

**Утвержден
годовым общим собранием
акционеров « 30 » июня 2021
(Протокол № 1 от « 01 » июля 2021)**

**ГODOVOЙ ОТЧЕТ
ПАО «ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ УФА»
ЗА 2020 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	9
1.1. Общие сведения об Обществе	9
1.2. Положение Общества в отрасли.....	13
1.3. Техническая характеристика Общества	14
1.4. Обеспечение бесперебойной подачи газа и безаварийной эксплуатации систем газоснабжения	16
2. Финансовые результаты	19
2.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности	19
2.2. Чистые активы.....	30
3. Капитальные вложения	33
4. Использование топливно-энергетических ресурсов	37
5. Управление персоналом и социальная политика.....	41
6. Приоритетные направления деятельности	47
7. Перспективы развития.....	71
8. Управление рисками и внутренний контроль	77
9. Корпоративное управление.....	83
9.1. Отчет о выплате объявленных дивидендов по акциям Общества по результатам 2019 года	83
9.2. Использование чистой прибыли Общества в 2020 году.....	84
9.3. Перечень совершенных Обществом сделок в 2020 году, признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» крупными сделками.....	85
9.4. Перечень совершенных Обществом сделок в 2020 году, признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имелась заинтересованность	85
9.5. Органы управления Обществом.....	85
9.6. Сведения о соблюдении Обществом кодекса корпоративного управления	90
ПРИЛОЖЕНИЯ	
Приложение 1. Сведения о соблюдении Обществом кодекса корпоративного управления	92
Приложение 2. Бухгалтерский баланс Общества на 31.12.2020	115
Приложение 3. Отчет о финансовых результатах за 2020 год.....	119

ОБРАЩЕНИЕ ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА

Уважаемые акционеры!

Отчетный год для Общества, как и для всей страны, стал годом серьезных испытаний. Пандемия коронавирусной инфекции заставила внести существенные изменения в режим работы всех подразделений компании. Однако, благодаря своевременно принятым антикризисным мерам, сплоченности, взаимопомощи и поддержке коллектива нам удалось выполнить все намеченные задачи.

Мы обеспечили бесперебойное и надежное газоснабжение всех потребителей Республики Башкортостан.

Продолжены работы по модернизации газового хозяйства, внедрению новых технологий и производству современного оборудования, газификации городов и сел Республики Башкортостан в рамках мероприятий, финансируемых за счет средств, полученных от применения специальных надбавок к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям, и прибыли на капитальные вложения, а также в рамках масштабного и социально значимого проекта ПАО «Газпром» по развитию газоснабжения и газификации регионов России.

Обеспечены достойные финансовые и производственные показатели, подтвердившие статус компании, как одного из лидеров газораспределительной отрасли Российской Федерации.

Выполнены все приоритетные направления деятельности, поставленные перед Обществом Советом директоров.

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



Лукманов Альберт Рауфович
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 входит в Приволжский федеральный округ, является частью Уральского экономического района.
- 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 современное наименование Республика Башкортостан.
- II Площадь Башкортостана составляет 143 тыс. кв. км, или 0,8 % от общей площади страны. Республика занимает первое место среди республик России по численности населения – 4 016 841 чел. Городское население – 62,79 %.
- II Столица республики – г. Уфа, входит в число крупнейших экономических, культурных и научных центров Российской Федерации. Указом Президента Российской Федерации от 2 июля 2020 городу Уфа было присвоено звание «Город трудовой доблести».
- II Башкортостан – многонациональный край, где проживают представители более ста народностей.
- II Башкортостан – один из ведущих индустриальных регионов и один из основных нефтедобывающих регионов страны, центр химической, нефтеперерабатывающей промышленности, машиностроения, электроэнергетики, металлургии, фармацевтики, легкой, пищевой, горно-рудной и стекольной 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 и переквалификации, исследовательские институты, опытные производства.
- II Республика имеет развитую инфраструктуру и готовые площадки для открытия производств (авто и железные дороги, газоснабжение и электрофикация).
- 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 **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**
начало реализации мероприятий по газификации, финансируемых за счет средств, полученных от применения специальных надбавок к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям.
- II **2020 год**
впервые на мероприятия по газификации региона направлены средства прибыли Общества, включенной в тарифы на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям.
- II **83,47 %**
уровень газификации природным газом жилфонда, подлежащего газификации, по состоянию на 01.01.2021, в том числе: в городах и поселках городского типа – 91,85 %, в сельской местности – 71,52 %

ОСНОВНАЯ ИНФОРМАЦИЯ О СИСТЕМЕ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЯ ОБЩЕСТВА

- || **12 510 млн куб. м**
объем транспортировки газа по сетям газораспределения
- || **50 383 км**
протяженность обслуживаемых газопроводов
- || **3 290 ед.**
количество газорегуляторных пунктов
- || **6 403 ед.**
количество эксплуатируемых ШРП
- || **7 503 ед.**
количество установок электрохимической защиты
- || **1 388 200 ед.**
газифицированных природным газом квартиры
- || **18 227 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 годового Общего собрания акционеров от 29.09.2020 (протокол № 1 от 01.10.2020).

ПАО «Газпром газораспределение Уфа» внесено в Единый государственный реестр юридических лиц – дата записи 31.10.2002 МП серия № 02-003186841 (с изменениями от 22.08.2003 № 02-002768510, от 20.05.2005 № 02-004051887, от 29.12.2016 ГРН № 6160280436541, от 18.07.2019 ГРН № 2190280660689) 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 027601001).

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
АО «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/>

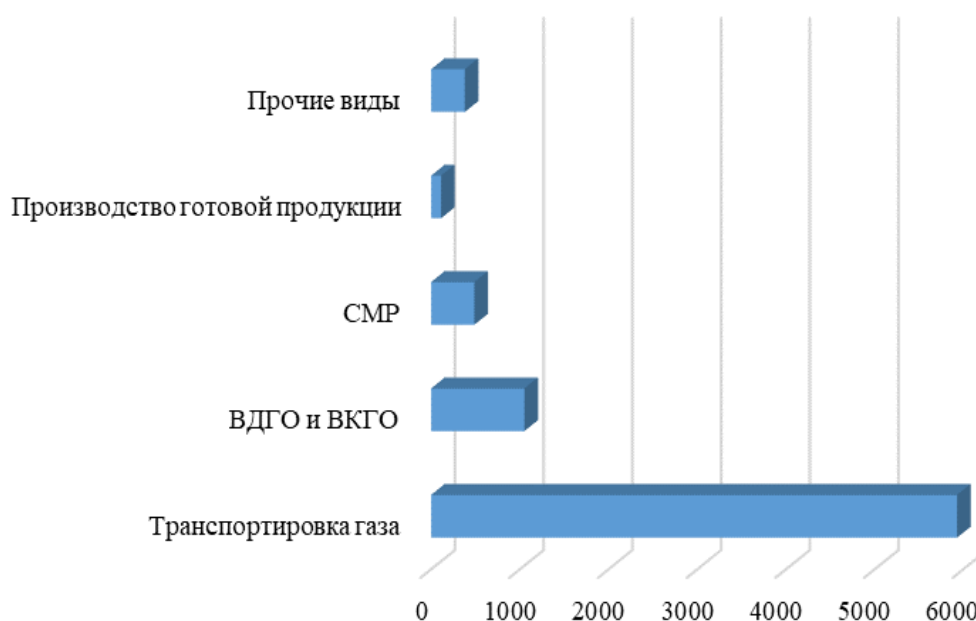
Сайт публикации обязательной к раскрытию информации:
<http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=2093>

Организационная структура Общества

Общество включает в себя 14 филиалов (12 из них производственные – заняты оказанием услуг по транспортировке газа и прочим видам деятельности, производственно-снабженческий филиал «Газкомплект» и «Учебно-экспертный центр»), которые имеют в своем составе 86 производственно-эксплуатационных баз. Подразделения Общества действуют по всей территории Республики Башкортостан.

Среднесписочная численность работников Общества за 2020 год составила 7 626 человек.

Структура персонала по видам деятельности, 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: 190013, Санкт-Петербург,
ул. Можайская, д. 17, лит. А, пом. 7Н

Адрес электронной почты: nfo@msk.audit-nt.ru

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 газораспределительным сетям;
- || планирование, контроль и учет транспортировки газа по сетям газораспределения;
- || 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 и др.;
- || подключение (технологическое присоединение) объекта капитального строительства к сети газораспределения;
- || техническое обслуживание и ремонт внутридомового, внутриквартирного газового оборудования;
- || разработка проектной документации;
- || медицинская деятельность;
- || дополнительное профессиональное образование, дополнительное образование детей и взрослых;
- || газоспасательные работы по локализации и ликвидации последствий чрезвычайных ситуаций, связанных с разгерметизацией систем газораспределения и газопотребления, выбросами в окружающую среду природного газа;
- || сдача имущества в аренду;
- || перевозка грузов и транспортно-экспедиционное обслуживание;
- || изготовление газоиспользующего оборудования и газовых приборов и запасных частей для них;
- || оперативно-диспетчерское управление сетями газораспределения;
- || обучение работодателей и работников вопросам охраны труда.

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 31.12.2020 являются:

II в количестве 351 070 штук акционерное общество «Газпром газораспределение» - 49,99 % от уставного капитала;

II в количестве 306 227 штук акционерное общество «Региональный Фонд» – 43,61 % от уставного капитала;

II в количестве 7 141 штук прочие юридические лица – 1,03 % от уставного капитала;

II в количестве 37 714 штук акций физические лица – 5,37 % от уставного капитала.

Сведения приведены на основании Списка лиц, имеющих право на участие в годовом общем собрании акционеров 29.09.2020. 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 – 58 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 хозяйствующего субъекта на соответствующем рынке 100 %.

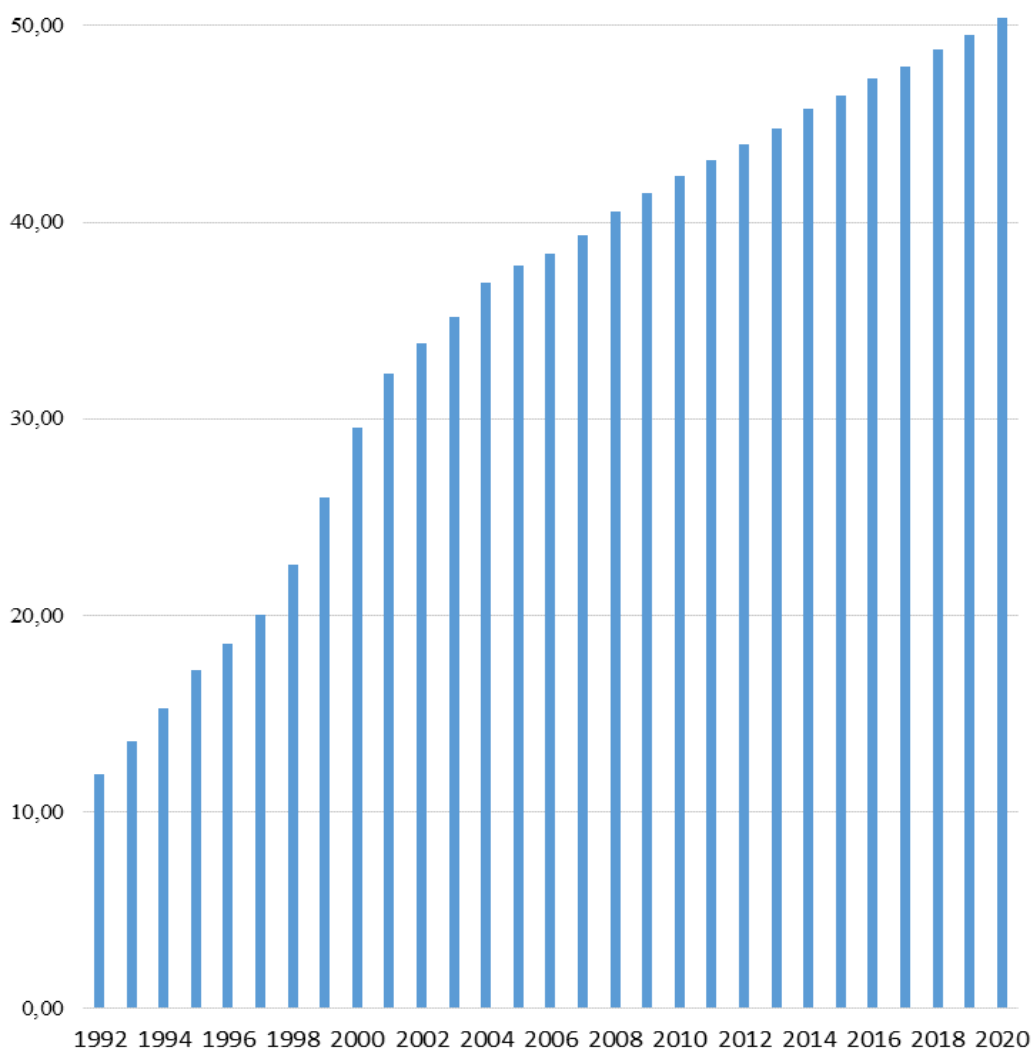
II Для осуществления производственно-хозяйственной деятельности Общество имеет ряд разрешений (лицензий): на эксплуатацию взрывопожароопасных производственных объектов I, II, III классов опасности; на осуществление деятельности в области использования источников ионизирующего излучения; на право пользования 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 2020 год

- || **821 км**
прирост протяженности обслуживаемых наружных газопроводов
- || **15 452 ед.**
прирост количества газифицированных природным газом квартир
- || **1 291 ед.**
увеличение числа обслуживаемых по договорам объектов
- || **304 ед.**
объектов дополнительно оснащены средствами телемеханизации

Изменение протяженности обслуживаемых газопроводов с момента акционирования Общества: 1992 – 2020 годы, тыс. км



Показатели, характеризующие техническое состояние Общества

№ п/п	Показатель	Ед. измерения	01.01.2020	01.01.2021	Изменение, %
1.	Протяженность наружных обслуживаемых газопроводов по природному газу всего <i>в том числе:</i>	км	49 562,67	50 383,44	101,66
1.2.	высокого давления 1 категории	км	8 675,01	8 785,31	101,27
1.3.	высокого давления 2 категории	км	7 348,43	7 367,14	100,25
1.4.	среднего давления	км	1 794,75	1 828,51	101,88
1.5.	низкого давления	км	31 744,48	32 402,48	102,07
2.	Протяженность газопроводов по природному газу на балансе Общества всего	км	7 935,17	7 763,07	97,83
3.	Количество ГРП (ГРПБ, ГРУ) всего <i>в том числе:</i>	ед.	3 311	3 290	99,37
3.1.	на балансе Общества	ед.	926	976	105,40
4.	Количество ШРП всего <i>в том числе:</i>	ед.	6 468	6 403	99,00
4.1.	на балансе Общества	ед.	1 480	1 601	99,00
5.	Количество установок электрохимической защиты всего <i>в том числе:</i>	ед.	7 488	7 503	100,20
5.1.	на балансе Общества	ед.	1 844	1 863	101,03
6.	Газифицированные природным газом квартиры всего <i>в том числе:</i>	ед.	1 372 748	1 388 200	101,13
6.1.	на обслуживании	ед.	1 372 748	1 388 200	101,13
7.	Количество бытовых газовых счетчиков	ед.	1 079 603	1 120 534	103,79
8.	Охват газифицированного жилого фонда бытовыми газовыми счетчиками	%	78,59	80,72	102,71
9.	Газифицированные промышленные объекты <i>в том числе на обслуживании</i>	ед.	1 960 1 737	1 969 1 608	100,46 92,57
10.	Газифицированные коммунально-бытовые и жилищно-коммунальные объекты <i>в том числе на обслуживании</i>	ед.	13 970 13 118	15 558 14 528	111,37 110,75
11.	Газифицированные сельскохозяйственные объекты <i>в том числе на обслуживании</i>	ед.	696 552	700 562	100,57 101,81
12.	Телемеханизированные объекты	ед.	5 787	6 076	104,99
13.	Автотранспортная техника всего	ед.	1 195	1 194	99,92

1.4. Обеспечение бесперебойной подачи газа и безаварийной эксплуатации систем газоснабжения

Для обеспечения бесперебойной и безаварийной подачи газа потребителям в течение 2020 года на газораспределительных сетях, эксплуатируемых Обществом, выполнены все регламентные работы, необходимые для подготовки газового хозяйства к работе в осенне-зимний период 2020 - 2021 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»:

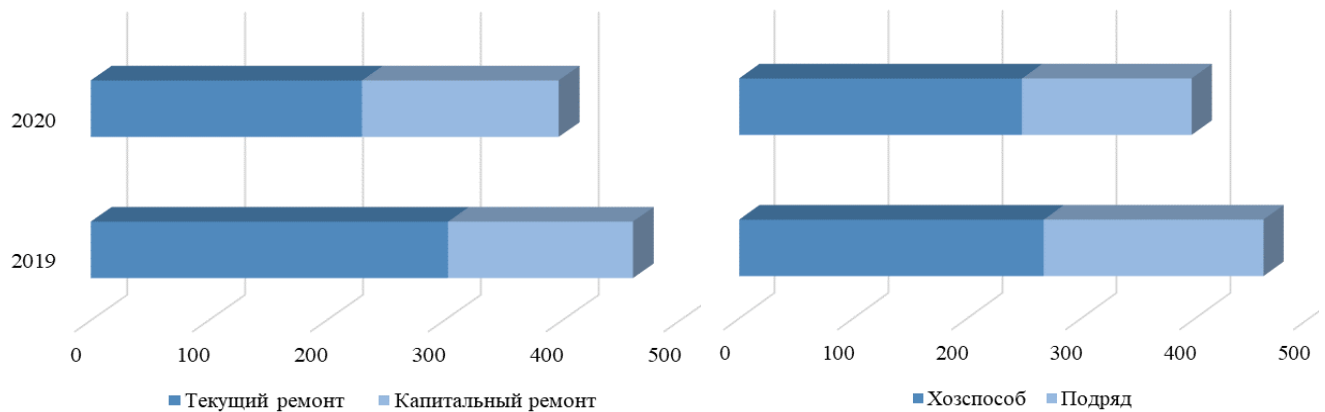
Показатель	Ед. измерения	Количество	Выполнение плана, %
Приборное обследование газопроводов на герметичность	км	6 547,32	100,00
Приборное обследование газопроводов на сплошность изоляции	км	5 811,23	100,00
при этом обнаружено и устранено мест повреждения изоляции на стальных подземных газопроводах	ед.	2 216	
Капитальный ремонт установок защиты	ед.	210	100,00
Текущий ремонт установок защиты	ед.	7 488	100,00
Капитальный ремонт ГРП, ГРПБ, ГРУ	ед.	111	100,00
Текущий ремонт ГРП, ГРПБ, ГРУ	ед.	3 311	100,00
Текущий ремонт ШРП	ед.	6 468	100,00
Техническое обслуживание запорной арматуры на распределительных газопроводах	ед.	34 594	100,00
Диагностирование газопроводов	км	309,42	100,00
Диагностирование пунктов редуцирования газа	ед.	105	100,00
Замена линейной части газопроводов	км	1,41	100,00
Реконструкция пунктов редуцирования газа	ед.	60	100,00
Ремонт и подготовка к зиме автотранспортной техники	ед.	1 187	100,00

Объем работ по ремонту газопроводов, сооружений на них и систем энергоснабжения в 2020 году уменьшился по сравнению с уровнем 2019 года на 62 665,3 тыс. рублей, или на 13,63 %, и составил 397 113,7 тыс. рублей (без НДС). Снижение вызвано своевременным проведением работ на газопроводах в предыдущие годы и соответствующим уменьшением планово- потребного физического объема работ в отчетном году.

Изменения в структуре расходов по сравнению с 2019 годом следующие:

- II объем текущего ремонта снизился на 23,9 %, а объем капитального ремонта увеличился на 6,06 %;
- II снижение объема работ выполняемых хозспособом на 7,16 % при снижении уровня объемов подряда на 22,57 %.

Выполнение работ по капитальному и текущему ремонтам
в 2019 – 2020 годах, млн. рублей



Объемы ремонтов объектов газораспределения за 2020 год

тыс. рублей

Наименование мероприятий	всего	в т.ч. по видам	
		текущий	капитальный
Объем ремонтов всего	397 113,7	230 417,3	166 696,4
<i>в том числе:</i>			
газопроводов и объектов на них	338 764,4	186 381,8	152 382,6
<i>из них:</i>			
газопроводы	129 628,3	70 563,8	59 064,5
ГРП	85 685,3	33 729,6	51 955,7
ШРП	20 213,0	20 213,0	0
ЭХЗ	98 131,6	56 769,2	41 362,4
поверка средств измерений и монтаж систем телемеханики	5 106,2	5 106,2	0
антикоррозионная защита надземных газопроводов	32 992,1	32 992,1	0
систем энергоснабжения	16 384,6	11 043,4	5 341,2
прочих объектов и имущества	8 972,6	0	8 972,6

В течение 2020 года силами производственных подразделений Общества проведено техническое обслуживание внутридомового / внутриквартирного газового оборудования (ВДГО и ВКГО) в 1 165 708 квартирах / домовладениях (103,54 % от уровня 2019 года).

За отчетный год было произведено 15 895 первичных пусков природного газа для газоснабжения квартир и домовладений.

КЛЮЧЕВЫЕ ФИНАНСОВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ 2020 ГОДА

- || **9 227 775 тыс. рублей**
выручка от осуществления всех видов деятельности
- || **1 204 655 тыс. рублей**
прибыль от продаж по всем видам деятельности
- || **577 623 тыс. рублей**
средства специальной надбавки для использования на финансирование мероприятий Программы газификации РБ
- || **315 321 тыс. рублей**
чистая прибыль за вычетом спецнадбавки
- || **36 402 тыс. рублей**
чистая прибыль к распределению
- || **990 067 тыс. рублей**
прирост валюты баланса
- || **684 462 тыс. рублей**
прирост чистых активов

2. ФИНАНСОВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ

2.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности

Бюджет доходов и расходов Общества на 2020 год с учетом корректировки утвержден на заседании Совета директоров Общества (протокол от 18.01.2021 № 5). Основные технико-экономические показатели деятельности Общества за 2020 год следующие:

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2019 год факт	2020 год план	2020 год факт	Выполнение плана, %
Природный газ						
1.1.	Объем полученного газа	млн. м ³	13 207,99	12 500,52	12 567,06	100,53
1.2.	Транспортировка газа потребителям	млн. м ³	13 150,83	12 455,11	12 510,29	100,44
1.3.	Доходы	тыс. руб.	7 022 681	6 643 730	6 733 988	101,36
1.3.1.	в т. ч. за счет применения спецнадбавки	тыс. руб.	919 431	722 424	722 029	99,95
1.4.	Расходы	тыс. руб.	5 990 492	6 056 938	6 093 805	100,61
1.5.	Прибыль от продаж	тыс. руб.	1 032 189	586 792	640 183	109,10
1.5.1	Прибыль от продаж без учета спецнадбавки	тыс. руб.	112 758	(135 632)	(81 846)	165,72
1.6.	Рентабельность расходов (с учетом спецнадбавки)	%	17,23	9,69	10,51	108,42
Прочая деятельность						
2.1.	Доходы всего <i>в том числе:</i>	тыс. руб.	2 324 653	2 310 774	2 493 787	107,92
2.1.1	Техническое обслуживание и ремонт сетей	тыс. руб.	123 736	115 070	117 393	102,02
2.1.2	Обслуживание и ремонт ВДГО других организаций и населения	тыс. руб.	855 698	904 378	930 689	102,91
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.	56 553	70 172	55 004	78,38
2.1.5	Торговля	тыс. руб.	379 932	318 164	382 844	120,33

2.1.6	Выполнение функций заказчика-застройщика	тыс. руб.	0	0	0	xxx
2.1.7	Выполнение строительно-монтажных работ	тыс. руб.	591 955	601 288	605 198	100,65
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.	297 226	288 251	386 489	134,08
2.1.10	Другие виды деятельности	тыс. руб.	19 553	13 451	16 170	120,21
2.2.	Расходы всего <i>в том числе:</i>	тыс. руб.	1 875 267	1 758 784	1 929 314	109,70
2.2.1	Техническое обслуживание и ремонт сетей	тыс. руб.	79 373	71 223	78 441	110,13
2.2.2	Обслуживание и ремонт ВДГО других организаций и населения	тыс. руб.	809 716	861 817	843 795	97,91
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.	33 894	38 088	30 751	80,74
2.2.5	Торговля	тыс. руб.	346 799	186 717	345 721	185,16
2.2.6	Выполнение функций заказчика-застройщика	тыс. руб.	0	0	0	Xxx
2.2.7	Выполнение строительно-монтажных работ	тыс. руб.	501 127	516 733	486 086	94,07
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.	91 213	77 217	133 388	172,74

	(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.	13 145	6 989	11 132	159,29
2.3.	Прибыль от продаж	тыс. руб.	449 386	551 990	564 473	102,26
2.4.	Рентабельность расходов	%	23,96	31,38	29,26	93,24
Итого по всем видам деятельности						
3.1.	Доходы	тыс. руб.	9 347 334	8 954 504	9 227 775	103,05
3.1.1	Доходы без учета спецнадбавки	тыс. руб.	8 427 903	8 232 080	8 505 746	103,32
3.2.	Расходы	тыс. руб.	7 865 759	7 815 722	8 023 120	102,65
3.3.	Прибыль от продаж по всем видам деятельности	тыс. руб.	1 481 575	1 138 782	1 204 655	105,78
3.3.1	Прибыль от продаж без учета спецнадбавки	тыс. руб.	562 144	416 358	482 627	115,92
3.4.	Рентабельность расходов	%	7,15	5,33	6,02	112,95
Прочие показатели						
4.1.	Прочие доходы	тыс. руб.	242 990	119 775	154 707	
4.2.	Прочие расходы	тыс. руб.	364 366	165 881	222 174	
4.3.	Прибыль до налогообложения	тыс. руб.	1 360 199	1 092 675	1 137 189	
4.4.	Налог на прибыль	тыс. руб.	222 365	152 482	159 526	
4.5.	ОНО, ОНА и прочие расходы за счет прибыли	тыс. руб.	122 582	81 396	84 719	
4.6.	Сумма спецнадбавки к тарифам на транспортировку газа	тыс. руб.	735 544	577 909	577 623	
4.7.	Чистая прибыль за вычетом спецнадбавки	тыс. руб.	279 708	280 888	315 321	
4.7.1	в т. ч. сумма чистой прибыли полученной от деятельности по подключению (технологическому присоединению) объектокапитального	тыс. руб.	164 810	168 828	200 333	

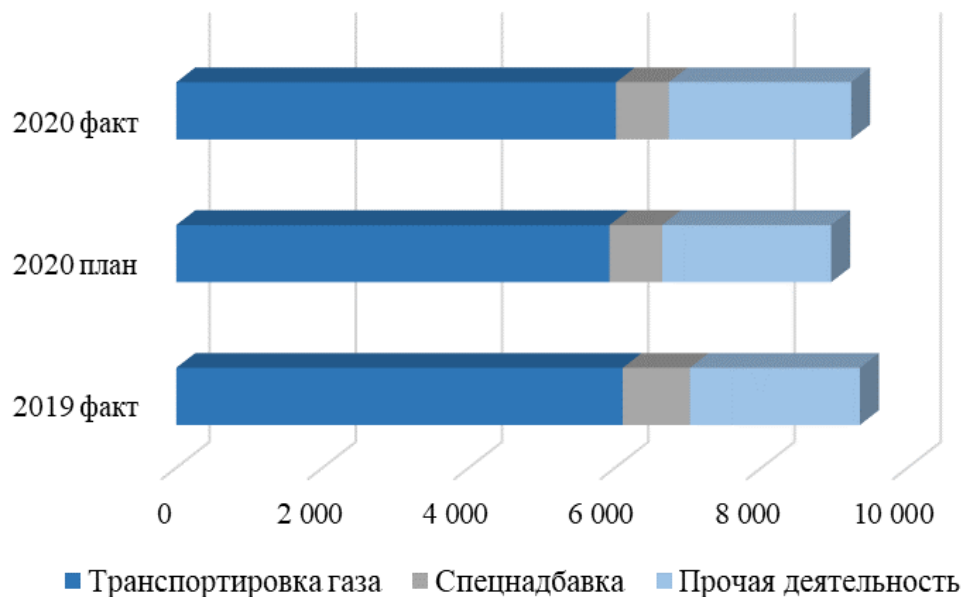
	строительства к сетям газораспределения в соответствии с требованиями постановления Правительства РФ от 30.12.2014 № 1314					
4.7.2	в т. ч. целевые средства в тарифе на транспортировку газа по газораспределительным сетям на покрытие выпадающих доходов от деятельности по технологическому присоединению объектов капитального строительства	тыс. руб.	44 020	0	0	xxx
4.7.3	в т.ч. целевые средства в тарифе по регуляторному контракту		18 845	78 586	78 586	100,00
4.8.	Чистая прибыль к распределению	тыс. руб.	52 033	33 474	36 402	108,75
4.9.	Рентабельность по чистой прибыли	%	0,66	0,43	0,45	104,65
4.10.	Среднесписочная численность в целом по предприятию (с учетом внешних совместителей и работающих по договорам ГПХ)	чел.	7 657	7 627	7 626	99,99
4.11.	Среднемесячная зарплата	руб.	41 032	42 520	42 915	100,93
4.12.	Средняя численность работников, занятых на деятельности по транспортировке газа	чел.	5 630	5 651	5 617	99,40
4.13.	Среднемесячная зарплата работников занятых на деятельности по транспортировке газа	руб.	40 790	42 491	42 577	100,20

Приказом Государственного комитета РБ по строительству и архитектуре от 31.01.2020 № 27 утвержден перечень объектов и мероприятий, финансируемых за счет средств, полученных от применения специальных надбавок к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям, на 2020 год. Постановлением Государственного комитета РБ по тарифам от 10.03.2020 № 26 для финансирования данных мероприятий установлена (на период с 18.03.2020 по 31.12.2020) специальная надбавка к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям ПАО «Газпром газораспределение Уфа».

Доходы

Доходы по всем видам деятельности в 2020 году составили 9 227 775 тыс. рублей при утвержденном плане 8 954 504 тыс. рублей, то есть фактические доходы выше плановых на 273 271 тыс. рублей. Выполнение плана составило 103,05 %, Рост сопоставимых доходов (без учета выручки от спецнадбавки) по сравнению с уровнем 2019 года – 100,92 %.

Структура доходов за 2019 - 2020 годы, млн рублей



Доходы от транспортировки природного газа составили 6 733 988 тыс. рублей при утвержденном плане 6 643 730 тыс. рублей, то есть фактические доходы выше плановых на 90 258 тыс. рублей, выполнение плана составило 101,36 %. Темп роста сопоставимых доходов (без учета выручки от спецнадбавки) по сравнению с уровнем 2019 года – 98,50 %.

Объем транспортировки газа конечным потребителям в 2020 году составил 12 510,29 млн м³, что на 640,54 млн м³ меньше, чем в 2019 году. Выполнение плана по транспортировке за 2020 год составило 100,44 %, сверх плана транспортировано 55,18 млн м³ природного газа.

Объем транспортировки газа за 2019 - 2020 годы, млн м³

Показатель	2019 год факт	2020 год факт	Изменение
Получено газа в сети	13 207,99	12 567,06	- 640,93
Объем газа, доставленного потребителям всего	13 150,83	12 510,29	- 640,54
<i>в том числе:</i>			
- населению	1 692,22	1 669,06	- 23,16
- промышленным потребителям	11 458,61	10 841,23	- 617,38
Потери	47,47	47,44	- 0,03
Отпущено на собственные нужды	9,69	9,21	- 0,48

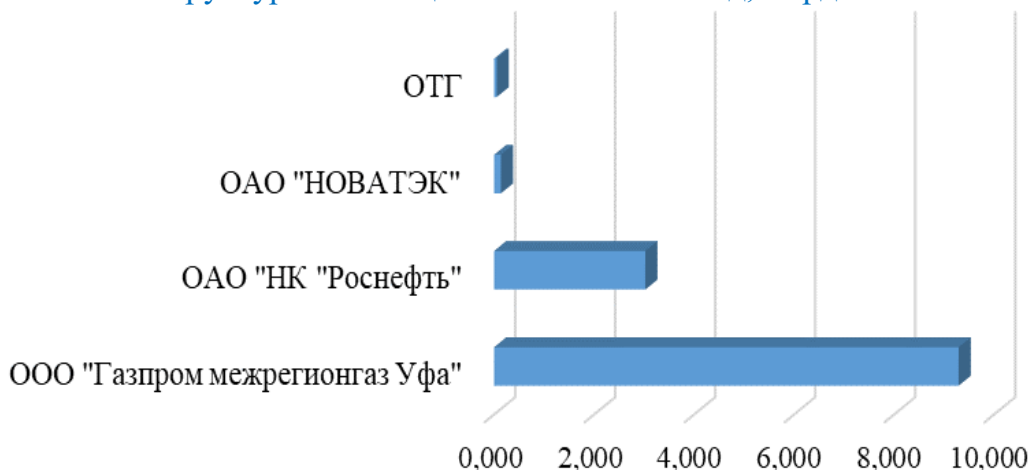
Причины снижения объема транспортировки газа конечным потребителям:

II аномально высокая температура воздуха в зимний период (снижение объема транспортировки в I квартале 2020 г. по сравнению с этим же периодом 2019 года составило 426,41 млн м³, или 9,94 %);

II спад в экономике, вызванный распространением коронавирусной инфекции.

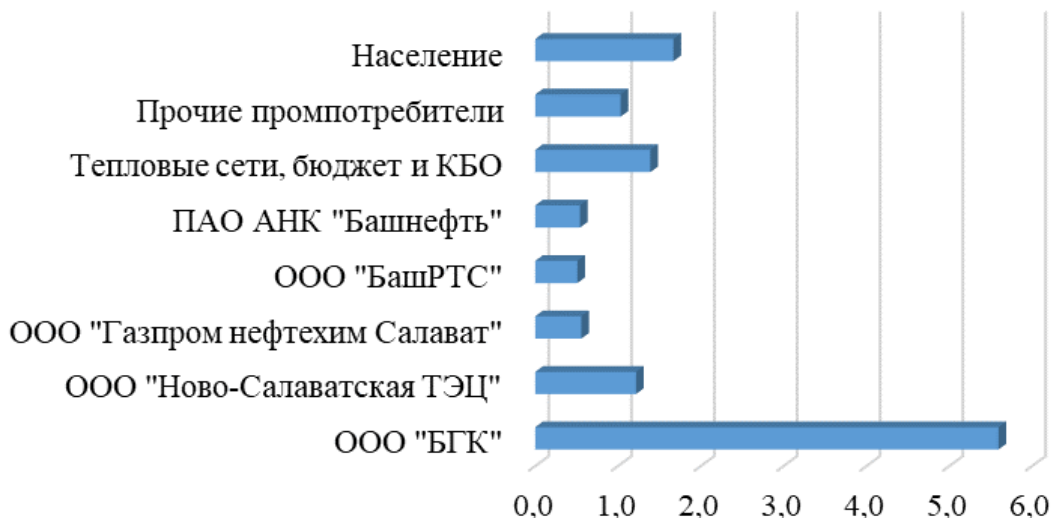
Основным поставщиком газа для дальнейшей его транспортировки ПАО «Газпром газораспределение Уфа» потребителям республики в 2020 году являлось ООО «Газпром межрегионгаз Уфа» - 74,28 % от общего объема поставки (увеличение по сравнению с 2019 годом на 3,06 %); доля независимых поставщиков – 25,72 % (основной из них - ОАО «НК «Роснефть» - 24,19 % от общего объема, снижение по сравнению с 2019 годом на 3,5 %).

Структура поставщиков газа за 2020 год, млрд м³



В структуре потребления газа за 2020 год произошли следующие изменения: доля промышленных потребителей в общем объеме транспортировки газа составила 86,66 %, уменьшилась по сравнению с 2019 годом на 0,47 %; население – 13,34 %, соответственно, увеличилась по сравнению с 2019 годом на 0,47 %.

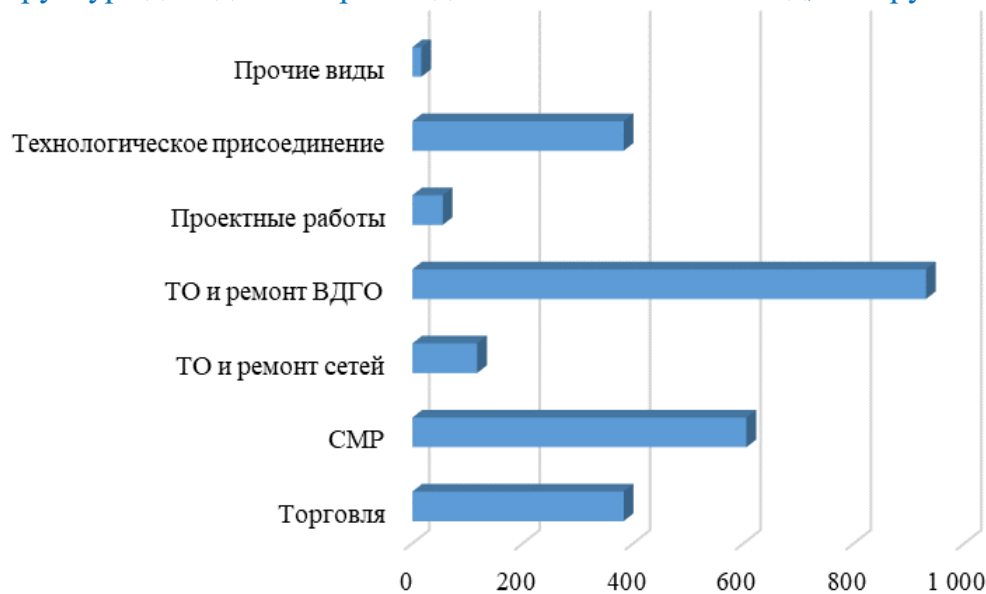
Структура потребителей газа за 2020 год, млрд м³



Доходы от прочих видов деятельности получены в сумме 2 493 787 тыс. рублей, при утвержденном плане 2 310 774 тыс. рублей, то есть фактические доходы выше плановых на 183 013 тыс. рублей и выполнение плана составило 107,92 %. При этом, не исполнено плановое задание только по выполнению проектных работ (15 168 тыс. рублей). Дополнительные доходы получены по всем остальным видам прочей деятельности:

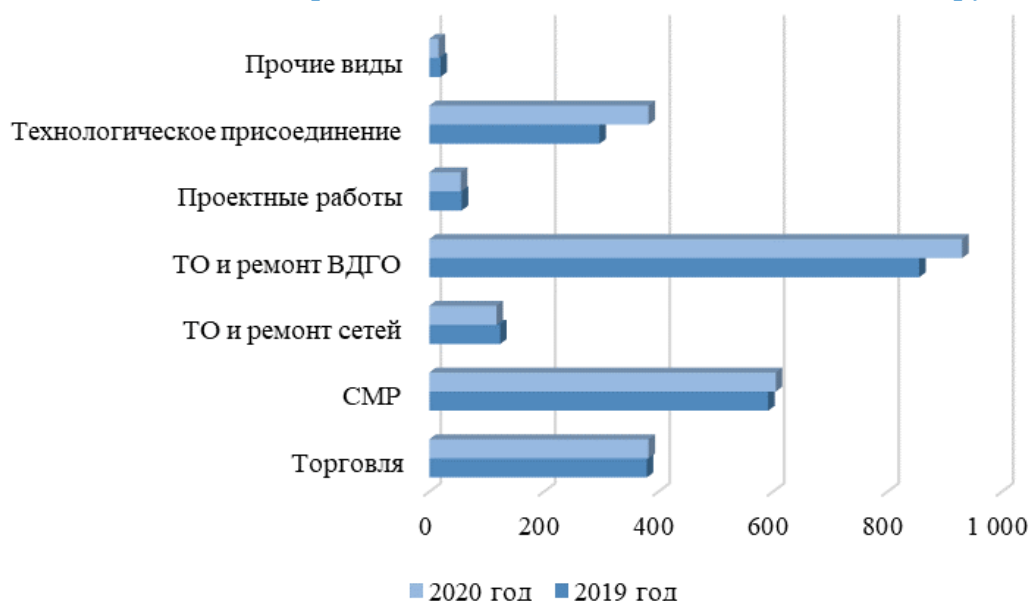
- II техническое обслуживание и ремонт сетей - 2 323 тыс. рублей;
- II обслуживание и ремонт ТО ВДГО и ВКГО – 26 311 тыс. рублей;
- II торговля – 64 680 тыс. рублей;
- II строительно-монтажные работы - 3 910 тыс. рублей;
- II технологическое присоединение - 98 238 тыс. рублей;
- II других видов деятельности – 2 719 тыс. рублей.

Структура доходов по прочей деятельности за 2020 год, млн рублей



Прирост доходов от осуществления прочей деятельности в 2020 году по сравнению с уровнем 2019 года составил 169 134 тыс. рублей, или 7,28 %.

Динамика доходов по прочей деятельности за 2019 – 2020 гг., млн рублей



Расходы

Расходы по всем видам деятельности в 2020 году составили 8 023 120 тыс. рублей при утвержденном плане 7 815 722 тыс. рублей, то есть фактические расходы выше плановых на 207 398 тыс. рублей. Выполнение плана составило 102,65 %, превышение уровня 2018 года – на 2,00 %.

Расходы по транспортировке природного газа составили 6 093 805 тыс. рублей при утвержденном плане 6 056 938 тыс. рублей, то есть фактические расходы выше плановых на 36 867 тыс. рублей, выполнение плана составило 100,61 %. Прирост затрат по сравнению с уровнем 2019 года - 1,72 %; удельные затраты на содержание газораспределительной сети в 2020 году составили 162,96 тыс. рублей / км, увеличились по сравнению с уровнем 2019 года на 0,39 % (связано с вводом новых сетей и увеличением сумм амортизации и налога на имущество).

Расходы по прочим видам деятельности составили 1 929 315 тыс. рублей, при утвержденном плане 1 758 784 тыс. рублей. Фактические расходы превышены по сравнению с планом на 170 531 тыс. рублей, или на 9,70 %. Это явилось следствием увеличения объемов услуг и соответственного повышения затрат по отдельным видам деятельности: техническое обслуживание и ремонт сетей (7 218 тыс. рублей), торговля (159 004 тыс. рублей), деятельность по подключению объектов капитального строительства к сетям газораспределения (56 171 тыс. рублей) и другим видам деятельности (4 143 тыс. рублей).

При этом, темп роста доходов в 2020 году:

II по сравнению с планом (103,05 %) опережает темп роста расходов (102,65 %);

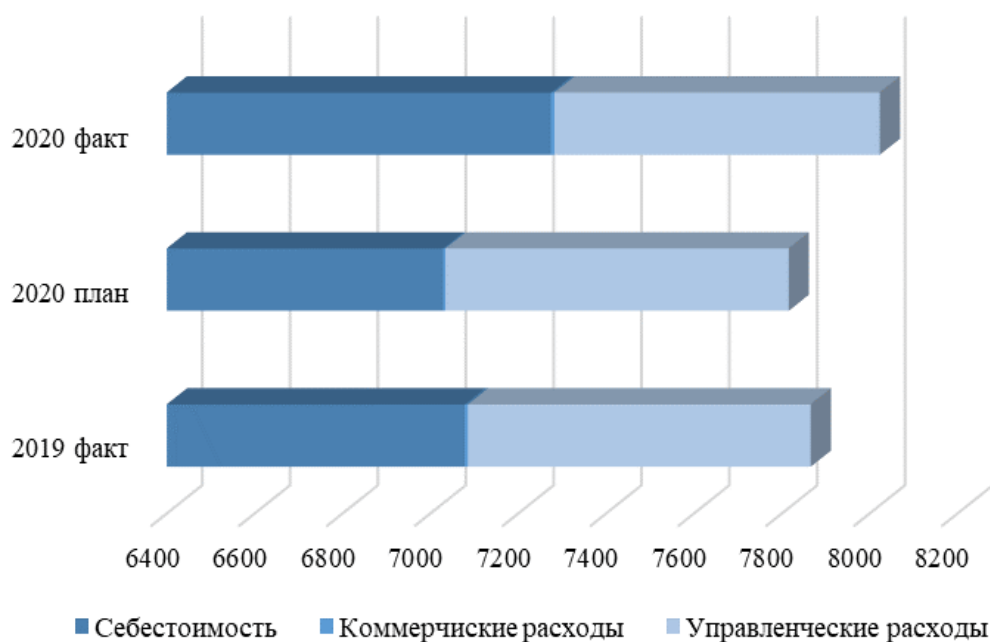
II по сравнению с фактическим с уровнем 2019 года (98,72 %) отстает от темп роста расходов (102,00 %), что связано с падением объема транспортировки газа при обоснованном росте условно-постоянных расходов.

Расходы по статьям затрат за 2020 год

в тыс. рублей

№ п/п	Показатель	2020 год план	2020 год факт	Выполнение плана	
				тыс. руб.	в %
1.	Себестоимость проданных товаров, услуг	7 029 024	7 274 082	+ 245 058	103,49
1.1.	Материальные расходы	1 231 577	1 386 209	+ 154 632	112,56
1.2.	Расходы на оплату труда	3 431 488	3 449 578	+ 18 090	100,53
1.3.	Расходы на отчисления в фонды и обязательное страхование от несчастных случаев на производстве	1 038 222	1 035 691	- 2 531	99,76
1.4.	Амортизация	487 640	515 015	+ 27 375	105,61
1.5.	Прочие расходы	840 097	887 589	+ 47 492	105,65
2.	Коммерческие расходы	5 077	8 330	+ 3 253	164,08
3.	Управленческие расходы	781 621	740 708	- 40 913	94,77
	Всего	7 815 722	8 023 120	+ 207 398	102,65

Структура расходов по видам затрат за 2019 - 2020 годы,
млн рублей



Динамика расходов по статьям затрат за 2019 - 2020 годы

в тыс. рублей

№ п/п	Показатель	2019 год факт	2020 год факт	Изменение	
				тыс. руб.	в %
1.	Себестоимость проданных товаров, услуг	7 078 133	7 274 082	+ 195 949	102,77
1.1.	Материальные расходы	1 384 724	1 386 209	+ 1 485	100,10
1.2.	Расходы на оплату труда	3 316 729	3 449 578	+ 132 849	104,00
1.3.	Расходы на отчисления в фонды и обязательное страхование от несчастных случаев на производстве	995 129	1 035 691	+ 40 562	104,08
1.4.	Амортизация	478 436	515 015	+ 36 579	107,65
1.5.	Прочие расходы	903 115	887 589	- 15 526	98,28
2.	Коммерческие расходы	7 294	8 330	+ 1 036	114,20
3.	Управленческие расходы	780 332	740 708	- 39 624	94,92
	Всего	7 865 759	8 023 120	+ 157 361	102,00

Производственная себестоимость работ и услуг, оказанных Обществом в отчетном периоде, при плане в размере 7 029 024 тыс. рублей фактически составила 7 274 082 тыс. рублей, что выше плана на 3,49 %.

Основную долю в составе себестоимости услуг традиционно, в силу специфики деятельности Общества, составляют затраты на оплату труда – 47,42 % (повысилась по отношению к 2019 году на 0,56 %). При этом, темп роста данных расходов по сравнению с уровнем 2019 года составил 100,53 %, темп роста среднемесячной заработной платы персонала - 104,59 %. Рост расходов на оплату труда связан, в основном, с индексацией тарифов и окладов. Суммарная доля затрат на оплату труда и расходы на отчисления в фонды обязательного страхования в составе себестоимости реализованных услуг повысилась за отчетный год по сравнению с 2019 годом на 0,74 % и составила 61,66 %.

Превышение материальных расходов: по сравнению с планом составило 12,56 %, с уровнем предыдущего года – 0,10 %. При этом, превышение прочих расходов: по сравнению с планом – 5,65 %, и снижение по сравнению с уровнем предыдущего года – 1,72 %.

Прирост общей суммы амортизационных начислений (в том числе, в составе управленческих расходов) по сравнению с уровнем 2019 года составил 11 014,2 тыс. рублей, или 2,13 %; связан с реализацией плана капитальных вложений, приобретением и вводом основных фондов после реконструкции и строительства.

Структура себестоимости реализованных товаров и услуг за 2020 год, млн рублей



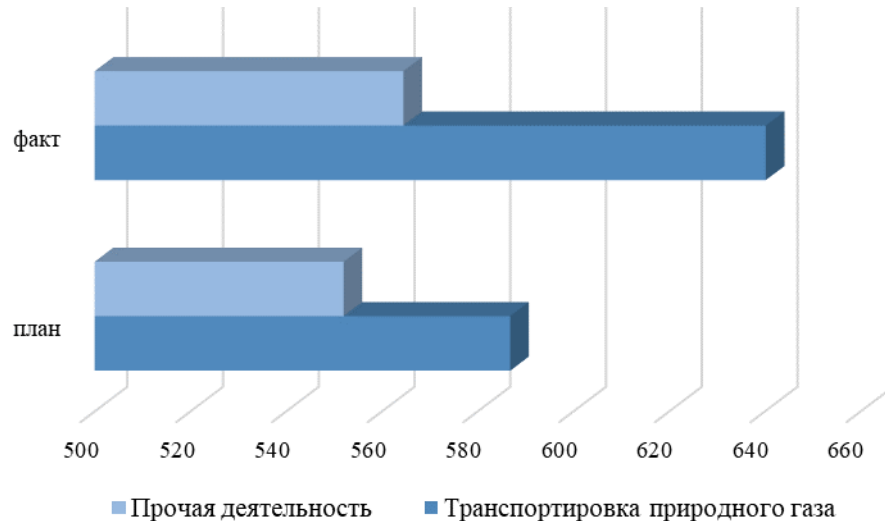
Коммерческие расходы в 2020 году выше запланированного уровня на 64,08 % (связано с увеличением объема торговли) и факта 2019 года на 14,20 %.

Управленческие расходы при плане отчетного года в сумме 781 621 тыс. рублей фактически составили 740 708 тыс. рублей, или 94,77 %, и 94,92 % от уровня 2019 года.

Финансовый результат

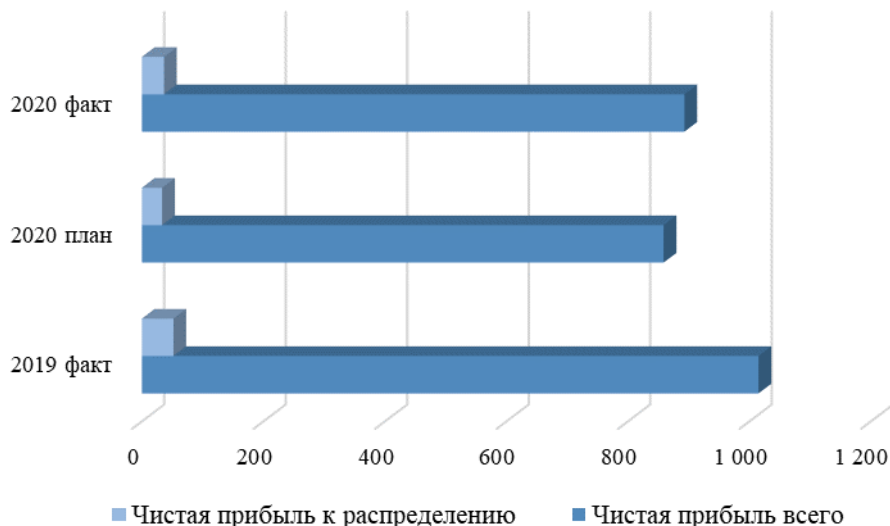
Прибыль от продаж составила 1 204 655 тыс. рублей, выполнение плана – 105,78 %; в том числе без учета выручки от применения спецнадбавки – 482 627 тыс. рублей, или 115,92 % от плана и 85,85 % к уровню 2019 года.

Структура прибыли от продаж по видам деятельности за 2020 год, млн рублей



Чистая прибыль за 2020 год, с учетом ОНА (отложенных налоговых активов) и ОНО (отложенных налоговых обязательств), налога на прибыль и прочих расходов за счет прибыли, при плане 858 797 тыс. рублей фактически составила 892 945 тыс. рублей.

Динамика чистой прибыли за 2019 – 2020 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 2020 год – 36 402 тыс. рублей, или 108,75 % к плану отчетного года, и 69,96 % к уровню 2019 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	31.12.2020	31.12.2019	31.12.2018
1. Нематериальные активы	17	78	2 699
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)	10 919 529	10 185 554	8 832 633
6. Доходные вложения в материальные ценности	0	0	0
7. Долгосрочные и краткосрочные финансовые вложения	0	0	60 024
8. Отложенные налоговые активы	104 050	89 792	5 742
9. Прочие внеоборотные активы	11 600	12 685	12 431
10. Запасы	836 575	830 168	631 275
11. Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	7 716	140	117
12. Дебиторская задолженность	1 078 343	631 405	908 179
13. Денежные средства и денежные эквиваленты	771 706	987 915	1 388 563
14. Прочие оборотные активы	7 422	9 154	5 832
Итого активы, принимаемые к расчету (сумма 1 – 14)	13 736 958	12 746 891	11 847 495
15. Долгосрочные обязательства по займам и кредитам	1 308 057	1 345 553	1 383 049
16. Прочие долгосрочные обязательства	962 186	863 212	681 063
17. Краткосрочные обязательства по займам и кредитам	0	0	0
18. Кредиторская задолженность	1 376 309	1 396 917	1 610 801
19. Оценочные обязательства	491 668	410 358	374 469
20. Специальная надбавка к тарифу на транспортировку газа	959 401	775 976	501 832
Итого пассивы, принимаемые к расчету (сумма 15 – 20)	5 097 621	4 792 016	4 551 214
Стоимость чистых активов Общества	8 639 337	7 954 875	7 296 281

Чистые активы Общества на 31.12.2020 составляют 8 639 337 тыс. рублей, увеличившись с начала отчетного года на 8,60 %.

Рост чистых активов в отчетном году произошел, в основном, вследствие увеличения:

- || размера дебиторской задолженности на 446 938 тыс. рублей, или на 70,78 %;
- || размера отложенных налоговых активов на 14 258 тыс. рублей, или на 15,88 %;
- || стоимости основных средств на 733 975 тыс. рублей, или на 7,21 %;
- || стоимости запасов на 6 407 тыс. рублей, или на 0,77 %;

а также снижения:

- || суммы долгосрочных обязательств по выкупленным в 2018 году газопроводам на 37 496 тыс. рублей, или на 2,79 %;
- || размера кредиторской задолженности на 20 608 тыс. рублей, или на 1,48 %.

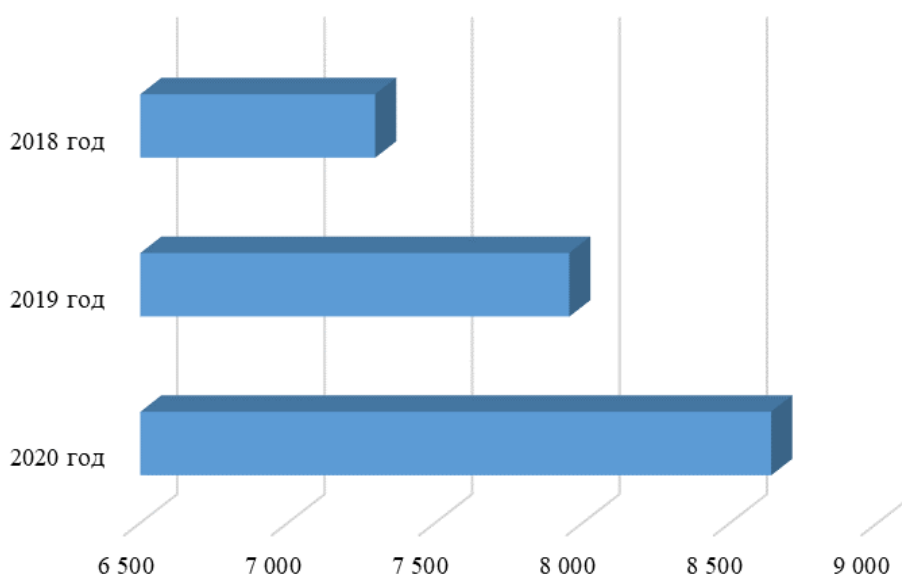
Негативное влияние на величину чистых активов оказало увеличение размеров:

- || отложенных налоговых обязательств на 98 974 тыс. рублей, или на 11,47 %;
- || оценочных обязательств на 81 310 тыс. рублей, или на 19,81 %;
- || целевого финансирования Программы газификации РБ (за счет выручки от установления специальной надбавки к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям) на 183 425 тыс. рублей, или на 23,64 %;

и снижение:

- || размеров денежных средств и денежных эквивалентов на 204 741 тыс. рублей, или на 59,83 %.

Динамика чистых активов за 2018 - 2020 годы, млн рублей



**ТЕХНИЧЕСКОЕ
РАЗВИТИЕ ОБЩЕСТВА
ЗА 2020 ГОД**

- II 1 280 374 тыс. рублей**
сумма капитальных вложений
- II 471 586 тыс. рублей**
освоение средств на реализацию мероприятий, финансируемых за счет средств специальных надбавок к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям
- II 184 935 тыс. рублей**
сверхплановое освоение средств на подключение объектов капитального строительства к сетям газораспределения в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 30.12.2013 № 1314
- II 1 228 016 тыс. рублей**
ввод основных фондов

3. КАПИТАЛЬНЫЕ ВЛОЖЕНИЯ

Инвестиционная программа ПАО «Газпром газораспределение Уфа» на 2020 год с учетом корректировок утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 27.01.2021 № 7) на сумму 1 249 732,80 тыс. рублей (без НДС). Источниками финансирования программы определены:

- II амортизационные отчисления – 403 823,82 тыс. рублей;
- II прибыль (по условиям регуляторного контракта с ФАС России) – 18 000,00 тыс. рублей;
- II специальная надбавка к тарифам на услуги по транспортировке газа – 577 908,98 тыс. рублей;
- II плата за технологическое присоединение объектов капитального строительства к сетям газораспределения (в соответствии с постановлением Правительства РФ от 30.12.2013 № 1314) – 250 000,00 тыс. рублей.

Фактические капитальные затраты составили 1 280 373,67 тыс. рублей (без НДС), в том числе за счет следующих источников:

- II амортизации – 377 088,00 тыс. рублей;
- II прибыли прошлых лет, распределенной на цели развития производства (по условиям регуляторного контракта с ФАС России) – 17 288,12 тыс. рублей;
- II специальной надбавки к тарифам на услуги по транспортировке газа – 451 062,52 тыс. рублей;
- II фонда финансирования расширения системы газоснабжения в рамках деятельности по технологическому присоединению – 434 935,03 тыс. рублей.

Структура капитальных вложений Общества в 2020 году,
млн. рублей



Исполнение плана капитальных вложений Общества за 2020 год, тыс. рублей

№ п/п	Наименование групп объектов капитальных вложений	План	Факт	Освоение в %
	Всего по Обществу <i>в том числе:</i>	1 249 732,80	1 280 373,67	102,45
1.	Машины и оборудование	81 981,06	79 180,26	96,58
1.1.	Автотранспорт	49 956,63	48 588,92	97,26
1.2.	Мебель	2 114,73	1 449,99	68,56
1.3..	Хозяйственное оборудование и инвентарь	2 411,22	2 219,35	92,04
1.4.	Компьютеры	11 308,94	10 059,67	88,95
1.5.	Оргтехника	390,0	389,88	99,95
1.6.	Оборудование для эксплуатации газового хозяйства	16 729,20	16 297,22	97,42
1.7.	Оборудование связи и передачи данных	70,34	70,34	100,00
1.8.	Специальное оборудование и охранные системы	0,00	0,00	0,00
2.	Проектно-изыскательские работы	78 888,23	69 030,70	87,50
3.	Новое строительство	944 565,20	1 000 758,32	105,95
4.	Реконструкция	142 591,01	129 703,09	90,96
5.	Приобретение газопроводов, объектов незавершенного строительства, прочих объектов недвижимости	1 707,29	1 707,29	100,00
6.	Приобретение нематериальных активов	0,00	0,00	xxx
7.	Долгосрочные финансовые вложения	0,00	0,00	xxx

Освоение средств капитальных вложений за 2020 год составило 102,45 %. Перевыполнение инвестиционной программы (на сумму 30 640,87 тыс. рублей) целиком связано с проведением работ по подключению (технологическому присоединению) объектов капитального строительства к сетям газораспределения в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 30.12.2013 № 1314. - Сверх утвержденного плана по данному виду работ освоено 184 935,03 тыс. рублей.

Вместе с тем, не полностью исполнены (на сумму 126 846,46 тыс. рублей) мероприятия Программы газификации Республики Башкортостан, финансируемой за счет установления специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям, утвержденной приказом Государственного комитета Республики Башкортостан по строительству и архитектуре от 31.01.2020 № 27 – в результате уточнения стоимости СМР после изготовления ПИР (новое строительство) и снижения цен в ходе конкурентных закупок, а также задержек выполнения работ подрядными организациями.

Основная часть затрат на развитие Общества за отчетный год – новое строительство и реконструкция существующих объектов.

Всего на новое строительство и реконструкцию, включая затраты на выполнение проектно-изыскательских работ, направлено 1 199 492,11 тыс. рублей, или 93,68 % от общего объема средств капитальных вложений.

При плане по вводу объектов по группе основных средств «Газопроводы и сооружения» (без учета объектов ТП, ЭХЗ, телеметрии и нового строительства за счет спецнадбавки) в количестве 285 ед. на сумму 938 191,61 тыс. рублей фактически введено 285 объектов на общую сумму 379 785,54 тыс. рублей. При этом, не завершено строительство ГГРП «Стерлитамак», но введен раньше запланированного срока газопровод в мкрн. «Сода» г. Стерлитамака (1 этап).

При реализации мероприятий, финансируемых за счет установления специальных надбавок к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям на 2020 год:

II Затраты на новое строительство объектов составили 239 237,34 тыс. рублей (80,1 % от плана) – выполнены проектно-изыскательские работы на 6 объектах (9 443,12 тыс. рублей) и строительные-монтажные работы на 22 объектах (229 794,22 тыс. рублей). Протяженность построенных газораспределительных сетей составила 66,3 км, появилась возможность подключения 1 595 ед. домовладений (квартир). При плане по вводу объектов в количестве 30 ед. на сумму 334 682,3 тыс. рублей фактически введено 19 объектов на общую сумму 227 778,42 тыс. рублей. Причина - неполное исполнение мероприятий, перенос работ по 2 объектам на 2021 год (сроки выполнения работ приходились на отопительный период).

II Освоение средств для обеспечения надежности существующих сетей составило 232 348,67 тыс. рублей (77,1 % от плана) – продолжились работы по строительству ГГРП в г. Стерлитамаке, выполнено проектирование (422 ед.) и замена (206 ед.) пунктов редуцирования газа.

За счет средств прибыли Общества (по обязательствам регуляторного контракта с ФАС России) выполнены строительные-монтажные работы (на сумму 17 288,12 тыс. рублей) по газоснабжению 2-х населенных пунктов в Бурзянском районе. Построено 6,1 км газораспределительных сетей, появилась возможность подключения 88 ед. домовладений.

Всего за 2020 год по разделам плана капитальных вложений Общества «Новое строительство» и «Реконструкция» введено в эксплуатацию:

II 5 объектов линейной части системы газораспределения общей протяженностью 8,15 км (без учета финансирования за счет спецнадбавки);

II 13 575 объектов подключения (технологического присоединения) к сетям газораспределения общей протяженностью 324,35 км;

II 10 объектов группы основных средств «Здания и сооружения», в том числе центральные базы филиалов в г. Белебее и г. Туймазы.

На обновление машин и оборудования в 2020 году направлено 79 180,26 тыс. рублей, или 6,18 % от общего размера инвестиций. Экономия средств произошла в результате снижения цен приобретения при проведении закупочных процедур.

Всего ввод основных фондов по всем разделам плана капитальных и долгосрочных финансовых вложений составил 1 228 016 тыс. рублей, или 64,72 % от плана.

Объем незавершенного строительства за 2020 год увеличился на 66 034,34 тыс. рублей (95,7 % от стоимости проектно-изыскательских работ) и составил на конец отчетного года 987 327,61 тыс. рублей.

СНИЖЕНИЕ ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ В ОБЩЕСТВЕ ЗА 2020 ГОД

- II 1 076,74 тонн условного топлива**
снижение потребления энергетических ресурсов по сравнению с уровнем 2019 года
- II 8 484 тыс. рублей**
экономия денежных средств на приобретение энергоресурсов по сравнению с уровнем 2019 года
- II 133,99 Гкал**
снижение объема потребления тепловой энергии к уровню 2019 года
- II 450,94 тыс. кВт - час**
снижение потребления электроэнергии к уровню 2019 года
- II 10,9 %**
снижение удельного расхода моторного топлива к уровню 2019 года

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 (в качестве автомобильного топлива и для собственных нужд), моторное топливо (бензин автомобильный, дизельное топливо) и КПП.

Фактическое использование Обществом ТЭР в 2020 году

Наименование энергетического ресурса	Единицы измерения	Количество	Стоимость, тыс. рублей
Природный газ	тыс. м ³	56 770,81	252 194
Электроэнергия	тыс. кВт*ч	10 196,61	45 115
Тепловая энергия	Гкал	1 384,13	2 091
Водоснабжение	м ³	47 394,00	2 257
Бензин автомобильный	л	1 888 674	139 367
Топливо дизельное	л	1 395 319	
СУГ	тонн	38,28	
КПП	м ³	449 572,05	

Всего по Обществу фактическое потребление энергетических ресурсов за 2020 год составило 73 655,80 тонн условного топлива тонн, или 98,6 % к уровню 2019 года.

Совокупные затраты Общества в 2020 году на приобретение и потребление всех видов энергетических ресурсов составили 441 014 тыс. рублей.

Доля потребления природного газа в общем объеме потребления ТЭР составила 88,95 % (в объеме - уменьшение на 387,58 тыс. м³, или 0,68 % к уровню 2019 года). Общий расход газа составил 56 770,81 тыс. м³, в том числе:

- II на собственные нужды – 9 213,72 тыс. м³ (снижение на 3,9 % к уровню 2019 года);
- II технологические нужды – 117,58 тыс. м³ (увеличение на 19 % к уровню 2019 года);
- II потери в газораспределительных сетях и оборудовании – 47 439,51 тыс. м³ (снижение на 0,07 % к уровню 2019 года). При этом доля потерь природного газа в объеме транспортировки в 2020 году составила 0,377 %.

Доля электроэнергии в общей структуре потребленных энергоносителей составила 4,77 %. Реализация включенных в Программу энергосбережения мероприятий в 2020 году позволила получить снижение электропотребления на 4,2% (снижение составило 450,94 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 297 шт.;
- II проведения работ по увеличению эффективности установок ЭХЗ;
- II внедрения энергоэффективных систем наружного и внутреннего освещения на сумму 1 068,80 тыс. рублей.

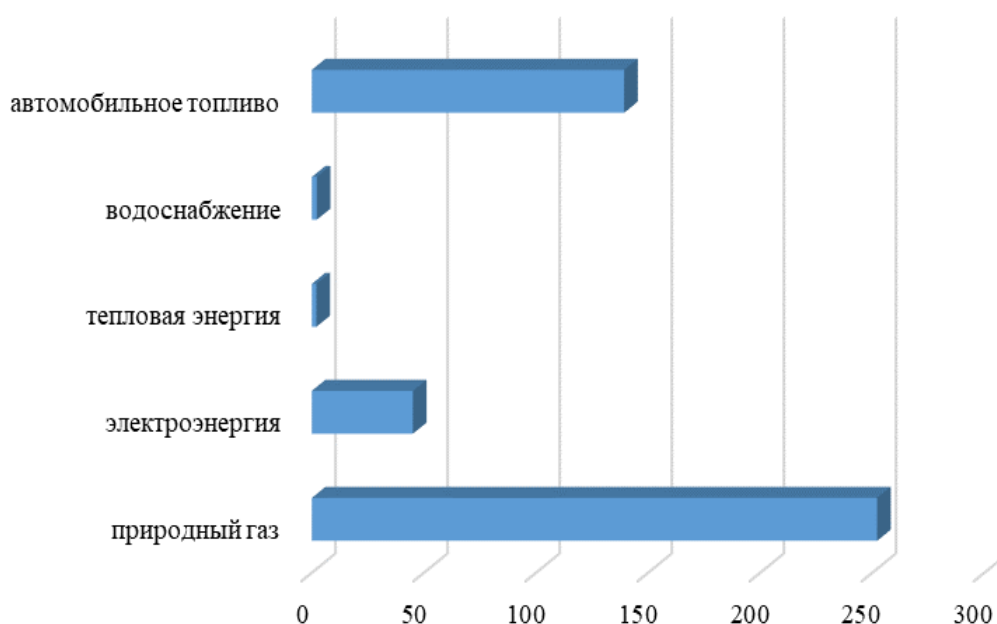
Величина удельных показателей, характеризующих потребление электроэнергии на нужды ЭХЗ (на километр защищенных подземных стальных газопроводов) составила в 2020 году 100,79 кВт-час/км (снижение на 2,22 % от уровня 2019 года).

Расход тепловой энергии по сравнению с уровнем 2019 года уменьшился на 133,99 Гкал, или на 8,83 %.

Расход моторного топлива в структуре потребленных энергоносителей за отчетный год составил 5,97 %. Удельный расход моторного топлива (на протяженность газораспределительной сети) уменьшился на 10,9 % от уровня 2019 года и составил 0,087 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 2020 году
на приобретение энергетических ресурсов, млн. рублей



В результате проведенных мероприятий по энергосбережению физический объем потребления ТЭР в 2020 году снизился по сравнению с уровнем 2019 года на 1 076,74 тонн условного топлива, при этом энергоемкость производства снизилась незначительно (на 0,25 %) и составила 0,00798 тонн у.т./тыс. рублей (0,0080 тонн у.т./тыс. руб. – в 2019 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	178 481,46	178 260,85	407,12	397,85	1 858,66	1 818,20
Экономия электроэнергии, тыс. кВт*ч	50 828,18	50 858,80	2 450,40	2 493,29	12 876,25	13 107
Экономия тепловой энергии, Гкал	120	120	152,32	152,32	180,91	180,91
Экономия моторного топлива, тонн у.т.	40 157,77	40 012,04	61,91	61,91	2 421,04	2 421,04

Совокупные затраты Общества на приобретение и потребление всех видов энергетических ресурсов, как и физические объемы потребления энергетических ресурсов, в отчетном году по сравнению с уровнем 2019 года снизились на 1,89 %, что указывает на результативность планомерно проводимой политики в области энергосбережения и повышения эффективности потребления топливно-энергетических ресурсов.

В структуре объемов потребления топливно-энергетических ресурсов по видам деятельности Общества за 2020 год по сравнению с уровнем 2019 года существенных изменений не произошло: на транспортировку газа приходилось 94,26 % от общей суммы ТЭР (в 2019 году – 93,77 %), на осуществление прочих видов деятельности – 5,74 % (в 2019 году – 6,23 %).

КАДРОВЫЙ СОСТАВ ОБЩЕСТВА

- || **7 882 человека**
списочная численность на 31.12.2020
- || **79,4 %**
доля руководителей и специалистов с высшим образованием
- || **53,0 %**
рабочих имеют высшее и среднее профессиональное образование
- || **3 400 человек**
прошли обучение в 2020 году в собственном филиале Общества – «Учебно-экспертный центр»
- || **254 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.

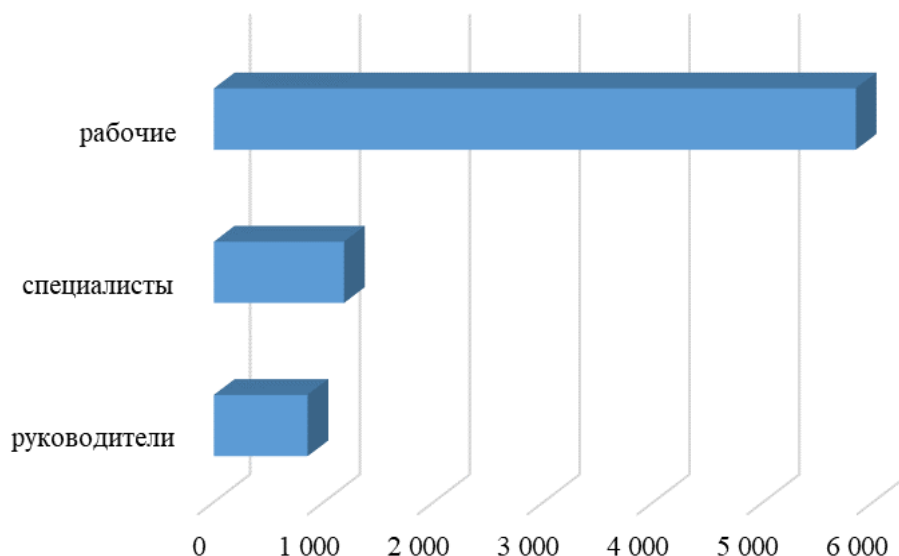
Кадровая политика Общества призвана укрепить уверенность работников в долгосрочном экономическом потенциале Общества. Реализация этой задачи базируется, прежде всего, на системах внутрикорпоративных отношений и продуманной социальной политике. Общество обеспечивает условия для постоянного профессионального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

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

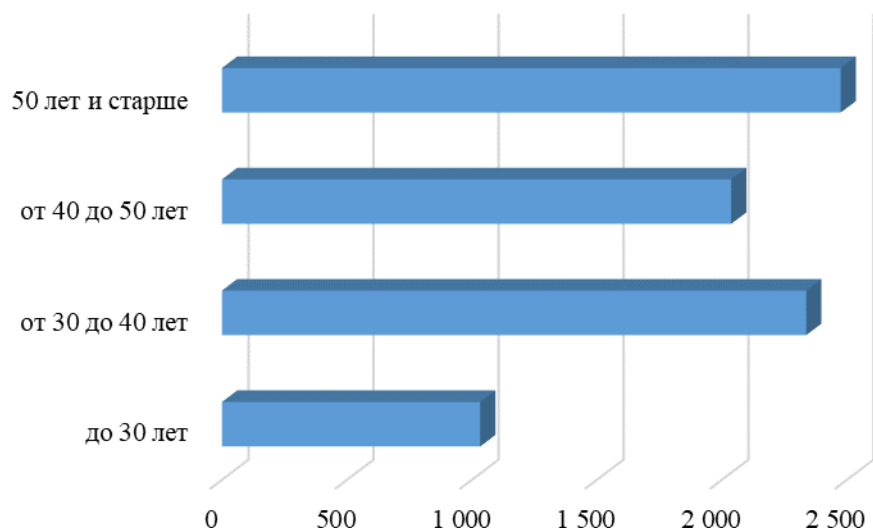
Структура персонала

Списочная численность работников Общества на 31.12.2020 составила 7 882 человека (на 31.12.2019 – 7 928 человека), из них: 5 844 рабочих, 1 185 специалистов и 853 руководителя.

Структура работников Общества по категориям, чел.



Структура работников Общества по возрасту, чел.



Образовательный уровень сотрудников Общества продолжает неуклонно повышаться:

Из 2 038 руководителей и специалистов, работающих в Обществе на сегодняшний день 79,4 % имеют высшее образование, за отчетный год этот показатель увеличился на 0,6 %;

16,1 % от общего числа рабочих имеют высшее образование, 36,9 % – среднее профессиональное, 40,2 % – начальное профессиональное и 6,8 % – среднее образование (увеличение доли рабочих с высшим и профессиональным образованием за 2020 год – 2,4 %).

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 2020 году на базе Учебно-экспертного центра повысили квалификацию и прошли переподготовку: 1 726 рабочих и 1 674 руководителей и специалистов Общества.

Особое внимание в Обществе уделяется работе с молодыми специалистами, созданы и функционируют Молодежные советы. В 2020 году на работу было принято 79 выпускников образовательных организаций высшего и среднего профессионального образования. На сегодняшний день обучаются без отрыва от производства в ВУЗах - 215 работников, в ССУЗах – 39 работников. Производственную и преддипломную практику в подразделениях Общества прошли 317 студентов вузов, техникумов и колледжей.

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 2020 году награждены Почетными грамотами:

- II Министерства энергетики Российской Федерации – 1 человек;
- II Министерства промышленности и энергетики РБ – 14 работников;
- II ПАО «Газпром» - 1 работник;
- II ООО «Газпром межрегионгаз» - 37 работников;
- II ПАО «Газпром газораспределение Уфа» - 73 работника.

Кроме того:

- II Благодарность ПАО «Газпром» объявлена 11 работникам;
- II Государственной наградой «Медаль за самоотверженный труд в Республике Башкортостан» награжден 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 2020 года на выплаты социального характера и проведение социально-культурных и оздоровительных мероприятий направлено 70 033 тыс. рублей (83,98 % от плана и 75,50 % к уровню 2019 года), из них:

- II единовременные пособия и поощрительные выплаты, и материальная помощь работникам – 46 330 тыс. рублей;
- II организация отдыха детей и работников – 850 тыс. рублей;
- II подарки детям к Новому году – 6 243 тыс. рублей;
- II материальная помощь инвалидам и участникам ВОВ, труженикам тыла к 9 Мая и к Дню пожилых людей, неработающим пенсионерам – 8 542 тыс. рублей;
- II организация спортивных мероприятий, содержание баз отдыха, другие социальные расходы – 6 308 тыс. рублей;
- II прочие расходы – 1 760 тыс. рублей.

Структура социальных затрат Общества в 2020 году, млн. рублей



Спортивные мероприятия

Популяризация физкультуры и спорта относится к первоочередным задачам социальной сферы. В Обществе совместно с коллективом управляющей организации регулярно проводились 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 2020 году из-за распространения пандемии новой коронавирусной инфекции проведение всех массовых спортивных мероприятий было приостановлено.

Корпоративные мероприятия

Сотрудники ПАО «Газпром газораспределение Уфа» и ООО «Газпром межрегионгаз Уфа»: традиционно приняли участие во Всероссийских акциях «Священный долг. Вечная память», курировали прохождение учебного процесса в Газпром-классе, образованного в 2019 году на базе инженерного лицея № 83 им. М.С. Пинского при Уфимском государственном нефтяном техническом университете.

Проведены праздничные мероприятия к 8 марта, индивидуальные поздравления ветеранов Общества в день пожилых людей и др.

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

ОСНОВНЫЕ ЦЕЛИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА

- || Создание безопасных условий труда и сохранение жизни и здоровья работников**
- || Надежное и безаварийное газоснабжение потребителей**
- || Получение прибыли, обеспечивающей устойчивое и эффективное экономическое благосостояние**
- || Социальная защита работников**

6. ПРИОРИТЕТНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Решением Совета директоров (протокол от 20.08.2020 № 24) определены следующие приоритетные направления деятельности Общества на 2020 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 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 2020 год.

4. Информационная и рекламная работа по направлениям:
- пропаганда безопасного использования газа в быту;
- укрепление платежной дисциплины потребителей за поставленный природный газ;
- участие во всероссийском проекте «Священный долг. Вечная память».

5. Выполнение работ в части автоматизации и совершенствования бизнес-процессов в обществе.

6. Осуществление мероприятий по оптимизации режимов работы сетей газораспределения.

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

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

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

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

11. Обеспечение эффективного функционирования Единой системы управления производственной безопасностью посредством достижения поставленных целей в ходе реализации плана работ в области промышленной безопасности и программы мероприятий по улучшению охраны труда, а также количественной оценки результатов достижения целей.

12. 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.

13. Своевременное проведение расчетов в рамках договорных обязательств по договорам аренды и купли-продажи газораспределительного имущества, а также погашение дебиторской задолженности по вышеуказанным договорам, в том числе просроченной дебиторской задолженности.

14. Внедрение АСУ ТП на технологических объектах сетей газораспределения.

15. Развитие метрологических лабораторий, расширение области аккредитации.

16. Исполнение Программы по расширению использования компримированного природного газа (метана) в качестве моторного топлива.

17. Реализация мероприятий по организации предоставления товаров, работ и услуг на основе принципа «Единое окно».

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

19. Обеспечение включения в Инвестиционные программы на 2020 год всех необходимых мероприятий по реконструкции (техническому перевооружению) объектов сети газораспределения и их реализации.

20. Реализация деятельности общества по исполнению требований Правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения и оптимизация затрат общества по данному виду деятельности.

21. Повышение уровня безопасности и надёжности функционирования объектов сетей газораспределения и газопотребления путем совершенствования системы оценки и допуска оборудования и материалов, соответствующих требованиям нормативных документов системы стандартизации и сертифицированных в Системе добровольной сертификации ГАЗСЕРТ.

22. Реализация мероприятий, направленных на повышение уровня квалификации и компетентности персонала, согласно требованиям профессиональных стандартов. Формирование кадрового потенциала и популяризации мобильности персонала Общества.

23. Обеспечение реализации Программы газификации регионов Российской Федерации, включая переход на реализацию по новой схеме взаимодействия с контрагентами в роли заказчика, а также формирование Программы газификации регионов Российской Федерации на период 2021-2025 гг.

В целях реализации вышеуказанных приоритетных направлений в 2020 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.

В Обществе организована работа по выявлению бесхозных сетей (по состоянию на 01.01.2021 – 262,96 км, в т.ч. за 2020 год выявлено 83,26 км). Обращения об оформлении бесхозных газопроводов направлены:

II в органы местного самоуправления (56 обращений по сетям протяженностью 265,4 км).

II в органы прокуратуры (5 обращений по сетям протяженностью 3,87 км.).

Прокуратурой инициируются судебные иски о признании бездействия органов местного самоуправления незаконными (за 2020 год вынесено два положительных решения).

Внесены изменения в региональную программу газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций в Республике Башкортостан на 2018-2022 годы в части постановки на кадастровый учет и последующей регистрации права собственности ОМС на бесхозяйные объекты, а также передачи их газораспределительной организации. Расходы на оформление бесхозяйных объектов в рамках указанной программы предусмотрены, начиная с 2021 года, за счет средств специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа публичным акционерным обществом «Газпром газораспределение Уфа».

По состоянию на 01.01.2020 в регионе имелось 1 199,40 км газопроводов, 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 (2,42% от общей протяженности газораспределительной сети в регионе). По состоянию на 01.01.2021 протяженность таких сетей сократилась до 1 184,20 км (2,35 % от общей протяженности).

В целях обеспечения безопасного и бесперебойного газоснабжения, Обществом целенаправленно проводится работа по приемке указанной категории газовых сетей на баланс органов местного самоуправления республики с последующим оформлением договоров безвозмездного пользования.

2. Обеспечение надлежащего оформления прав собственности на объекты недвижимого имущества, находящегося 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 01.01.2021 положение дел следующее:

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

II Из 376 земельных участков, занимаемых площадными объектами, правоустанавливающие документы оформлены на 376 земельных участка (100 %). По мере истечения сроков аренды производится переоформление договоров аренды на новый срок.

II Из линейных объектов, подлежащих регистрации, общей протяженностью 7 763 км, зарегистрировано право собственности на объекты, протяженностью 6 282 км, что составляет 92,87 % (по итогам 2019 года – 89,63 %). Прирост объектов с зарегистрированным правом собственности составил 171,85 км (по итогам 2019 года - 142,65 км). При этом, за отчетный год

протяженность линейных объектов, подлежащих регистрации увеличилась 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 объектам на конец отчетного периода внесены в государственный кадастр недвижимости сведения о зонах с особыми условиями использования территории по 1 615 объектам общей протяженностью 57,3 км. Действуют 1 358 долгосрочных договоров аренды земельных участков (частей земельных участков) с органами государственной власти, органами местного самоуправления, юридическими и физическими лицами.

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 2020 год.

В 2020 году в результате проведенной Обществом работы по выявлению незадействованных в производственной деятельности (непрофильных) активов новых непрофильных активов не выявлено. В процессе реализации находится 1 объект недвижимого имущества, одобрение Советом директоров Общества получено. В связи со снижением спроса на недвижимое имущество в силу сложной эпидемиологической ситуации данный объект не реализован в 2020 году и включен в прогнозный план реализации на 2021 год.

4. Информационная и рекламная работа по направлениям: **- пропаганда безопасного использования газа в быту;** **- укрепление платежной дисциплины потребителей за поставленный природный газ;** **- участие во всероссийском проекте «Священный долг. Вечная память».**

Общее количество публикаций в республиканских и местных печатных изданиях по освещению темы безопасного использования газа за 2020 год составило 186 единицы, подготовлено 24 релиза для размещения в СМИ. Информация о безопасном использовании газа также размещена в социальных сетях.

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

II Проведены совещания с администрациями районов, управляющими организациями и руководителями строительно-монтажных организаций.

II Проведен детский информационно-образовательный проект «Газ безопасен для нас» для дошкольников и школьников, направленный на изучение правил безопасного пользования газом в быту.

II Проведены он-лайн и очные беседы по правилам пользования газом в быту со взрослым населением, учащимися школ и воспитанниками дошкольных учреждений.

II Распространены агитационные материалы по безопасному пользованию газом в быту - листовки, плакаты, памятки.

II Размещены объявления о пропаганде газовой безопасности на республиканских и местных радиостанциях.

II Осуществлен показ информационных сюжетов и видеороликов на республиканских и местных ТВ-каналах.

II Обеспечена трансляция агитационных роликов на городских видеозэкранах.

II Проведены конкурсы рисунков, конкурсы поделок и викторины на тему газовой безопасности.

В рамках укрепления платежной дисциплины потребителей за поставленный природный газ подготовлены и размещены материалы в региональных и местных СМИ (печатные издания, радио, ТВ, соц. сети). Также разработаны информационные материалы (ролики, листовки) по дистанционным сервисам по оплате за газ.

В рамках всероссийской акции «Священный долг. Вечная память», инициированной ООО «Газпром межрегионгаз», сотрудники Общества выполнили техническое обслуживание систем газоснабжения более 50 единиц мемориалов с Вечным огнем в Республике Башкортостан. Информационное сопровождение акции было обеспечено сообщениями в местных СМИ (5 публикаций и 1 релиз), корпоративной газете, а также на официальном сайте ПАО «Газпром газораспределение Уфа».

5. Выполнение работ в части автоматизации и совершенствования бизнес-процессов в обществе.

В течение 2020 года, во исполнение поручений ООО «Газпром межрегионгаз», продолжались работы по ведению и развитию корпоративных систем АИС «Аналитика», АИС «ГРО», «АИС Регионгаз», «ТОИР» и локальных информационных систем. Кроме того, Общество совместно с ООО «Газпром межрегионгаз Уфа» реализовывало следующие проекты развития:

II Организация электронного документооборота с потребителями газа и услуг технического обслуживания сетей и оборудования через системы Диадок, СБИС.

II Модернизация системы автоинформирования под требования, предъявляемым к организации Дистанционного обслуживания посредством телефонной связи на основе принципа «Единое окно» (внедрены сервисы голосового робота Ivoice, позволившие обеспечить обработку звонков потребителей, автоматизировать ответы на часто задаваемые вопросы, в т.ч. и во внерабочее время, прием показаний приборов учета газа).

II Инвентаризация газораспределительных сетей и оборудования на них в автоматизированной системе БД УИ (согласуются с пространственными и техническими характеристиками, данными бухгалтерского учета и имущественной принадлежности).

II Приведение функциональных возможностей личного кабинета потребителя в соответствие с требованиями приказа ООО «Газпром межрегионгаз» от 21.11.2019 №206. В отчетном году реализованы доработки в

области работы с юридическими лицами по реализации газа и услугам ГРО, в 2021 году планируется внедрение функционала для физических лиц.

II Реализован личный кабинет Подрядчика, позволило упростить контрольные мероприятия и снизить налоговые риски ГРО. Личный кабинет подрядчика интегрирован с системой АСДОБ.

II Проводилась работа по рефакторингу корпоративного сайта общества с целью обеспечения удобства поиска информации потребителями и позиционирования предлагаемых услуг.

II В систему «База данных управления имуществом» (БД УИ) внедрен блок учета характеристик и технических паспортов производственно-эксплуатационных баз, позволивший упорядочить информацию об объектах, с целью управления их состоянием, решений по проведению реконструкций, капитальных и текущих ремонтов.

II Автоматизация претензионно-исковой работы (на базе АИС ГРО), включающая разработку заявки на направление претензий, исков, составления типовых претензий, исков, учет сведений о количестве направленных контрагентам претензий, поданных в суд исковых заявлений, вынесенных судебных актов, а также суммах фактически взысканной по результатам претензионно-исковой работы задолженности, формирование необходимой отчетности.

II Разработана и внедрена информационная система «Электронные документы» (ИС ЭД), обеспечивающая подписание ЭЦП электронных образов первичных документов из различных информационных систем и хранение их неизменном виде, хранение информации об ЭЦП, используемых в организации. В рамках проекта цифровизации выпущено 740 ЭЦП для сотрудников РГК и ГРО, участвующих в формировании и подписании документов.

II Перевод первичной документации в электронный формат посредством составления электронного документа с подписанием ЭЦП ответственных лиц. В 2020 году переведен в электронную форму блок учета основных средств.

II В системах 1С «Зарплата и управление персоналом» и АИС «Регионгаз» организована автоматическая рассылка расчетных листков, позволившая сократить время выдачи расчетных листков сотрудников и обеспечить соответствие требованиям ТК РФ;

II В системе «1С: КОРП» модуль «Единое окно» ГРО разработаны и внедрены новые механизмы работы по маршрутам исполнения (задачам) в заявках по технологическому присоединению, доработка отчетности по контролю средних сроков исполнения по технологическому присоединению, доработка по автоматизации учета работы по сертификатам на газификацию ИЖД по технологическому присоединению, что позволило обеспечить большую прозрачность процессов оказания услуг и выполнения работ.

II В системе ArcGIS реализован инструментарий интеграции пространственных характеристик объектов с техническими характеристиками в системе БД УИ. В 2021 году планируется работа по синхронизации данных посредством разработанного инструментария с целью обеспечения информацией об объектах производственных и эксплуатационных служб в режиме реального времени.

6. 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 2020 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.

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.

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

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

II Утвержден «Перечень объектов для включения в план оптимизации режимов работы сетей газораспределения», куда были включены объекты сетей газораспределения, требующие проведения работ для устранения проблем с недостаточным давлением газа, направленных на подключение новых (перспективных) потребителей, по повышению надежности газоснабжения.

В течение года осуществлены мероприятия по 22 объектам Перечня, из них: 18 объектов реализованы с целью подключения новых потребителей. Планируемое увеличение транспортировки по ним составляет 195 361,67 тыс. м³/год. 4 объекта реализованы с целью повышения надежности газоснабжения потребителей и увеличение транспортировки по ним не предполагалось.

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

Абсолютный объем технологических потерь газа за 2020 год (47 439 512 м³) снизился по сравнению с уровнем 2019 года (47 472 228 м³) на 32,716 тыс. м³, или на 0,07 %.

При этом удельные потери газа на 1 км газораспределительной сети в отчетном году составили 0,972 тыс. м³/ км, в 2019 году – 0,991 тыс. м³/ км. Удельные потери газа в 2020 году снизились по сравнению с уровнем 2019 года на 1,92 %.

Сокращение расчетных объемов технологических потерь на 32 716 м³ произошло за счет оптимизации выходных давлений с газораспределительных станций (ГРС) ООО «Газпром трансгаз Уфа»: ГРС «Гуймазы» по линиям «Октябрьский», «Серафимовка» и ГРС «Октябрьский» по линии «Завод» с 1,2 МПа до 0,8 МПа.

Так же в целом снижению технологических потерь и нужд газа способствовала реализация следующих мероприятий:

II Для повышения уровня герметичности системы газораспределения выполнялись профилактические работы с использованием современных уплотнительных материалов, оборудования и арматуры. Производилась замена задвижек и пробковых кранов на более герметичные шаровые краны, а также замена пунктов редуцирования газа на современные, с увеличенным сроком эксплуатации и интервалом между техническими обслуживаниями.

II Применение стоп-системы, мобильных пунктов редуцирования газа позволила осуществлять ремонтные работы, подключение новых потребителей без снижения давления и сброса газа из сетей газораспределения, без прекращения подачи газа потребителям.

II При вводе пунктов редуцирования газа в эксплуатацию и плановом обслуживании применяются устройства для настройки и проверки срабатывания предохранительных клапанов, что позволяет исключить сброс газа в атмосферу при выполнении данных работ.

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

За 2020 год направлено 11 820 уведомлений на ограничение поставки газа 3 703 предприятиям. В том числе, 194 уведомлений направлено 63 теплоснабжающим организациям (ТСО) за нарушение сроков оплаты потребленного газа. Общая сумма задолженности по направленным уведомлениям - 4,531 млрд руб., в том числе ТСО - 2,365 млрд рублей. Всего за отчетный год отключено 200 потребителей, частично ограничено 33 потребителей.

За 2020 год отключено 1 755 абонентов-физических лиц (в 2019 году – 14 242 абонента), имевших просроченные задолженности за потребленный газ (11,4 млн руб.). Снижение количества отключений вызвано приостановлением (с 06.04.2020 до 01.01.2021) отключения абонентов за задолженность по услуге газоснабжение (во исполнение Постановления Правительства РФ №424 «Об особенностях предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов»).

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

Надежность услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям ПАО «Газпром газораспределение Уфа» характеризуется:

- II количеством прекращений и ограничений транспортировки газа по газораспределительным сетям потребителям;
- II продолжительностью прекращений и ограничений транспортировки газа по газораспределительным сетям потребителям;
- II количеством недопоставленного газа потребителям в результате прекращений и ограничений транспортировки газа по газораспределительным сетям.

Качество услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям характеризуется:

- II обеспечением давления в газораспределительной сети в пределах, необходимых для функционирования газопотребляющего оборудования;
- II соответствием физико-химических характеристик газа требованиям, установленным в нормативно-технических документах.

Надежность и качество услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям характеризуются обобщенным показателем уровня надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям.

Плановые значения вышеперечисленных показателей установлены Обществу Постановлением Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам от 12.12.2018 №597 «Об установлении показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям, осуществляемых открытым акционерным обществом «Газпром газораспределение Уфа» на 2019-2023 годы».

Оценка качества оказываемых услуг по транспортировке газа по сетям газораспределения поквартально за 2020 год

	Показатель надежности оказываемых услуг	Показатель качества оказываемых услуг	Обобщенный показатель надежности и качества оказываемых услуг
План	0,99854	1,00000	0,99898
Факт:			
I квартал	1,00000	1,00000	1,00000
II квартал	1,00000	1,00000	1,00000
III квартал	1,00000	1,00000	1,00000
IV квартал	1,00000	1,00000	1,00000

Качество оказываемых услуг по транспортировке газа по сетям ПАО «Газпром газораспределение» в 2020 году соответствует критериям плановых показателей.

10. Реализация мероприятий по подготовке общества к работе в осенне-зимний период.

Для обеспечения бесперебойной и безаварийной подачи газа потребителям в течение 2020 года на газораспределительных сетях, эксплуатируемых Обществом, выполнены все регламентные работы, необходимые для подготовки газового хозяйства к работе в осенне-зимний период 2020 - 2021 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».

11. Обеспечение эффективного функционирования Единой системы управления производственной безопасностью посредством достижения поставленных целей в ходе реализации плана работ в области промышленной безопасности и программы мероприятий по улучшению охраны труда, а также количественной оценки результатов достижения целей.

На 2020 год в ПАО «Газпром газораспределение Уфа» были установлены следующие Цели в области производственной безопасности:

- || 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;
- || обеспечение требований пожарной безопасности на объектах Общества.

Для достижения установленных Целей в Обществе были разработаны на 2020 год следующие мероприятия по производственной безопасности:

- || Программа мероприятий по улучшению условий и охраны труда;
- || План работ в области промышленной безопасности;
- || План мероприятий по снижению уровня производственного травматизма и усилению контроля за организацией и проведением работ с повышенной опасностью (в том числе газоопасных);
- || План мероприятий по сокращению случаев смерти работников по причине сердечно-сосудистых заболеваний;
- || План мероприятий по предупреждению дорожно-транспортных происшествий (далее - ДТП);
- || План основных организационно-технических мероприятий по обеспечению пожарной безопасности на объектах.

Кроме того, по рекомендациям ООО «Газпром межрегионгаз» в Обществе были разработаны:

- II План мероприятий по предотвращению и профилактике травматизма на производстве;
- II План мероприятий по предупреждению происшествий при выполнении газоопасных работ по результатам расследования несчастного случая в АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»;
- II План мероприятий по предупреждению падений на поверхности одного уровня на 2020 год по результатам расследования несчастного случая в ПАО «Газпром газораспределение Уфа»;
- II План предупреждающих действий по снижению количества нарушений, выявленных комиссиями Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору (далее – Ростехнадзор), ООО «Газпром газнадзор», ООО «Газпром межрегионгаз» в газораспределительных организациях, а также профилактике подобных нарушений на объектах, на охваченных контрольными функциями в 2019 году»;
- II План мероприятий по снижению несчастных случаев на производстве;
- II План мероприятий по предотвращению и профилактике травматизма на производстве;
- II План мероприятий по обеспечению безопасного проведения газоопасных работ;
- II План корректирующих и предупреждающих действий, направленных на предотвращение возникновения причин несчастного случая со смертельным исходом, произошедшего 09.09.2020 в АО «Газпром газораспределение Тула».

Все мероприятия, предусмотренные вышеуказанными программами и планами, выполнены. По итогам производственной деятельности ПАО «Газпром газораспределение Уфа» за 2020 год проведена оценка уровня достижения установленных целей в области ОТ и ПБ - из 5 установленных целей достигнуто 4. Цель «Сохранение жизни и здоровья работников» не достигнута на 100 % из-за произошедших с работниками несчастных случаев по следующим причинам:

- II падение на поверхности одного уровня- 1 несчастный случай;
- II не соблюдение работником требований инструкций по охране труда – 1 несчастный случай;
- II противоправные действия третьих лиц – 1 несчастный случай.

По результатам расследования несчастных случаев по Обществу были изданы приказы, разработан план мероприятий по предупреждению падений на поверхности одного уровня, проведена внеплановая идентификация опасностей и оценка рисков. С учетом произошедших несчастных случаев откорректированы Цели Общества на 2021 год.

В целом следует вывод об эффективности разработанных программ и планов мероприятий, планов предупреждающих и корректирующих действий, выполнение которых позволило достичь установленных на 2020 год целей в области производственной безопасности.

12. 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 31.12.2020 из общего количества абонентов в многоквартирных домах и индивидуальных домовладениях (1 388 902 ед.), газифицированных природным и сжиженным газом и находящихся в зоне ответственности Общества, заключены договоры о техническом обслуживании и ремонте ВДГО и (или) ВКГО с 1 383 879 абонентами (99,64 % от их общего числа), (в т.ч. с собственниками 1 383 219 квартир, газифицированных природным газом (99,64 %), и с собственниками 660 квартир, газифицированных сжиженным газом (90,07 %)).

С 5 023 абонентами Обществом не заключены договоры о техническом обслуживании и ремонте ВДГО и (или) ВКГО, из них:

II 4 777 абонентам высланы уведомления об обязательном, в соответствии с требованиями законодательства, заключении договора на обслуживание газового оборудования со специализированными организациями;

II 173 абонента имеют договоры со сторонними организациями;

II 73 абонента, использующих газобаллонное оборудование, отсутствуют по месту его нахождения.

Из общего количества многоквартирных домов, газифицированных природным газом, и находящихся в зоне ответственности Общества (16 551 ед.), по состоянию на 31.12.2020 заключены договоры о техническом обслуживании и ремонте ВДГО, являющегося общим имуществом собственников жилых помещений, по 16 489 многоквартирным домам (99,63 %).

Исполнение обязательств ПАО «Газпром газораспределение Уфа» по техническому обслуживанию ВДГО и (или) ВКГО в рамках заключенных договоров с абонентами, управляющими организациями и собственниками жилых помещений при непосредственном способе управления ведется по утвержденному плану-графику, информация ежемесячно предоставляется в ООО «Газпром межрегионгаз».

На 2020 год было запланировано проведение технического обслуживания ВДГО и (или) ВКГО:

II в 1 268 740 квартирах и индивидуальных домах, фактически выполнено обслуживание газоиспользующего оборудования в 1 165 708 квартирах и индивидуальных домах (91,9 % от плана);

II в 16 489 многоквартирных домах, фактически выполнено обслуживание газопроводов и запорной арматуры на них в 16 493 многоквартирных домах (100,02%).

Причинами невыполнения плана в квартирах и индивидуальных домах являются:

II ограничение проведения работ в период распространения новой коронавирусной инфекции, а также не допуск работников Общества в последующий период после снятия ограничений;

II не укомплектованность подразделений достаточным количеством квалифицированного персонала - слесарями по эксплуатации и ремонту газового оборудования (текучесть кадров, длительное время подготовки и аттестации на право самостоятельного выполнения газоопасных работ при приеме новых работников, нетрудоспособность по болезни);

II отсутствие доступа в квартиры и домовладения для проведения обслуживания (из-за активной деятельности сторонних организаций; не проживания собственников жилья и сдачи квартир в аренду).

Для обеспечения выполнения план-графика работ на 2020 год абонентам, не предоставившим допуск для проведения ТО ВКГО и (или) ВКГО, направлено 32 129 ед. первичных уведомлений (извещений), 8 069 ед. повторных уведомлений (извещений); составлено 5 971 актов об отказе в допуске к обслуживанию ВДГО/ВКГО.

По 142 адресам материалы с актами об отказе в допуске для ТО ВДГО и (или) ВКГО направлены в органы жилищного надзора (контроля).

Для выполнения плановых показателей по ТО ВКГО и (или) ВКГО в помощь городским службам ВДГО привлекались работники аварийно-диспетчерских служб, не занятым исполнением аварийных заявок, и работники сельских комплексных служб; применялась практика смещения рабочего времени на вечернее время и на выходные дни с предоставлением дня отдыха в другой день недели.

Для заполнения имеющихся вакансий:

II в районных центрах занятости населения, на порталах «Работа в России» размещаются объявления о наличии вакансий;

II ведется агитационная работа среди студентов и выпускников Государственного автономного профессионального образовательного учреждения Уфимский топливно-энергетический колледж (первично – прохождение производственной практики и помощь работников Общества в подготовке дипломных работ);

II к проведению работ привлекаются выпускники ГБПОУ Уфимский политехнический колледж, Уфимского колледжа отраслевых технологий, Башкирского колледжа сварочно-монтажного и промышленного производства.

13. Своевременное проведение расчетов в рамках договорных обязательств по договорам аренды и купли-продажи газораспределительного имущества, а также погашение дебиторской задолженности по вышеуказанным договорам, в том числе просроченной дебиторской задолженности.

ПАО «Газпром газораспределение Уфа» своевременно, в соответствии с графиком платежей, производит расчеты по заключенным договорам аренды и купли-продажи объектов газораспределительной сети. Дебиторская задолженность по данным договорам отсутствует.

14. Внедрение АСУ ТП на технологических объектах сетей газораспределения.

В течение 2020 года были введены 12 ед. систем телеметрии на вновь монтируемых ПРГ, в т.ч. 1 ед. на объекте группы компаний «Газпром», и 9 ед. - в процессе замены существующих ПРГ на ГРПБ с системой телеметрии. Дополнительно в 2020 году сторонними организациями были введены в эксплуатацию и переданы на техническое обслуживание Обществу 13 ед. ПРГ, оснащенных системами телеметрии.

В процессе замены и установки СКЗ в течение 2020 года было введено в эксплуатацию 262 ед. СКЗ со встроенными системами телемеханики.

По состоянию на 01.01.2021 системой телеметрии оборудовано 6 076 объектов, в том числе ПРГ – 751 ед., СКЗ – 5 315 ед., КУ – 10 ед.

15. Развитие метрологических лабораторий, расширение области аккредитации.

В 2010 году ПАО «Газпром газораспределение Уфа» (ранее ОАО «Газ-Сервис») было аккредитовано на право поверки технических манометров классов точности 1,0; 1,5; 2,5; 4,0 с верхними пределами измерений (1...60) кгс/см². Согласно области аккредитации Общество осуществляет поверочную деятельность в 7 лабораториях.

В соответствии с требованиями Федерального закона от 28.12.2013 № 412-ФЗ «Об аккредитации в национальной системе аккредитации», ПАО «Газпром газораспределение Уфа» в 2015 году было аккредитовано в национальной системе аккредитации, в 2016 и 2018 гг. 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.

В 2020 году аккредитованными лабораториями Общества поверено 27 394 ед. средств измерений давления, в том числе:

- периодическая поверка 14 016 ед. (51 %);
- первичная поверка после ремонта 13 094 ед. (48 %);
- забраковано 284 ед. (1 %).

В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 03.04.2020 № 440 (ред. от 22.04.2020) «О продлении действия разрешений и иных особенностях в отношении разрешительной деятельности в 2020 году» и с перечнем аккредитованных лиц, для которых срок прохождения процедуры прохождения компетентности переносится на 12 месяцев, размещенным на официальном сайте Росаккредитации, процедура подтверждения компетентности аккредитованных лабораторий по поверке Общества, запланированная

на 2020 год, была перенесена на 2021 год. Совместно с процедурой подтверждения компетентности запланировано расширение области аккредитации лаборатории филиала ПАО «Газпром газораспределение Уфа» в г. Белорецке на право поверки технических манометров с верхними пределами измерений (1...6) кгс/см².

16. Исполнение Программы по расширению использования компримированного природного газа (метана) в качестве моторного топлива.

Программой по расширению использования природного газа в качестве моторного топлива на 2020 год было предусмотрено переоборудование 8 ед. транспортных средств и приобретение 2 ед. транспортных средств, использующих в качестве моторного топлива компримированный природный газ (Метан). Плановое задание отчетного года выполнено на 100 %. Общее количество ТС оборудованных ГБО на компримированном природном газе составило 229 ед., или 20,93 % от общего количества автотранспортной техники.

17. Реализация мероприятий по организации предоставления товаров, работ и услуг на основе принципа «Единое окно».

На территории Республики Башкортостан ПАО «Газпром газораспределение Уфа» (далее – ГРО) и ООО «Газпром межрегионгаз Уфа» (далее – РГК) организован персональный прием заявителей в клиентских центрах, комплексных службах и абонентских участках. Согласно утвержденному плану мероприятий по внедрению требований к организации предоставления товаров, работ и услуг на основе принципа «Единое окно», утвержденных приказом ООО «Газпром межрегионгаз» от 21.11.2019 № 206 (далее – Требования) в 2020 году реализованы следующие мероприятия:

II Внесены изменения в режим работы клиентских центров (Приказ ГРО от 28.10.2020 № 447, Приказ РГК от 27.10.2020 № 244):

- обеспечен непрерывный (без перерыва на обед) режим персонального и дистанционного обслуживания не менее 5 дней в неделю и не менее 8 часов в течение одного рабочего дня с возможностью обращения Клиентов не менее, чем в один из рабочих дней в неделю в вечернее время до 20 часов (среда);

- организована работа клиентских центров в выходной день (суббота и/или воскресенье) не менее 8 часов – не менее одного раза в месяц, в зависимости от сезонной или иной нагрузки (каждая последняя суббота месяца).

II Внесены изменения в организационную структуру ГРО, созданы структурные подразделения «Единый центр предоставления услуг» (далее – ЕЦПУ) в аппарате управления (10 штатных ед.) и во всех производственных филиалах (96 штатных ед.).

II Разработана и зарегистрирована информационная система «Visitors Queue at Line Электронная очередь» (Свидетельство о государственной регистрации программ для ЭВМ № 2020616901 от 25.06.2020).

II Установлены 22 терминала электронной очереди (в том числе 20 терминалов с собственной электронной очередью).

II Установлено 34 информационно-платежных терминала в зоне приема заявителей.

II Доработаны дистанционные сервисы обслуживания и Сайта, в том числе:

- разработана главная страница официального сайта, который содержит новый раздел по работе с клиентами «Единое окно».
- реализована возможность онлайн-заявки на товар (газовое оборудование и запасные части) в интернет-магазине shop.bashgaz.ru.
- функционирует и размещен на Сайте телефонный номер организации (8-800-347-8-800), реализован автоматический прием показаний приборов учета газа, обеспечена запись телефонных разговоров.

На Сайте обеспечена возможность подачи онлайн-заявки на предоставление услуг в «Личном кабинете» (заявка на выдачу технических условий, заявка на МЧРГ, на заключение договора о подключении (технологического присоединения), на газификацию) с прикреплением скан-копий документов, а также возможность заказать обратный звонок, задать вопрос "онлайн" (вопрос-ответ), проконтролировать статус заявки и оставить отзыв.

II Доработан «Личный кабинет» Клиента:

- реализована возможность подписания документов в электронном виде посредством использования электронно-цифровой подписи;
- проведено успешное тестирование функционала эквайринга с АО «Газпромбанк» для обеспечения возможности оплаты товаров, работ и услуг Организации в режиме "онлайн": банковской картой, посредством электронных платежей. В настоящее время функционал эквайринга запускается в промышленную эксплуатацию;
- передан в тестовую эксплуатацию функционал формирования отчета о текущей задолженности Клиента, с выводом на печать и отправкой на e-mail.

18. 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 2020 год основные направления и мероприятия по ресурсосбережению и внедрению энергосберегающих технологий в Обществе определены «Программой энергосбережения и повышения энергетической эффективности ПАО «Газпром газораспределение Уфа» на 2020-2022 годы», утвержденной приказом Общества от 31.12.2019 № 723.

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 на 2020 год

Формулировка цели	Вид ресурса	Ед. изм.	Величина на ожидаемой экономии ТЭР	Величина на фактической экономии ТЭР
Экономия энергетических ресурсов при осуществлении производственной деятельности	Природный газ	тыс. м ³	407,12	397,85
	Электрическая энергия	тыс. кВт*ч	2 450,4	2 493,29
	Тепловая энергия	Гкал	152,32	152,32
	СУГ	т. у. т.	2,1	2,1
	Моторное топливо (бензин, ДТ, газ)	т. у. т.	61,91	61,91
	Всего ТЭР	т. у. т.	1 400,62	1 404,71

Выполнение Обществом целевых показателей энергосбережения и целевых показателей повышения энергетической эффективности на 2020 год, показывают успешность реализации Программы энергосбережения.

Наибольший эффект из запланированных на 2020 год энергосберегающих мероприятий показали следующие:

- || внедрение оборудования для врезки в газопровод без снижения давления;
- || использование при строительстве и реконструкции линейной части и ПРГ в качестве запорной арматуры вместо традиционных задвижек современных шаровых кранов с необслуживаемыми сальниковыми камерами;
- || установка СКЗ с более высокими энергосберегающими характеристиками. Применение систем телемеханики для управления режимом работы СКЗ;
- || внедрение энергоэффективных систем наружного и внутреннего освещения (энергосберегающие светодиодные лампы);
- || экономия топлива за счет усиления теплозащиты наружных стен, кровли, оконных и дверных проемов в административных, производственных и других помещениях;
- || перевод автотехники на альтернативные виды топлива (КПГ).

19. Обеспечение включения в Инвестиционные программы на 2020 год всех необходимых мероприятий по реконструкции объектов сети газораспределения и их реализация.

В инвестиционную программу Общества на 2020 год были включены все потребные мероприятия по техническому перевооружению объектов газораспределительной сети Общества. В течение года выполнены:

II Реконструкция газопровода высокого давления Ø 700мм, L=0,43 км по ул. Индустриальное шоссе, г. Уфа (объем инвестиций -16 493,76 тыс. руб.).

II Реконструкция газопровода высокого давления ул. пр.Ленина 1а/2, г. Стерлитамак, с установкой шаровых кранов Ду 700, 600, 500, 400, 300, 200мм (объем инвестиций - 23 391,48 тыс. руб.).

II Строительство газопровода среднего и низкого давления L=3,43 км в мкр. «Сода», г. Стерлитамак (объем инвестиций - 15 278,0 тыс. руб.).

II Продолжено строительство головного газораспределительного пункта в г. Стерлитамаке (строительство подводящих газопроводов от газораспределительной станции «Стерлитамак-3» до головного газораспределительного пункта в г. Стерлитамаке). Общая сумма затрат на строительство составила 32 143,54 тыс. руб.

II Замена 280 ед. существующих пункта редуцирования газа (ПРГ) на ПРГ с двумя линиями редуцирования (объем инвестиций - 280 126,91 тыс. руб.).

II Ремонт и перекладка 1,41 км газопроводов методом наклонно-направленного бурения.

II Работы по ликвидации 185 газовых колодцев с установкой шаровых кранов в подковерном исполнении.

II Работы по замене линий редуцирования в 82 ПРГ.

20. Реализация деятельности общества по исполнению требований Правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения и оптимизация затрат общества по данному виду деятельности.

В рамках деятельности по подключению (технологическому присоединению) объектов капитального строительства к сетям газораспределения за 2020 год:

II принято и зарегистрировано 17 028 заявок на подключение (технологическое присоединение);

II заключено 13 728 договоров на подключение (технологическое присоединение);

II подключено 13 575 объектов капитального строительства к сетям газораспределения.

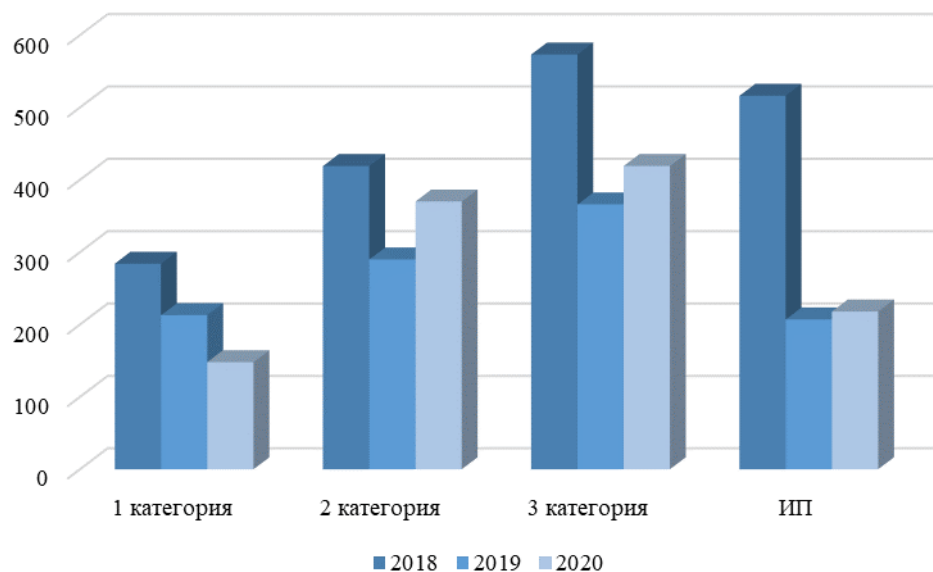
В Обществе целенаправленно ведется работа по сокращению сроков подключения, согласно Распоряжению Правительства РФ от 31.01.2017 № 147-р и протоколу совещания ООО «Газпром межрегионгаз» по вопросам оптимизации процедур подключения новых потребителей от 15.07.2019

№ СГ-12. По итогам работы за 2020 год, средний срок присоединения объектов 1 категории составил 148 дней.

Приказом по Обществу от 12.05.2020 № 198 утвержден плана мероприятий по сокращению сроков подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, в котором прописаны понятия заявителей 1 категории и модельных объектов, целевые значения сроков технологического присоединения:

- по заявителям 1 категории 150 рабочих дней;
- по «модельным объектам» 99 рабочих дней.

Динамика изменения сроков подключения заявителей за 2018 – 2020 гг.



В результате за 2020 год из 13 575 подключенных объектов, 26% от общего числа (3 570 ед.), попадающим под действие плана мероприятий по сокращению сроков подключения, средний срок подключения составил 89 рабочих дней по объектам 1 категории и 81 рабочий день по модельным объектам.

В 2020 году совместным приказом ПАО «Газпром газораспределение Уфа» и ООО «Газпром межрегионгаз Уфа» от 12.05.2020 № ГРО-196/РГК-119 введен Регламент взаимодействия структурных подразделений ООО «Газпром межрегионгаз Уфа» и ПАО «Газпром газораспределение Уфа» при предоставлении товаров, работ и услуг на основе принципа «Единое окно», в т.ч. при предоставлении услуг по подключению (технологическому присоединению) объектов капитального строительства к сетям газораспределения.

В целях исполнения положений протокола заседания проектного офиса по улучшению инвестиционного и предпринимательского климата в РБ от 05.03.2020 № 33 Министерством цифрового развития государственного управления РБ совместно с ПАО «Газпром газораспределение Уфа» размещены перекрестные ссылки в категории «Личные кабинеты»:

II во вкладке «Категория услуг», в разделе «Строительство», в подразделе «Исходно-разрешительная документация», в перечне услуг «Для граждан»: (<https://gosuslugi.bashkortostan.ru/catalog/category/26/forCitizens>)

II и в перечне услуг «Для бизнеса»: (<https://gosuslugi.bashkortostan.ru/catalog/category/26/forBusiness>);

II во вкладке «Категория услуг», в разделе «Недвижимость», подразделе «Операции с недвижимостью», в перечне услуг «Для граждан»: (<https://gosuslugi.bashkortostan.ru/catalog/category/12/forCitizens>);

II и в перечне услуг «Для бизнеса» (<https://gosuslugi.bashkortostan.ru/catalog/category/12/forBusiness>);

II на Едином портале Республики Башкортостан в сфере бизнеса и инвестиций во вкладке «Мой бизнес» в разделе «Услуги для бизнеса», в подразделе «Полезные сервисы», «Для юридических лиц» (<https://investrb.ru/ru/business/service/useful/juridical/>);

II и «Для индивидуальных предпринимателей» (<https://investrb.ru/ru/business/service/useful/individual/>).

21. Повышение уровня безопасности и надёжности функционирования объектов сетей газораспределения и газопотребления путем совершенствования системы оценки и допуска оборудования и материалов, соответствующих требованиям нормативных документов системы стандартизации и сертифицированных в Системе добровольной сертификации ГАЗСЕРТ.

Для реализация 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.

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 2020 год на стадии входного контроля были составлены 19 актов о несоответствии товарно-материальных ценностей техническим требованиям,

которые не были допущены к применению на объектах сетей газораспределения. Были возвращены партии товаров по номенклатурным группам «Детали соединительные», «Запорная арматура», «Контрольно-измерительное оборудование».

22. Реализация мероприятий, направленных на повышение уровня квалификации и компетентности персонала, согласно требованиям профессиональных стандартов. Формирование кадрового резерва и популяризации мобильности персонала Общества.

Для реализации данного направления проведены следующие мероприятия:

II Осуществляется профессиональная переподготовка в Уфимском государственном нефтяном техническом университете по теме «Проектирование и эксплуатация сетей газораспределения и газопотребления», в 2020 году обучено 57 работников.

II По программе «Школа инженеров ПТО» прошли обучение в рамках повышения квалификации 20 работников производственно-технических отделов филиалов и Аппарата Общества.

II Успешно организовано сотрудничество с профильными учебными заведениями Республики Башкортостан. Обществами заключены соглашения о сотрудничестве и договоры на прохождение производственной практики.

23. Обеспечение реализации Программы газификации регионов Российской Федерации, включая переход на реализацию по новой схеме взаимодействия с контрагентами в роли заказчика, а также формирование Программы газификации регионов Российской Федерации на период 2021-2025 гг.

За время действия программ развития газоснабжения и газификации Республики Башкортостан на период с 2006 по 2011 гг., с 2012 по 2015 гг. и с 2016 по 2020 гг. общий объем инвестиций составил более 4,83 млрд руб., в том числе за период 2016 – 2020 гг. – 1,59 млрд руб. Создана возможность газификации 120 населенных пунктов и 53 983 домовладений.

С 2017 года в республике реализуются программы газификации, финансируемые за счет установления специальных надбавок к тарифам на услуги по транспортировке газа по сетям газораспределения ПАО «Газпром газораспределение Уфа». На новое строительство объектов за 2017 – 2020 гг. направлено 1 005,5 млн руб., создана возможность газификации 30,2 тыс. домов и квартир.

Из наиболее значимых объектов уже построены:

- II газопровод ГРС Ново-Александровка – мкр. Затон (Забелье);
- II газопровод ГРС Шакша - Еликбаево (Зауфимье);
- II Кузнецовский затон (I очередь);
- II ГГРП «Нижегородка» (газоснабжение Южной части Уфы);
- II ГГРП «Стерлитамак»;
- II газопровод к заводу по производству сухих строительных смесей (Ласселсбергер).

При взаимодействии с контрагентами при реализации программы ПАО «Газпром» в роли заказчика выступает ООО «Газпром инвест газификация», ПАО «Газпром газораспределение Уфа» осуществляет функции агента.

«Программой развития газоснабжения и газификации Республики Башкортостан на период с 2021 по 2025 годы» всего предусмотрены инвестиции 13,47 млрд руб., в том числе на строительство объектов распределения газа 11,3 млрд руб. для строительства 72 ед. газопроводов к 164 населенным пунктам Республики Башкортостан и 8 поселениям, расположенным на территории Пермского края, для газификации порядка 25 тыс. домовладений и 280 ед. котельных. А также 2,1 млрд руб. на строительство газопровода-отвода и ГРС Русский Юрмаш.

Что достаточно важно для Республики Башкортостан - включены объекты по Зауралью (всего 12 объектов с охватом 39 населенных пунктов).

Реализация проектов развития газоснабжения РБ будет продолжена и за счет средств ПАО «Газпром газораспределение Уфа». В 2021 году на эти цели планируется направить 521,1 млн руб. средств от установления спецнадбавок и 39,7 млн руб. средств прибыли Общества (обязательства по регуляторному контракту с ФАС России). Наиболее крупные проекты газоснабжения:

- II ОЭЗ «Алга»;
- II Индустриальный парк «Уфимский»;
- II Кузнецовский затон (II очередь).

**ПЛАНОВЫЙ РОСТ
КЛЮЧЕВЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ
ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА
НА 2021 ГОД**

- II 104,97 %**
темп роста выручки от осуществления всех видов деятельности по сравнению с фактическим уровнем 2020 года
- II 103,37 %**
темп роста затрат на производство продукции (услуг)
- II 115,13 %**
темп роста прибыли от продаж от осуществления всех видов деятельности
- II 145,29 %**
темп роста фонда финансирования мероприятий Программы газификации Республики Башкортостан
- II 202,23 %**
темп роста чистой прибыли Общества к распределению

7. ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ

Бюджет доходов и расходов и Бюджет движения денежных средств на 2021 год сформирован (на дату составления годового отчета за 2020 год) со следующими показателями:

- || выручка от реализации продукции и услуг – 9 681 051 тыс. рублей;
- || расходы – 8 294 102 тыс. рублей;
- || прибыль от продаж – 1 386 949 тыс. рублей;
- || выручка от спецнадбавки – 1 049 027 тыс. рублей;
- || чистая прибыль к распределению – 73 617 тыс. рублей;
- || выплаты по инвестиционной деятельности 1 410 702,22 тыс. рублей.

Бюджет доходов и расходов на 2021 год рассчитан исходя из прогноза сохранения объемов транспортировки газа и реализации услуг по прочей деятельности, востребованных рынком, 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.

Плановые показатели деятельности Общества на 2021 год

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2020 год факт	2021 год план	Откл., %
Природный газ					
1.1.	Объем полученного газа	млн. м3	12 567,06	13 140,40	104,56
1.2.	Транспортировка газа потребителям	млн. м3	12 510,29	13 083,72	104,58
1.5.	Доходы	тыс.руб.	6 733 988	7 455 227	110,71
1.5.1.	в т.ч. за счет применения спецнадбавки	тыс.руб.	722 029	1 049 027	145,29
1.6.	Расходы	тыс.руб.	6 093 805	6 477 436	106,30
1.7.	Прибыль от продаж	тыс.руб.	640 183	977 791	152,74
1.7.1.	в т.ч. без учета доходов от применения спецнадбавки	тыс.руб.	(81 846)	(71 236)	114,90
1.8.	Рентабельность расходов (с учетом спецнадбавки)	%	10,51	15,10	143,67
Прочая деятельность					
2.1.	Доходы всего <i>в том числе:</i>	тыс.руб.	2 493 787	2 225 825	89,25
2.1.1.	Техническое обслуживание и ремонт сетей	тыс.руб.	117 393	123 582	105,27
2.1.2.	Обслуживание и ремонт ВДГО других организаций и населения	тыс.руб.	930 689	967 372	103,94
2.1.3.	Согласование проектной документации (выполненной сторонними организациями) и выполнение проектных работ	тыс.руб.	55 004	72 355	131,54

2.1.4.	Торговля	тыс.руб.	382 844	324 348	84,72
2.1.5.	Выполнение строительно-монтажных работ	тыс.руб.	605 198	536 418	88,64
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.	386 489	177 373	45,89
2.1.7.	Другие виды деятельности	тыс.руб.	16 170	24 377	150,75
2.2.	Расходы всего <i>в том числе:</i>	тыс.руб.	1 929 314	1 816 665	94,16
2.2.1.	Техническое обслуживание и ремонт сетей	тыс.руб.	78 441	72 198	92,04
2.2.2.	Обслуживание и ремонт ВДГО других организаций и населения	тыс.руб.	843 795	899 802	106,64
2.2.3.	Согласование проектной документации (выполненной сторонними организациями) и выполнение проектных работ	тыс.руб.	30 751	34 676	112,76
2.2.4.	Торговля	тыс.руб.	345 721	277 452	80,25
2.2.5.	Выполнение строительно-монтажных работ	тыс.руб.	486 086	452 952	93,18
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.	133 388	59 499	44,61
2.2.7.	Другие виды деятельности	тыс.руб.	11 132	20086	180,43
2.3.	Прибыль от продаж	тыс.руб.	564 473	409 160	72,49
2.4.	Рентабельность расходов	%	29,29	22,52	76,97
Итого по всем видам деятельности					
3.1.	Доходы	тыс.руб.	9 222 775	9 681 051	104,97
3.1.1	в т.ч. без учета доходов от применения спецнадбавки	тыс.руб.	8 505 746	8 632 024	101,48
3.2.	Расходы	тыс.руб.	8 023 120	8 294 102	103,37
3.3.	Прибыль от продаж от всех видов деятельности	тыс.руб.	1 204 656	1 386 949	115,13
3.3.1	в т.ч. без учета доходов от применения спецнадбавки	тыс.руб.	482 627	337 922	70,02
3.4.	Рентабельность расходов	%	6,02	4,07	67,68

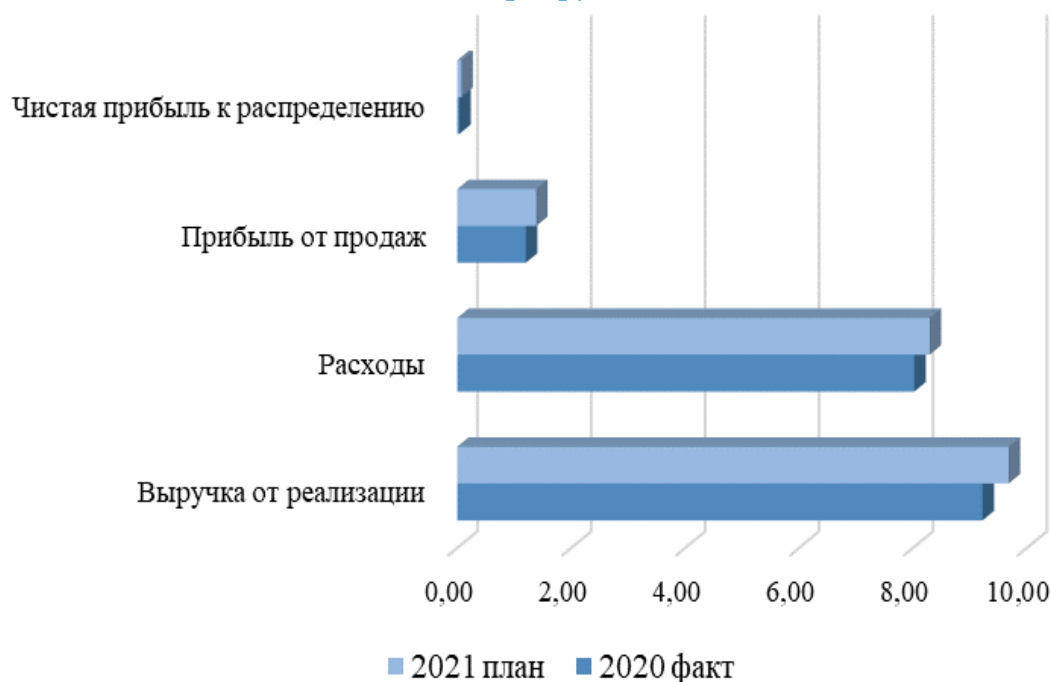
Прочие показатели					
4.1.	Прочие доходы	тыс.руб.	154 707	65 190	42,14
4.2.	Прочие расходы	тыс.руб.	222 174	133 125	59,92
4.3.	Прибыль до налогообложения	тыс.руб.	1 137 189	1 319 015	115,99
4.4.	Налог на прибыль и иные платежи за счет прибыли	тыс.руб.	244 245	280 680	114,92
4.5.	Специальная надбавка к тарифу на транспортировку газа	тыс.руб.	577 623	839 222	145,29
4.6.	Чистая прибыль	тыс.руб.	315 321	199 113	63,15
4.6.1.	в т.ч. получено от деятельности по подключению	тыс.руб.	200 333	94 299	47,07
4.6.2.	в т.ч. целевые средства в тарифе на транспортировку газа	тыс.руб.	0	0	Xxx
4.6.3.	в т.ч. целевые средства по регуляторному контракту	тыс.руб.	78 586	31 197	39,70
4.7.	Чистая прибыль к распределению	тыс.руб.	36 402	73 617	202,23
4.8.	Рентабельность расходов по чистой прибыли	%	0,45	0,89	197,78
4.9.	Среднесписочная численность персонала в целом по Обществу	чел.	7 626	7 637	100,14
4.10.	Среднемесячная зарплата	руб.	42 915	43 590	101,57
4.11.	Средняя численность работников, занятых на деятельности по транспортировке газа	чел.	5 617	5 632	100,27
4.12.	Среднемесячная зарплата работников, занятых на деятельности по транспортировке газа	руб.	42 577	43 805	102,88

II Рост доходов от оказания услуг Обществом в 2021 году по сравнению с уровнем 2020 года на 458 276 тыс. рублей, или на 4,97 %, связан с прогнозируемым увеличением объема транспортировки газа (на 4,58 %) и выручки от оказания данного вида услуг (на 10,71 %), в том числе, выручки от установления спецнадбавки (на 45,29 %).

II Показатели по реализации услуг по прочей деятельности сформированы исходя из востребованности рынка – снижение доходов (на 10,75 %) и расходов (на 5,84 %), при этом сохранение достаточно высокого уровня рентабельности.

II Рост планируемой чистой прибыли к распределению в 2021 году по сравнению с фактическим уровнем 2020 года на 37 215 тыс. рублей, или на 102,23 %, связан, в основном, с повышением эффективности деятельности по транспортировке газа.

Динамика основных показателей Общества в 2020 – 2021 годах,
млрд. рублей



Доходы по транспортировке газа рассчитаны по тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям, утвержденным Приказом ФАС России от 24.10.2019 № 1412/19. В соответствии с условиями Регуляторного контракта об условиях осуществления деятельности в сфере газоснабжения в РБ от 01.11.2019 № 09-5-Р Общество в 2021 году продолжит финансирование Программы газификации Республики Башкортостан за счет средств чистой прибыли.

Инвестиционная программа на 2021 год, направленная на увеличение производственного потенциала Общества запланирована (на дату составления годового отчета за 2020 год) на сумму 1 479 540,99 тыс. рублей (без НДС).

Динамика затрат на развитие Общества в 2020 - 2021 годах

№ п/п	Показатель	2020 год факт	2021 год план	Отклонение	
				тыс. руб.	в %
1	Объем капитальных вложений <i>в том числе за счет:</i>	1 280 374	1 479 541	+ 199 167	+15,6
1.1	Прибыли (по условиям регуляторного контракта с ФАС России)	17 288	79 435	+ 62 147	+359,5
1.2	Амортизационных начислений	377 088	480 967	+ 103 879	+27,5
1.4	Фонда финансирования расширения системы газоснабжения в рамках деятельности по подключению	434 935	250 000	- 184 935	-42,5
1.3	Специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа	451 063	669 139	+ 218 076	+48,3
1.4	Другие средства	0	0	0	0

При плановой корректировке инвестиционной программы в нее будут внесены поправки, связанные с распределением дополнительного источника – неиспользованного остатка средств от установления специальной надбавки к тарифам по транспортировке газа в 2020 году (255 067,19 тыс. рублей).

**ОСНОВНЫЕ
ФАКТОРЫ РИСКА
В ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА**

- II Стратегические и страновые риски**
- II Финансовые риски**
- II Риски, связанные с производственной деятельностью**
- II Риски, связанные с распространением коронавирусной инфекции**

8. УПРАВЛЕНИЕ РИСКАМИ И ВНУТРЕННИЙ КОНТРОЛЬ

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 и внутреннего контроля 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 и внутреннего контроля охватывает все уровни управления и виды деятельности Общества, нацелена на обеспечение достижения целей, стоящих перед Обществом.

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.

Имеет место перекрестное субсидирование, заложенное в тарифах 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.

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 «Производство производственно-технического назначения». При этом, затраты на производство собственного оборудования и продукции существенно ниже расходов при покупке 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 контрагентами вследствие высокого уровня просроченной дебиторской задолженности и ограниченной способности 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.

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.

Риски, связанные с распространением новой коронавирусной инфекции. В отчетном году Общество, как и весь мир, столкнулось с угрозами, связанными с распространением новой коронавирусной инфекции.

Управление / влияние на уровень риска. В Обществе проводилась постоянная и систематическая работа по реализации предупреждающих мероприятий и мер, направленных на устойчивое функционирование всех объектов, в том числе критически важных подразделений и категорий работников. За 2020 год было издано 22 ед. приказов и распоряжений,

устанавливающих мероприятия в области информационной работы, организации контроля/ самоконтроля и применения средств индивидуальной защиты, содержания рабочих мест, максимального сокращения допуска посторонних лиц в офисы Общества, ограничения выезда работников за пределы зон обслуживания и проживания, организации дистанционной работы персонала и другие процедуры по организации производственных процессов.

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 2019 года

Общим собранием акционеров Общества от 29.09.2020 принято решение о выплате дивидендов по результатам работы за 2019 год в размере 37,05 рублей 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 2019 год
Общая сумма начисленных дивидендов (тыс. руб.)	26 015,176
из них:	
- номинальным держателям акций (тыс. руб.)	24 722,742
- зарегистрированным в реестре акционеров лицам (тыс. руб.)	1 292,434
Размер дивиденда на одну обыкновенную акцию (руб.)	37,05
Размер дивиденда на одну привилегированную акцию (руб.)	0,00
Общая сумма перечислявшихся дивидендов (тыс. руб.)	26 015,176
Неполученные дивиденды (тыс. руб.)	4,076

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 2020 году

Расходование нераспределенной прибыли прошлых лет в 2020 году производилось по решению годового Общего собрания акционеров от 29.09.2020 (протокол от 01.10.2020 № 1):

- II на выплату дивидендов по результатам работы за 2019 год – 26 015,176 тыс. рублей;
- II на финансовое обеспечение производственного развития организации и иных аналогичных мероприятий по созданию и приобретению внеоборотных активов (фонд накопления) – 26 018,234 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 – 44 020,00 тыс. рублей;
- II целевые средства в тарифе на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям на финансирование Программы газификации РБ (по условиям Регуляторного контракта с ФАС России) – 18 845,00 тыс. рублей.

Использование нераспределенной прибыли прошлых лет в 2020 году

Направления использования прибыли	Направлено фактически, тыс. руб.
Нераспределенная прибыль прошлых лет на 31.12.2019	368 252
в том числе прибыль 2019 года	284 151
Направления использования прибыли в 2020 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	(164 810)
целевые средства в тарифе на транспортировку газа по газораспределительным сетям на покрытие выпадающих доходов от деятельности по технологическому присоединению объектов капитального строительства	(44 020)
целевые средства в тарифе на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям на финансирование Программы газификации	(18 845)
на выплату дивидендов по результатам работы за 2019 год	(26 015)
на финансовое обеспечение производственного развития организации и иных аналогичных мероприятий по созданию и приобретению внеоборотных активов – фонд накопления (образованный на развитие производства)	(26 018)
Пересчет разниц	1 025
Нераспределенная прибыль прошлых лет на 31.12.2020	89 569

9.3. Перечень совершенных Обществом сделок в 2020 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 2020 году ПАО «Газпром газораспределение Уфа» совершено не было.

9.4. Перечень совершенных Обществом сделок в 2020 году, признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имелась заинтересованность

Сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имелась заинтересованность, в 2020 году ПАО «Газпром газораспределение Уфа» совершено не было.

9.5. Органы управления Обществом Совет директоров Общества

Сведения о лицах, входящих в состав Совет директоров ПАО «Газпром газораспределение Уфа» в период после 12.12.2019 (в соответствии с решением внеочередного Общего собрания акционеров от 12.12.2019):

Фамилия Имя Отчество	Краткие биографические данные	Доля участия в уставном капитале	Сделки с акциями Общества в 2019 году
Председатель Совета директоров Пахомовский Юрий Витальевич	Год рождения: 1961 Образование: высшее Занимаемые должности: Заместитель генерального директора по работе с органами власти и регионами ООО «Газпром межрегионгаз»	0	Сделок не заключала
Марков Вадим Сергеевич	Год рождения: 1973 Образование: высшее Занимаемые должности: Начальник управления эксплуатации газораспределительных систем ООО «Газпром межрегионгаз»	0	Сделок не заключал

Меркулов Андрей Юрьевич	Год рождения: 1979 Образование: высшее Занимаемые должности: Заместитель начальника Управления бюджетирования 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
Казыханов Тимур Илдарович	Год рождения: 1975 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 Управления по имуществу и корпоративным отношениям ООО «Газпром межрегионгаз»	0	Сделок не заключала
Дубинин Андрей Васильевич	Год рождения: 1963 Образование: высшее Занимаемые должности: Начальник отдела дочерних обществ АО «Региональный фонд»	0	Сделок не заключал

Сведения о лицах, входящих в состав Совет директоров ПАО «Газпром газораспределение Уфа» в период после 29.09.2020 (в соответствии с решением Общего собрания акционеров от 29.09.2020):

Фамилия Имя Отчество	Краткие биографические данные	Доля участия в уставном капитале	Сделки с акциями Общества в 2019 году
Председатель Совета директоров Пахомовский Юрий Витальевич	Год рождения: 1961 Образование: высшее Занимаемые должности: Заместитель генерального директора по работе с органами власти и регионами ООО «Газпром межрегионгаз»	0	Сделок не заключала

<p>Марков Вадим Сергеевич</p>	<p>Год рождения: 1973 Образование: высшее Занимаемые должности: Начальник управления эксплуатации газораспределительных систем ООО «Газпром межрегионгаз»</p>	0	Сделок не заключал
<p>Смирнова Ирина Викторовна</p>	<p>Год рождения: 1980 Образование: высшее Занимаемые должности: Начальник отдела бюджетирования РГК и ГРО Управления бюджетирования ООО «Газпром межрегионгаз»</p>	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 Управления по имуществу и корпоративным отношениям ООО «Газпром межрегионгаз»</p>	0	Сделок не заключала
<p>Дубинин Андрей Васильевич</p>	<p>Год рождения: 1963 Образование: высшее Занимаемые должности: Начальник отдела дочерних обществ 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, от 01.05.2019 № 25-4797) - 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 более 53 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 (%)
Лукманов Альберт Рауфович	01.02.2020/ по настоящее время	Год рождения: 1971 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 2020 году производилась в соответствии с решением годового Общего собрания акционеров от 29.09.2020:

II сумма начисленных доходов членам Совета директоров Общества в 2020 году (по результатам работы за 2019 год) – 215 тыс. руб. (фактически выплачено 215 тыс. руб.);

II сумма начисленных доходов членам Ревизионной комиссии Общества в 2020 году (по результатам работы за 2019 год) – 65 тыс. руб. (фактически выплачено 65 тыс. руб.).

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
Секретарь Совета Директоров	15,00	15,00	1,95	13,05
Итого по Совету директоров		215,00		
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		280,00		

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.Р. Лукманов

**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 любому лицу, принимающему участие в	Соблюдается	Исполняется в рамках работы Счетной комиссии

	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 реализуется принцип открытости информации об общем собрании акционеров для их участников
25	Обществу рекомендуется утвердить дивидендную политику, которую целесообразно сформулировать в Положении о дивидендной политике - внутреннем документе общества, разрабатываемом и утверждаемом советом директоров общества.	Положение о дивидендной политике Общества не предусмотрено	Практически требования данного пункта соблюдаются в рамках исполнения иных внутренних документов Общества.

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

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

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

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

54	Количественный состав совета директоров общества должен давать возможность организовать его деятельность наиболее эффективным образом, включая возможность формирования комитетов совета директоров, а также обеспечивать существенным миноритарным 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	
-----	--	-------------	--

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2020 г.	На 31 декабря 2019 г.	На 31 декабря 2018 г.
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
4.1. П1; 3.7. П2	Запасы	1210	836 575	830 168	631 275
	в том числе:				
	<i>сырье, материалы и другие аналогичные ценности</i>	12101	474 661	409 249	332 391
	<i>затраты в незавершенном производстве</i>	12102	8 536	7 266	649
	<i>готовая продукция</i>	12103	61 120	38 164	22 235
	<i>товары для перепродажи</i>	12104	292 258	375 489	276 000
	<i>прочие запасы и затраты</i>	12105	-	-	-
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	7 716	140	117
	Дебиторская задолженность	1230	1 078 343	631 405	908 179
	в том числе:				
5.1. П1; 3.8. П2	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	12301	32 233	5 720	2 455
	в том числе:				
	<i>покупатели и заказчики</i>	123011	31 443	4 005	542
	<i>прочие дебиторы</i>	123012	790	1 715	1 913
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	12302	1 046 110	625 685	905 724
	в том числе:				
	<i>покупатели и заказчики</i>	123021	630 729	529 372	812 081
	<i>авансы выданные</i>	123022	33 052	25 530	11 273
	<i>прочие дебиторы</i>	123023	382 329	70 783	82 370
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	-	-	-
3.9. П2	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	771 706	987 915	1 388 563
	в том числе:				
	<i>касса</i>	12501	39	163	-
	<i>расчетные счета</i>	12502	766 759	979 663	1 375 784
	<i>денежные эквиваленты</i>	12503	-	-	-
	<i>прочие</i>	12504	4 908	8 089	12 779
	Прочие оборотные активы	1260	7 422	9 154	5 832
	в том числе:				
	<i>недостачи и потери материальных ценностей</i>	12601	3 871	3 446	123
	<i>активы, признаваемые в расходах в период менее 12 месяцев после отчетной даты</i>	12602	3 551	4 825	5 305
	<i>выполненные этапы по незавершенным работам</i>	12603	-	883	404
	Итого по разделу II	1200	2 701 762	2 458 782	2 933 966
	БАЛАНС	1600	13 736 958	12 746 891	11 847 495

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2020 г.	На 31 декабря 2019 г.	На 31 декабря 2018 г.	
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	2 712 618	2 719 684	2 723 632
		Добавочный капитал (без переоценки)	1350	1 397 359	1 003 161	541 760
		Резервный капитал	1360	176	176	176
		в том числе:				
		резервы, образованные в соответствии с законодательством	13601	176	176	176
		Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	4 524 237	4 226 840	4 025 632
		в том числе:				
		фонд социальной сферы	13701	649	649	649
		страховой фонд	13702	6 915	6 915	6 915
		фонд накопления	13703	3 125 977	3 099 960	2 992 263
		фонд финансирования расширения системы газоснабжения в рамках деятельности по подключению-технологическому присоединению	13704	745 543	536 713	333 976
		источник финансирования инвест.программы (в т.ч. средства, предусм.регуляторным контрактом)	13705	18 845	-	-
		пересчет ОНО/ОНА при переносе разниц с постоянных на временные	13706	214 351	214 351	190 363
		нераспределенная прибыль прошлых лет	13707	89 569	84 101	80 305
		нераспределенная прибыль отчетного года	13708	322 388	284 151	421 161
		в том числе:				
		прибыль от деятельности по технологическому присоединению	137081	200 333	164 810	152 737
		Итого по разделу III	1300	8 637 901	7 953 372	7 294 711
		IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1410	-	-	-	
	Отложенные налоговые обязательства	1420	962 186	863 212	681 063	
	Оценочные обязательства	1430	-	-	-	
	Прочие обязательства	1450	2 267 458	2 121 529	1 884 881	
	в том числе:					
	специальная надбавка к тарифу на транспортировку газа	14501	959 401	775 976	501 832	
	долгосрочная кредиторская задолженность	14502	1 308 057	1 345 553	1 383 049	
	Итого по разделу IV	1400	3 229 644	2 984 741	2 565 944	
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА					
	Заемные средства	1510	-	-	-	
5.3. П1; 3.13. П2	Кредиторская задолженность	1520	1 376 309	1 396 917	1 610 801	
	в том числе:					
	поставщики и подрядчики	15201	541 112	559 276	944 175	
	авансы полученные	15202	412 762	342 044	287 376	
	перед участниками (учредителями) по выплате доходов	15203	4 020	4 616	4 329	
	по оплате труда	15204	-	162 606	155 315	
	по налогам и сборам	15205	402 696	226 645	105 315	
	по страховым взносам	15206	-	73 789	87 312	
	прочие кредиторы	15207	15 719	27 941	26 979	

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2020 г.	На 31 декабря 2019 г.	На 31 декабря 2018 г.
3.14. П2	Доходы будущих периодов	1530	1 436	1 503	1 570
7 П1; 3.15 П2	Оценочные обязательства	1540	491 668	410 358	374 469
	оценочные обязательства на оплату отпусков	15401	182 196	179 968	183 320
	оценочные обязательства на выплату вознаграждений по итогам года	15402	227 204	225 457	191 149
	оценочные обязательства на выплату единовременного пособия к пенсии	15403	-	4 933	-
	оценочные обязательства на выплату прочих вознаграждений	15404	82 268	-	-
	Прочие обязательства	1550	-	-	-
	Итого по разделу V	1500	1 869 413	1 808 778	1 986 840
	БАЛАНС	1700	13 736 958	12 746 891	11 847 495

Генеральный директор
 ООО "Газпром межрегионгаз Уфа" -
 управляющей организации
 ПАО "Газпром газораспределение Уфа"

А.Р. Лукманов

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

В.П. Панферов

" 26 " февраля 2021 г.



Приложение 3. Отчет о финансовых результатах за 2020 год

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

Отчет о финансовых результатах за 2020 год

Организация	ПАО "Газпром газораспределение Уфа"	Дата (число, месяц, год)	_____	Форма по ОКУД	0710002
Идентификационный номер налогоплательщика	_____	по ОКПО	03257343	ИНН	0278030985
Вид экономической деятельности	Распределение газообразного топлива по газораспределительным сетям	по ОКВЭД2	35.22		
Организационно-правовая форма / форма собственности	Публичное	по ОКФС/ОКФС	12247	16	
акционерное общество/частная	_____	по ОКЕИ	384		
Единица измерения: тыс. руб.					

Пояснения	Наименование показателя		за 2020 г.	за 2019 г.
3.16 П2	Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	2110	9 227 775	9 347 334
	в том числе:			
	Транспортировки природного газа	2111	6 733 988	7 022 681
	в т.ч. специальная надбавка к тарифу на транспортировку газа	21111	722 029	919 431
	Услуг по технологическому присоединению	2112	386 489	297 226
	Строительно-монтажных работ	2113	603 566	591 955
	Услуг по техническому обслуживанию внутридомового газового оборудования	2114	685 527	628 683
	Прочих видов деятельности	2115	818 205	806 789
3.16 П2	Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	2120	(7 274 082)	(7 078 133)
	в том числе:			
	Транспортировки природного газа	2121	(5 561 470)	(5 417 872)
	Услуг по технологическому присоединению	2122	(104 170)	(65 893)
	Строительно-монтажных работ	2123	(436 012)	(442 024)
	Услуг по техническому обслуживанию внутридомового газового оборудования	2124	(604 265)	(575 408)
	Прочих видов деятельности	2125	(568 165)	(576 936)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	1 953 693	2 269 201
	Коммерческие расходы	2210	(8 330)	(7 294)
	Управленческие расходы	2220	(740 708)	(780 332)
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	1 204 655	1 481 575
	Доходы от участия в других организациях	2310	-	-
	Проценты к получению	2320	25 829	50 680
	Проценты к уплате	2330	-	-
3.17 П2	Прочие доходы	2340	132 001	192 310
	в том числе:			
	от продажи основных средств	2341	2 622	14 401
	от восстановления резерва по сомнительным долгам	2342	23 717	18 230
	переоценка акций СБ до их рыночной стоимости	2343	-	8 805
	от выбытия финансовых вложений	2344	-	74 923
	прочие	2345	105 662	75 951
3.17 П2	Прочие расходы	2350	(225 297)	(364 366)
	в том числе:			
	на создание резерва по сомнительным долгам	2351	(1 846)	(70 031)
	услуги кредитных организаций	2352	(15 697)	(16 764)
	расходы на социальные нужды	2353	(76 420)	(82 958)
	налоги и взносы с расходов социального характера	2354	(6 528)	(6 823)
	на социально - культурные и оздоровительные мероприятия	2355	(6 347)	(9 800)
	от выбытия финансовых вложений	2356	(-)	(68 829)
	прочие	2357	(118 459)	(109 161)

Пояснения	Наименование показателя		за 2020 г.	за 2019 г.
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	1 137 188	1 360 199
3.18 П2	Налог на прибыль	2410	(242 999)	(395 981)
	в т. ч. текущий налог на прибыль	2411	(159 526)	(222 365)
	отложенный налог на прибыль	2412	(83 473)	(173 616)
	Прочее	2460	(578 868)	(660 522)
	в т.ч. специальная надбавка к тарифу на транспортировку газа	2461	(577 623)	(735 544)
	Чистая прибыль (убыток)	2400	315 321	303 696
	в том числе:			
	Чистая прибыль (убыток) в части платы за подключение (технологическое присоединение)	2401	200 333	164 810
	Чистая прибыль (убыток) за вычетом платы за подключение (технологическое присоединение)	2402	114 988	138 886
	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	-	-
	Налог на прибыль от операций, результат которых не включается в чистую прибыль (убыток) периода	2530	-	-
	Совокупный финансовый результат периода	2500	315 321	303 696
	СПРАВОЧНО		-	-
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	0	0
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-

Генеральный директор
 ООО "Газпром межрегионгаз Уфа" -
 управляющей организации
 ПАО "Газпром газораспределение Уфа"

А.Р. Лукманов

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

В.П. Панферов

" 26 " февраля 2021 г.

