

**Утвержден
годовым общим собранием
акционеров 30 июня 2022 года
(Протокол № 1 от 04 июля 2022 года)**

**ГОДОВОЙ ОТЧЕТ
ПАО «ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ УФА»
ЗА 2021 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	46
7. Перспективы развития.....	70
8. Управление рисками и внутренний контроль	76
9. Корпоративное управление.....	82
9.1. Отчет о выплате объявленных дивидендов по акциям Общества по результатам 2020 года	82
9.2. Использование чистой прибыли Общества в 2021 году.....	83
9.3. Перечень совершенных Обществом сделок в 2021 году, признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» крупными сделками.....	84
9.4. Перечень совершенных Обществом сделок в 2021 году, признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имелась заинтересованность	84
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 31.12.2021	115
Приложение 3. Отчет о финансовых результатах за 2021 год.....	119

ОБРАЩЕНИЕ ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА

Уважаемые акционеры!

Отчетный год для Общества стал годом серьезных испытаний и интересных задач. Появились новые вызовы и решения, прежде всего это касается исполнения поручения Президента РФ В.В. Путина о доведении газораспределительных сетей до границ земельных участков домовладений без взимания платы с граждан.

Несмотря ни на какие трудности и масштабность поставленных задач, мы смогли адаптироваться и выполнить все планы.

Мы обеспечили бесперебойное и надежное газоснабжение всех потребителей Республики Башкортостан.

Приступили к реализации Программы ПАО «Газпром» по развитию газоснабжения и газификации Республики Башкортостан на 2021-2025 годы и программы догазификации газифицированных населенных пунктов.

Продолжили работы по модернизации газового хозяйства, внедрению новых технологий и производству современного оборудования.

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

Существенно приросли по всем показателям эффективности работы по сравнению с уровнем 2020 года.

Общество вновь подтвердило свой статус одного из лидеров газораспределительной отрасли Российской Федерации.

В основе наших достижений – 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 БАСССР «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 БАСССР» 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 **2021 год**
начало реализации мероприятий по догазификации и исполнения Программы развития газоснабжения и газификации Республики Башкортостан на 2021-2025 годы.
- II **84,17 %**
уровень газификации природным газом жилфонда, подлежащего газификации, по состоянию на 01.01.2022, в том числе: в городах и поселках городского типа – 92,95 %, в сельской местности – 72,00 %.

ОСНОВНАЯ ИНФОРМАЦИЯ О СИСТЕМЕ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЯ ОБЩЕСТВА

- || **13 170 млн куб. м**
объем транспортировки газа по сетям газораспределения
- || **51 404 км**
протяженность обслуживаемых газопроводов
- || **3 281 ед.**
количество газорегуляторных пунктов
- || **6 408 ед.**
количество эксплуатируемых ШРП
- || **7 462 ед.**
количество установок электрохимической защиты
- || **1 403 135 ед.**
газифицированных природным газом квартиры
- || **17 663 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/>

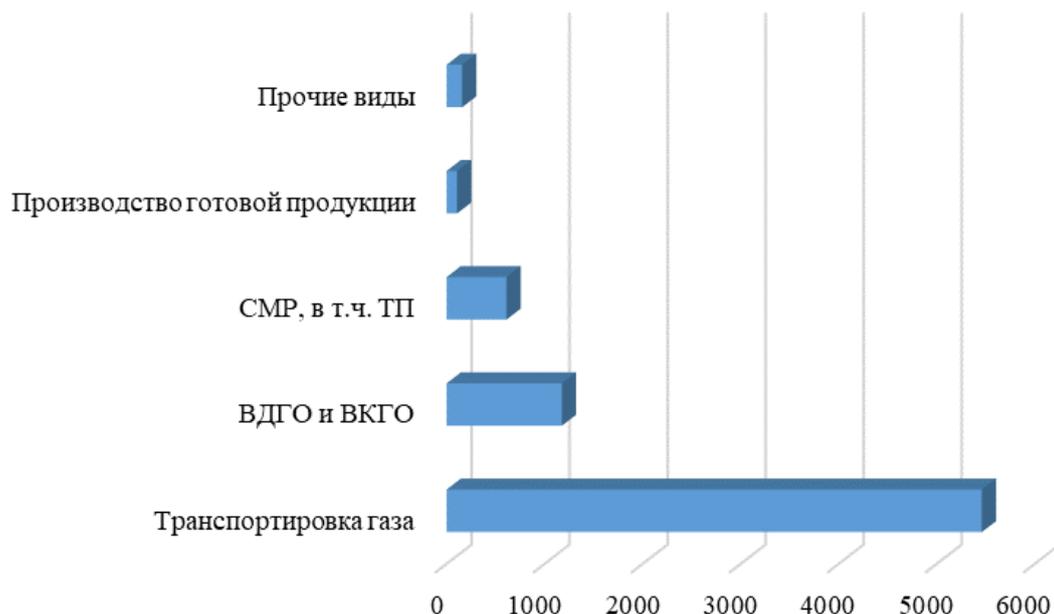
Сайт публикации обязательной к раскрытию информации:
<http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=2093>

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 2021 год составила 7 509 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 31.12.2021 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;

II прочие – 12 штук.

Сведения приведены на основании Списка лиц, имеющих право на участие в годовом общем собрании акционеров 30.06.2021. 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 – 59 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 %.

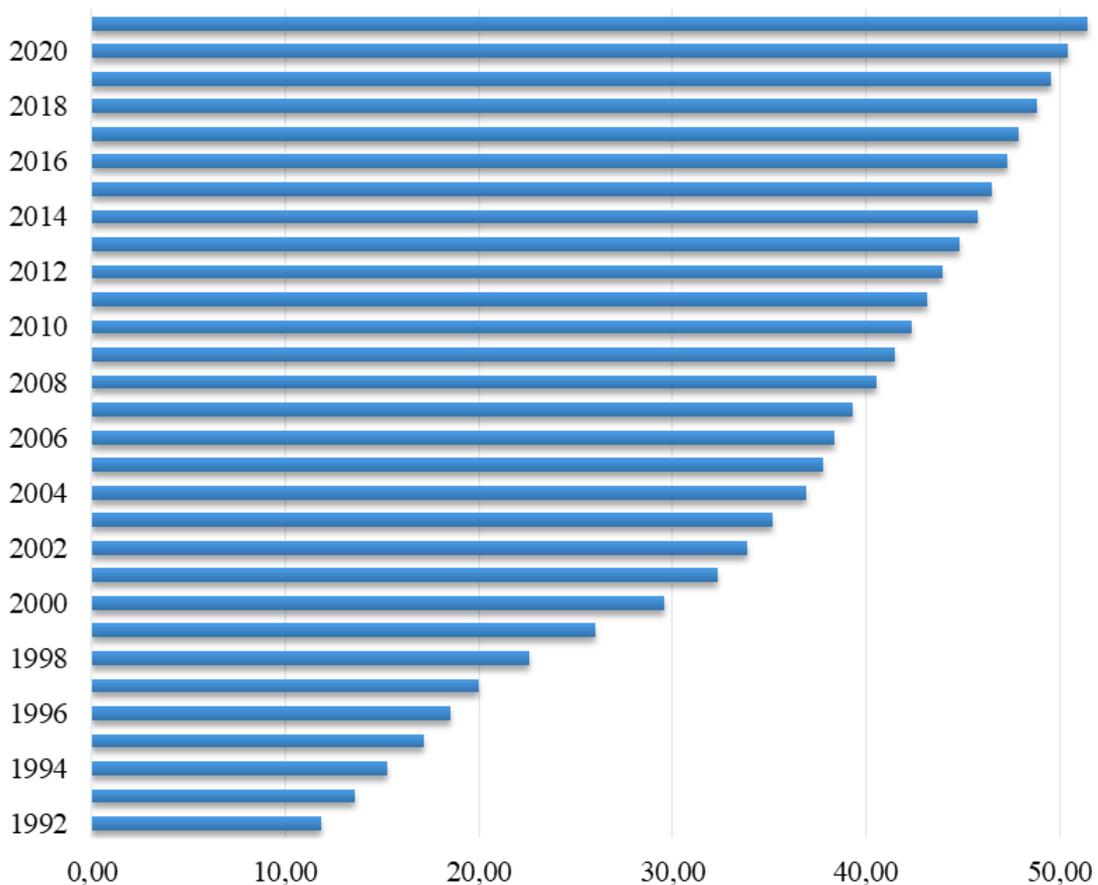
II Для осуществления производственно-хозяйственной деятельности Общество имеет ряд разрешений (лицензий): на эксплуатацию взрывопожароопасных производственных объектов I, II, III классов опасности; на осуществление деятельности в области использования источников ионизирующего излучения; на право пользования 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 2021 год

- || **1 120 км**
 прирост протяженности обслуживаемых наружных газопроводов
- || **14 935 ед.**
 прирост количества газифицированных природным газом квартир
- || **498 ед.**
 увеличение числа обслуживаемых по договорам объектов
- || **275 ед.**
 объектов дополнительно оснащены средствами телемеханизации

Изменение протяженности обслуживаемых газопроводов с момента акционирования Общества: 1992 – 2021 годы, тыс. км



Показатели, характеризующие техническое состояние Общества

№ п/п	Показатель	Ед. измерения	01.01.2021	31.12.2021	Изменение, %
1.	Протяженность наружных обслуживаемых газопроводов по природному газу всего <i>в том числе:</i>	км	50 383,44	51 403,64	102,02
1.2.	высокого давления 1 категории	км	8 785,31	8 812,89	100,31
1.3.	высокого давления 2 категории	км	7 367,14	7 440,72	101,00
1.4.	среднего давления	км	1 828,51	1 896,39	103,71
1.5.	низкого давления	км	32 402,48	33 253,64	102,63
2.	Протяженность газопроводов по природному газу на балансе Общества всего	км	7 763,07	8 591,96	110,68
3.	Количество ГРП (ГРПБ, ГРУ) всего <i>в том числе:</i>	ед.	3 290	3 281	99,73
3.1.	на балансе Общества	ед.	976	1 131	115,88
4.	Количество ШРП всего <i>в том числе:</i>	ед.	6 403	6 408	100,08
4.1.	на балансе Общества	ед.	1 601	1 958	122,30
5.	Количество установок электрохимической защиты всего <i>в том числе:</i>	ед.	7 503	7 462	99,45
5.1.	на балансе Общества	ед.	1 863	1 860	99,84
6.	Газифицированные природным газом квартиры всего <i>в том числе:</i>	ед.	1 388 200	1 403 135	101,08
6.1.	на обслуживании	ед.	1 388 200	1 400 260	100,87
7.	Количество бытовых газовых счетчиков	ед.	1 120 534	1 143 770	102,07
8.	Охват газифицированного жилого фонда бытовыми газовыми счетчиками	%	80,72	81,52	100,99
9.	Газифицированные промышленные объекты <i>в том числе на обслуживании</i>	ед.	1 969	2 010	102,08
10.	Газифицированные коммунально-бытовые и жилищно-коммунальные объекты <i>в том числе на обслуживании</i>	ед.	14 219	14 895	104,75
11.	Газифицированные сельскохозяйственные объекты <i>в том числе на обслуживании</i>	ед.	700	758	108,29
12.	Телемеханизированные объекты	ед.	6 076	6 351	104,53
13.	Автотранспортная техника всего	ед.	1 194	1 153	96,81

1.4. Обеспечение бесперебойной подачи газа и безаварийной эксплуатации систем газоснабжения

Для обеспечения бесперебойной и безаварийной подачи газа потребителям в течение 2021 года на газораспределительных сетях, эксплуатируемых Обществом, выполнены все регламентные работы, необходимые для подготовки газового хозяйства к работе в осенне-зимний период 2021 - 2022 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»:

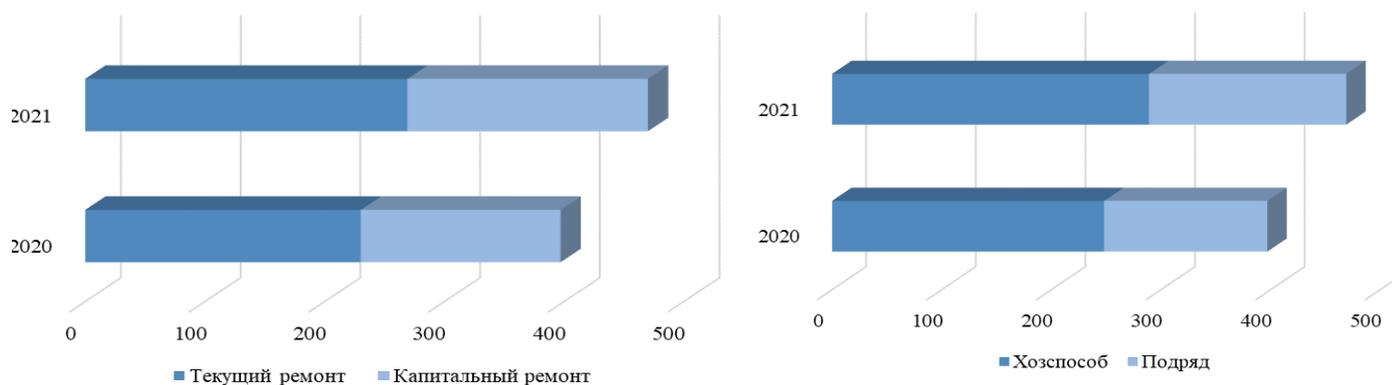
Показатель	Ед. измерения	Количество	Выполнение плана, %
Приборное обследование газопроводов на герметичность	км	6 461,54	100,00
Приборное обследование газопроводов на сплошность изоляции	км	803,19	100,00
при этом обнаружено и устранено мест повреждения изоляции на стальных подземных газопроводах	ед.	2 609	100,00
Капитальный ремонт установок защиты	ед.	220	100,00
Текущий ремонт установок защиты	ед.	7 503	100,00
Капитальный ремонт ГРП, ГРПБ, ГРУ	ед.	144	100,00
Текущий ремонт ГРП, ГРПБ, ГРУ	ед.	3 121	100,00
Текущий ремонт ШРП	ед.	5 782	100,00
Техническое обслуживание запорной арматуры на распределительных газопроводах	ед.	37 566	100,00
Диагностирование газопроводов	км	318,99	100,00
Диагностирование пунктов редуцирования газа	ед.	380	100,00
Замена линейной части газопроводов	км	21,5	100,00
Реконструкция пунктов редуцирования газа	ед.	6	100,00
Ремонт и подготовка к зиме автотранспортной техники	ед.	1 139	100,00

Объем работ по ремонту газопроводов, сооружений на них, систем энергоснабжения и прочих объектов имущества в 2021 году увеличился по сравнению с уровнем 2020 года на 72 352,0 тыс. рублей, или на 18,22 %, и составил 469 465,7 тыс. рублей (без НДС); что связано с потребным физическим объемом работ в отчетном году и ростом цен на расходные материалы и запчасти.

Изменения в структуре расходов по сравнению с 2020 годом следующие:

- II объем текущего ремонта возрос на 16,68 %, а объем капитального ремонта увеличился на 20,35 %;
- II прирост объема работ выполняемых хозспособом – 16,85 % и повышение уровня объемов подряда на 20,49 %.

Выполнение работ по капитальному и текущему ремонтам в 2020 – 2021 годах, млн. рублей



Объемы ремонтов объектов газораспределения за 2021 год

тыс. рублей

Наименование мероприятий	всего	в т.ч. по видам	
		текущий	капитальный
Объем ремонтов всего	469 465,7	268 849,5	200 616,2
<i>в том числе:</i>			
газопроводов и объектов на них	432 687,7	253 593,6	179 094,1
<i>из них:</i>			
газопроводы	172 891,4	126 697,7	46 193,7
ГРП	121 309,1	38 679,6	82 629,5
ШРП	24 290,3	24 290,3	0
ЭХЗ	106 046,1	59 194,3	50 270,9
поверка средств измерений и монтаж систем телемеханики	4 731,7	4 731,7	0
антикоррозионная защита надземных газопроводов	0	0	0
систем энергоснабжения	24 215,6	15 255,9	8 959,7
прочих объектов и имущества	12 562,4	0	12 562,4

В течение 2021 года силами производственных подразделений Общества проведено техническое обслуживание внутридомового / внутриквартирного газового оборудования (ВДГО и ВКГО) в 1 289 972 квартирах / домовладениях (110,66 % от уровня 2020 года).

За отчетный год было произведено 14 903 первичных пусков природного газа для газоснабжения квартир и домовладений.

**КЛЮЧЕВЫЕ
ФИНАНСОВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ
2021 ГОДА**

- || 10 408 423 тыс. рублей**
выручка от осуществления всех видов деятельности
- || 1 735 748 тыс. рублей**
прибыль от продаж по всем видам деятельности
- || 842 813 тыс. рублей**
источник для финансирования мероприятий Программы газификации РБ (средства специальной надбавки)
- || 184 391 тыс. рублей**
чистая прибыль за вычетом платы за подключение
- || 153 194 тыс. рублей**
чистая прибыль к распределению (за исключением целевых средств в тарифе)
- || 3 049 648 тыс. рублей**
прирост валюты баланса
- || 1 558 508 тыс. рублей**
прирост чистых активов

2. ФИНАНСОВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ

2.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности

Бюджет доходов и расходов Общества на 2021 год с учетом корректировки утвержден на заседании Совета директоров Общества (протокол от 28.12.2021 № 11). Основные технико-экономические показатели деятельности Общества за 2021 год следующие:

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2020 год факт	2021 год план	2021 год факт	Выполнение плана, %
Природный газ						
1.1.	Объем полученного газа	млн. м ³	12 567,06	13 140,40	13 226,89	100,66
1.2.	Транспортировка газа потребителям	млн. м ³	12 510,29	13 083,72	13 170,47	100,66
1.3.	Доходы	тыс. руб.	6 733 988	7 610 902	7 534 924	99,00
1.3.1.	в т. ч. за счет применения спецнадбавки	тыс. руб.	722 029	1 058 766	1 053 517	99,50
1.4.	Расходы	тыс. руб.	6 093 805	6 487 530	6 412 909	98,85
1.5.	Прибыль от продаж	тыс. руб.	640 183	1 123 372	1 122 015	99,88
1.5.1	Прибыль от продаж без учета спецнадбавки	тыс. руб.	(81 846)	64 606	68 498	106,02
1.6.	Рентабельность расходов (с учетом спецнадбавки)	%	10,51	17,32	17,50	101,04
Прочая деятельность						
2.1.	Доходы всего <i>в том числе:</i>	тыс. руб.	2 493 787	2 359 041	2 873 499	121,81
2.1.1	Техническое обслуживание и ремонт сетей	тыс. руб.	117 393	124 033	128 610	103,69
2.1.2	Обслуживание и ремонт ВДГО других организаций и населения	тыс. руб.	930 689	984 926	1 076 552	109,30
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.	55 004	72 335	68 791	95,10
2.1.5	Торговля	тыс. руб.	382 844	325 478	530 581	163,02

2.1.6	Выполнение функций заказчика-застройщика	тыс. руб.	0	0	0	xxx
2.1.7	Выполнение строительно-монтажных работ	тыс. руб.	605 198	662 020	721 990	109,06
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	тыс. руб.	386 489	177 373	327 449	184,61
2.1.10	Другие виды деятельности	тыс. руб.	16 170	12 876	19 527	151,65
2.2.	Расходы всего в том числе:	тыс. руб.	1 929 314	1 929 403	2 259 767	117,12
2.2.1	Техническое обслуживание и ремонт сетей	тыс. руб.	78 441	91 188	79 539	87,23
2.2.2	Обслуживание и ремонт ВДГО других организаций и населения	тыс. руб.	843 795	895 280	936 897	104,65
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.	30 751	46 799	37 209	79,51
2.2.5	Торговля	тыс. руб.	345 721	289 591	478 579	165,26
2.2.6	Выполнение функций заказчика-застройщика	тыс. руб.	0	0	0	xxx
2.2.7	Выполнение строительно-монтажных работ	тыс. руб.	486 086	505 745	556 070	109,95
2.2.8	Сдача в аренду и субаренду газопроводов и газового оборудования	тыс. руб.	0	0	0	xxx
2.2.9	Деятельность по подключению (технологическому присоединению) объектов капитального строительства к сетям газораспределения	тыс. руб.	133 388	76 770	155 073	202,00

2.2.10	Другие виды деятельности	тыс. руб.	11 132	24 030	16 403	68,26
2.3.	Прибыль от продаж	тыс. руб.	564 473	429 638	613 732	142,85
2.4.	Рентабельность расходов	%	29,26	22,27	27,16	121,96
Итого по всем видам деятельности						
3.1.	Доходы	тыс. руб.	9 227 775	9 969 943	10 408 423	104,40
3.1.1	Доходы без учета спецнадбавки	тыс. руб.	8 505 746	8 911 178	9 354 907	104,98
3.2.	Расходы	тыс. руб.	8 023 120	8 416 933	8 672 676	103,04
3.3.	Прибыль от продаж по всем видам деятельности	тыс. руб.	1 204 655	1 553 010	1 735 748	111,77
3.3.1	Прибыль от продаж без учета спецнадбавки	тыс. руб.	482 627	494 244	682 231	138,04
3.4.	Рентабельность расходов	%	6,02	5,87	7,87	134,01
Прочие показатели						
4.1.	Прочие доходы	тыс. руб.	154 707	57,485	156 243	271,80
4.2.	Прочие расходы	тыс. руб.	222 174	180 701	319 106	176,59
4.3.	Прибыль до налогообложения	тыс. руб.	1 137 189	1 429 794	1 572 885	110,01
4.4.	Налог на прибыль	тыс. руб.	159 526	215 752	208 235	96,52
4.5.	ОНО, ОНА и прочие расходы за счет прибыли	тыс. руб.	84 719	106 748	165 069	154,63
4.6.	Сумма спецнадбавки для финансирования программы газификации	тыс. руб.	577 623	847 028	842 813	99,50
4.7.	Чистая прибыль за вычетом спецнадбавки	тыс. руб.	315 321	260 265	356 767	137,08
4.7.1	в т. ч. сумма чистой прибыли полученной от деятельности по подключению (технологическому присоединению) объектокапитального строительства к сетям газораспределения	тыс. руб.	200 333	100 603	172 376	171,34
4.7.2	в т. ч. целевые средства в тарифе на транспортировку газа по газораспределительным сетям на покрытие выпадающих доходов от деятельности по	тыс. руб.	0	0	0	xxx

	технологическому присоединению объектов капитального строительства					
4.7.3	в т.ч. целевые средства в тарифе по регуляторному контракту		78 586	31 197	31 197	100,00
4.8.	Чистая прибыль к распределению	тыс. руб.	36 402	128 465	153 194	119,25
4.9.	Рентабельность чистой прибыли (к расходам)	%	0,45	1,53	1,77	115,67
4.10.	Среднесписочная численность в целом по предприятию (с учетом внешних совместителей и работающих по договорам ГПХ)	чел.	7 626	7 635	7 513	98,41
4.11.	Среднемесячная зарплата	руб.	42 164	44 763	46 005	102,77
4.12.	Средняя численность работников, занятых на деятельности по транспортировке газа	чел.	5 617	5 636	5 460	96,88
4.13.	Среднемесячная зарплата работников занятых на деятельности по транспортировке газа	руб.	42 577	43 772	45 370	103,65

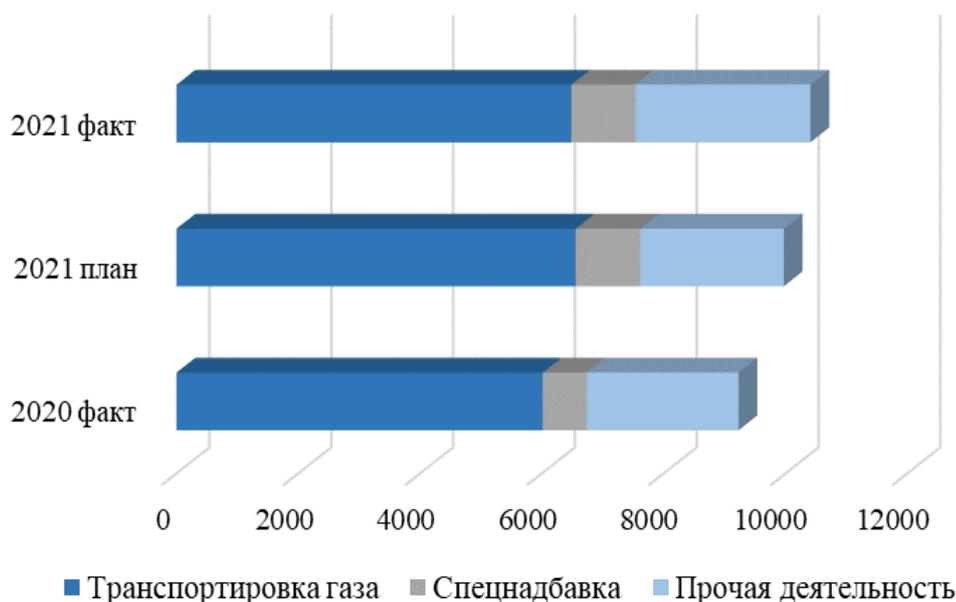
Приказом Министерства по строительству и архитектуре РБ от 02.07.2021 № 261 утвержден скорректированный перечень объектов и мероприятий, финансируемых за счет средств, полученных от применения специальных надбавок к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям и прибыли на капитальные вложения, включенной в тарифы на услуги по транспортировке газа, на 2021 год.

Постановлением Государственного комитета РБ по тарифам от 28.12.2020 № 796 для финансирования данных мероприятий установлена (на период с 01.01.2021 по 31.12.2021) специальная надбавка к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям ПАО «Газпром газораспределение Уфа».

Доходы

Доходы по всем видам деятельности в 2021 году составили 10 408 4423 тыс. рублей при утвержденном плане 9 969 943 тыс. рублей, то есть фактические доходы выше плановых на 438 480 тыс. рублей. Выполнение плана составило 104,40 %, Рост сопоставимых доходов (без учета выручки от спецнадбавки) по сравнению с уровнем 2020 года – 104,98 %.

Структура доходов за 2020 - 2021 годы, млн рублей



Доходы от транспортировки природного газа составили 7 534 924 тыс. рублей при утвержденном плане 7 610 902 тыс. рублей, то есть фактические доходы ниже плановых на 75 978 тыс. рублей, выполнение плана составило 99,0 %. Темп роста сопоставимых доходов (без учета выручки от спецнадбавки) по сравнению с уровнем 2020 года – 107,81 %.

Объем транспортировки газа конечным потребителям в 2021 году составил 13 170,47 млн м³, что на 660,18 млн м³ больше, чем в 2020 году. Выполнение плана по транспортировке за 2021 год составило 100,66 %, сверх плана транспортировано 86,75 млн м³ природного газа.

Объем транспортировки газа за 2020 - 2021 годы, млн м³

Показатель	2020 год факт	2021 год факт	Изменение
Получено газа в сети	12 567,06	13 226,89	+ 659,83
Объем газа, доставленного потребителям всего в том числе:	12 510,29	13 170,47	+ 660,18
- населению	1 669,06	1 723,21	+ 54,15
- промышленным потребителям	10 841,23	11 447,26	+ 606,03
Потери	47,44	46,88	- 0,56
Отпущено на собственные нужды	9,33	9,54	+ 0,21

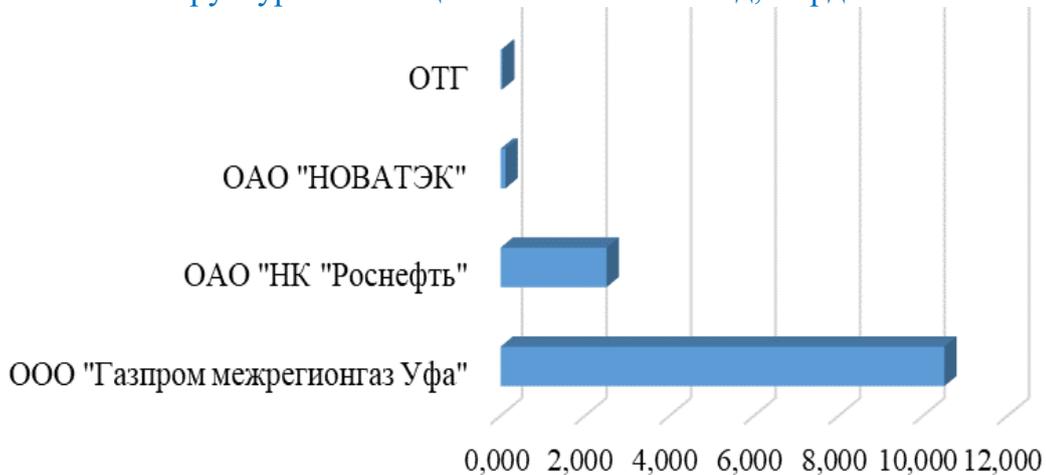
Причины увеличения объема транспортировки газа конечным потребителям:

II более низкие температуры воздуха в зимний период отчетного года (потребность в большем объеме тепловой энергии) и высокие температуры лета (потребность в большем объеме для выработки электроэнергии);

II постепенное восстановление экономики после начала распространения коронавирусной инфекции в 2020 году.

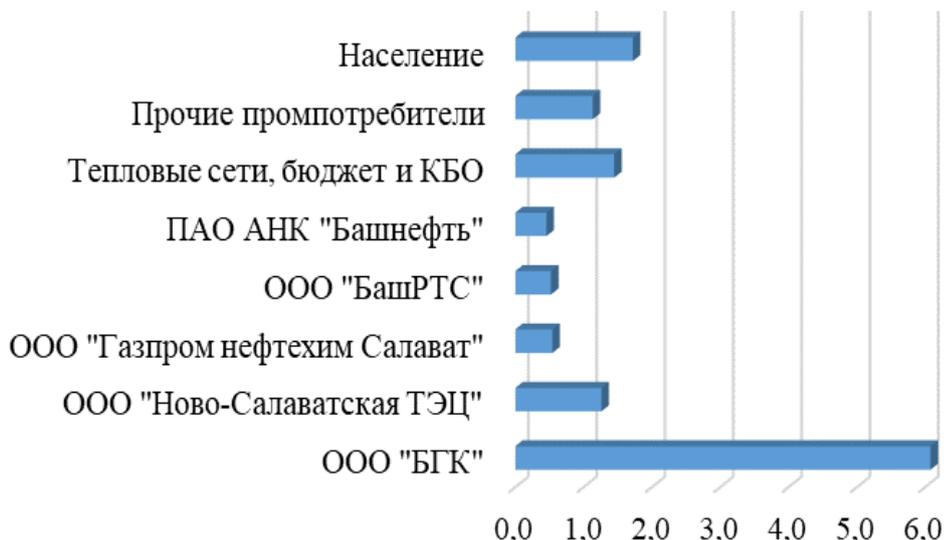
Основным поставщиком газа для дальнейшей его транспортировки ПАО «Газпром газораспределение Уфа» потребителям РБ в 2021 году являлось ООО «Газпром межрегионгаз Уфа» - 79,76 % от общего объема (увеличение объемов по сравнению с 2020 годом на 13,05 %); доля независимых поставщиков – 20,23 % (основной из них - ОАО «НК «Роснефть» - 19,05 % от общего объема), общее снижение объемов поставки по сравнению с 2020 годом – 17,18 %.

Структура поставщиков газа за 2021 год, млрд м³



В структуре потребления газа за 2021 год произошли следующие изменения: доля промышленных потребителей в общем объеме транспортировки газа составила 86,92 %, увеличилась по сравнению с 2020 годом на 0,26 %; население – 13,08 %, соответственно, уменьшилась по сравнению с 2020 годом на 0,26 %.

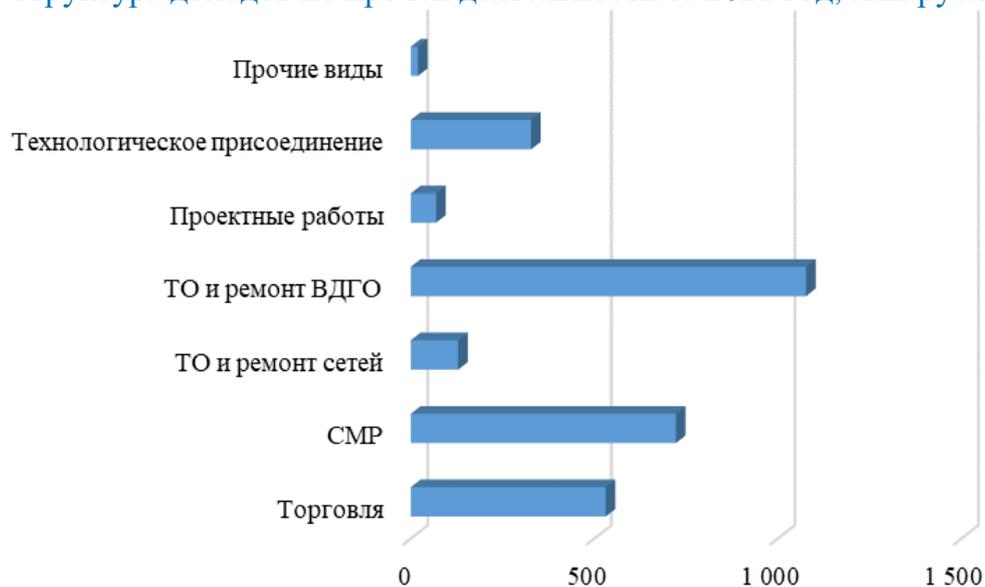
Структура потребителей газа за 2021 год, млрд м³



Доходы от прочих видов деятельности получены в сумме 2 873 499 тыс. рублей, при утвержденном плане 2 359 041 тыс. рублей (сверх плана - 514 458 тыс. рублей) и выполнение плана составило 121,81 %. При этом, не исполнено плановое задание только по выполнению проектных работ (на 4,9 %). Дополнительные доходы получены по всем остальным видам прочей деятельности:

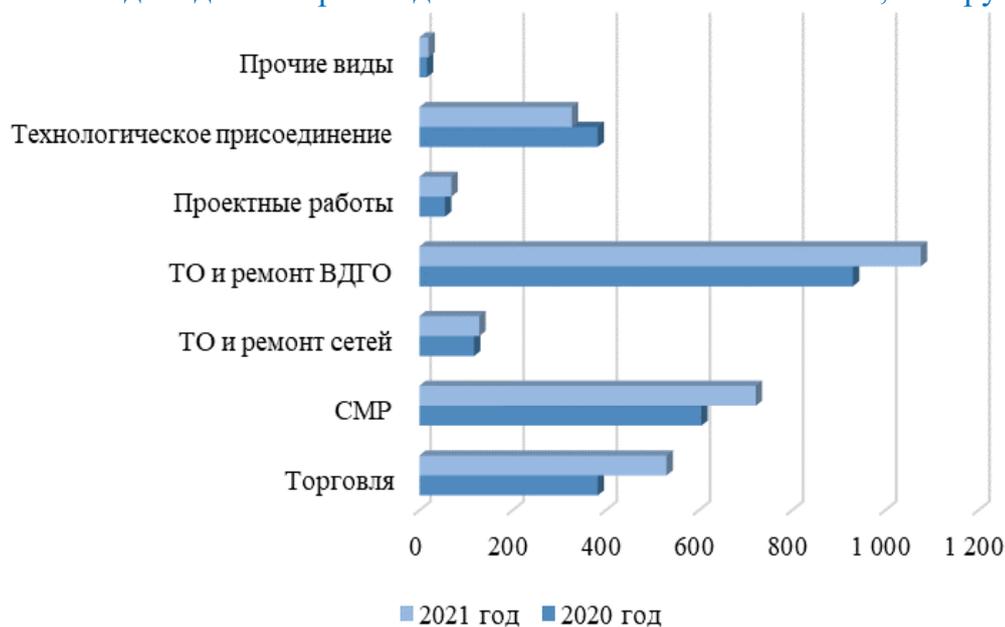
II	техническое обслуживание и ремонт сетей -	4 577 тыс. рублей;
II	обслуживание и ремонт ТО ВДГО и ВКГО –	91 626 тыс. рублей;
II	торговля –	205 103 тыс. рублей;
II	строительно-монтажные работы-	60 064 тыс. рублей;
II	технологическое присоединение -	150 076 тыс. рублей;
II	других видов деятельности –	6 556 тыс. рублей.

Структура доходов по прочей деятельности за 2021 год, млн рублей



Прирост доходов от осуществления прочей деятельности в 2021 году по сравнению с уровнем 2020 года составил 379 712 тыс. рублей, или 15,23 %.

Динамика доходов по прочей деятельности за 2020 – 2021 гг., млн рублей



Расходы

Расходы по всем видам деятельности в 2021 году составили 8 672 676 тыс. рублей при утвержденном плане 8 416 933 тыс. рублей, то есть фактические расходы выше плановых на 255 743 тыс. рублей. Выполнение плана составило 103,04 %, превышение уровня 2020 года – на 8,10 %.

Расходы по транспортировке природного газа составили 6 412 909 тыс. рублей при утвержденном плане 6 487 530 тыс. рублей, то есть фактические расходы ниже плановых на 74 621 тыс. рублей, выполнение плана составило 98,85 %. Прирост затрат по сравнению с уровнем 2020 года - 5,24 %; удельные затраты на содержание газораспределительной сети в 2021 году составили 166,99 тыс. рублей / км, увеличились по сравнению с уровнем 2020 года на 2,48 % (связано с вводом новых сетей и увеличением сумм амортизации и налога на имущество).

Расходы по прочим видам деятельности составили 2 259 767 тыс. рублей, при утвержденном плане 1 929 403 тыс. рублей. Фактические расходы превышены по сравнению с планом на 330 364 тыс. рублей, или на 17,12 %. Это явилось следствием увеличения объемов услуг и соответственного повышения затрат по отдельным видам деятельности: техническое обслуживание и ремонт ВДГО (41 617 тыс. рублей), торговля (188 985 тыс. рублей), деятельность по подключению объектов капитального строительства к сетям газораспределения (78 303 тыс. рублей) и строительно-монтажным работам (50 325 тыс. рублей).

При этом, темп роста доходов по всем видам деятельности в 2021 году:

II по сравнению с планом (104,40 %) опережает темп роста расходов (103,01 %);

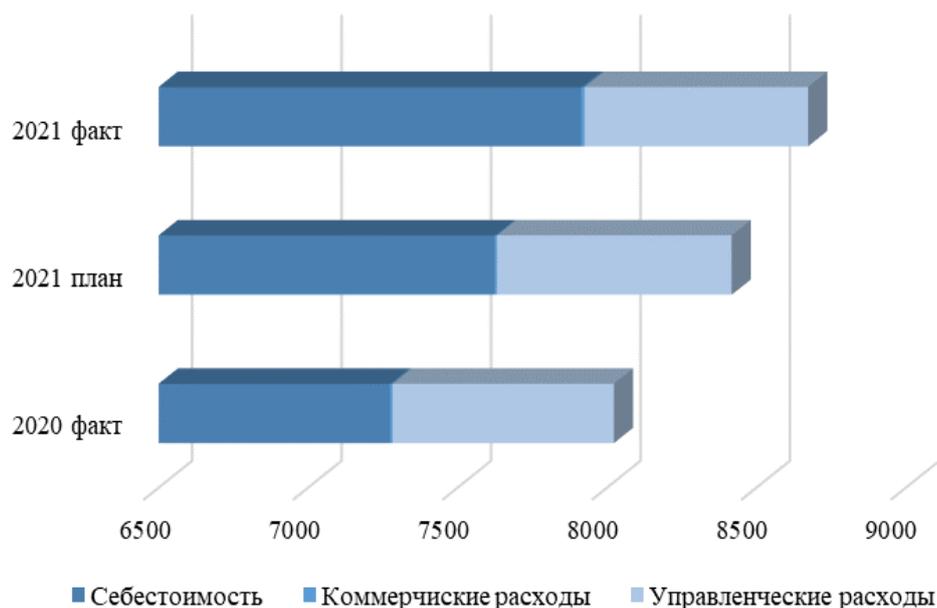
II по сравнению с фактическим с уровнем 2020 года (112,79 %) также опережает темп роста расходов (108,10 %), что связано с повышением эффективности всех видов деятельности.

Расходы по статьям затрат за 2021 год

в тыс. рублей

№ п/п	Показатель	2021 год план	2021 год факт	Выполнение плана	
				тыс. руб.	в %
1.	Себестоимость проданных товаров, услуг	7 624 402	7 913 672	+ 289 270	103,79
1.1.	Материальные расходы	1 405 266	1 637 073	+ 231 807	116,50
1.2.	Расходы на оплату труда	3 632 111	3 662 340	+ 30 229	100,83
1.3.	Расходы на отчисления в фонды и обязательное страхование от несчастных случаев на производстве	1 095 874	1 099 574	+ 3700	100,34
1.4.	Амортизация	526 105	554 510	+ 28 405	105,40
1.5.	Прочие расходы	965 046	960 175	- 4 871	99,50
2.	Коммерческие расходы	7 115	10 889	+ 3 774	153,04
3.	Управленческие расходы	785 417	748 114	- 37 303	95,25
	Всего	8 416 934	8 672 675	+ 255 741	103,04

Структура расходов по видам затрат за 2020 - 2021 годы,
млн рублей



Динамика расходов по статьям затрат за 2020 - 2021 годы

в тыс. рублей

№ п/п	Показатель	2020 год факт	2021 год факт	Изменение	
				тыс. руб.	в %
1.	Себестоимость проданных товаров, услуг	7 274 082	7 913 672	+ 639 590	108,79
1.1.	Материальные расходы	1 386 209	1 637 073	+ 250 864	118,97
1.2.	Расходы на оплату труда	3 449 578	3 662 340	+ 212 762	106,17
1.3.	Расходы на отчисления в фонды и обязательное страхование от несчастных случаев на производстве	1 035 691	1 099 574	+ 63 883	106,17
1.4.	Амортизация	515 015	554 510	+ 39 495	107,67
1.5.	Прочие расходы	887 589	960 175	+ 72 586	108,18
2.	Коммерческие расходы	8 330	10 889	+ 2 559	130,72
3.	Управленческие расходы	740 708	748 114	+ 7 406	101,00
Всего		8 023 120	8 672 675	+ 649 555	108,10

Производственная себестоимость работ и услуг, оказанных Обществом в отчетном периоде, при плане в размере 7 624 402 тыс. рублей фактически составила 7 913 672 тыс. рублей, что выше плана на 3,79 %.

Основную долю в составе себестоимости услуг традиционно, в силу специфики деятельности Общества, составляют затраты на оплату труда – 46,28 % (снизилась по отношению к 2020 году на 1,14 %). При этом, темп роста данных расходов по сравнению с уровнем 2020 года составил 106,17 %, темп роста среднемесячной заработной платы персонала – 109,11 %. Рост расходов на оплату труда связан, в основном, с индексацией тарифов и окладов, повышением

заработной платы рабочих. Суммарная доля затрат на оплату труда и расходы на отчисления в фонды обязательного страхования в составе себестоимости реализованных услуг за отчетный год составила 60,17 % (2020 год – 61,66 %), повысилась по сравнению с 2019 годом на 6,17 %.

Превышение материальных расходов: по сравнению с планом составило 16,50 %, с уровнем предыдущего года – 18,97 %. При этом, снижение прочих расходов по сравнению с планом – 0,50 % и превышение по сравнению с уровнем предыдущего года – 8,18 %.

Прирост общей суммы амортизационных начислений (в том числе, в составе управленческих расходов) по сравнению с уровнем 2020 года составил 39 707,52 тыс. рублей, или 7,52 %; связан с реализацией плана капитальных вложений, приобретением и вводом основных фондов после реконструкции и строительства.

Структура себестоимости за 2020 - 2021 годы, млн рублей



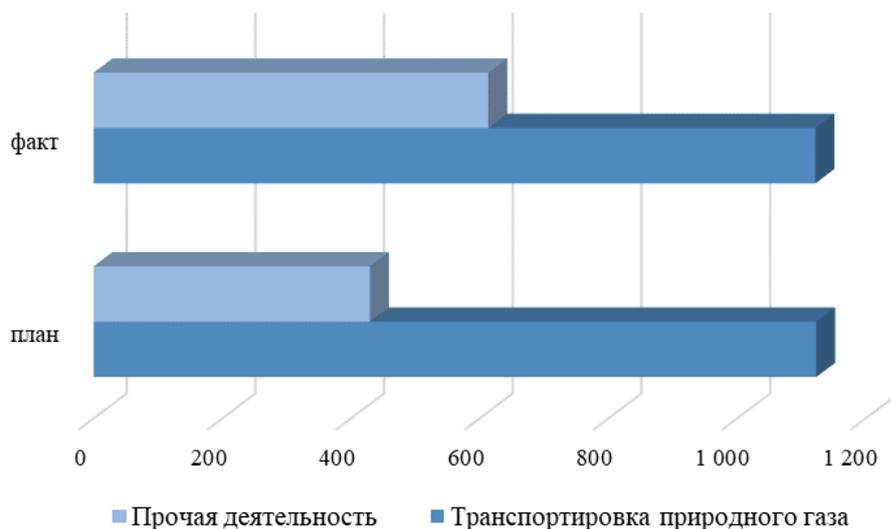
Коммерческие расходы в 2021 году выше запланированного уровня на 53,04 % (связано с увеличением объема торговли) и факта 2020 года на 30,72 %.

Управленческие расходы при плане отчетного года в сумме 785 417 тыс. рублей фактически составили 748 114 тыс. рублей, или 95,25 %, и 101,00 % от уровня 2020 года.

Финансовый результат

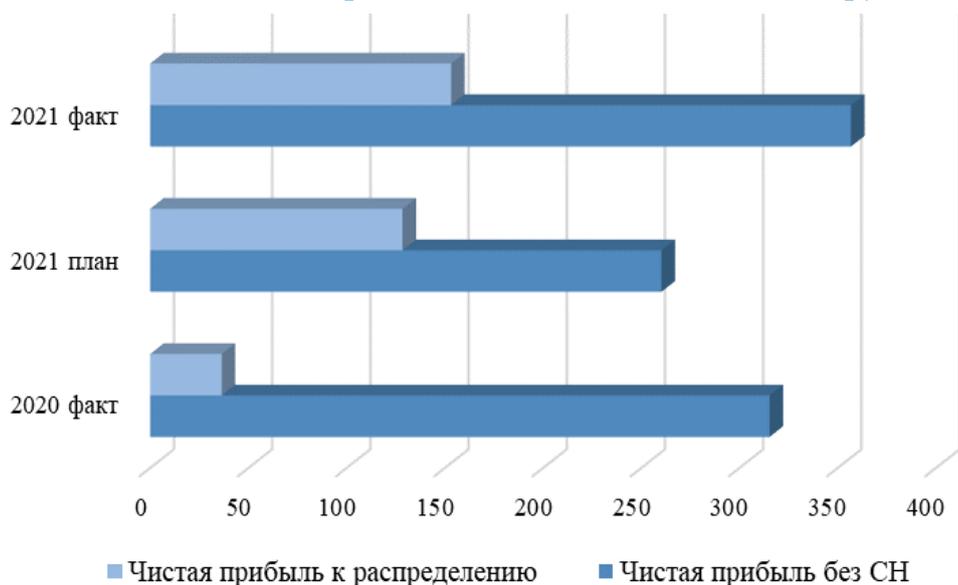
Прибыль от продаж составила 1 735 748 тыс. рублей, выполнение плана – 111,77 %; в том числе без учета выручки от применения спецнадбавки – 682 231 тыс. рублей, или 138,04 % от плана и 141,36 % к уровню 2020 года.

Структура прибыли от продаж по видам деятельности за 2021 год, млн рублей



Чистая прибыль за 2021 год, с учетом ОНА (отложенных налоговых активов) и ОНО (отложенных налоговых обязательств), налога на прибыль, прочих расходов за счет прибыли и вычета спецнадбавки, при плане 260265 тыс. рублей фактически составила 356 767 тыс. рублей, или 137,08 %.

Динамика чистой прибыли за 2020 – 2021 годы, млн рублей



С учетом деятельности по технологическому присоединению объектов капитального строительства к сетям газораспределения и целевых средств в тарифе сумма чистой прибыли к распределению по итогам деятельности за 2021 год – 153 194 тыс. рублей, или 119,25 % к плану отчетного года, и 420,84 % к уровню 2020 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	31.12.2021	31.12.2020	31.12.2019
1. Нематериальные активы	9	17	78
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)	12 044 578	10 919 529	10 185 554
6. Доходные вложения в материальные ценности	0	0	0
7. Долгосрочные и краткосрочные финансовые вложения	0	0	0
8. Отложенные налоговые активы	95 229	104 050	89 792
9. Прочие внеоборотные активы	8 879	11 600	12 685
10. Запасы	1 218 765	836 575	830 168
11. Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	450	7 716	140
12. Дебиторская задолженность	643 944	1 078 343	631 405
13. Денежные средства и денежные эквиваленты	2 756 873	771 706	987 915
14. Прочие оборотные активы	17 879	7 422	9 154
Итого активы, принимаемые к расчету (сумма 1 – 14)	16 786 606	13 736 958	12 746 891
15. Долгосрочные обязательства по займам и кредитам	2 538 365	1 308 057	1 345 553
16. Прочие долгосрочные обязательства	1 103 283	962 186	863 212
17. Краткосрочные обязательства по займам и кредитам	0	0	0
18. Кредиторская задолженность	1 937 014	1 376 309	1 396 917
19. Оценочные обязательства	423 984	491 668	410 358
20. Специальная надбавка к тарифу на транспортировку газа	586 115	959 401	775 976
Итого пассивы, принимаемые к расчету (сумма 15 – 20)	6 588 761	5 097 621	4 792 016
Стоимость чистых активов Общества	10 197 845	8 639 337	7 954 875

Чистые активы Общества на 31.12.2021 составляют 10 197845 тыс. рублей, увеличившись с начала отчетного года на 18,04 %.

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

- || стоимости запасов на 382 190 тыс. рублей, или на 45,69 %;
- || размера денежных средств и денежных эквивалентов на 1 985 167 тыс. рублей, или на 257,24 %;
- || стоимости основных средств на 1 125 049 тыс. рублей, или на 10,30 %;

а также снижения:

- || суммы специальной надбавки к тарифу на транспортировку газа на 373 286 тыс. руб., или на 38,91 %.

Негативное влияние на величину чистых активов оказало увеличение размеров:

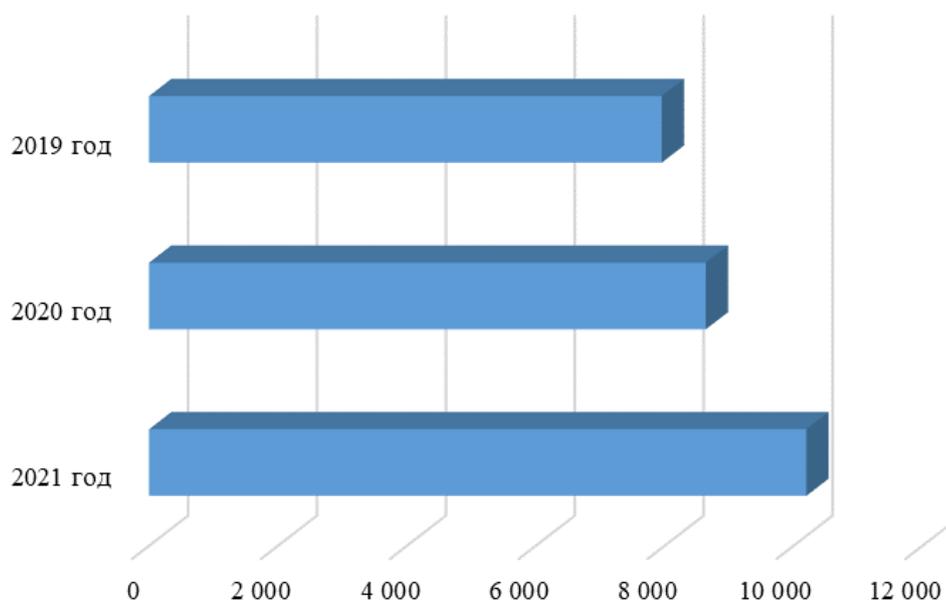
- || долгосрочных обязательств по займам на 1 230 308 тыс. руб., или на 94,06 %;
- || прочих долгосрочных обязательств на 141 097 тыс. рублей, или на 14,66 %;
- || кредиторской задолженности на 560 705 тыс. рублей, или на 40,74 %;

и снижение:

- || размера дебиторской задолженности на 434 399 тыс. рублей, или на 40,28 %.

и др.

Динамика чистых активов за 2019 - 2021 годы, млн рублей



**ТЕХНИЧЕСКОЕ
РАЗВИТИЕ ОБЩЕСТВА
ЗА 2021 ГОД**

- II 1 763 030 тыс. рублей**
сумма капитальных вложений
- II 605 643 тыс. рублей**
освоение средств на реализацию мероприятий, финансируемых за счет средств специальных надбавок к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям
- II 72 926 тыс. рублей**
направлено средств чистой прибыли Общества на реализацию программы газификации РБ (в соответствии с условиями регуляторного контракта)
- II 2 061 155 тыс. рублей**
ввод основных фондов

3. КАПИТАЛЬНЫЕ ВЛОЖЕНИЯ

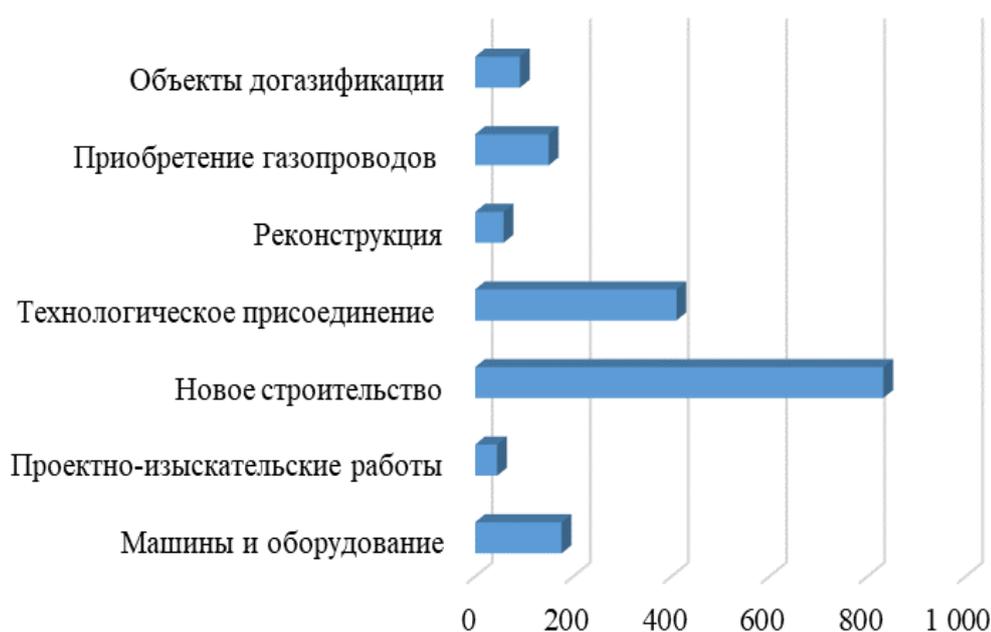
Инвестиционная программа ПАО «Газпром газораспределение Уфа» на 2021 год с учетом корректировок утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 11.01.2022 № 12) на сумму 2 322 690,11 тыс. рублей (без НДС). Источниками финансирования программы определены:

- II амортизационные отчисления – 522 652,42 тыс. рублей;
- II прибыль (в т.ч. по условиям регуляторного контракта с ФАС России) – 125 042,00 тыс. рублей;
- II специальная надбавка к тарифам на услуги по транспортировке газа – 924 273,64 тыс. рублей;
- II плата за технологическое присоединение объектов капитального строительства к сетям газораспределения – 391 442,00 тыс. рублей;
- II займ (средства Единого оператора газификации) для осуществления мероприятий по догазификации – 359 280,05 тыс. рублей.

Фактические капитальные затраты составили 1 763 030,37 тыс. рублей (без НДС), в том числе за счет следующих источников:

- II амортизации – 495 733,15 тыс. рублей;
- II прибыли прошлых лет, распределенной на цели развития производства (в т.ч. по условиям регуляторного контракта с ФАС России) – 120 763,80 тыс. рублей;
- II специальной надбавки к тарифам на услуги по транспортировке газа – 644 742,94 тыс. рублей;
- II фонда финансирования расширения системы газоснабжения в рамках деятельности по технологическому присоединению – 410 572,48 тыс. рублей;
- II заемных средств – 91 218 тыс. рублей.

Структура капитальных вложений Общества в 2020 году, млн. рублей



Исполнение плана капитальных вложений Общества за 2021 год, тыс. рублей

№ п/п	Наименование групп объектов капитальных вложений	План	Факт	Освоение в %
	Всего по Обществу <i>в том числе:</i>	2 322 690,11	1 763 030,37	75,90
1.	Машины и оборудование	186 189,62	176 251,89	94,66
1.1.	Автотранспорт	140 429,04	131 325,89	93,52
1.2.	Мебель	2 595,00	2 678,08	103,20
1.3..	Хозяйственное оборудование и инвентарь	1 236,69	1 753,69	141,81
1.4.	Компьютеры	6 146,00	5 936,83	96,60
1.5.	Оргтехника	2 291,67	2 320,00	101,24
1.6.	Оборудование для эксплуатации газового хозяйства	30 085,41	29 337,37	97,51
1.7.	Оборудование связи и передачи данных	3 405,82	2 900,00	85,15
1.8.	Специальное оборудование и охранные системы	0	0	xxx
2.	Проектно-изыскательские работы	70 431,48	44 745,52	63,53
3.	Новое строительство	1 850 460,08	1 334 278,66	72,11
4.	Реконструкция	65 608,95	57 754,32	88,03
5.	Приобретение газопроводов, объектов незавершенного строительства, прочих объектов недвижимости	150 000,00	150 000,00	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 2021 год составило 75,90 %. Невыполнение инвестиционной программы (на сумму 559 659,74 тыс. рублей), в основном, связано с не полным освоением программы газификации, финансируемой за счет установления специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа, и мероприятий по догазификации, а также снижением цен на материалы и услуги при проведении конкурентных закупочных процедур.

Не полностью исполнены (на сумму 318 563,74 тыс. рублей) мероприятия Программы газификации Республики Башкортостан, финансируемой за счет установления специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям, утвержденной приказом Министерства строительства и архитектуры Республики Башкортостан от 02.07.2021 № 261 (на сумму 318 563,74 тыс. рублей) – по независящим от Общества причинам: на объектах строительства котельной в жилом районе «Глумилино» г. Уфы (освоено 16,5 % выделенных средств) и строительстве газопровода в ОЭЗ «АЛГА» (освоено 5,2 % выделенных средств), а также в результате уточнения стоимости СМР после изготовления ПИР (новое строительство), снижения цен в ходе конкурентных закупок и задержек выполнения работ подрядными организациями.

В целях исполнения поручения Президента РФ В.В. Путина о доведении газораспределительных сетей до границ земельных участков домовладений без взимания платы с граждан в отчетном году Общество приступило к реализации мероприятий по догазификации (освоено 91 218,04 тыс. рублей, или 25,39 % плана – по причине отсутствия заявок граждан – собственников домовладений, включенных в план-график работ).

При плане по вводу объектов по группе основных средств «Газопроводы и сооружения» (без учета объектов ТП, ЭХЗ, телеметрии) в количестве 422 ед. на сумму 1 043 662,11 тыс. рублей фактически введено 422 объекта на общую сумму 1 003 951,33 тыс. рублей.

При реализации мероприятий, финансируемых за счет установления специальных надбавок к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям на 2021 год:

II Затраты на новое строительство объектов составили 241 515,68 тыс. рублей (46,35 % от плана) – выполнены проектно-изыскательские работы на 23 объектах (43 778,03 тыс. рублей) и строительно-монтажные работы на 20 объектах (197 737,65 тыс. рублей). Протяженность построенных газораспределительных сетей составила 77,9 км, появилась возможность подключения 2 151 ед. домовладений (квартир). При плане по вводу объектов в количестве 20 ед. на сумму 197,7 млн рублей фактически введено 15 объектов на общую сумму 136,3 млн рублей. Причина - неполное исполнение мероприятий, перенос работ по 2 объектам на 2022 год.

II Освоение средств для обеспечения надежности существующих сетей составило 364 127,82 тыс. рублей (90,32 % от плана) – выполнено проектирование 344 ед. и замена 411 ед. пунктов редуцирования газа.

За счет средств прибыли Общества (по обязательствам регуляторного контракта с ФАС России) выполнены проектные работы (647,10 тыс. рублей) и строительно-монтажные работы (на сумму 35 588,24 тыс. рублей) по газоснабжению 3-х населенных пунктов в Бурзянском районе. Построено 18,5 км газораспределительных сетей, произведена замена 18 пунктов редуцирования газа, появилась возможность подключения 387 ед. домовладений.

Всего за 2021 год по разделам плана капитальных вложений Общества «Новое строительство» и «Реконструкция» введено в эксплуатацию:

II 10 объектов линейной части системы газораспределения общей протяженностью более 20 км;

II 14 298 объектов подключения (технологического присоединения) к сетям газораспределения общей протяженностью 354,2 км;

II 4 объекта группы основных средств «Здания и сооружения».

На обновление машин и оборудования в 2021 году направлено 176 251,89 тыс. рублей, или 10 % 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 2 061 154,92 тыс. рублей, или 76,68 % от плана.

Объем незавершенного строительства за 2021 год сократился на 322 401,11 тыс. рублей, или на 32,65 %, и составил на конец отчетного года 664 926,51 тыс. рублей.

СНИЖЕНИЕ ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ В ОБЩЕСТВЕ ЗА 2021 ГОД

- || **11,3 %**
общий уровень снижение энергоемкости производства к 2020 году
- || **1,18 %**
снижение объема потерь природного газа в газораспределительных сетях и оборудовании по сравнению с уровнем 2020 года
- || **4,8 %**
снижение электропотребления на нужды основного производства к уровню 2020 года
- || **38,0 %**
снижение потребления тепловой энергии к уровню 2020 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 КППГ.

Фактическое использование Обществом ТЭР в 2021 году

Наименование энергетического ресурса	Единицы измерения	Количество	Стоимость, тыс. рублей
Природный газ	тыс. м ³	56 421,738	258 474
Электронергия	тыс. кВт*ч	10 315,251	46 021
Тепловая энергия	Гкал	857,68	1 340
Водоснабжение	м ³	50 594,00	2 620
Бензин автомобильный	л	2 273 895	153 646
Топливо дизельное	л	1 495 914	
СУГ	тонн	23,33	
КППГ	м ³	432 650,1	

Всего по Обществу фактическое потребление энергетических ресурсов за 2021 год составило 73 714,64 тонн условного топлива, или 100,08 % к уровню 2020 года.

Совокупные затраты Общества в 2021 году на приобретение и потребление всех видов энергетических ресурсов составили 462 101 тыс. рублей.

Доля потребления природного газа в общем объеме потребления ТЭР составила 88,33 % (в объеме – уменьшение на 349,072 тыс. м³, или 0,61 % к уровню 2020 года). Общий расход газа составил 56 421,738 тыс. м³, в том числе:

- II на собственные нужды – 9 457,00 тыс. м³ (увеличение на 2,6 % к уровню 2020 года);
- II технологические нужды – 84,498 тыс. м³ (снижение на 28 % к уровню 2020 года);
- II потери в газораспределительных сетях и оборудовании – 46 880,24 тыс. м³ (снижение на 1,18 % к уровню 2020 года). При этом доля потерь природного газа в объеме транспортировки в 2021 году составила 0,354 %.

Доля электроэнергии в общей структуре потребленных энергоносителей составила 4,82 %. Общее потребление электроэнергии в 2021 году составило 10 315,251 тыс. кВт*ч (в объеме – увеличение на 118,641 тыс. кВт*ч, или 101,16 % к уровню 2020 года).

Реализация включенных в Программу энергосбережения мероприятий в 2021 году позволила получить снижение электропотребления на нужды основного производства (электропитание пунктов редуцирования газа, установок электрохимзащиты) на 4,8% (снижение составило 218,74 тыс. кВт*ч).

Экономия электроэнергии стала возможна за счет выполнения следующих мероприятий:

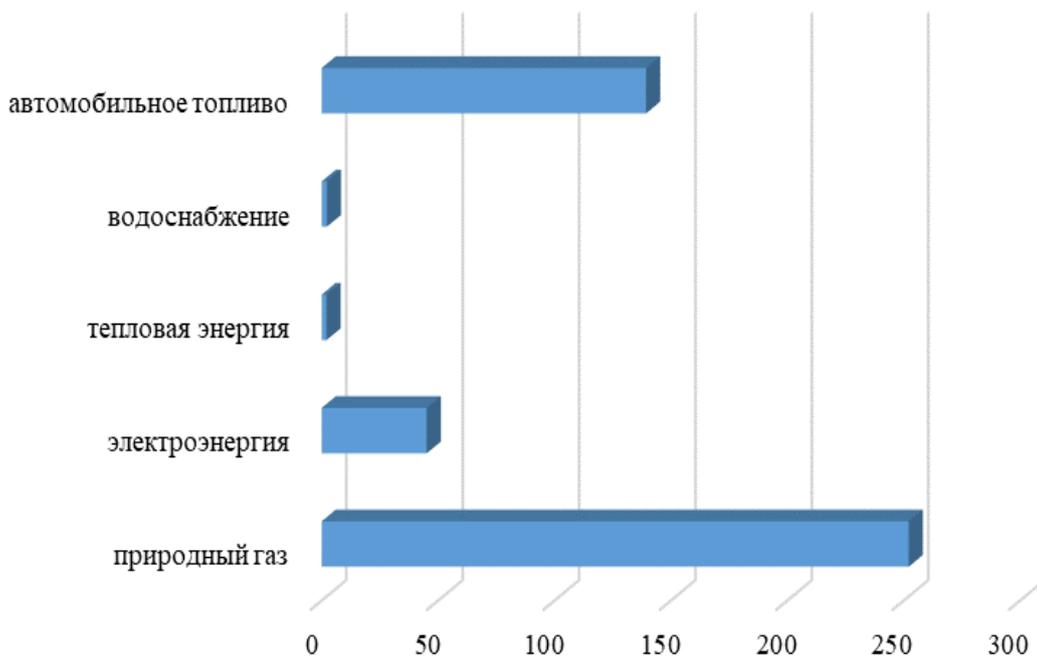
- II замена устаревших катодных станций на станции нового поколения СКЗ-УПГ для защиты стальных подземных газопроводов в количестве 279 шт.;
- II проведения работ по увеличению эффективности установок ЭХЗ;
- II внедрения энергоэффективных систем наружного и внутреннего освещения на сумму 9 043,66 тыс. рублей. Доля использования данных осветительных устройств доведена к 01.01.2022 до 81%.

Величина удельных показателей, характеризующих потребление электроэнергии на нужды ЭХЗ (на километр защищенных подземных стальных газопроводов) составила в 2020 году 93,67 кВт-час/км (снижение на 7,06 % от уровня 2020 года).

Расход тепловой энергии по сравнению с уровнем 2020 года уменьшился на 526,45 Гкал, или на 38 %.

Расход моторного топлива в структуре потребленных энергоносителей за отчетный год составил 6,64 %. Удельный расход моторного топлива (на протяженность газораспределительной сети) увеличился на 9,2 % от уровня 2020 года и составил 0,095 тонн у.т./км.

Структура затрат Общества в 2021 году на приобретение энергетических ресурсов, млн. рублей



В результате проведенных мероприятий по энергосбережению, физический объем потребления ТЭР в 2021 году увеличился по сравнению с уровнем 2020 года на 58,84 тонн условного топлива, при этом энергоемкость производства снизилась на 11,3% и составила 0,00708 тонн у.т./тыс. рублей (0,00798 тонн у.т./тыс. руб. – в 2020 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	149 386	150 332,18	400,98	417,75	2 007,47	2 085,46
Экономия электроэнергии, тыс. кВт*ч	292 080	292 939,18	1 257,86	1 304,66	6 717,51	7 122,11
Экономия тепловой энергии, Гкал	144	144	90,0	90,0	164,86	164,86
Экономия моторного топлива, тонн у.т.	43 215	43 215,40	52,13	52,13	2 174,03	2 174,03

В структуре объемов потребления топливно-энергетических ресурсов по видам деятельности Общества за 2021 год по сравнению с уровнем 2020 года существенных изменений не произошло: на транспортировку газа приходилось 93,38 % от общей суммы ТЭР (в 2020 году – 94,26 %), на осуществление прочих видов деятельности – 6,62 % (в 2020 году – 5,74 %).

КАДРОВЫЙ СОСТАВ ОБЩЕСТВА

- || **7 650 человека**
списочная численность на 31.12.2021
- || **77,9 %**
доля руководителей и специалистов с высшим образованием
- || **52,4 %**
рабочих имеют высшее и среднее профессиональное образование
- || **4 324 человек**
прошли обучение в 2021 году в филиале Общества:
«Учебно-экспертный центр»
- || **242 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.

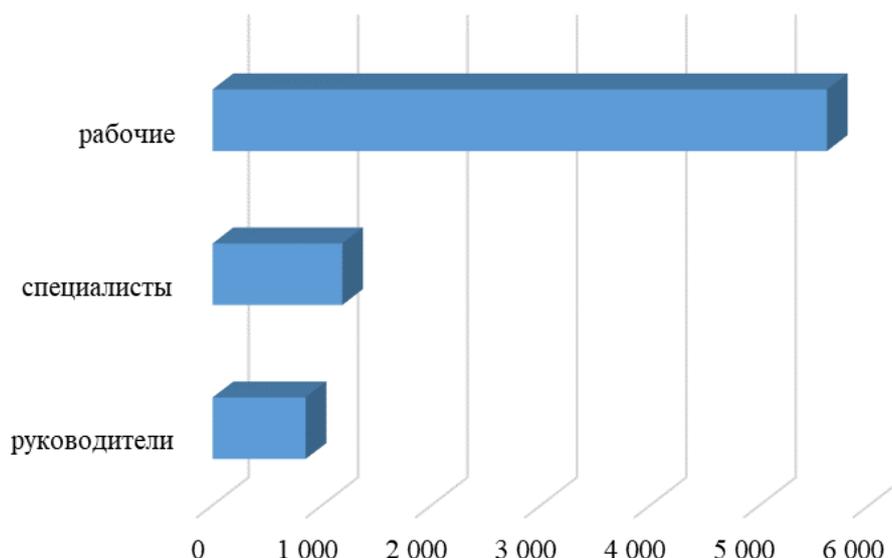
Кадровая политика Общества призвана укрепить уверенность работников в долгосрочном экономическом потенциале Общества. Реализация этой задачи базируется, прежде всего, на системах внутрикорпоративных отношений и продуманной социальной политике. Общество обеспечивает условия для постоянного профессионального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

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

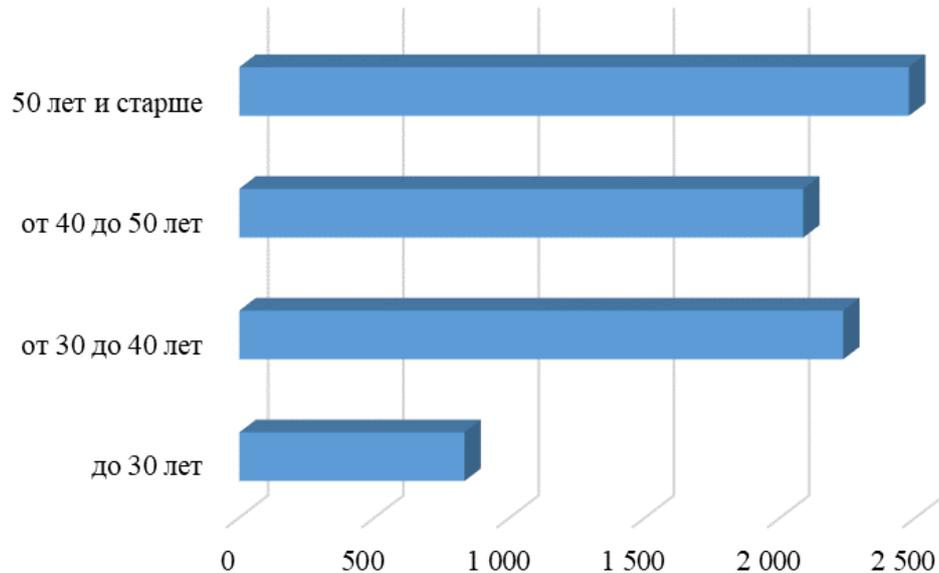
Структура персонала

Списочная численность работников Общества на 31.12.2021 составила 7 650 человек (на 31.12.2020 – 7 882 человека), из них: 5 615 рабочих, 1 185 специалистов и 850 руководителей.

Структура работников Общества по категориям, чел.



Структура работников Общества по возрасту, чел.

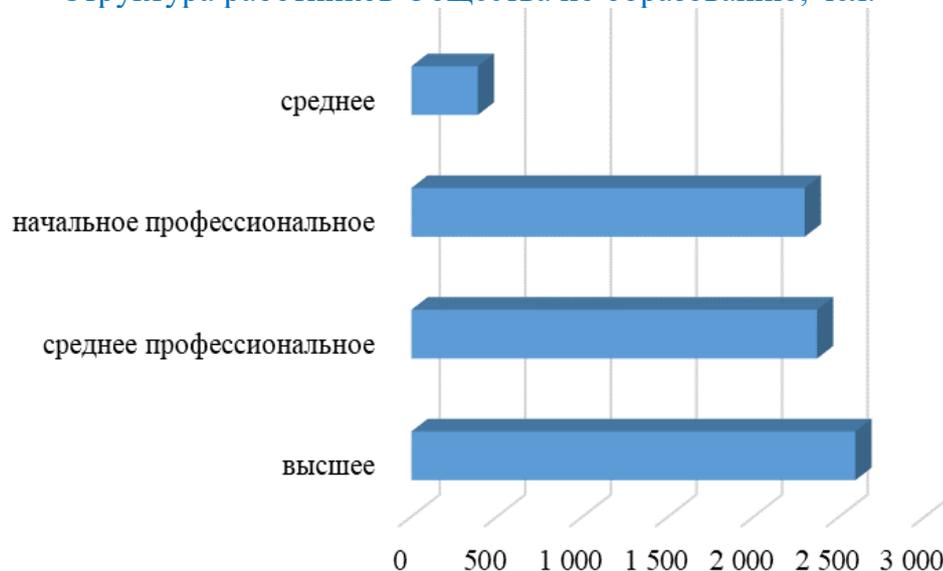


Образовательный уровень сотрудников Общества продолжает оставаться на достаточно высоком уровне:

II Из 2 035 руководителей и специалистов, работающих в Обществе, 77,9 % имеют высшее образование;

II 18,0 % от общего числа рабочих имеют высшее образование, 29,7 % – среднее профессиональное, 40,7 % – начальное профессиональное и 6,9 % – среднее образование.

Структура работников Общества по образованию, чел.



Профессиональное развитие

В Обществе ежегодно утверждается Программа профессионального обучения персонала, целью которой является удовлетворение потребности в работниках определенных профессий, специальностей и соответствующего уровня квалификации. Используемые подходы к подготовке и переподготовке

кадров позволяют эффективно управлять знаниями сотрудников и формировать кадровый резерв.

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

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

В 2021 году на базе Учебно-экспертного центра повысили квалификацию и прошли переподготовку: 1 224 рабочих и 1 610 руководителей и специалистов Общества.

Особое внимание в Обществе уделяется работе с молодыми специалистами, созданы и функционируют Молодежные советы. В 2021 году на работу было принято 55 выпускников образовательных организаций высшего и среднего профессионального образования. На сегодняшний день обучаются без отрыва от производства в ВУЗах - 212 работников, в ССУЗах – 30 работников. Производственную и преддипломную практику в подразделениях Общества прошли 504 студента 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.

Руководством Общества большое внимание уделяется моральному стимулированию труда работников. За добросовестное выполнение трудовых обязанностей и высокие производственные показатели работники Общества поощряются различными наградами.

В 2021 году работники Общества отмечены следующими наградами:

- II звание Заслуженный работник Республики Башкортостан присвоено 2 работникам;
- II Государственной наградой Республики Башкортостан «Медаль за трудовую доблесть» награждены 10 работников;

награждены Почетными грамотами:

- II Министерства энергетики Российской Федерации – 1 работник;
- II Республики Башкортостан - 7 работников;
- II Министерства промышленности, энергетики и инноваций Республики Башкортостан – 22 работника;
- II Государственного комитета Республики Башкортостан по строительству и архитектуре - 1 работник;

II ПАО «Газпром газораспределение Уфа» - 105 работников.

Кроме того объявлена благодарность:

II Министерства энергетики Российской Федерации - 1 работнику;

II ПАО «Газпром» - 30 работникам;

II Благодарность ООО «Газпром межрегионгаз» - 36 работникам.

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

Предприятие предоставляет сотрудникам льготы и компенсации, предусмотренные законодательством и Соглашением между администрацией и профсоюзом работников на 2021 - 2023 годы. Всего в течение 2021 года на выплаты социального характера направлено 72 100 тыс. рублей (в 2020 году – 54 500 тыс. рублей).

Спортивные мероприятия

Популяризация физкультуры и спорта относится к первоочередным задачам социальной сферы. В Обществе совместно с коллективом управляющей организации ранее 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 2021 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 завершение учебного процесса в Газпром-классе, образованного в 2019 году на базе инженерного лицея № 83 им. М.С. Пинского при Уфимском государственном нефтяном техническом университете, и формирование его нового состава, приступившего к обучению в 2021 году. 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

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

6. ПРИОРИТЕТНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Решением Совета директоров Общества (Протокол от 26.07.2021 № 1) определены следующие приоритетные направления деятельности на 2021 год:

1. Продолжение работ по внедрению АСУ ТП на технологических объектах сетей газораспределения.
2. Создание и развитие метрологических лабораторий, расширение области аккредитации.
3. Исполнение программы по расширению использования сжиженного природного газа (метана) в качестве моторного топлива.
4. Обеспечение энергетической эффективности деятельности Общества, реализация мероприятий по Программам энергосбережения и достижение целевых показателей энергосбережения и энергоэффективности.
5. Обеспечение эффективного функционирования Единой системы управления производственной безопасностью в Обществе посредством достижения поставленных целей в области производственной безопасности.
6. Оптимизация деятельности по технологическому присоединению путем сокращения затрат и сроков строительства сетей газораспределения до границ земельных участков заявителей при оказании услуг по технологическому присоединению объектов капитального строительства к сетям газораспределения.
7. Обеспечение выполнения в приоритетном порядке необходимых мероприятий по реконструкции (техническому перевооружению) объектов сети газораспределения в рамках утвержденных инвестиционных программ.
8. Повышение уровня безопасности и надёжности функционирования объектов сетей газораспределения и газопотребления, обеспечение технологической независимости от импортной продукции путем совершенствования системы оценки и допуска материально-технических ресурсов; применения оборудования и материалов, а также привлечения для выполнения работ (оказания услуг) подрядных организаций, прошедших подтверждение соответствия в Системе добровольной сертификации ГАЗСЕРТ.
9. 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.
10. Осуществление мероприятий, направленных на ликвидацию технических ограничений («узких» мест) на сетях газораспределения и технологически связанных источниках (ГРС).
11. Обеспечение установленных показателей надежности и качества оказания услуг по транспортировке газа по сетям газораспределения.
12. Организация работ по отключению потребителей газа и абонентов с просроченной дебиторской задолженностью.
13. Сокращение технологических потерь газа при его транспортировке по сетям газораспределения.
14. Развитие системы управления рисками и внутреннего контроля.
15. Снижение управленческих расходов и расходов за счет прибыли.

16. Рост объема транспортировки газа через группу ООО «Газпром межрегионгаз».

17. Проведение ООО «Газпром межрегионгаз Уфа» и ПАО «Газпром газораспределение Уфа» совместной поадресной сверки объектов жилищного фонда, требующих установки приборов учета газа.

18. Реализация единой рекламной-информационной политики, направленной на формирование и укрепление в РБ положительного имиджа Общества.

19. Выявление и реализация 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 2021 год.

20. Обеспечение надлежащего оформления прав собственности на объекты недвижимого имущества, находящегося в собственности Общества, а также оформление охранных зон под объектами газораспределения.

21. Реализация комплекса мероприятий, направленных на вовлечение и удержание персонала, в том числе: формирование позитивного имиджа работодателя и развитие каналов внутрикорпоративных коммуникаций; обеспечение назначения кандидатов на руководящие должности из числа кадровых резервистов в целях сохранения опыта и знаний внутри Общества; реализация мероприятий, направленных на повышение уровня квалификации и компетентности персонала.

В целях реализации вышеуказанных приоритетных направлений проведены следующие мероприятия:

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

В течение 2021 года на новых объектах газораспределительной сети были введены в эксплуатацию 58 ед. систем телеметрии ПРГ, в том числе: 7 ед. на объектах, построенных по Программе развития газоснабжения и газификации РБ на 2021-2025 гг. (за счет инвестиций ООО «Газпром межрегионгаз»), 30 ед. в процессе замены существующих ПРГ на ГРПБ и 19 ед. в рамках внедрения систем АСУ ТП на существующих ПРГ. Сторонними организациями были введены в эксплуатацию и переданы на техническое обслуживание ПАО «Газпром газораспределение Уфа» 2 ед. ПРГ, оснащенных системами телеметрии.

В процессе замены и установки СКЗ, было введено в эксплуатацию 217 ед. новых СКЗ со встроенными системами телемеханики.

По состоянию на 01.01.2022 системой телеметрии оборудован 6 351 объект, в том числе: ПРГ – 809 ед., СКЗ – 5 532 ед., КУ – 10 ед.

2. Создание и 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 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 соответствии с требованиями Федерального закона от 28.12.2013 № 412-ФЗ и 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» в 2021 году была успешно пройдена процедура подтверждения компетентности аккредитованных лабораторий. Также, совместно с процедурой подтверждения компетентности пройдена процедура расширения области аккредитации лаборатории филиала ПАО «Газпром газораспределение Уфа» в г. Белорецке на право поверки технических манометров с верхними пределами измерений (1...6) кгс/см². По итогам получена актуализированная и расширенная область аккредитации Общества на право поверки манометров (мановакуумметров и т.п.) с верхними пределами измерений от (-40,0) кПа до 6,0 МПа по лабораториям филиалов в г. Белебее, г. Туймазы, г. Белорецке, г. Кумертау и д. Князево, а по лабораториям филиалов в г. Уфе и г. Стерлитамаке от (-100,0 кПа) до 6,0 МПа.

В 2021 году аккредитованными лабораториями Общества поверено 27 358 ед. средств измерений давления, в том числе:

- периодическая поверка 13 881 ед. (51 %);
- первичная поверка после ремонта 13 155 ед. (48 %);
- забраковано 322 ед. (1 %).

В целях развития поверочных лабораторий, в 2021 году проводилось обновление парка поверочного эталонного и вспомогательного оборудования. В том числе были приобретены:

II Средства измерений, применяемые в качестве эталонов:

- для лаборатории филиала в г. Уфе: манометр грузопоршневой типа МП модификации МП-60 (рег. № в ФИФ 52189-16);
- для лаборатории филиала в д. Князево: манометры цифровые типа МО-05 с диапазонами измерений (-0,1...2,5) МПа и (0...16) МПа (рег. № в ФИФ 54409-13). ого и вспомогательного оборудования. В том числе были приобретены:

II Средства измерений:

- для лабораторий филиалов в г. Белорецке, г. Стерлитамаке, г. Туймазы и д. Князево: секундомер электронный типа Интеграл С-01 (рег. № в ФИФ 44154-16);
- для лаборатории филиала в г. Кумертау: барометр-анероид метеорологический типа БАММ-1 (рег. № в ФИФ 5738-76);
- для лаборатории филиала в г. Уфе: секундомер механический типа СОПр (рег. № в ФИФ 11519-11);
- для каждой лаборатории Общества: уровень строительный типа УС модификации УС-І-200 (рег. № в ФИФ 79208-20) с ценой деления 2 минуты.

II Вспомогательное оборудование:

- для лаборатории филиала в д. Князево: насос ручной пневматический (калибровочный) LR-Cal LPP 08.

В соответствии с графиком обучения в 2021 году были направлены в Академию стандартизации, метрологии и сертификации (Уфимский филиал) на повышение квалификации » 6 чел. поверителей – сотрудников лабораторий филиалов Общества по программе «Поверка и калибровка средств теплотехнических измерений».

3. Исполнение программы по расширению использования компримированного природного газа (метана) в качестве моторного топлива.

С 2013 года в ПАО «Газпром газораспределение Уфа» выполняется программа по переводу транспортных средств (далее – ТС) на компримированный природный газ (далее – КПГ). По состоянию на 31.12.2021 года из общего количества ТС, принадлежащих Обществу (1 163 ед.), оснащено газобаллонным оборудованием с использованием КПГ в качестве моторного топлива 240 ед. (20,64 % от общего парка автотехники).

В 2021 году во исполнение целевых показателей «Программы по расширению использования КПГ (метана) в качестве моторного топлива на собственном транспорте организаций Группы лиц ООО «Газпром межрегионгаз» на 2020-2022 годы» приобретено 19 ед. транспортных средств, использующих КПГ.

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

На 2021 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 2021-2023 годы», утвержденной приказом Общества от 14.01.2021 № 8.

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.

Выполнение целевых показателей энергосбережения и целевых показателей повышения энергетической эффективности на 2021 год, показывают успешность реализации Обществом Программы энергосбережения.

Наибольший эффект из запланированных на 2021 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;
- || внедрение систем и технических устройств телемеханики (телеметрии) для контроля и управления технологическими процессами;
- || замена котлов в котельных производственных площадок, баз газового хозяйства, офисных зданий ГРО на современные с более высоким КПД;
- || 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;
- || своевременное проведение технического обслуживания и ремонта автотракторной техники.

Во исполнение требований постановления Правительства Российской Федерации от 27 сентября 2016 № 971 «О внесении изменений в правила установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности» доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств по ПАО «Газпром газораспределение Уфа» на 01.01.2022 составила 81 %, что соответствует

плановому целевому показателю «Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности ПАО «Газпром газораспределение Уфа» на 2021-2023 годы».

Целевые показатели энергосбережения на 2021 год

Формулировка цели	Вид ресурса	Ед. изм.	Величина ожидаемой экономии ТЭР	Величина фактической экономии ТЭР
Экономия энергетических ресурсов при осуществлении производственной деятельности	Природный газ	тыс. м ³	400,98	417,75
	Электрическая энергия	тыс. кВт*ч	1 257,86	1 304,66
	Тепловая энергия	Гкал	90,0	90,0
	Моторное топливо (бензин, ДТ, газ)	т усл. т	52,13	52,13
	Всего ТЭР	т усл. т	961,57	997,04

5. Обеспечение эффективного функционирования Единой системы управления производственной безопасностью в Обществе посредством достижения поставленных целей в области производственной безопасности.

На 2021 год в ПАО «Газпром газораспределение Уфа» были установлены следующие Цели в области производственной безопасности:

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

Результаты оценки эффективного функционирования Единой системы управления производственной безопасностью в Обществе за 2021 год посредством достижения установленных Целей в области производственной безопасности

Ожидаемый результат достижения цели	Оценка достижения цели	Причина не достижения цели	Мероприятия на будущий период (в случае не достижения цели)	Примечание
Сохранение жизни и здоровья работников Общества				
Отсутствие несчастных случаев на производстве со смертельным исходом	<i>не достигнута</i>	В 2021 году произошел 1 несчастный случай на производстве со смертельным исходом	По итогам расследования несчастного случая со смертельным исходом разработан «План корректирующих и	

			предупреждающих действий, направленных на предотвращение несчастных случаев, аналогичных произошедшему в филиале ПАО «Газпром газораспределение Уфа» в г. Уфе 20.08.2021», который выполнен в полном объеме. Откорректированы Цели Общества на 2022 год.	
Отсутствие несчастных случаев на производстве при выполнении работ в колодцах и котлованах	достигнута			В 2021 году несчастных случаев на производстве при выполнении работ в колодцах и котлованах не было
Снижение на 50% относительно средних значений за 2019-2020 гг. количества несчастных случаев на производстве по причинам, связанным с падением на ровной поверхности одного уровня; скользкой поверхности, в том числе покрытой снегом или льдом	достигнута			В 2021 году несчастных случаев на производстве по причинам, связанным с падением на ровной поверхности одного уровня; скользкой поверхности, в том числе покрытой снегом или льдом, не было
Отсутствие несчастных случаев на производстве при работе на станках и с использованием режущего инструмента	достигнута			В 2021 году несчастных случаев на производстве при работе на станках и с использованием режущего инструмента не было

Отсутствие несчастных случаев на производстве в результате падения при разности уровня высот (перемещение по маршевой лестнице)	<i>не достигнута</i>	В 2021 году произошел 1 несчастный случай на производстве в результате падения при разности уровня высот (перемещение по маршевой лестнице)	Информация о несчастном случае рассмотрена на техническом совете Общества. Мероприятия по итогам расследования выполнены в полном объеме. Откорректированы Цели Общества на 2022 год.	
Отсутствие несчастных случаев на производстве в результате падения с лестниц (стремянков)	достигнута			В 2021 году несчастных случаев на производстве в результате падения с лестниц (стремянков) не было
Отсутствие несчастных случаев на производстве по причинам, связанным с несоблюдением работниками требований инструкций по охране труда	достигнута			В 2021 году несчастных случаев на производстве по причинам, связанным с несоблюдением работниками требований инструкций по охране труда, не было
Отсутствие несчастных случаев на производстве по причинам, связанным с противоправным и действиями третьих лиц	достигнута			В 2021 году несчастных случаев на производстве по причинам, связанным с противоправным и действиями третьих лиц, не было
Снижение на 50% относительно средних значений за 2019-2020 гг. количества ДТП с участием работников и транспорта Общества	<i>не достигнута</i>	В 2021 году произошло 3 несчастных случая (в том числе 2 групповых), при среднем значении за 2019-2020 гг.: 2 несчастных случая	Информация о несчастном случае рассмотрена на техническом совете Общества. Мероприятия по итогам расследования выполнены в полном объеме. Издано распоряжение об	

			ограничении скорости на дорогах без асфальтного покрытия. Откорректированы Цели Общества на 2022 год.	
Повышение эффективности производственного контроля за соблюдением требований промышленной безопасности и охраны труда				
Снижение на 20% количества нарушений относительно нарушений, выявленных органами государственного надзора за последние 3 года	достигнута			В 2021 году при проверке Общества Государственной инспекцией труда в Республике Башкортостан было выявлено 3 нарушения, по сравнению с 225 нарушениями, выявленными при проверках за последние 3 года, с учетом уменьшения количества надзорных органов, проверяющих Общество в 2021 году
Повышение компетентности работников Общества в области охраны труда и промышленной безопасности	достигнута			
Обеспечение надежной работы опасных производственных объектов (далее – ОПО)				
Снижение на 33% относительно среднесрочного линейного прогноза за последние 3 года количества аварий и инцидентов на ОПО, причинами которых стали нарушения эксплуатации ОПО	достигнута			В 2021 году произошел 1 инцидент по причине нарушения эксплуатации ОПО, по сравнению с 5 инцидентами за последние 3 года

Снижение смертности по причинам сердечно-сосудистых заболеваний (далее – ССЗ) на рабочих местах				
Снижение на 50% относительно средних значений за 2019-2020 гг. смертности на производстве по причине ССЗ	достигнута			В 2021 году случаев смертности на производстве по причинам ССЗ не было (в 2019 г. - 2 случая смерти работников на производстве по причине ССЗ)
Обеспечение требований пожарной безопасности на объектах Общества				
Отсутствие пожаров на объектах Общества	<i>не достигнута</i>	В 2021 году произошел 1 случай возгорания шкафного пункта редуцирования газа	Информация об инциденте рассмотрена на техническом совете. Мероприятия по итогам расследования инцидента выполнены в полном объеме. Откорректированы Цели Общества на 2022 год.	

По итогам производственной деятельности ПАО «Газпром газораспределение Уфа» за 2021 год из 5 установленных целей достигнуто 3. Не достигнуты цели «Сохранение жизни и здоровья работников» (из 9 ожидаемых результатов не выполнено 3) и «Обеспечение требований пожарной безопасности» (1 инцидент возгорания ШРП).

6. Оптимизация деятельности по технологическому присоединению путем сокращения затрат и сроков строительства сетей газораспределения до границ земельных участков заявителей при оказании услуг по технологическому присоединению объектов капитального строительства к сетям газораспределения.

В рамках деятельности по подключению (технологическому присоединению) объектов капитального строительства к сетям газораспределения за 2021 год:

II принято и зарегистрировано 31 625 заявок на подключение (технологическое присоединение);

II заключено 15 789 договоров на подключение (технологическое присоединение);

II подключено 14 298 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.

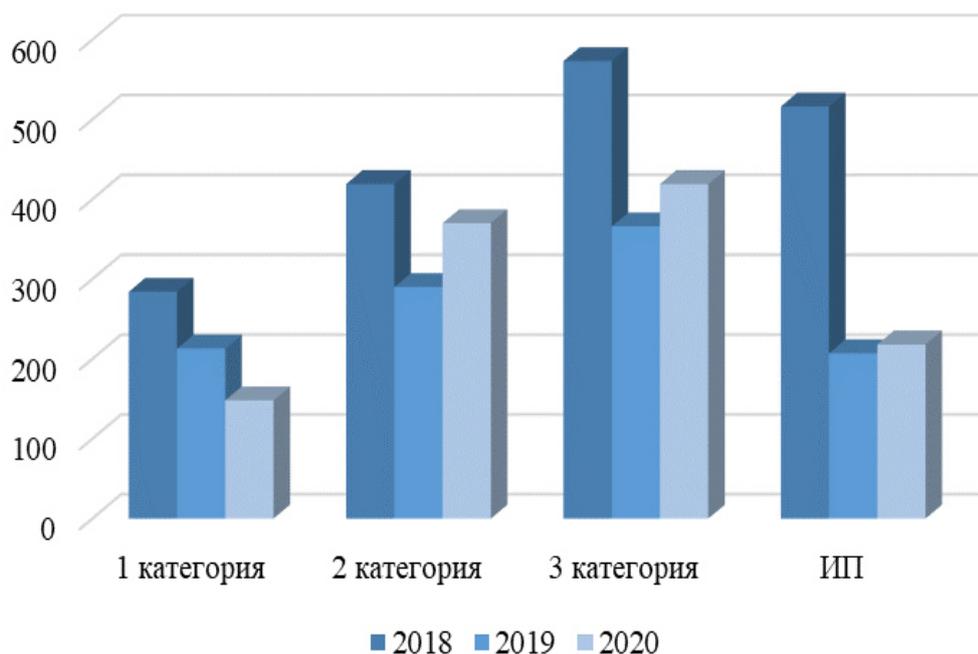
Приказом по Обществу от 29.03.2021 № 117 утвержден план мероприятий по сокращению сроков подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, в котором прописаны понятия заявителей 1 категории и модельных объектов, целевые значения сроков технологического присоединения: по заявителям 1 категории - 135 рабочих дней; по «модельным объектам» - 99 рабочих дней.

По итогам работы за 2021 год:

|| средний срок присоединения объектов 1 категории составил 120 дней (2020 г. – 148 дн.);

|| из 14 298 подключенных объектов, 17% от общего числа (2 470 ед.), подпадающим под действие плана мероприятий по сокращению сроков подключения, средний срок подключения составил 101 календарный день по объектам 1 категории и 92 календарных дня по модельным объектам.

Динамика изменения сроков подключения заявителей за 2018 – 2021 гг.



Приказом по Обществу от 12.04.2021 № 153 утвержден состав рабочей группы по оптимизации процедуры подключения (технологического присоединения). На ее заседаниях были приняты решения по доработке документации, внесению изменений в учетные системы, разработке и подписанию типовых соглашений с ресурсоснабжающими организациями по согласованиям и утверждению и выдаче технических условий.

Приказом по Обществу от 03.08.2021 № 346 утверждены максимальные стоимости кадастровых, проектно- изыскательских, строительно- монтажных работ

и работ по восстановлению асфальтобетонного покрытия, выполняемых подрядным способом по рамочным договорам до границ земельных участков заявителей.

Заклучены рамочные договоры на выполнение работ по ТП подрядным способом согласно стоимостям, не превышающим утвержденные приказом по Обществу расценкам по видам работ: кадастровые, проектно- изыскательские, строительно-монтажные, работы по наклонно- направленному бурению, восстановлению асфальтового покрытия, аренде спецтехники.

В целях исполнения поручения Президента Российской Федерации Владимира Владимировича Путина о доведении газораспределительных сетей до границ земельных участков домовладений без взимания платы с граждан:

II приказами по Обществу от 20.10.2021 № 472 и от 11.11.2021 № 511 были утверждены и дополнены максимальные стоимости работ по рамочным комплексным договорам (под ключ) на объекты догазификации по всем необходимым видам работ (предпроектные, проектные, строительно- монтажные, изыскательские);

II приказом от 20.10.2021 № 473 «Об утверждении состава разделов рабочей (проектной) документации и инженерных изысканий, необходимого для проектирования объектов догазификации» был сокращен состав рабочей (проектной) документации и инженерных изысканий.

Результатом целенаправленной работы по оптимизации деятельности по технологическому присоединению стало:

II рост количества выполненных подключений (2016 г. – 5 242 ед., 2017 г. – 5 689 ед., 2018 г. – 7 846 ед., 2019 г. – 11 503 ед., 2020 г. – 13 575 ед., 2021 г. – 14 298 ед.);

II снижение сроков выполнения работ;

II снижение средней стоимости сооружения газопровода-ввода: при росте средней протяженности газопроводов-вводов (1-ая категория) в отчетном году по сравнению с 2019-2020 гг. на 15,3 – 56,9 %% и росте цен на покупные материалы (трубы полиэтиленовые) в этот же период на 6,7 – 30,5 %% , средняя стоимость сооружения газопровода-ввода снизилась на 13,3 – 16,4 %%.

Сведения о вводе объектов технологического присоединения объектов капитального строительства к сети газораспределения (1-я категория) за 2017 – 2021 гг.

	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
Ввод основных фондов, тыс. руб.	86 693	127 497	490 838	467 134	405 646
Ввод объектов, ед.	5 689	7 846	11 429	11 574	9 376
Общая протяженность, км	82,266	129,380	291,531	309,974	283,883
Средняя протяженность газопровода-ввода, м	14,46	16,49	19,45	26,47	30,52
Средняя стоимость 1 км газопровода-ввода, тыс. руб. / км	1 053,81	985,45	2 184,03	2 106,24	1 825,4

7. Обеспечение выполнения в приоритетном порядке необходимых мероприятий по реконструкции (техническому перевооружению) объектов сети газораспределения в рамках утвержденных инвестиционных программ.

В рамках утвержденной инвестиционной программы ПАО «Газпром газораспределение Уфа» на 2021 год были освоены капитальные вложения по реконструкции (техническому перевооружению) объектов сети газораспределения на общую сумму 39 611,50 тыс. руб. (без НДС), в том числе на исполнение:

- II проектных работ – 2 450 тыс. руб.;
- II строительно-монтажных работ – 37 161,17 тыс. руб.

Запланированные работы в рамках инвестиционной программы Общества на 2021 год выполнены в полном объеме, это:

- II проектно-изыскательские работы по реконструкции 15 газорегуляторных пунктов и техническому перевооружению газопровода методом санации;
- II строительно-монтажные работы по реконструкции 6 газорегуляторных пунктов и 5,17 км газопроводов.

8. Повышение уровня безопасности и надёжности функционирования объектов сетей газораспределения и газопотребления, обеспечение технологической независимости от импортной продукции путем совершенствования системы оценки и допуска материально-технических ресурсов; применения оборудования и материалов, а также привлечения для выполнения работ (оказания услуг) подрядных организаций, прошедших подтверждение соответствия в Системе добровольной сертификации ГАЗСЕРТ.

Для реализации данного направления развития в Обществе издан приказ от 20.02.2015 № 126 «О создании комиссии по контролю качества поставляемых материально-технических ресурсов для нужд ПАО «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 2021 год на стадии входного контроля составлены 14 актов о несоответствии товарно-материальных ценностей техническим требованиям, которые не были допущены к применению на объектах сетей газораспределения.

Также были возвращены ряду поставщиков 19 партий товаров при верификации закупленной продукции согласно СТО ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 2.19-2020, в том числе по номенклатурным группам:

- II сварочное оборудование - в количестве 16 штук;
- II трубы и фитинги стальные неизолированные»:
 - трубы диаметром 57 мм. по ГОСТ 10704 в количестве более 10 тонн;
 - фитинги (отводы, тройники) в количестве 41 шт.;
- II изоляционные (защитные) материалы, применяемые для защиты от коррозии стальных подземных газопроводов» - 8 наименований продукции.

9. 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 – 198,32 км, в т.ч. за 2021 год выявлено 4,23 км, оформлено в муниципальную собственность – 68,87 км), общая протяженность бесхозных сетей сократилась за отчетный год на 64,64 км, или на 24,58 %.

Обращения об оформлении бесхозных газопроводов направлены в органы местного самоуправления (15 обращений по сетям протяженностью 79,97 км).

Прокуратурой инициирован один судебный иск о признании бездействия органов местного самоуправления незаконными (в настоящее время дело рассматривается в суде первой инстанции).

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 бесхозные объекты, а также передачи их газораспределительной организации. Расходы на оформление бесхозных 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».

В рамках указанной программы, в целях оформления права муниципальной собственности на бесхозные сети газораспределения, заключены договоры на выполнение кадастровых работ для оформления бесхозных объектов путем проведения конкурентных закупочных процедур на 118 объектов общей

протяженностью 100,48 км. Подготовлено и передано в органы местного самоуправления 109 комплектов документов.

По состоянию на 01.01.2021 в регионе имелось 1 184,20 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 (2,35% от общей протяженности газораспределительной сети в регионе). По состоянию на 01.01.2022 протяженность таких сетей сократилась до 1 113,85 км (2,16 % 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.

10. Осуществление мероприятий, направленных на ликвидацию технических ограничений («узких» мест) на сетях газораспределения и технологически связанных источниках (ГРС).

Для реализации данного приоритетного направления:

II Направлены в ООО «Газпром трансгаз Уфа» обосновывающие материалы (письмо от 21.12.2021 № ГРО-06-248) для включения закрытых ГРС (ГРС Дюргюли, ГРС Верхнеяркеево, ГРС Манчарово, ГРС Телепаново и ГРС с незначительным запасом газа ГРС Акбердино) в «Комплексную программу реконструкции и технологического перевооружения объектов транспорта ПАО «Газпром».

II Направлена в ООО «Газпром трансгаз Уфа» (письмо от 14.01.2022 № ГРО-06-49) информация об обращении крупных потребителей о подключении к сетям газораспределения, выданных отказов в подключении по причине отсутствия свободной пропускной способности ГРС и заключенных предварительных договорах поставки газа с данными перспективными потребителями в 2021 году. Информация представлена для заполнения шаблонов технологических паспортов проектов реконструкции и технического перевооружения объектов транспорта газа в рамках формирования «Комплексной программы реконструкции и технологического перевооружения объектов транспорта ПАО «Газпром» на 2023-2027 годы».

II В соответствии с письмом Минэнерго России (от 30.12.2021 № ПС-16595/09), на портале sbor-oe.info.gov.ru заполнен «Реестр отклоненных заявок на подключение по причине дефицита пропускной способности газотранспортных систем».

II Согласно п. 35 «Правил подключения (технологического присоединения) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сетям газораспределения», утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.09.2021 № 1547 направлено в Правительство РБ предложение о разработке и утверждении программы газификации или включении в программу газификации мероприятий по обеспечению технической возможности с приложением реестра заявок о подключении (технологическом присоединении), по результатам рассмотрения которых заявителям в истекшем месяце направлены

мотивированные отказы от заключения договоров о подключении (письмо от 18.01.2021 № ГРО-06-170).

II По запросу ООО «Газпром газификация» (от 02.03.2022 № 1419) подготовлена и направлена информации о количестве домовладений, подключение которых затруднено в связи с имеющимся дефицитом пропускной способности ГРС.

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

Надежность и качество услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям характеризуются обобщенным показателем уровня надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям. При этом, надежность услуг по транспортировке газа 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;

а качество услуг:

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.

Оценка качества оказываемых услуг по транспортировке газа по сетям газораспределения поквартально за 2021 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	0,99854	1,00000	0,99990
III квартал	1,00000	1,00000	1,00000
IV квартал	1,00000	1,00000	1,00000

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».

Качество оказываемых услуг по транспортировке газа по сетям ПАО «Газпром газораспределение» в 2021 году соответствует критериям плановых показателей.

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

За 2021 год направлено 6 897 уведомлений на ограничение поставки газа 3 075 предприятиям. В том числе, 110 уведомлений направлено 67 теплоснабжающим организациям (ТСО) за нарушение сроков оплаты потребленного газа. Общая сумма задолженности по направленным уведомлениям – 3 819 млн руб., в том числе ТСО – 1 431 млн рублей.

Всего за отчетный год отключено 296 потребителей, частично ограничено 4 потребителя.

За 2021 год отключено 14 756 абонентов-физических лиц (в 2020 году – 1 755 абонента, в 2019 году – 14 242 абонента), имевших просроченные задолженности за потребленный газ. Основная причина существенного роста отключений в отчетном году - приостановление отключения абонентов в 2020 году (с 06.04.2020 до 01.01.2021) 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»).

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

Абсолютный объем технологических потерь газа за 2021 год (46 880 240 м³) снизился по сравнению с уровнем 2020 года (47 439 512 м³) на 559,272 тыс. м³, или на 1,18 %.

При этом удельные потери газа на 1 км газораспределительной сети в отчетном году составили 0,912 тыс. м³/ км, в 2020 году – 0,942 тыс. м³/ км. Удельные потери газа в 2021 году снизились по сравнению с уровнем 2020 года на 3,18 %.

Для реализации данного приоритетного направления деятельности проводился комплекс мероприятий:

- ▮ применение современных прокладочных материалов для запорно-регулирующей арматуры сетей газораспределения;
- ▮ использование высокочувствительных газоанализаторов для проверки герметичности подземных газопроводов;
- ▮ замена традиционных задвижек и пробковых кранов на современные шаровые краны при строительстве и реконструкции линейной части и ПРГ;
- ▮ внедрение оборудования для врезки в газопровод без снижения давления (Ravetti);

II максимальная синхронизация выполнения планово-профилактических работ по капитальному ремонту, реконструкции объектов газораспределительных систем со структурными подразделениями Общества и плановыми работами газотранспортной организации, связанными с прекращением подачи газа с ГРС.

Кроме того, сокращение объемов технологических потерь произошло за счет оптимизации выходных давлений с газораспределительных станций ООО «Газпром трансгаз Уфа», которые поддерживаются в постоянном режиме (зафиксированы в Приложении № 1 Технического соглашения заключенного между ООО «Газпром трансгаз Уфа», ООО «Газпром межрегионгаз Уфа» и ПАО «Газпром газораспределение Уфа»).

14. Развитие системы управления рисками и внутреннего контроля.

Система управления рисками и внутреннего контроля (далее – СУР и ВК) Общества определяется как совокупность норм корпоративной культуры, локальных нормативных актов, методик и процедур для принятия решений в условиях неопределенности.

Основными документами, регламентирующими деятельность Общества по СУР и ВК, являются директивы, рекомендации и соответствующие утвержденные материалы ПАО «Газпром» и ООО «Газпром межрегионгаз». В 2021 году в Обществе вновь утверждены решениями Совета директоров:

- II положение о системе управления операционными рисками;
- II положение об управлении финансовыми рисками.

В течение 2021 года в Обществе идентифицировано и внесено в реестр 17 рисков, которые, в результате принятых мер по противодействию, не реализованы

Результат самооценки эффективности системы управления рисками Общества по итогам 2021 года (в соответствии с Методическими рекомендациями по проведению самооценки эффективности СУР организаций Группы Газпром, утвержденных распоряжением ПАО «Газпром» от 08.05.2020 № 164) - оценка эффективности СУР, отчетность по рискам, коммуникации и обмен информацией, автоматизация процессов управления рисками, формирование баз данных:

- количественная характеристика - 0,66;
- качественная характеристика - «хорошо».

15. Снижение управленческих расходов и расходов за счет прибыли.

По факту управленческие расходы Общества за 2021 год (748 114 тыс. руб.) ниже утвержденного плана (785 417 тыс. руб.) на 37 303 тыс. руб., или 4,7 %

В абсолютном выражении в 2021 году произошел рост управленческих расходов по сравнению с уровнем 2020 года на 7 406 тыс. руб. (2020 год – 740 708 тыс. руб.), или на 1,0 %. Основная причина роста – индексация должностных окладов персонала Общества (на 2,0 % с 01.07.2021). При этом:

II доля управленческих расходов в общих расходах Общества в 2021 году составила 8,32 %, снизилась по сравнению с уровнем 2020 года (8,98 %) на 0,66 %;

II доля управленческих расходов в общих доходах Общества в 2021 году составила 7,19 %, снизилась по сравнению с уровнем 2020 года (8,03 %) на 0,84 %.

Расходы Общества на социальные нужды, социально-культурные и оздоровительные мероприятия осуществляются в пределах планов и в соответствии с утвержденными локальными нормативными актами (положение по оплате труда, коллективный договор и др.). На указанные цели в 2021 году было направлено 92 390 тыс. руб., прирост к уровню 2020 года (82 587 тыс. руб.) составил 9 803 тыс. руб., или 11,87 %. При этом:

II доля данной категории расходов в общих доходах Общества в 2021 году составила 0,89 %, сохранилась на уровне 2020 года (0,89 %);

II прирост чистой прибыли к распределению (за исключением целевых средств) в 2021 году (153 194 тыс. руб.) по сравнению с уровнем 2020 года (36 402 тыс. руб.) составил 116 792 тыс. руб., или 320,8 %.

16. Рост объема транспортировки газа через группу ООО «Газпром межрегионгаз».

В 2021 году объем транспортировки газа, полученного от группы ООО «Газпром межрегионгаз», конечным потребителям РБ составил 10 505 млн м³, или 79,8 % от общего объема.

По сравнению с уровнем 2019 года прирост объема транспортировки газа, полученного от группы ООО «Газпром межрегионгаз», составил 1 213 млн м³, или 13,1 %.

17. Проведение ООО «Газпром межрегионгаз Уфа» и ПАО «Газпром газораспределение Уфа» совместной поадресной сверки объектов жилищного фонда, требующих установки приборов учета газа.

Согласно ч. 12 ст. 13 Федерального закона от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты РФ» (далее - ФЗ-261), обязательное оснащение приборами учета газа (далее – ПУГ) требуется на объектах, одновременно потребляющих газ 2 и более м³ в час и использующих газ для отопления.

Во исполнение п. 3.7 Протокола совещания ООО «Газпром межрегионгаз» с участием заместителя Председателя Правления ПАО «Газпром» В.А. Маркелова от 31.03.2021 № СГ-15, ПАО «Газпром газораспределение Уфа» издано распоряжение от 07.06.2021 № 56 «О сверке информации», согласно которой ежеквартально с ООО «Газпром межрегионгаз Уфа» проводится сверка количества объектов жилого фонда, требующих оснащения ПУГ в соответствии с ФЗ-261.

Поадресные реестры объектов жилого фонда, требующих оснащения ПУГ, сформированные на 1-е число месяца, следующего за отчетным кварталом, согласованные и подписанные руководителями ГРО и РГК по установленной форме предоставляются в ООО «Газпром межрегионгаз» на адрес электронной

почты USTR1@mrg.gazprom.ru с соблюдением требований о защите персональных данных, содержащихся в указанных реестрах, не позднее 10-го числа месяца, следующего за отчетным кварталом.

Информация предоставляется с учетом отключенных лицевых счетов с указанием их статуса (отключен/подключен), а также причины отсутствия ПУГ на отчетную дату.

По результатам проведенной сверки по состоянию на 01.07.2021 количество объектов, требующих оснащения ПУГ, составляло 719 шт., а на 01.01.2022 составило 508 шт. и все они включены в план оснащения на 2022 год.

18. Реализация единой рекламно-информационной политики, направленной на формирование и укрепление в РБ положительного имиджа Общества.

В ПАО «Газпром газораспределение Уфа» организована система целенаправленной и последовательной работы по информационному обеспечению имиджа и интересов Общества в регионе на основе разностороннего и устойчивого взаимодействия со средствами массовой информации и социальными медиа.

В информационном пространстве региона постоянно присутствуют ключевые для ПАО «Газпром газораспределение Уфа» темы:

- || пропаганда безопасного пользования газом в быту,
- || освещение хода реализации программы газификации ПАО «Газпром» в РБ 2021-2025 гг.,
- || исполнение программы догазификации и другие.

Общее количество публикаций в республиканских и местных печатных изданиях по освещению темы безопасного использования газа за 2021 год составило 219 публикаций, подготовлено 22 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:

- || Проведены совещания с администрациями районов, управляющими организациями и руководителями строительно-монтажных организаций;
- || Проведен детский информационно-образовательный проект «Газ безопасен для нас» для дошкольников и школьников, направленный на изучение правил безопасного пользования газом в быту;
- || Проведены он-лайн и очные беседы по правилам пользования газом в быту со взрослым населением, учащимися школ и воспитанниками дошкольных учреждений;
- || Распространены агитационные материалы по безопасному пользованию газом в быту - листовки, плакаты, памятки;
- || Размещены объявления о пропаганде газовой безопасности на республиканских и местных радиостанциях;
- || 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.

О ходе реализации Программы газификации регионов Российской Федерации ПАО «Газпром» в Республике Башкортостан в 2021 году размещено 30 релизов, 22 сюжета по ТВ и радио и 156 статей в печатных СМИ и 104 публикации в социальных сетях.

О ходе реализации проекта по догазификации региона в 2021 году вышло более 100 публикаций в федеральных и республиканских СМИ.

В целях реализации данного приоритетного направления деятельности Общества:

II Развивается система взаимоотношений с региональными СМИ, привлечены новые информационные партнеры и введены дополнительные форматы подачи информации, активизирован менеджмент новостей. Выстроено тесное взаимодействие с пресс-службами Главы Республики Башкортостан, администрации Уфы и пресс-службами компаний Группы Газпром в Башкортостане.

II Актуализируется официальный интернет-сайт www.bashgaz.ru. ведется аккаунт в социальных сетях – Телеграм «Газпром в Башкортостане», используются мультимедийные форматы - ролики на региональном ТВ и соцсетях.

II Единые клиентские центры снабжены рекламно-информационными материалами по важнейшим вопросам. Налажен выпуск информационной полиграфической продукции для потребителей.

II Производится контроль за надлежащим применением фирменного стиля Группы «Газпром», корректности использования товарных знаков ПАО «Газпром».

II В рамках всероссийской акции «Священный долг. Вечная память», инициированной ООО «Газпром межрегионгаз» сотрудники Общества выполнили техническое обслуживание систем газоснабжения мемориалов с Вечным огнем в Республике Башкортостан. Информационное сопровождение акции было обеспечено сообщениями в местных СМИ (6 публикаций и 1 релиз), а также на официальном сайте ПАО «Газпром газораспределение Уфа».

19. Выявление и реализация 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 2021 год.

В 2021 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 2021 году и включен в прогнозный план реализации на 2022 год.

20. Обеспечение надлежащего оформления прав собственности на объекты недвижимого имущества, находящегося в собственности Общества, 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 8 591,96 км, зарегистрировано право собственности на объекты, протяженностью 6 416,1 км, что составляет 74,67 % (по итогам 2020 года – 84,26 %). Прирост объектов с зарегистрированным правом собственности составил 143,61 км. При этом, за отчетный год протяженность линейных объектов, подлежащих регистрации увеличилась на 828,89 км (10,67%) – в основном, в связи с осуществлением мероприятий по подключению (технологическому присоединению) объектов капитального строительства к сетям газораспределения.

На основании договоров на проведение кадастровых работ по линейным объектам по состоянию на 01.01.2022 внесены в государственный кадастр недвижимости сведения о зонах с особыми условиями использования территории по 1 053 объектам общей протяженностью 49,8 км. Действуют 1 379 долгосрочных договоров аренды земельных участков (частей земельных участков) с органами государственной власти, органами местного самоуправления, юридическими и физическими лицами.

21. Реализация комплекса мероприятий, направленных на вовлечение и удержание персонала, в том числе: формирование позитивного имиджа работодателя и развитие каналов внутрикорпоративных коммуникаций; обеспечение назначения кандидатов на руководящие должности из числа кадровых резервистов в целях сохранения опыта и знаний внутри Общества; реализация мероприятий, направленных на повышение уровня квалификации и компетентности персонала.

Для реализации данного направления деятельности проведен комплекс мероприятий по материальному стимулированию, профессиональной подготовки и переподготовки персонала:

II В апреле 2021 г. введено в действие новое Соглашение между администрацией и профсоюзом работников ПАО «Газпром газораспределение Уфа», согласно которому расширены социальные гарантии, увеличены размеры выплат работникам.

|| В июле 2021 г. проведена индексация должностных окладов и тарифных ставок всему персоналу Общества на 2%.

|| С 01.09.2021 дополнительно увеличен размер месячных тарифных ставок рабочим на 6%.

|| Размер минимального ежемесячного премиального вознаграждения всего персонала доведен до 50% от размеров должностных окладов / тарифных ставок.

|| С 01.09.2021 увеличен размер компенсационной выплаты работникам, которым установлен разъездной характер работ, с 700 руб. до 1 200 руб.

|| В сентябре 2021 г. введено новое Положение о негосударственном пенсионном обеспечении: увеличен срок выплат негосударственной пенсии с 5-ти до 10 лет, средний размер негосударственной пенсии установлен от 5 000 руб. и выше.

|| В декабре 2021 года работникам Общества дополнительно выплачена единовременная премия: руководителям и специалистам – в размере 35 % от должностных окладов, рабочим – 70 % от уровня тарифных ставок.

|| В результате, рост начисленной среднемесячной заработной платы (из всех источников) в 2021 году (46 005 руб.) к уровню 2020 года (42 164 руб.) составил 109,1%.

|| В соответствии с Положением об аттестации работников ПАО «Газпром газораспределение Уфа», проведена аттестация руководителей и специалистов Общества (порядка 1 000 чел.).

|| По итогам 2021 года использование резерва кадров для назначения на руководящие должности составило 52 %.

|| Всего за 2021 год прошли обучение по программам профессиональной подготовки и повышения квалификации 5 125 работников.

|| Организовано получение дополнительного «высшего образования» специалистами, руководителями и рабочими в ИДПО УГНТУ по программе «Проектирование и эксплуатация сетей газораспределения и газопотребления» (общее количество работников, прошедших обучение по 2-х годичной программе в 2020-2021 гг.: 122 чел.).

|| Организована совместная работа с профильными учебными заведениями: проводятся выездные встречи со студентами, организовано прохождение практики с последующим трудоустройством по окончании обучения.

|| Информация о вакансиях размещается на сайте Общества, на информационном портале «Работа в России», направляется в учебные заведения республики.

|| По месту нахождения филиалов проводится работа с органами местного самоуправления по привлечению персонала.

**ПЛАНОВЫЕ ЗНАЧЕНИЯ
КЛЮЧЕВЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ
ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА
НА 2022 ГОД**

- II 10 374 млн р.**
объем доходов от осуществления всех видов деятельности
по сравнению с фактическим уровнем 2020 года
- II 103,64 %**
темп роста затрат на производство продукции (услуг)
- II 79,78 %**
темп роста прибыли от продаж от осуществления всех видов
деятельности
- II 73,5 млн р.**
размер чистой прибыли
- II 861,66 %**
темп роста инвестиционных затрат

7. ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ

Бюджет доходов и расходов на 2022 год сформирован и согласован с ООО «Газпром межрегионгаз» (на дату составления годового отчета за 2021 год) со следующими показателями:

- II выручка от реализации продукции и услуг – 10 373 832 тыс. рублей;
- II расходы – 8 988 027 тыс. рублей;
- II прибыль от продаж – 1 384 805 тыс. рублей;
- II выручка от спецнадбавки – 1 192 716 тыс. рублей;
- II чистая прибыль к распределению – 2 141 тыс. рублей.

Бюджет доходов и расходов на 2022 год рассчитан исходя из прогноза 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, существенного роста стоимости покупных материалов и др.

Плановые показатели деятельности Общества на 2022 год

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2021 год факт	2022 год план	Откл., %
Природный газ					
1.1.	Объем полученного газа	млн. м3	13 226,89	13 195,73	99,76
1.2.	Транспортировка газа потребителям	млн. м3	13 170,47	13 139,00	99,76
1.5.	Доходы	тыс. руб.	7 534 924	7 851 208	104,20
1.5.1.	в т.ч. за счет применения спецнадбавки	тыс. руб.	1 053 517	1 192 716	113,21
1.6.	Расходы	тыс. руб.	6 412 909	6 884 898	107,36
1.7.	Прибыль от продаж	тыс. руб.	1 122 015	966 310	86,12
1.7.1.	в т.ч. без учета доходов от применения спецнадбавки	тыс. руб.	68 498	(226 406)	xxx
1.8.	Рентабельность расходов (с учетом спецнадбавки)	%	17,50	14,04	80,20
Прочая деятельность					
2.1.	Доходы всего <i>в том числе:</i>	тыс. руб.	2 873 499	2 521 625	87,75
2.1.1.	Техническое обслуживание и ремонт сетей	тыс. руб.	128 610	138 582	107,75
2.1.2.	Обслуживание и ремонт ВДГО других организаций и населения	тыс. руб.	1 076 552	1 066 871	99,10

2.1.3.	Согласование проектной документации (выполненной сторонними организациями) и выполнение проектных работ	тыс. руб.	68 791	81 355	118,26
2.1.4.	Торговля	тыс. руб.	530 581	417 648	78,72
2.1.5.	Выполнение строительно-монтажных работ	тыс. руб.	721 990	625 418	86,62
2.1.6.	Деятельность по подключению (технологическому присоединению) объектов капитального строительства к сетям газораспределения	тыс. руб.	327 449	177 373	54,17
2.1.7.	Другие виды деятельности	тыс. руб.	19 527	14 377	73,63
2.2.	Расходы всего <i>в том числе:</i>	тыс. руб.	2 259 767	2 103 129	93,07
2.2.1.	Техническое обслуживание и ремонт сетей	тыс. руб.	79 539	103 083	129,60
2.2.2.	Обслуживание и ремонт ВДГО других организаций и населения	тыс. руб.	936 897	993 264	106,02
2.2.3.	Согласование проектной документации (выполненной сторонними организациями) и выполнение проектных работ	тыс. руб.	37 209	51 777	139,15
2.2.4.	Торговля	тыс. руб.	478 576	323 108	67,51
2.2.5.	Выполнение строительно-монтажных работ	Тыс. руб.	556 070	470 126	84,54
2.2.6.	Деятельность по подключению (технологическому присоединению) объектов капитального строительства к сетям газораспределения	тыс. руб.	155 073	151 394	97,63
2.2.7.	Другие виды деятельности	тыс. руб.	16 403	10 378	63,27
2.3.	Прибыль от продаж	тыс. руб.	613 732	418 496	68,19
2.4.	Рентабельность расходов	%	27,16	19,90	73,27
Итого по всем видам деятельности					
3.1.	Доходы	тыс. руб.	10 408 423	10 372 832	99,66
3.1.1	в т.ч. без учета доходов от применения спецнадбавки	тыс. руб.	9 354 907	9 180 116	98,13
3.2.	Расходы	тыс. руб.	8 672 676	8 988 027	103,64
3.3.	Прибыль от продаж от всех видов деятельности	тыс. руб.	1 735 748	1 384 805	79,78

3.3.1	в т.ч. без учета доходов от применения спецнадбавки	тыс. руб.	682 231	192 089	28,16
3.4.	Рентабельность расходов	%	7,87	2,14	27,16
Прочие показатели					
4.1.	Прочие доходы	тыс. руб.	156 243	68 69543,97	
4.2.	Прочие расходы	тыс. руб.	319 106	139,978	43,87
4.3.	Прибыль до налогообложения	тыс. руб.	1 572 885	1 313 523	83,51
4.4.	Налог на прибыль и иные платежи за счет прибыли	тыс. руб.	373 304	285 801	76,56
4.5.	Специальная надбавка к тарифу на транспортировку газа	тыс. руб.	842 813	954 196	113,22
4.6.	Чистая прибыль	тыс. руб.	356 767	73 526	20,61
4.6.1.	в т.ч. получено от деятельности по подключению	тыс. руб.	172 376	20 783	12,06
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.	31 197	50 602	162,20
4.7.	Чистая прибыль к распределению	тыс. руб.	153 194	2 141	1,40
4.8.	Рентабельность расходов по чистой прибыли	%	1,77	0,02	1,13
4.9.	Среднесписочная численность персонала в целом по Обществу	чел.	7 513	7 919	105,40
4.10.	Среднемесячная зарплата	руб.	46 005	49 716	108,07
4.11.	Средняя численность работников, занятых на деятельности по транспортировке газа	чел.	5 460	5 542	101,50
4.12.	Среднемесячная зарплата работников, занятых на деятельности по транспортировке газа	руб.	45 370	49 865	109,90

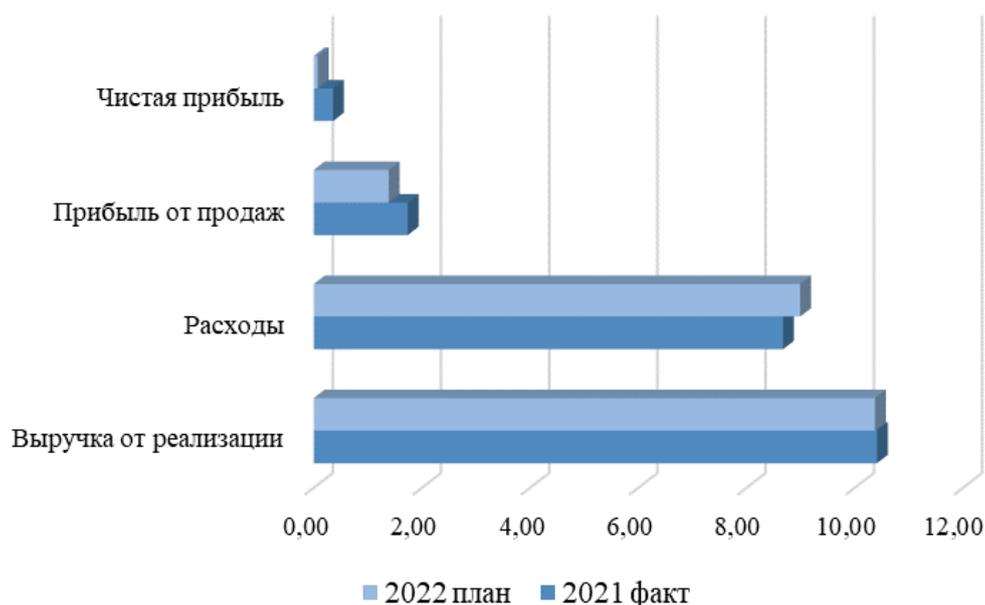
II Существенного изменения доходов от оказания услуг Обществом в 2022 году по сравнению с уровнем 2021 года не планируется – снижение на 35 591 тыс. рублей, или на 0,34 %, связано с прогнозируемым снижением выручки от оказания услуг по прочим видам деятельности (на 12,25 %)

II Показатели по реализации услуг по прочей деятельности сформированы исходя из востребованности рынка и существенного роста стоимости услуг и материалов, при этом планируется сохранение достаточно высокого уровня рентабельности (19,90 % от расходов).

II Показатели по транспортировке газа стабильны, снижение эффективности деятельности вызвано ограничением роста тарифов при существенном росте расходов (не учтенных ФАС России), протяженности сетей и вводе новых объектов.

II Рост заработной платы персонала (прежде всего, рабочих) связан с потребностью в сохранении квалифицированного персонала, снижения текучести кадров (9,58 % за 2021 год) и доведением ее уровня до среднеотраслевого по РБ (в 2021 году – 95,85 % от среднего размера по отрасли).

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 2022 году продолжит финансирование Программы газификации Республики Башкортостан за счет средств чистой прибыли.

По сложившейся практике, плановые показатели Бюджет доходов и расходов Общества на 2022 год будут скорректированы по фактическим результатам работы за I-ое полугодие.

Инвестиционная программа на 2022 год, направленная, прежде всего, на реализацию мероприятий по догазификации, а также на увеличение производственного потенциала Общества, запланирована (на дату составления годового отчета за 2021 год) на сумму 15 191 262,59 тыс. рублей (без НДС).

Динамика затрат на развитие Общества в 2021 - 2022 годах

№ п/п	Показатель	2021 год факт	2022 год план	Отклонение	
				тыс. руб.	в %
1	Объем капитальных вложений в том числе за счет:	1 763 030	15 191 263	+ 13 428 233	+ 761,7
1.1	Прибыли (в т.ч. по условиям регуляторного контракта с ФАС России)	120 764	31 196	- 89 568	- 74,2
1.2	Амортизационных начислений	495 733	657 917	+ 162 184	+ 32,7
1.4	Фонда финансирования расширения системы газоснабжения в рамках деятельности по подключению	410 572	200 000	- 210 572	- 51,3
1.3	Специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа	644 743	880 131	+ 235 388	+ 36,5
1.4	Заемные средства Единого оператора газификации на догазификацию	91 218	13 422 019	+ 13 330 801	+ 14 614,2

Динамика капитальных вложений Общества по направлениям затрат в 2021 - 2022 гг. тыс. рублей

№ п/п	Наименование групп объектов капитальных вложений	2021 год факт	2022 год план	Отклонение в %
	Всего по Обществу в том числе:	1 763 030,37	15 191 262,59	861,7
1.	Машины и оборудование	176 251,89	249 783,23	141,7
1.1.	Автотранспорт и строительная техника	131 325,89	180 117,97	137,2
1.2.	Мебель	2 678,08	700,00	26,1
1.3..	Хозяйственное оборудование и инвентарь	1 753,69	445,86	25,4
1.4.	Компьютеры	5 936,83	12 439,67	209,5
1.5.	Оргтехника	2 320,00	7 407,52	319,3
1.6.	Оборудование для эксплуатации газового хозяйства	29 337,37	47 384,71	502,4
1.7.	Оборудование связи и передачи данных	2 900,00	1 287,50	44,4
1.8.	Специальное оборудование и охранные системы	0	0	xxx
2.	Новое строительство и проектно-изыскательские работы	1 379 024,18	14 838 449,0	1 076,0
2.1.	в т.ч. догазификация	91 218,00	13 987 912,48	15 334,6
3.	Реконструкция	57 754,32	103 030,36	178,4
4.	Приобретение газопроводов, объектов незавершенного строительства, прочих объектов недвижимости	150 000,00	0,00	xxx

**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 «Продукция 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 30.06.2021 (протокол от 01.07.2021 № 1) принято решение о выплате дивидендов по результатам работы за 2020 год в размере 25,93 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 2020 год
Общая сумма начисленных дивидендов (тыс. руб.)	18 207,113
из них:	
- номинальным держателям акций (тыс. руб.)	17 305,584
- зарегистрированным в реестре акционеров лицам (тыс. руб.)	901,529
Размер дивиденда на одну обыкновенную акцию (руб.)	25,93
Размер дивиденда на одну привилегированную акцию (руб.)	0,00
Общая сумма перечислявшихся дивидендов (тыс. руб.)	18 207,113
Неполученные дивиденды (тыс. руб.)	310,399

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 2021 году

Расходование нераспределенной прибыли прошлых лет в 2021 году производилось по решению годового Общего собрания акционеров от 30.06.2021 (протокол от 01.07.2021 № 1):

- II на выплату дивидендов по результатам работы за 2020 год – 18 207 112,52 рубля;
 - II на финансовое обеспечение производственного развития организации и иных аналогичных мероприятий по созданию и приобретению внеоборотных активов (фонд накопления) – 18 195 282,48 рубля;
 - 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) – 78 586 410,00 рублей,
- а также прибыль, полученная от оказания услуг по технологическому присоединению объектов капитального строительства – 200 332 952 рубля;

Использование прибыли в 2021 году

Направления использования прибыли	Направлено фактически, тыс. руб.
Нераспределенная прибыль отчетного года на 31.12.2020	322 388
в т.ч. чистая прибыль за 2020 год	315 321
Направления использования прибыли в 2021 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	(200 333)
целевые средства в тарифе на транспортировку газа по газораспределительным сетям на покрытие выпадающих доходов от деятельности по технологическому присоединению объектов капитального строительства	0
целевые средства в тарифе на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям на финансирование Программы газификации	(78 586)
на выплату дивидендов по результатам работы за 2020 год	(18 207)
на финансовое обеспечение производственного развития организации и иных аналогичных мероприятий по созданию и приобретению внеоборотных активов – фонд накопления (образованный на развитие производства)	(18 195)
Чистая прибыль за 2021 год	356 767
в т.ч. в части оплаты за технологическое присоединение	172 376
в т.ч. целевые средства в тарифе для финансирования программы газификации (по регуляторному контракту)	31 196
Чистая прибыль к распределению на 31.12.2021	153 195

9.3. Перечень совершенных Обществом сделок в 201 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 2021 году ПАО «Газпром газораспределение Уфа» совершено не было.

9.4. Перечень совершенных Обществом сделок в 2021 году, признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имелась заинтересованность

Перечень сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имелась заинтересованность в 2021 году ПАО «Газпром газораспределение Уфа»:

Наименование контрагента	Номер договора	Дата договора	Дата начала	Дата окончания	Сумма договора
ООО "Газпром межрегионгаз Уфа" ИНН 0276046524	Договор о передаче полномочий ЕИО №25-6272	01.05.2021	01.05.2021	30.06.2021	53 254 160,00
ООО "Газпром межрегионгаз Уфа" ИНН 0276046524	Договор о передаче полномочий ЕИО №25-6307	01.07.2021	01.07.2021	30.04.2022	272 758 500,00

9.5. Органы управления Обществом

Совет директоров Общества

Сведения о лицах, входящих в состав Совет директоров ПАО «Газпром газораспределение Уфа» в период с 29.09.2020 по 30.06.2021 (в соответствии с решением внеочередного Общего собрания акционеров от 29.09.2020):

Фамилия Имя Отчество	Краткие биографические данные	Доля участия в уставном капитале	Сделки с акциями Общества в 2021 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
Смирнова Ирина Викторовна	Год рождения: 1980 Образование: высшее Занимаемые должности: Начальник отдела бюджетирования РГК и ГРО Управления бюджетирования ООО «Газпром межрегионгаз»	0	Сделок не заключала
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 01.07.2021 (Протокол годового Общего собрания акционеров от 01.07.2021 № 1):

Фамилия Имя Отчество	Краткие биографические данные	Доля участия в уставном капитале	Сделки с акциями Общества в 2021 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
Денишиц Анатолий ивагович	Год рождения: 1957 Образование: высшее Занимаемые должности: Начальник управления эксплуатации газораспределительных систем ООО «Газпром межрегионгаз»	0	Сделок не заключал
Дубинин Андрей Васильевич	Год рождения: 1963 Образование: высшее Занимаемые должности: Начальник отдела дочерних обществ АО «Региональный фонд»	0	Сделок не заключал

<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>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

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, от 01.05.2021 № 25-6272, от 01.07.2021 № 25-6307) - 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 порядка 61 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 2021 году производилась в соответствии с решением годового Общего собрания акционеров от 30.06.2021:

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

II сумма начисленных доходов членам Ревизионной комиссии Общества в 2020 году (по результатам работы за 2020 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	
-----	--	-------------	--

Форма 0710001 с.2

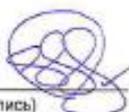
Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2021 г.	На 31 декабря 2020 г.	На 31 декабря 2019 г.
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
4.1. П1; 3.9. П2	Запасы	1210	1 218 765	836 575	830 168
	в том числе:				
	сырье, материалы и другие аналогичные ценности	12101	602 794	474 661	408 249
	затраты в незавершенном производстве	12102	6 282	8 536	7 266
	готовая продукция	12103	38 952	61 120	38 164
	товары для перепродажи	12104	570 737	292 268	375 489
	прочие запасы и затраты	12105	-	-	-
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	460	7 716	140
	Дебиторская задолженность	1230	643 944	1 078 343	631 405
	в том числе:				
5.1. П1; 3.11. П2	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	12301	30 729	32 233	5 720
	в том числе:				
	покупатели и заказчики	123011	29 027	31 443	4 005
	прочие дебиторы	123012	1 702	790	1 715
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	12302	613 215	1 046 110	625 685
	в том числе:				
	покупатели и заказчики	123021	443 078	630 729	529 372
	авансы выданные	123022	40 963	33 062	25 530
	прочие дебиторы	123023	129 174	382 329	70 783
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	-	-	-
3.13. П2	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	2 766 873	771 706	987 915
	в том числе:				
	касса	12501	159	39	163
	расчетные счета	12502	2 752 558	766 759	979 663
	денежные эквиваленты	12503	-	-	-
	прочие	12504	4 156	4 908	8 089
3.14. П2	Прочие оборотные активы	1260	17 879	7 422	9 154
	в том числе:				
	недостачи и потери материальных ценностей	12601	4 175	3 871	3 446
	активы, признаваемые в расходах в период менее 12 месяцев после отчетной даты	12602	3 812	3 551	4 825
	выполненные работы по незавершенным работам	12603	9 892	-	883
	Итого по разделу II	1200	4 637 911	2 701 762	2 458 782
	БАЛАНС	1600	16 786 606	13 736 958	12 746 891

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2021 г.	На 31 декабря 2020 г.	На 31 декабря 2019 г.
	ПАССИВ				
3.15. П2	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
	Уставный капитал	1310	3 511	3 511	3 511
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-	-	-
	Переоценка внеоборотных активов	1340	2 707 738	2 712 618	2 719 684
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	2 443 398	1 397 359	1 003 161
	Резервный капитал	1360	176	176	176
	в том числе:				
	резервы, образуемые в соответствии с законодательством	13601	176	176	176
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	5 041 653	4 524 237	4 226 840
	в том числе:				
	фонд социальной сферы	13701	649	649	649
	страховой фонд	13702	6 915	6 915	6 915
	фонд накопления	13703	3 144 173	3 125 977	3 099 960
	фонд финансирования расширения системы газоснабжения в рамках деятельности по подключению-технологическому присоединению	13704	1 115 936	745 543	536 713
	источник финансирования инвест. программы (в т.ч. средства, предусм. регуляторным контрактом)	13705	97 431	18 845	-
	пересчет ОНО/ОНА при переносе разниц с постоянных на временные	13706	216 578	214 846	214 846
	нераспределенная прибыль прошлых лет	13707	98 324	89 074	83 606
	нераспределенная прибыль отчетного года	13708	361 647	322 388	284 151
	в том числе:				
	прибыль от деятельности по технологическому присоединению	137081	172 376	200 333	164 810
	Итого по разделу III	1300	10 196 476	8 637 901	7 953 372
3.16. П2	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1410	1 211 560	-	-
	Отложенные налоговые обязательства	1420	1 103 283	962 186	863 212
	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
	Прочие обязательства	1450	1 912 920	2 267 458	2 121 529
	в том числе:				
	специальная надбавка к тарифу на транспортировку газа	14601	586 115	859 401	775 976
	долгосрочная кредиторская задолженность	14502	1 326 805	1 308 057	1 345 553
	Итого по разделу IV	1400	4 227 763	3 229 644	2 984 741
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
5.3. П1; 3.17. П2	Заемные средства	1510	-	-	-
	Кредиторская задолженность	1520	1 937 014	1 376 309	1 396 917
	в том числе:				
	поставщики и подрядчики	15201	497 226	541 112	559 276
	авансы полученные	15202	621 880	412 762	342 044
	перед участниками (учредителями) по выплате доходов	15203	1 885	4 020	4 616
	по оплате труда	15204	174 682	-	162 609
	по налогам и сборам	15205	486 028	402 696	226 645
	по страховым взносам	15206	114 621	-	73 780
	прочие кредиторы	15207	40 692	15 719	27 941

Форма 07/0001 с.4

Пояснения	Наименования показателя	Код	На 31 декабря 2021 г.	На 31 декабря 2020 г.	На 31 декабря 2019 г.
3.19. п2	Доходы будущих периодов	1530	1 369	1 436	1 503
7 П1; 3 20 П	Оценочные обязательства	1540	423 984	491 668	410 368
	оценочные обязательства на оплату отпусков	15401	193 726	182 166	179 968
	оценочные обязательства на выплату вознаграждений по итогам года	15402	226 319	227 204	225 457
	оценочные обязательства на выплату единовременного пособия к пенсии	15403	3 937	-	4 933
	оценочные обязательства на выплату прочих вознаграждений	15404	-	82 266	-
	Прочие обязательства	1550	-	-	-
	Итого по разделу V	1600	2 362 367	1 869 413	1 808 778
	БАЛАНС	1700	16 786 606	13 736 958	12 746 891

Руководитель



(подпись)

Махмутов Альберт

Рамилевич

(расшифровка подписи)

по доверенности №25-133 от 01.03.2020 г.

25 * марта 2022 г.

Приложение 3. Отчет о финансовых результатах за 2021 год

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

Отчет о финансовых результатах
за 2021 год

Организация	ПАО "Газпром газораспределение Уфа"	Дата (число, месяц, год)	31 12 2021
Идентификационный номер налогоплательщика		Форма по ОКУД	0710002
Вид экономической деятельности	Распределение газообразного топлива по газораспределительным сетям	по ОКПО	03257343
Организационно-правовая форма / форма собственности	Публичное акционерное общество/частная	ИНН	0278030985
Единица измерения: тыс. руб.		по ОКВЭД2	35 22
		по ОКОПФ/ОКФС	12247 16
		по ОКЕИ	384

Пояснения	Наименование показателя		за 2021 г.	за 2020 г.
3.21. П2	Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	2110	10 408 423	9 227 775
	в том числе:			
	Транспортировки природного газа	2111	7 534 924	6 733 988
	в т.ч. специальная надбавка к тарифу на транспортировку газа	21111	1 053 517	722 029
	Услуг по технологическому присоединению	2112	327 449	386 489
	Строительно-монтажных работ	2113	721 990	603 566
	Услуг по техническому обслуживанию внутридомового газового оборудования	2114	795 851	685 527
	Прочих видов деятельности	2115	1 028 209	818 205
3.22. П2	Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	2120	(7 913 672)	(7 274 082)
	в том числе:			
	Транспортировки природного газа	2121	(5 885 388)	(5 561 470)
	Услуг по технологическому присоединению	2122	(104 268)	(104 170)
	Строительно-монтажных работ	2123	(527 765)	(436 012)
	Услуг по техническому обслуживанию внутридомового газового оборудования	2124	(680 453)	(604 265)
	Прочих видов деятельности	2125	(715 798)	(568 165)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	2 494 751	1 953 693
3.22. П2	Коммерческие расходы	2210	(10 889)	(8 330)
3.22. П2	Управленческие расходы	2220	(748 114)	(740 708)
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	1 735 748	1 204 655
	Доходы от участия в других организациях	2310	-	-
	Проценты к получению	2320	32 361	25 829
	Проценты к уплате	2330	-	-
3.23. П2	Прочие доходы	2340	124 273	132 001
	в том числе:			
	от продажи основных средств	2341	3 200	2 622
	от восстановления резерва по сомнительным долгам	2342	28 190	23 717
	от сдачи имущества в аренду и субаренду (кроме газопроводов и газового оборудования)	2343	12 239	11 966
	от прибылей/убытков прошлых лет, выявленных в отчет.году	2344	9 277	12 662
	от оказания прочих услуг	2345	771	28 581
	от компенсации фактически понесенных расходов в случае отказа заявителя от подключения объекта	2346	13 323	4 099
	от безвозмездного получения активов	2347	10 787	30
	от списания и ликвидации прочих активов	2348	7 089	1 615
	от продажи металлолома	2349	7 351	4 319
	прочие	2349.1	32 046	42 410
3.23. П2	Прочие расходы	2350	(319 497)	(226 297)
	в том числе:			
	на создание резерва по сомнительным долгам	2351	(62 645)	(1 846)
	услуги кредитных организаций	2352	(18 877)	(15 697)
	расходы на социальные нужды	2353	(89 164)	(76 420)
	налоги и взносы с расходов социального характера	2354	(10 374)	(6 528)
	на социально - культурные и оздоровительные мероприятия	2355	(3 226)	(6 347)
	от сдачи имущества в аренду и субаренду (кроме газопроводов и газового оборудования)	2356	(13 413)	(11 117)
	от прибылей/убытков прошлых лет, выявленных в отчет.году	2357	(24 816)	(46 340)
	прочие	2358	(96 982)	(61 002)

Форма 0710002 с.2

Пояснения	Наименование показателя		за 2021 г.	за 2020 г.
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	1 572 885	1 137 188
3.25. П2	Налог на прибыль	2410	(359 456)	(242 999)
	в т. ч. текущий налог на прибыль	2411	(208 235)	(159 526)
	отложенный налог на прибыль	2412	(151 221)	(83 473)
3.26. П2	Прочее	2460	(856 662)	(578 868)
	в т.ч. специальная надбавка к тарифу на транспортировку газа	2461	(842 813)	(577 623)
	Чистая прибыль (убыток)	2400	356 767	315 321
	в том числе:			
	Чистая прибыль (убыток) в части платы за подключение (технологическое присоединение)	2401	172 376	200 333
	Чистая прибыль (убыток) за вычетом платы за подключение (технологическое присоединение)	2402	184 391	114 988
	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	356 767	315 321
	СПРАВОЧНО		-	-
3.28. П2	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	1	0
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-

Руководитель

(подпись)



Махмутов Альберт

Рамилевич

(расшифровка подписи)

по доверенности №25-133 от 01.03.2020 г.

" 25 " марта 2022 г.