

**Утвержден
годовым общим собранием
акционеров «21» июня 2019
(Протокол № 1 от «24» июня 2019)**

**ГОДОВОЙ ОТЧЕТ
ПАО «ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ УФА»
ЗА 2018 ГОД**

СОДЕРЖАНИЕ

Обращение генерального директора	5
Общая информация о Республике Башкортостан.....	6
Основные вехи в 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. Финансовые результаты	23
2.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности	23
2.2. Чистые активы.....	34
3. Капитальные вложения	39
4. Использование топливно-энергетических ресурсов	45
5. Управление персоналом и социальная политика.....	51
6. Приоритетные направления деятельности	59
7. Перспективы развития.....	79
8. Основные факторы риска и управление рисками	89
9. Корпоративное управление.....	97
9.1. Отчет о выплате объявленных дивидендов по акциям Общества по результатам 2017 года	97
9.2. Использование чистой прибыли Общества в 2018 году.....	98
9.3. Перечень совершенных Обществом сделок в 2018 году, признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» крупными сделками.....	99
9.4. Перечень совершенных Обществом сделок в 2018 году, признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имелась заинтересованность	99
9.5. Органы управления Обществом.....	100
9.6. Сведения о соблюдении Обществом кодекса корпоративного управления	105
ПРИЛОЖЕНИЯ	
Приложение 1. Сведения о соблюдении Обществом кодекса корпоративного управления	107
Приложение 2. Бухгалтерский баланс Общества на 31.12.2018	130
Приложение 3. Отчет о финансовых результатах за 2018 год.....	134

ОБРАЩЕНИЕ ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА

Уважаемые акционеры!

В марте 2018 года исполнилось 55 лет со дня образования ПАО «Газпром газораспределение Уфа». За это время предприятие превратилось в мощную, эффективную и многопрофильную компанию – одного из лидеров газораспределительной отрасли Российской Федерации.

Юбилейный год стал наглядным примером результативной деятельности акционерного общества и слаженного труда двух родственных и объединенных в управлении предприятий – ПАО «Газпром газораспределение Уфа» и ООО «Газпром межрегионгаз Уфа». Как и прежде, мы выполнили свою главную задачу – обеспечили бесперебойное и надежное газоснабжение всех потребителей Республики Башкортостан.

В 2018 году продолжены работы по масштабной модернизации газового хозяйства, реализации мероприятий программы газификации Республики Башкортостан, финансируемой за счет средств специальных надбавок к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям, а также участие в выполнении масштабного социально значимого проекта ПАО «Газпром» по газификации регионов России.

Достигнуты значимые производственные результаты, в том числе по приоритетным направлениям деятельности. Единые центры обслуживания населения охватили практически всю республику. Ввод в строй нового производственно-складского комплекса позволил завершить создание современной логистики по материально-техническому обеспечению подразделений Общества.

В основе достижений компании – ежедневный и ответственный труд многотысячного коллектива. Уверен, что и впредь мы будем добиваться поставленных целей и отличных результатов, стремиться к лидерству, на благо газовой отрасли и потребителей Республики Башкортостан.

Альберт Амирович Ахметшин
генеральный директор
ООО «Газпром межрегионгаз Уфа» -
управляющей организации
ПАО «Газпром газораспределение Уфа»

ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ О РЕСПУБЛИКЕ БАШКОРТОСТАН

- II Республика Башкортостан - субъект Российской Федерации, названный по имени коренного народа – башкир. Республика расположена в южной части Уральских гор, на границе Европы и Азии. Башкортостан входит в Приволжский федеральный округ.
- II Башкортостан - первая национальная автономная республика на территории современной России, созданная 23 марта 1919 г. В октябре 1990 года образована республика, с февраля 1992 года принято название Республика Башкортостан.
- II Площадь Башкортостана составляет 143 тыс. кв. км, или 0,8 % от общей площади страны. Республика занимает седьмое место в России по численности населения – 4 063 293 чел. Городское население – 62,07 %.
- II Столица республики – г. Уфа, входит в число крупнейших экономических, культурных и научных центров Российской Федерации. По численности населения (1 120 547 чел.) город находится на 11 месте из 1 113 городов страны.
- II Башкортостан – многонациональный край, где проживают представители более ста народностей.
- II Башкортостан является одним из ведущих индустриальных и сельскохозяйственных регионов Российской Федерации. Республика – один из основных нефтедобывающих регионов страны, центр химической промышленности и машиностроения.
- II Ведущими отраслями специализации являются топливная промышленность, химия и нефтехимия, электроэнергетика, металлургия, машиностроение, сельскохозяйственная, легкая и пищевая промышленности.
- II Характерна высокая концентрация производства, около половины промышленной продукции производится в Уфе. Другие крупные промышленные центры – Стерлитамак, Ишимбай, Салават, Нефтекамск, Туймазы, Октябрьский, Белорецк.
- II В республике созданы научно-производственные кластеры в энергетике, химии, машиностроении и ряде других отраслей, включающие в себя центры подготовки кадров, исследовательские институты, опытные производства и промышленные комплексы.
- II Газовое хозяйство Республики Башкортостан является одним из пяти крупнейших в Российской Федерации. Все районы и города республики (8 городов республиканского значения, 1 ЗАТО и 54 муниципальных района, включающие 12 городов районного значения, 2 рабочих посёлка, 828 сельсоветов) подключены к Единой системе газоснабжения страны

ОСНОВНЫЕ ВЕХИ В ГАЗИФИКАЦИИ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН

- II **1935 год / 1936 год**
начало промышленного и бытового использования попутно-нефтяного газа.
- II **1940-ые годы**
реализация первых массовых проектов газификации промышленных и коммунально-бытовых предприятий, жилых квартир.
- II **1953 год**
подан первый сетевой газ в жилой дом в г. Уфе.
- II **1963 год**
создан трест по эксплуатации газового хозяйства БАССР «Башгаз», в дальнейшем - Производственное объединение по газоснабжению и газификации «Башгаз», в 1991 году преобразованного в акционерное общество, на сегодня это - ПАО «Газпром газораспределение Уфа» - единственная газораспределительная организации в республике.
- II **1988 – 1995 годы / 1996 – 2000 годы**
реализация «Целевой комплексной программы газификации БАССР» и «Программы газификации Республики Башкортостан».
- II **1998 год**
создано ООО «Башкиргаз», в настоящее время - ООО «Газпром межрегионгаз Уфа» - специализированная сбытовая организация, ответственная за реализацию природного газа и сбор платежей в республике, с 01.01.2016 – управляющая организация ПАО «Газпром газораспределение Уфа».
- II **2003 год**
подписание Соглашения о сотрудничестве между ОАО «Газпром» и Правительством Республики Башкортостан.
- II **2006 год**
начало работы Программы газификации регионов Российской Федерации ОАО «Газпром» на территории Республики Башкортостан.
- II **2017 год**
впервые утверждена программа газификации Республики Башкортостан, финансируемая за счет средств специальных надбавок к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям.
- II **82,10 %**
уровень газификации природным газом жилфонда, подлежащего газификации, по состоянию на 01.01.2019, в том числе: в городах и поселках городского типа – 90,72 %, в сельской местности – 69,61 %.

ОСНОВНАЯ ИНФОРМАЦИЯ О СИСТЕМЕ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЯ ОБЩЕСТВА

- || **13 163 млн. куб. м**
объем транспортировки газа по сетям газораспределения
- || **48 802 км**
протяженность обслуживаемых газопроводов
- || **3 310 ед.**
количество газорегуляторных пунктов
- || **6 432 ед.**
количество эксплуатируемых ШРП
- || **7 474 ед.**
количество установок электрохимической защиты
- || **1 360 500 ед.**
газифицированных природным газом квартиры
- || **16 137 ед.**
газифицированных промышленных, коммунально-бытовых,
жилищно-коммунальных и сельскохозяйственных объектов

1. ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОБЩЕСТВЕ И ЕГО ПОЛОЖЕНИИ В ОТРАСЛИ

1.1. Общие сведения об Обществе

Публичное акционерное общество «Газпром газораспределение Уфа», сокращённое название ПАО «Газпром газораспределение Уфа» (далее по тексту - Общество) (ранее именовавшееся ОАО «Газпром газораспределение Уфа», до 05.11.2013 – ОАО «Газ – Сервис» Республики Башкортостан), 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 ПАО «Газпром газораспределение Уфа», утвержденный решением внеочередного Общего собрания акционеров от 20.12.2016 (протокол от 22.12.2016 № 2).

ПАО «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, от 29.12.2016 ГРН № 6160280436541) 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.

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

Банковские реквизиты Общества

р/счет 40702810409240000002

к/счет 30101810300000000876

БИК 042202876

**в Нижегородском филиале
АБ «РОССИЯ»**

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.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=2093>

Организационная структура Общества

Общество включает в себя 14 филиалов (12 из них эксплуатационные, производственно-снабженческий филиал «Газкомплект» и «Учебно-экспертный центр»), которые имеют в своем составе 107 производственно-эксплуатационных баз. Подразделения Общества действуют по всей территории Республики Башкортостан.

Среднесписочная численность работников Общества за 2018 год составила 7 540 человек.

Функциональная структура персонала, чел.



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

Почтовый адрес: 117420, Российская Федерация, г. Москва,
а/я 23.

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

Основные виды деятельности Общества:

- || транспортировка газа по газораспределительными сетям;
 - || планирование, контроль и учет транспортировки газа по газораспределительным сетям;
 - || техническое обслуживание и ремонт сетей газораспределения, газопотребления и газового оборудования на них;
 - || газификация, в том числе строительство объектов газоснабжения населенных пунктов, предприятий и организаций, выполнение строительно-монтажных работ, выполнение функций заказчика-застройщика, выполнение функций генподрядчика (подрядчика), оказание посреднических услуг в строительстве, осуществление строительного контроля;
 - || подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства к сети газораспределения;
 - || техническое обслуживание и ремонт внутридомового, внутриквартирного газового оборудования;
 - || разработка проектной документации;
 - || дополнительное профессиональное образование;
 - || газоспасательные работы по локализации и ликвидации последствий чрезвычайных ситуаций, связанных с разгерметизацией систем газораспределения и газопотребления, выбросами в окружающую среду природного газа;
 - || перевозка грузов и транспортно-экспедиционное обслуживание;
 - || изготовление газоиспользующего оборудования и газовых приборов и запасных частей для них;
 - || оперативно-диспетчерское управление сетями газораспределения;
- другие виды деятельности, не противоречащие законодательству Российской Федерации.

Информация о реестродержателе

Акционерное общество «Специализированный регистратор – Держатель реестра акционеров газовой промышленности» (АО «ДРАГА»)

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

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

Тел.: (499) 550-88-18 **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 31.12.2018 являются:

|| в количестве 351 070 штук акционерное общество «Газпром газораспределение» - 49,998 % от уставного капитала;

|| в количестве 306 227 штук акционерное общество «Региональный Фонд» – 43,612 % от уставного капитала;

|| в количестве 9 986 штук прочие юридические лица – 1,422 % от уставного капитала;

|| в количестве 34 881 штук акций физические лица – 4,968 % от уставного капитала.

Сведения приведены на основании Списка лиц, имеющих право на участие в годовом общем собрании акционеров 25.06.2018г. При этом, согласно письму АО "ДРАГА" от 11.01.2019 № И/20/19417 на 31.12.2018 отсутствуют юридические лица, владеющие более 5% от уставного капитала. Зарегистрировано два номинальных держателя, на счетах которых учитываются пакеты ценных бумаг не менее 5% от уставного капитала: АО "АБ "РОССИЯ" (50,0175%) и ПАО "УРАЛСИБ" (43,6119%).

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.

1.2. Положение Общества в отрасли

II Период деятельности Общества в отрасли – 55 лет. Надежность и бесперебойность его функционирования 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.

II 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) ПАО «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.

II 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 ПАО «Газпром газораспределение Уфа» на соответствующих рынках определены в размере 100 %.

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

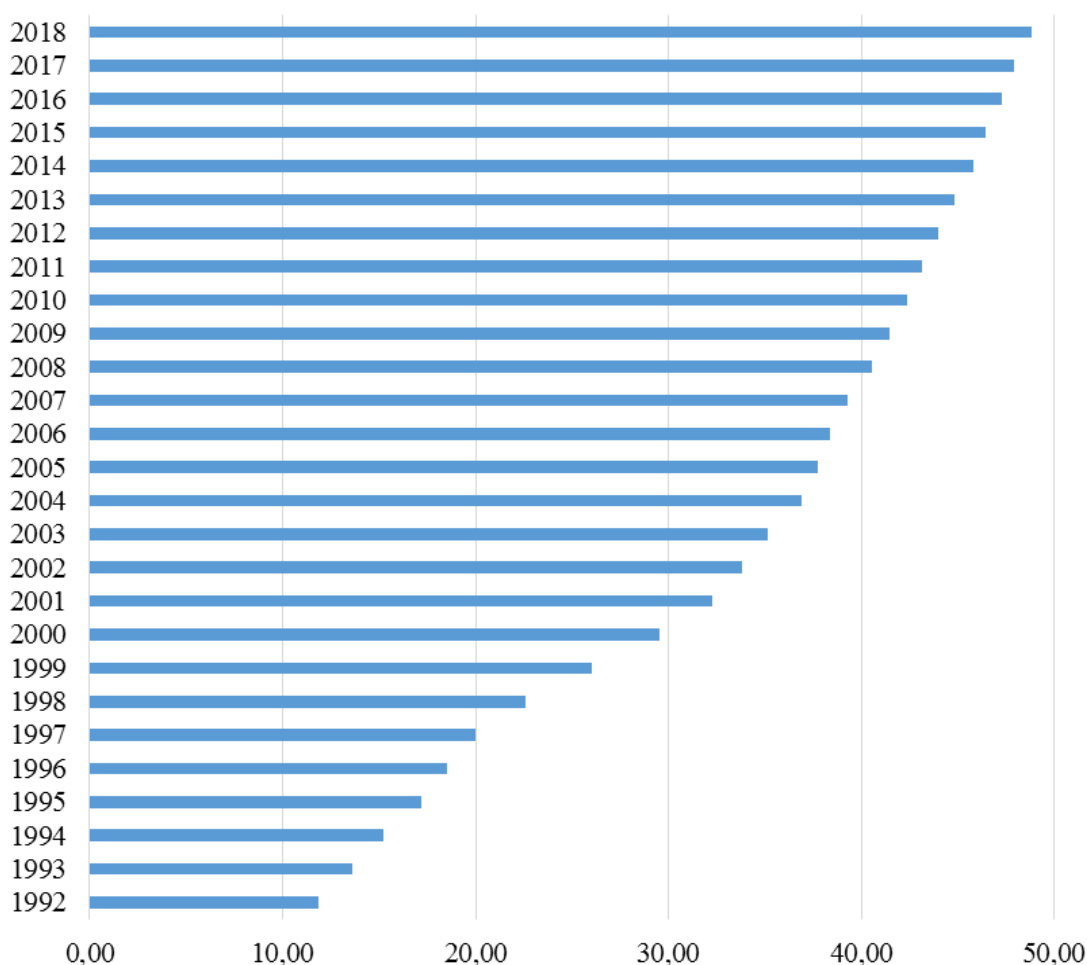
II Для осуществления производственно-хозяйственной деятельности Общество имеет ряд разрешений (лицензий): на эксплуатацию взрывопожароопасных производственных объектов I, II, III классов опасности; на осуществление деятельности в области использования источников ионизирующего излучения; на право пользования недрами; на осуществление медицинской деятельности; на деятельность по монтажу, техническому обслуживанию и ремонту средств обеспечения пожарной безопасности зданий и сооружений; на осуществление образовательной деятельности по образовательным программам; на право ведения аварийно-спасательных работ в чрезвычайных ситуациях; на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV классов опасности) и допуски к работам, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства.

1.3. Техническая характеристика Общества

Динамика изменения технического состояния Общества за 2018 год

- || **896 км**
прирост протяженности обслуживаемых наружных газопроводов
- || **12 540 ед.**
прирост количества газифицированных природным газом квартир
- || **40 ед.**
введено новых газорегуляторных пунктов
- || **96 ед.**
увеличение количества эксплуатируемых ШРП
- || **531 ед.**
объектов дополнительно оснащены средствами телемеханизации

Изменение протяженности обслуживаемых газопроводов с момента акционирования Общества: 1992 – 2018 годы, тыс. км



Показатели, характеризующие техническое состояние Общества

№ п/п	Показатель	Ед. измерения	01.01.2018	01.01.2019	Изменение, %
1.	Протяженность наружных обслуживаемых газопроводов по природному газу всего <i>в том числе:</i>	км	47 906,14	48 802,14	101,87
1.2.	высокого давления 1 категории	км	8 585,99	8 742,10	101,82
1.3.	высокого давления 2 категории	км	7 201,31	7 262,51	100,85
1.4.	среднего давления	км	1 730,06	1 785,64	103,21
1.5.	низкого давления	км	30 388,78	31 011,89	102,05
2.	Протяженность газопроводов по природному газу на балансе Общества всего	км	6 121,90	7 042,95	115,05
3.	Количество ГРП (ГРПБ, ГРУ) всего <i>в том числе:</i>	ед.	3 270	3 310	101,22
3.1.	на балансе Общества	ед.	735	872	118,64
4.	Количество ШРП всего <i>в том числе:</i>	ед.	6 336	6 432	101,52
4.1.	на балансе Общества	ед.	1 114	1 359	122,00
5.	Количество установок электрохимической защиты всего <i>в том числе:</i>	ед.	7 476	7 474	99,97
5.1.	на балансе Общества	ед.	1 753	1 840	104,96
6.	Газифицированные природным газом квартиры всего <i>в том числе:</i>	ед.	1 347 960	1 360 500	100,93
6.1.	на обслуживании	ед.	1 347 960	1 360 500	100,93
7.	Количество бытовых газовых счетчиков	ед.	1 015 828	1 045 149	102,89
8.	Охват газифицированного жилого фонда бытовыми газовыми счетчиками	%	75,36	76,82	101,94
9.	Газифицированные промышленные объекты <i>в том числе на обслуживании</i>	ед.	1 954	1 961	100,36
			1 604	1 591	99,19
10.	Газифицированные коммунально-бытовые и жилищно-коммунальные объекты <i>в том числе на обслуживании</i>	ед.	13 018	13 476	103,57
			12 369	12 707	102,73
11.	Газифицированные сельскохозяйственные объекты <i>в том числе на обслуживании</i>	ед.	688	700	101,74
			574	556	96,86
12.	Телемеханизированные объекты	ед.	4 766	5 297	111,14
13.	Автотранспортная техника всего	ед.	1 085	1 154	106,36

1.4. Обеспечение бесперебойной подачи газа и безаварийной эксплуатации систем газоснабжения

Для обеспечения бесперебойной и безаварийной подачи газа потребителям в течение 2018 года на газораспределительных сетях, эксплуатируемых Обществом, выполнены все регламентные работы, необходимые для подготовки газового хозяйства к работе в осенне-зимний период 2018 - 2019 годов, предусмотренные графиками технического обслуживания и текущего ремонта газовых сетей в соответствии с требованиями Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правил безопасности сетей газораспределения и газопотребления»:

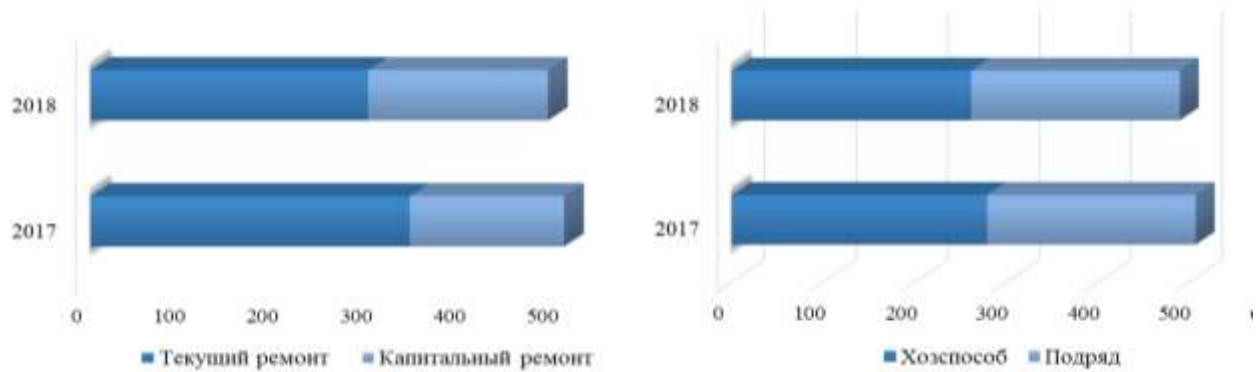
Показатель	Ед. измерения	Количество	Выполнение плана, %
Приборное обследование газопроводов на герметичность	км	6 915,33	100,00
Приборное обследование газопроводов на сплошность изоляции	км	6 447,49	100,00
при этом обнаружено и устранено мест повреждения изоляции на стальных подземных газопроводах	ед.	3 188	
Капитальный ремонт установок защиты	ед.	213	100,00
Текущий ремонт установок защиты	ед.	7 476	100,00
Капитальный ремонт ГРП, ГРПБ, ГРУ	ед.	73	100,00
Текущий ремонт ГРП, ГРПБ, ГРУ	ед.	3 270	100,00
Текущий ремонт ШРП	ед.	6 336	100,00
Техническое обслуживание запорной арматуры на распределительных газопроводах	ед.	34 035	100,00
Диагностирование газопроводов	км	186,57	100,00
Диагностирование пунктов редуцирования газа	ед.	20	100,00
Замена линейной части газопроводов	км	2,38	100,00
Реконструкция пунктов редуцирования газа	ед.	31	100,00
Ремонт и подготовка к зиме автотранспортной техники	ед.	1 247	100,00

Объем работ по ремонту газопроводов, сооружений на них и систем энергоснабжения в 2018 году уменьшился по сравнению с уровнем 2017 года на 17 374,7 тыс. рублей, или на 3,43 %, и составил 489 806,7 тыс. рублей (без НДС). Снижение вызвано своевременным проведением работ в предыдущие годы и соответствующим уменьшением планово- потребного физического объема работ на газопроводах, ГРП, ШРП и станциях ЭХЗ в отчетном году.

Изменения в структуре расходов по сравнению с 2017 годом следующие:

- II объем текущего ремонта снизился на 13,05 %, а объем капитального ремонта увеличился на 16,46 %;
- II уменьшение объема работ выполняемых хозспособом на 6,26 % при практически неизменном уровне объемов подряда.

Выполнение работ по капитальному и текущему ремонтам
в 2017 – 2018 годах, млн. рублей



Объемы ремонтов объектов газораспределения за 2018 год

тыс. рублей

Наименование мероприятий	всего	в т.ч. по видам	
		текущий	капитальный
Объем ремонтов всего	489 806,7	297 201,7	192 605,0
<i>в том числе:</i>			
газопроводов и объектов на них	420 279,1	240 823,3	179 455,8
<i>из них:</i>			
газопроводы	189 468,0	99 167,1	90 300,9
ГРП	93 016,2	36 533,4	56 482,8
ШРП	24 022,8	24 022,8	0
ЭХЗ	109 600,7	76 928,6	32 672,1
поверка средств измерений и монтаж систем телемеханики	4 171,4	4 171,4	0
антикоррозионная защита надземных газопроводов	43 476,5	43 476,5	0
систем энергоснабжения	19 335,6	12 901,9	6 433,7
прочих объектов и имущества	6 715,5	0	6 715,5

В течение 2018 года силами производственных подразделений Общества проведено техническое обслуживание внутридомового / внутриквартирного газового оборудования (ВДГО и ВКГО) в 1 023 147 квартирах / домовладениях (130,5 % от уровня 2017 года), а также в 15 340 многоквартирных домах (315 % от уровня 2017 года).

За отчетный год было произведено 13 814 первичных пусков природного газа для газоснабжения квартир и домовладений.

**КЛЮЧЕВЫЕ
ФИНАНСОВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ
2018 ГОДА**

- || 8 938 571 тыс. рублей**
выручка от осуществления всех видов деятельности
- || 1 245 647 тыс. рублей**
прибыль от продаж по всем видам деятельности
- || 489 917 тыс. рублей**
средства специальной надбавки для использования на финансирование мероприятий Программы газификации РБ
- || 418 132 тыс. рублей**
чистая прибыль
- || 215 395 тыс. рублей**
чистая прибыль к распределению
- || 2 536 667 тыс. рублей**
прирост валюты баланса
- || 754 714 тыс. рублей**
прирост чистых активов

2. ФИНАНСОВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ

2.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности

Бюджет доходов и расходов Общества на 2018 год с учетом корректировки утвержден на заседании Совета директоров Общества (протокол от 16.01.2019 № 13). Основные технико-экономические показатели деятельности Общества за 2018 год следующие:

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2017 год факт	2018 год план	2018 год факт	Выполнение плана, %
Природный газ						
1.1.	Объем полученного газа	млн. м ³	13 502,17	13 631,60	13 219,55	96,98
1.2.	Транспортировка газа потребителям	млн. м ³	13 445,14	13 575,37	13 162,99	96,96
1.3.	Доходы	тыс. руб.	6 776 957	6 927 297	6 739 679	97,29
1.3.1.	в т. ч. за счет применения спецнадбавки	тыс. руб.	692 093	639 480	612 397	95,76
1.4.	Расходы	тыс. руб.	5 659 155	5 955 118	5 977 310	100,37
1.5.	Прибыль от продаж	тыс. руб.	1 117 802	972 178	762 369	78,42
1.5.1	Прибыль от продаж без учета спецнадбавки	тыс. руб.	425 709	332 699	149 972	45,08
1.6.	Рентабельность расходов	%	7,52	5,59	2,51	44,88
Прочая деятельность						
2.1.	Доходы всего <i>в том числе:</i>	тыс. руб.	1 722 857	2 210 216	2 198 892	99,49
2.1.1	Техническое обслуживание и ремонт сетей	тыс. руб.	116 326	121 354	108 854	89,70
2.1.2	Обслуживание и ремонт ВДГО других организаций и населения	тыс. руб.	606 751	813 897	789 592	97,01
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.	56 559	58 880	60 628	102,97
2.1.5	Торговля	тыс. руб.	230 090	343 361	396 580	115,50

2.1.6	Выполнение функций заказчика-застройщика	тыс. руб.	0	0	0	xxx
2.1.7	Выполнение строительно-монтажных работ	тыс. руб.	547 944	619 501	589 343	95,13
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.	149 587	236 991	236 292	99,71
2.1.10	Другие виды деятельности	тыс. руб.	15 600	16 232	17 603	108,45
2.2.	Расходы всего <i>в том числе:</i>	тыс. руб.	1 315 398	1 668 279	1 715 614	102,84
2.2.1	Техническое обслуживание и ремонт сетей	тыс. руб.	87 669	79 514	78 749	99,04
2.2.2	Обслуживание и ремонт ВДГО других организаций и населения	тыс. руб.	523 061	751 709	718 828	95,63
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.	33 298	33 524	35 384	105,55
2.2.5	Торговля	тыс. руб.	188 562	256 088	332 573	128,87
2.2.6	Выполнение функций заказчика-застройщика	тыс. руб.	0	0	0	xxx
2.2.7	Выполнение строительно-монтажных работ	тыс. руб.	461 433	525,227	496 724	94,57
2.2.8	Сдача в аренду и субаренду газопроводов и газового оборудования	тыс. руб.	0	0	0	xxx
2.2.9	Деятельность по подключению	тыс. руб.	13 874	16 131	45 371	281,27

	(технологическому присоединению) 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.	7 501	6 088	7 985	131,17
2.3.	Прибыль от продаж	тыс. руб.	407 459	541 937	483 278	89,18
2.4.	Рентабельность расходов	%	30,98	32,48	28,17	86,73
Итого по всем видам деятельности						
3.1.	Доходы	тыс. руб.	8 499 814	9 137 513	8 938 571	97,82
3.1.1	Доходы без учета спецнадбавки	тыс. руб.	7 807 721	8 498 033	8 326 174	97,98
3.2.	Расходы	тыс. руб.	6 974 553	7 623 397	7 692 924	100,91
3.3.	Прибыль от продаж по всем видам деятельности	тыс. руб.	1 525 261	1 514 116	1 245 647	82,27
3.3.1	Прибыль от продаж без учета спецнадбавки	тыс. руб.	833 168	874 636	633 250	72,40
3.4.	Рентабельность расходов	%	11,95	11,47	8,23	71,77
Прочие показатели						
4.1.	Прочие доходы	тыс. руб.	169 533	147 447	159 432	108,13
4.2.	Прочие расходы	тыс. руб.	191 957	186 826	238 127	127,46
4.3.	Прибыль до налогообложения	тыс. руб.	1 502 837	1 474 737	1 166 952	79,13
4.4.	Налог на прибыль	тыс. руб.	334 861	332 034	209 603	63,13
4.5.	ОНО, ОНА и прочие расходы за счет прибыли	тыс. руб.	45 596	26 391	49 301	186,81
4.6.	Сумма спецнадбавки к тарифам на транспортировку газа	тыс. руб.	553 675	511 561	489 917	95,77
4.7.	Чистая прибыль *	тыс. руб.	568 705	604 751	418 132	69,14
4.7.1	в т. ч. сумма чистой прибыли полученной от деятельности по подключению (технологическому присоединению) объектов капитального	тыс. руб.	108 570	176 688	152 737	86,44

	строительства к сетям газораспределения в соответствии с требованиями постановления Правительства РФ от 30.12.2014 № 1314					
4.7.2	в т. ч. сумма средств в тарифе на транспортировку газа по газораспределительным сетям на покрытие выпадающих доходов от деятельности по технологическому присоединению объектов капитального строительства	тыс. руб.	50 000	50 000	50 000	100,00
4.8.	Чистая прибыль к распределению	тыс. руб.	410 135	378 063	215 395	56,97
4.9.	Рентабельность по чистой прибыли	%	5,88	4,96	2,80	56,45
4.10.	Среднесписочная численность в целом по предприятию	чел.	7 367	7 938	7 540	94,99
4.11.	Среднемесячная зарплата	руб.	37 709	39 520	40 688	102,96
4.12.	Средняя численность работников, занятых на деятельности по транспортировке газа	чел.	5 721	5 778	5 643	97,67
4.13.	Среднемесячная зарплата работников занятых на деятельности по транспортировке газа	руб.	37 899	39 764	40 758	102,50

* чистая прибыль 2017 года (для сопоставимости) – по методологии, принятой в 2018 году.

Постановлением Правительства РБ от 02.04.2018 № 124 утверждена «Программа газификации Республики Башкортостан, финансируемая за счет средств специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям, на 2018 год». Постановлением Государственного комитета РБ по тарифам от 16.04.2018 № 56 для финансирования Программы установлена (на период с 25.04.2018 по 31.12.2018) специальная надбавка к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям ПАО «Газпром газораспределение Уфа».

Доходы

Доходы по всем видам деятельности в 2018 году составили 8 938 571 тыс. рублей при утвержденном плане 9 137 513 тыс. рублей, то есть фактические доходы ниже плановых на 198 942 тыс. рублей. Выполнение плана составило 97,82 %, Рост сопоставимых доходов (без учета выручки от спецнадбавки) по сравнению с уровнем 2017 года – 106,64 %.

Структура доходов Общества за 2017 - 2018 годы, млн. рублей



Доходы от транспортировки природного газа составили 6 739 679 тыс. рублей при утвержденном плане 6 927 297 тыс. рублей, то есть фактические доходы ниже плановых на 187 618 тыс. рублей, выполнение плана составило 97,29 %. Рост сопоставимых доходов (без учета выручки от спецнадбавки) по сравнению с уровнем 2017 года – 100,70 %.

Объем транспортировки газа конечным потребителям в 2018 году составил 13 162,99,14 млн. м³, что на 282,15 млн. м³ меньше, чем в 2017 году. Выполнение плана по транспортировке за 2018 год составило 96,96 %, отклонение от плана – 412,37 млн. м³.

Объем транспортировки газа за 2017 - 2018 годы, млн. м³

Показатель	2017 год факт	2018 год факт	Изменение
Получено газа в сети	13 502,17	13 219,55	- 282,67
Объем газа, доставленного потребителям всего в том числе:	13 445,14	13 162,99	- 282,15
- населению	1 761,03	1 737,36	- 23,67
- промышленным потребителям	11 684,11	11 425,63	- 258,48
Потери	47,15	47,42	+ 0,27
Отпущено на собственные нужды	9,87	9,14	- 0,73

Причины снижения объема транспортировки газа конечным потребителям:

II сокращение объема потребления газа предприятиями топливно-энергетического комплекса из-за отсутствия рынка сбыта электроэнергии;

- II реализация программ энергосбережения;
- II природно-климатические факторы – на протяжении отопительных сезонов среднемесячные показатели температуры окружающей среды существенно превышали средние многолетние показатели;
- II установка населением приборов учета газа.

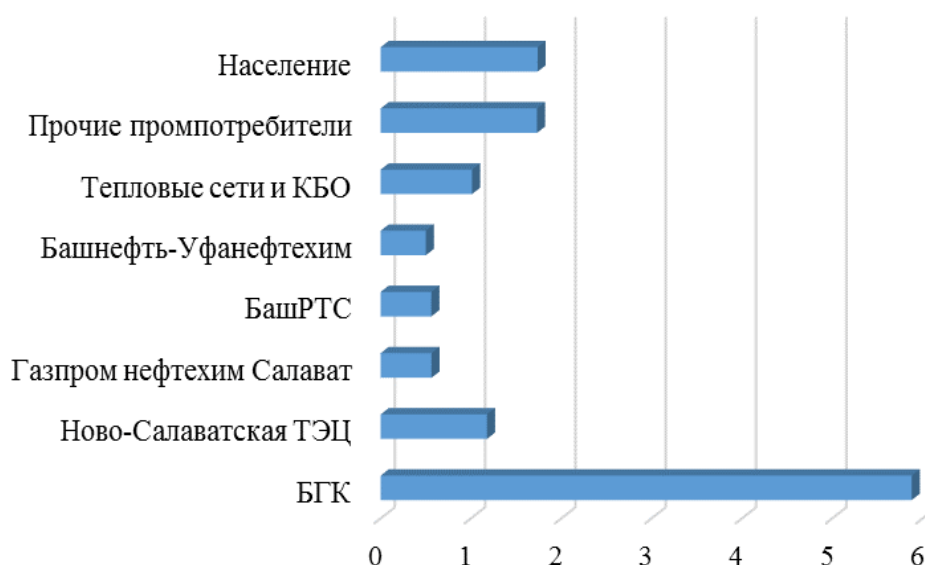
Основным поставщиком газа для дальнейшей его транспортировки ПАО «Газпром газораспределение Уфа» потребителям республики в 2018 году являлось ООО «Газпром межрегионгаз Уфа» - 75,37 % от общего объема поставки (увеличение по сравнению с 2017 годом на 11,87 %); доля независимых поставщиков – 24,63 % (основной из них - ОАО «НК «Роснефть» - 23,03 % от общего объема, снижение по сравнению с 2017 годом на 10,73 %).

Структура поставщиков газа за 2018 год, млрд. м³



В структуре потребления газа изменения за 2018 год незначительные: доля промышленных потребителей в общем объеме транспортировки газа составила 86,80 %, снизилась по сравнению с 2017 годом на 0,10 %; население – 13,20 %, соответственно, увеличилась по сравнению с 2017 годом на 0,10 %.

Структура потребителей газа за 2018 год, млрд. м³



Доходы от прочих видов деятельности получены в сумме 2 198 892 тыс. рублей, при утвержденном плане 2 210 216 тыс. рублей, то есть фактические доходы ниже плановых на 11 324 тыс. рублей и выполнение плана составило 99,49 %. Основная причина – не выполнение заданий по строительно-монтажным работам (30 158 тыс. рублей), обслуживанию ВДГО и ВКГО (24 305 тыс. рублей) и техническому обслуживанию и ремонту сетей (12 500 тыс. рублей). При этом, дополнительные доходы получены по другим видам прочей деятельности:

- II выполнение проектных работ - 1 748 тыс. рублей;
- II торговля - 53 219 тыс. рублей;
- II других видов деятельности – 1 371 тыс. рублей.

Структура доходов по прочей деятельности Общества за 2018 год,
млн. рублей



Прирост доходов от осуществления прочей деятельности в 2018 году по сравнению с уровнем 2017 года составил 476 035 тыс. рублей, или 27,63 %.

Динамика доходов по прочей деятельности Общества за 2017 – 2018 годы,
млн. рублей



Расходы

Расходы по всем видам деятельности в 2018 году составили 7 692 924 тыс. рублей при утвержденном плане 7 623 397 тыс. рублей, то есть фактические расходы выше плановых на 69 527 тыс. рублей. Выполнение плана составило 100,91 %, повышение к уровню 2016 года – на 10,30 %.

Расходы по транспортировке природного газа составили 5 977 310 тыс. рублей при утвержденном плане 5 955 118 тыс. рублей, то есть фактические расходы ниже плановых на 22 192 тыс. рублей, выполнение плана составило 100,37 %. Инфляционные процессы, прирост эксплуатируемых сетей и ввод новых объектов привели к приросту затрат по сравнению с уровнем 2017 года на 5,62 %.

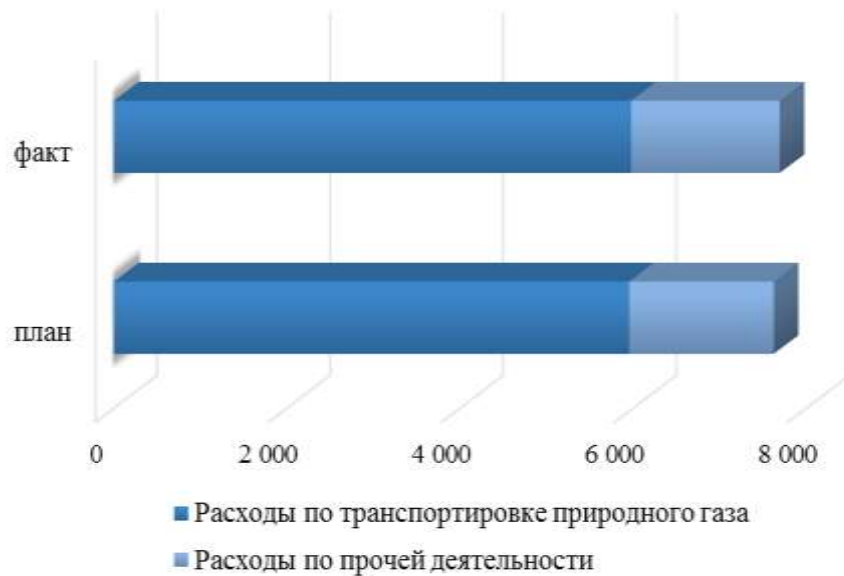
Расходы по прочим видам деятельности составили 1 715 614 тыс. рублей, при утвержденном плане 1 668 279 тыс. рублей. Фактические расходы превышены по сравнению с планом на 47 335 тыс. рублей, или на 2,84 %. Это явилось следствием увеличения объемов услуг и соответственного повышения материальных затрат по отдельным видам деятельности: проектные работы (1 860 тыс. рублей), торговля (76 485 тыс. рублей), подключение объектов капитального строительства к сетям газораспределения (29 240 тыс. рублей) и другим видам деятельности (1 897 тыс. рублей). При этом, по сравнению с итогами 2017 года произошло увеличение затрат на 400 216 тыс. рублей при опережающем приросте доходов на 476 035 тыс. рублей.

Расходы Общества по статьям затрат за 2018 год

в тыс. рублей

№ п/п	Показатель	2018 год план	2018 год факт	Выполнение плана	
				тыс. руб.	в %
1.	Себестоимость проданных товаров, услуг	6 666 028	6 757 931	+ 91 903	101,38
1.1.	Материальные расходы	1 251 481	1 352 198	+ 100 717	108,05
1.2.	Расходы на оплату труда	3 157 785	3 145 329	- 12 456	99,61
1.3.	Расходы на отчисления в фонды и обязательное страхование от несчастных случаев на производстве	958 004	944 818	- 13 186	98,62
1.4.	Амортизация	389 951	389 673	- 278	99,93
1.5.	Прочие расходы	908 807	925 913	+ 17 106	101,88
2.	Коммерческие расходы	4 216	4 133	- 83	98,03
3.	Управленческие расходы	953 153	930 860	- 22 283	97,66
	Всего	7 623 397	7 692 924	+ 69 527	100,91

Структура расходов по видам деятельности Общества за 2018 год,
млн. рублей



Динамика расходов Общества по статьям затрат за 2017 - 2018 годы

в тыс. рублей

№ п/п	Показатель	2017 год факт	2018 год факт	Изменение	
				тыс. руб.	в %
1.	Себестоимость проданных товаров, услуг	6 046 994	6 757 931	+ 710 937	111,76
1.1.	Материальные расходы	1 151 408	1 352 198	+200 790	117,44
1.2.	Расходы на оплату труда	2 857 288	3 145 329	+ 288 041	110,08
1.3.	Расходы на отчисления в фонды и обязательное страхование от несчастных случаев на производстве	854 029	944 818	+ 90 789	110,63
1.4.	Амортизация	355 467	389 673	+ 34 206	109,62
1.5.	Прочие расходы	828 802	925 913	+ 97 111	111,72
2.	Коммерческие расходы	4 315	4 133	- 182	95,78
3.	Управленческие расходы	923 244	930 860	+ 7 616	100,82
Всего		6 974 553	7 692 924	+ 718 371	110,30

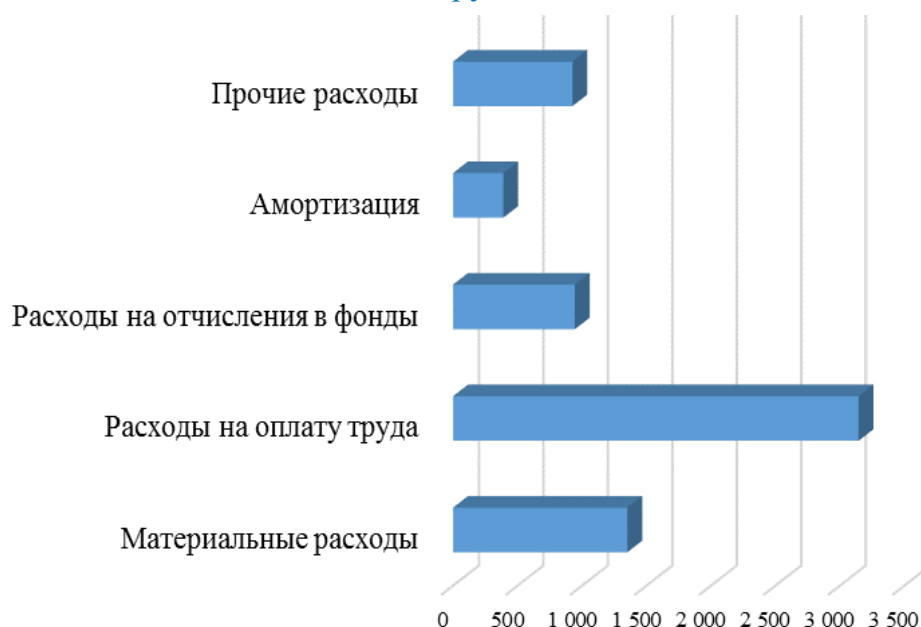
Производственная себестоимость работ и услуг, оказанных Обществом в отчетном периоде, при плане в размере 6 666 028 тыс. рублей фактически составила 6 757 931 тыс. рублей, что выше плана на 1,38 %.

Основную долю в составе себестоимости услуг традиционно, в силу специфики деятельности Общества, составляют затраты на оплату труда – 46,54 % (снизилась по отношению к 2017 году на 0,71 %). При этом, рост расходов по сравнению с уровнем 2017 года составил 110,08 %, рост среднемесячной заработной платы персонала - 102,96 %. Соответственно, рост расходов на оплату труда связан, в основном, с увеличением численности персонала по прочим видам деятельности. Суммарная доля затрат на оплату труда и расходы на отчисления в фонды обязательного страхования в составе себестоимости реализованных услуг снизилась за отчетный год по сравнению с 2017 годом на 0,85 % и составила 60,52 %.

Превышение материальных расходов: по сравнению с планом составило 8,05 %, с уровнем предыдущего года – 17,44 %. Превышение прочих расходов: по сравнению с планом – 1,88 %, по сравнению с уровнем предыдущего года – 11,72 %.

Прирост общей суммы амортизационных начислений (в том числе, в составе управленческих расходов) по сравнению с уровнем 2017 года составил 34 557 тыс. рублей, или 8,33 %; связан с реализацией плана капитальных вложений, приобретением и вводом основных фондов после реконструкции и строительства.

Структура себестоимости реализованных товаров и услуг за 2018 год, млн. рублей



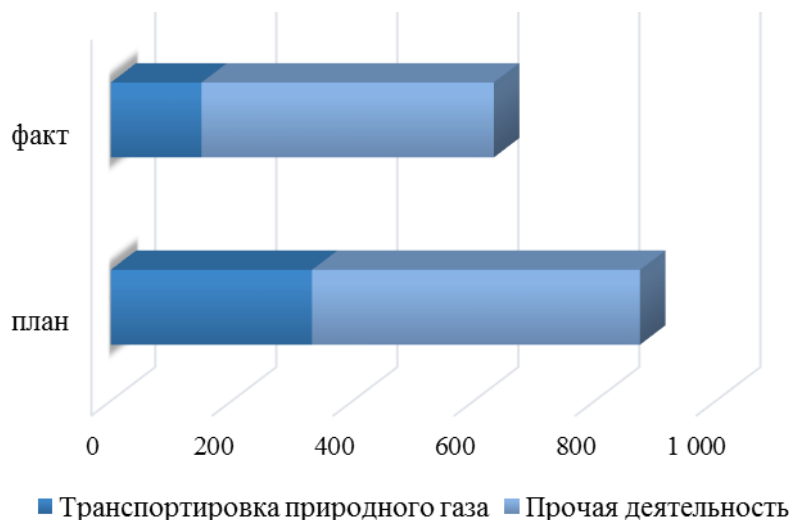
Коммерческие расходы в 2018 году ниже запланированного уровня на 1,97 % и факта 2017 года на 4,22 %.

Управленческие расходы при плане отчетного года в сумме 953 153 тыс. рублей фактически составили 930 860 тыс. рублей, или 97,66 %, и 100,82 % от уровня 2017 года.

Финансовый результат

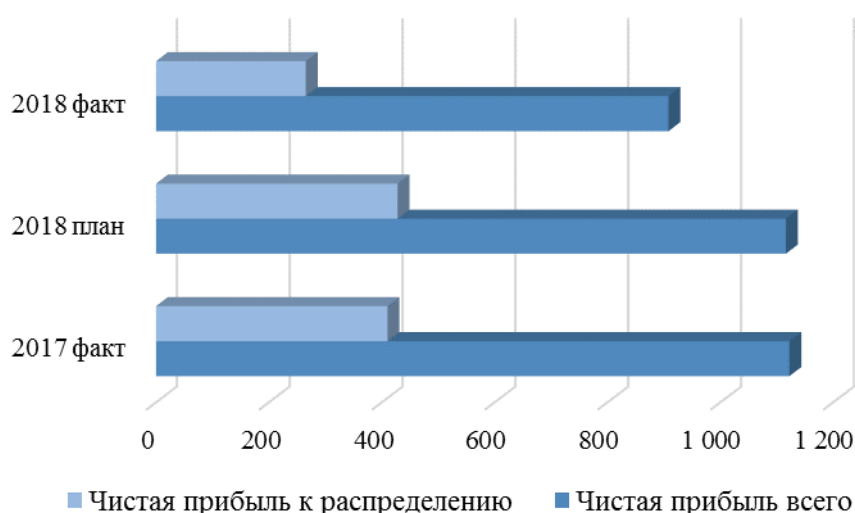
Прибыль от продаж составила 1 245 647 тыс. рублей, выполнение плана – 82,27 %; в том числе без учета выручки от применения спецнадбавки – 633 250 тыс. рублей, или 72,40 % от плана и 76,01 % к уровню 2017 года.

Структура прибыли от продаж (без учета спецнадбавки) по видам деятельности Общества за 2018 год, млн. рублей



Чистая прибыль в целом по Обществу за 2018 год, с учетом ОНА (отложенных налоговых активов) и ОНО (отложенных налоговых обязательств), налога на прибыль и прочих расходов за счет прибыли, при плане 1 116 312 тыс. рублей фактически составила 908 048 тыс. рублей.

Динамика чистой прибыли за 2017 – 2018 годы, млн. рублей



С учетом средств спецнадбавки к использованию на финансирование мероприятий Программы газификации РБ, деятельности по технологическому присоединению объектов капитального строительства к сетям газораспределения и целевых средств в тарифе **сумма чистой прибыли к распределению** по итогам деятельности за 2018 год – 215 395 тыс. рублей, или 56,97 % к плану отчетного года, и 52,52 % к уровню 2017 года.

2.2. 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	31.12.2018	31.12.2017	31.12.2016
1. Нематериальные активы	2 699	5 319	7 726
2. Результаты исследований и разработок	0	0	0
3. Нематериальные поисковые активы	0	0	0
4. Материальные поисковые активы	0	0	0
5. Основные средства (в том числе незавершенное строительство)	8 832 633	6 327 380	5 681 289
6. Доходные вложения в материальные ценности	0	0	0
7. Долгосрочные и краткосрочные финансовые вложения	60 024	72 289	55 613
8. Отложенные налоговые активы	5 737	3 486	3 732
9. Прочие внеоборотные активы	12 431	12 072	62 576
10. Запасы	631 275	456 516	385 728
11. Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	117	79	120
12. Дебиторская задолженность	908 179	680 300	552 908
13. Денежные средства и денежные эквиваленты	1 388 563	1 751 217	1 340 437
14. Прочие оборотные активы	5 832	2 165	7 262
Итого активы, принимаемые к расчету (сумма 1 – 14)	11 847 490	9 310 823	8 097 535
15. Долгосрочные обязательства по займам и кредитам	1 383 049	0	0
16. Прочие долгосрочные обязательства	342 198	260 962	215 856
17. Краткосрочные обязательства по займам и кредитам	0	0	0
18. Кредиторская задолженность	1 610 801	1 177 568	1 013 762
19. Оценочные обязательства	374 469	438 191	463 870
20. Целевое финансирование из бюджета	501 832	553 675	0
Итого пассивы, принимаемые к расчету (сумма 15 – 20)	4 212 349	2 430 396	1 693 488
Стоимость чистых активов Общества	7 635 141	6 880 427	6 404 047

Чистые активы Общества на 31.12.2018 составляют 7 635 141 тыс. рублей, увеличившись с начала отчетного года на 10,97 %.

Рост чистых активов произошел, в основном, вследствие увеличения:

- II стоимости основных средств на 2 505 253 тыс. рублей, или на 39,59 %;
- II стоимости запасов на 174 759 тыс. рублей, или на 38,28 %;
- II размера дебиторской задолженности на 227 879 тыс. рублей, или на 33,50 %;
- II размера отложенных налоговых активов на 2 251 тыс. рублей, или на 64,57 %;

а также снижения:

- II суммы оценочных обязательств на 63 722 тыс. рублей, или на 14,54 %;
- II размера целевого финансирования Программы газификации РБ (за счет выручки от установления специальной надбавки к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям) на 51 843 тыс. рублей, или на 9,36 %.

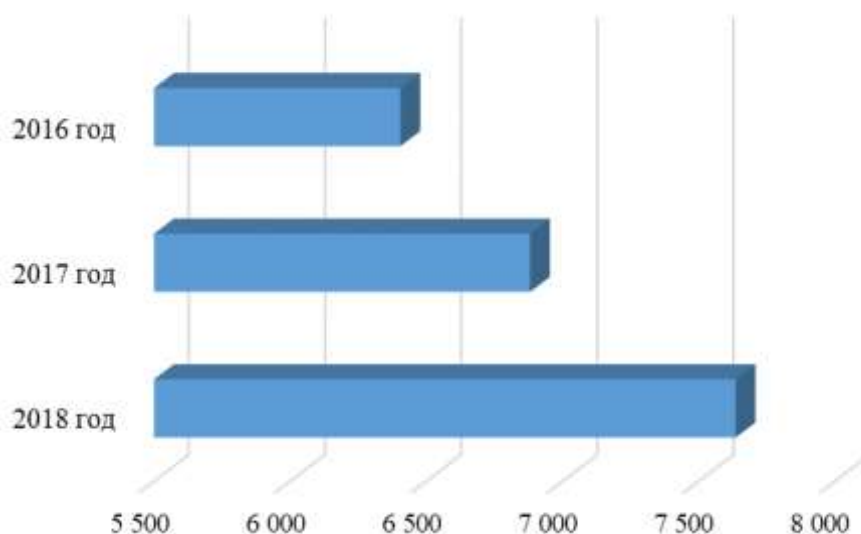
Негативное влияние на величину чистых активов оказало оформление долгосрочного займа для выкупа газораспределительных сетей на сумму 1 383 049 тыс. рублей, а также увеличение:

- II размера отложенных налоговых обязательств на 81 236 тыс. рублей, или на 31,13 %;
- II кредиторской задолженности на 433 233 тыс. рублей, или на 36,79 %;

и снижение:

- II размера денежных средств и денежных эквивалентов на 362 654 тыс. рублей, или на 20,71 %.

Динамика чистых активов Общества за 2016 - 2018 годы,
млн. рублей



**ТЕХНИЧЕСКОЕ
РАЗВИТИЕ ОБЩЕСТВА
ЗА 2018 ГОД**

|| 2 980 585 тыс. рублей

сумма капитальных вложений

|| 278,27 %

темп роста затрат на развитие по сравнению с уровнем 2017 года

|| 505 738 тыс. рублей

освоение средств по Программе газификации Республики Башкортостан, финансируемой за счет средств специальных надбавок к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям

|| 214,49 %

темп роста затрат на реализацию Программы газификации Республики Башкортостан по сравнению с уровнем 2017 года

|| 165 773 тыс. рублей

сверхплановое освоение средств на подключение объектов капитального строительства к сетям газораспределения в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 30.12.2013 № 1314

|| 221,67 %

темп роста затрат на подключение объектов капитального строительства к сетям газораспределения по сравнению с уровнем 2017 года

|| 3 044 866 тыс. рублей

ввод основных фондов

3. КАПИТАЛЬНЫЕ ВЛОЖЕНИЯ

Инвестиционная программа ПАО «Газпром газораспределение Уфа» на 2018 год с учетом корректировок утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 27.12.2018 № 11) на сумму 3 382 379,90 тыс. рублей (без НДС). Источниками финансирования программы определены:

- II амортизационные отчисления – 415 301,00 тыс. рублей;
- II неиспользованная сумма Фонда накопления, образованного на развитие производства по состоянию на 31.12.2017 - 261 011,43 тыс. рублей;
- II специальная надбавка к тарифам на услуги по транспортировке газа – 810 018,30 тыс. рублей;
- II плата за технологическое присоединение объектов капитального строительства к сетям газораспределения (в соответствии с постановлением Правительства РФ от 30.12.2013 № 1314) – 110 162,64 тыс. рублей;
- II другие средства – 1 785 886,52 тыс. рублей.

Фактические капитальные затраты составили 2 980 585,30 тыс. рублей (без НДС), в том числе за счет следующих источников:

- II амортизации – 402 083,55 тыс. рублей;
- II прибыли прошлых лет, распределенной на цели развития производства – 234 095,99 тыс. рублей;
- II специальной надбавки к тарифам на услуги по транспортировке газа – 505 738,45 тыс. рублей;
- II фонда финансирования расширения системы газоснабжения в рамках деятельности по технологическому присоединению - 275 877,46 тыс. рублей;
- II другие – 1 562 789,84 тыс. рублей.

Структура капитальных вложений Общества в 2018 году,
млн. рублей



Исполнение плана капитальных вложений Общества за 2018 год, тыс. рублей

№ п/п	Наименование групп объектов капитальных вложений	План	Факт	Освоение в %
	Всего по Обществу <i>в том числе:</i>	3 382 379,00	2 980 585,30	88,12
1.	Машины и оборудование	171 641,10	166 272,00	96,87
1.1.	Автотранспорт	115 757,97	114 246,94	98,69
1.2.	Мебель	72,38	72,38	100,00
1.3..	Хозяйственное оборудование и инвентарь	2 003,90	2 004,00	100,01
1.4.	Компьютеры	32 741,40	29 883,13	91,27
1.5.	Оргтехника	2 048,00	1 710,56	83,52
1.6.	Оборудование для эксплуатации газового хозяйства	16 680,19	16 114,07	96,61
1.7.	Оборудование связи и передачи данных	2 337,25	2 240,91	95,88
1.8.	Специальное оборудование и охранные системы	0,00	0,00	xxx
2.	Проектно-изыскательские работы	116 568,99	124 454,62	106,76
3.	Новое строительство	1 231 023,93	1 072 552,76	87,13
4.	Реконструкция	77 224,36	54 481,07	70,55
5.	Приобретение газопроводов, объектов незавершенного строительства, прочих объектов недвижимости	1 785 921,52	1 562 824,84	87,51
6.	Приобретение нематериальных активов	0,00	0,00	xxx
7.	Долгосрочные финансовые вложения	0,00	0,00	xxx

Освоение средств капитальных вложений за 2018 год составило 88,12 %. Недоиспользование инвестиционных средств (на сумму 401 794,6 тыс. рублей) связано с:

II неполным исполнением (на сумму 371 349,74 тыс. рублей) мероприятий Программы газификации Республики Башкортостан, финансируемой за счет установления специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям, утвержденной постановлением Правительства РБ от 02.04.2018 № 124 – в результате уточнения стоимости СМР после изготовления ПИР (новое строительство), затянувшихся сроков поставки импортного оборудования (объекты для обеспечения надежности существующих газовых сетей), а также недобора средств по сравнению с планом;

II уточнением перечня и стоимости выкупаемых объектов газораспределительной сети (снизилась по сравнению с планом на сумму 223 096,68 тыс. рублей).

Сверх утвержденного плана освоено 165 772,77 тыс. рублей на проведение работ по подключению (технологическому присоединению) 6 926 объектов капитального строительства к сетям газораспределения в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 30.12.2013 № 1314.

Основная часть затрат на развитие Общества за отчетный год – приобретение газопроводов – 1 562 824,84 тыс. рублей, или 52,43 % от общего размера инвестиций. Экономическая целесообразность сделки заключается в экономии средств, возникающей при меньшей сумме дополнительно

возникающих расходов, чем сумма арендной платы; оплата с рассрочкой платежа в течение 40 лет, а также в появляющемся дополнительном источнике финансирования инвестиционных программ Общества в размере амортизационных отчислений по данным объектам.

На новое строительство и реконструкцию, включая затраты на выполнение проектно-изыскательских работ, направлено 1 251 488,45 тыс. рублей, или 41,99 % от общего объема средств капитальных вложений.

При плане по вводу объектов в состав основных фондов (без учета объектов технологического присоединения) в количестве 514 ед. на сумму 1 204 421,53 тыс. рублей фактически введено 505 объектов на общую сумму 1 120 126,02 тыс. рублей. Причина - не полное исполнение мероприятий Программы газификации, а так же в связи с переносом работ по 2 объектам на 2019 год (из-за отсутствия согласования Администрации ГО г. Октябрьский – сроки выполнения работ приходились на отопительный период).

При реализации мероприятий Программы газификации Республики Башкортостан затраты на новое строительство объектов составили 435 814 тыс. рублей (79,66 % от плана) - выполнены проектно-изыскательские работы на 53 объектах (64 384 тыс. рублей) и строительно-монтажные работы на 60 объектах (371 430 тыс. рублей). Освоение средств для обеспечения надежности существующих сетей составило 69 924 тыс. рублей (21,19 % от плана) – выполнялись работы по строительству ГГРП «Нижегородка» в г. Уфе и ГГРП в г. Стерлитамаке.

Всего за 2018 год по разделам плана «Новое строительство» и «Реконструкция» введено в эксплуатацию:

II 89 объектов линейной части системы газораспределения общей протяженностью 232,82 км;

II 7 844 объектов подключения (технологического присоединения) к сетям газораспределения общей протяженностью 129,38 км.

На обновление машин и оборудования в 2018 году направлено 166 272 тыс. рублей, или 5,58 % от общего размера инвестиций. Основное направление затрат – приобретение автотранспортной техники, компьютеров и оборудования для эксплуатации газового хозяйства. Экономия средств на вложения по данной группе объектов в размере 5 369,10 тыс. рублей произошла в результате снижения цен приобретения при проведении закупочных процедур.

Всего ввод основных фондов по всем разделам плана капитальных и долгосрочных финансовых вложений составил 3 044 865,99 тыс. рублей, или 90,50 % от плана. Один из основных введенных объектов - производственно-складской комплекс филиала «Газкомплект» (228 213,53 тыс. рублей), позволивший завершить создание современной логистики по материально-техническому обеспечению всех подразделений Общества

Объем незавершенного строительства за 2018 год сократился на 74 669,31 тыс. рублей и составил на конец отчетного года 472 018,37 тыс. рублей.

СНИЖЕНИЕ ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ В ОБЩЕСТВЕ ЗА 2017 ГОД

- || **6,74 %**
снижение удельного показателя энергоемкости производства по сравнению с уровнем 2017 года
- || **755,03 тонн условного топлива**
снижение объема потребления ТЭР к уровню 2017 года
- || **429,05 тыс. м³**
снижение объема потребления природного газа к уровню 2017 года
- || **345 800 кВт - час**
снижение потребления электроэнергии
- || **5,35 %**
снижение удельного расхода моторного топлива

4. ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ

Баланс потребления топливно-энергетических ресурсов (далее по тексту – ТЭР) ПАО «Газпром газораспределение Уфа» 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 2018 году

Наименование энергетического ресурса	Единицы измерения	Количество	Стоимость, тыс. рублей
Природный газ	тыс. м ³	56 599,22	239 185
Электрическая энергия	тыс. кВт*ч	10 961,25	43 665
Тепловая энергия	Гкал	1 648,64	2 495
Водоснабжение	м ³	56 562	2 603
Бензин автомобильный	л	2 667 156	153 432
Топливо дизельное	л	1 575 165	
СУГ	тонн	55,72	
КПП	л	259 621,04	

Всего по Обществу фактическое потребление энергетических ресурсов за 2018 год составило 74 586,03 тонн условного топлива тонн, или 99,00 % к уровню 2017 года.

Совокупные затраты Общества в 2018 году на приобретение и потребление всех видов энергетических ресурсов составили 441 380 тыс. рублей.

Доля потребления природного газа в общем объеме потребления ТЭР составила 87,57 % (в объеме - снижение на 429,05 тыс. м³, или 0,75 % к уровню 2017 года). Общий расход газа составил 56 599,22 тыс. м³, в том числе:

- II на собственные нужды – 8 987,95 тыс. м³ (снижение на 7,13 % к уровню 2017 года);
- II технологические нужды – 153,27 тыс. м³ (снижение на 21,71 % к уровню 2017 года);
- II потери в газораспределительных сетях и оборудовании – 47 417,99 тыс. м³ (рост на 0,56 % к уровню 2017 года). При этом доля потерь природного газа в объеме транспортировки в 2018 году составила 0,359 %.

Доля электроэнергии в общей структуре потребленных энергоносителей составила 5,1 %. Реализация включенных в Программу энергосбережения мероприятий в 2018 году позволила получить снижение электропотребления на 3,03 % (снижение составило 345,80 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 472 шт.;
- II проведения работ по увеличению эффективности установок ЭХЗ;
- II внедрения энергоэффективных систем наружного и внутреннего освещения на сумму 2 582,21 тыс. рублей;
- II замены котлов в котельных производственных площадок и баз, офисных зданиях Общества на современные с более высоким КПД в количестве 27 шт.

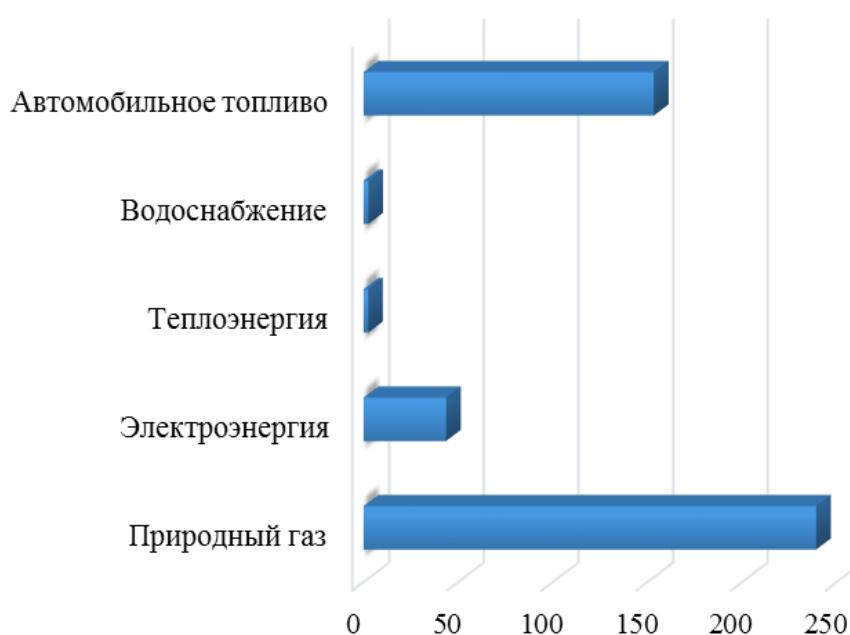
Величина удельных показателей, характеризующих потребление электроэнергии на нужды ЭХЗ (на километр защищенных подземных стальных газопроводов) составила в 2018 году 112,10 кВт-час/км (снижение на 10,94 % от уровня 2017 года).

Расход тепловой энергии по сравнению с уровнем 2017 года увеличился на 31,7 Гкал, или на 1,96 %.

Расход моторного топлива в структуре потребленных энергоносителей за отчетный год составил 6,53 %. Удельный расход моторного топлива (на протяженность газораспределительной сети) уменьшился на 5,36 % от уровня 2017 года и составил 0,106 тонн у.т./км.

Экономия моторного топлива стала возможна за счет использования компримированного природного газа КПП в качестве альтернативного вида топлива, а также своевременного проведения технического обслуживания и ремонта автотранспортной техники, повышение квалификации водительского и ремонтного персонала.

Структура затрат Общества в 2018 году
на приобретение энергетических ресурсов, млн. рублей



В результате проведенных мероприятий по энергосбережению физический объем потребления ТЭР в 2018 году снизился по сравнению с уровнем 2017 года на 755,03 тонн условного топлива, энергоемкость производства снизилась на 6,74 % и составила 0,0083 тонн у.т./тыс. рублей (0,0089 тонн у.т./тыс. руб. – в 2017 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	140 977,71	141 282,40	297,017	322,30	1 273,70	1 383,66
Экономия электроэнергии, тыс. кВт*ч	106 306,50	105 493,41	864,08	828,44	3 975,36	3 814,82
Экономия тепловой энергии, Гкал	60 837,30	60 776,66	502,80	354,41	850,46	601,65
Экономия моторного топлива, тонн у.т.	37 715,00	38 038,98	24,99	24,99	772,93	772,93

При снижении физического объема потребления энергетических ресурсов в отчетном году по сравнению с уровнем 2017 года на 1,00 %, совокупные затраты Общества на приобретение и потребление всех видов энергетических ресурсов, связанные с ростом цен, увеличились на 2,6 %.

В структуре объемов потребления топливно-энергетических ресурсов по видам деятельности Общества за 2018 год по сравнению с уровнем 2017 года существенных изменений не произошло: на транспортировку газа приходилось 92,70 % от общей суммы ТЭР (в 2017 году – 91,93 %), на осуществление прочих видов деятельности – 7,30 % (в 2017 году – 8,07 %).

КАДРОВЫЙ СОСТАВ ОБЩЕСТВА

- || **7 943 человека**
списочная численность на 31.12.2018
- || **76,0 %**
доля руководителей и специалистов с высшим образованием
- || **50,3 %**
рабочих имеют высшее и среднее специальное образование
- || **4 021 человека**
прошли обучение в 2018 году в собственном филиале Общества –
«Учебно-экспертный центр»
- || **278 человека**
обучаются без отрыва от производства в ВУЗах и ССУЗах

5. УПРАВЛЕНИЕ ПЕРСОНАЛОМ И СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА

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

Высокопрофессиональный коллектив главная ценность и важное конкурентное преимущество газовой отрасли на энергетическом рынке.

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.

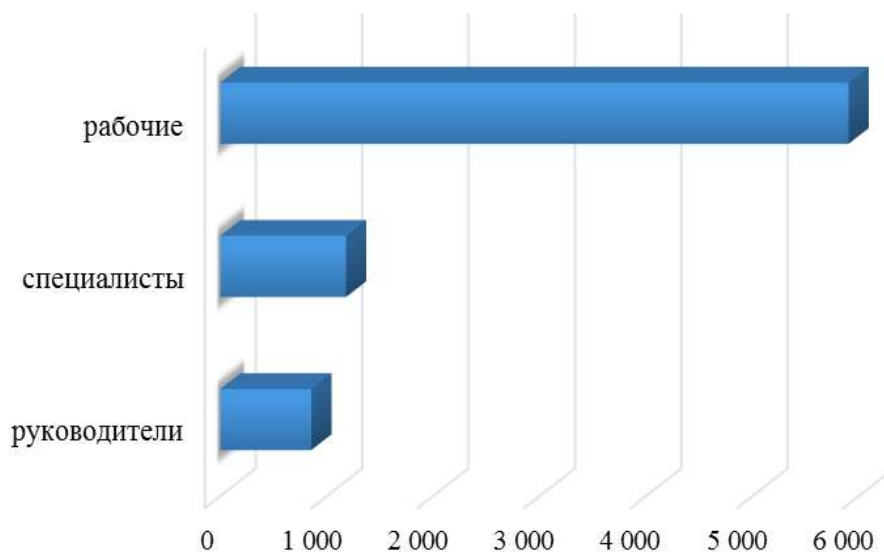
Кадровая политика Общества призвана укрепить уверенность работников в долгосрочном экономическом потенциале Общества. Реализация этой задачи базируется, прежде всего, на системах внутрикорпоративных отношений и продуманной социальной политике. Общество обеспечивает условия для постоянного профессионального развития и высокий уровень социальной защищенности.

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

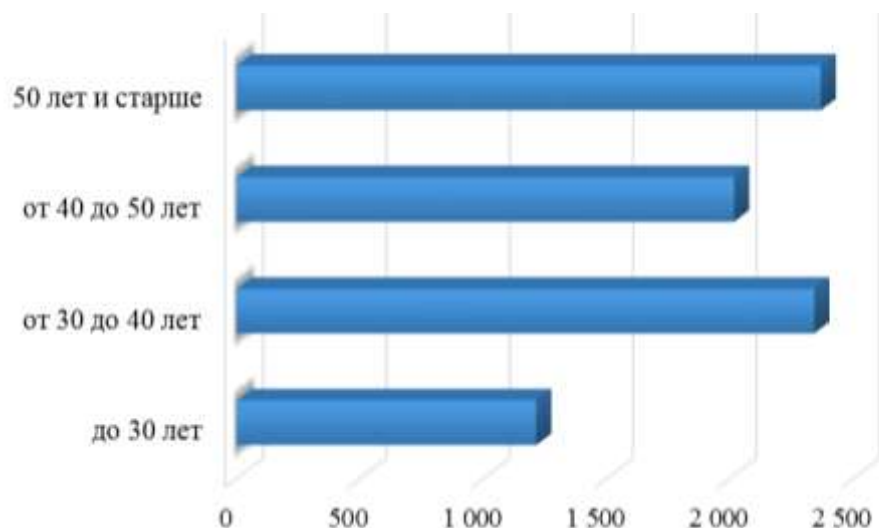
Структура персонала

Списочная численность работников Общества на 31.12.2018 составила 7 943 человека (на 31.12.2017 – 7 657 человек), из них: 5 906 рабочих, 1 182 специалиста и 855 руководителей.

Структура работников Общества по категориям, чел.



Структура работников Общества по возрасту, чел.



Образовательный уровень сотрудников Общества продолжает неуклонно повышаться:

II Из 2 037 руководителей, специалистов и служащих, работающих в Обществе на сегодняшний день 76,0 % имеют высшее образование, за отчетный год этот показатель увеличился на 1,4 %;

II 13,9 % от общего числа рабочих имеют высшее образование, 36,4 % – среднее специальное, 25,3 % – начальное профессиональное и 24,5 % – среднее образование.

Структура работников Общества по образованию, чел.



Профессиональное развитие

В Обществе ежегодно утверждается Программа профессионального обучения персонала, целью которой является удовлетворение потребности в работниках определенных профессий, специальностей и соответствующего уровня квалификации. Используемые подходы к подготовке и переподготовке кадров позволяют эффективно управлять знаниями сотрудников и формировать кадровый резерв.

Для повышения профессионального уровня специалистов в Обществе продолжает осуществляться сотрудничество с большим числом учебных заведений высшего и среднего профессионального образования, центрами дополнительного образования.

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

В 2018 году на базе Учебно-экспертного центра повысили квалификацию и прошли переподготовку: 2 513 рабочих и 1 508 руководителей и специалистов Общества.

Особое внимание в Обществе уделяется работе с молодыми специалистами, созданы и функционируют Молодежные советы. В 2018 году на работу было принято 48 выпускников образовательных организаций высшего и среднего специального профессионального образования. На сегодняшний день обучаются без отрыва от производства в ВУЗах - 231 работник, в ССУЗах – 47 работников. Производственную и преддипломную практику в подразделениях Общества прошли 499 студентов вузов, техникумов и колледжей, ознакомительную практику – 50 человек.

Мотивация персонала

Одним из важнейших компонентов кадровой политики Общества является мотивация персонала. 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.

Предприятие предоставляет сотрудникам льготы и компенсации, предусмотренные законодательством и Соглашением между администрацией и профсоюзом работников на 2018 - 2020 годы.

Руководством Общества большое внимание уделяется моральному стимулированию труда работников. За добросовестное выполнение трудовых обязанностей и высокие производственные показатели работники награждаются Почетными грамотами, им объявляется благодарность.

В 2018 году награждены Почетными грамотами:

- II Общества – 89 работников;
- II ООО «Газпром межрегионгаз» - 39 работников;
- II ПАО «Газпром» - 1 работник;
- II Республики Башкортостан – 10 работников;
- II Министерства промышленности и инновационной политики РБ – 1 работник.

Социальные проекты

ПАО «Газпром газораспределение Уфа» - социально ответственное предприятие, отсюда следует один из важнейших принципов нашей деятельности - внимательно относиться к интересам коллектива и общества.

Ежегодно в Обществе реализуется большое количество социальных проектов в области культуры и спорта. Общество принимает участие в реализации государственных и региональных проектов, ежегодно становится спонсором различных общественных мероприятий и занимается благотворительностью.

Социальное обеспечение

Всего в течение 2018 года на выплаты социального характера и проведение социально-культурных и оздоровительных мероприятий направлено 81 795 тыс. рублей (106,63 % от плана и 104,67 % к уровню 2017 года), из них:

- II единовременные пособия и поощрительные выплаты, премии к юбилеям и материальная помощь работникам – 21 833 тыс. рублей;
- II организация отдыха детей и работников – 37 485 тыс. рублей;
- II подарки детям к Новому году – 5 102 тыс. рублей;
- II материальная помощь инвалидам и участникам ВОВ, труженикам тыла к 9 Мая и к Дню пожилых людей, неработающим пенсионерам – 8 004 тыс. рублей;
- II организация спортивных мероприятий, содержание баз отдыха, другие социальные расходы – 8 376 тыс. рублей;
- II прочие расходы – 995 тыс. рублей.

Структура социальных затрат Общества в 2018 году, млн. рублей



Спортивные мероприятия

Популяризация физкультуры и спорта относится к первоочередным задачам социальной сферы. В Обществе совместно с коллективом управляющей организации проводятся различные спортивно-массовые мероприятия и спартакиады, главными целями которых являются формирование здорового образа жизни, физической и нравственной закалки работников и членов их семей, сохранение спортивных традиций. В 2018 году общее количество участников таких мероприятий составило более 5 тыс. человек.

Сборная команда ПАО «Газпром газораспределение Уфа» и ООО «Газпром межрегионгаз Уфа» в 2018 году стала победителем зональных соревнований летней спартакиады ООО «Газпром межрегионгаз».

Корпоративные мероприятия

В 2018 году прошло совместное празднование юбилеев предприятий Группы «Газпром», осуществляющих свою деятельность на территории РБ.

Сотрудники ПАО «Газпром газораспределение Уфа» и ООО «Газпром межрегионгаз Уфа» приняли участие во Всероссийских акциях «Священный долг. Вечная память» и «Зелёная Весна -2018».

Проведены праздничные мероприятия к 8 марта и Новому году, дню пожилых людей и профессиональному празднику, семейный летний праздник и др.

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

Благотворительная деятельность Общества

Благотворительная деятельность ПАО «Газпром газораспределение Уфа» направлена на поддержку таких сфер общественной жизни, как спорт, культура и образование. Общий размер благотворительной и финансовой помощи Общества за 2018 год составил 3 303 тыс. рублей.

Структура благотворительных выплат Общества в 2018 году, млн. рублей



ОСНОВНЫЕ ЦЕЛИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА

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

6. ПРИОРИТЕТНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Решением Совета директоров (протокол от 05.04.2018 № 12) определены следующие приоритетные направления деятельности Общества на 2018 год:

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

2. Обеспечение надлежащего оформления прав собственности на объекты недвижимого имущества, находящиеся в собственности Общества, надлежащее оформление прав на земельные участки, на которых они расположены, а также оформление охранных зон под объектами газораспределения.

3. Выявление незадействованных в производственной деятельности (непрофильных) активов, подготовка предложений по их эффективному использованию, а также разработка, утверждение и исполнение проекта прогнозного плана (программы) реализации непрофильных активов на 2018 год.

4. Информационная и рекламная работа по направлениям:

- пропаганда безопасного использования газа в быту;
- реализация Программы газификации регионов РФ;
- участие во всероссийском проекте «Священный долг. Вечная память».

5. Обеспечение внедрения и ввода в эксплуатацию автоматизированной системы диспетчерского управления газораспределительными системами (АСДУ ГС).

6. 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».

7. Реализация мероприятий, по повышению клиентоориентированности Общества при оказании услуг на основе принципа «Единое окно».

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

9. Повышение уровня автоматизации технологических объектов сетей газораспределения.

10. Создание и развитие метрологических лабораторий, расширение области аккредитации.

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

12. Обеспечение приоритетности проведения мероприятий и приобретения оборудования и материалов в рамках производственно-хозяйственной деятельности Общества в соответствии с поручениями Протокола семинара-

совещания генеральных директоров организаций Группы ООО «Газпром межрегионгаз» по вопросам финансово-хозяйственной деятельности от 16 – 17.08.2017 № НК-11, с целью повышения качественного уровня мероприятий по эксплуатации и развитию газораспределительных систем.

13. Совершенствование деятельности Общества по исполнению требований Правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2013 № 1314, и оптимизация затрат Общества по данному виду деятельности.

14. Реализация мероприятий по подготовке газового хозяйства к работе в осенне-зимний период.

15. Обеспечение эффективного функционирования Единой системы управления охраной труда и промышленной безопасностью АО «Газпром газораспределение» посредством достижения поставленных целей в ходе реализации плана работ в области промышленной безопасности и программы мероприятий по улучшению охраны труда.

16. Проведение работ, направленных на заключение (своевременное исполнение) договоров о техническом обслуживании и ремонте внутридомового и (или) внутриквартирного газового оборудования с максимальным числом заказчиков на территории присутствия.

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

18. Осуществление мероприятий по оптимизации режимов работы сетей газораспределения.

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

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

21. Рассмотрение вопроса (с учетом финансовой эффективности) о приобретении, в том числе в счёт задолженности за газ, в собственность у органов местного самоуправления и сторонних организаций объектов магистрального трубопроводного транспорта, а также сетей низкого давления либо заключения договоров аренды на данные объекты.

22. Расширение использования природного газа в качестве моторного топлива в соответствии с Приказом ОАО «Газпром» от 14.07.2014 г. № 338, с изменениями 23.05.2016 г. № 336.

В целях реализации вышеуказанных приоритетных направлений в 2018 году проведены следующие мероприятия:

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

Бесхозные газопроводы в зоне ответственности ПАО «Газпром газораспределение Уфа» отсутствуют. Вместе с тем, по состоянию на 01.01.2018 в регионе имелось 1 559,92 км газопроводов (3,26 % от общей протяженности

газораспределительной сети), построенных за счет бюджетных средств Республики Башкортостан, не отнесенных заказчиками в установленном порядке к государственной либо муниципальной собственности, не переданных в пользование Обществу на законных основаниях.

Обществом целенаправленно проводится работа по приемке указанной категории газовых сетей на баланс органов местного самоуправления республики с последующим оформлением договоров безвозмездного пользования. Прирост протяженности объектов с оформленными договорами за 2018 год составил 335,94,85 км, протяженность газопроводов с незарегистрированной собственностью сократился за отчетный год на 273,04 км.

2. Обеспечение надлежащего оформления прав собственности на объекты недвижимого имущества, находящиеся в собственности Общества, надлежащее оформление прав на земельные участки, на которых они расположены, а также оформление охранных зон под объектами газораспределения.

ПАО «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 31.12.2018 положение дел следующее:

II Из 680 площадных объектов зарегистрировано право собственности на 680 объектов (100%).

II Из 374 земельных участков, занимаемых площадными объектами, правоустанавливающие документы оформлены на 374 земельных участка (100 %). По мере истечения сроков аренды производится переоформление договоров аренды на новый срок.

II Из линейных объектов, подлежащих регистрации, общей протяженностью 6 410,18 км, зарегистрировано право собственности на объекты, длиной 5 745,25 км, что составляет 89,63 % (по итогам 2017 года – 92,27 %). При этом, за отчетный год протяженность линейных объектов, подлежащих регистрации увеличилась на 338,33 км, прирост объектов с зарегистрированным правом собственности составил 142,65 км. Снижение показателя произошло в связи с осуществлением мероприятий по подключению (технологическому присоединению) объектов капитального строительства к сетям газораспределения в рамках постановления Правительства РФ от 30.12.2013 № 1314.

На основании договоров на проведение кадастровых работ по линейным 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 6 351 км (99 % от их общей протяженности), поставлены на кадастровый учет 57 037 земельных участка (в том числе части земельных участков, находящихся в частной собственности), оформлены права на 56 728 земельных участка (99 % от их общего количества),

заявления на оформление права пользования земельными участками в объеме 309 ед. (1 % от их общего количества) готовятся к подаче или находятся на рассмотрении в органах местного самоуправления.

3. Выявление незадействованных в производственной деятельности (непрофильных) активов, подготовка предложений по их эффективному использованию, а также разработка, утверждение и исполнение проекта прогнозного плана (программы) реализации непрофильных активов на 2018 год.

В 2018 году в результате проведенной Обществом работы по выявлению незадействованных в производственной деятельности (непрофильных) активов было предложено реализовать 5 объектов недвижимого имущества, из которых на 4 объекта получено одобрение Советом директоров Общества. В ходе дальнейшей работы 2 объекта были реализованы (выручка – 588 820 рублей), по оставшимся объектам проводятся мероприятия по подготовке независимой оценки рыночной стоимости, корпоративные процедуры согласования и одобрения сделок по реализации, а также поиск потенциальных покупателей.

4. Информационная и рекламная работа по направлениям: - пропаганда безопасного использования газа в быту; - реализация Программы газификации регионов РФ; - участие во всероссийском проекте «Священный долг. Вечная память».

Общее количество публикаций в республиканских и местных печатных изданиях по освещению темы безопасного использования газа за 2018 год составило 196 единиц, подготовлено 12 релизов для размещения в СМИ.

Кроме того, осуществлен комплекс специальных мероприятий по всей территории республики:

- II распространение листовок, плакатов, памяток, сувениров;
- 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.

О ходе реализации Программы газификации регионов Российской Федерации ПАО «Газпром» в Республике Башкортостан в 2018 году размещено 4 пресс-релиза, 2 сюжета по Башкирскому спутниковому телевидению и 6 статей в печатных СМИ.

В рамках всероссийской акции «Священный долг. Вечная память», инициированной ООО «Газпром межрегионгаз» к 70-летию Великой Победы, сотрудники ПАО «Газпром газораспределение Уфа» провели техническое обслуживание газового оборудования 50 ед. мемориалов Вечного огня в Республике Башкортостан.

Информационное сопровождение акции было обеспечено сообщениями в местных СМИ (10 публикаций и 2 релиза), корпоративной газете

(2 публикации), а также на интернет-сайте ПАО «Газпром газораспределение Уфа».

5. Обеспечение внедрения и ввода в эксплуатацию автоматизированной системы диспетчерского управления газораспределительными системами (АСДУ ГС).

В рамках подготовки к внедрению АСДУ ГС в 2018 году было проведено изучение и тестирование Шаблона АСДУ в части выполнения расчетов аварийных выбросов газа. Ввод в эксплуатацию системы диспетчерского управления газораспределительными системами планируется по результатам реализации пилотного проекта, доработки системы и по решению ООО «Газпром межрегионгаз».

6. 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».

В соответствии с требованиями части 12 статьи 13 Федерального закона от 23.11.2009 № 261-ФЗ (прибор учета обязателен к установке при максимальном потреблении газа 2 м³/час и более и использовании газоиспользующего оборудования на отопление) количество объектов, требующих установки приборов учета газа (ПУГ) по состоянию на 01.01.2018 составляло 21 299 ед.

Во исполнение поручений совещания ООО «Газпром межрегионгаз» от 09.04.2018 и письма ООО «Газпром межрегионгаз» от 03.04.2018 № СГ-13/1509 в апреле 2018 года план установки ПУГ на 2018 год был откорректирован на 5 255 ед. отключенных объектов (исключено из потребности).

Всего за отчетный год во исполнение требований данного федерального закона установлено 14 805 приборов учета газа, в том числе силами Общества – 13 199 приборов учета газа. При этом, при проведении работ было выявлено наличие приборов учета газа по 504 адресам, отключено 179 объектов с расторжением договора поставки газа.

По состоянию на 01.01.2019:

II из газифицированных природным газом 1 360 500 квартир приборы учета газа установлены в 1 045 149 ед., охват газифицированного жилого фонда бытовыми приборами учета газа составляет 76,82 %;

II требования части 12 статьи 13 Федерального закона от 23.11.2009 № 261-ФЗ в зоне ответственности Общества исполнены полностью.

7. Реализация мероприятий, по повышению клиентоориентированности Общества при оказании услуг на основе принципа «Единое окно».

Для повышения клиентоориентированности и качества услуг, оказываемых по принципу «Единое окно», в Обществе в 2018 году были проведены следующие мероприятия:

II введен в эксплуатацию онлайн сервис, обеспечивающий возможность подачи заявок, просмотра статуса заявки, заключения договора в электронном виде через сеть «Интернет»;

II продолжена работа по совершенствованию функционала CRM-системы (модуль «Единое окно») с учетом всех изменений в нормативно-правовом регулировании процесса технологического присоединения, а так же с учетом требований по раскрытию информации;

II в целях сокращения времени на обработку заявки о подключении, зарегистрированной в CRM-системе (модуль «Единое окно») и удобства оплаты клиентом, внедрена система кодирования информации штрих кодом;

II объединены модуль «Электронные наряды» на подготовку нарядов допусков на газоопасные работы и CRM – системы (модуль «Единое окно»);

II реализовано использование ГИС (Географической информационной системы) для определения предварительной возможности подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства и точки врезки в газопровод.

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

В рамках исполнения 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» проводится планомерная политика в области энергосбережения и повышения эффективности потребления топливно-энергетических ресурсов.

На 2018 год основные направления и мероприятия по ресурсосбережению и внедрению энергосберегающих технологий в Обществе определены Программой энергосбережения и повышения энергетической эффективности, утвержденной на период 2018 - 2021 годов.

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 2018 год, достижение которых должно быть обеспечено в ходе реализации Программы, установлены в соответствии с требованиями нормативных документов ПАО «Газпром», постановления Правительства Российской Федерации от 27.09.2016 № 971 «О внесении изменений в правила установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности» и приказа ФСТ России от 31.01.2015 № 579-Э «Об установлении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности субъектов

естественных монополий, оказывающих услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям».

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	2017 год план	2017 год факт	Примечание
Оснащенность зданий, строений, сооружений приборами учета				
электроэнергия	%	100,00	100,00	
природный газ (собственные нужды)	%	100,00	100,00	
тепловая энергия	%	100,00	100,00	
Потребление энергетических ресурсов	ед. изм.			
электроэнергия	тыс. кВт*ч	11 381,59	11 081,59	
природный газ (собственные нужды, технологические нужды, потери в газораспределительных сетях)	тыс. куб. м	57 290,16	56 559,22	
тепловая энергия	тыс. Гкал	1,61	1,65	
Снижение потребления энергетических ресурсов				
электроэнергия	%	99,60	95,97	от уровня 2017 года
природный газ (собственные нужды, технологические нужды, потери в газораспределительных сетях)	%	99,60	99,18	от уровня 2017 года
тепловая энергия	%	99,60	101,97	от уровня 2017 года

Всего по Обществу фактическое потребление энергетических ресурсов за 2018 год составило 74 586,03 тонн условного топлива, снижение от уровня 2017 года составило 755,03 тонн условного топлива, или 1,00 %. При этом:

|| потребление природного газа снижено на 0,75 % и составило 429,05 тыс. м³;

|| снижение потребления электропотребления составило 3,03 % , или 345,80 тыс. кВт-час;

|| удельный расход моторного топлива (на протяженность газораспределительной сети) уменьшился на 5,35 % и составил 0,106 тонн у.т./км;

|| удельный годовой расход электрической энергии станциями ЭХЗ (на 1 км защищенного газопровода) уменьшился на 10,9 % и составил 112,10 кВт-час/км.

В результате проведенных мероприятий по энергосбережению энергоёмкость производства в целом по Обществу снизилась по сравнению

с уровнем 2017 года на 6,74 % и составила 0,0083 тонн у.т./тыс. рублей (0,0089 тонн у.т./тыс. руб. – в 2017 году).

9. Повышение уровня автоматизации технологических объектов сетей газораспределения.

Стратегией развития ПАО «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 2018 года было осуществлено новое строительство СТМ ПРГ в количестве 30 ед., а также была проведена телемеханизация ПРГ на объектах группы компаний «Газпром», обслуживаемых ПАО «Газпром газораспределение Уфа» по договорам аренды, в количестве 8 ед.. В процессе замены ПРГ и СКЗ оснащено встроенными системами телеметрии ПРГ – 19 ед. и СКЗ – 472 ед. Дополнительно в 2018 году сторонними организациями были введены в эксплуатацию и переданы на техническое обслуживание ПАО «Газпром газораспределение Уфа» 10 ед. ПРГ, оснащенных системами телеметрии.

В целом по Обществу оснащение технологических объектов системами телеметрии и телемеханики ведется с опережением заданий, отраженных в Стратегии развития. К концу 2018 года общее количество КП СТМ планировалось в количестве 5 023 ед., фактически по состоянию на 31.12.2018 системой телеметрии оборудовано 5 297 объектов, в том числе ПРГ – 667 ед., СКЗ – 4 625 ед., и отдельно стоящая ЗА – 5 ед.

10. Создание и развитие метрологических лабораторий, расширение области аккредитации.

В 2010 году Общество было аккредитовано на право поверки технических манометров классов точности 1,0; 1,5; 2,5; 4,0 с диапазонами измерений (1-60) кгс/см². Согласно области аккредитации поверочная деятельность осуществляется в 7 лабораториях филиалов в гг. Белебее, Белорецке, Кумертау, Стерлитамаке, Туймазы, Уфе и в д. Князево (Центральный филиал).

В соответствии с требованиями Федерального закона от 28.12.2013 № 412-ФЗ «Об аккредитации в национальной системе аккредитации» в 2015 году Общество было аккредитовано в национальной системе аккредитации, в 2016 и 2018 г.г. успешно прошло процедуру подтверждения компетентности.

В июле 2018 г. совместно с процедурой подтверждения компетентности, ПАО «Газпром газораспределение Уфа» пройдена процедура расширения области аккредитации на право поверки. По итогам экспертной оценки были получены актуализированные действующие области аккредитации на право поверки технических манометров (в т.ч. ацетиленовых и пропановых) с ВПИ до 60 кгс/см² и дополнительные (расширяемые) области аккредитации на право поверки мановакуумметров двухтрубных (U-образных манометров) с ВПИ до 20 кПа и тягомеров, тягонапорометров, напорометров с диапазонами измерений от (-40) до 40 кПа.

По итогам 2018 года аккредитованными лабораториями Общества поверено 27 957 ед. средств измерений давления, в том числе:

- II периодическая поверка 12 486 ед. (45 %);
- II первичная поверка после ремонта 14 919 ед. (53 %);
- II забраковано 552 ед. (2 %).

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

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 сертификатов 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 2018 год на стадии входного контроля были составлены 40 актов 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», «люки» и «дымоходы».

12. Обеспечение приоритетности проведения мероприятий и приобретения оборудования и материалов в рамках производственно-хозяйственной деятельности Общества в соответствии с поручениями Протокола семинара-совещания генеральных директоров организаций Группы ООО «Газпром межрегионгаз» по вопросам финансово-хозяйственной деятельности от 16 – 17.08.2017 № НК-11, с целью повышения качественного уровня мероприятий по эксплуатации и развитию газораспределительных систем.

В соответствии с поручениями Протокола семинара-совещания генеральных директоров организаций Группы ООО «Газпром межрегионгаз» (Далее-Протокол) по вопросам финансово-хозяйственной деятельности от 16 – 17.08.2017 №НК-11, с целью повышения качественного уровня мероприятий по эксплуатации и развитию газораспределительных систем», Общество обеспечивает формирование Инвестиционных программ с включением в них работ по реконструкции, техническому перевооружению объектов газораспределительной системы с учетом требований по приоритетности, указанных в Протоколе.

В том числе, в Инвестиционную программу ПАО «Газпром газораспределение Уфа» на 2018 с учетом корректировки были включены и выполнены следующие виды работ:

II заменена и установка 305 пунктов редуцирования газа, из них 65 ГРПБ, 240 ГРПШ на общую сумму 254 455,57 тыс. руб. (объекты первой очереди – по результатам оценки технического состояния);

II заменена 15 ГРУ в ПРГ на общую сумму 8 714,26 тыс. руб. (объекты первой очереди – по результатам оценки технического состояния);

II работы по реконструкции, техническому перевооружению газопроводов на 9 объектах незавершенного строительства по ранее разработанной проектной документации на общую сумму 14 403,86 тыс. руб. (объекты первой очереди – объекты незавершенного строительства, работы на которых обоснованы (технически и экономически целесообразны));

II техническое перевооружение газопроводов в части замены существующей запорной арматуры подземных газопроводов арматурой в бесколодезном исполнении на 19 объектах на общую сумму 3 879,84 тыс. руб. (Концепция технического развития газораспределительных систем ОАО «Газпром газораспределение» и организаций, входящих в группу лиц ОАО «Газпром газораспределение» и осуществляющих услуги по транспортировке газа и/или технической эксплуатации сетей газораспределения, на 2015 - 2020 годы, утвержденная приказом ООО «Газпром межрегионгаз» от 28.10.2015 № 58).

Конкурентная закупочная процедура по отбору организации для выполнения работ в 2018 году по номенклатурной группе «Услуги по проведению обследования и экспертизы промышленной безопасности» была проведена своевременно. По ее результатам заключен договор с АО «Гипрониигаз», который исполнен в полном объеме.

13. Совершенствование деятельности Общества по исполнению требований Правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2013 № 1314, и оптимизация затрат Общества по данному виду деятельности.

По итогам 2018 года достигнуто существенное упрощение процедуры и сокращение сроков по подключению к сетям газораспределения.

Всего в течение отчетного года в соответствии с порядком, установленным Постановлением 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», было закончено строительством и введено 7 844 газопровода-ввода, ввод основных фондов составил 127 497 тыс. рублей (147,07 % к уровню 2017 года).

В результате деятельности Общества в 2018 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 152 737 тыс. рублей (на 44 167 тыс. рублей больше, чем по итогам 2017 года).

Для оптимизации затрат при оказании данных услуг осуществлены следующие мероприятия:

II В соответствии с «Порядком исполнения договора комплексного обслуживания для заявителей при оказании услуг по газификации на основе принципа «Единое окно» ПАО «Газпром газораспределение Уфа» разработана форма комплексного договора, исполнение обязательств по которому для Общества включает в себя производство всех работ – от проектирования и строительства газопровода-ввода и сети газопотребления до заключения договоров на поставку газа и техническое обслуживание газового оборудования, врезки и пуска газа.

II Во всех филиалах Общества открыты единые центры обслуживания в формате «Единого окна». В результате для потребителей появился ряд преимуществ - сведение к минимуму времени ожидания, возможность получения комплекса услуг по газификации в одном месте, наличие единого Call-центра и персонального менеджера, а также личного кабинета заявителя.

II Создан интернет портал с интерактивной картой сети для удобства сокращения сроков подачи заявки на технологическое подключение объектов к сетям газораспределения, а также автоматизирована система документооборота выдачи технических условий на проектирование газопроводов-вводов и распределительных сетей.

II Заключены рамочные договоры на выполнение инженерно-геодезических изысканий (топосъемка), ремонту асфальтового покрытия,

выполнение работ по разработке межевого плана и комплекса кадастровых работ, строительного-монтажных работ что позволило сократить затраты и сроки осуществления работ.

По инициативе Общества внесены изменения в статью 21 закона Республики Башкортостан от 11.06.2006 № 341-з «О регулировании градостроительной деятельности в РБ», касающихся отмены выдачи разрешения на строительство газопроводов с давлением до 1,2 Мпа, что существенно сократило сроки реализации мероприятий по подключению объектов капитального строительства к сетям газораспределения за счет отмены получения разрешения на строительство, разрешения на ввод объекта, а также проведения экспертизы и государственного строительного надзора.

14. Реализация мероприятий по подготовке газового хозяйства к работе в осенне-зимний период.

Для обеспечения бесперебойной и безаварийной подачи газа потребителям в течение 2018 года на газораспределительных сетях, эксплуатируемых Обществом, выполнены все регламентные работы, необходимые для подготовки газового хозяйства к работе в осенне-зимний период 2018 - 2019 годов, предусмотренные графиками технического обслуживания и текущего ремонта газовых сетей в соответствии с требованиями Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правил безопасности сетей газораспределения и газопотребления»:

15. Обеспечение эффективного функционирования Единой системы управления охраной труда и промышленной безопасностью АО «Газпром газораспределение» посредством достижения поставленных целей в ходе реализации плана работ в области промышленной безопасности и программы мероприятий по улучшению охраны труда.

Во исполнение письма ООО «Газпром межрегионгаз» - управляющей организации АО «Газпром газораспределение» от 17.01.2017 № ВИ/55 «О внедрении ЕСУОТ и ПБ» в ПАО «Газпром газораспределение Уфа» разработан план мероприятий по внедрению Единой системы управления охраной труда и промышленной безопасностью (далее по тексту – ЕСУОТ и ПБ).

II Во всех подразделениях назначены представители руководства по ЕСУОТ и ПБ, назначены ответственные лица за ведение и хранение документов по ЕСУОТ и ПБ во всех структурных подразделениях.

II Внесены изменения в программы обучения и проверки знаний персонала, в трудовые договоры и должностные инструкции.

II Проведено обучение руководителей и специалистов по программам «ЕСУОТ и ПБ в соответствии с требованиями стандартов OHSAS 18001 и стандартов АО «Газпром газораспределение» серии 8.6. Внутренний аудит», «Единая система управления охраной труда и промышленной безопасностью».

II Проведена работа по идентификации опасностей и оценке рисков. Разработаны карты идентификации опасностей и определения уровня рисков и карты оценки рисков.

II Поставлены цели в области охраны промышленной безопасности и программы мероприятий по улучшению охраны труда, это:

- сохранение жизни и здоровья работников;
- повышение эффективности производственного контроля за соблюдением требований промышленной безопасности и охраны труда;
- обеспечение надежной работы опасных производственных объектов;
- снижение смертности по причинам сердечно-сосудистых заболеваний на рабочих местах;
- повышение компетентности работников в области охраны труда и промышленной безопасности;
- обеспечение требований пожарной безопасности на объектах.

Для достижения данных целей в отчетном году в Обществе были разработаны следующие программы и планы:

- II программа мероприятий по улучшению условий и охраны труда;
- II план работы в области промышленной безопасности;
- II план мероприятий по снижению уровня производственного травматизма и усилению контроля за организацией и проведением работ с повышенной опасностью (в том числе газоопасных);
- II план мероприятий по предупреждению дорожно-транспортных происшествий (далее - ДТП);
- II план мероприятий по сокращению случаев смерти работников по причине сердечно-сосудистых заболеваний;
- II план основных организационно-технических мероприятий по обеспечению пожарной безопасности на объектах;
- II план мероприятий по снижению уровня производственного травматизма;
- II план корректирующих и предупреждающих действий для выявленных несоответствий и замечаний по результатам проведенного аудита ЕСУОТ и ПБ (14 – 18.05.2018);
- II план предупреждающих действий по результатам анализа типовых нарушений, выявленных при проведении внутренних аудитов ГРО (в I-ом полугодии 2018 г.);
- II план предупреждающих действий по результатам анализа нарушений, выявленных Ростехнадзором в 2017 году.

Все мероприятия, предусмотренные вышеуказанными программами и планами на 2018 год, выполнены. По итогам производственной деятельности ПАО «Газпром газораспределение Уфа» за отчетный год проведена оценка уровня достижения поставленных целей. - Из 6-ти целей достигнуто 5. Не достигнута цель по обеспечению надежной работы опасных производственных объектов, из-за 3 инцидентов, причинами которых стали нарушения эксплуатации ОПО. Для достижения данной цели были откорректированы мероприятия на 2019 год.

16. Проведение работ, направленных на заключение (своевременное исполнение) договоров о техническом обслуживании и ремонте внутридомового и (или) внутриквартирного газового оборудования с максимальным числом заказчиков на территории присутствия.

По состоянию на 31.12.2018 договоры на техническое обслуживание ВДГО и ВКГО заключены с 1 360 413 собственниками газифицированных природным газом квартир и жилых домов (99,99 % от общего количества абонентов) и 5 019 собственниками квартир и домовладений, газифицированных сжиженным газом (98,2 % от их общего количества).

Договоры на техническое обслуживание газовых сетей общего пользования (в том числе внутридомовых инженерных систем) заключены с управляющими организациями по 15 340 многоквартирных домов, или 91,4 % от их общего количества (по итогам 2017 года – 99,7 %).

За 2018 год проведено техническое обслуживание ВДГО и ВКГО в 1 023 147 квартирах (89,16 % плана) и в 15 340 многоквартирных домах (100 %).

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

Ежегодно, два раза в год (в марте и октябре) ПАО «Газпром газораспределение Уфа» организует проведение месячников по пропаганде безопасного пользования газом в быту среди населения Республики Башкортостан. На реализацию мероприятий в рамках месячников безопасности в 2018 году было использовано 5,35 млн. рублей.

В ходе данных информационных и рекламных акций были организованы:

- II публикации 137 статей в республиканских, городских и районных газетах;
- II прокат более 6,5 тыс. видеороликов на телевидении;
- II трансляции рекламных роликов на городских видеоэкранах;
- II более 170 тыс. бесед в школах и с жителями газифицированных населенных пунктов с охватом более 250 тысяч человек;
- II порядка 3,5 тыс. совещаний с руководителями и работниками ЖЭУ, КБО и промпредприятий, строительных и сельскохозяйственных организаций;
- II распространение более 95 тыс. плакатов и листовок;
- II более 1 тыс. конкурсов-викторин, в том числе конкурсы детского рисунка.

18. Осуществление мероприятий по оптимизации режимов работы сетей газораспределения.

В целях оптимизации режимов работы сетей газораспределения в Обществе разработан и утвержден план мероприятий, практически реализованный в течение 2018 года ответственными лицами во всех подразделениях Общества:

- II 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.

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

II 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 замене ПРГ применяются мобильные ГРПШ, монтаж которых осуществляется без отключения потребителей с применением стоп-системы.

II При подготовке согласований, связанных остановками 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.

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

II В ПАО «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.

II Все графические материалы систематизированы и размещены на FTP сервере ПАО «Газпром газораспределение Уфа». Организована работа по корректировке и актуализации схем в постоянном режиме.

II Сроки внесения изменений регламентированы приказом ПАО «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 ПАО «Газпром газораспределение Уфа»». Своевременность внесения изменений контролируется посредством электронных журналов.

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

Абсолютный объем технологических потерь газа за 2018 год увеличился по сравнению с уровнем 2017 года на 263,19 тыс. м³, или на 0,56 % (по причине

прироста протяженности газораспределительной сети на 851,87 км). При этом, удельные потери газа на 1 км газораспределительной сети в отчетном году составили 1,301 тыс. м³/ км, в 2017 году – 1,325 тыс. м³/ км. Т.е. удельные потери газа в 2018 году снизились по сравнению с уровнем 2017 года на 1,81 %.

К снижению потерь газа привела реализация следующих мероприятий:

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.

II Замена пунктов редуцирования газа производилась без отключения потребителей, с использованием мобильного пункта редуцирования газа.

21. Рассмотрение вопроса (с учетом финансовой эффективности) о приобретении, в том числе в счёт задолженности за газ, в собственность у органов местного самоуправления и сторонних организаций объектов магистрального трубопроводного транспорта, а также сетей низкого давления либо заключения договоров аренды на данные объекты.

Все поступающие предложения о приобретении в собственность газораспределительных сетей рассматриваются Обществом исходя из требований регулирующего органа – приобретение не должно повлечь роста тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям и инвестиции должны быть окупаемыми.

Решения об аренде газопроводов и объектов газораспределительной сети принимаются Обществом (при обязательном согласовании с ООО «Газпром межрегионгаз») в целях юридического закрепления права пользования газопроводами, для предотвращения потенциального снижения доходов и прибыли Общества, а также попыток исключения ПАО «Газпром газораспределение Уфа» из схемы газоснабжения крупных потребителей.

В течение 2018 года:

II Заключен договор аренды государственного имущества между Министерством земельных и имущественных отношений Республики Башкортостан и ПАО «Газпром газораспределение Уфа» от 05.02.2018 № 101. Обществу во временное владение и пользование переданы 3 904 объекта газораспределительной сети, являющихся государственной собственностью РБ

(балансовой стоимостью 1 356 904,6 тыс. рублей; протяженность газопроводов – 5 453 843,5 м), ранее эксплуатировавшихся на основании договоров безвозмездного пользования. Договор заключен на период с 01.01.2018 по 31.12.2027. Размер годовой арендной платы определен в соответствии с законодательством Республики Башкортостан.

II Продлен на 7 лет срок действия договора аренды газопровода (с сохранением размера арендной платы), расположенного в Благовещенском районе Республики Башкортостан, протяженностью 4 050 м (от ограждения АГРС «Благовещенск» Кармаскалинского ЛПМУГ ООО «Газпром трансгаз Уфа» до задвижек ГГ-3 и Г-1А). К газопроводу подключены ряд крупных промышленных потребителей (Приуфимская ТЭЦ, ОАО «Полиэф», ООО «Агидель», Благовещенское ДРСУ и др.) и 875 ед. домовладений в 11 населенных пунктах.

II На ряд обращений сторонних организаций (из-за недостаточности источников капитальных вложений и / или не окупаемости инвестиций) дан ответ о готовности нести бремя расходов по эксплуатации сетей и об обеспечении бесперебойной и безаварийной подачи газа населению и объектам социальной инфраструктуры при передаче данных сетей в муниципальную собственность и дальнейшего оформления договора безвозмездного пользования с ПАО «Газпром газораспределение Уфа».

22. Расширение использования природного газа в качестве моторного топлива в соответствии с Приказом ОАО «Газпром» от 14.07.2014 г. № 338, с изменениями 23.05.2016 г. № 336.

В соответствии с директивами ПАО «Газпром» и утвержденной инвестиционной программой Общества в 2018 году приобретена 1 ед. автотранспортной техники, использующей природный газ в качестве моторного топлива. Плановое задание выполнено на 100 %.

В соответствии с решением Совета директоров (протокол от 17.04.2019 № 20) работа Общества по приоритетным направлениям деятельности в 2018 году признана удовлетворительной=

**ПЛАНОВЫЙ РОСТ
КЛЮЧЕВЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ
ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА
НА 2019 ГОД**

- II 108,68 %**
темп роста выручки от осуществления всех видов деятельности по сравнению с фактическим уровнем 2018 года
- II 101,99 %**
темп роста затрат на производство продукции (услуг)
- II 150,02 %**
темп роста прибыли от продаж от осуществления всех видов деятельности
- II 167,60 %**
темп роста фонда финансирования мероприятий Программы газификации Республики Башкортостан
- II 198,74 %**
темп роста чистой прибыли Общества к распределению

7. ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ

Бюджет доходов и расходов и Бюджет движения денежных средств на 2019 год сформирован и утвержден Советом директоров Общества (протокол от 15.05.2019 № 23) со следующими показателями:

- II выручка от реализации продукции и услуг – 9 714 585 тыс. рублей;
- II производственные расходы – 7 845 885 тыс. рублей;
- II прибыль от продаж – 1 868 700 тыс. рублей;
- II выручка от спецнадбавки – 1 026 456 тыс. рублей;
- II чистая прибыль к распределению – 428 066 тыс. рублей;
- II выплаты по инвестиционной деятельности 508 446,39 тыс. рублей.

Бюджет доходов и расходов на 2019 год рассчитан исходя из прогноза увеличения объемов транспортировки газа и услуг по прочей деятельности, при отсутствии индексации тарифов на услуги по транспортировке газа, в условиях роста расходов на содержание объектов газораспределительной сети (в связи с увеличением протяженности газопроводов и увеличения изношенности сети) и материальных затрат для осуществления прочей деятельности.

Планируемые показатели деятельности Общества на 2019 год

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2018 год факт	2019 год план	Откл., %
Природный газ					
1.1.	Объем полученного газа	млн. м3	13 219,55	13 655,80	103,30
1.2.	Транспортировка газа потребителям	млн. м3	13 162,99	13 598,50	103,31
1.3.	Транзит газа	млн. м3	0	0	0
1.4.	Транспортировка газа по газопроводу-отводу	млн. м3	0	0	0
1.5.	Доходы	тыс.руб.	6 739 679	7 330 444	108,77
1.5.1.	в т.ч. за счет применения спецнадбавки	тыс.руб.	612 397	1 026 456	167,61
1.6.	Расходы	тыс.руб.	5 977 310	6 036 962	101,00
1.7.	Прибыль от продаж	тыс.руб.	762 369	1 293 482	169,70
1.7.1.	в т.ч. без учета доходов от применения спецнадбавки	тыс.руб.	149 972	267 026	178,05
1.8.	Рентабельность расходов	%	2,51	4,42	176,10
Прочая деятельность					
2.1.	Доходы всего <i>в том числе:</i>	тыс.руб.	2 198 892	2 384 141	108,42
2.1.1.	Техническое обслуживание и ремонт сетей	тыс.руб.	108 854	111 281	102,23
2.1.2.	Обслуживание и ремонт ВДГО других организаций и населения	тыс.руб.	789 592	867 231	109,83

2.1.3.	Согласование проектной документации (выполненной сторонними организациями) и выполнение проектных работ	тыс.руб.	60 628	65 974	108,82
2.1.4.	Торговля	тыс.руб.	396 580	496 508	125,20
2.1.5.	Выполнение строительно-монтажных работ	тыс.руб.	589 343	581 596	98,69
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.	236 292	253 007	107,07
2.1.7.	Другие виды деятельности	тыс.руб.	17 603	8 544	48,54
2.2.	Расходы всего <i>в том числе:</i>	тыс.руб.	1 715 614	1 808 923	105,44
2.2.1.	Техническое обслуживание и ремонт сетей	тыс.руб.	78 749	75 719	96,15
2.2.2.	Обслуживание и ремонт ВДГО других организаций и населения	тыс.руб.	718 828	751 178	104,50
2.2.3.	Согласование проектной документации (выполненной сторонними организациями) и выполнение проектных работ	тыс.руб.	35 384	37 766	106,73
2.2.4.	Торговля	тыс.руб.	332 573	426 644	128,29
2.2.5.	Выполнение строительно-монтажных работ	тыс.руб.	496 724	477 043	96,04
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.	45 371	32 148	70,86
2.2.7.	Другие виды деятельности	тыс.руб.	7 985	8 425	105,51
2.3.	Прибыль от продаж	тыс.руб.	483 278	575 218	119,02
2.4.	Рентабельность расходов	%	28,17	31,8	112,89
Итого по всем видам деятельности					
3.1.	Доходы	тыс.руб.	8 938 571	9 714 585	108,68
3.1.1	в т.ч. без учета доходов от применения спецнадбавки	тыс.руб.	8 326 174	8 688 129	104,35

3.2.	Расходы	тыс.руб.	7 692 924	7 845 885	101,99
3.3.	Прибыль от продаж от всех видов деятельности	тыс.руб.	1 245 647	1 868 700	150,02
3.3.1	в т.ч. без учета доходов от применения спецнадбавки	тыс.руб.	633 250	842 244	133,00
3.4.	Рентабельность расходов	%	8,23	10,73	130,44
Прочие показатели					
4.1.	Прочие доходы	тыс.руб.	159 432	100 171	62,83
4.2.	Прочие расходы	тыс.руб.	238 127	127 159	53,40
4.3.	Прибыль до налогообложения	тыс.руб.	1 166 952	1 841 712	157,82
4.4.	Налог на прибыль и иные платежи за счет прибыли	тыс.руб.	258 904	415 842	160,62
4.5.	Специальная надбавка к тарифу на транспортировку газа	тыс.руб.	489 917	821 117	167,60
4.6.	Чистая прибыль	тыс.руб.	418 132	604 753	144,63
4.6.1.	в т.ч. целевые средства в тарифе на транспортировку газа	тыс.руб.	50 000,00	0,00	xxx
4.6.2.	в т.ч. получено от деятельности по подключению		152 737	176 687	115,68
4.7.	Чистая прибыль к распределению	тыс.руб.	215 395	428 066	198,74
4.8.	Рентабельность расходов по чистой прибыли	%	2,80	5,46	195,00
4.9.	Среднесписочная численность персонала в целом по Обществу	чел.	7 540	7 959	105,55
4.10.	Среднемесячная зарплата	руб.	40 688	39 456	96,97
4.11.	Средняя численность работников, занятых на деятельности по транспортировке газа	чел.	5 643	5 920	104,90
4.12.	Среднемесячная зарплата работников, занятых на деятельности по транспортировке газа	руб.	40 758	39 302	96,43

II Рост доходов от оказания услуг Обществом в 2019 году по сравнению с уровнем 2018 года на 776 014 тыс. рублей, или на 8,68 %, связан с прогнозируемым увеличением объема транспортировки газа (на 3,31 %), выручки от установления спецнадбавки (на 67,61 %) и ростом объема услуг по прочей деятельности (на 8,42 %).

II Рост планируемой чистой прибыли к распределению в 2019 году по сравнению с фактическим уровнем 2018 года на 212 671 тыс. рублей, или на 61,29 %, объясняется прогнозируемым опережающим ростом доходов (8,68 %) над расходами (1,99 %) и отсутствием целевых средств.

Динамика основных показателей Общества в 2018 – 2019 годах,
млрд. рублей



В случае принятия ФАС России решения об индексации тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям Общества 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 и рентабельности.

Инвестиционная программа на 2019 год, направленная на увеличение производственного потенциала Общества, запланирована на сумму 508 446,39 тыс. рублей (без НДС).

Динамика затрат на развитие Общества в 2018 - 2019 годах

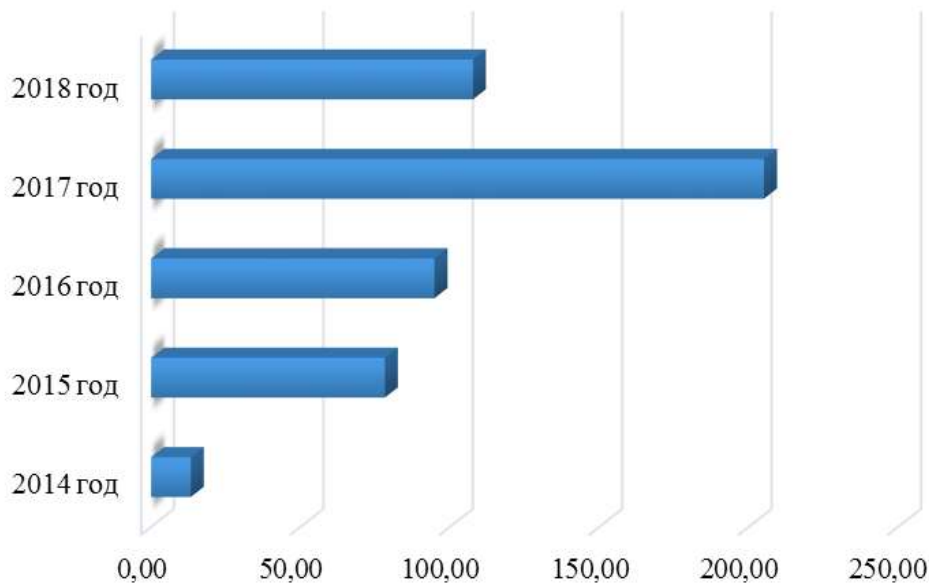
№ п/п	Показатель	2018 год факт	2019 год план	Отклонение	
				тыс. руб.	в %
1	Объем капитальных вложений <i>в том числе за счет:</i>	2 980 585	508 447	- 2 472 138	- 82,9
1.1	Прибыли, распределенной на цели развития	234 096	0	- 234 096	xxx
1.2	Амортизационных начислений	402 084	398 284	- 3800	- 0,9
1.4	Фонда финансирования расширения системы газоснабжения в рамках деятельности по подключению	275 877	110 163	- 165 714	- 60,1
1.3	Специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа	505 738	0	- 505 738	xxx
1.4	Другие средства	1 562 790	0	- 1 562 790	xxx

При плановой корректировке инвестиционной программы в нее дополнительно будут включены мероприятия, финансируемые за счет средств прибыли, распределенной акционерами на цели развития, а также специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям.

Планируемые направления использования чистой прибыли в 2019 году

№ п/п	Показатель	Сумма (руб.)	%
1	Всего чистая прибыль от финансово-хозяйственной деятельности за 2018 год	418 132 000	
1.1.	<i>в том числе:</i> 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	152 737 000	
1.2.	Целевые средства в тарифе на транспортировку газа по газораспределительным сетям на покрытие выпадающих доходов от деятельности по технологическому присоединению объектов капитального строительства	50 000 000	
2	Всего прибыли от финансово-хозяйственной деятельности за 2018 год к распределению	215 395 000	100,00
2.1.	На выплату дивидендов по итогам работы Общества за 2018год (153,38 рубля x 702 164 акции)	107 697 914,32	
2.2.	На пополнение источника развития производства - финансового обеспечения производственного развития организации и иных аналогичных мероприятий по созданию и приобретению внеоборотных активов (фонд накопления)	107 697 085,68	

Направлено средств на выплату дивидендов по итогам 2014 – 2018 годов,
млн. рублей



Приоритетные направления деятельности Общества на 2019 год

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

2. Обеспечение надлежащего оформления прав собственности на объекты недвижимого имущества, находящегося в собственности Общества, надлежащее оформление прав на земельные/лесные участки, на которых они расположены, внесение сведений в Единый государственный реестр недвижимости о координатах характерных точек границ объектов газотранспортной и газораспределительной инфраструктуры, а также оформление зон с особыми условиями использования территории.

3. Выявление незадействованных в производственной деятельности (непрофильных) активов, подготовка предложений по их эффективному использованию, а также разработка, утверждение и исполнение проекта прогнозного плана (программы) реализации непрофильных активов на 2019 год.

4. Информационная и рекламная работа по направлениям (в пределах средств, запланированных в бюджете доходов и расходов на 2019 год):

- пропаганда безопасного использования газа в быту;
- реализация Программы газификации регионов РФ;
- участие во всероссийском проекте «Священный долг. Вечная память».

5. Обеспечение включения в Инвестиционные программы на 2019 год всех необходимых мероприятий по реконструкции (техническому перевооружению) объектов сети газораспределения и их реализации после согласования в профильных структурных подразделениях ООО «Газпром межрегионгаз».

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

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

8. Увеличение эффективности от проведения конкурентных закупок, что выражается в экономии бюджетных средств организации, а также снижение количества заключаемых договоров по закупкам у единственного поставщика (подрядчика, исполнителя), тем самым повышая количество заключаемых договоров по итогам проведения конкурентных закупок.

9. Продолжение работ по внедрению АСУ ТП на технологических объектах сетей газораспределения.

10. Реализация мероприятий, направленных на повышение уровня квалификации и компетентности персонала, согласно требованиям профессиональных стандартов, с привлечением Учебных центров группы

компаний Газпром. Формирование кадрового потенциала и популяризации мобильности персонала в группе лиц ООО «Газпром межрегионгаз».

11. Выполнение поручений ООО «Газпром межрегионгаз» в части автоматизации и совершенствования бизнес процессов.

12. Развитие системы управления рисками организаций, входящих в группу лиц включая:

- разработку и утверждение нормативно-методических документов в области управления рисками;

- определение и распределение ответственности, функций и обязанностей участников процесса управления рисками;

- исполнение плана мероприятий по управлению рисками;

- обеспечение непрерывности процесса управления рисками.

13. Исполнение Обществом обязательств в рамках «Программы по расширению использования компримированного природного газа (метана) в качестве моторного топлива на собственном транспорте организаций группы компаний ООО «Газпром межрегионгаз» на 2018-2020 годы».

14. Исполнение обязательств 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».

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

16. Реализация мероприятий по подготовке Общества к работе в осенне-зимний период. (оценивается один раз в год по состоянию на 01 ноября)

17. Обеспечение эффективного функционирования Единой системы управления охраной труда и промышленной безопасностью АО "Газпром газораспределение" посредством достижения поставленных целей в ходе реализации плана работ в области промышленной безопасности и программы мероприятий по улучшению охраны труда.

18. Проведение работ, направленных на заключение (своевременное исполнение) договоров о техническом обслуживании и ремонте внутридомового и (или) внутриквартирного газового оборудования с максимальным числом заказчиков на территории присутствия.

19. Осуществление мероприятий по оптимизации режимов работы сетей газораспределения.

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

21. Организация работы по выявлению и отключению незаконно подключившихся к сетям газораспределения потребителей газа и абонентов.

22. Организация мониторинга сетей газораспределения с целью исключения повторных подключений несанкционированных потребителей газа.

23. Организация работ по отключению потребителей газа и абонентов с просроченной дебиторской задолженностью.

24. Обеспечение установленных показателей надежности и качества оказания услуг по транспортировке газа по сетям газораспределения

**ОСНОВНЫЕ
ФАКТОРЫ РИСКА
В ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА**

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

8. ОСНОВНЫЕ ФАКТОРЫ РИСКА И УПРАВЛЕНИЕ РИСКАМИ

УПРАВЛЕНИЕ РИСКАМИ

ПАО «Газпром газораспределение Уфа», признавая, что осуществление хозяйственной деятельности подвержено воздействию неопределенностей в виде рисков, принимает меры по управлению рисками с целью достаточных гарантий достижения поставленных перед ним целей.

Система управления рисками Общества определяется как совокупность норм корпоративной культуры, локальных нормативных актов, методик и процедур для принятия решений в условиях неопределенности. Она определяется как непрерывный циклический процесс принятия и выполнения управленческих решений, состоящий из идентификации, оценки, реагирования на риски, разработки и реализации мероприятий, контроля эффективности и планирования деятельности по управлению и мониторингу рисков, встроенный в общий процесс управления Обществом.

Являясь неотъемлемой частью организации всех бизнес-процессов, обеспечивающей условия для стабильного функционирования и развития Общества, система управления рисками охватывает все уровни управления и направления деятельности Общества.

ОСНОВНЫЕ ФАКТОРЫ РИСКА

Стратегические и страновые риски

Риски государственного регулирования отрасли. Деятельность ПАО «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 об ограничении роста тарифов естественных монополий оказало существенное влияние на сокращение доходов и снижение показателей прибыли основного вида деятельности, как следствие – недостаточности средств для покрытия эксплуатационных расходов и инвестиций в реконструкцию газораспределительных сетей и оборудования.

В настоящее время имеет место перекрестное субсидирование тарифом на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям.

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. Общество не имеет возможности влиять на принятие решений регулятором. По его запросам представляются объективные обосновывающие материалы для принятия решений. ПАО «Газпром газораспределение Уфа» ведет активный диалог с государственными органами Республики Башкортостан по вопросам ценовой политики, внесения изменений в законодательство о ликвидации перекрестного субсидирования и принятии решения о опережающем росте тарифов для населения и мелких потребителей.

Имущественные риски. Основная доля газораспределительных сетей является государственной и муниципальной собственностью РБ (более 81 %) и находится в пользовании Общества, в основном, на основании договоров безвозмездного пользования. Средства на выкуп (аренду) сетей не предусмотрены действующими тарифами на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям. В этой связи существует вероятность создания в регионе альтернативных ГРО на базе сетей, являющихся муниципальной и республиканской собственностью.

Управление / влияние на уровень риска. ПАО «Газпром газораспределение Уфа» ведет активный диалог с государственными органами Республики Башкортостан по вопросам выкупа сетей путем взноса в уставный капитал Общества, приема в счет просроченной задолженности теплоснабжающих организаций за поставленный газ, заключение договоров аренды и др.

Риски изменения налогового законодательства. Сохраняются риски внесения 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.

Управление / влияние на уровень риска. Деятельность ПАО «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.

Финансовые риски

Риски темпов инфляции и роста темпов затрат. Риск, связанный с ростом стоимости оборудования и технических устройств, формирующих стоимость объектов капитального ремонта и капитального строительства, представляют собой риск с точки зрения инвестиционной деятельности.

Риски, связанные 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. Общество 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, что позволяет уменьшать затраты на приобретения материалов, работ и услуг.

С целью минимизации затрат и обеспечения нужд предприятия в высококачественном оборудовании в филиале Общества «Газкомплект» организовано производство современного оборудования и продукции, используемой при проведении монтажных работ и др. Общество является одним из лидеров в отрасли по производству газового оборудования. Вся продукция соответствует стандартам и регламентам, что подтверждено наличием сертификатов «Газсерт». За разработку и успешное внедрение продукции Общество несколько лет подряд получает высокую оценку в конкурсе «Лучшие товары Башкортостана» и «Лучшие товары России» в номинации «Продукция производственно-технического назначения». При этом, затраты на производство собственного оборудования и продукции существенно ниже расходов при закупке аналогичной продукции у прочих производителей.

Кредитные риски и риски обеспечения ликвидности. ПАО «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. Неблагоприятное воздействие на деятельность Общества может оказать неисполнение обязательств РГК вследствие высокого уровня просроченной дебиторской задолженности за поставленный газ и 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 работа с Правительством Республики Башкортостан. Для предотвращения действий по изменению схемы газоснабжения объектов крупных существующих и перспективных промышленных потребителей, осуществляющих или планирующих осуществить подобные действия, проводится работа с данными потребителями.

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 ПАО «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.

Управление / влияние на уровень риска. 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 рамках внедрения Единой системы управления охраной труда и промышленной безопасностью в АО «Газпром газораспределение» проведена работа по идентификации опасностей и оценке рисков. Разработаны карты идентификации опасностей и определения уровня рисков и карты оценки рисков. По результатам внутреннего аудита ЕСУОТ и ПБ проводится внеплановая идентификация рисков (с учетом несчастных случаев, произошедших в Обществе), по результатам которой оформляются карты идентификации и оценки рисков в соответствии с СТО Газпром газораспределение 8.6-1-2016.

В целях обеспечения устойчивого функционирования ПАО «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. ПАО «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. ПАО «Газпром газораспределение Уфа» проводит работу по оформлению прав как на используемые для размещения производственных мощностей земельные

участки, так и на объекты недвижимого имущества, 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 ПАО «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 последствия правового, финансового и репутационного характера.

Управление / влияние на уровень риска. ПАО «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

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

9. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

9.1. Отчет о выплате объявленных дивидендов по акциям Общества по результатам 2017 года

Общим собранием акционеров Общества от 25.06.2018 принято решение о выплате дивидендов по результатам работы за 2017 год в размере 292,05 рубля на одну акцию.

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

Показатель	за 2017 год
Общая сумма начисленных дивидендов (тыс. руб.)	205 066,996
из них:	
- номинальным держателям акций (тыс. руб.)	194 847,875
- зарегистрированным в реестре акционеров лицам (тыс. руб.)	10 219,121
Размер дивиденда на одну обыкновенную акцию (руб.)	292,05
Размер дивиденда на одну привилегированную акцию (руб.)	0,00
Общая сумма перечислявшихся дивидендов (тыс. руб.)	205 066,996
Неполученные дивиденды (тыс. руб.)	2 061,249

Номинальным держателям акций дивиденды выплачены в полном объеме.

Причины неполучения объявленных дивидендов зарегистрированным в реестре акционеров лицам: представление акционерами неточных реквизитов для перечисления денежных средств, возврат переводов в виду изменения адресных данных акционеров, несвоевременное оформление наследственных дел.

9.2. Использование чистой прибыли Общества в 2018 году

Расходование нераспределенной прибыли прошлых лет в 2018 году производилось по решению годового Общего собрания акционеров от 25.06.2018 (протокол от 25.06.2018 № 1):

- II на выплату дивидендов по результатам работы за 2017 год – 205 066,996 тыс. рублей;
- II на финансовое обеспечение производственного развития организации и иных аналогичных мероприятий по созданию и приобретению внеоборотных активов (фонд накопления) – 205 068,334 тыс. рублей;
- II целевые средства в тарифе на транспортировку газа по газораспределительным сетям на покрытие выпадающих доходов от деятельности по технологическому присоединению объектов капитального строительства – 50 000,00 тыс. рублей.

Использование нераспределенной прибыли прошлых лет в 2018 году

Направления использования прибыли	Направлено фактически, тыс. руб.
Нераспределенная прибыль прошлых лет на 31.12.2017	648 963
в том числе прибыль 2017 года	590 453
Направления использования прибыли в 2018 году:	
Источник осуществления мероприятий по технологическому присоединению в соответствии с постановлением Правительства РФ от 30.12.2013 № 1314 – фонд финансирования расширения системы газоснабжения в рамках деятельности по подключению	(108 570)
целевые средства в тарифе на транспортировку газа по газораспределительным сетям на покрытие выпадающих доходов от деятельности по технологическому присоединению объектов капитального строительства	(50 000)
на выплату дивидендов по результатам работы за 2017 год	(205 067)
на финансовое обеспечение производственного развития организации и иных аналогичных мероприятий по созданию и приобретению внеоборотных активов – фонд накопления (образованный на развитие производства)	(205 068)
восстановлено в составе прибыли	(47)
Нераспределенная прибыль прошлых лет на 31.12.2018	80 305

9.3. Перечень совершенных Обществом сделок в 2018 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 2018 году ПАО «Газпром газораспределение Уфа» совершено не было.

9.4. Перечень совершенных Обществом сделок в 2018 году, признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имелась заинтересованность

Перечень совершенных ПАО «Газпром газораспределение Уфа» 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 ПАО «Газпром газораспределение Уфа» за I, II, III, IV кварталы 2018 года (в том числе, в ежеквартальном отчете ПАО «Газпром газораспределение Уфа» за IV квартал 2018 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 Совета директоров Общества в период до 25.06.2018 (в соответствии с решением Общего собрания акционеров от 23.06.2017):

Фамилия Имя Отчество	Краткие биографические данные	Доля участия в уставном капитале	Сделки с акциями Общества в 2016 году
Председатель Совета директоров Дмитриев Евгений Анатольевич	Год рождения: 1973 Образование: высшее Занимаемые должности: Начальник Управления бюджетирования и ценообразования ООО «Газпром межрегионгаз»	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
Королев Дмитрий Александрович	Год рождения: 1980 Образование: высшее Занимаемые должности: Главный специалист группы Управления по имуществу и корпоративным отношениям ООО «Газпром межрегионгаз	0	Сделок не заключал
Магданов Ильдар Зиганурович	Год рождения: 1964 Образование: высшее Занимаемые должности: Генеральный директор АО «Региональный фонд»	0	Сделок не заключал
Сазонов Алексей Александрович	Год рождения: 1978 Образование: высшее Занимаемые должности: Заместитель генерального директора АО «Региональный фонд»	0	Сделок не заключал

Прохорова Ольга Владимировна	Год рождения: 1975 Образование: высшее Занимаемые должности: Заместитель начальника отдела Управления по имуществу и корпоративным отношениям ООО «Газпром межрегионгаз»	0	Сделок не заключала
Ковалев Михаил Вадимович	Год рождения: 1987 Образование: высшее Занимаемые должности: Начальник юридического отдела АО «Региональный фонд»	0	Сделок не заключал

Сведения о лицах, входящих в состав Совет директоров ПАО «Газпром газораспределение Уфа» в период после 25.06.2018 (в соответствии с решением Общего собрания акционеров от 25.06.2018):

Фамилия Имя Отчество	Краткие биографические данные	Доля участия в уставном капитале	Сделки с акциями Общества в 2016 году
Председатель Совета директоров Пискурева Юлия Олеговна	Год рождения: 1970 Образование: высшее Занимаемые должности: Заместитель начальника Управления по имуществу и корпоративным отношениям ООО «Газпром межрегионгаз»	0	Сделок не заключала
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
Жаркая Марина Александровна	Год рождения: 1987 Образование: высшее Занимаемые должности: Начальник отдела по корпоративному взаимодействию Управления по имуществу и корпоративным отношениям ООО «Газпром межрегионгаз»	0	Сделок не заключала

<p>Магданов Ильдар Зиганурович</p>	<p>Год рождения: 1964 Образование: высшее Занимаемые должности: Генеральный директор АО «Региональный фонд»</p>	0	Сделок не заключал
<p>Казыханов Тимур Илдарович</p>	<p>Год рождения: 1975 Образование: высшее Занимаемые должности: Заместитель генерального директора АО «Региональный фонд»</p>	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>	0	Сделок не заключала
<p>Ковалев Михаил Вадимович</p>	<p>Год рождения: 1987 Образование: высшее Занимаемые должности: Начальник юридического отдела АО «Региональный фонд»</p>	0	Сделок не заключал

Единоличный исполнительный орган Общества

В соответствии с решением внеочередного Общего собрания акционеров от 25.12.2015 полномочия единоличного исполнительного органа с 01.01.2016 передано управляющей организации (договоры о передаче полномочий единоличного исполнительного органа от 01.01.2016 № 1156/25-17-4-5, от 01.05.2016 № 25-17-234-371, от 01.05.2017 № 25-1219, от 01.05.2018 № 25-3701) - Обществу с ограниченной ответственностью «Газпром межрегионгаз Уфа» (сокращенное наименование – ООО «Газпром межрегионгаз Уфа»), которое:

II было создано в 1998 году в рамках Генерального соглашения между Правительством РБ и руководством ОАО «Газпром» в качестве специализированного сбытового дочернего общества - ООО «Башкиргаз», в 2010 году, в рамках второго этапа реформирования компаний группы «Газпром» - переименовано в ООО «Газпром межрегионгаз Уфа»;

II на сегодня представляет собой высокотехнологичное сбытовое предприятие, интегрированное практически во все отрасли экономики республики, с объемом годовой выручки на сумму более 52 млрд. рублей.

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

Фамилия Имя Отчество	Дата назначения	Краткие биографические данные	Доля участия в уставном капитале Общества (%)
Ахметшин Альберт Амирович	08.05.1998/ по настоящее время	Год рождения: 1957 Образование: высшее	не имеет

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 2018 году производилась в соответствии с решением годового Общего собрания акционеров от 25.06.2018:

II сумма начисленных доходов членам Совета директоров Общества в 2018 году (по результатам работы за 2017 год) – 215 тыс. руб. (фактически выплачено 215 тыс. руб.);

II сумма начисленных доходов членам Ревизионной комиссии Общества в 2018 году (по результатам работы за 2017 год) – 65 тыс. руб. (фактически выплачено 65 тыс. руб.).

Предложение о выплате вознаграждений членам Совета директоров и ревизионной комиссии Общества по результатам работы за 2018 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 (6 человек)	25,00	150,00	3,25	21,75
Итого по Совету директоров		200,00		
Председатель ревизионной комиссии	25,00	25,00	3,25	21,75
Члены ревизионной комиссии (2 человека)	20,00	40,00	2,60	17,40
Итого по ревизионной комиссии		65,00		
Итого вознаграждения органам управления		265,00		

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
ПАО «Газпром газораспределение Уфа»**

А.А. Ахметшин

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

В.П. Панферов

ПРИЛОЖЕНИЯ

**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	Соблюдается	

	подтвердить его право на направление предложения.		
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	Соблюдается	Исполняется в рамках работы Счетной комиссии

	любому лицу, принимающему участие в общем собрании, возможность изготовления за счет такого лица копии заполненного бюллетеня.		
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	<p>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.</p>	Соблюдается	
49	<p>Обществу рекомендуется использовать интернет-форум по вопросам повестки дня собрания для сбора мнений акционеров о соответствии кандидатов критериям независимости.</p>	Соблюдается	
50	<p>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.</p>	Соблюдается	
51	<p>Информация о кандидатах в члены совета директоров общества должна предоставляться в качестве материалов при подготовке и проведении общего собрания акционеров общества.</p>	Соблюдается	
52	<p>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.</p>	Соблюдается	
53	<p>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.</p>	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 акционерам 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 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 за существенными сделками общества и подконтрольных ему юридических лиц, определив перечень таковых уставом или внутренним документом.	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 31.12.2017

Приложение №1
к Приказу Министерства финансов
Российской Федерации
от 02.07.2010 № 66н

Бухгалтерский баланс
на 31 декабря 2018 года

Организация ПАО "Газпром газораспределение Уфа" Форма по ОКУД _____
Дата (число, месяц, год) _____
Идентификационный номер налогоплательщика _____ по ОКПО _____
Вид экономической деятельности Распределение газообразного топлива по газораспределительным сетям по ОКВЭД _____
Организационно-правовая форма / форма собственности Публичное по ОКФС _____
акционерное общество/частная по ОКФС _____
Единица измерения: тыс. руб. _____ по ОКЕИ _____
Местонахождение (адрес) 450059, г.Уфа, ул.Новосибирская д.2 корп.4

Коды		
0710001		
31	12	2018
03257343		
0278030985		
35.22		
12247	16	
384		

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2018	На 31 декабря 2017	На 31 декабря 2016
	АКТИВ				
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
1.4, 1.5 П1	Нематериальные активы	1110	2 699	5 319	7 726
	в том числе:				
	<i>нематериальные активы</i>	11101	2 699	5 319	7 726
	Результаты исследований и разработок	1120	-	-	-
	Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
	Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
2.1, П1; 3.3. П2	Основные средства	1150	8 832 633	6 327 380	5 681 433
	в том числе:				
	основные средства в организации	11501	8 357 297	5 775 563	5 291 941
	в том числе:				
	здания	115011	1 370 779	1 172 392	1 182 894
	сооружения и передаточные устройства	115012	6 272 705	3 965 664	3 476 824
	машины и оборудование	115013	427 774	383 560	389 678
	транспортные средства	115014	210 507	211 655	199 547
	производственный и хозяйственный инвентарь	115015	9 067	12 903	18 870
	другие виды основных средств	115016	66 465	29 389	24 128
2.2 П1	незавершенные капитальные вложения	11502	475 336	551 817	389 492
	в том числе:				
	оборудование к установке	115021	2 701	4 985	4 573
	незавершенное строительство объектов в рамках деятельности технологического присоединения	115022	151 524	89 281	51 497
	незавершенное строительство в рамках инвестиционной программы: газовых сетей, производственных баз, других объектов	115023	320 967	457 407	333 278
	авансы, выданные по будущим капитальным вложениям, СМР	115024	144	144	144
3.1., 3.2. П1	Финансовые вложения	1170	60 024	72 289	55 613
	Отложенные налоговые активы	1180	5 737	3 486	3 732
	Прочие внеоборотные активы	1190	12 431	12 072	62 576
	в том числе:				
	активы, признаваемые в расходах в период более 12 месяцев после отчетной даты	11901	12 431	12 072	7 169
3.5. П2	прочие	11902	-	-	55 407
	Итого по разделу I	1100	8 913 524	6 420 546	5 811 080

Форма 0710001 с.2

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2018	На 31 декабря 2017	На 31 декабря 2016
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
4.1. П1; 3.7. П2	Запасы	1210	631 275	456 516	385 728
	в том числе:				
	<i>сырье, материалы и другие аналогичные ценности</i>	12101	332 391	242 784	189 290
	<i>затраты в незавершенном производстве</i>	12102	649	1 065	569
	<i>готовая продукция</i>	12103	22 235	55 186	28 114
	<i>товары для перепродажи</i>	12104	276 000	157 481	167 755
	<i>прочие запасы и затраты</i>	12105	-	-	-
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	117	79	120
	Дебиторская задолженность	1230	908 179	680 300	552 908
	в том числе:				
5.1. П1; 3.8. П2	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	12301	2 455	3 632	3 907
	в том числе:				
	<i>покупатели и заказчики</i>	123011	542	-	-
	<i>прочие дебиторы</i>	123012	1 913	3 632	3 907
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	12302	905 724	676 668	549 001
	в том числе:				
	<i>покупатели и заказчики</i>	123021	812 081	591 104	496 532
	<i>авансы выданные</i>	123022	11 273	13 777	11 821
	<i>прочие дебиторы</i>	123023	82 370	71 787	40 648
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	-	-	-
3.9. П2	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	1 388 563	1 751 217	1 340 437
	в том числе:				
	<i>касса</i>	12501	-	331	302
	<i>расчетные счета</i>	12502	1 375 784	1 744 846	1 336 823
	<i>денежные эквиваленты</i>	12503	-	-	-
	<i>прочие</i>	12504	12 779	6 040	3 312
	Прочие оборотные активы	1260	5 832	2 165	7 262
	в том числе:				
	<i>недостачи и потери материальных ценностей</i>	12601	123	-	1 685
	<i>активы, признаваемые в расходах в период менее 12 месяцев после отчетной даты</i>	12602	5 305	2 165	5 577
	<i>выполненные этапы по незавершенным работам</i>	12603	404	-	-
	Итого по разделу II	1200	2 933 966	2 890 277	2 286 455
	БАЛАНС	1600	11 847 490	9 310 823	8 097 535

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2018	На 31 декабря 2017	На 31 декабря 2016
3.11. П2	ПАССИВ				
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
	Уставный капитал	1310	3 511	3 511	3 511
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-	-	-
	Переоценка внеоборотных активов	1340	3 252 855	3 255 884	3 261 530
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	541 760	-	15 716
	Резервный капитал	1360	176	176	694
	в том числе:				
	<i>резервы, образованные в соответствии с законодательством</i>	13601	176	176	694
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	3 835 269	3 619 128	3 120 583
	в том числе:				
	<i>фонд социальной сферы</i>	13701	649	649	649
	<i>страховой фонд</i>	13702	6 915	6 915	6 915
	<i>фонд накопления</i>	13703	2 992 263	2 789 931	2 695 113
	<i>фонд финансирования расширения системы газоснабжения в рамках деятельности по подключению-технологическому присоединению</i>	13704	333 976	172 670	41 792
	<i>нераспределенная прибыль прошлых лет</i>	13705	80 305	58 510	49 386
	<i>нераспределенная прибыль отчетного года</i>	13706	421 161	590 453	326 728
	в том числе:				
	<i>прибыль от деятельности по технологическому присоединению</i>	137061	152 737	108 570	80 878
	<i>нераспределенная прибыль на выплату дивидендов</i>	13707	-	-	-
	Итого по разделу III	1300	7 633 571	6 878 699	6 402 034
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1410	-	-	-
	Отложенные налоговые обязательства	1420	342 198	260 962	215 856
	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
	Прочие обязательства	1450	1 884 881	553 675	-
	в том числе:				
	<i>специальная надбавка к тарифу на транспортировку газа</i>	14501	501 832	553 675	-
	<i>долгосрочная кредиторская задолженность</i>	14502	1 383 049	-	-
	Итого по разделу IV	1400	2 227 079	814 637	215 856
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1510	-	-	-
5.3. П1; 3.13. П2	Кредиторская задолженность	1520	1 610 801	1 177 568	1 013 762
	в том числе:				
	<i>поставщики и подрядчики</i>	15201	944 175	293 366	292 270
	<i>авансы полученные</i>	15202	287 376	227 028	149 251
	<i>перед участниками (учредителями) по выплате доходов</i>	15203	4 329	2 015	4 509
	<i>по оплате труда</i>	15204	155 315	133 761	137 278
	<i>по налогам и сборам</i>	15205	105 315	488 672	354 234
	<i>по страховым взносам</i>	15206	87 312	6 497	62 433
	<i>прочие кредиторы</i>	15207	26 979	26 229	13 787

Форма 0710001 с.4

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2018	На 31 декабря 2017	На 31 декабря 2016
3.14. П2	Доходы будущих периодов	1530	1 570	1 728	2 013
7 П1; 3.15 П2	Оценочные обязательства	1540	374 469	438 191	463 870
	оценочные обязательства на оплату отпусков	15401	183 320	165 540	157 843
	оценочные обязательства на выплату вознаграждений по итогам года	15402	191 149	272 651	306 027
	Прочие обязательства	1550	-	-	-
	Итого по разделу V	1500	1 986 840	1 617 487	1 479 645
	БАЛАНС	1700	11 847 490	9 310 823	8 097 535

Генеральный директор
 ООО "Газпром межрегионгаз Уфа" -
 управляющей организации
 ПАО "Газпром газораспределение Уфа"
 (по доверенности №100 от 01.01.2019)

А.Р. Лукманов

Главный бухгалтер
 ООО "Газпром межрегионгаз Уфа" -
 управляющей организации
 ПАО "Газпром газораспределение Уфа"

В.П. Панферов

" 15 марта 2019 г.



Приложение 3. Отчет о финансовых результатах за 2017 год

Утв. приказом Минфина РФ
от 2 июля 2010 г. № 66н

Отчет о финансовых результатах
за 2018 г.

Организаци	ПАО "Газпром газораспределение Уфа"	Дата (число, месяц, год)	31	12	2018
Идентификационный номер налогоплательщика		Форма по ОКУД	0710002		
Вид экономической деятельности	Распределение газообразного топлива по газораспределительным сетям	по ОКПО	03257343		
Организационно-правовая форма / форма собственности	Публичное	ИНН	0278030985		
Единица измерения: тыс. руб.		по ОКВЭД	35.22		
		по ОКФС/ОКФС	12247	16	
		по ОКЕИ	384		

Пояснения	Наименование показателя		за 2018 г.	за 2017 г.
3.16 П2	Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	2110	8 938 571	8 499 814
	в том числе:			
	Транспортировки природного газа	2111	6 739 679	6 776 957
	в т.ч. специальная надбавка к тарифу на транспортировку газа	21111	612 397	692 093
	Услуг по технологическому присоединению	2112	236 292	149 587
	Строительно-монтажных работ	2113	589 343	547 944
	Услуг по техническому обслуживанию внутридомового газового оборудования	2114	554 813	391 051
	Прочих видов деятельности	2115	818 444	634 275
3.17 П2	Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	2120	(6 757 931)	(6 046 994)
	в том числе:			
	Транспортировки природного газа	2121	(5 209 529)	(4 878 357)
	Услуг по технологическому присоединению	2122	(38 945)	(12 026)
	Строительно-монтажных работ	2123	(444 191)	(403 841)
	Услуг по техническому обслуживанию внутридомового газового оборудования	2124	(471 096)	(320 840)
	Прочих видов деятельности	2125	(594 170)	(431 930)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	2 180 640	2 452 820
	Коммерческие расходы	2210	(4 133)	(4 315)
	Управленческие расходы	2220	(930 860)	(923 244)
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	1 245 647	1 525 261
	Доходы от участия в других организациях	2310	3 359	1 679
	Проценты к получению	2320	69 622	80 558
	Проценты к уплате	2330	-	-
3.18 П2	Прочие доходы	2340	86 451	87 296
	в том числе:			
	от продажи основных средств	2341	2 363	6 340
	от восстановления резерва по сомнительным долгам	2342	12 280	9 206
	переоценка акций СБ до их рыночной стоимости	2343	9 107	25 555
	прочие	2344	62 701	46 195
3.18 П2	Прочие расходы	2350	(238 127)	(191 957)
	в том числе:			
	на создание резерва по сомнительным долгам	2351	(32 768)	(15 082)
	услуги кредитных организаций	2352	(13 715)	(9 830)
	расходы на социальные нужды	2353	(73 419)	(71 468)
	налоги и взносы с расходов социального характера	2354	(5 070)	(3 239)
	на социально - культурные и оздоровительные мероприятия	2355	(8 376)	(6 676)
	переоценка акций СБ до их рыночной стоимости	2356	(21 372)	(8 879)
	прочие	2357	(83 407)	(76 783)

Форма 0710002 с.2

Пояснения	Наименование показателя		Форма 0710002 с.2	
			за 2018 г.	за 2017 г.
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	1 166 952	1 502 837
	в т.ч. прибыль (убыток) от деятельности обслуживающих производств и хозяйств		(745)	(471)
3.19 П12	Текущий налог на прибыль	2410	(209 603)	(334 861)
	в т. ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	55 479	79 069
	Отложенные налоговые обязательства	2430	(81 775)	(45 369)
	Отложенные налоговые активы	2450	2 360	500
	Прочее	2460	30 115	(727)
	Специальная надбавка к тарифу на транспортировку газа	2461	(489 917)	(553 675)
	Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	2400	418 132	568 705
	в том числе:			
	Чистая прибыль (убыток) в части платы за подключение (технологическое присоединение)	2401	152 737	108 570
	Чистая прибыль (убыток) за вычетом платы за подключение (технологическое присоединение)	2402	265 395	460 135
	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	-	-
	Совокупный финансовый результат периода	2500	418 132	568 705
	СПРАВОЧНО		-	-
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	0	1
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-

Генеральный директор
 ООО "Газпром межрегионгаз Уфа" -
 управляющей организации
 ПАО "Газпром газораспределение Уфа"
 (по доверенности №100 от 01.01.2019)

Главный бухгалтер
 ООО "Газпром межрегионгаз Уфа" -
 управляющей организации
 ПАО "Газпром газораспределение Уфа"



" 15 " марта 2019 года

А.Р. Лукманов

В.П. Панферов