре активов – порядка 27,33 %.

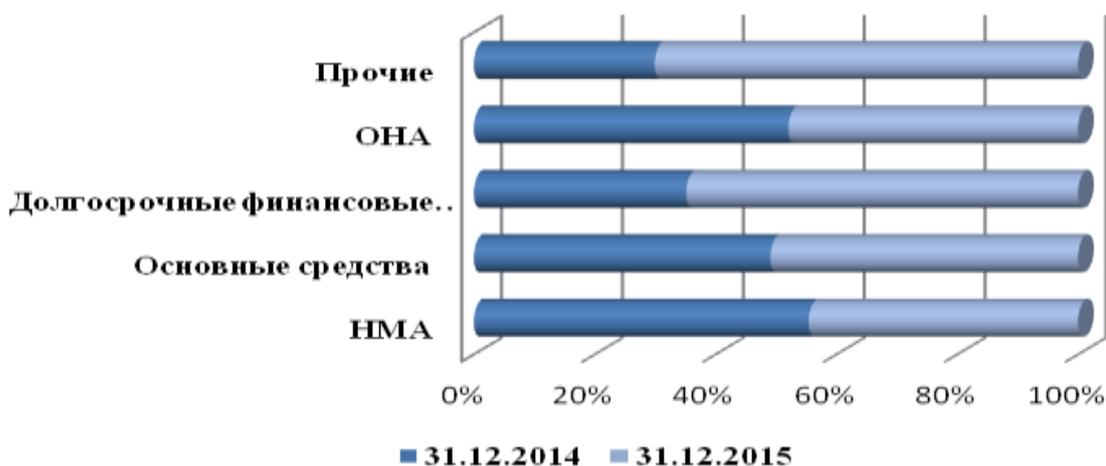
Наибольший вес в структуре оборотных активов – 60,85 % – занимают денежные средства и их эквиваленты, которые за отчетный год увеличились на 9,57 % до 1 248 986 тыс. рублей.

Дебиторская задолженность в целом за отчетный год снизилась на 11,02 % и на 31.12.2015 составила 434 657 тыс. рублей. При этом, долгосрочная дебиторская задолженность уменьшилась на 1 962 тыс. рублей, или на 31,75 %, краткосрочная дебиторская задолженность уменьшилась на 51 851 тыс. рублей, или на 10,75 %.

Запасы на 31.12.2015 составили 359 494 тыс. рублей, или 17,52% в структуре оборотных активов, увеличившись за отчетный год на 56 837 тыс. рублей.

Динамика структуры активов Общества за 2014 – 2015 годы, %

Внеоборотные активы



Оборотные активы



Пассивы

Изменения, произошедшие в основных пассивах Общества за 2015 год следующие:

Наименование показателя	31.12.2014, тыс.руб.	31.12.2015, тыс.руб.	Изменение, %
Уставный капитал	3 511	3 511	0,00
Переоценка внеоборотных активов	3 272 863	3 267 727	- 0,16
Добавочный капитал	15 732	15 732	0,00
Резервный капитал	694	694	0,00
Нераспределенная прибыль	2 632 691	2 871 791	+ 9,08
Капитал и резервы, итого	5 925 491	6 159 455	+ 3,95
Заемные средства	0	0	0,00
Отложенные налоговые обязательства	159 819	186 800	+ 16,88
Долгосрочные обязательства, итого	159 819	186 800	+ 16,88
Заемные средства	0	00	0,00
Кредиторская задолженность	658 570	708 123	+ 7,52
Доходы будущих периодов	2 008	2 088	0,00
Оценочные обязательства	413 984	453 597	+ 9,57
Краткосрочные обязательства, итого	1 074 562	1 163 808	+ 8,31
Валюта баланса	7 159 872	7 510 063	+ 4,89

Капитал и резервы Общества на 31.12.2015 составляют 6 159 455 тыс. рублей, или порядка 82 % валюты баланса, увеличившись с начала отчетного года на 4,54 %.

Наибольший вес в структуре капитала и резервов – 53,05 % – занимает переоценка внеоборотных активов. Сумма прироста стоимости внеоборотных активов за отчетный год, выявленная по результатам переоценки объектов основных средств (газопроводов и сооружений на них) по текущей (восстановительной) стоимости, изменилась незначительно - снизилась на 0,16 % до величины 3 267 727 тыс. рублей.

Нераспределенная прибыль увеличилась на 239 100 тыс. рублей и на 31.12.2015 составила 2 871 791 тыс. рублей, в том числе:

- || нераспределенная прибыль отчетного года в сумме 252 157 тыс. рублей;
- || нераспределенная прибыль прошлых лет – 43 958 тыс. рублей;
- || остаток не использованного фонда накопления (образованного на развитие производства) – 372 335 тыс. рублей;
- || фонд накопления (использованный на развитие производства) – 2 195 325 тыс. рублей;
- || страховой фонд – 6 915 тыс. рублей – образован за счет отчислений из чистой прибыли Общества в 1995 – 1999 годах для покрытия в случае чрезвычайных расходов при ликвидации аварийных ситуаций и их последствий;
- || остаток фонда социальной сферы, образованного в остаточной стоимости жилого фонда на момент преобразования в акционерное общество – 649 тыс. рублей;
- || фонд финансирования расширения системы газоснабжения в рамках деятельности по подключению (технологическому присоединению) (образованный) – 74 тыс. рублей и (освоенный) – 378 тыс. рублей.

В уставном, резервном и добавочном капиталах Общества за отчетный год изменений не произошло.

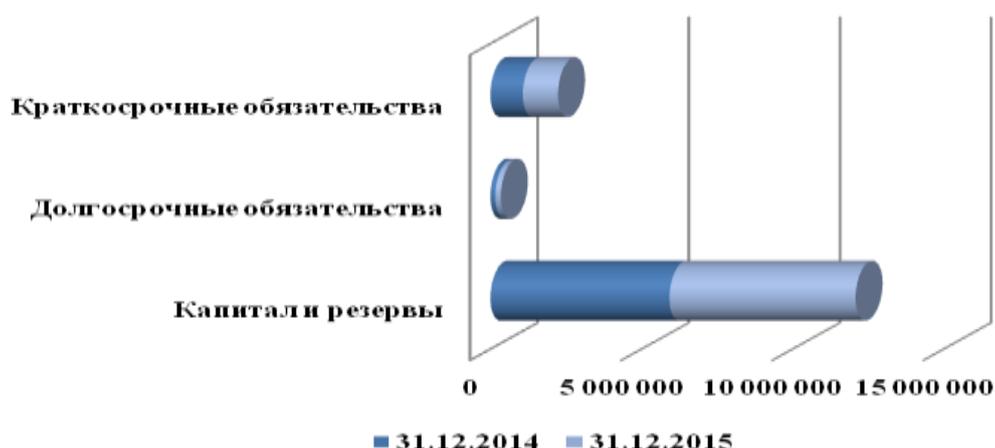
Долгосрочные обязательства Общества целиком состоят из отложенных налоговых обязательств, которые за отчетный год увеличились на 26 981 тыс. рублей, или на 16,88 %, и на 31.12.2015 составили 186 800 тыс. рублей.

Краткосрочные обязательства Общества за отчетный год увеличились на 89 246 тыс. рублей, или на 8,31 %, и на 31.12.2015 составили 1 163 808 тыс. рублей.

Основная причина роста краткосрочных обязательств – рост кредиторской задолженности, составляющей 60,85 % от общей величины данных обязательств. Общий размер текущей кредиторской задолженности Общества увеличился за отчетный год на 49 553 тыс. рублей, или на 7,52 %, и на 31.12.2015 составил 708 123 тыс. рублей.

Оценочные обязательства увеличились на 39 613 тыс. рублей, или на 9,57 %, и на 31.12.2015 составили 453,597 тыс. рублей.

Динамика структуры пассивов Общества за 2014 – 2015 годы, тыс. рублей



2.3. Чистые активы

Размер оценки стоимости чистых активов Общества рассчитан в соответствии с Порядком определения стоимости чистых активов, утвержденных Приказом Министерства финансов РФ от 28.08.2014 № 84н:

Наименование показателя	31.12.2015	31.12.2014	31.12.2013
1. Нематериальные активы	10 293	12 794	1 098
2. Результаты исследований и разработок	0	10	0
3. Нематериальные поисковые активы	0	0	0
4. Материальные поисковые активы	0	0	0
5. Основные средства (в том числе незавершенное строительство)	5 343 059	5 152 662	5 011 630
6. Доходные вложения в материальные ценности	0	0	0
7. Долгосрочные и краткосрочные финансовые вложения	32 504	17 623	32 476
8. Отложенные налоговые активы	3 733	4 055	3 703
9. Прочие внеоборотные активы	68 031	29 069	9 132
10. Запасы	359 494	302 657	231 670
11. Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	9 306	12 675	6 582
12. Дебиторская задолженность	434 657	488 470	299 872
13. Денежные средства и денежные эквиваленты	1 248 986	1 139 857	1 094 463
14. Прочие оборотные активы	0	0	0
Итого активы, принимаемые к расчету (сумма 1 – 14)	7 510 063	7 159 872	6 690 626
15. Долгосрочные обязательства по займам и кредитам	0	0	0
16. Прочие долгосрочные обязательства	186 800	159 819	137 017
17. Краткосрочные обязательства по займам и кредитам	0	0	0
18. Кредиторская задолженность	708 123	658 570	548 350
19. Оценочные обязательства	453 597	413 984	335 051

20.Прочие краткосрочные обязательства	0	0	0
Итого пассивы, принимаемые к расчету (сумма 15 – 20)	1 348 520	1 232 373	1 020 418
Стоимость чистых активов Общества (итого активы, принимаемые к расчету, минус итого пассивы, принимаемые к расчету)	6 161 543	5 927 499	5 670 208

Чистые активы Общества на 31.12.2015 составляют 6 161 543 тыс. рублей, увеличившись с начала отчетного года на 3,95 %.

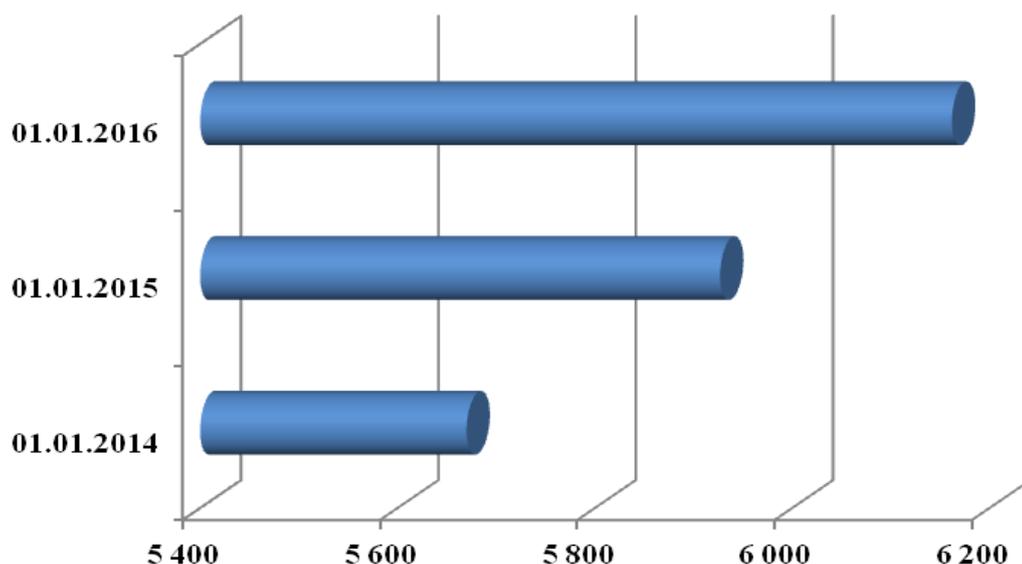
Рост чистых активов произошел вследствие влияния следующих факторов:

- II увеличения стоимости основных средств на 190 397 тыс. рублей, или на 3,70 %;
- II роста долгосрочных финансовых вложений на 14 881 тыс. рублей, или на 84,44 %;
- II увеличения суммы прочих внеоборотных активов на 38 962 тыс. рублей, или на 134,03 %;
- II увеличения запасов на 56 837 тыс. рублей, или на 18,78 %;
- II увеличения суммы денежных средств и их эквивалентов на 109 129 тыс. рублей, или на 9,57 %.

Негативное влияние на величину чистых активов оказало:

- II увеличения отложенных налоговых обязательств на 26 981 тыс. рублей, или на 16,88 %;
- II увеличения кредиторской задолженности на 49 553 тыс. рублей, или на 7,52 %.
- II увеличения оценочных обязательств на 39 613 тыс. рублей, или на 9,57 %.

Динамика чистых активов Общества за 2014 - 2015 годы, млн. рублей



2.4. Дебиторская и кредиторская задолженность

Динамика дебиторской задолженности в 2015 году в разрезе видов деятельности следующая:

Показатель	тыс. руб.				
	01.01.2015	01.04.2015	01.07.2015	01.10.2015	01.01.2016
Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты, всего: в том числе	6 179	6 079	5 973	5 858	4 217
сетевой газ	0	0	0	0	0
прочая деятельность	0	0	0	0	0
прочие дебиторы	6 179	6 079	5 973	5 858	4 217
Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты, всего: в том числе	482 291	744 275	546 190	383 054	430 440
сетевой газ	340 260	564 080	283 897	46 346	244 174
прочая деятельность	75 439	95 678	119 465	128 295	92 057
прочие дебиторы	66 592	84 517	142 828	208 413	94 209
Дебиторская задолженность всего	488 470	750 354	552 163	388 912	434 657

Дебиторская задолженность в целом по Обществу за отчетный год снизилась на 53 813 тыс. рублей, или на 11,02 %, и на 31.12.2015 составила 434 657 тыс. рублей.

Краткосрочная дебиторская задолженность за 2015 год снизилась на 51 851 тыс. рублей, или на 10,75 %, составив на конец отчетного периода 430 440 тыс. рублей. При этом, краткосрочная дебиторская задолженность за транспортировку сетевого газа снизилась с 340 260 тыс. рублей до 244 174 тыс. рублей, или на 28,24 %, а краткосрочная дебиторская задолженность за выполнение работ по прочей деятельности увеличилась на 16 618 тыс. рублей, или на 22,03 %. Краткосрочная дебиторская задолженность прочих дебиторов увеличилась с 66 592 тыс. рублей до 94 209 тыс. рублей, или на 41,47 %.

Долгосрочная дебиторская задолженность за отчетный год снизилась на 1 962 тыс. рублей, или на 31,75 %, составив на конец периода 4 217 тыс. рублей.

Структурные изменения дебиторской задолженности в разрезе видов деятельности в 2015 году следующие:

Дебиторская задолженность	01.01.2015	01.04.2015	01.07.2015	01.10.2015	01.01.2016	Изменение за год, %	Удельный вес на 01.01.2016, %
Сетевой газ	340 260	564 080	283 897	46 346	244 174	- 28,24	56,18
Прочая деятельность	75 439	95 678	119 465	128 295	92 057	+ 22,03	21,18
Прочая дебиторская задолженность	72 771	90 596	148 801	214 271	98 426	+ 35,25	22,64
Дебиторская задолженность всего	488 470	750 354	552 163	388 912	434 657	- 11,02	100,00

В структуре дебиторской задолженности на конец отчетного периода наибольшую долю занимает дебиторская задолженность по транспортировке сетевого газа, ее доля в общем объеме составляет 56,18 %. При этом, доля дебиторской задолженности прочих дебиторов составляет 22,64 %, доля дебиторской задолженности за выполнение работ по прочей деятельности – 21,18 %. В структуре дебиторской задолженности за 2015 год произошли следующие изменения – снизилась доля в общем объеме по сетевому газу с 69,66 % до 56,18 %, при этом увеличились доли задолженности по прочей деятельности и прочих дебиторов на 5,74 % и на 7,74 % соответственно.

Претензионно-исковая деятельность в части взыскания дебиторской задолженности:

Показатель	01.01.2014	01.01.2015	01.01.2016
Сумма сомнительной задолженности дебиторов на отчетную дату, тыс. рублей	24 707	21 737	18 966
Количество претензий, направленных в отчетном периоде	1 579	2 087	2 164
Количество исков, поданных в отчетном периоде	77	44	90
Сумма требования ГРО, включенная в реестр требований кредиторов, тыс. руб.	8 350	8 416	11 775

Сумма сомнительной задолженности дебиторов за 2015 год уменьшилась на 2 771 тыс. рублей, или на 12,75 %.

Кредиторская задолженность Общества увеличилась за отчетный год на 49 553 тыс. рублей, или на 7,52 %, составив на конец периода 708 123 тыс. рублей. В структуре кредиторской задолженности за 2015 год произошли следующие изменения:

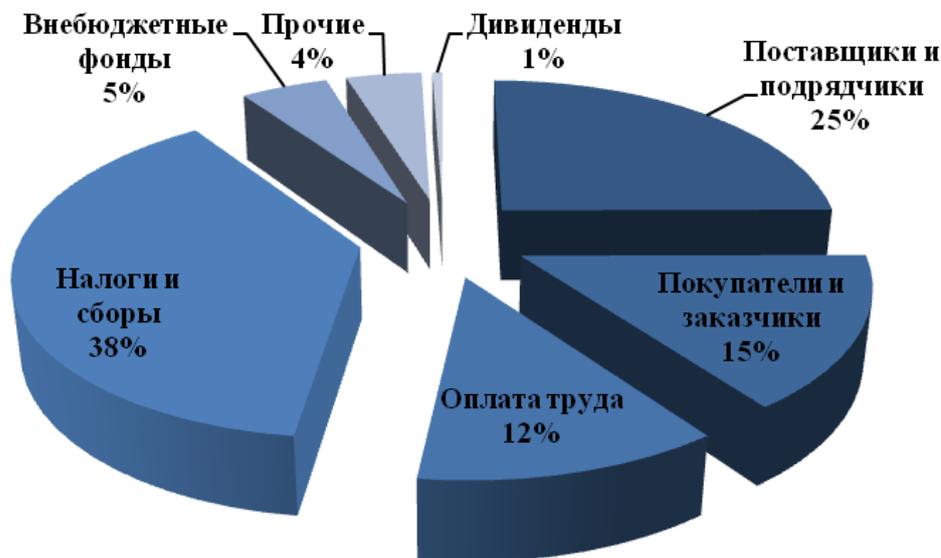
- II текущая задолженность по оплате труда и перед государственными внебюджетными фондами, связанная с повышением размера тарифных ставок и окладов, увеличилась на 7 884 тыс. рублей, или на 7,04 %;
- II текущая задолженность по налогам и сборам снизилась на 58 091 тыс. рублей, или на 17,65 %;
- II вследствие увеличения доли договоров с отсрочкой оплаты увеличилась задолженность перед поставщиками и подрядчиками на 23 602 тыс. рублей, или на 15,44 %;
- II увеличилась сумма полученных авансов на 57 204 тыс. рублей, или на 115,68 %;
- II задолженность перед прочими кредиторами увеличилась на 19 050 тыс. рублей, или на 171,08 %;
- II задолженность перед участниками Общества по выплате доходов на конец отчетного года составила 3 917 тыс. рублей (связана с непредставлением акционерами полных реквизитов для перечисления денежных средств, несвоевременного оформления наследственных дел и возврата переводов ввиду изменения адресных данных), снизилась на 96 тыс. рублей, или на 2,39 %.

Динамика кредиторской задолженности в 2015 году следующая:

Показатель	тыс. руб.				
	01.01.2015	01.04.2015	01.07.2015	01.10.2015	01.01.2016
Кредиторская задолженность всего	658 570	794 435	711 512	881 538	708 123
<i>в том числе:</i>					
Поставщики и подрядчики	152 863	188 129	247 967	306 168	176 465
Покупатели и заказчики	49 451	52 200	87 806	216 857	106 655
Задолженность по оплате труда	80 227	126 104	118 218	122 474	85 175
Расчеты по налогам и сборам	329 131	352 137	165 807	149 305	271 040
Задолженность перед государственными внебюджетными фондами	31 750	60 191	60 224	61 394	34 686
Прочие кредиторы	11 135	11 688	14 253	21 183	30 185
Задолженность перед акционерами по выплате дивидендов	4 013	3 986	17 237	4 157	3 917

Структура кредиторской задолженности Общества на 31.12.2015

в % от общего объема



Показатели оборачиваемости дебиторской задолженности в течение отчетного периода постоянно превышали показатели оборачиваемости кредиторской задолженности.

Показатели оборачиваемости дебиторской и кредиторской задолженности за 2014 – 2015 годы

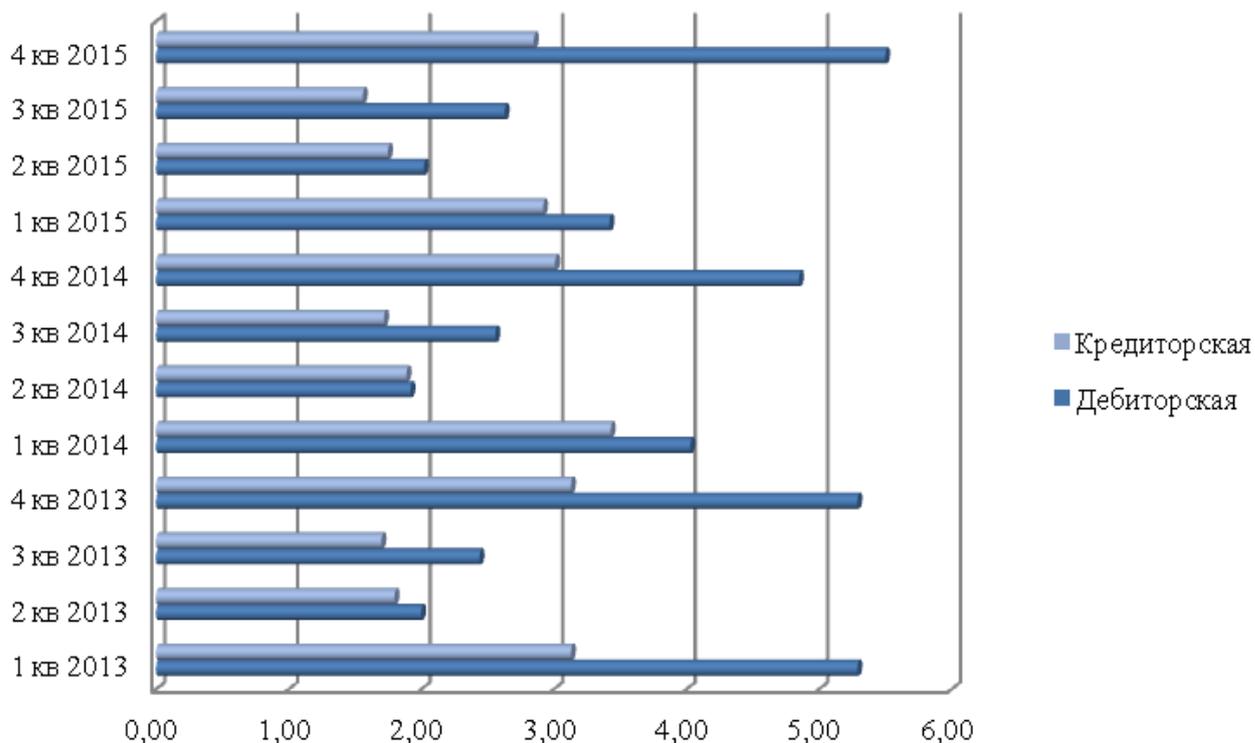
количество оборотов за период

Показатель	2014 год				2015 год			
	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.
Оборачиваемость долгосрочной дебиторской задолженности, раз	229,91	149,22	162,61	334,10	345,83	218,09	209,45	449,24
Оборачиваемость краткосрочной дебиторской задолженности, раз	4,11	1,95	2,61	4,92	3,46	2,04	2,67	5,56
Оборачиваемость дебиторской задолженности всего, раз	4,03	1,92	2,56	4,85	3,42	2,02	2,63	5,5
Оборачиваемость кредиторской задолженности, раз	3,43	1,89	1,72	3,01	2,92	1,75	1,56	2,85

количество дней оборачиваемости

Показатель	2014 год				2015 год			
	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.
Оборачиваемость долгосрочной дебиторской задолженности, дней	0,40	0,75	0,66	0,36	0,26	0,41	0,43	0,20
Оборачиваемость краткосрочной дебиторской задолженности, дней	23,45	56,86	32,61	14,65	26,04	44,19	33,75	16,18
Оборачиваемость общей величины дебиторской задолженности, дней	23,85	57,61	33,27	15,00	26,30	44,60	34,18	16,38
Оборачиваемость кредиторской задолженности, дней	29,81	52,82	53,18	28,52	30,85	51,57	57,86	31,61

в оборотах за квартал за 2013 – 2015 годы



2.5. Финансово – экономические показатели

Показатели финансовой устойчивости и зависимости за 2014 - 2015 годы

Показатель	2014 год	2015 год	Изменение, %
Коэффициент текущей ликвидности	2,95	2,90	- 1,69
Коэффициент обеспеченности собственными средствами	0,37	0,34	- 7,58
Отношение суммы привлеченных средств к капиталу и резервам, %	20,83	21,93	+ 5,28
Отношение суммы краткосрочных обязательств к капиталу и резервам, %	18,13	18,89	+ 4,19

Показатели оборачиваемости за 2014 - 2015 годы

Показатель	2014 год	2015 год	Изменение, %
Оборачиваемость оборотных средств (раз)	3,56	3,38	- 5,06
Оборачиваемость запасов (раз)	22,84	19,29	- 15,54
Оборачиваемость дебиторской задолженности (раз)	14,15	15,95	+ 12,72
Оборачиваемости кредиторской задолженности (раз)	10,50	9,79	- 6,76

Значения коэффициентов и показателей находятся в пределах нормативных значений, что свидетельствует об удовлетворительном финансовом состоянии Общества и его финансовой устойчивости, а также об удовлетворительной структуре баланса и платежеспособности предприятия.

По результатам анализа отчетности Общества можно сделать следующие выводы:

|| наибольшую часть активов предприятия – порядка 73 % – составляют внеоборотные активы;

|| источники средств представлены в виде капитала и резервов (82 %) и привлеченных средств (кредиторская задолженность и отложенные налоговые обязательства) (18 %);

|| финансовые результаты сформировались за счет основной деятельности;

|| Общество в отчетном году проявляло значительную деловую активность.





**ТЕХНИЧЕСКОЕ
РАЗВИТИЕ ОБЩЕСТВА
ЗА 2015 ГОД**

|| 577 732 тыс. рублей

сумма капитальных вложений

|| 108,63 %

освоено средств на развитие по сравнению с уровнем 2014 года

|| 105,24 %

процент выполнения плана капитальных вложений за 2015 год

|| 44 077 тыс. рублей

сверхплановое освоение средств на подключение объектов в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 30.12.2013 № 1314

|| 88,27 %

доля затрат на новое строительство, проектно-изыскательские работы и реконструкцию объектов в общем объеме капвложений

3. КАПИТАЛЬНЫЕ ВЛОЖЕНИЯ

Инвестиционная программа ОАО «Газпром газораспределение Уфа» на 2015 год первоначально была сформирована на сумму 461 454,70 тыс. рублей (без НДС), утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 12.01.2015 № 7) и ООО «Газпром межрегионгаз» (письмо от 11.03.2015 № 15-01-03/2052). Источниками финансирования программы были определены:

- II 95 % от запланированной в Бюжете доходов и расходов на 2014 год суммы начисленной амортизации - 361 514,00 тыс. рублей;
- II ожидаемая сумма неиспользованного Фонда накопления (образованного на развитие производства) по состоянию на 31.12.2014 - 99 940,70 тыс. рублей.

С учетом корректировок Инвестиционной программы Общества на 2015 год окончательно ее плановая сумма составила 548 972,28 тыс. рублей (без НДС), утверждена ООО «Газпром межрегионгаз» (письмо от 09.12.2015 № 15-01-03/4852) и решением Совета директоров Общества (протокол от 23.03.2016 № 14).

Фактические капитальные затраты составили 577 731,78 тыс. рублей (без НДС), в том числе за счет следующих источников:

- II 100 % от фактически начисленной суммы амортизации за 2014 год - 367 086,01 тыс. рублей;
- II прибыль прошлых лет, распределенная на цели развития производства - 166 569,12 тыс. рублей;
- II фонд финансирования расширения системы газоснабжения в рамках деятельности по технологическому присоединению - 44 076,65 тыс. рублей.

Структура капитальных вложений Общества в 2015 году

в % от общего объема



Исполнение плана капитальных вложений Общества за 2015 год, тыс. рублей

№ п/п	Наименование групп объектов капитальных вложений	План	Факт	Освоение в %
	Всего по Обществу <i>в том числе:</i>	548 972,28	577 731,78	105,24
1.	Машины и оборудование	67 206,64	67 654,76	100,67
1.1.	Автотранспорт	2 171,59	2 202,34	101,42
1.2.	Мебель	0,00	0,00	xxx
1.3..	Хозяйственное оборудование и инвентарь	1 429,95	1 429,95	100,00
1.4.	Компьютеры	30 501,43	30 420,47	99,73
1.5.	Оргтехника	720,00	726,85	100,95
1.6.	Оборудование для эксплуатации газового хозяйства	32 383,67	32 875,15	101,52
1.7.	Оборудование связи и передачи данных	0,00	0,00	xxx
1.8.	Специальное оборудование и охранные системы	0,00	0,00	xxx
2.	Проектно-изыскательские работы	54 817,03	60 813,28	110,94
3.	Новое строительство	300 454,11	334 189,95	111,23
4.	Реконструкция	126 392,36	114 940,75	90,93
5.	Приобретение газопроводов, объектов незавершенного строительства, прочих объектов недвижимости	102,14	102,14	100,00
6.	Приобретение нематериальных активов	0,00	31,00	xxx

Освоение средств капитальных вложений Общества за 2015 год составило 105,24 %.

Сверх утвержденного плана освоено 44 076,65 тыс. рублей, или 8,03 %, на проведение работ по подключению (технологическому присоединению) объектов капитального строительства к сетям газораспределения в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 30.12.2013 № 1314.

Без учета осуществления данных работ исполнение Инвестиционной программы Общества за 2015 год составило 97,21 %. Экономия средств в размере 15 317,15 тыс. рублей произошла в результате снижения цен приобретения материалов при проведении закупочных процедур, а также удешевления проектно-изыскательских работ.

Основная часть затрат на развитие Общества за отчетный год – новое строительство и реконструкция, включая затраты на выполнение потребных проектно-изыскательских работ – 509 943,88 тыс. рублей, или 88,27 % от общего объема средств капитальных вложений.

При плане по вводу объектов в состав основных фондов в количестве 371 ед. на сумму 484 899,11 тыс. рублей в отчетном периоде фактически введено в состав основных фондов 3 364 объекта (906,7 % от планового количества) на сумму 489 192,73 тыс. рублей. Сверх плана капитальных и долгосрочных финансовых вложений в состав основных фондов введены 2 993 объекта нового строительства (подключение объектов к сетям газораспределения) на сумму 28 226 тыс. рублей.

По разделу «Новое строительство» в отчетном периоде введено в эксплуатацию 35 объектов линейной части системы газораспределения, общая протяженность введенных объектов составила 17,12 км.

На обновление машин и оборудования в 2015 году направлено 67 654,76 тыс. рублей, или 11,49 % средств капитальных вложений, основное направление затрат по данной группе – приобретение оборудования для эксплуатации газового хозяйства (5,59 % от общего объема капвложений) и системы резервного копирования данных, а также расширение системы хранения данных аппаратно-программного комплекса (5,17 % от общего объема затрат).

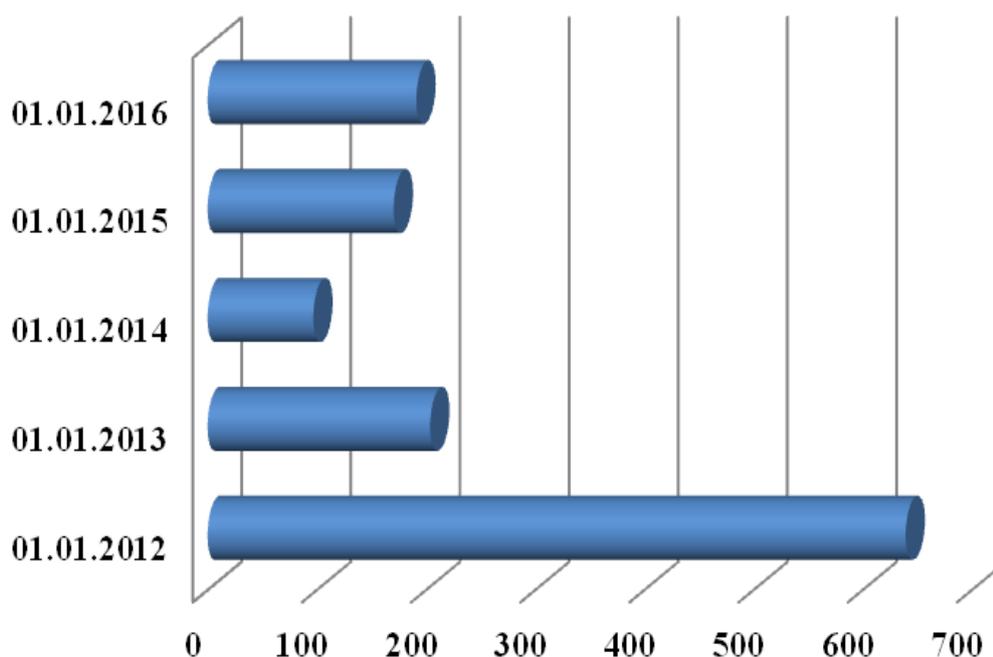
На оплату выкупной цены 151 газопровода общей протяженностью 278 км затрачено 102,14 тыс. рублей, или 0,02 % от общих затрат по Инвестиционной программе. Во исполнение договора финансовой аренды (лизинга) объектов газоснабжения № 02-01/10/14-06 от 12.01.2010 с ЗАО «ГазЛизингТэк», после выплаты лизинговых платежей на общую сумму 270 230 тыс. рублей (без НДС) и данной выкупной цены, газопроводы перешли в собственность Общества.

Объем незавершенного строительства за 2015 год в связи с увеличением капитальных затрат и соответственно срокам исполнения работ увеличился на 20 751,15 тыс. рублей и составил на конец отчетного года 191 193,31 тыс. рублей. Причем, большая доля увеличения объема – 77,57 % или 16 098 тыс. рублей, приходится на объекты технологического присоединения.

Вместе с тем, в Обществе проводится целенаправленная работа по недопущению необоснованного роста незавершенного строительства.

Объем незавершенного строительства за 2011 – 2015 годы

в млн. рублей на отчетные даты







СНИЖЕНИЕ ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ В ОБЩЕСТВЕ ЗА 2015 ГОД

- || 712 тонн условного топлива**
общее снижение фактического размера потребления энергетических ресурсов по сравнению с уровнем 2014 годом
- || 328 640 кВт - час**
снижение потребления электроэнергии
- || 237,53 Гкал**
снижение потребления тепловой энергии
- || 240,855 тыс. м³**
снижение потребления природного газа на собственные нужды, технологические нужды и потери

4. ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ

Баланс потребления топливно-энергетических ресурсов (далее по тексту – ТЭР) складывается из потребления следующих видов энергоносителей: природный газ, электроэнергия, тепловая энергия (централизованно от сторонних источников), СУГ и КПП (в качестве автомобильного топлива и для собственных нужд), водоснабжение и моторное топливо.

Фактическое использование Обществом ТЭР в 2015 году

Наименование энергетического ресурса	Единицы измерения	Количество	Стоимость, тыс. рублей
Природный газ	тыс. м ³	56 462,94	221 638
Электроэнергия	тыс. кВт*ч	12 099,44	41 578
Теплоэнергия	Гкал	1 687,89	1 907
Водоснабжение	м ³	62 458	2 147
Бензин автомобильный	л	3 119 272	141 578
Топливо дизельное	л	1 556 612	
СУГ и КПП (в качестве автомобильного топлива)	тонн	391,01	

Всего по Обществу фактическое потребление энергетических ресурсов за 2015 год составило 75 630,4 тонн условного топлива тонн, или 99,07 % к уровню 2014 года.

Совокупные затраты Общества в 2015 году на приобретение и потребление всех видов энергетических ресурсов составили 408 848 тыс. рублей.

Доля потребления природного газа в общем объеме потребления ТЭР составила 86,2 % (снижение на 0,42 % к уровню 2014 года, составило 240,855 тыс. м³). Общий расход газа составил 56 462,94 тыс. м³, в том числе:

- II на собственные нужды – 8 651,87 тыс. м³ (снижение на 2,16 % от уровня 2014 года);
- II технологические нужды – 204,74 тыс. м³;
- II потери в газораспределительных сетях и оборудовании – 47 606,33 тыс. м³ (снижение на 0,37 % от уровня 2014 года). При этом доля потерь природного газа в объеме транспортировки в 2015 году составила 0,353 %.

Доля электроэнергии в общей структуре потребленных энергоносителей составляет 5,5 %. Реализация включенных в Программу мероприятий в 2015 году позволила получить снижение электропотребления на 2,64 % (снижение составило 328,64 тыс. кВт-час).

Экономия электроэнергии стала возможна за счет выполнения следующих мероприятий:

- II замена устаревших катодных станций на станции нового поколения СКЗ-УПГ для защиты стальных подземных газопроводов в количестве 755 шт.;
- II проведения работ по увеличению эффективности установок ЭХЗ;
- II внедрения энергоэффективных систем наружного и внутреннего освещения на сумму 2 020 тыс. рублей;
- II внедрения экономичного газового отопления на 59 ед. ГРП и ПГБ взамен электрического.

Величина удельных показателей, характеризующих потребление электроэнергии на нужды ЭХЗ (на километр защищенных подземных стальных газопроводов) составила в 2015 году 133,73 кВт-час/км (снижение на 6,05 % от уровня 2014 года).

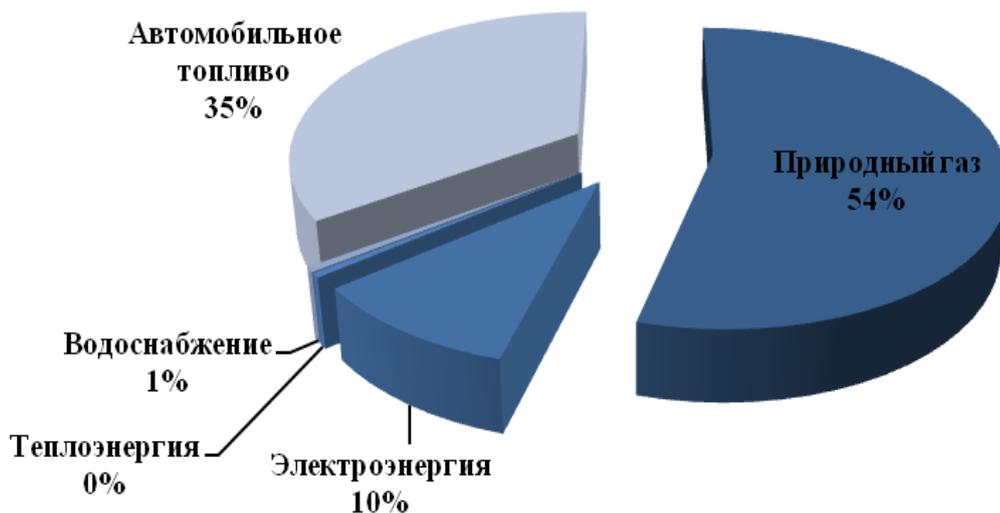
С целью снижения потерь в тепловых сетях проводится планомерная работа по переводу объектов на децентрализованное теплоснабжение, в результате снижение теплопотребления к уровню 2014 года составило 237,53 Гкал, или 12,34 %.

Расход моторного топлива в структуре потребленных энергоносителей за отчетный год составил 8 %. Удельный расход моторного топлива (на протяженность газораспределительной сети) уменьшился на 4,9 % от уровня 2014 года и составил 0,1303 тонн у.т./км.

Экономия моторного топлива стала возможна за счет своевременного проведения технического обслуживания и ремонта автотранспортной техники, повышение квалификации водительского и ремонтного персонала.

Структура затрат Общества в 2015 году на приобретение энергетических ресурсов

в % от общей стоимости



В результате проведенных мероприятий по энергосбережению энергоемкость производства в целом по Обществу снизилась по сравнению с уровнем 2014 года на 0,9 % и составила 0,0109 тонн у.т./тыс. рублей (0,011 тонн у.т./тыс. руб. – в 2014 году).

Сведения об экономии энергоресурсов в результате исполнения программы энергосбережения

Показатель Программы энергосбережения	Затраты на проведение мероприятий, тыс. рублей		Экономический эффект от проведения мероприятий			
			в натуральном выражении		в стоимостном выражении	
	план	факт	план	факт	план	факт
Экономия природного газа, тыс. куб. м	38 991,37	42 008,64	383,43	432,18	1 491,17	1 681,62
Экономия электроэнергии, тыс. кВт*ч	93 331,73	98 347,14	1 509,52	1 511,37	5 738,99	5 719,64
Экономия тепловой энергии, Гкал	2 115,00	2 124,00	123,50	123,50	172,88	172,88
Экономия моторного топлива, тонн у.т.	15 452,19	15 507,42	19,12	19,67	547,53	566,04

При общем снижении физического объема потребления энергетических ресурсов в отчетном году по сравнению с уровнем 2014 года на 712 тонн условного топлива, или на 0,9 %, совокупные затраты Общества на приобретение и потребление всех видов энергетических ресурсов увеличились на 3,25 %, что связано с ростом цен на них.

В структуре объемов потребления топливно-энергетических ресурсов по видам деятельности Общества за 2015 год по сравнению с уровнем 2014 года существенных изменений не произошло: на транспортировку газа приходилось 91,96 % от общей суммы ТЭР (в 2014 году – 91,56 %), на осуществление прочих видов деятельности – 8,04 % (в 2014 году – 8,44 %).





КАДРОВЫЙ СОСТАВ ОБЩЕСТВА

- || **8 072 человека**
списочная численность на 31.12.2015
- || **41 год**
средний возраст персонала
- || **73,3 %**
доля руководителей и специалистов с высшим образованием
- || **45,7 %**
рабочих имеют высшее и среднее специальное образование
- || **4 464 человека**
прошли обучение в 2015 году в Учебно-экспертном центре
- || **318 человек**
обучаются без отрыва от производства в ВУЗах и ССУЗах

5. УПРАВЛЕНИЕ ПЕРСОНАЛОМ И СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА

Основной целью кадровой политики ОАО «Газпром газораспределение Уфа» является обеспечение выполнения задач, стоящих перед Обществом, путем подбора персонала и создания условий максимального раскрытия потенциала и развития профессиональных качеств сотрудников.

Профессионализм, надежность и высокая социальная ответственность – обязательные условия успешного развития газовой отрасли. Выполнение этих принципов требует немалых усилий.

Развитие персонала Общества включает в себя подготовку, переподготовку и повышение квалификации сотрудников, а также реализацию программ работы с резервом и молодыми специалистами, организацию различных корпоративных мероприятий, проведение соревнований профессионального мастерства.

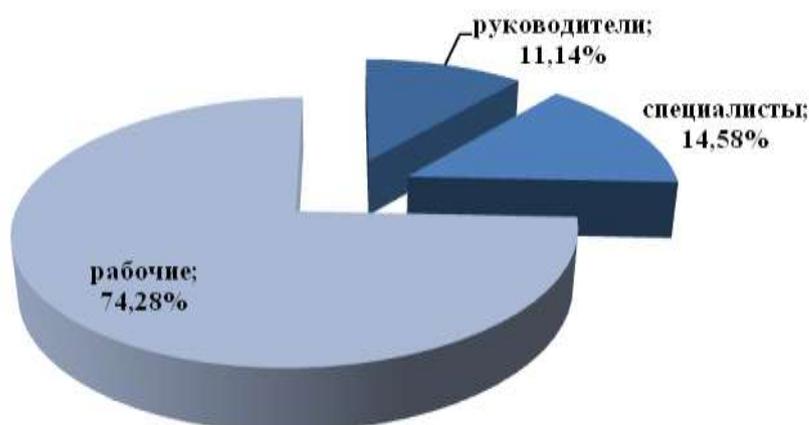
Кадровая политика Общества призвана укрепить уверенность работников в долгосрочном экономическом потенциале Общества. Реализация этой задачи базируется, прежде всего, на системах внутрикорпоративных отношений и продуманной социальной политике.

За годы деятельности нам удалось создать коллектив профессионалов, сохранить трудовые традиции, передающиеся из поколения в поколение.

Структура персонала

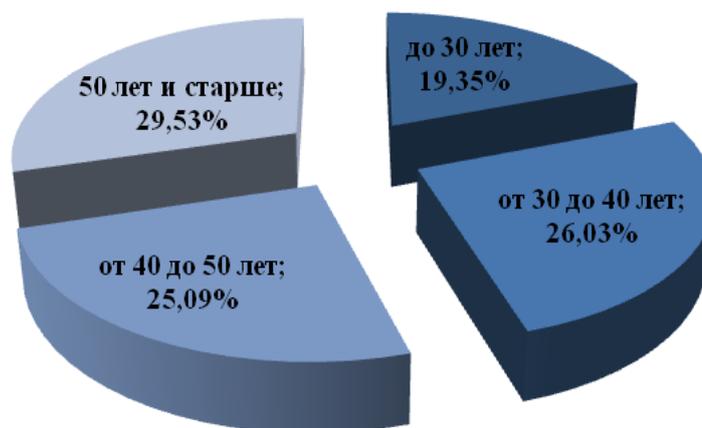
Списочная численность работников Общества на 31.12.2015 составила 8 072 человека, из них: 5 996 рабочих, 1 177 специалистов и 899 руководителей.

Структура работников Общества по категориям персонала



Средний возраст персонала – 41 год. В последние годы идет омоложение коллектива, численность работников до 40 лет – более 45 % от общего состава. В 2015 году в Общество приняты на работу 53 молодых специалиста, окончивших профильные высшие и средние специальные учебные заведения.

Структура работников Общества по возрасту персонала



Образовательный уровень сотрудников Общества продолжает неуклонно повышаться:

- II Из 2 076 руководителей, специалистов и служащих, работающих в Обществе на сегодняшний день 73,3 % имеют высшее образование, за отчетный год этот показатель увеличился на 0,3 %, а за последние пять лет – на 11,3 %;
- II 11,9 % от общего числа рабочих имеют высшее образование, 33,8 % – среднее специальное, 28 % – начальное профессиональное и 26,3 % – среднее образование.

Профессиональное развитие

В Обществе укрепляется и развивается деловое сотрудничество со многими учебными заведениями, проводится целенаправленная работа по заключению договоров с учреждениями среднего и высшего профессионального образования по прохождению практики студентами.

Общество создает условия для получения образования работниками. На сегодняшний день обучаются без отрыва от производства в ВУЗах 279 работников, в ССУЗах – 39 работников.

Система профессиональной подготовки персонала по рабочим профессиям предусматривает подготовку новых рабочих, либо их переподготовку, а также обучение вторым (смежным) профессиям, повышение квалификации в специально созданном филиале Общества – «Учебно-экспертный центр».

В 2015 году на базе Учебно-экспертного центра повысили квалификацию и прошли переподготовку: 2 212 рабочих и 2 252 руководителей и специалистов Общества.

В Обществе ведется работа по наставничеству мастеров производственного обучения рабочих, что способствует закреплению и совершенствованию приобретенных в процессе теоретического обучения профессиональных навыков и умений, освоению применяемого на производстве оборудования и техники, обучению технологиям выполнения газоопасных работ.

Система работы с молодыми специалистами дает возможность для совершенствования их профессиональных навыков, планирования и развития карьеры.

Обществом затрачиваются значительные средства за обучение и развитие персонала, тем самым предприятие создает возможность профессионального и карьерного роста своих сотрудников. В 2015 году на подготовку кадров направлено 9 635 тыс. рублей.

Из числа перспективных сотрудников Общества сформирован резерв кадров. Замещение должностей административных и технических руководителей не менее, чем на 70 % осуществляется из собственного кадрового резерва с постоянным стремлением к 100 %.

Мотивация персонала

Одним из важнейших компонентов кадровой политики Общества является мотивация персонала. Данная система создает условия для привлечения и удержания квалифицированного персонала посредством предоставления работникам конкурентоспособного материального вознаграждения и нематериального поощрения за труд.

Действующая система оплаты труда и материального стимулирования предусматривает установление должностных окладов, тарифных ставок с учетом квалификации и деловых качеств, текущее премирование за результаты производственной деятельности, доплаты и надбавки в зависимости от условий труда и объема выполняемых работ, вознаграждение по итогам работы за год и единовременное премирование.

Руководством ОАО «Газпром газораспределение Уфа» большое внимание уделяется моральному стимулированию труда работников. За добросовестное выполнение трудовых обязанностей, высокие производственные показатели и безупречную работу работники награждаются Почетными грамотами, им объявляется благодарность и применяются другие меры поощрения.

В 2015 году:

- || награждены Почетной грамотой Общества – 40 работников;
- || объявлена Благодарность ООО «Газпром межрегионгаз» – 14 работникам;
- || объявлена благодарность ПАО «Газпром» - 8 работникам;
- || отмечены ведомственными наградами – всего 10 человек, из них:
 - награждены Почетной грамотой Министерства энергетики Российской Федерации 9 работников;
 - объявлена Благодарность Министерства энергетики Российской Федерации 1 работнику.

Предприятие предоставляет сотрудникам льготы и компенсации, предусмотренные законодательством и Соглашением между администрацией и профсоюзом работников на 2015 - 2017 годы.

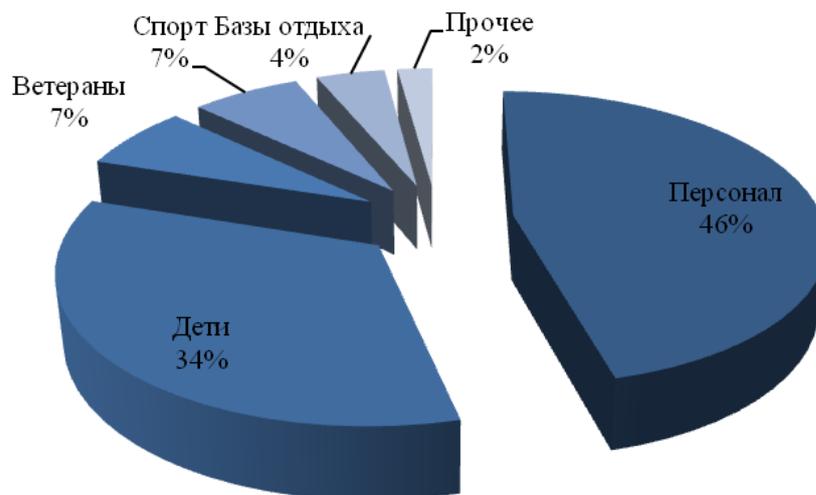
Социальное обеспечение

Всего в течение 2015 года на выплаты социального характера и проведения социально-культурных и оздоровительных мероприятий направлено 88 145 тыс. рублей (103,0 % от плана и 105,3 % от уровня 2014 года), из них:

- || единовременные пособия и поощрительные выплаты, премии к юбилеям и материальная помощь работникам – 31 439 тыс. рублей;
- || организация отдыха детей – 23 904 тыс. рублей;
- || подарки к Новому году, организация новогодних утренников и других культурно-массовых мероприятий для детей – 5 956 тыс. рублей;
- || оплата путевок на лечение работников – 8 672 тыс. рублей;
- || организацию спортивных мероприятий – 5 894 тыс. рублей;
- || материальная помощь инвалидам и участникам ВОВ, труженикам тыла к 9 Мая и к Дню пожилых людей, неработающим пенсионерам – 6 184 тыс. рублей;
- || содержание баз отдыха – 3 730 тыс. рублей;
- || праздничные мероприятия – 476 тыс. рублей;
- || проведение конкурсов «Лучший по профессии» - 43 тыс. рублей;
- || содержание медпункта – 456 тыс. рублей;
- || другие социальные расходы – 1 391 тыс. рублей.

Структура социальных затрат Общества в 2015 году

в % от общей суммы



Социальные проекты

ОАО «Газпром газораспределение Уфа» - социально ответственное предприятие, результаты деятельности которого затрагивают интересы большого количества людей. Отсюда следует один из важнейших принципов нашей деятельности - внимательно относиться к интересам общества.

Ежегодно в ОАО «Газпром газораспределение Уфа» реализуется большое количество социальных проектов в области спорта и культуры. Общество принимает участие в реализации государственных и региональных проектов, ежегодно становится спонсором различных общественных мероприятий и занимается благотворительностью.

Спортивные мероприятия

Популяризация физкультуры и спорта относится к первоочередным задачам социальной сферы. В Обществе проводятся различные спортивно-массовые мероприятия и комплексные Спартакиады, главными целями которых являются формирование здорового образа жизни, физической и нравственной закалки работников и членов их семей, сохранение спортивных традиций. В 2015 году общее количество участников таких мероприятий составило более 4 тыс. человек.

Спортсмены сборных команд Общества добились впечатляющих результатов на ряде крупных соревнований – Спартакиаде ООО «Газпром межрегионгаз» и корпоративных играх предприятий и партнеров группы «Газпром» в РБ.

Корпоративные мероприятия

В финале конкурса «Самая обаятельная и привлекательная ОАО «Газпром газораспределение Уфа» - 2015» соревновались 20 представительниц из всех филиалов Общества.

В целях патриотического воспитания детей, подростков и молодежи, приобщения их к подвигу старших поколений, среди детей и внуков работников в 2015 году состоялся конкурс рисунка, посвященный 70-летней годовщине Победы в Великой Отечественной войне.

Доброй традицией стало проведение Чемпионата по деловым играм молодых работников – в 2015 году он прошел в стиле КВН на тему «Откройте дверь газовику!».

Под эгидой Молодежного Совета Общества был проведен ряд культурно-воспитательных и научно-практических мероприятий и акций.

Благотворительная деятельность Общества

Благотворительная деятельность ОАО «Газпром газораспределение Уфа» направлена на поддержку таких сфер общественной жизни, как спорт, культура и образование.

- || **4 613 тыс. рублей**
общий размер благотворительной и финансовой помощи Общества за 2015 год. Из них:
- || **2 635 тыс. рублей**
направлено учреждениям культуры и спортивным организациям;
- || **1 625 тыс. рублей**
направлено в образовательные организации и школы;
- || **208 тыс. рублей**
общий размер помощи социально незащищенным слоям населения;
- || **145 тыс. рублей**
помощь ветеранам и ветеранским организациям.





ОСНОВНЫЕ ЦЕЛИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА

- || Надежное и безаварийное газоснабжение потребителей**
- || Получение прибыли**
- || Устойчивое и эффективное развитие**
- || Здоровые и безопасные условия труда**
- || Социальная защита работников**

6. ПРИОРИТЕТНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Решением годового Общего собрания акционеров от 09.06.2015 (протокол от 11.06.2015 № 1) определены следующие приоритетные направления деятельности Общества на 2015 год:

1. Государственная регистрация прав собственности на объекты недвижимости и оформление прав на земельные участки под ними.
2. Проведение работ, направленных на 100 % заключение договоров о техническом обслуживании и ремонте внутридомового газового оборудования (ВДГО) и (или) внутриквартирного газового оборудования (ВКГО) с организациями и населением на территории, обслуживаемой Обществом. Выполнение графиков технического обслуживания и ремонта ВДГО и (или) ВКГО по заключенным договорам на 100 %. Обеспечение прибыльности данного вида деятельности.
3. Создание и актуализация электронной базы ВДГО.
4. Развитие и обеспечение прибыльности следующих видов деятельности:
 - продажи газоиспользующего и другого сопутствующего оборудования, материалов и запасных частей;
 - сервисное обслуживание газоиспользующего оборудования.
5. Организация информационной, профилактической и методической работы с населением по пропаганде правил безопасной эксплуатации ВДГО и ВКГО.
6. Увеличение доли реконструкции в плане капитальных вложений для своевременного осуществления комплекса мероприятий, направленных на повышение надежности и безопасности газораспределительных систем, а также проведение работ с уполномоченными органами власти, направленных на увеличение доли реконструкции в программах газификации региона за счет средств специальной надбавки к тарифу на транспортировку газа, привлечение средств прочих собственников для реконструкции их сетей, находящихся на обслуживании Общества.
7. Реализация мероприятий по минимизации негативного воздействия производственной деятельности на окружающую среду.
8. Обеспечение положительной динамики ключевых показателей эффективности, установленных приказом ОАО «Газпром газораспределение» от 25.12.2014 № 256.
9. Разработка и утверждение Положения в соответствии с СТО ОАО «Газпром газораспределение» 10.2 – 2013 «Интеллектуальная собственность ОАО «Газпром газораспределение. Рационализаторская деятельность».
10. Реализация мероприятий по Программе энергосбережения и повышения энергетической эффективности Общества, достижение установленных

приказами ФСТ России целевых показателей энергосбережения и энергоэффективности.

11. Разработка, утверждение и исполнение плана работ Общества по обеспечению исполнения требований статьи 13 Федерального закона от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» в части оснащения приборами учета газа жилых и многоквартирных домов.

12. Разработка мероприятий по созданию оптимальных режимов работы сетей газораспределения.

13. Разработка мероприятий и проведение работ по сокращению технологических потерь газа.

14. Совершенствование процессов диспетчерского управления объектами сетей газораспределения согласно Стратегии технического развития газораспределительных систем ОАО «Газпром газораспределение» на 2012-2020 годы.

15. Создание и актуализация электронной базы технологических схем и планшетов АДС в рамках внедрения СТО ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 2.7-2013.

16. Обеспечение снижения стоимости поставки товаров, выполнения работ и оказания услуг (в том числе, транспортно-логистических) путем применения конкурентных способов закупки товаров, работ, услуг и проведения маркетинговых исследований; применение процедуры уторговывания цен заявок, представленных для участия в конкурентных закупках; обеспечение проведения конкурентных процедур в соответствии с разработанной и утвержденной в установленном порядке проектно-сметной документацией.

17. Установление требований при проведении конкурентных процедур о представлении банковских гарантий возврата авансов (при заключении договора).

18. Привлечение к участию в конкурентных закупках и маркетинговых исследованиях непосредственных производителей закупаемой продукции; обеспечение предоставления приоритета российским производителям; замещение импортных материально-технических ресурсов за счет отечественных аналогов; обеспечение предоставления при прочих равных условиях приоритета производителям, осуществляющим производство и выпуск продукции на территории Российской Федерации.

19. Реализация проекта «Священный долг. Вечная память», включающего проверку и техническое обслуживание оборудования мемориалов Вечный огонь, с масштабным информационным сопровождением.

20. Реализация требований Федерального закона Российской Федерации от 21.07.2011 № 256 «О безопасности объектов топливно-энергетического комплекса» по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов газоснабжения Общества.

21. Проведение мероприятий по оптимизации численности персонала, совершенствованию организационной структуры управления, реализации единой корпоративной политики в области оплаты труда и предоставления социальных льгот и гарантий.

22. Реализация комплексной политики в сфере обучения и подготовки кадров, стимулирование профессионального роста работников, в том числе, путем проведения конкурсов профессионального мастерства; содействие занятости молодых рабочих в рамках развития системы наставничества, преемственности корпоративной культуры и традиций Общества.

23. Совершенствование механизмов корпоративного негосударственного пенсионного обеспечения работников.

24. Соблюдение принципов социальной ответственности.

25. Обеспечение предоставления информации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности в уполномоченный федеральный орган исполнительной власти по вопросам проведения энергетических обследований (Минэнерго РФ) или подготовки к проведению очередного обязательного энергетического обследования в соответствии с требованиями статьи 16 Федерального закона от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации».

26. Обеспечение прибыльности деятельности Общества по транспортировке газа.

27. Повышение уровня автоматизации технологических объектов сетей газораспределения согласно принятой Обществом Стратегии развития до 2020 года.

28. Реализация государственной политики в области защиты работников газораспределительных организаций от чрезвычайных ситуаций.

29. Создание здоровых и безопасных условий труда, осуществление производственной деятельности в соответствии с требованиями действующего законодательства и иных нормативно-правовых актов РФ, оценка рисков в области охраны труда и промышленной безопасности.

30. Обеспечение безубыточности процесса технологического присоединения объектов капитального строительства к сетям газораспределения в рамках требований Постановления Правительства РФ от 30.12.2013 № 1314.

31. Реализация мероприятий по усилению контроля качества продукции, применяемой на объектах сетей газораспределения, в том числе: обеспечение применения продукции, прошедшей сертификацию в системе добровольной сертификации ГАЗСЕРТ, предоставление в установленном порядке информации обо всех претензиях к качеству изготовления материалов и оборудования.

В целях реализации вышеуказанных приоритетных направлений в 2015 году проведены следующие мероприятия:

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

ОАО «Газпром газораспределение Уфа» в соответствии с требованиями законодательства проводит работу по регистрации права собственности на объекты недвижимости, находящиеся в собственности, и по оформлению

правоустанавливающих документов на земельные участки, занимаемые указанными объектами. Согласно отчетности на 31.12.2015 проделана следующая работа:

Площадные объекты

Из 764 площадных объектов зарегистрировано право собственности на 764 объекта (100%).

Из 428 земельных участков, занимаемых площадными объектами, правоустанавливающие документы оформлены на 428 земельных участка. По мере истечения сроков аренды производится переоформление договоров аренды на новый срок.

Линейные объекты

Из линейных объектов, подлежащих регистрации, общей протяженностью 5 681,82 км, зарегистрировано право собственности на объекты, длиной 5 258,18 км, что составляет 92,54 %.

При этом, за отчетный год произошло сокращение оформленного права собственности на линейные объекты по сравнению с уровнем 2014 года (96,96 %) при росте их общей протяженности. Это связано с осуществлением технологических присоединений объектов капитального строительства к газораспределительным сетям Общества в рамках Постановления Правительства РФ от 30.12.2013 № 1314, право собственности на газопроводы-вводы и построенные объекты распределительной сети в 2015 году не оформлялось.

На основании договоров на проведение кадастровых работ под линейными объектами в соответствии с техническим заданием, рекомендованным ОАО «Газпром газораспределение», на конец отчетного периода внесены в государственный кадастр недвижимости сведения об охранных зонах газопроводов протяженностью 5 309,37 км (93,4 % от их общей протяженности), поставлены на кадастровый учет 52 497 земельных участка (в том числе части земельные участки, находящиеся в частной собственности), оформлены права на 44 218 земельных участка (84,2 % от их общего количества), заявления на оформление права пользования земельными участками в объеме 8 208 ед. (15,6 % от их общего количества) находятся на рассмотрении в органах местного самоуправления.

2. Проведение работ, направленных на 100 % заключение договоров о техническом обслуживании и ремонте внутридомового газового оборудования (ВДГО) и (или) внутриквартирного газового оборудования (ВКГО) с организациями и населением на территории, обслуживаемой Обществом. Выполнение графиков технического обслуживания и ремонта ВДГО и (или) ВКГО по заключенным договорам на 100 %. Обеспечение прибыльности данного вида деятельности.

По состоянию на 31.12.2015 договоры на техническое обслуживание ВДГО и ВКГО заключены с 1 327 217 собственниками газифицированных природным и сжиженным газом квартир и жилых домов, что составляет 99,94 % от потенциального количества абонентов. Договоры на техническое обслуживание ВДГО и ВКГО газифицированных природным газом квартир заключены с 1 319 115 абонентов, что составляет 100 % от их потенциального числа.

Договоры на техническое обслуживание газовых сетей общего пользования (в том числе внутридомовых инженерных систем) заключены с управляющими организациями по 16 936 многоквартирных домов, или 99,32 % от их общего количества.

В части незаключенных договоров на техническое обслуживание и ремонт газовых сетей общего пользования с управляющими организациями ведется работа по согласованию условий сделок, инициировано взаимодействие с органами государственной власти и местного самоуправления с целью ускорения процесса формирования договорных отношений.

За 2015 год проведено техническое обслуживание ВДГО и ВКГО в 775 146 квартирах (102,6 % плана) и в 5 575 многоквартирных домах (100 % от плана).

За 2015 год прибыль от осуществления технического обслуживания и ремонта ВДГО и ВКГО населения, а также газового оборудования управляющих компаний, составила 26 562 тыс. рублей, что составляет 192,6 % к плану.

3. Создание и актуализация электронной базы ВДГО.

В настоящее время в ОАО «Газпром газораспределение Уфа» разработана и внедрена конфигурация программы «1С: Предприятие 7.7» - «Учет газового оборудования и безаварийная его эксплуатация». Данная программа служит для автоматизации работы службы внутридомового газового оборудования и аварийно-диспетчерской службы Общества и применяется отдельно в каждом филиале Общества. Она позволяет вести адресный учет газопотребляющего оборудования и внутридомовых газовых сетей с привязкой к лицевым счетам ООО «Газпром межрегионгаз Уфа», что позволяет осуществлять двусторонний обмен необходимой информацией, регистрацию аварийных и неаварийных заявок, составление графиков периодического технического обслуживания и формирование различных отчетов для анализа и контроля за работой филиалов.

Для ведения единой информационной базы разрабатывается конфигурация на платформе «1С: Предприятие 8.3», в 2016-2017 г.г. планируется переход на единую программу управляющей организации - ООО «Газпром межрегионгаз Уфа» - «Расчеты с населением за газ с модулем ВДГО».

4. Развитие и обеспечение прибыльности продаж газоиспользующего и другого сопутствующего оборудования, материалов и запасных частей; сервисного обслуживания газоиспользующего оборудования.

За 2015 год доходы от продаж газоиспользующего и другого сопутствующего оборудования, материалов и запасных частей составили 216 557 тыс. рублей, что составляет 108,4 % к плану, прибыль от осуществления данной деятельности – 37 755 тыс. рублей, или 122,2 % к плану.

В соответствии с распоряжением по Обществу от 04.04.2011 № 183 созданы и работают Сервисные центры, оказывающие услуги по сервисному обслуживанию ВДГО И ВКГО. За 2015 год:

II общая сумма доходов от осуществления всех видов сервисного обслуживания (пуско-наладочные работы, гарантийный ремонт, ремонт по заявкам

после окончания гарантийного срока, сервисное обслуживание по отдельным договорам, замена газопотребляющего оборудования) составила 74 512 428 рублей, или 114,2 % к плану;

II выполнено 320 ремонта ВДГО по гарантии на общую сумму 1 031 094 рубля, или 115,0 к уровню 2014 года.

5. Организация информационной, профилактической и методической работы с населением по пропаганде правил безопасной эксплуатации ВДГО и ВКГО.

В целом на профилактические мероприятия по безопасному пользованию природным газом в 2015 году было направлено 6 600 тыс. рублей. Осуществлен комплекс специальных мероприятий по всей территории республики:

- II тематические месячники (дважды за год – март и октябрь месяцы);
- II совещания по безопасной эксплуатации газового оборудования с лицами, ответственными за газовое хозяйство коммунально-бытовых объектов, промышленных и сельскохозяйственных предприятий;
- II проверка выполнения технического обслуживания газового оборудования жилых домов и коммунально-бытовых объектов;
- II инструктаж с абонентами и беседы с населением;
- II особый контроль за домами и квартирами, где проживают неблагополучные семьи;
- II проверка наличия и состояния уголков по пропаганде безопасного использования газа в ЖЭУ и общежитиях;
- II распространение листовок, плакатов, памяток, сувениров;
- II статьи и интервью с руководителями Общества в региональных газетах;
- II объявления по радио, показ информационных сюжетов и видеороликов на телевидении;
- II трансляции рекламных роликов на городских видеоэкранах;
- II проведение различных конкурсов и викторин.

Особое внимание вопросу пропаганды безопасного пользования газом уделяется учащимся младших классов школ и гимназий.

6. Увеличение доли реконструкции в плане капитальных вложений для своевременного осуществления комплекса мероприятий, направленных на повышение надежности и безопасности газораспределительных систем, а также проведение работ с уполномоченными органами власти, направленных на увеличение доли реконструкции в программах газификации региона за счет средств специальной надбавки к тарифу на транспортировку газа, привлечение средств прочих собственников для реконструкции их сетей, находящихся на обслуживании Общества.

Плановое распределения средств капитальных вложений по направлениям использования и группам объектов исходит из задач, стоящих перед Обществом, возможностей финансового обеспечения Инвестиционной программы, текущего технического состояния конкретных объектов газораспределительной системы, сроков их эксплуатации и технико-экономической целесообразности вложения средств. Общество прикладывает все усилия по реконструкции объектов для продления срока их службы с улучшенными параметрами эксплуатации.

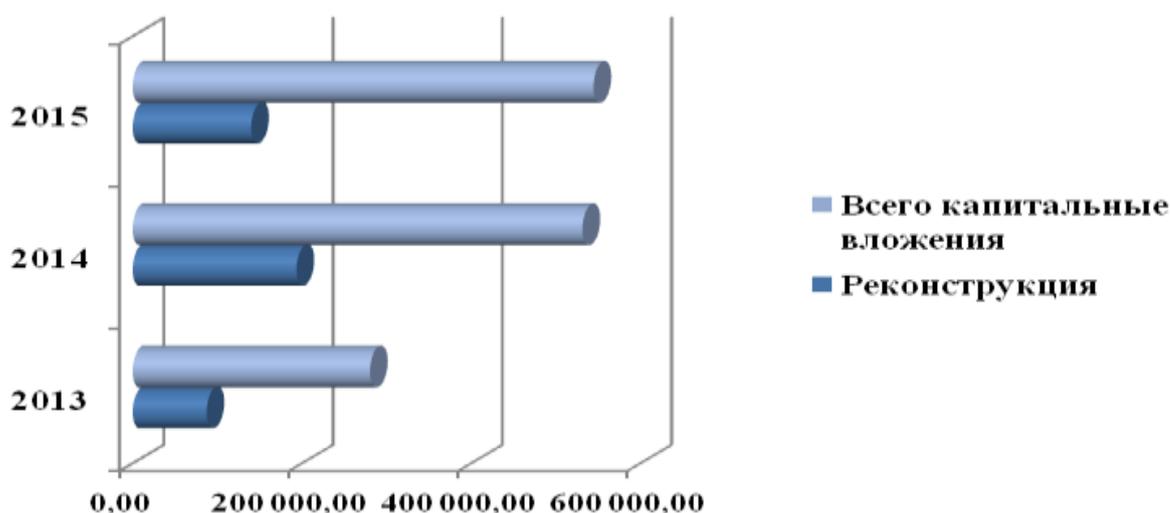
В 2013 году объем финансирования программы реконструкции объектов Общества составлял 87 245,31 тыс. рублей (31,12 % от общего размера средств, направленных на обновление основных средств), в 2014 году – 193 422,79 тыс. рублей (36,37 % от всех капвложений).

В отчетном году на осуществление работ по реконструкции с учетом ПИР направлено 129 046,13 тыс. рублей, или 22,34 % от общего объема капитальных вложений, из которых на объекты газораспределительной системы использовано 69 543,93 тыс. рублей.

В период 2013-2015 г.г. средняя величина расходования средств капитальных вложений Общества на работы по реконструкции объектов основных средств равна затратам отчетного года.

Инвестиции Общества на техническое развитие в 2013 – 2015 годах

тыс. рублей



С целью установления специальной надбавки к тарифу на транспортировку газа по газораспределительным сетям проведена работа с Правительством Республики Башкортостан и ответственными министерствами, предложен план мероприятий по разработке, согласованию, утверждению и осуществлению программы газификации Республики Башкортостан и установлению специальной надбавки.

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

Свою производственную деятельность в области охраны окружающей среды Общество осуществляет в соответствии с действующим природоохранным законодательством. Для минимизации негативного воздействия на окружающую среду и обеспечение экологической безопасности в 2015 году проводился комплекс мероприятий:

II В филиалах по результатам производственного экологического контроля были выявлены факторы рисков причинения вреда окружающей среде, соответственно, определены необходимые меры по их минимизации и устранению.

II Силами химической лаборатории Общества выполнены работы по аналитическому контролю за соблюдением установленных нормативов выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух и за соблюдением гигиенических нормативов на границе санитарно-защитных зон, жилой застройки, а также проведены химические анализы воды в скважинах и анализы сточных вод.

II Постоянно велся учет и контроль образовавшихся, использованных, обезвреженных отходов, переданных другим лицам, а также отходов, размещенных по мере образования, использования, обезвреживания в соответствии приказом Минприроды РФ от 25.06.2014 № 284 «Об утверждении Порядка учета в области обращения с отходами».

II Произведены измерения эффективности работы газо-пылеулавливающих установок с помощью аккредитованных экоаналитических лабораторий, с использованием средств инструментального контроля.

II Лица, ответственные по обращению с отходами I –IV классов опасности, прошли повышение квалификации по дополнительной профессиональной программе «Обеспечение экологической безопасности при работах в области обращения с опасными отходами».

II Переданы на хранение и размещение отходы производства и потребления специализированным предприятиям, проведены работы по благоустройству территории.

II Своевременно проводилось техническое обслуживание станочного, газоочистного и газового оборудования в целях предотвращения аварий и выбросов вредных веществ в атмосферу.

Кроме того, в Обществе в 2015 году в рамках работы по сохранению благоприятной окружающей среды проведены следующие мероприятия:

- II озеленение улиц и парков городов республики;
- II сбор и передача на переработку вторичного сырья;
- II образовательно-просветительские и экологические акции;
- II экологические уроки в школах и гимназиях;
- II субботники во всех подразделениях Общества.

За отчетный год сумма текущих затрат на охрану окружающей среды составила 12 243 тыс. рублей, в том числе плата за негативное воздействие на окружающую среду – 7 999 тыс. рублей, на разработку и согласование разрешительной документации – 1 153 тыс. рублей, другие природоохранные мероприятия – 2 794 тыс. рублей.

Валовой выброс загрязняющих веществ в атмосферный воздух от стационарных источников ОАО «Газпром газораспределение Уфа» в отчетном году составил 32 556 тонн, по сравнению с уровнем 2014 года практически не изменился. Количество образованных утилизированных в 2015 году отходов производства и потребления по сравнению с 2014 годом понизилось на 2,2 % и составило 2 843 тонн.

8. Обеспечение положительной динамики ключевых показателей эффективности, установленных приказом ОАО «Газпром газораспределение» от 25.12.2014 № 256.

Фактические значения практически всех комплексных показателей эффективности (далее – КПЭ) по ОАО «Газпром газораспределение Уфа»

за 2015 год, участвующих в построении рейтинговой системы оценки деятельности дочерних зависимых обществ ОАО «Газпром газораспределение», соответствуют установленным критериям (целевым значениям).

Единственный показатель, значение по которому на соответствует установленному критерию оценки «максимизация значения» - «Коэффициенту рентабельности деятельности по чистой прибыли». Если сравнивать достигнутые значения за 2014 – 2015 г.г., то можно отметить снижение по данному КПЭ с 3,85 % до 2,27 %. Причина – снижение размера чистой прибыли на 7,1 % по сравнению с уровнем 2014 года, что явилось следствием недотранспортировки газа (по независящим от Общества причинам) и при обоснованном росте затрат привело к резкому сокращению прибыли от продаж. Кроме того, в фактической величине чистой прибыли за 2015 год значительную долю (16,9 %) занимает сумма прибыли, полученной в результате применения платы за подключение к газораспределительным сетям (в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 30.12.2013 № 1314), исключаемой при расчете данного КПЭ.

Обеспечение положительной динамики КПЭ реализуется положениями приказа по Обществу от 29.06.2015 № 419. Динамика изменений КПЭ по Обществу, участвующих в построении рейтинговой системы оценки деятельности дочерних зависимых обществ ОАО «Газпром газораспределение», за отчетный год по сравнению с уровнем 2014 года следующая:

№ п/п	Наименование КПЭ	2014 год, факт	2015 год, факт	Динамика, %
1.	Коэффициент автономии	82,76 %	82,02 %	99,10 %
2.	Коэффициент выполнения чистой прибыли	189,96 %	217,22 %	114,35 %
3.	Коэффициент рентабельности деятельности по чистой прибыли	3,85 %	2,27 %	59,05 %
4.	Соблюдение лимита расходов на осуществление вида деятельности «Транспортировка газа»	97,05 %	99,28 %	102,30 %
5.	Соблюдение лимита расходов на оплату труда по виду деятельности «Транспортировка газа»	97,74 %	99,48 %	101,78 %
6.	Соблюдение лимита управленческих расходов	95,07 %	96,50 %	101,50 %
7.	Соблюдение лимита расходов на оплату труда управленческого персонала	99,25 %	97,31 %	98,04 %

По показателю «Коэффициент автономии» произошло снижение значения в 2015 году по сравнению с уровнем 2014 года. Причина снижения – опережающий рост валюты баланса над ростом собственного капитала. При этом, значение показателя более чем в 1,6 раза превышает установленный критерий оценки. То есть, оценивая динамику изменений через достижение целевого значения, можно сделать вывод – значение показателя за 2014-2015 г.г. находится на высоком уровне, в незначительном снижении показателя (на 0,9 %) нет никаких негативных тенденций.

По КПЭ «Соблюдение лимита расходов на осуществление вида деятельности «Транспортировка природного газа», «Соблюдение лимита расходов на оплату труда по виду деятельности «Транспортировка природного газа» и «Соблюдение лимита управленческих расходов» Обществом соблюдаются утвержденные плановые показатели БДР и достигнутый уровень исполнения финансовой дисциплины неизменно положителен.

По всем техническим показателям, не участвующим в построении рейтинговой системы оценки деятельности дочерних зависимых обществ ОАО «Газпром газораспределение», выполнены критерии оценки и обеспечена положительная динамика изменений по сравнению с достигнутыми значениями за 2014 год.

Изменения значений большинства финансово-экономических и коммерческих КПЭ, не участвующих в построении рейтинговой системы оценки деятельности дочерних зависимых обществ ОАО «Газпром газораспределение», также соответствуют задаче обеспечения их положительной динамики.

Комментарии к отдельным КПЭ, по которым не обеспечена положительная динамика изменения значений:

II По показателю «Коэффициент текущей ликвидности» произошло снижение значения в 2015 году (291,72 %) по сравнению с уровнем 2014 года (296,91 %), что вызвано увеличением величины текущих обязательств Общества (на 7,5 %). При этом, значение КПЭ практически в 3 раза превышает установленный критерий оценки.

II По показателю «Коэффициент отвлечения прибыли на непроизводственные цели» произошло повышение значения в 2015 году (11,78 %) по сравнению с уровнем 2014 года (11,12 %). Причины – снижение размера прибыли от продаж в отчетном году и исключение из расчета по итогам 2015 года сумм прибыли, полученной в результате применения платы за подключение к газораспределительным сетям и целевых средств (компенсация выпадающих доходов в результате реализации Постановления Правительства РФ от 30.12.2014 № 1314, включенная ФСТ России в расчет тарифа на транспортировку природного газа). Общая сумма исключенных при расчете средств занимает значительную долю в общей массе прибыли от продаж (23,3 %). В абсолютном выражении сумма «отвлечения прибыли на непроизводственные цели» снижена в 2015 году по сравнению с уровнем 2014 года на 21 628 тыс. рублей, или на 38,1 %.

II Значение показателя «Соблюдение лимита по показателю «средняя заработная плата управленческого персонала» составило 100,72 %, превысило на 0,23 % уровень 2014 года. Причина – высвобождение персонала, что привело к не предусмотренным планом компенсационным выплатам при увольнении.

II Значение «Коэффициента эффективности технического обслуживания промышленных потребителей» снижено по сравнению с уровнем 2014 года на 2,29 %. Основная причина – отказ части вновь подключенных потребителей от заключения договоров на обслуживание (134 потребителя из 477 ед.). Кроме того, в течение 2015 года расторгнуты договоры на обслуживание газовых сетей и газового оборудования по заявлениям ряда контрагентов (школы и детские сады), финансируемых за счет средств местного бюджета.

9. Разработка и утверждение Положения в соответствии с СТО ОАО «Газпром газораспределение» 10.2-2013 «Интеллектуальная собственность. ОАО «Газпром газораспределение». Рационализаторская деятельность».

В Обществе действует приказ от 13.01.2014 № 09 о введении в действие СТО ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 10.2-2013 «Интеллектуальная собственность ОАО «Газпром газораспределение». Рационализаторская деятельность», назначены ответственные за рационализаторскую деятельность (приказ от 12.02.2014 № 83) и утвержден план мероприятий. Текущая работа по рационализаторской деятельности проводится в соответствии с данным планом.

Во исполнение приказа ООО «Газпром межрегионгаз» от 16.11.2015 № 60 «Об утверждении типового Положения о рационализаторской деятельности для организаций, входящих в группу лиц ОАО «Газпром газораспределение» разработана новая редакция «Положения о рационализаторской деятельности ОАО «Газпром газораспределение Уфа», переданная для утверждения Совету директоров Общества.

10. Реализация мероприятий по Программе энергосбережения и повышения энергетической эффективности Общества, достижение установленных приказами ФСТ России целевых показателей энергосбережения и энергоэффективности.

Основные направления и мероприятия по ресурсосбережению и внедрению энергосберегающих технологий определены Программой энергосбережения и повышения энергетической эффективности ОАО «Газпром газораспределение Уфа» на 2014-2016 годы.

Реализацией Программы решаются задачи рационального использования топливно-энергетических ресурсов и оптимизации структуры потребляемых ТЭР, создания экономических, технологических и организационных условий эффективного функционирования системы газоснабжения, переработки и потребления газа, внедрения инновационных энергосберегающих технологий, обеспечения надежности газоснабжения и улучшения условий для населения, создания благоприятной экологической обстановки.

Целевые показатели энергосбережения и целевые показатели повышения энергетической эффективности на 2015 год, достижение которых должно быть обеспечено в ходе реализации Программы, установлены в соответствии с требованиями нормативных документов ОАО «Газпром» и Приказа ФСТ России от 31.01.2015 № 579-Э.

Исполнение Обществом требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности (согласно приказу ФСТ России от 14.01.2011 № 5-э):

Наименование показателя	Единица измерения	2015 год план	2015 год факт	Примечание
Оснащенность зданий, строений, сооружений приборами учета				
электроэнергия	%	100,00	100,00	
природный газ (собственные нужды)	%	100,00	100,00	
теплоэнергия	%	100,00	100,00	
Потребление энергетических ресурсов	ед. изм.			
электроэнергия	тыс. кВт*ч	12 350,90	12 099,44	
природный газ (собственные нужды, технологические нужды, потери в газораспределительных сетях)	тыс. куб. м	57 554,27	56 462,94	
теплоэнергия	тыс. Гкал	1,91	1,69	
Снижение потребления энергетических ресурсов				
электроэнергия	%	99,40	97,36	от уровня 2014 года
природный газ (собственные нужды, технологические нужды, потери в газораспределительных сетях)	%	99,60	99,58	от уровня 2014 года
теплоэнергия	%	99,40	87,66	от уровня 2014 года

Всего по Обществу фактическое потребление энергетических ресурсов за 2015 год составило 75 630,4 тонн у.т., от уровня 2014 года снижено на 0,93 %:

|| Потребление природного газа снижено на 0,42 % и составило 240,855 тыс. м³.

|| Снижение потребления электропотребления составило 2,64 % , или 328,64 тыс. кВт-час.

|| Снижение теплотребления составило 237,53 Гкал, или 12,34 %.

|| Удельный расход моторного топлива (на протяженность газораспределительной сети) уменьшился на 4,9 % от уровня 2014 года и составил 0,1303 тонн у.т./км.

В результате проведенных мероприятий по энергосбережению энергоемкость производства в целом по Обществу снизилась по сравнению с уровнем 2014 года на 0,9 % и составила 0,0109 тонн у.т./тыс. рублей (0,011 тонн у.т./тыс. руб. – в 2014 году).

11. Разработка, утверждение и исполнение плана работ Общества по обеспечению исполнения требований статьи 13 Федерального закона от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» в части оснащения приборами учета газа жилых и многоквартирных домов.

В ОАО «Газпром газораспределение Уфа» утвержден план закупок и установки приборов учета газа по филиалам Общества.

По состоянию на 31.12.2015 приборами учета газа оснащено 951 798 квартир, или 72,28 % от общего количества 1 319 115 газифицированных природным газом квартир. Всего в течение 2015 года оснащено приборами учета 70 469 квартир.

В Обществе освоены технологии выполнения монтажа внутренних газопроводов и установки приборов учета газа с использованием пресс-инструмента. За 2015 год выполнено 2 882 монтажа с использованием медных труб и пресс-фитингов на сумму 10 543 338 рублей.

12. Разработка мероприятий по созданию оптимальных режимов работы сетей газораспределения.

В целях реализации данного направления деятельности в Обществе разработан и утвержден план мероприятий, практически реализуемый в течение 2015 года ответственными лицами во всех подразделениях Общества:

|| При выдаче технических условий на газоснабжение новых объектов производственной и социальной сфер и проектирование закольцовок сетей газораспределения руководствовались Генеральной схемой газоснабжения и газификации Республики Башкортостан.

|| При выдаче технических условий на газоснабжение предусматривалось строительство новых газораспределительных сетей с установкой у потребителей стабилизаторов давления газа.

|| При замене пунктов редуцирования газа с истекшим сроком эксплуатации на новые осуществлялся оптимальный подбор регулятора с пропускной способностью, учитывающий перспективу развития населенного пункта.

|| В период производства планово-профилактических работ по капитальному ремонту, реконструкции и диагностированию объектов газораспределительной системы Общества, а также внеплановых работ, использовались технически возможные методы работы, позволяющие производить минимальное количество отключений абонентов от газоснабжения.

|| При подготовке согласований, связанных остановами газораспределительных станций ООО «Газпром трансгаз Уфа», на период производства работ предусматривались технические решения по поддержанию

газоснабжения населения и социально важных объектов и минимизации рисков возможного отключения большого числа абонентов.

II Для исключения повторных отключений потребителей от газоснабжения синхронизировались планово-профилактические работы по капитальному ремонту, реконструкции и диагностированию объектов газораспределительной системы Общества с плановыми работами ООО «Газпром трансгаз Уфа».

II Для выявления неблагоприятных по снабжению точек проводились единовременные замеры в период максимального отбора газа.

II Осуществлялись мероприятия на выявленных неблагоприятных по газоснабжению точках, в том числе повышение давления на выходе пунктов редуцирования газа с установкой у потребителей стабилизаторов давления.

13. Разработка мероприятий и проведение работ по сокращению технологических потерь газа.

В соответствии с утвержденным планом в течение 2015 года во всех подразделениях Общества ответственными лицами осуществлялись следующие мероприятия:

II Для исключения повторных отключений потребителей от газоснабжения и минимизации потерь синхронизировались планово-профилактические работы по капитальному ремонту, реконструкции и диагностированию объектов газораспределительной системы Общества с внеплановыми работами.

II Для повышения уровня герметичности системы газораспределения выполнялись профилактические работы с использованием современных уплотнительных материалов, оборудования и арматуры.

II Для защиты сетей газораспределения от коррозии проводились профилактические работы с использованием современных изоляционных материалов, а также работы по своевременному обнаружению и устранению мест повреждения изоляции.

II При осуществлении ремонтных работ и подключении новых объектов использовалась технология их производства без снижения давления, без стравливания газа из сетей газораспределения и отключения потребителей.

II При вводе пунктов редуцирования газа в эксплуатацию и плановых обслуживаниях использовались устройства для настройки и проверки срабатывания предохранительных клапанов.

14. Совершенствование процессов диспетчерского управления объектами сетей газораспределения согласно Стратегии технического развития газораспределительных систем ОАО «Газпром газораспределение» на 2012-2020 годы.

Структура ЦДС ОАО «Газпром газораспределение Уфа» соответствует Типовому положению о Центральной диспетчерской службе газораспределительной организации, утвержденной приказом ОАО «Газпром газораспределение» от 27.07.2012 № 2013.

В течение отчетного года продолжилась работа по совершенствованию процессов диспетчерского управления сетями газораспределения Общества по следующим направлениям:

|| увеличению числа контролируемых пунктов систем телеметрии ПРГ (КП СТМ ПРГ) и телемеханики СКЗ (КП СТМ СКЗ). Общее количество телемеханизированных объектов (ГРП, ШРП, ЭХЗ, крановые узлы) по состоянию на 31.12.2015 составило 3 114 ед., увеличилось по сравнению с уровнем 2014 года на 36,82 %;

|| разработка технологических схем сетей газораспределения в формате AutoCAD в соответствии с требованиями СТО ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 2.7-2013 «Проектирование, строительство и эксплуатация объектов газораспределения и газопотребления. Графическое отображение объектов сетей газораспределения и смежных коммуникаций»;

|| внедрение геоинформационной системы на базе программного продукта ArcCis;

|| оперативный контроль и управление режимами транспортировки газа по газораспределительным сетям, в том числе оптимизация и обработка данных часовых параметров по выходным линиям всех газораспределительных станций (температура, давление газа, расход);

|| координация и оперативный контроль хода выполнения работ по локализации и ликвидации аварий и проведению АВР, устранения инцидентов на объектах газораспределительных систем;

|| анализ аварийных ситуаций, инцидентов и происшествий в зоне деятельности структурных подразделений Общества; количество аварийных заявок, принятых АДС за 2015 год, сократилось по сравнению с уровнем 2014 года на 2 407 ед., или на 8,08 %;

|| контроль и учет планово-профилактических работ;

|| учет объемов поступления и транспортировки газа по газораспределительным системам, в том числе ежесуточное отслеживание транспортировки газа населению и крупным потребителям с привязкой к ГРС;

|| мониторинг работы автомобилей аварийных служб с использованием системы GPS;

|| оснащение рабочих мест в ЦДС и АДС современными техническими средствами, в том числе диспетчерскими консолями, персональными компьютерами, системой отображения информации коллективного пользования – видеостеной со звуковой поддержкой.

15. Создание и актуализация электронной базы технологических схем и планшетов АДС в рамках внедрения СТО ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 2.7-2013.

|| В ОАО «Газпром газораспределение Уфа» проводятся работы по внедрению СТО ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 2.7-2013 «Проектирование, строительство и эксплуатация объектов газораспределения и газопотребления. Графическое отображение объектов сетей газораспределения и смежных коммуникаций», введенного взамен ранее используемого СТО ГАЗПРОМРЕГИОНГАЗ 1.2-2009.

|| Все графические материалы систематизированы и размещены на FTP сервере ОАО «Газпром газораспределение Уфа» для пользования заинтересованными отделами. Организована работа по корректировке и актуализации схем филиалами в постоянном режиме.

II Сроки внесения изменений регламентированы приказом ОАО «Газпром газораспределение Уфа» от 18.11.2013 № 905 «Об утверждении и введении в действие Регламента внесения изменений в электронные схемы, планшеты АДС и маршрутные карты филиалов ОАО «Газпром газораспределение Уфа»». Своевременность внесения изменений контролируется посредством электронных журналов.

16. Обеспечение снижения стоимости поставки товаров, выполнения работ и оказания услуг (в том числе, транспортно-логистических) путем применения конкурентных способов закупки товаров, работ, услуг и проведения маркетинговых исследований; применение процедуры уторговывания цен заявок, представленных для участия в конкурентных закупках; обеспечение проведения конкурентных процедур в соответствии с разработанной и утвержденной в установленном порядке проектно-сметной документацией.

В ОАО «Газпром газораспределение Уфа» выстроена эффективная закупочная система, основанная на принципах информационной открытости, прозрачности, равноправия, развития добросовестной конкуренции, расширения и упрощения доступа участников к закупкам Общества, полностью соответствующая целям максимально эффективного расходования финансовых ресурсов, своевременного и полного удовлетворения потребностей в товарах, работах, услугах с необходимыми для обеспечения безопасности опасных производственных объектов показателями цены, качества и надежности.

В соответствии с требованиями Федерального закона от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц», а также корпоративных норм и правил, преобладающее количество закупок товаров, работ, услуг для нужд Общества осуществляется по результатам проведения конкурентных закупочных процедур.

В 2015 году было проведено 565 конкурентных закупочных процедур по отбору организаций для выполнения работ и услуг для нужд Общества на общую сумму 1 150 804 478,69 рублей, а также 898 конкурентных закупочных процедур по отбору организаций для поставки товаров для нужд Общества на общую сумму 964 882 502 рублей.

Конкурентные закупочные процедуры осуществляются Обществом как самостоятельно, так и путем привлечения сторонней организации - агента (в рамках заключенного договора от 29.12.2012 № А/13/77/17-А001067), определенного по результатам проведенного ООО «Газпром межрегионгаз» открытого запроса предложений по выбору специализированной организации, осуществляющей функции по организации, подготовке и проведению конкурентных процедур на закупку товаров, работ, услуг для обеспечения нужд Общества.

При проведении самостоятельных конкурентных закупок, Обществом устанавливаются условия о применении процедуры уторговывания цен заявок. В результате контроля обоснованности рыночных цен на этапе планирования закупок и при подведении итогов закупочных процедур в 2015 году у Общества отсутствовала необходимость использования процедуры уторговывания цен.

Все закупки строительно-монтажных и ремонтных работ для нужд Общества осуществляются в соответствии с утвержденными проектно-сметными документациями, предоставляемыми инициаторами закупок, разработанными ранее по данным объектам.

17. Установление требований при проведении конкурентных процедур о предоставлении банковских гарантий возврата авансов (при заключении договора).

Требования о предоставлении банковских гарантий возврата авансов при заключении договоров не устанавливались, так как учетная политика и иные локальные нормативные акты Общества не предусматривают условия об авансировании поставщиков товаров, работ, услуг.

18. Привлечение к участию в конкурентных закупках и маркетинговых исследованиях непосредственных производителей закупаемой продукции; обеспечение предоставления приоритета российским производителям; замещение импортных материально-технических ресурсов за счет отечественных аналогов; обеспечение предоставления при прочих равных условиях приоритета производителям, осуществляющим производство и выпуск продукции на территории Российской Федерации.

При проведении закупочных процедур по отбору организаций для поставки товаров в технической документации указывается то наименование продукции, которое требуется для соответствующих служб и филиалов Общества, с указанием товарных знаков, знаков обслуживания, фирменных наименований, патентов, полезных моделей, промышленных образцов, наименования места происхождения товара или наименования производителя, если это не противоречит требованиям Федерального закона от 26.06.2006 № 135-ФЗ «О защите конкуренции».

С целью поддержания отечественного производителя газового оборудования в Обществе принята программа импортозамещения.

На всех уровнях общения с заказчиками и абонентами – через систему Единого Окна, во время выполнения работ по ТО ВДГО и сервисного обслуживания, при продаже оборудования через магазины Общества - с потребителями услуг проводятся беседы о преимуществах отечественного оборудования в плане стоимости, надежности и простоте его обслуживания.

В то же время, необходимо отметить тот факт, что ассортимент, качество, дизайн и объемы выпуска отечественных настенных газовых котлов, особенно с закрытой камерой сгорания, остаются на достаточно низком уровне. Вследствие этого, доля импортных котлов в этом сегменте превышает отечественные.

Рекламные акции, проводимые в филиалах Общества, также преимущественно ориентированы на отечественную продукцию. Эффект проводимых мероприятий сказался и на результатах продаж газового оборудования в 2015 году:

|| доля реализации продукции отечественного производства в общем объеме составляет почти 65% (без учета реализации газовых счетчиков);

|| с учетом продаж газовых счетчиков эта доля составляет около 90%.

19. Реализация проекта «Священный долг. Вечная память», включающего проверку и техническое обслуживание оборудования мемориалов Вечный огонь, с масштабным информационным сопровождением.

Сотрудники ОАО «Газпром газораспределение Уфа» в рамках всероссийской акции «Священный долг. Вечная память», инициированной ООО «Газпром межрегионгаз» к 70-летию Великой Победы, провели техническое обслуживание газового оборудования всех мемориалов Вечного огня в Республике Башкортостан.

На территории республики находится 61 комплекс Вечного огня, из них на природном газе – 22 ед., на сжиженном газе – 39 ед. На каждом из них сотрудники Общества выполнили комплекс работ по обеспечению их стабильной и бесперебойной работы: провели технический осмотр подземных газопроводов, проверили рабочее состояние газовых горелок, смазали краны, очистили от копоти решетки-рассекатели, произвели необходимый ремонт газового оборудования.

Информационное сопровождение акции было обеспечено сообщениями в местных СМИ, а также на интернет-сайте ОАО «Газпром газораспределение Уфа».

20. Реализация требований Федерального закона Российской Федерации от 21.07.2011 № 256 «О безопасности объектов топливно-энергетического комплекса» по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов газоснабжения Общества.

В соответствии с требованиями законодательства и задачами обеспечения безопасности объектов газоснабжения в ОАО «Газпром газораспределение Уфа» реализуются следующие мероприятия:

II В центральном аппарате и филиалах Общества разработаны должностные инструкции руководящего состава, дежурно-диспетчерского персонала, работников охраны, уполномоченных по ГО и ЧС, в которых отражены задачи по организации антитеррористической безопасности объектов газового хозяйства.

II Разработаны и утверждены графики обследования опасных объектов для определения возможных путей и выявления следов несанкционированного проникновения на объекты и не законной врезки в газопроводы. Проводится постоянная работа по оборудованию их техническими средствами охраны.

II Ведется плановая работа по оснащению периметров основных технологических объектов инженерными средствами охраны, включая оборудование контрольно-транспортных пунктов важных объектов различными инженерными сооружениями, препятствующими несанкционированному проникновению автотранспорта.

II В АДС, на постах охраны административных зданий Общества установлены тревожные кнопки для вызова вневедомственной охраны МВД РФ по РБ в критических ситуациях.

II На охраняемых объектах пропускной и внутриобъектовый режим обеспечивается путем введения системы пропусков, оборудования проходных турникетами, въездов на территории воротами и шлагбаумами.

|| Всего на обеспечение физической охраны объектов Общества в 2015 году использовано 19 230 тыс. рублей.

|| Организован постоянный контроль состояния защищенности объектов (их элементов), уязвимых в диверсионном отношении, в том числе и от совершения террористических актов с использованием отравляющих веществ, путем проведения периодического обследования этих объектов.

|| Телемеханизированная охранная сигнализация установлена на 3 114 объектах газораспределительной сети (ГРП, ШРП, установки ЭХЗ и крановые узлы).

|| При проведении массовых мероприятий на объектах системы газоснабжения и в их окружении принимаются дополнительные меры по обеспечению безопасности, предусматривающие усиление охраны, ужесточение пропускного режима, проверку территории и помещений с целью выявления подозрительных лиц, предметов и принятия соответствующих мер.

|| Организовано проведение практических занятий (тренировок) с работниками дежурных службы по действиям в чрезвычайных ситуациях, приближенных к условиям реальной оперативной обстановки во взаимодействии со службами городов и районов на территории которых они находятся.

|| В заданиях на разработку проектно-сметной документации на строительство новых объектов, а также при проведении модернизации и реконструкции, в обязательном порядке предусматривается оснащение этих объектов современными интегрированными комплексами ИТСО и САЗ.

21. Проведение мероприятий по оптимизации численности персонала, совершенствованию организационной структуры управления, реализации единой корпоративной политики в области оплаты труда и предоставления социальных льгот и гарантий.

Мероприятия по оптимизации численности персонала и совершенствованию организационной структуры управления Обществом проводились в рамках исполнения поручения ООО «Газпром межрегионгаз» (письмо от 07.09.2015 № ИД-В/3334) по объединению управленческих процессов и сокращению затрат ОАО «Газпром газораспределение Уфа» и ООО «Газпром межрегионгаз Уфа».

В результате реализации сформированного плана мероприятий:

|| Решением внеочередного Общего собрания акционеров от 25.12.2015 (протокол от 28.12.2015 № 2) полномочия единоличного исполнительного органа ОАО «Газпром газораспределение Уфа» с 01.01.2016 переданы управляющей организации – ООО «Газпром межрегионгаз Уфа»

|| В управляющую организацию переведена часть административно-управленческого персонала Общества (74 ед.).

|| Сокращено 38 ед. административно-управленческого персонала ОАО «Газпром газораспределение Уфа».

|| Организационная структура Общества приведена в соответствии с данными изменениями.

Комплекс мероприятий, направленных на реализацию единой корпоративной политики в области оплаты труда и предоставления социальных льгот и гарантий, проводится в рамках Положения об оплате труда и материальном стимулировании и Соглашения между администрацией и профсоюзом работников Общества.

II В августе 2015 г. введена в действие новая редакция Положения об оплате труда и материальном стимулировании работников ОАО «Газпром газораспределение Уфа», утвержденная решением Совета директоров Общества (протокол от 30.07.2015 № 2).

II В августе 2015 г. вступило в силу новое Соглашение между администрацией и профсоюзом работников ОАО «Газпром газораспределение Уфа».

22. Реализация комплексной политики в сфере обучения и подготовки кадров, стимулирование профессионального роста работников, в том числе, путем проведения конкурсов профессионального мастерства; содействие занятости молодых рабочих в рамках развития системы наставничества, преемственности корпоративной культуры и традиций Общества.

Используемые в Обществе подходы к подготовке и переподготовке кадров позволяют эффективно управлять знаниями персонала и формировать кадровый потенциал, способный обеспечить достижение целей инновационного развития.

II Система обучения персонала включает в себя предаттестационную подготовку и аттестацию руководителей и специалистов в области промышленной безопасности, первичное обучение и повышение квалификации рабочих, переподготовку и повышение квалификации руководителей и специалистов

II Всего в течение 2015 года по программам подготовки (переподготовки) прошли обучение 1 851 рабочих и 407 руководителей и специалистов, аттестацию по итогам курсов повышения квалификации 180 рабочих и 157 руководителей и специалистов, в различных обучающих семинарах и конференциях приняли участие 401 сотрудник Общества. Всего в 2015 году на подготовку кадров направлено 9 635 тыс. рублей.

II На базе Учебно-экспертного центра повысили квалификацию и прошли переподготовку за 2015 год 2 212 рабочих и 2 252 руководителей и специалистов Общества.

II В подразделениях Общества созданы и функционируют Молодежные советы. В 2015 году проведены II Чемпионат по деловым играм среди молодых работников, конкурс на тему «Лучший производственный видеоролик» и ряд других мероприятий.

II В Обществе ведется работа по наставничеству мастеров производственного обучения рабочих, что способствует закреплению и совершенствованию приобретенных в процессе теоретического обучения профессиональных навыков и умений, освоению применяемого на производстве оборудования и техники, обучению технологиям выполнения газоопасных работ.

II Для популяризации рабочих профессий, повышении заинтересованности рабочих в совершенствовании своих профессиональных

навыков проводятся смотры-конкурсы профессионального мастерства «Лучший по профессии». В течение 2015 года проведено 34 таких конкурса.

23. Совершенствование механизмов корпоративного негосударственного пенсионного обеспечения работников.

В Обществе проводится работа по развитию системы негосударственного пенсионного обеспечения, сотрудничество организовано с НПФ «ГАЗФОНД». В рамках действующего Положения о негосударственном пенсионном обеспечении работников за период 2011-2015 г.г. в список для негосударственного пенсионного обеспечения включены более 500 работников Общества, из них 81 чел. в 2015 году оформили негосударственную пенсию.

24. Соблюдение принципов социальной ответственности.

Социальная политика ОАО «Газпром газораспределение Уфа» направлена на привлечение и долгосрочное удержание высококвалифицированных работников.

Базовым принципом социальной политики является социальное партнерство, которое осуществляется через предоставление работникам различных видов выплат социального характера, личного страхования, медицинского и дополнительного пенсионного обеспечения.

Общество осуществляет социальную защиту и поддержку ветеранов и пенсионеров, состоящих на учете в ОАО «Газпром газораспределение Уфа».

Основные направления и принципы социальной политики закреплены в Соглашении между администрацией и профсоюзом работников открытого акционерного общества «Газпром газораспределение Уфа» на 2015-2017 г.г.

25. Обеспечение предоставления информации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности в уполномоченный федеральный орган исполнительной власти по вопросам проведения энергетических обследований (Минэнерго РФ) или подготовки к проведению очередного обязательного энергетического обследования в соответствии с требованиями статьи 16 Федерального закона от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации».

Очередное обязательное энергетическое обследование в отношении технологических процессов ГРО и юридического лица – ОАО «Газпром газораспределение Уфа», с учетом требуемой периодичности, запланировано на 2016 год.

II По результатам конкурсных процедур определена организация – энергоаудитор: ОАО «Гипрониигаз», заключен договор возмездного оказания услуг.

II Договором предусматривается выполнение работ в 4 этапа - проведение документального обследования, проведение инструментального обследования, анализ и обобщение результатов, подготовка окончательного варианта отчета о проведении энергетического обследования и энергетического

паспорта газораспределительной организации – с окончанием работ не позднее 31.12.2016.

II На основании полученных энергетического паспорта и отчетов о проведении энергетического аудита планируется разработка и утверждение Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности ОАО «Газпром газораспределение Уфа» на 2017 – 2019 г.г.

26. Обеспечение прибыльности деятельности Общества по транспортировке газа.

В 2015 году объем транспортировки природного газа по сетям газораспределения составил 13 437,76 млн. м³. Доходы от осуществления данного вида деятельности Общества за отчетный год составили 5 340 624,4 тыс. рублей, расходы – 5 248 079 тыс. рублей, прибыль от продаж – 92 545,4 тыс. рублей, рентабельность расходов – 1,76 %.

27. Повышение уровня автоматизации технологических объектов сетей газораспределения согласно принятой Обществом Стратегии развития до 2020 года.

Стратегией развития ОАО «Газпром газораспределение Уфа» на среднесрочную (до 2015 года) и долгосрочную (до 2020 года) перспективу для совершенствования процессов диспетчерского управления объектами сетей газораспределения предусмотрена работа по увеличению числа контролируемых пунктов систем телеметрии ПРГ (КП СТМ ПРГ) и телемеханики (КП СТМ СКЗ).

В течение 2015 года было осуществлено новое строительство СТМ ПРГ в количестве 24 ед., а также оснащено встроенными системами телеметрии ПРГ – 43 ед. и СКЗ – 790 ед.

В целом по Обществу оснащение технологических объектов системами телеметрии и телемеханики ведется с опережением заданий, отраженных в Стратегии развития - в период 2013-2015 г.г. планировалась установка контрольных пунктов систем телеметрии на 1 890 объектах газораспределительной сети Общества, фактически на 01.01.2016 оборудовано 3 114 объектов, или на 64,76 % больше запланированного количества.

28. Реализация государственной политики в области защиты работников газораспределительных организаций от чрезвычайных ситуаций.

В отчетном году Обществом приняты все необходимые меры по соблюдению установленных требований в области пожарной безопасности, гражданской обороны и защиты от чрезвычайных ситуаций. Кроме того:

II проведено 7 заседаний Комиссии по чрезвычайным ситуациям и обеспечению пожарной безопасности, 2 заседания Штаба гражданской обороны;

II подготовлено и реализовано 7 приказов в области гражданской обороны, защиты от чрезвычайных обстоятельств;

II проводились необходимые учения и тренировки с личным составом формирований гражданской обороны, смотр сил и средств;

II регулярно проводились занятия в филиале «Учебно-экспертный центр» с требуемым составом персонала по гражданской обороне;

|| подразделения Общества приняли участие в проводимых Главным управлением МЧС России по Республике Башкортостан учениях в Бураевском, Аургазинском и Абзелиловском муниципальных районах;

|| организовано проведение месячника гражданской защиты и гражданской обороны в филиалах Общества;

|| к саммитам ШОС и БРИКС подготовлено защитное сооружение гражданской обороны;

|| разработаны типовые инструкции о мерах пожарной безопасности;

|| регулярно проводился контроль за техническим обслуживанием пожарной сигнализации, перезарядкой огнетушителей, а также проверка соблюдения требований пожарной безопасности в подразделениях Общества.

29. Создание здоровых и безопасных условий труда, осуществление производственной деятельности в соответствии с требованиями действующего законодательства и иных нормативно-правовых актов РФ, оценка рисков в области охраны труда и промышленной безопасности.

Целями Общества в области охраны труда и промышленной безопасности являются:

|| создание безопасных условий труда и сохранение жизни и здоровья работников;

|| обеспечение надежности работы опасных производственных объектов;

|| снижение риска аварий на опасных производственных объектах.

Реализация данных целей обеспечивается выполнением требований охраны труда и промышленной безопасности, которые включают в себя комплекс положений, мероприятий и рекомендаций, устанавливающих единый порядок организации работы, направленной на создание безопасных и здоровых условий труда для работающих.

К основным обязательствам Общества в области охраны труда и промышленной безопасности относятся:

|| недопущение случаев аварийности, производственного травматизма и профессиональных заболеваний;

|| обеспечение эффективного функционирования и непрерывного совершенствования системы управления охраной труда и промышленной безопасностью;

|| соблюдение приоритетности планируемых и реализуемых действий и мер, направленных на предотвращение негативного воздействия факторов производства на персонал и население, по сравнению с мерами по ликвидации последствий такого воздействия;

|| выявление, оценка и снижение рисков в области охраны труда и промышленной безопасности;

|| привлечение персонала к активному участию в деятельности по охране труда и промышленной безопасности;

|| постоянное повышение уровня знаний и компетентности в области охраны труда и промышленной безопасности;

|| осуществление контроля за соблюдением требований охраны труда и промышленной безопасности на производстве;

|| требование от поставщиков и подрядчиков, осуществляющих деятельность на объектах Общества, соблюдения стандартов и норм в области охраны труда и промышленной безопасности, принятых в ОАО «Газпром газораспределение Уфа».

За отчетный год в Обществе практически реализованы следующие мероприятия в области охраны труда и промышленной безопасности:

|| периодический медицинский осмотр прошло все положенное число сотрудников - 5 141 чел.;

|| для всех водителей автотранспортных средств организовано ежедневное прохождение предрейсовых и послерейсовых медицинских осмотров;

|| профилактическая прививка против гриппа была сделана всем желающим сотрудникам Общества, их число составило 1 886 чел., противоэнцефалитная прививка сделана 483 работникам;

|| все работники Общества в соответствии с требованиями законодательства и установленными нормами обеспечивались спецодеждой, спецобувью и средствами индивидуальной защиты, смывающими и обезвреживающими средствами;

|| спецодежда подвергалась регулярной стирке;

|| организовано обеспечение подразделений Общества питьевой водой;

|| все подразделения обеспечены требуемыми медикаментами и аптечками;

|| специальная оценка условий труда проведена на 980 рабочих местах;

|| изготовлено все потребное количество уголков по охране труда, а также плакаты и знаки безопасности;

|| на предупредительные меры по сокращению производственного травматизма и профессиональных заболеваний направлено 983,2 тыс. рублей, полученных от Фонда социального страхования;

|| в целях минимизации рисков в области промышленной безопасности организуется страхование гражданской ответственности при эксплуатации опасных производственных объектов.

30. Обеспечение безубыточности процесса технологического присоединения объектов капитального строительства к сетям газораспределения в рамках требований Постановления Правительства РФ от 30.12.2013 № 1314.

В связи с вступлением в силу Постановления Правительства Российской Федерации от 30.12.2013 № 1314 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, а так же об изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации» существенно изменился порядок подключения объектов и взимания платы за выполняемые работ по подключению объектов капитального строительства от газораспределительной сети до границы земельного участка заявителя, подлежащей государственному регулированию.

Всего в течение отчетного года в соответствии с порядком, установленным указанным Постановлением, было закончено строительством и введено 2 993 газопровода-ввода, ввод основных фондов составил 28 226 тыс. рублей.

Выручка от выполнения данных работ составила 58 653 тыс. рублей (без НДС), себестоимость работ – 6 506 тыс. рублей.

В результате деятельности Общества в 2015 году по технологическому присоединению объектов капитального строительства к сетям газораспределения получена прибыль (с учетом уплаты налога на прибыль), как источник осуществления данных мероприятий и образования фонда финансирования системы газоснабжения в рамках деятельности по подключению, в размере 41 718 тыс. рублей.

31. Реализация мероприятий по усилению контроля качества продукции, применяемой на объектах сетей газораспределения, в том числе: обеспечение применения продукции, прошедшей сертификацию в системе добровольной сертификации ГАЗСЕРТ, предоставление в установленном порядке информации обо всех претензиях к качеству изготовления материалов и оборудования.

Для реализации данного направления развития в Обществе издан приказ от 20.02.2015 № 126 «О создании комиссии по контролю качества поставляемых материально-технических ресурсов для нужд ОАО «Газпром газораспределение Уфа"», определены направления работы - проверка поставляемых МТР по качеству, наличию сопроводительной документации, соответствию основным показателям заявленных характеристик и нормативно-технической документации, проведение проверок результатов входного контроля филиалом «Газкомплект» с принятием окончательного решения по использованию продукции на объектах сетей газораспределения.

При оформлении заявок на проведение закупочных процедур для эксплуатационных нужд филиалов и собственного производства, обязательным критерием оценки «качество товара» является наличие СДС ГАЗСЕРТ.

С введением в действие ГОСТ 24297-2013 «Верификация закупленной продукции» разработаны документы с указанием номенклатуры продукции, контролируемые параметры и свидетельства, вид контроля и его объем:

II перечень материалов, полуфабрикатов и сырья, предназначенных для производства, ремонта, эксплуатации и обслуживания, подлежащих сплошной или выборочной верификации;

II перечень продукции, предназначенной для комплектации изделий, подлежащих сплошной или выборочной верификации.

II Для проведения данных мероприятий разработан «Регламент внедрения в производство ГОСТ 24297-2013 «Верификация закупленной продукции», устанавливающий основные требования к организации контроля, порядку его проведения и взаимодействия служб, оформлению результатов верификации продукции – положительного или отрицательного.

За 2015 год на стадии входного контроля было составлено 22 акта о несоответствии товарно-материальных ценностей техническим требованиям, которые не были допущены к применению на объектах сетей газораспределения. Также были возвращены ряду поставщиков партии товаров по номенклатурным группам «запорная арматура» и «детали соединительные».





**ПЛАНОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ
ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА
НА 2016 ГОД**

- || 7 621 268 тыс. рублей**
выручка от осуществления всех видов деятельности
- || 6 198 216 тыс. рублей**
себестоимость реализованной продукции
- || 1 423 052 тыс. рублей**
валовая прибыль
- || 258 943 тыс. рублей**
чистая прибыль Общества

7. ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ

Бюджет доходов и расходов и Бюджет движения денежных средств Общества на 2016 год утвержден на заседании Совета директоров Общества (протокол от 25.04.2016 № 17) и сформирован со следующими показателями:

- || выручка от реализации продукции 7 621 268 тыс. рублей;
- || себестоимость реализованной продукции 6 198 216 тыс. рублей;
- || валовая прибыль 1 423 052 тыс. рублей;
- || чистая прибыль 258 943 тыс. рублей;
- || остаток денежных средств на конец года 1 521 298 тыс. рублей;
- || выплаты по инвестиционной деятельности 491 417 тыс. рублей.

Особенность Бюджета доходов и расходов на 2016 год:

|| рассчитан с учетом роста тарифов на транспортировку газа с 01.07.2016 на 2 % (исходя из решения Правительства Российской Федерации об ограничении их роста) в условиях продолжающегося снижения объемов потребления газа предприятиями энергетического комплекса и преобладающих темпов роста на материалы, оборудование и услуги сторонних организаций;

|| учитывает передачу функций единого исполнительного органа управляющей организации – ООО «Газпром межрегионгаз Уфа».

Планируемые показатели деятельности Общества на 2016 год

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2015 год факт	2016 год план	Откл., %
Природный газ					
1.1.	Объем полученного газа	млн. м3	13 494,222	13 832,294	102,51
1.2.	Транспортировка газа потребителям	млн. м3	13 437,759	13 774,900	102,51
1.3.	Транзит газа	млн. м3	0	0	xxx
1.4.	Транспортировка газа по газопроводу-отводу	млн. м3	0	0	xxx
1.5.	Доходы	тыс.руб.	5 340 624	5 879 324	110,09
1.5.1.	в т.ч. за счет применения спецнадбавки	тыс.руб.	0	0	xxx
1.5.2.	в т.ч. за счет транспортировки по газопроводу-отводу	тыс.руб.	0	0	xxx
1.6.	Расходы	тыс.руб.	5 248 079	5 686 805	108,36
1.6.1.	в т.ч. за счет транспортировки по газопроводу-отводу	тыс.руб.	0	0	xxx
1.7.	Прибыль от продаж	тыс.руб.	92 545	192 519	208,03
1.7.1.	в т.ч. за счет транспортировки по газопроводу-отводу	тыс.руб.	0	0	xxx
1.8.	Рентабельность расходов	%	1,76	3,39	191,98

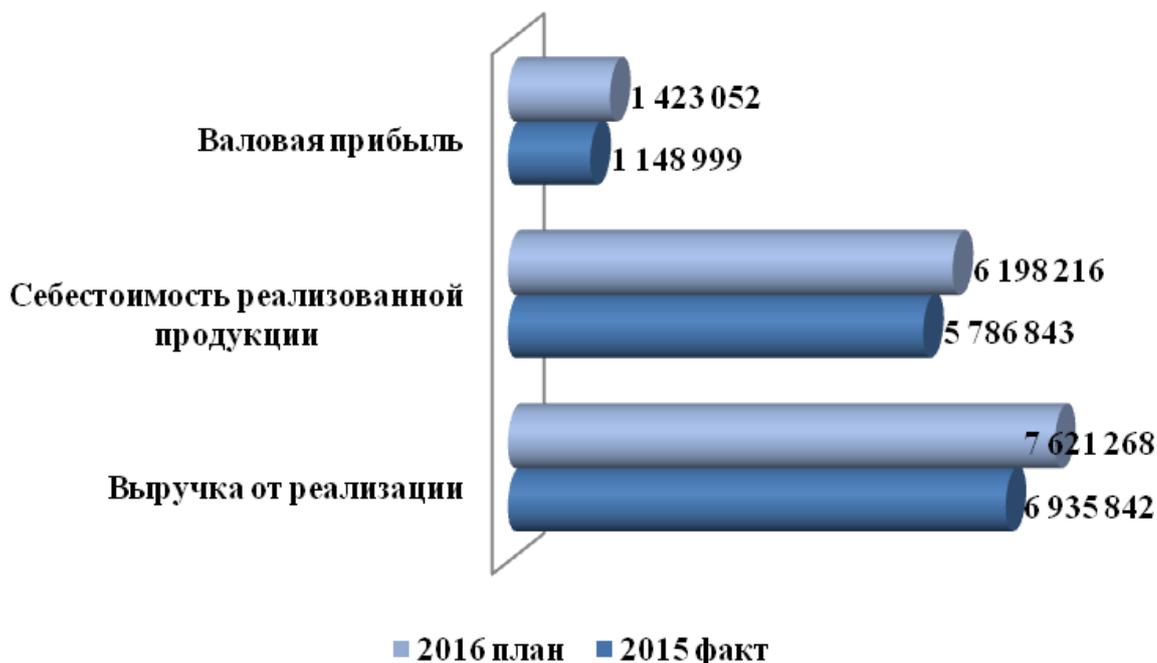
Прочая деятельность					
2.1.	Доходы всего <i>в том числе:</i>	тыс.руб.	1 595 218	1 741 944	109,20
2.1.1.	Техническое обслуживание и ремонт сетей	тыс.руб.	99 637	95 987	96,34
2.1.2.	Обслуживание и ремонт ВДГО других организаций и населения	тыс.руб.	500 750	490 592	97,97
2.1.3.	Согласование проектной документации (выполненной сторонними организациями) и выполнение проектных работ	тыс.руб.	50 543	53 203	105,26
2.1.4.	Торговля	тыс.руб.	222 510	260 567	117,10
2.1.5.	Выполнение строительно-монтажных работ	тыс.руб.	650 437	728 163	111,95
2.1.6.	Деятельность по подключению (технологическому присоединению) объектов капитального строительства к сетям газораспределения в соответствии с требованиями Постановления Правительства РФ от 30.12.2014 № 1314	тыс.руб.	58 653	103 280	176,09
2.1.7.	Другие виды деятельности	тыс.руб.	12 688	10 152	80,01
2.2.	Расходы всего <i>в том числе:</i>	тыс.руб.	1 299 226	1 434 918	110,44
2.2.1.	Техническое обслуживание и ремонт сетей	тыс.руб.	83 888	80 839	96,37
2.2.2.	Обслуживание и ремонт ВДГО других организаций и населения	тыс.руб.	447 943	443 130	98,93
2.2.3.	Согласование проектной документации (выполненной сторонними организациями) и выполнение проектных работ	тыс.руб.	31 240	36 358	116,38
2.2.4.	Торговля	тыс.руб.	186 796	228 310	122,22
2.2.5.	Выполнение строительно-монтажных работ	тыс. руб.	533 073	631 079	118,39
2.2.6.	Деятельность по подключению (технологическому присоединению) объектов капитального строительства к сетям газораспределения в соответствии с требованиями Постановления Правительства РФ от 30.12.2014 № 1314	тыс. руб.	6 505	6 861	105,47

2.3.	Прибыль от продаж	тыс.руб.	295 992	307 026	103,73
2.2.7.	Другие виды деятельности	тыс.руб.	9 781	8 341	85,28
2.4.	Рентабельность расходов	%	22,78	21,40	93,92
Итого по всем видам деятельности					
3.1.	Доходы	тыс. руб.	6 935 842	7 621 268	109,88
3.2.	Расходы	тыс. руб.	6 547 305	7 121 723	108,77
3.3.	Прибыль от продаж от всех видов деятельности	тыс. руб.	388 537	499 545	128,57
3.4.	Рентабельность расходов	%	5,93	7,01	118,20
Прочие показатели					
4.1.	Прочие доходы	тыс.руб.	156 339	66 011	42,22
4.2.	Прочие расходы	тыс.руб.	164 861	159 381	96,68
4.3.	Прибыль до налогообложения	тыс.руб.	380 015	406 175	106,88
4.4.	Налог на прибыль и иные аналогичные платежи	тыс.руб.	132 994	147 232	110,71
4.5.	Чистая прибыль	тыс.руб.	247 021	258 943	104,83
4.5.1.	в т.ч. сумма спецнадбавки к использованию	тыс.руб.	0	0	xxx
4.5.2.	чистая прибыль за вычетом спецнадбавки к использованию	тыс.руб.	247 021	258 943	104,83
4.6.	Рентабельность расходов по чистой прибыли	%	3,77	3,64	96,37
4.7.	Среднесписочная численность персонала в целом по Обществу	чел.	7 895	7 950	100,70
4.8.	Среднемесячная зарплата	руб.	33 041	34 318	103,86
4.9.	Средняя численность работников, занятых на деятельности по транспортировке газа	чел.	6 083	6 203	101,97
4.10.	Среднемесячная зарплата работников, занятых на деятельности по транспортировке газа	руб.	33 879	34 659	102,30

Увеличение планируемой чистой прибыли на 2016 год по сравнению с фактическим показателем 2015 года на 11 922 тыс. рублей, или на 4,83 % в основном объясняется расчетным увеличением транспортировки газа на 337,141 млн. м³ и, соответственно, увеличением прибыли от продаж данного вида деятельности на 99 974 тыс. рублей.

Динамика основных показателей Общества в 2015 – 2016 годах

в тыс. рублей



При принятии окончательного решения ФАС России об индексации тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям Общества с 01.07.2016 сформированный в настоящее время Бюджет доходов и расходов будет скорректирован. При этом, изменению подлежат объем выручки от оказания услуг по транспортировке газа и себестоимость осуществления данного вида деятельности, а также показатели прибыли.

Инвестиционная программа Общества на 2016 год утверждена на заседании Совета директоров Общества (протокол от 25.04.2016 № 17), учитывает потребности безопасного содержания объектов газового хозяйства и обеспечения надежного газоснабжения потребителей, увеличения производственного потенциала, его развитие и модернизацию. Всего в 2016 году планируется направить на цели 491 417 тыс. рублей.

Динамика затрат на развитие Общества в 2015 - 2016 годах

№ п/п	Показатель	2015 год факт	2016 год план	Отклонение	
				тыс. руб.	в %
1	Объем капитальных вложений <i>в том числе за счет:</i>	577 732	491 417	- 86 315	85,05
1.1	Прибыли, распределенной на цели развития	166 569	103 000	- 63 569	61,84
1.2	Амортизационных начислений	367 086	388 417	+ 21 331	105,81
1.2	Фонда финансирования расширения системы газоснабжения в рамках деятельности по подключению	44 077	0	- 44 077	xxx

Направления вложения средств на развитие Общества в 2016 году:

- || машины и оборудование – 1 618,66 тыс. рублей, в том числе:
 - || автотранспорт – 933,29 тыс. рублей;
 - || мебель – 220,00 тыс. рублей;
 - || хозяйственное оборудование – 279,54 тыс. рублей;
 - || оборудование для эксплуатации – 185,83 тыс. рублей;
- || проектно-изыскательские работы – 43 083,72 тыс. рублей;
- || новое строительство – 354 452,66 тыс. рублей;
- || реконструкция – 92 261,97 тыс. рублей.

Ввод объектов основных средств в течение 2016 года запланирован на сумму 330 710,32 тыс. рублей.

Структура капитальных вложений Общества в 2016 году

в % от общего объема



В соответствии с действующим порядком Инвестиционная программа Общества в течение 2016 года подлежит плановой корректировке, а затраты по подключению (технологическому присоединению) объектов капитального строительства к сетям газораспределения будут приняты по факту.

Планируемые направления использования чистой прибыли в 2016 году

№ п/п	Показатель	Сумма (руб.)	%
1	Всего прибыли от финансово-хозяйственной деятельности за 2015 год	247 021 320	
	<i>в том числе:</i>		
1.1.	Источник осуществления мероприятий по технологическому присоединению в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2013 № 1314 (выручка, полученная Обществом в 2015 году за подключение за минусом расходов некапитального характера по технологическому присоединению и налога на прибыль) – Фонд финансирования расширения системы газоснабжения в рамках деятельности по подключению (технологическому присоединению) образованный	41 718 400	
1.2.	Целевые средства в тарифе на транспортировку газа по газораспределительным сетям на покрытие выпадающих доходов от деятельности по технологическому присоединению объектов капитального строительства	48 850 000	
2	Всего прибыли от финансово-хозяйственной деятельности за 2015 год к распределению	156 452 920	100,00
2.1.	На выплату дивидендов по итогам работы Общества за 2015 год (111.41 рубля x 702 164 акции)	78 228 091	50.00
2.2.	На пополнение источника развития производства - финансового обеспечения производственного развития организации и иных аналогичных мероприятий по созданию и приобретению внеоборотных активов (фонд накопления)	78 228 091	50.00

Приоритетные направления развития Общества на 2016 год

Исходя из задач устойчивого и эффективного развития, повышения конкурентоспособности и получения прибыли определены следующие:

II Активизация работы с региональными органами власти и органами местного самоуправления по оформлению ими прав собственности на бесхозные газопроводы, находящиеся в зоне эксплуатационной ответственности Общества.

II Обеспечение надлежащего оформления прав собственности на объекты недвижимого имущества, находящегося в собственности Общества, а также надлежащее оформление прав на земельные участки на котором они расположены.

II Совершенствование системы диспетчерского управления объектами газораспределения (согласно СТО Газпром, организационно-распорядительным документам ООО «Газпром межрегионгаз» и т.п.).

|| Проведение работ, направленных на 100 % заключение договоров на аварийно-диспетчерское и техническое обслуживание ВДГО, ВКГО, сетей газораспределения и газопотребления.

|| Оптимизация режимов работы сетей газораспределения.

|| Сокращение технологических потерь газа при его транспортировке по сетям газораспределения.

|| Повышение уровня безопасности и надёжности функционирования объектов сетей газораспределения и газопотребления путем применения оборудования и материалов, соответствующих требованиям нормативных документов системы стандартизации АО «Газпром газораспределение», в том числе сертифицированных в Системе добровольной сертификации ГАЗСЕРТ.

|| Оптимизация затрат при оказании услуг по технологическому присоединению объектов капитального строительства к сетям газораспределения.

|| Разработка и утверждение Перспективного плана технического развития Общества до 2020 года.

|| Создание и актуализация электронной базы технологических схем и планшетов АДС в рамках внедрения СТО ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 2.7-2013.

|| Разработка и исполнение плана мероприятий, направленного на обеспечение выполнения плановых показателей по транспортировке газа по сетям газораспределения.

|| Обеспечение энергетической эффективности деятельности Общества, реализация мероприятий по Программе энергосбережения и достижение целевых показателей энергосбережения и энергоэффективности.

|| Исполнение Плана работ Общества по оснащению объектов жилого фонда приборами учета газа во исполнение требований статьи 13 Федерального закона от 23.11.2009 N 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации».

|| Повышение уровня автоматизации технологических объектов сетей газораспределения.

|| Развитие метрологических лабораторий, расширение области их аккредитации.

|| Реализация мероприятий в рамках акции «Священный долг. Вечная Память».

|| Информационная и рекламная деятельность, направленная на пропаганду безопасного использования газа в быту.

|| Утверждение методических рекомендаций расчета ущерба от несанкционированных подключений к сетям газораспределения и газопотребления и несанкционированных вмешательств в работу приборов учета.

|| Организация в Обществе работы по стандартизации.





ОСНОВНЫЕ ФАКТОРЫ РИСКА В ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА

- || Стратегические и страновые риски**
- || Финансовые риски**
- || Риски, связанные с деятельностью Общества**

8. ОСНОВНЫЕ ФАКТОРЫ РИСКА И УПРАВЛЕНИЕ РИСКАМИ

УПРАВЛЕНИЕ РИСКАМИ

Совершенствование системы управления рисками – важный процесс повышения качества принятия и выполнения управленческих решений. Управление рисками ОАО «Газпром газораспределение Уфа» определяется как непрерывный циклический процесс принятия и выполнения управленческих решений, состоящий из идентификации, оценки, реагирования на риски, контроля эффективности и планирования деятельности по управлению и мониторингу рисков, встроенный в общий процесс управления Обществом. Данный процесс направлен на оптимизацию величины рисков в соответствии с интересами ОАО «Газпром газораспределение Уфа» и распространяется на все области его практической деятельности.

ОСНОВНЫЕ ФАКТОРЫ РИСКА

Стратегические и страновые риски

Риски государственного регулирования отрасли. Деятельность ОАО «Газпром газораспределение Уфа» по транспортировке газа по трубопроводам в соответствии с Федеральным законом Российской Федерации «О естественных монополиях» регламентируется как деятельность естественных монополий. Федеральная антимонопольная служба осуществляет регулирование тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям. В этой связи наиболее значимый для Общества риск связан с политикой государства в сфере ценообразования. Решение Правительства Российской Федерации о замораживании тарифов естественных монополий на 2014 год и ограничение их роста в период до 2017 года оказало существенное влияние на снижение показателей прибыли основного вида деятельности.

Согласно приказам Управления федеральной антимонопольной службы по Республике Башкортостан доли деятельности Общества на региональном рынке по техническому обслуживанию и переустройству внутридомового газового оборудования определены в размере 100 %, соответственно жестко контролируются в рамках ценообразования на эти виды работ и услуг.

Управление / влияние на уровень риска. Деятельность Общества в данном направлении вписывается в общую Стратегию ОАО «Газпром», направленную на взаимовыгодное сотрудничество с государством в целях обеспечения энергетической безопасности страны и стабильного развития группы компаний-партнеров. ОАО «Газпром газораспределение Уфа» ведет активный диалог с государственными органами России и Республики Башкортостан по вопросам ценовой политики государства.

Риски, связанные с географическими и климатическими условиями. Особенности климата и географическое положение региона деятельности Общества оказывают влияние на его деятельность. Значительное влияние на

объемы транспортировки газа в течение года и, соответственно, поступление выручки от оказания данных услуг оказывают сезонные колебания температур. Кроме того, погодные условия кратковременного характера, как теплые зимы, могут способствовать снижению объемов транспортировки газа.

Управление / влияние на уровень риска. Общество планирует и жестко контролирует использование выручки в течение года соответственно наличию средств и утвержденному бюджету движения денежных средств. В целях обеспечения безаварийной работы и надежного газоснабжения всех потребителей в осенне-зимний период ежегодно осуществляется комплекс специальных мероприятий.

Риски изменения налогового законодательства. ОАО «Газпром газораспределение Уфа» является одним из крупнейших налогоплательщиков в Республике Башкортостан, осуществляющим уплату федеральных, региональных и местных налогов.

К числу наиболее существенных изменений, которые могут негативно отразиться на деятельности Общества, можно отнести внесение изменений или дополнений в акты законодательства о налогах и сборах, касающихся увеличения налоговых ставок, а также введение новых видов налогов. Указанные изменения, так же, как и иные изменения в налоговом законодательстве, могут привести к увеличению налоговых платежей и, как следствие, снижению чистой прибыли.

Несмотря на то, что ОАО «Газпром газораспределение Уфа» выполняет требования налогового законодательства, осуществляет постоянный мониторинг изменений и дополнений, вносимых в законы и иные нормативные правовые акты, касающиеся налогообложения, оценивает и прогнозирует степень возможного влияния таких изменений на деятельность, нельзя исключать рисков предъявления Обществу налоговых претензий.

Определенные риски возникают и по причине несовершенства судебной системы в Российской Федерации и отсутствия единой позиции у различных судебных органов по одним и тем же спорным вопросам налогообложения.

Управление / влияние на уровень риска. Деятельность ОАО «Газпром газораспределение Уфа» построена на принципах добросовестности и открытости для налоговых органов. Общество отслеживает изменения налогового законодательства и стремится четко выполнять его требования, руководствуясь лучшей практикой его применения.

В случае необходимости ОАО «Газпром газораспределение Уфа» прибегает к защите своих позиций в судах.

Финансовые риски

Риски темпов инфляции. Существенное влияние на результаты финансово-хозяйственной деятельности Общества оказывают инфляционные процессы, тем более, когда индексация тарифов на услуги по транспортировке газа и стоимости работ и услуг по прочей деятельности не соответствуют их реальным темпам. Возможности ОАО «Газпром газораспределение Уфа» по повышению доходов путем роста тарифов на транспортировку газа природного газа по газораспределительным сетям ограничены государственным регулированием. Вместе с тем, затраты Общества на закупку материалов, работ и услуг у сторонних организаций более приближены к реальному изменению цен. Риск, связанный с

повышением цен на услуги и материалы сторонних организаций, может повлиять на ухудшение финансовых показателей деятельности Общества. В результате инфляционных процессов также происходит обесценение активов и пассивов Общества.

Управление / влияние на уровень риска. ОАО «Газпром газораспределение Уфа» при планировании расходов и уровня цен на реализуемые услуги ориентируется на прогнозные уровни инфляции, публикуемые Министерством экономического развития Российской Федерации и Министерством экономического развития Республики Башкортостан. Общество жестко контролирует свои расходы исходя из фактических возможностей их покрытия и обеспечения плановых уровней рентабельности производственной деятельности. Общество использует процедуры конкурентных закупок для выбора поставщиков, осуществляет прямую работу с ними.

Кредитные риски и риски обеспечения ликвидности. ОАО «Газпром газораспределение Уфа» не использует в своей деятельности заемные средства, в связи с чем колебание процентных ставок и кредитно-денежная политика Центрального банка Российской Федерации не могут существенно отразиться на деятельности Общества. Валютных рисков у Общества нет в связи с отсутствием экспортно-импортных контрактов.

Неблагоприятное воздействие на деятельность Общества может оказывать ограниченная способность отдельных потребителей производить своевременную оплату за транспортировку газа и техническое обслуживание газовых сетей.

Управление / влияние на уровень риска. Общество проводит политику, направленную на своевременное выполнение обязательств по оплате оказанных им услуг и работ. Для снижения данных рисков отслеживается несвоевременное или неполное погашение дебиторской задолженности покупателей (кредитный риск), а также риски, связанные с ухудшением их финансового состояния, позиционные (или рыночные) риски, включающие риск снижения ликвидности и инвестиционные риски, при которых Общество будет не в состоянии выполнять свои обязательства перед своими потребителями. Злостные неплательщики за услуги по транспортировке газа отключаются от сети газораспределения.

Рыночные риски. Основными факторами рыночного риска являются риск снижения объемов транспортировки газа в случае спада объема производства и/или подключения потребителей к ГРС в обход сетей Общества. На рынке оказания прочих услуг существуют риски цены, связанные с конкуренцией.

Управление / влияние на уровень риска. Для сохранения объемов транспортировки газа, развития газоснабжения и газификации региона ведется координированная работа с компаниями-партнерами группы ОАО «Газпром» в РБ и с Правительством Республики Башкортостан.

Установление конкурентоспособных цен на рынке оказания прочих услуг Обществом обеспечивается их постоянным мониторингом. Кроме того, ведется целенаправленная работа по совершенствованию работы Службы «Единое окно» и повышению качества предоставления услуг.

Риски, связанные с производственной деятельностью Общества

Риски, связанные с эксплуатацией производственных объектов. Основные виды производственной деятельности ОАО «Газпром газораспределение Уфа» сопряжены с широким спектром рисков технологического, технического и природно-климатического характера, а также рисками негативных действий персонала и третьих лиц, в том числе рисками ошибок персонала, хищений, террористических актов, диверсий. Реализация указанных рисков может причинить значительный вред имущественным интересам Общества и повлечь за собой снижение производственных и экономических показателей его деятельности. При этом ликвидация последствий природных и техногенных аварий и других неблагоприятных событий требует значительных финансовых затрат.

При реализации инвестиционных программ Общества первоочередной задачей является обеспечение гарантий завершения строительства (реконструкции) объектов инвестиций, которое сопряжено, помимо прочего, со строительно-монтажными рисками, характеризующимися высоким уровнем ущерба.

Управление / влияние на уровень риска. ОАО «Газпром газораспределение Уфа» предпринимает все необходимые меры по обеспечению устойчивого положения и развития деятельности. Общество осуществляет постоянный контроль за состоянием газораспределительных систем. Стабильность функционирования системы обеспечивается благодаря внедрению прогрессивных методов диагностики, проведению реконструкции и модернизации, внедрению дистанционного контроля за работой объектов, что снижает риск производственных аварий и неполадок.

В целях обеспечения устойчивого функционирования ОАО «Газпром газораспределение Уфа» и минимизации объемов финансовых ресурсов, направляемых на ликвидацию последствий природных и техногенных аварий, а также прочих неблагоприятных событий (в том числе террористических актов и диверсий), организуется страховая защита имущественных интересов Общества, включающая в себя страхование опасных производственных объектов и всего имущества.

Риски, связанные с регистрацией прав на недвижимое имущество и земельные участки. ОАО «Газпром газораспределение Уфа» в случае несвоевременной или некорректной регистрации прав на объекты недвижимости и земельные участки может столкнуться с притязаниями третьих лиц. Кроме того, развитие градостроительной деятельности выявило необходимость минимизации риска нарушения охранных зон объектов газораспределительной сети.

Управление / влияние на уровень риска. ОАО «Газпром газораспределение Уфа» проводит интенсивную и своевременную работу по оформлению прав как на используемые для размещения производственных мощностей земельные участки, так и на объекты недвижимого имущества. Проводится работа по предотвращению и устранению нарушений охранных зон посредством формирования карт (планов) охранных зон и внесения соответствующих сведений о них в государственный кадастр недвижимости.

Риски, связанные с загрязнением окружающей среды. Деятельность ОАО «Газпром газораспределение Уфа» по своему характеру сопряжена с природопользованием и, следовательно, с риском нанесения вреда окружающей

среде, здоровью и имуществу граждан в результате нарушения законодательства в области охраны окружающей среды. Вследствие причинения вреда окружающей среде возможны:

- правовые последствия, в том числе приостановление деятельности;
- финансовые затраты, связанные с выплатой штрафов и компенсаций за причиненный вред;
- ущерб деловой репутации.

Управление / влияние на уровень риска. ОАО «Газпром газораспределение Уфа» проводит последовательную экологическую политику, реализует программы и мероприятия по снижению воздействия на окружающую среду, осуществляет финансирование природоохранной деятельности, внедряет прогрессивные ресурсо- и энергосберегающие и иные природоохранные технологии.

Учет и оценка экологических аспектов выполняются на всех этапах жизненного цикла объектов Общества. Проводятся предпроектные экологические изыскания, оценка воздействия на окружающую среду планируемой деятельности, экологическая экспертиза проектов. При строительстве, эксплуатации и выводе из эксплуатации объектов осуществляется контроль выполнения требований природоохранного законодательства и корпоративных экологических стандартов, организуется экологический мониторинг.

+





ОСНОВНЫЕ ПРИНЦИПЫ РАЗВИТИЯ КОРПОРАТИВНЫХ ОТНОШЕНИЙ В ОБЩЕСТВЕ ОБЕСПЕЧИВАЮТ

- || Реальную возможность акционеров осуществлять свои права, связанные с участием в ОАО «Газпром газораспределение Уфа»**
- || Осуществление Советом директоров общего руководства деятельностью Общества**
- || Добросовестное и эффективное осуществление исполнительным органом оперативного руководства текущей деятельностью Общества**
- || Своевременность раскрытия информации, в том числе о финансовом положении, экономических показателях, структуре собственности и управления Обществом**
- || Контроль за финансово-хозяйственной деятельностью Общества**

9. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

9.1. Отчет о выплате объявленных дивидендов по акциям Общества по результатам 2014 года

Общим собранием акционеров Общества от 09.06.2015 (протокол от 11.06.2015 № 1) утверждено решение Совета директоров Общества о выплате дивидендов по результатам работы за 2014 год в размере 18,93 рубля на одну акцию.

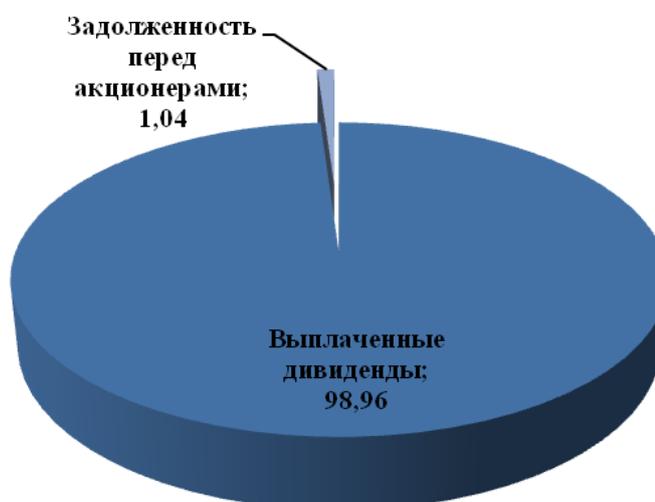
Объявленные дивиденды выплачивались денежными средствами: акционерам-работникам Общества с выплатой заработной платы и через кассы Общества, акционерам – прочим физическим лицам – почтовыми переводами и через кассы Общества, юридическим лицам – перечислением на расчетные счета.

Показатель	2014 год
Общая сумма начисленных дивидендов (тыс. руб.)	13 291,965
Размер дивиденда на одну обыкновенную акцию (руб.)	18,93
Размер дивиденда на одну привилегированную акцию (руб.)	0,00
Общая сумма выплаченных дивидендов (тыс. руб.)	13 153,180
Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов (тыс. руб.)	138,785

Причины невыплаты объявленных дивидендов: непредставление акционерами полных реквизитов для перечисления денежных средств, возврат переводов ввиду изменения адресных данных акционеров, несвоевременное оформление наследственных дел.

Структура выплаты дивидендов по акциям Общества за 2014 год

в % от начисленной суммы



9.2. Использование чистой прибыли Общества в 2015 году

Расходование нераспределенной прибыли прошлых лет в 2015 году производилось по решению годового Общего собрания акционеров от 09.06.2015 (протокол от 11.06.2015 № 1):

- II на выплату дивидендов по результатам работы за 2014 год в сумме 13 291,965 тыс. рублей;
- II на финансовое обеспечение производственного развития организации и иных аналогичных мероприятий по созданию и приобретению внеоборотных активов – Фонд накопления (образованный на развитие производства) в размере 252 581,104 тыс. рублей.

Использование нераспределенной прибыли прошлых лет в 2015 году

Направления использования прибыли	Направлено фактически, тыс. руб.
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) прошлых лет на 01.01.2015	309 670
в том числе прибыль 2014 года	265 948
Направления использования прибыли в 2015 году:	
на выплату дивидендов по результатам работы за 2013 год	(13 292)
на финансовое обеспечение производственного развития организации и иных аналогичных мероприятий по созданию и приобретению внеоборотных активов – Фонд накопления (образованный на развитие производства)	(252 581)
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) прошлых лет на 31.12.2015	43 797

9.3. Перечень совершенных Обществом сделок в 2015 году, 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 2015 году совершено не было.

9.4. Перечень совершенных Обществом сделок в 2015 году, признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имелась заинтересованность

Перечень совершенных акционерным обществом в отчетном году сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имелась заинтересованность, с указанием по каждой сделке заинтересованного лица (лиц), основания (оснований) признания лица (лиц) заинтересованным (заинтересованными) в ее совершении, существенных условий и органа управления акционерного общества, принявшего решение о ее одобрении, раскрыт эмитентом: в ежеквартальных отчетах ОАО «Газпром газораспределение Уфа» за I, II, III, IV кварталы 2015 года (в том числе в ежеквартальных отчетах ОАО «Газпром газораспределение Уфа» за I, II, III, IV кварталы 2015 года с внесенными изменениями) на страницах в сети Интернет, на которых раскрывается информация, содержащаяся в ежеквартальных отчетах:

- || <http://www.e-disclosure.ru/portal/files.aspx?id=2093&type=5>
- || <http://www.gaz-servis.ru/2/sharer/reportinfo/quarter.php>

9.5. Органы управления Обществом

Совет директоров Общества

Сведения о лицах, входящих в состав Совет директоров ОАО «Газпром газораспределение Уфа» в течение 2015 года:

Фамилия Имя Отчество	Краткие биографические данные	Доля участия в уставном капитале	Сделки с акциями Общества в 2014 году
Председатель Совета директоров (до 09.06.2015) - Кочуров Юрий Алексеевич	Год рождения: 1955 Образование: высшее Занимаемые должности: Главный диспетчер ООО «Газпром межрегионгаз»	0	Сделок не заключал
Председатель Совета директоров (с 09.06.2015) - Илясова Наталия Ивановна	Год рождения: 1976 Образование: высшее Занимаемые должности: Начальник отдела Управления по имуществу и корпоративной работе ООО «Газпром межрегионгаз»	0	Сделок не заключала
Газизов Альмир Камилевич	Год рождения: 1975 Образование: высшее Занимаемые должности: Первый заместитель министра земельных и имущественных отношений Республики Башкортостан	0	Сделок не заключал
Елецкий Алексей Сергеевич	Год рождения: 1979 Образование: высшее Занимаемые должности: Начальник группы Управления по имуществу и корпоративным отношениям ООО «Газпром межрегионгаз»	0	Сделок не заключал

<p>Прохорова Ольга Владимировна</p>	<p>Год рождения: 1975 Образование: высшее Занимаемые должности: Заместитель начальника отдела Управления по имуществу и корпоративным отношениям ООО «Газпром межрегионгаз»</p>	<p>0</p>	<p>Сделок не заключала</p>
<p>Гурьев Евгений Александрович</p>	<p>Год рождения: 1971 Образование: высшее Занимаемые должности: Министр земельных и имущественных отношений Республики Башкортостан</p>	<p>0</p>	<p>Сделок не заключал</p>
<p>Смирнов Юрий Всеволодович</p>	<p>Год рождения: 1954 Образование: высшее Занимаемые должности: Генеральный директор ОАО «Региональный фонд»</p>	<p>0</p>	<p>Сделок не заключал</p>

Генеральный директор Общества

В соответствии с Уставом общества (решением Общего собрания акционеров) полномочия единоличного исполнительного органа в течение 2015 года осуществлял генеральный директор.

Лица, осуществлявшие функции единоличного исполнительного органа Общества в течение 2015 года

Фамилия Имя Отчество	Дата избрания/ назначения	Краткие биографические данные	Доля участия в уставном капитале общества (%)	Сделки с акциями общества в течение отчетного года
Крюков Николай Иванович	11.10.2012/ 12.10.2012	Год рождения: 1948 Образование: Высшее Занимаемые должности: Генеральный директор ОАО «Газпром газораспределение Уфа»	0,01 %	Сделок не заключал
Ахметшин Альберт Амирович	07.10.2015/ 09.10.2015	Год рождения: 1957 Образование: Высшее Занимаемые должности: Генеральный директор ОАО «Газпром газораспределение Уфа» Генеральный директор ООО «Газпром межрегионгаз Уфа»	не имеет	Сделок не заключал

**Выплата вознаграждений
членам Совета директоров и Ревизионной комиссии Общества
за исполнение ими своих обязанностей**

Выплата вознаграждений членам Совета директоров Общества и Ревизионной комиссии Общества в 2015 году производилась в соответствии с решением годового Общего собрания акционеров от 09.06.2015 (протокол от 11.06.2015 № 1):

II сумма начисленных доходов членам Совета директоров Общества в 2015 году (по результатам работы за 2014 год) – 90 тыс. руб. (фактически выплачено 90 тыс. руб.);

II сумма начисленных доходов членам Ревизионной комиссии Общества в 2015 году (по результатам работы за 2014 год) – 35 тыс. руб. (фактически выплачено 35 тыс. руб.).

Предложение о выплате вознаграждений членам Совета директоров и ревизионной комиссии Общества по результатам работы за 2015 год подготовлено для рассмотрения Общим собранием акционеров Общества:

в тыс. руб.

Показатель	Размер вознаграждения (на одного получателя)	Всего вознаграждений	НДФЛ	Вознаграждения к выплате на одного получателя
Председатель Совета Директоров	50,00	50,00	6,50	43,50
Члены Совета Директоров (4 человека) *	25,00	100,00	3,25	21,75
Секретарь Совета Директоров	10,00	10,00	1,30	8,70
Итого по Совету директоров		160,00		
Председатель ревизионной комиссии	20,00	20,00	2,60	17,40
Члены ревизионной комиссии (2 человека)	15,00	30,00	1,95	13,05
Итого по ревизионной комиссии		50,00		
Итого вознаграждения органам управления		210,00		

* Членам Совета директоров, замещающим должности государственной службы, вознаграждение от Общества не выплачивается.

9.6. 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, рекомендованными 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 поведения, приведена в Приложении 1 к годовому отчету.

Генеральный директор
ООО «Газпром межрегионгаз Уфа» -
управляющей организации
ОАО «Газпром газораспределение Уфа»


А.А. Ахметшин

Главный бухгалтер
ООО «Газпром межрегионгаз Уфа» -
управляющей организации
ОАО «Газпром газораспределение Уфа»


Н.В. Габбасова



Приложение 1. Сведения о соблюдении Обществом кодекса корпоративного управления

№	Положение Кодекса корпоративного управления	Соблюдается/ Не соблюдается	Примечание
I. Права акционеров и равенство условий для акционеров при осуществлении ими своих прав			
1	Порядок созыва, подготовки и проведения общего собрания следует регламентировать внутренним документом общества (Положением об общем собрании акционеров), который утверждается общим собранием акционеров.	Соблюдается	
2	Обществу рекомендуется сообщать о проведении общего собрания и обеспечивать доступность материалов к общему собранию не менее чем за 30 дней до даты его проведения, если законодательством не предусмотрен больший срок.	Соблюдается	
3	Информацию о дате составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании, следует раскрывать не менее чем за семь дней до наступления этой даты.	Соблюдается	
4	Сообщение о проведении общего собрания должно содержать всю информацию, необходимую акционерам для принятия решения об участии в общем собрании и о способе такого участия, в том числе рекомендуется указать: точное место проведения общего собрания, включая сведения о помещении, в котором оно будет проводиться; информацию о документах, которые необходимо предъявить для допуска в помещение, в котором будет проводиться общее собрание.	Соблюдается	
5	Обществу рекомендуется, помимо размещения на сайте общества в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (далее - сеть Интернет) сообщения (уведомления) о предстоящем общем собрании акционеров, размещать на сайте общества в сети Интернет материалы к соответствующему собранию, а также информацию о проезде к месту проведения общего собрания, примерную форму доверенности, которую акционер может выдать своему представителю для участия в общем собрании, информацию о порядке удостоверения такой доверенности.	Соблюдается	
6	Рекомендуется обеспечить возможность акционерам, права которых учитываются в реестре, получать сообщение о проведении собрания и иметь доступ к материалам собрания в электронной форме по заявлению акционера.	Соблюдается	
7	Обществу рекомендуется предоставлять информацию о проведении собрания не только на русском, но и на иностранном языке, который является общепринятым на финансовом рынке для обеспечения равного отношения ко всем акционерам, в том числе иностранным.	Не соблюдается	Отсутствует необходимость

8	При подготовке повестки дня общего собрания рекомендуется указывать, кем был предложен каждый из включенных в нее вопросов, а в отношении кандидатов, выдвинутых для избрания в органы общества, - кем они были выдвинуты.	Соблюдается	
9	В период подготовки к собранию обществу следует создать необходимые организационные и технические условия, обеспечивающие возможность акционерам задавать вопросы членам исполнительных органов и совета директоров общества, а также публично высказывать свое мнение по вопросам повестки дня собрания.	Соблюдается	
10	Обществам с большим числом акционеров рекомендуется поддерживать специальный телефонный канал (горячую линию) для связи с акционерами, открывать специальный адрес электронной почты, обеспечивать работу форума по вопросам повестки дня собрания на своем сайте в сети Интернет.	Соблюдается	Соблюдается в рамках деятельности специализированного подразделения Общества
11	Обществу рекомендуется не отказывать акционеру в ознакомлении с материалами к общему собранию, если, несмотря на опечатки и иные несущественные недостатки, требование акционера в целом позволяет определить его волю и подтвердить его право на ознакомление с указанными материалами, в том числе на получение их копий.	Соблюдается	
12	Обществу рекомендуется обеспечить акционерам, имеющим право на ознакомление со списком лиц, имеющих право на участие в общем собрании, возможность ознакомления с ним начиная с даты получения его обществом.	Соблюдается	
13	Обществу рекомендуется в своем уставе увеличить срок внесения акционерами предложений по вопросам повестки дня годового общего собрания с предусмотренных законодательством 30 дней до 60 дней после окончания календарного года.	Соблюдается	
14	При наличии в предложении акционера опечаток и иных несущественных недостатков обществу рекомендуется не отказывать во включении предложенного вопроса в повестку дня общего собрания, а выдвинутого кандидата - в список кандидатур для избрания в соответствующий орган общества, в случае если содержание предложения в целом позволяет определить волю акционера и подтвердить его право на направление предложения.	Соблюдается	

15	При определении порядка направления в общество требований о созыве общего собрания, предложений о выдвижении кандидатов в органы общества и внесении предложений в повестку дня общего собрания рекомендуется использовать современные средства связи и предусматривать обмен информацией в электронном виде.	Соблюдается	
16	Обществу с числом акционеров - владельцев голосующих акций менее 1000 рекомендуется включить в свой устав положение об обязательном направлении акционерам бюллетеней для голосования и о праве акционеров принять участие в общем собрании путем заполнения и направления в общество таких бюллетеней.	Соблюдается	
17	Во внутреннем документе, регулирующем подготовку и проведение общего собрания, рекомендуется предусматривать исчерпывающий перечень документов, подлежащих представлению счетной комиссии для регистрации.	Соблюдается	
18	Обществу рекомендуется привлекать для исполнения функций счетной комиссии регистратора, даже если его привлечение в соответствии с законодательством не является обязательным.	Соблюдается	
19	Обществу рекомендуется при наличии соответствующих технических условий создавать системы, позволяющие акционерам принимать участие в голосовании с помощью электронных средств. Так, в частности, в целях создания максимально благоприятных условий для участия акционеров в общем собрании обществу рекомендуется предусматривать возможность заполнения бюллетеня для голосования в электронной форме, например через личный кабинет на сайте общества в сети Интернет при условии обеспечения достаточной надежности и защиты, а также однозначной идентификации (аутентификации) лиц, принимающих участие в собрании.	Соблюдается	Обществом в достаточной степени эффективно реализуется обозначенный в Уставе и Положении об общем собрании акционеров порядок участия акционеров в общих собраниях
20	Обществу рекомендуется включать в свои внутренние документы положение о том, что лицо, заполняющее бюллетень для голосования, вправе до момента завершения общего собрания акционеров потребовать заверения копии заполненного им бюллетеня счетной комиссией (представителями регистратора, осуществляющего функции счетной комиссии) общества. При этом обществу рекомендуется предоставлять любому лицу, принимающему участие в общем собрании, возможность изготовления за счет такого лица копии заполненного бюллетеня.	Соблюдается	Исполняется в рамках работы Счетной комиссии

21	Обществу рекомендуется включать в устав и внутренние документы обязанность общества размещать на своем сайте в сети Интернет протокол общего собрания в максимально короткий срок.	Соблюдается	
22	В целях активизации участия акционеров в осуществлении контроля за финансово-хозяйственной деятельностью общества акционерам должна быть предоставлена возможность задать вопросы единоличному исполнительному органу, главному бухгалтеру, членам ревизионной комиссии, председателю или иному члену комитета совета директоров по аудиту, а также аудиторам общества относительно представленных ими заключений и, соответственно, получить ответы на заданные вопросы. Поэтому обществу рекомендуется приглашать указанных лиц для участия в работе общего собрания общества.	Соблюдается	Выполняется в рамках Регламента проведения общего собрания акционеров
23	Обществу рекомендуется приглашать кандидатов, выдвинутых для избрания в члены совета директоров и ревизионной комиссии общества, присутствовать на соответствующем общем собрании (а приглашенным кандидатам рекомендуется присутствовать на таком общем собрании), для того чтобы у акционеров была возможность задать им вопросы и оценить указанных кандидатов.	Соблюдается	
24	Обществам с большим числом акционеров рекомендуется использовать телекоммуникационные средства для обеспечения дистанционного доступа акционеров к общему собранию (например, транслировать общее собрание акционеров на сайте общества в сети Интернет, использовать видео-конференц-связь).	Не соблюдается	В практике работы общего собрания акционеров Обществом в достаточной степени реализуется принцип открытости информации об общем собрании акционеров для их участников
25	Обществу рекомендуется утвердить дивидендную политику, которую целесообразно сформулировать в Положении о дивидендной политике - внутреннем документе общества, разрабатываемом и утверждаемом советом директоров общества.	Положение о дивидендной политике Общества не предусмотрено	Практически требования данного пункта соблюдаются в рамках исполнения иных внутренних документов Общества.

26	Положение о дивидендной политике общества рекомендуется раскрывать на сайте общества в сети Интернет.	Положение о дивидендной политике Общества не предусмотрено	Практически требования данного пункта соблюдаются в рамках исполнения иных внутренних документов Общества.
27	Выплачивать дивиденды рекомендуется только денежными средствами.	Соблюдается	
28	Общество должно принимать необходимые и достаточные меры, чтобы подконтрольные обществу юридические лица не участвовали в голосовании при принятии решений общим собранием.	Соблюдается	
29	Обществу рекомендуется размещать привилегированные акции с такой же номинальной стоимостью, что и номинальная стоимость обыкновенных акций общества.	Не соблюдается	У Общества отсутствуют привилегированные акции
30	Обществу рекомендуется раскрывать сведения о возможности приобретения или о приобретении определенными акционерами степени контроля, несоразмерной их участию в уставном капитале общества, в том числе на основании акционерных соглашений или в силу наличия обыкновенных и привилегированных акций с разной номинальной стоимостью.	Соблюдается	
II. Совет директоров общества			
31	Закрепление в уставе общества положений, в соответствии с которыми вопросы об образовании исполнительных органов общества, прекращении их полномочий, утверждении условий договоров с членами исполнительных органов общества, включая условия о вознаграждении и иных выплатах, относятся к компетенции совета директоров.	Соблюдается	
32	В обществах, имеющих значительное число подконтрольных организаций, рекомендуется определить полномочия совета директоров контролирующего общества в отношении выдвижения кандидатур для образования исполнительных органов и кандидатов в состав советов директоров подконтрольных организаций.	Не соблюдается	Обозначенные организации отсутствуют
33	Совет директоров должен установить основные ориентиры деятельности общества на долгосрочную перспективу, оценить и утвердить ключевые показатели деятельности и основные бизнес-цели общества, оценить и одобрить стратегию и бизнес-планы по основным видам деятельности общества.	Соблюдается	

34	Совет директоров должен на регулярной основе контролировать реализацию исполнительными органами общества стратегии и бизнес-планов общества. Совету директоров рекомендуется периодически заслушивать отчеты единоличного исполнительного органа и членов коллегиального исполнительного органа о выполнении стратегии.	Соблюдается	
35	Рекомендуется, чтобы совет директоров не реже чем раз в год проводил специальное заседание, посвященное обсуждению вопросов стратегии, хода ее исполнения и актуализации. Периодичность проведения таких заседаний должна соответствовать характеру и масштабам деятельности общества, принимаемым им рискам, в том числе связанным с изменениями экономико-правовых условий деятельности общества.	Соблюдается	
36	Уставом общества рекомендуется отнести к компетенции совета директоров утверждение общей политики в области управления рисками и внутреннего контроля.	Соблюдается	
37	Совету директоров следует как минимум один раз в год организовывать проведение анализа и оценки функционирования системы управления рисками и внутреннего контроля.	Соблюдается	
38	Исполнительные органы общества должны на регулярной основе отчитываться перед советом директоров (комитетом по аудиту) за создание и функционирование эффективной системы управления рисками и внутреннего контроля и нести ответственность за ее эффективное функционирование.	Соблюдается	
39	Обществу рекомендуется разработать и внедрить политику по вознаграждению и (или) возмещению расходов (компенсаций) членов совета директоров, исполнительных органов общества и иных ключевых руководящих работников, отвечающую принципам прозрачности, подотчетности и учитывать роль указанных лиц в деятельности общества.	Соблюдается	
40	В целях предупреждения корпоративных конфликтов обществу рекомендуется создать систему, обеспечивающую выявление сделок общества, совершаемых в условиях конфликта интересов (в частности, в личных интересах акционеров, членов совета директоров, иных органов или работников общества).	Соблюдается	
41	Совету директоров рекомендуется утвердить информационную политику общества, которая должна предусматривать разумный баланс между открытостью общества и соблюдением его коммерческих интересов.	Соблюдается	

42	Совету директоров рекомендуется возложить на комитет совета директоров или на корпоративного секретаря общества обязанности по контролю за соблюдением информационной политики общества.	Соблюдается	
43	Совет директоров должен осуществлять контроль за практикой корпоративного управления, который предполагает проведение на регулярной основе анализа соответствия системы корпоративного управления и корпоративных ценностей в обществе целям и задачам, стоящим перед обществом, а также масштабам его деятельности и принимаемым рискам.	Соблюдается	
44	В годовом отчете и на сайте общества в сети Интернет обществу рекомендуется раскрывать информацию о количестве заседаний совета директоров и его комитетов, проведенных в течение прошедшего года, с указанием формы проведения заседания и сведений о присутствии членов совета директоров на этих заседаниях.	Соблюдается	
45	Рекомендуется, чтобы общество публично раскрывало информацию об исполнении советом директоров обязанностей, связанных с его ролью в организации эффективной системы управления рисками и внутреннего контроля в обществе.	Соблюдается	
46	Акционеры должны иметь возможность задавать вопросы председателю совета директоров по вопросам компетенции совета директоров, а также доводить до него свое мнение (позицию) по этим вопросам через личный кабинет, корпоративного секретаря, канцелярию председателя совета директоров или иным доступным и необременительным для них способом.	Соблюдается	
47	Не рекомендуется избирать в совет директоров лицо, являющееся участником, занимающее должности в составе исполнительных органов и (или) являющееся работником юридического лица, конкурирующего с обществом.	Соблюдается	

48	Непосредственно после утверждения перечня кандидатов обществу рекомендуется раскрывать сведения о лице (группе лиц), выдвинувших данного кандидата, сведения о возрасте и образовании кандидата, информацию о занимаемых им должностях за период не менее пяти последних лет, о должности, занимаемой кандидатом на момент выдвижения, о характере его отношений с обществом, о членстве в советах директоров в других юридических лицах, а также информацию о выдвижении такого кандидата в члены советов директоров или для избрания (назначения) на должность в иных юридических лицах, сведения об отношениях кандидата с аффилированными лицами и крупными контрагентами общества, а также иную информацию, способную оказать влияние на исполнение кандидатом соответствующих обязанностей, и другую информацию, которую кандидат укажет о себе.	Соблюдается	
49	Обществу рекомендуется использовать интернет-форум по вопросам повестки дня собрания для сбора мнений акционеров о соответствии кандидатов критериям независимости.	Соблюдается	
50	От кандидата следует получить письменное согласие на избрание в совет директоров и на работу в комитете, если предполагается участие этого кандидата в работе комитета (комитетов) совета директоров, и раскрыть информацию о наличии такого согласия.	Соблюдается	
51	Информация о кандидатах в члены совета директоров общества должна предоставляться в качестве материалов при подготовке и проведении общего собрания акционеров общества.	Соблюдается	
52	В протокол общего собрания акционеров, на котором рассматривается вопрос избрания совета директоров общества, следует включать сведения о том, какие из избранных членов совета директоров избраны в качестве независимых директоров.	Соблюдается	
53	Для эффективного выполнения своих функций состав совета директоров должен быть сбалансированным, в том числе по квалификации его членов, их опыту и по числу независимых членов совета директоров, и пользоваться доверием акционеров.	Соблюдается	
54	Количественный состав совета директоров общества должен давать возможность организовать его деятельность наиболее эффективным образом, включая возможность формирования комитетов совета директоров, а также обеспечивать существенным миноритарным акцио-нерам общества возможность избрания в состав совета директоров кандидата, за которого они голосуют.	Соблюдается	

55	Совет директоров (комитет по номинациям) должен, в том числе с учетом представленной кандидатом информации, проводить оценку независимости кандидатов в члены совета директоров и давать заключение о независимости кандидата, а также осуществлять регулярный анализ соответствия независимых членов совета директоров критериям независимости и обеспечивать незамедлительное раскрытие информации о выявлении обстоятельств, в силу которых директор перестает быть независимым.	Соблюдается	
56	Совет директоров должен обеспечить раскрытие информации об утрате членом совета директоров статуса независимого директора. Обществу рекомендуется закрепить в своих внутренних документах процедуры, применяемые в случае утраты членом совета директоров статуса независимого директора.	Соблюдается	
57	Рекомендуется, чтобы независимые директора составляли не менее одной трети избранного состава совета директоров.	Соблюдается	
58	В целях обеспечения действенной системы сдержек и противовесов на уровне совета директоров общества рекомендуется либо избирать председателем совета директоров независимого директора, либо из числа избранных независимых директоров определять старшего независимого директора. При этом рекомендуется, чтобы старший независимый директор выступал советником председателя совета директоров.	Соблюдается	
59	Рекомендуется, чтобы старший независимый директор наряду с председателем совета директоров был доступен для общения с акционерами общества через личный кабинет, корпоративного секретаря, канцелярию председателя совета директоров или иным доступным и необременительным для них способом.	Соблюдается	
60	Права и обязанности старшего независимого директора, включая его роль в разрешении конфликтов в совете директоров, должны соответствовать рекомендациям настоящего Кодекса, быть четко сформулированы во внутренних документах общества и разъяснены членам совета директоров.	Соблюдается	
61	Во внутренних документах общества рекомендуется предусмотреть обязанность председателя совета директоров принимать все необходимые меры для своевременного предоставления членам совета директоров информации, необходимой для принятия решений по вопросам повестки дня, брать на себя инициативу при формулировании проектов решений по рассматриваемым вопросам.	Соблюдается	

62	Обществу рекомендуется установить процедуру (и предусмотреть соответствующий бюджет), в соответствии с которой у членов совета директоров была бы возможность за счет общества обращаться за профессиональными консультациями по вопросам, связанным с компетенцией совета директоров.	Соблюдается	
63	Совету директоров рекомендуется разработать политику общества в отношении владения членами совета директоров акциями общества и акциями (долями) подконтрольных обществу юридических лиц.	Не соблюдается	
64	Обществу рекомендуется за счет собственных средств осуществлять страхование ответственности членов совета директоров.	Не соблюдается	
65	Во внутренних документах общества должна быть закреплена обязанность должностных лиц общества предоставить членам совета директоров информацию, необходимую для принятия решений, в том числе конфиденциальную информацию и (или) информацию, составляющую коммерческую тайну. При этом обязанность члена совета директоров сохранять ее конфиденциальность должна быть закреплена внутренними документами общества.	Соблюдается	
66	В обществе должна быть создана система, обеспечивающая регулярное поступление членам совета директоров информации о наиболее важных событиях в финансово-хозяйственной деятельности общества и подконтрольных ему юридических лиц, а также об иных событиях, затрагивающих интересы акционеров.	Соблюдается	
67	Во внутренних документах общества рекомендуется предусмотреть обязанность исполнительных органов и руководителей основных структурных подразделений общества своевременно предоставлять полную и достоверную информацию по вопросам повестки дня заседаний совета директоров и по запросам любого члена совета директоров, а также определить ответственность за неисполнение указанной обязанности.	Соблюдается	
68	Рекомендуется предусмотреть и закрепить во внутренних документах общества порядок и процедуры, в соответствии с которыми исполнительные органы предоставляют информацию членам совета директоров, например, через корпоративного секретаря общества.	Соблюдается	

69	Обществу рекомендуется разработать порядок ознакомления вновь избранных членов совета директоров с информацией о стратегии общества, принятой в обществе системе корпоративного управления, системе управления рисками и внутреннего контроля, распределении обязанностей между исполнительными органами общества и иную существенную информацию о деятельности общества.	Соблюдается	
70	В обществе должна существовать возможность проведения заседаний совета директоров как в очной, так и в заочной форме.	Соблюдается	
71	В протоколе заседания совета директоров рекомендуется указывать информацию о том, как голосовал каждый член совета директоров по вопросам повестки заседания.	Соблюдается	
72	Заседания совета директоров рекомендуется проводить по мере необходимости, как правило не реже одного раза в два месяца, и в соответствии с утвержденным советом директоров планом работы. План работы совета директоров должен содержать перечень вопросов, которые будут рассматриваться на соответствующих заседаниях.	Соблюдается	
73	В возможно короткий разумный срок после проведения общего собрания, на котором был избран совет директоров, рекомендуется провести первое заседание совета директоров для избрания председателя совета директоров, формирования комитетов совета директоров и избрания председателей комитетов.	Соблюдается	
74	При проведении заседаний в заочной форме необходимо определить порядок и сроки направления каждому члену совета директоров бюллетеня для голосования и получения заполненного бюллетеня.	Соблюдается	
75	Во внутренних документах общества рекомендуется закрепить положение о том, что при проведении заседаний совета директоров в очной форме для определения наличия кворума и результатов голосования учитывается письменное мнение по вопросам повестки дня заседания члена совета директоров, отсутствующего на заседании, и определить порядок получения письменного мнения члена совета директоров, обеспечивающий его оперативное направление и получение.	Соблюдается	
76	Рекомендуется предоставлять отсутствующим в месте проведения заседания членам совета директоров возможность участия в обсуждении вопросов повестки дня и голосовании дистанционно - посредством конференц- и видео-конференц-связи.	Соблюдается	

77	В уставе или во внутренних документах общества рекомендуется предусмотреть право акционера, владеющего определенным процентом голосующих акций (акционеров, владеющих в совокупности определенным процентом голосующих акций), требовать созыва заседания совета директоров для рассмотрения наиболее важных вопросов, связанных с деятельностью общества. Не рекомендуется устанавливать такой порог в размере более двух процентов голосующих акций	Соблюдается	
78	Уведомление членов совета директоров о созыве заседания совета директоров, форме проведения и повестке дня заседания с приложением материалов, относящихся к вопросам повестки дня, необходимо осуществлять в срок, позволяющий членам совета директоров выработать позицию по вопросам повестки дня.	Соблюдается	
79	Внутренними документами общества рекомендуется предусмотреть форму уведомления о проведении заседания и порядок направления (предоставления) информации, обеспечивающий ее оперативное получение (в том числе посредством электронной связи), наиболее приемлемые для членов совета директоров.	Соблюдается	
80	Для установления реального механизма ответственности членов совета директоров рекомендуется вести и хранить, наряду с протоколами, стенограммы заседаний совета директоров или использовать иные способы фиксации, позволяющие отразить позиции каждого члена совета директоров по вопросам повестки дня. Особые мнения членов совета директоров должны прикладываться к протоколам заседаний совета директоров и являться их неотъемлемой частью.	Соблюдается	
81	Рекомендуется, чтобы форма проведения заседания совета директоров определялась с учетом важности вопросов повестки дня. Наиболее важные вопросы должны решаться на заседаниях, проводимых в очной форме.	Соблюдается	
82	В целях обеспечения максимального учета мнений всех членов совета директоров при принятии решений по наиболее важным вопросам деятельности общества рекомендуется в уставе общества предусмотреть положения, в соответствии с которыми решения по таким вопросам принимаются на заседании совета директоров квалифицированным большинством - не менее чем в три четверти голосов - либо большинством голосов всех избранных (не являющихся выбывшими) членов совета директоров.	Соблюдается	

83	Совет директоров должен создавать комитеты для предварительного рассмотрения наиболее важных вопросов деятельности общества	Не соблюдается	Отсутствует необходимость в виду оптимального численного состава Совета директоров
84	Для предварительного рассмотрения вопросов, связанных с контролем за финансово-хозяйственной деятельностью общества, рекомендуется создавать комитет по аудиту, состоящий из независимых директоров.	Не соблюдается	Отсутствует необходимость в виду оптимального численного состава Совета директоров
85	Рекомендуется, чтобы по крайней мере один из независимых директоров - членов комитета по аудиту обладал опытом и знаниями в области подготовки, анализа, оценки и аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности.	Соблюдается	
86	Рекомендуется не реже одного раза в квартал проводить встречи комитета по аудиту или его председателя с руководителем подразделения внутреннего аудита общества по вопросам, относящимся к компетенции подразделения внутреннего аудита.	Не соблюдается	Отсутствует необходимость в виду оптимального численного состава Совета директоров
87	Обществу рекомендуется публично раскрывать информацию о подготовленной комитетом по аудиту оценке аудиторских заключений, представленных внешними аудиторами, а также информацию о наличии в составе комитета по аудиту независимого директора, обладающего опытом и знаниями в области подготовки, анализа, оценки и аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности.	Не соблюдается	Информация раскрывается в рамках установленных процедур
88	Для предварительного рассмотрения вопросов, связанных с формированием эффективной и прозрачной практики вознаграждения, рекомендуется создавать комитет по вознаграждениям, состоящий из независимых директоров и возглавляемый независимым директором, не являющимся председателем совета директоров.	Не соблюдается	Отсутствует необходимость в виду оптимального численного состава Совета директоров
89	Для предварительного рассмотрения вопросов, связанных с осуществлением кадрового планирования (планирования преемственности), профессиональным составом и эффективностью работы совета директоров, рекомендуется создавать комитет по номинациям (назначениям, кадрам), большинство членов которого должны быть независимыми директорами.	Не соблюдается	Отсутствует необходимость в виду оптимального численного состава Совета директоров
90	Комитет по номинациям определяет методологию самооценки и дает предложения по выбору независимого консультанта для проведения оценки работы совета директоров. Рекомендуется, чтобы указанная методология и кандидатура независимого консультанта утверждались советом директоров.	Не соблюдается	Отсутствует необходимость в виду оптимального численного состава Совета директоров

91	С учетом масштабов деятельности и уровня риска обществу рекомендуется создавать иные комитеты совета директоров (комитет по стратегии, комитет по корпоративному управлению, комитет по этике, комитет по управлению рисками, комитет по бюджету, комитет по здоровью, безопасности и окружающей среде и др.).	Не соблюдается	Отсутствует необходимость в виду оптимального численного состава Совета директоров
92	Обществу рекомендуется утвердить внутренние документы, определяющие задачи каждого комитета, полномочия, порядок их формирования и работы, раскрывать информацию о созданных комитетах, а также обеспечивать включение принятых комитетами рекомендаций в состав протокола того заседания совета директоров, на котором рассматривался вопрос.	Не соблюдается	Отсутствует необходимость в виду оптимального численного состава Совета директоров
93	Состав комитетов следует определять таким образом, чтобы он позволял проводить всестороннее обсуждение рассматриваемых вопросов с учетом различных мнений. Рекомендуется, чтобы каждый комитет состоял не менее чем из трех членов совета директоров.	Не соблюдается	Отсутствует необходимость в виду оптимального численного состава Совета директоров
94	С учетом специфики вопросов, рассматриваемых комитетом по аудиту, комитетом по номинациям и комитетом по вознаграждениям, рекомендуется, чтобы лица, не являющиеся членами указанных комитетов, могли присутствовать на заседаниях комитетов исключительно по приглашению их председателей.	Не соблюдается	Отсутствует необходимость в виду оптимального численного состава Совета директоров
95	Рекомендуется, чтобы комитеты ежегодно представляли отчеты о своей работе совету директоров.	Не соблюдается	Отсутствует необходимость в виду оптимального численного состава Совета директоров
96	Оценка работы совета директоров, комитетов и членов совета директоров должна осуществляться на регулярной основе не реже одного раза в год. Для проведения независимой оценки качества работы совета директоров рекомендуется периодически - не реже одного раза в три года - привлекать внешнюю организацию /консультанта.	Соблюдается	
97	Оценку работы председателя совета директоров должны проводить независимые директора (под председательством старшего независимого директора, если такой директор избирается в соответствии с внутренними документами общества) с учетом мнений всех членов совета директоров.	Соблюдается	
98	Результаты самооценки или внешней оценки должны быть рассмотрены на очном заседании совета директоров.	Соблюдается	

III. Корпоративный секретарь общества			
99	Обществу следует утвердить внутренний документ - положение о корпоративном секретаре.	Соблюдается	Исполняется в рамках Устава и Положения о Совете директоров
100	На должность корпоративного секретаря рекомендуется назначать лицо, имеющее высшее юридическое, либо экономическое, либо бизнес-образование, имеющее опыт работы в области корпоративного управления или руководящей работы не менее двух лет. Не рекомендуется назначать корпоративным секретарем общества лицо, являющееся аффилированным лицом общества, связанное с контролирующим обществом лицом либо с исполнительным руководством общества	Соблюдается	
101	Обществу следует раскрывать на сайте общества в сети Интернет, а также в годовом отчете общества сведения о корпоративном секретаре в том же объеме, что и объем сведений, предусмотренных для раскрытия в отношении членов совета директоров и исполнительных органов общества.	Соблюдается	
102	Для обеспечения независимости корпоративного секретаря общества рекомендуется, чтобы он в своей деятельности подчинялся непосредственно совету директоров.	Соблюдается	
103	Не рекомендуется, чтобы корпоративный секретарь совмещал свою работу в качестве корпоративного секретаря с выполнением иных функций в обществе.	Соблюдается	
IV. Система вознаграждения членов совета директоров, исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества			
104	Действуя от лица акционеров и в соответствии с их долгосрочными интересами, совет директоров при поддержке комитета по вознаграждениям должен разработать, утвердить и обеспечить контроль за внедрением в обществе системы вознаграждения, в том числе краткосрочной и долгосрочной мотивации, членов исполнительных органов общества и иных ключевых руководящих работников, обеспечивающую прозрачность всех материальных выгод в виде четкого разъяснения применяемых подходов и принципов, а также детального раскрытия информации по всем видам выплат, льгот и привилегий, предоставляемых членам совета директоров, исполнительных органов и ключевым руководящим работникам за выполнение своих обязанностей.	Соблюдается	

105	Рекомендуется, чтобы общество определило политику возмещения расходов (компенсаций), конкретизирующую перечень расходов, подлежащих возмещению, и уровень обслуживания, на который могут претендовать члены совета директоров, исполнительные органы и иные ключевые руководящие работники общества. Такая политика может быть составной частью политики общества по вознаграждению.	Соблюдается	
106	Членам совета директоров, исполнительным органам и иным ключевым руководящим работникам общества должны компенсироваться (возмещаться) расходы, связанные с выездом к месту проведения заседаний и прочими поездками, совершаемыми в рамках исполнения указанными лицами возложенных на них обязанностей.	Соблюдается	
107	Не рекомендуется предоставление членам совета директоров компенсации иных расходов, помимо расходов, связанных с выездом к месту проведения заседаний, и прочими поездками, совершаемыми в рамках деятельности совета директоров и комитетов совета директоров.	Соблюдается	
108	Не рекомендуется предоставление (неисполнительным и независимым) директорам пенсионных отчислений, программ страхования (помимо страхования ответственности директора и страхования, связанного с поездками в рамках работы совета директоров), инвестиционных программ и прочих льгот и привилегий.	Соблюдается	
109	Предпочтительной формой денежного вознаграждения членов совета директоров является фиксированное годовое вознаграждение. Выплата вознаграждения за участие в отдельных заседаниях совета или комитетов совета директоров нежелательна. В отношении членов совета директоров не рекомендуется применение любых форм краткосрочной мотивации и дополнительного материального стимулирования.	Соблюдается	
110	Рекомендуется, чтобы общество сформулировало и опубликовало четкую политику в отношении посещаемости заседаний совета директоров в составе положения о совете директоров или положения о вознаграждении совета.	Соблюдается	
111	Если общество применяет практику вознаграждения членов совета директоров акциями общества, политика по вознаграждению совета директоров должна содержать четкие и прозрачные правила, регламентирующие владение акциями членами совета директоров.	Не соблюдается	

112	Рекомендуется, чтобы политика владения акциями общества членами совета директоров предусматривала также принятие директорами обязанности не использовать любые механизмы хеджирования, нивелирующие мотивационный эффект от долгосрочного владения акциями.	Соблюдается	
113	Обществу рекомендуется предусмотреть и внедрить процедуры мониторинга соблюдения директорами правил в отношении владения акциями и механизмов хеджирования.	Соблюдается	
114	Не рекомендуется предусматривать для членов совета директоров, в том числе для неисполнительных и независимых директоров, какие-либо дополнительные выплаты или компенсации (выходные пособия) в случае досрочного прекращения их полномочий в связи с переходом контроля над обществом или иными обстоятельствами.	Соблюдается	
115	Вознаграждение членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества должно определяться таким образом, чтобы обеспечивать разумное и обоснованное соотношение фиксированной части вознаграждения и переменной части вознаграждения, зависящей от результатов работы общества и личного (индивидуального) вклада работника в конечный результат.	Соблюдается	
116	Обществу рекомендуется определить систему краткосрочной и долгосрочной мотивации для членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества.	Соблюдается	
117	Рекомендуется, чтобы размер выходного пособия в случае досрочного прекращения полномочий и (или) расторжения трудового договора с членами исполнительных органов и иными ключевыми руководящими работниками, так называемых золотых парашютов, не превышал двукратного размера годового фиксированного вознаграждения.	Соблюдается	
V. Система управления рисками и внутреннего контроля			
118	Организация системы управления рисками и внутреннего контроля содержит формализации во внутренних документах общества роли и задач совета директоров, исполнительных органов, ревизионной комиссии, подразделения внутреннего аудита и иных подразделений общества, а также порядка их взаимодействия.	Соблюдается	
119	Для эффективного функционирования системы управления рисками и внутреннего контроля рекомендуется создавать (определить) отдельное структурное подразделение (подразделения) по управлению рисками и внутреннему контролю.	Соблюдается	

120	В рамках системы управления рисками и внутреннего контроля рекомендуется предусмотреть комплекс направленных на недопущение коррупции мер, снижающих репутационные риски и риски применения к обществу мер ответственности за подкуп должностных лиц. Обществу рекомендуется утвердить антикоррупционную политику общества, определяющую меры, направленные на формирование элементов корпоративной культуры, организационной структуры, правил и процедур, обеспечивающих недопущение коррупции.	Соблюдается	
121	В рамках системы управления рисками и внутреннего контроля общества рекомендуется организовать безопасный, конфиденциальный и доступный способ (горячую линию) информирования совета директоров (комитета совета директоров по аудиту) и подразделения внутреннего аудита о фактах нарушений законодательства, внутренних процедур, кодекса этики общества любым его работником и (или) любым членом органа управления или органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью общества.	Соблюдается	
122	Совету директоров не реже одного раза в год следует рассматривать вопросы организации, функционирования и эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля и при необходимости давать рекомендации по ее улучшению.	Соблюдается	
123	Организацию проведения внутреннего аудита рекомендуется осуществлять посредством создания отдельного структурного подразделения (подразделения внутреннего аудита) или с привлечением независимой внешней организации.	Соблюдается	
124	Утверждение советом директоров (комитетом по аудиту) политики в области внутреннего аудита (положения о внутреннем аудите), определяющей цели, задачи и функции внутреннего аудита.	Соблюдается	Исполняется в рамках реализации Устава и внутренних Положений Общества, утвержденных общим собранием акционеров
125	Утверждение советом директоров (предварительное рассмотрение комитетом по аудиту) плана деятельности внутреннего аудита и бюджета подразделения внутреннего аудита.	Соблюдается	
126	Получение советом директоров (комитетом по аудиту) информации о ходе выполнения плана деятельности и об осуществлении внутреннего аудита.	Соблюдается	

127	Утверждение советом директоров (предварительное рассмотрение комитетом по аудиту) решений о назначении, освобождении от должности, а также определение вознаграждения руководителя подразделения внутреннего аудита.	Соблюдается	Исполняется в рамках реализации Устава и внутренних Положений Общества, утвержденных общим собранием акционеров
128	Рассмотрение советом директоров (комитетом по аудиту) существенных ограничений полномочий подразделения внутреннего аудита или иных ограничений, способных негативно повлиять на осуществление внутреннего аудита.	Соблюдается	
VI. Раскрытие информации об обществе, информационная политика общества			
129	В обществе должна быть разработана и внедрена информационная политика, обеспечивающая эффективное информационное взаимодействие общества, акционеров, инвесторов и иных заинтересованных лиц.	Соблюдается	
130	Каналы распространения информации должны обеспечивать свободный и необременительный доступ заинтересованных лиц к раскрываемой обществом информации. Доступ к информации должен предоставляться на безвозмездной основе и не требовать выполнения специальных процедур (получение паролей, регистрации или иных технических ограничений) для ознакомления с ней.	Соблюдается	
131	При наличии существенной доли участия иностранных инвесторов в капитале общества рекомендуется параллельно с раскрытием информации на русском языке раскрывать такую же информацию об обществе (в том числе сообщение о проведении собрания акционеров, годовой отчет общества, бухгалтерскую (финансовую) отчетность) на иностранном языке, который является общепринятым на финансовом рынке, и обеспечивать к ней свободный доступ.	Не соблюдается	Отсутствует необходимость
132	Обществу следует раскрывать информацию не только о себе, но и о подконтрольных ему юридических лицах, имеющих для него существенное значение, в частности, информацию о роли, выполняемой каждым из существенных подконтрольных юридических лиц, о ключевых направлениях деятельности каждого из таких лиц, о функциональных отношениях между ключевыми компаниями группы и о механизмах, обеспечивающих подотчетность и подконтрольность внутри группы.	Соблюдается	

133	Обществу рекомендуется дополнительно раскрывать: сведения о миссии, стратегии, корпоративных ценностях, задачах общества и политиках, принятых в обществе дополнительную информацию о финансовой деятельности и финансовом состоянии общества; дополнительную информацию о финансовой деятельности и финансовом состоянии общества; сведения о структуре капитала общества; сведения в области социальной и экологической ответственности общества	Соблюдается	
134	Обществу следует закрепить порядок предоставления акционерам доступа к информации и документам общества в информационной политике общества. Такой порядок не должен быть обременительным для акционеров.	Соблюдается	
135	Рекомендуется, чтобы информационная политика общества предусматривала возможность получения акционерами необходимой им информации о подконтрольных обществу юридических лицах. Для предоставления акционерам такой информации общество должно предпринять необходимые усилия для получения такой информации у соответствующей подконтрольной обществу организации.	Соблюдается	
136	Предоставление обществом информации и документов акционерам рекомендуется осуществлять удобным для акционеров способом и в удобной для них форме, в том числе с использованием электронных носителей информации и современных средств связи (с учетом пожеланий направивших требование о предоставлении документов и информации акционеров к форме их предоставления, подтверждению верности копий документов и способу их доставки).	Соблюдается	
VII. Существенные корпоративные действия			
137	Рекомендуется уставом общества предусматривать механизмы отнесения к компетенции совета директоров общества рассмотрения сделок, которые не отвечают установленным законодательством критериям крупных сделок, но имеют существенное значение для общества, путем распространения на них установленного законодательством порядка совершения обществом крупных сделок и (или) путем отнесения их к компетенции совета директоров с принятием решения по вопросу об их одобрении большинством - не менее чем в три четверти голосов - либо большинством голосов всех избранных (не являющихся выбывшими) членов совета директоров.	Соблюдается	

138	Рекомендуется уставом общества распространить установленный законодательством порядок одобрения крупных сделок на сделки общества, одновременно являющиеся крупными сделками и сделками, в совершении которых имеется заинтересованность, но которые в соответствии с законодательством не подлежат одобрению как сделки с заинтересованностью.	Соблюдается	
139	Рекомендуется, чтобы все крупные сделки были одобрены до их совершения.	Соблюдается	
140	Рекомендуется установить контроль совета директоров не только за существенными сделками общества, но и за существенными сделками подконтрольных ему юридических лиц, определив перечень таковых уставом или внутренним документом общества.	Соблюдается	
141	В случаях определения стоимости имущества, отчуждаемого или приобретаемого по крупной сделке или существенной сделке, в совершении которой имеется заинтересованность, совету директоров рекомендуется привлекать независимого оценщика, обладающего признанной на рынке безупречной репутацией и опытом оценки в соответствующей сфере либо представить основания непривлечения независимого оценщика.	Соблюдается	
142	Принятие решения об отчуждении обществом казначейских и квазиказначейских акций должно быть отнесено посредством применимых механизмов корпоративного контроля к компетенции совета директоров общества.	Соблюдается	
143	Обществу рекомендуется определить механизмы предварительного рассмотрения и согласования советом директоров общества сделок, совершаемых третьими лицами от своего имени, но за счет общества, которые при их совершении от имени общества являлись бы крупными сделками или сделками с заинтересованностью.	Соблюдается	
144	Рекомендуется уставом общества расширить перечень оснований, по которым члены совета директоров общества и иные предусмотренные законодательством лица признаются заинтересованными в сделках общества. При расширении перечня оснований рекомендуется оценивать отношения фактической связанности соответствующих лиц.	Соблюдается	
145	Существенные сделки с заинтересованностью контролирующего лица общества до рассмотрения данного вопроса на заседании совета директоров, в том числе при вынесении данного вопроса на общее собрание, рекомендуется предварительно рассматривать независимыми директорами общества. В состав материалов к соответствующему заседанию совета директоров необходимо включать документ, отражающий позицию независимых директоров по данному вопросу.	Соблюдается	

146	Обществу рекомендуется осуществлять размещение дополнительных акций с их оплатой неденежными средствами только в исключительных случаях (например, при оплате дополнительных акций ликвидными ценными бумагами либо уникальным имуществом, которое необходимо для осуществления основной деятельности общества).	Соблюдается	
147	Обществу рекомендуется определить механизмы предварительного рассмотрения и согласования советом директоров общества сделок, совершаемых третьими лицами от своего имени, но за счет общества, которые при их совершении от имени общества являлись бы крупными сделками или сделками с заинтересованностью.	Соблюдается	

Приложение 2. Бухгалтерский баланс Общества на 31.12.2015

Форма 0710001 с.1

**Бухгалтерский баланс
на 31 декабря 2015 года**

Организация ОАО "Газпром газораспределение Уфа" по ОКПО
Идентификационный номер налогоплательщика 0278030985 ИНН
Вид экономической деятельности Газоснабжение по ОКВЭД
Организационно-правовая форма / форма собственности ОАО / частная по ОКОПФ/ОКФС
Единица измерения: тыс. руб. (млн-руб.) по ОКЕИ
Местонахождение (адрес) 450059, г.Уфа, ул.Новосибирская д.2 корп.4

Дата (число, месяц, год)
Форма по ОКУД
по ОКПО
ИНН
по ОКВЭД
по ОКОПФ/ОКФС
по ОКЕИ

Коды		
0710001		
31	12	2015
03257343		
0278030985		
40.20.2(40.22.1)		
12247	16	
384(385)		

Показатели	Наименование показателя		На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.
	АКТИВ				
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
1.1, 1.2, 1.3-III; 3.1-III	Нематериальные активы	1110	10 293	12 794	1 098
1.4, 1.5-III; 3.2-III	Результаты исследований и разработок	1120	-	10	-
	Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
	Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
2.1, 2.3, 2.4-III; 3.3-III	I.Основные средства всего, в том числе:	1150	5 343 059	5 152 662	5 011 630
	Основные средства в организации всего в том числе:	1151	5 113 264	4 973 165	4 897 095
	здания	1151.1	1 201 225	1 100 108	1 082 249
	сооружения и передаточные устройства	1151.2	3 312 049	3 148 869	3 125 155
	машины и оборудование	1151.3	401 433	484 945	472 198
	транспортные средства	1151.4	147 415	185 413	160 420
	производственный и хозяйственный инвентарь	1151.5	26 669	30 079	32 845
	другие виды основных средств	1151.6	24 473	23 751	24 228
2.2-III; 3.3-III	II.Незавершенные капитальные вложения всего, в том числе:	1152	229 795	179 497	114 535
	оборудование к установке	1152.1	4 585	4 991	6 818
	приобретение земельных участков	1152.2	-	-	-
	незавершенное строительство объектов в рамках деятельности технологического присоединения	1152.3	16 099	244	-
	незавершенное строительство в рамках инвестиционной программы: газовых сетей, производственных баз, других объектов	1152.4	209 111	174 262	107 717
2.1-III; 3.4-III	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
3.1, 3.2-III; 3.5-III	Финансовые вложения (долгосрочные)	1170	32 504	17 623	32 476
3.20-III	Отложенные налоговые активы	1180	3 733	4 055	3 703
3.6-III	Прочие внеоборотные активы	1190	68 031	29 069	9 132
	в том числе:				
	Активы, признаваемые в расходах в период более 12 месяцев после отчетной даты	1191	6 133	10 187	5 928
	Авансы, выданные по будущим капитальным вложениям, СМР	1192	144	144	221
	Прочие внеоборотные активы	1193	61 754	18 738	2 983
	Итого по разделу I	1000	5 457 620	5 216 213	5 058 039

Пояснения	Наименование показателя		На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
4.1, 4.2-III, 3.8-III	Запасы	1210	359 494	302 657	231 670
	в том числе:				
	сырье, материалы, и другие аналогичные ценности	1211	182 434	108 419	95 207
	затраты в незавершенном производстве	1212	3 678	1 695	72
	готовая продукция	1213	10 825	22 434	5 492
	товары для перепродажи	1214	159 116	168 657	122 356
	товары отгруженные	1215	-	-	-
	активы, признаваемые в расходах в период менее 12 месяцев после отчетной даты	1216	3 361	1 372	8 463
	прочие запасы и затраты	1217	80	80	80
3.7-III	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	9 306	12 675	6 582
5.1, 5.2-III, 3.9-III	Дебиторская задолженность за исключением суммы налога на добавленную стоимость подлежащего к вычету в соответствии с налоговым законодательством, всего	1230	434 657	488 470	299 872
	- в том числе:				
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	1231	4 217	6 179	10 100
	1. За сетевой газ и транспортировку	1231.1	-	-	2 712
	в том числе:				
	1.1. Покупатели и заказчики	1231.1.1	-	-	2 712
	1.2. Авансы выданные	1231.1.2	-	-	-
	2. За выполнение работ по прочей деятельности	1231.2	-	-	257
	в том числе:				
	2.1. Покупатели и заказчики	1231.2.1	-	-	257
	2.2. Авансы выданные	1231.2.2	-	-	-
	3. Прочие дебиторы	1231.3	4 217	6 179	7 131
	в том числе:				
	3.1 Авансы выданные за товары, работы, услуги	1231.3.1	-	-	-
	3.2. Уплата налогов в бюджет	1231.3.2	-	-	-
	3.3. Уплата внебюджетных фондов	1231.3.3	-	-	-
	3.4. Прочие расчеты	1231.3.4	4 217	6 179	7 131
	в том числе выполненные этапы по незавершенным работам	1231.3.4.1	-	-	-
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	1232	430 440	482 291	289 772
	1. За сетевой газ и транспортировку	1232.1	244 174	340 260	167 103
	в том числе:				
	1.1. Покупатели и заказчики	1232.1.1	244 174	340 250	166 805
	1.2. Авансы выданные	1232.1.2	-	10	298
	2. За выполнение работ по прочей деятельности	1232.2	92 057	75 439	62 794
	в том числе:				
	2.1. Покупатели и заказчики	1232.2.1	92 057	75 439	62 794
	2.2. Авансы выданные	1232.2.2	-	-	-
	3. Прочие дебиторы	1232.3	94 209	66 592	59 875
	в том числе:				
	3.1 Авансы выданные за товары, работы, услуги	1232.3.1	11 873	18 479	12 536
	3.2. Уплата налогов в бюджет	1232.3.2	37 833	7 656	8 773
	3.3. Уплата внебюджетных фондов	1232.3.3	2 214	1 440	1 499
	3.4. Прочие расчеты (в том числе денежные документы)	1232.3.4	42 289	39 017	37 067
	в том числе выполненные этапы по незавершенным работам	1232.3.4.1	138	1 137	272
	4. Задолженность дочерних и зависимых обществ	1232.4	-	-	-

Пояснения	Наименование показателя		На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.
3.1, 3.2-П1; 3.5-П2	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	-	-	-
3.10-П2	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	1 248 986	1 139 857	1 094 463
	в том числе:				
	касса	1251	245	284	334
	расчетные счета	1252	1 244 543	1 134 922	1 090 954
	денежные эквиваленты	1253	-	-	-
	прочие (денежные средства в пути, денежные средства на спец.счетах)	1254	4 198	4 651	3 175
3.11-П2	Прочие оборотные активы	1260	-	-	-
	в том числе НДС с авансов полученных	1261	-	-	-
	Итого по разделу II	1200	2 052 443	1 943 659	1 632 587
	БАЛАНС	1600	7 510 063	7 159 872	6 690 626
Пояснения	Наименование показателя		На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.
	ПАССИВ				
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
3.12-П2	Уставный капитал	1310	3 511	3 511	3 511
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-	-	-
П2	Переоценка внеоборотных активов	1340	3 267 727	3 272 863	3 279 153
3.12-П2	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	15 732	15 732	15 732
3.12-П2	Резервный капитал	1360	694	694	694
	в том числе:				
	резервы, образованные в соответствии с законодательством	1361	694	694	694
3.12-П2	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	2 871 791	2 632 691	2 369 048
	в том числе:				
	Фонд социальной сферы	1371	649	649	649
	Страховой фонд	1372	6 915	6 915	6 915
	Фонд накопления (использованный на развитие производства)	1373	2 195 325	2 017 889	1 801 453
	Фонд накопления (образованный на развитие производства)	1374	372 335	297 190	301 835
	Фонд финансирования расширения системы газоснабжения в рамках деятельности по подключению-технологическому присоединению (освоенный)	1375	378	378	-
	Фонд финансирования расширения системы газоснабжения в рамках деятельности по подключению-технологическому присоединению (образованный)	1376	74	-	-
	Нераспределенная прибыль прошлых лет	1377	43 958	37 432	23 905
	Нераспределенная прибыль отчетного года	1378	252 157	272 238	234 291
	Итого по разделу III	1300	6 159 455	5 925 491	5 668 138
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
3.13-П2	Земельные средства	1410	-	-	-
3.20-П2	Отложенные налоговые обязательства	1420	186 800	159 819	137 017
	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
3.14-П2	Прочие обязательства	1450	-	-	-
	Итого по разделу IV	1400	186 800	159 819	137 017
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
3.13-П2	Заемные средства	1510	-	-	-
5.3, 5.4-П1; 3.14-П2	Кредиторская задолженность за исключением суммы налога на добавленную стоимость подлежащего к вычету в соответствии с налоговым законодательством, всего	1520	708 123	658 570	548 350
	в том числе:				
	1. Поставщики и подрядчики	1521	176 465	152 863	79 148
	2. Покупатели и заказчики	1522	106 655	49 451	43 708

Пояснения	Наименование показателя		На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.
	3. Задолженность дочерних и зависимых обществ	1524	-	-	-
	4. Задолженность по оплате труда	1525	85 175	80 227	52 055
3.20-П2	5. Расчеты по налогам и сборам	1526	271 040	329 131	304 917
	6. Задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1527	34 686	31 750	55 390
	7. Прочие кредиторы	1528	30 185	11 135	9 156
	в том числе:				
	авансы полученные	1528.1	877	590	84
	другие кредиторы	1528.2	29 308	10 545	9 072
3.12-П2	8. Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	1529	3 917	4 013	3 976
3.15-П2	Доходы будущих периодов	1530	2 088	2 008	2 070
7-П1; 3.16-П2	Оценочные обязательства	1540	453 597	413 984	335 051
	1. Оценочные обязательства (резерв) на оплату отпусков	15401	137 165	141 422	142 589
	2. Оценочные обязательства (резерв) на оплату вознаграждения по итогам года.	15402	316 432	272 562	192 462
	Прочие обязательства	1550	-	-	-
	Итого по разделу V	1500	1 163 808	1 074 562	885 471
	БАЛАНС	1700	7 510 063	7 159 872	6 690 626

Генеральный директор
 ООО "Газпром межрегионгаз Уфа"
 управляющей организации
 ОАО "Газпром газораспределение Уфа"



Ахметшин А.А.

ООО "Газпром межрегионгаз Уфа"
 управляющей организации
 ОАО "Газпром газораспределение Уфа"

Габбасова Н.В.

18 марта 2016 года

Приложение 3. Отчет о финансовых результатах за 2015 год

Форма 0710002 с. 1

Отчет о финансовых результатах

за 12 месяцев 2015 года

Организация	ОАО "Газпром газораспределение Уфа"	Форма по ОКУД	Коды		
Идентификационный номер налогоплательщика	0278030985	Дата (число, месяц, год)	0710002		
Вид экономической деятельности	Газоснабжение	по ОКПО	31	12	2015
Организационно-правовая форма / форма собственности	ОАО / частная	ИНН	03257343		
Единица измерения: тыс. руб. (млн-руб.)		по ОКВЭД	0278030985		
		по ОКФС	40.20.2(40.22.1)		
		по ОКЕИ	12247	16	
			384(385)		

Пояснения	Наименование показателя		За 2015 год	За 2014 год
3.17-П2	Выручка	2110	6 935 842	6 913 452
	в том числе от :			
	1. Услуг по транспортировке сетевого газа	2111	5 340 624	5 351 287
	2. Прочих видов деятельности:	2113	1 595 218	1 562 165
	в том числе			
	услуг технического обслуживания внутридомового газового оборудования	2113.1	342 638	281 736
	выполнение строительно - монтажных работ	2113.2	650 437	683 213
	торговля (оптовая и розничная)	2113.3	222 510	274 329
	услуги технологического присоединения	2113.4	58 653	102
	прочих услуг	2113.5	320 980	322 785
6-П; 3.18-П2	Себестоимость продаж	2120	(5 786 843)	(5 664 251)
	в том числе от :			
	1. Услуг по транспортировке сетевого газа	2121	(4 624 128)	(4 468 984)
	2. Прочих видов деятельности:	2123	(1 162 715)	(1 195 267)
	в том числе			
	услуг технического обслуживания внутридомового газового оборудования	2123.1	(285 024)	(249 895)
	выполнение строительно - монтажных работ	2123.2	(466 687)	(491 174)
	торговля (оптовая и розничная)	2123.3	(181 767)	(229 977)
	услуги технологического присоединения	2123.4	(5 806)	(10)
	прочих услуг	2123.5	(223 431)	(224 211)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	1 148 999	1 249 201
6-П1; 3.18-П2	Коммерческие расходы	2210	(4 324)	(5 215)
6-П1; 3.18-П2	Управленческие расходы	2220	(756 138)	(733 684)
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	388 537	510 302
	Доходы от участия в других организациях	2310	128	937
	Проценты к получению	2320	91 604	33 296
	Проценты к уплате	2330	-	-
	Прочие доходы			
3.19-П2	в том числе:	2340	64 607	41 444
	от продажи основных средств	2341	11 126	1 522
	сумма восстановленного резерва по сомнительным долгам	2342	19 802	23 361
	оплата части стоимости путевки работниками	2343	4 252	3 754
	корректировка стоимости акций СБ до рыночной величины	2344	14 881	225
	прочие доходы	2345	14 546	12 582
	Прочие расходы			
	в том числе:	2350	(164 861)	(176 876)
	расходы на создание резерва по сомнительным долгам	2351	(18 966)	(21 736)
	услуги кредитных организаций	2352	(15 909)	(14 734)

	расходы на социальные нужды в соответствии с коллективным договором	2353	(76 614)	(71 983)
	налоги и взносы с расходов социального характера	2354	(7 616)	(8 204)
	социально-культурные и оздоровительные мероприятия	2355	(11 531)	(11 700)
	корректировка стоимости акций СБ до рыночной величины	2356	-	(15 077)
	прочие расходы	2357	(34 225)	(33 442)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	380 015	409 103
3.20-П2	Текущий налог на прибыль	2410	(104 102)	(120 666)
	в т. ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	55 331	61 082
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(28 669)	(22 964)
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	1 037	353
	Прочее	2460	(1 260)	122
3.21-П2	Чистая прибыль (убыток)	2400	247 021	265 948
	в т.ч. чистая прибыль от деятельности по технологическому присоединению (без учета капитальных вложений)	2410	41 718	74
	СПРАВОЧНО			
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	-	-
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	-	-
3.21-П2	Совокупный финансовый результат периода	2500	247 021	265 948
3.23-П2	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	0,35	0,38
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-

Генеральный директор
 ООО "Газпром межрегионгаз Уфа"
 управляющей организации
 ОАО "Газпром газораспределение Уфа"



Ахметшин А.А.

ООО "Газпром межрегионгаз Уфа"
 управляющей организации
 ОАО "Газпром газораспределение Уфа"
 18 марта 2016 года

Габбасова Н.В.