

**УТВЕРЖДЕН**  
Общим собранием акционеров  
АО «Газпром газораспределение  
Екатеринбург»  
Протокол № 1/2022 от 04.07.2022

**Предварительно УТВЕРЖДЕН**  
Советом директоров  
АО «Газпром газораспределение  
Екатеринбург»  
Протокол № 19/2022 от 26.05.2022

**Акционерное общество  
«ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ ЕКАТЕРИНБУРГ»**

**ГОДОВОЙ ОТЧЕТ**

**г. Екатеринбург  
2022 г.**

**СОДЕРЖАНИЕ**

<b>1. ПОЛОЖЕНИЕ ОБЩЕСТВА В ОТРАСЛИ</b>	<b>стр. 2</b>
<b>2. ПРИОРИТЕТНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА</b>	<b>стр. 13</b>
<b>3. ОТЧЕТ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ О РЕЗУЛЬТАТАХ РАБОТЫ ОБЩЕСТВА ПО ПРИОРИТЕТНЫМ НАПРАВЛЕНИЯМ ЕГО ДЕЯТЕЛЬНОСТИ</b>	<b>стр. 14</b>
<b>4. ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ОБЩЕСТВОМ ТЭР</b>	<b>стр. 34</b>
<b>5. ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА</b>	<b>стр. 35</b>
<b>6. ОПИСАНИЕ ОСНОВНЫХ ФАКТОРОВ РИСКА, СВЯЗАННЫХ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОБЩЕСТВА</b>	<b>стр. 37</b>
<b>7. ОТЧЕТ О ВЫПЛАТЕ ОБЪЯВЛЕННЫХ (НАЧИСЛЕННЫХ) ДИВИДЕНДОВ ПО АКЦИЯМ ОБЩЕСТВА ПО РЕЗУЛЬТАТАМ 2020 ФИНАНСОВОГО ГОДА</b>	<b>стр. 39</b>
<b>8. ПЕРЕЧЕНЬ СОВЕРШЕННЫХ АКЦИОНЕРНЫМ ОБЩЕСТВОМ В ОТЧЕТНОМ ГОДУ СДЕЛОК, ПРИЗНАВАЕМЫХ В СООТВЕТСТВИИ С ФЕДЕРАЛЬНЫМ ЗАКОНОМ «ОБ АКЦИОНЕРНЫХ ОБЩЕСТВАХ» КРУПНЫМИ СДЕЛКАМИ</b>	<b>стр. 39</b>
<b>9. ПЕРЕЧЕНЬ СОВЕРШЕННЫХ АКЦИОНЕРНЫМ ОБЩЕСТВОМ В ОТЧЕТНОМ ГОДУ СДЕЛОК, ПРИЗНАВАЕМЫХ В СООТВЕТСТВИИ С ФЕДЕРАЛЬНЫМ ЗАКОНОМ «ОБ АКЦИОНЕРНЫХ ОБЩЕСТВАХ» СДЕЛКАМИ, В СОВЕРШЕНИИ КОТОРЫХ ИМЕЛАСЬ ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬ</b>	<b>стр. 40</b>
<b>10. УПРАВЛЕНИЕ ОБЩЕСТВОМ</b>	<b>стр. 40</b>
<b>11. СВЕДЕНИЯ О СОБЛЮДЕНИИ ОБЩЕСТВОМ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ</b>	<b>стр. 43</b>
<b>12. ЧИСТЫЕ АКТИВЫ</b>	<b>стр. 44</b>
<b>13. ПРИЛОЖЕНИЯ</b>	<b>стр. 44</b>

## 1. ПОЛОЖЕНИЕ ОБЩЕСТВА В ОТРАСЛИ

### 1.1. Общие сведения об Обществе

1. Полное наименование акционерного общества: Акционерное общество «Газпром газораспределение Екатеринбург» (далее – Общество).

2. Сокращенное наименование акционерного общества: АО «Газпром газораспределение Екатеринбург».

3. Номер и дата выдачи свидетельства о государственной регистрации: № 03322-I серия I-ЕИ от 22.04.1994 года.

4. ОГРН Общества 1026602346066

5. ИНН Общества 6660004997

6. Субъект Российской Федерации: Свердловская область.

7. Место нахождения Общества: 620014, г. Екатеринбург, ул. Малышева, 4А.

8. Почтовый адрес: 620014, г. Екатеринбург, ул. Малышева, 4А.

9. Контактный телефон: (343) 385-69-68.

10. Факс: (343) 367-30-10.

11. Адрес электронной почты: [sog@svoblgaz.ru](mailto:sog@svoblgaz.ru).

12. Сайт Общества в сети Интернет: [www.svoblgaz.ru](http://www.svoblgaz.ru).

13. Сайт публикации обязательной к раскрытию информации: [www.disclosure.ru](http://www.disclosure.ru).

14. Банковские реквизиты: ИНН 6660004997, КПП 665801001, р/с 40702810000010006339; к/с 30101810145250000220; БИК 044525220 в Центральном филиале АБ «Россия», ОКВЭД 35.22

15. В перечень стратегических акционерных обществ Общество не включено.

16. Филиалы Общества: Общество филиалов не имеет.

17. Дочерние и зависимые Общества: Общество дочерних и зависимых обществ не имеет.

18. Основные виды деятельности: 35.22 - распределение газообразного топлива, 42.21 - строительство инженерных коммуникаций для водоснабжения и водоотведения, газоснабжения

19. Полное наименование и адрес реестродержателя: Акционерное общество «Специализированный регистратор – Держатель реестров акционеров газовой промышленности» (117420, г. Москва, ул. Новочеремушкинская, д. 71/32).

20. Размер уставного капитала, тыс. руб.: 96,474 тыс. рублей, который разделен на 96 474 обыкновенных акций, номинальной стоимостью 1 рубль.

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

21. Структура уставного капитала

Акции обыкновенные – 96 474 штуки, номинальная стоимость - 1 рубль, государственный регистрационный номер выпуска обыкновенных акций и дата государственной регистрации: 1-01030026-D, 02 июня 1994 года.

22. Структура акционерного капитала Общества по обыкновенным акциям:

федеральная собственность –	00%;
собственность субъекта РФ –	2,53%;
муниципальная собственность –	00%;
частная собственность –	97,47%.

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

24. Полное наименование и адрес аудитора общества:

Аудиторская фирма Общество с ограниченной ответственностью «Аудит – новые технологии» (с 01.01.2010 года лицензия не требуется, свидетельство о государственной регистрации ООО «Аудит - НТ» серии 77 № 007883379 от 24.03.2003 года).

25. Численность работников Общества на 31.12.2021: 534 человека.

26. Указать информацию о реорганизации Общества (при наличии): Общество не реорганизовывалось.

## 1.2. Краткое описание положения Общества в отрасли

1. Период деятельности Общества в отрасли (лет) - 28.

2. Основные конкуренты Общества в отрасли – В зоне обслуживания и эксплуатационной ответственности Общества конкуренты отсутствуют. Общество является естественным монополистом.

3. Доля Общества в соответствующем сегменте рынка в разрезе всех видов деятельности Общества – данные отсутствуют.

4. Газотранспортной организацией в области является ООО «Газпром трансгаз Екатеринбург».

5. Объем транспортировки природного газа по области – данные отсутствуют.

6. Объем транспортировки природного газа (в т.ч. транзит) по сетям Общества составляет 2 791,833 млн куб. метров;

7. Объем транспортировки природного газа (в т.ч. транзит) по сетям других ГРО действующих в регионе составляет – данные отсутствуют.

8. Уровень газификации Свердловской области природным и сжиженным газом на 01 января 2022 года составил 65,34 % (на территории присутствия Общества).

9. «13» марта 2012 г. между Правительством Свердловской области и ОАО «Газпром» подписано Соглашение о сотрудничестве, без ограничения срока действия. Соглашение предусматривает сотрудничество ПАО «Газпром» и Правительства Свердловской области по следующим основным направлениям:

- стимулирование инвестиционных и инновационных проектов, связанных с добычей, подготовкой и переработкой газа, газоснабжением, энергосбережением и улучшением экологической обстановки на территории Свердловской области;

- развитие промышленного и научного потенциала Свердловской области;

- участие ПАО «Газпром» в реализации региональных социально-экономических программ;

- привлечение Правительством Свердловской области предприятий региона к созданию высокотехнологичного оборудования для газовой отрасли в рамках программы по импортозамещению;

– взаимная заинтересованность в разработке и реализации проектов и программ в области развития мощностей по использованию природного газа в качестве моторного топлива на автомобильном транспорте и сельскохозяйственной технике.

### 1.3. Техническая характеристика системы газораспределения Общества по состоянию на 31.12.2021

#### Природный газ

Количество газифицированных жилых помещений, всего		ед.	109 563
Протяженность обслуживаемых наружных газопроводов, всего		км	2 473,60
из них:	высокого давления 1а категории	км	0,00
	высокого давления 1 категории	км	148,90
	высокого давления 2 категории	км	538,57
	среднего давления	км	152,90
	низкого давления	км	1 633,23
Протяженность наружных газопроводов на балансе Общества		км	1 254,90
Количество ГРП, ГРПБ, ГРУ, всего		ед.	37
	из них на балансе Общества	ед.	23
Количество ШРП, всего		ед.	504
	из них на балансе Общества	ед.	183
Количество установок электрохимической защиты, всего		ед.	5 350
	в том числе на балансе Общества	ед.	1 929
Количество газифицированных промышленных объектов, всего		ед.	398
	из них обслуживаются по договорам	ед.	366
Количество газифицированных коммунально-бытовых и жилищно-коммунальных объектов, всего		ед.	152
	из них обслуживаются по договорам	ед.	127
Количество газифицированных сельскохозяйственных объектов, всего		ед.	24
	из них обслуживаются по договорам	ед.	2
Протяженность внутренних газопроводов, всего		км	577,8
	из них на балансе Общества	км	0

#### Сжиженный газ

Количество газифицированных квартир, всего		ед.	208
Протяженность обслуживаемых наружных газопроводов, всего		км	0
Протяженность наружных газопроводов на балансе Общества		км	0
Количество ГНС, ГНП и АГЗС, всего		ед.	0
	из них на балансе Общества	ед.	0
Количество установок электрохимической защиты, всего		ед.	0
	в том числе на балансе Общества	ед.	0
Газифицированные сельхозпредприятия, всего		ед.	0
	из них обслуживаются по договорам	ед.	0
Газифицированные коммунально-бытовые объекты, всего		ед.	0
	из них обслуживаются по договорам	ед.	0

Протяженность внутренних газопроводов, всего	км	0
из них на балансе Общества	км	0
Наличие учебно-методических центров	ед.	0
Автотранспорт, всего	ед.	94

#### 1.4. Обеспечение бесперебойной подачи газа и безаварийной эксплуатации систем газоснабжения

Списочная численность работников на 31.12.2021 составила 534 человека.

Общество осуществляет свою деятельность по эксплуатации газораспределительных систем через 4 ремонтно-эксплуатационные службы, находящиеся в городах Асбест, Березовский, Белоярский, Верхняя Пышма и аппарат управления, находящийся в городе Екатеринбурге.

В состав Общества входят следующие структурные подразделения:

- Участок эксплуатации наружных сетей	105 чел.
- Аварийно-диспетчерская служба	68 чел.
- Абонентский участок	56 чел.
- Транспортно - механический участок	63 чел.
- Участок эксплуатации внутридомового газового оборудования	65 чел.
- Участок защиты от коррозии	10 чел.
- Единый центр предоставления услуг	17 чел.
- Служба догазификации	1 чел.
- АУП участков	15 чел.
- Аппарат управления	134 чел.

Для обеспечения бесперебойной и безаварийной подачи газа потребителям, в течение 2021 года на объектах газораспределительных систем, эксплуатируемых Обществом, выполнены все регламентные работы, необходимые для подготовки газового хозяйства к работе в осенне-зимний период 2021-2022 гг., предусмотренные графиками технического обслуживания и ремонта газовых сетей в соответствии с требованиями нормативных правовых актов в области промышленной безопасности и нормативных технических документов в области газораспределения. Выполнены следующие основные работы:

№ п/п	Наименование работ	Ед. измерения	План	Выполнение	% выполнения
1	Диагностирование:				
	- стальных подземных газопроводов	км	12,39	12,39	100
	- пунктов редуцирования газа	ед.	0	0	-
2	Приборное обследование газопроводов:				
	- на герметичность	км	97,57	97,57	100
	- на сплошность изоляции	км	97,57	97,57	100
3	Обнаружено по результатам приборного обследования:				
	- мест повреждения изоляции:	ед.	-	27	
	- сквозных коррозионных повреждений	ед.	-	0	

№ п/п	Наименование работ	Ед. измерения	План	Выполнение	% выполнения
4	Устранено:	ед.			
	- мест повреждения изоляции	ед.	27	27	100
	- сквозных коррозионных повреждений	ед.	0	0	
5	Капитальный ремонт газопроводов:				
	- замена линейной части;	км	0,722	0,782	108
	- замена отключающих устройств	ед.	21	21	100
6	Капитальный ремонт установок защиты	ед.	5	5	100
7	Текущий ремонт установок защиты	ед.	202	202	100
8	Текущий ремонт				
	- ГРП, ГРПБ, ГРУ	ед.	26	26	100
	- ШРП	ед.	166	166	100
9	Капитальный ремонт				
	- ГРП, ГРПБ, ГРУ	ед.	0	0	
	- ШРП	ед.	0	0	
10	Покраска газопроводов	км	6,275	6,275	100
11	Подготовка и ремонт автотранспорта и механизмов	ед.	78	78	100

Объем работ по капитальному ремонту газораспределительных систем в 2021 году составил 1,70 млн рублей без НДС.

Объем работ по реконструкции (техническому перевооружению) газораспределительных систем в 2021 году составил 16,23 млн рублей без НДС, в т.ч.:

- реконструкция линейной части – на сумму 8,26 млн руб. (из них проектно-изыскательские работы – 6,37 млн руб., строительно-монтажные работы – 1,89 млн руб.), в том числе замена и установка отключающих устройств 37 ед. на сумму 3,13 млн руб. (из них проектно-изыскательские работы – 1,55 млн руб.);

- реконструкция пунктов редуцирования газа на сумму 4,14 млн. руб:

- реконструкция ГРП 1 ед., на сумму 1,44 млн. руб. (из них проектно-изыскательские работы – 0 шт., 0,0 млн руб.; строительно-монтажные работы – 1 шт., 1,44 млн руб.);

- ШРП – 8 ед., на сумму 2,70 млн руб. (из них проектно-изыскательские работы – 3 шт., 0,2 млн руб.; строительно-монтажные работы – 5 шт., 2,5 млн руб.);

- реконструкция ЭХЗ, СКЗ на сумму 0,26 млн руб. (из них проектно-изыскательские работы 0,26 млн руб.;

- Организация сварочных постов в существующих зданиях Асбестовской и Березовской РЭС 2,9 млн руб. (из них строительно-монтажные работы – 2,9 млн руб.);

- реконструкция зданий Белоярской и Верхнепышминской РЭС на сумму 0,67 млн руб. (из них проектно-изыскательские работы 0,67 млн. руб.), в том числе за счет средств специальной надбавки к тарифу на транспортировку природного для организации "Единого центра предоставления услуг", на сумму 0,37 млн руб.

В течение 2021 года силами производственных подразделений Общества было выполнено техническое обслуживание газового оборудования котельных предприятий и коммунально-бытовых объектов в количестве 54 шт., а также внутримногоквартирного газового оборудования многоквартирных и индивидуальных жилых домов в количестве 59 935 шт.

В течение 2021 года работниками Общества было произведено 1 121 первичных пусков природного газа для газоснабжения квартир и домовладений.

Заключено 695 договоров на техническое, аварийно-диспетчерское обслуживание и текущий ремонт газопроводов.

Руководители и специалисты Общества, осуществляющие деятельность по эксплуатации опасных производственных объектов, прошли обучение и аттестованы в установленном порядке. Рабочие прошли обучение и проверку знаний по безопасным методам и приемам выполнения работ в объеме требований инструкций, отнесенных к их трудовым обязанностям.

В целях профилактики недопущения происшествий, связанных с использованием газа в быту, систематически проводилась агитационная работа среди населения по безопасному использованию газом, в том числе с привлечением средств массовой информации.

### **1.5. Результаты финансово-хозяйственной деятельности**

Бюджет доходов и расходов Общества на 2021 год (с учетом корректировки) утвержден решением Совета директоров Общества (протокол заседания Совета директоров №10/2021 от 20.12.2021).

Средний тариф на транспортировку газа для конечных потребителей с учетом населения на 2021 год был утвержден в размере 146,45 руб. за 1 тыс. куб. метров газа. Согласно утвержденному Бюджету доходов и расходов, с учетом уточненных показателей по объемам транспортировки газа по группам, плановый средний тариф на транспортировку газа для промышленных потребителей в 2021 году составил 145,01 руб. за 1 тыс. куб. метров газа, с учетом спецнадбавки – 181,63 руб. за 1 тыс. куб. метров газа. Фактический средний тариф на транспортировку газа для промышленных потребителей в 2021 году составил 145,40 руб. за 1 тыс. куб. метров газа, средняя фактическая спецнадбавка составила 36,64 руб. за 1 тыс. куб. м.

Доходы составили 1 156 555,34 тыс. руб. (план 1 189 826,54 тыс. руб.), т.е. фактические доходы ниже плановых на 33 271,20 тыс. руб.

Расходы составили 1 010 086,72 тыс. руб. (план 1 058 677,52 тыс. руб.), т.е. фактические расходы ниже плановых на 48 590,80 тыс. руб., в т.ч. по основному виду деятельности меньше плана на 2 889,24 тыс. руб. и меньше плана по прочим видам деятельности на 45 693,60 тыс. рублей. Общий финансовый результат (прибыль от продаж) составил 146 468,62 тыс. руб. (план 131 149,02 тыс. руб.), в т.ч. в 2021 году Общество получило прибыль от продаж по основной деятельности в размере 79 243,00 тыс. руб. при плане в размере 84 097,18 тыс. руб. (выполнение плана составило 94,23%).

Чистая прибыль составила 45 473,73 тыс. руб. при плане 26 068,83 тыс. рублей. Чистая прибыль за вычетом целевых средств, полученных от деятельности по подключению (техническому присоединению) объектов капитального строительства к сетям газораспределения составила 22 834,50 тыс. руб. при плане 5 728,19 тыс. руб. (больше на 17 106,31 тыс. руб.), за вычетом прочих целевых средств, полученных от оказания услуг по перекладке газопроводов – 7 836,35 тыс. руб. при плане 4 263,75 тыс. руб. (больше на 3 572,60 тыс. руб.).

По виду деятельности «Транспортировка природного газа» доходы составили 465 463,37 тыс. руб., что на 7 743,41 тыс. руб. меньше доходов, утвержденных Бюджетом доходов и расходов на 2021 год.

Расходы по виду деятельности транспортировка природного газа составили 386 220,37 тыс. руб., что на 2 889,24 тыс. руб. меньше расходов, утвержденных Бюджетом доходов и расходов на 2021 год.



Расчетный фактический средний тариф на транспортировку природного газа в 2021 году с учетом спецнадбавки составил 182,04 руб. за 1 тыс. куб. м.

Доходы от транзита газа получены в размере 2 835,35 тыс. руб., что на 2,56 тыс. руб. больше планового показателя.

Доходы от реализации сжиженного газа составили 216,98 тыс. руб., что на 23,30 тыс. руб. ниже доходов, утвержденных Бюджетом доходов и расходов на 2021 год.

Расходы от реализации сжиженного газа составили 665,34 тыс. руб., что на 7,96 тыс. руб. меньше расходов, утвержденных Бюджетом доходов и расходов на 2021 год.

Доходы по прочим видам деятельности составили 690 874,99 тыс. руб., что на 25 504,49 тыс. руб. меньше доходов, утвержденных Бюджетом доходов и расходов на 2021 год.

Расходы по прочим видам деятельности составили 623 201,01 тыс. руб., что на 45 693,60 тыс. руб. меньше расходов, утвержденных Бюджетом доходов и расходов на 2021 год.

### Основные технико-экономические показатели Общества за 2021 год

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт 2020	План 2021 (корр)	Факт 2021	Выполнение плана, %
<b>Природный газ</b>						
1.1	Объем полученного газа	млн м3	2 578,52	2 842,52	2 794,33	98,30
1.2	Транспортировка газа потребителям	млн м3	2 332,14	2 589,79	2 541,33	98,13
1.3	Транзит газа	млн м3	243,92	250,24	250,50	100,11
1.4	Транспортировка газа по газопроводу-отводу	млн м3	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5	Доходы	тыс.руб.	418 145,92	473 206,78	465 463,37	98,36
1.5.1.	в т.ч. за счет применения спецнадбавки	тыс. руб.	82 951,22	94 848,70	93 108,27	98,17
1.5.2.	в т.ч. за счет транспортировки по газопроводу-отводу	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00%
1.6	Расходы	тыс.руб.	341 906,77	389 109,60	386 220,37	99,26%
1.6.1.	в т.ч. за счет транспортировки по газопроводу-отводу	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00%
1.7	Прибыль	тыс.руб.	76 239,15	84 097,18	79 243,00	94,23%
1.7.1.	в т.ч. за счет транспортировки по газопроводу-отводу	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00%
1.8	Рентабельность	%	18,23%	17,77%	17,02%	95,80%
<b>Сжиженный газ</b>						
2.1	Объем полученного газа	тн	9,08	5,00	0,00	0,00%
2.2	Объем реализации газа	тн	7,26	5,94	5,30	89,23
2.3	Доходы	тыс.руб.	262,60	240,28	216,98	90,30
2.4	Расходы	тыс.руб.	871,23	673,30	665,34	98,82
2.5	Прибыль	тыс.руб.	-608,63	-433,02	-448,36	103,54
2.6	Рентабельность	%	-231,77%	-180,21%	-206,64%	114,66%
<b>Прочая деятельность ***</b>						
3.1.	<b>Доходы, в т.ч.:</b>	тыс.руб.	621 848,56	716 379,48	690 874,99	96,44%
3.1.1	Техническое обслуживание и	тыс.руб.	25 383,24	31 554,46	24 750,84	78,44%

	ремонт сетей					
3.1.2	Обслуживание и ремонт ВДГО других организаций и населения	тыс.руб.	52 294,06	66 167,36	56 656,26	85,63%
3.1.3	Хранение и перевалка сжиженного газа	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00%
3.1.4	Согласование проектной документации (выполненной сторонними организациями) и выполнение проектных работ	тыс.руб.	1 870,65	1 904,34	723,97	38,02%
3.1.5	Торговля	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00%
3.1.6	Выполнение функций заказчика-застройщика	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00%
3.1.7	Выполнение строительно-монтажных работ	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00%
3.1.8	Сдача в аренду и субаренду газопроводов и газового оборудования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00%
3.1.9	Деятельность по подключению (технологическому присоединению) объектов капитального строительства к сетям газораспределения в соответствии с требованиями Постановления Правительства РФ от 30.12.2013 № 1314	тыс.руб.	35 838,11	35 126,35	42 491,29	120,97%
3.1.10	Другие виды деятельности	тыс.руб.	506 462,50	581 626,97	566 252,63	97,36%
<b>3.2.</b>	<b>Расходы, в т.ч.:</b>	тыс.руб.	568 816,82	668 894,61	623 201,01	93,17%
3.2.1	Техническое обслуживание и ремонт сетей	тыс.руб.	15 076,07	14 200,14	10 352,46	72,90%
3.2.2	Обслуживание и ремонт ВДГО других организаций и населения	тыс.руб.	72 972,11	91 047,87	71 001,12	77,98%
3.2.3	Хранение и перевалка сжиженного газа	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00%
3.2.4	Согласование проектной документации (выполненной сторонними организациями) и выполнение проектных работ	тыс.руб.	1 855,76	1706,54	452,44	26,51%
3.2.5	Торговля	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00%
3.2.6	Выполнение функций заказчика-застройщика	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00%
3.2.7	Выполнение строительно-монтажных работ	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00%
3.2.8	Сдача в аренду и субаренду газопроводов и газового оборудования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00%
3.2.9	Деятельность по подключению (технологическому присоединению) объектов капитального строительства к сетям газораспределения в соответствии с требованиями Постановления Правительства РФ от 30.12.2013 № 1314	тыс.руб.	12 839,33	9 852,21	14 192,26	144,05%
3.2.10	Другие виды деятельности	тыс.руб.	466 073,56	552 087,86	527 202,73	95,49%
3.3	Прибыль	тыс.руб.	53 031,73	47 484,87	67 673,98	142,52%
3.4	Рентабельность	%	8,53%	6,63%	9,80%	147,78%
<b>Итого по всем видам деятельности</b>						

4.1	Доходы	тыс.руб.	1 040 257,08	1 189 826,54	1 156 555,34	97,20%
4.2	Расходы	тыс.руб.	911 594,82	1 058 677,52	1 010 086,72	95,41%
4.3	Прибыль от всех видов деятельности	тыс.руб.	128 662,25	131 149,02	146 468,62	111,68%
4.4	Рентабельность	%	12,37%	11,02%	12,66%	114,89%
<b>Прочие показатели</b>						
5.1	Прочие доходы	тыс.руб.	124 919,53	26 408,77	56 233,14	212,93%
5.2	Прочие расходы	тыс.руб.	50 771,15	27 714,18	49 377,97	178,17%
5.3	Прибыль до налогообложения	тыс.руб.	202 810,64	129 843,61	153 323,80	118,08%
5.4	Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	тыс.руб.	27 137,86	25 349,03	17 250,91	68,05%
5.5	Изменение отложенных налоговых обязательств/ налоговых активов	тыс.руб.	15 749,29	2 543,21	16 112,54	633,55%
5.6	Прибыль в части специальной надбавки к тарифу на транспортировку	тыс.руб.	66 360,98	75 882,54	74 486,61	98,16%
5.7	Чистая прибыль	тыс.руб.	93 562,51	26 068,83	45 473,73	174,44%
5.7.1	в т.ч. сумма чистой прибыли, полученной от деятельности по подключению (технологическому присоединению) объектов капитального строительства к сетям газораспределения в соответствии с требованиями Постановления Правительства РФ от 30.12.2013 № 1314	тыс.руб.	18 399,02	20 340,63	22 639,22	111,30%
5.7.2	Чистая прибыль (убыток) за вычетом прибыли от оказания услуг по технологическому присоединению	тыс.руб.	75 163,49	5 728,19	22 834,50	398,63%
5.7.3	в т.ч. прочие целевые средства	тыс.руб.	65 052,45	1 464,44	14 998,15	1024,16%
5.7.4	Чистая прибыль за вычетом прочих целевых средств	тыс.руб.	10 111,04	4 263,75	7 836,35	183,79%
5.8	Рентабельность по чистой прибыли	%	8,99%	2,19%	3,93%	179,46%
5.9	Средняя численность в целом по Обществу	чел.	536,24	573,40	519,31	90,57%
5.10	Среднемесячная зарплата	руб.	38 541	40 176	41 973	104,47%
5.11	Средняя численность работников, занятых в деятельности по транспортировке газа.	чел.	275,86	299,95	291,84	97,30%
5.12	Среднемесячная зарплата работников занятых в деятельности по транспортировке газа.	руб.	38 011	39 151	40 617	103,74%

В отчете о финансовых результатах за январь – декабрь 2021 г. сумма прочих доходов показана меньше на 7 072 тыс. руб., чем в п. 5.1 Таблицы «Основные технико-экономические показатели Общества за 2021 год». Размер прочих расходов в п. 5.2. «Основные технико-экономические показатели Общества за 2021 год» также меньше на 7 072 тыс. рублей. Отличие объясняется тем, что в Таблице «Основные технико-экономические показатели Общества за 2021 год»:

- в составе прочих доходов приведена сумма восстановленных резервов по сомнительным долгам и судебным разбирательствам, а в отчете о финансовых результатах начисленные и восстановленные в течение 2021 года резервы отражены свернуто, за исключением суммы восстановленного в течение отчетного года резерва по исполненным должниками обязательствам по задолженности, под которую ранее был создан резерв (6 654 тыс.руб.);

- в отчете о финансовых результатах свернуто отражены суммы по судебным разбирательствам (418 тыс.руб.).

### Капитальные и долгосрочные финансовые вложения

На 2021 год инвестиционная программа (далее – ИП) с учетом корректировки утверждена Советом директоров Общества (протокол заседания Совета директоров от 20.12.2021 №10/2021), общая сумма капитальных и долгосрочных финансовых вложений установлена в размере 363 293,3 тыс. рублей.

Показатель	План 2021 г.	Факт 2021 г.	Отклонение	
			тыс. руб.	%
Оборудование, не входящее в сметы строек	122 149,25	8 932,06	-113 217,19	-92,69%
Проектно-изыскательские работы будущих лет	34 930,5	13 322,63	-21 607,87	-61,86%
Новое строительство	155 004,34	214 004,97	59 000,63	38,06%
Реконструкция	46 909,21	16 198,07	-30 711,14	-65,47%
Приобретение газопроводов, объектов незавершенного строительства, прочих объектов недвижимости	4 300,00	0,00	-4300	-100,00%
Приобретение нематериальных активов	0,00,00	0,00		
Долгосрочные финансовые вложения	0,00	0,00		
<b>Итого</b>	<b>363 293,3</b>	<b>252 457,73</b>	<b>-110 835,57</b>	<b>-30,51%</b>

Фактическое выполнение плана капитальных и долгосрочных финансовых вложений за 2021 год составило 252 457,73 тыс. рублей, что составляет 69,49% к плану (363 293,3 тыс. рублей).

Необходимо отметить, что сумма капитальных вложений в корректировке инвестиционной программы по сравнению с планом увеличилась на 216 265,78 тыс. руб. (в 2,5 раза), в том числе:

- собственные источники, запланированные на объекты, не связанные с исполнением мероприятий по догазификации, увеличились на 49 907,12 тыс. руб.;

- собственные источники финансирования МТР, необходимые для догазификации на 102 028,38 тыс. руб.;

- заемные средства на финансирование мероприятий по бесплатной догазификации населения на 38 136,88 тыс. руб.

Отклонения сложились по разделам:

✓ Оборудование, не входящее в сметы строек, выполнено 8 932,06 тыс. руб. при плане 122 149,25 (в том числе оборудование для осуществления мероприятий по догазификации собственными силами 102 028,38 тыс. руб.) в связи с поздним утверждением

корректировки инвестиционной программы 2021 и длительными закупочными процедурами. В 2022 году фактически поступило оборудование на сумму 63,0 млн руб., а также заключены договоры поставки на сумму 1,8 млн руб., экономия составила 5,4 млн рублей. В связи резким увеличением стоимости оборудования на рынке после введения санкций со стороны недружественных государств ряд закупочных процедур были признаны несостоявшимися по причине отсутствия участников. Найти поставщика для заключения прямого договора не представилось возможным в рамках отторгованной стоимости оборудования, запланированного для осуществления мероприятий по догазификации на сумму 43,1 млн руб.

✓ Выполнение проектно-изыскательских и строительно-монтажных работы по объектам в соответствии с договорами о подключении (технологическом присоединении), заключенными в соответствии с Правилами подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 30.12.2013 № 1314 и действующими до 18.10.2021, а также с Правилами подключения (технологического присоединения) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сетям газораспределения, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 13.09.2021 № 1547 (вступившими в силу 18.10.2021) составило 154 688,48 тыс. руб. при плане 45 448,38 тыс. рублей.

✓ Выполнение работ по объектам программы газификации 43 918,22 тыс. руб. при плане 65 133,9 тыс. руб., связано, в основном, с длительными сроками согласованиями с собственниками земельных участков (физическими и юридическими лицами) предварительного направления трассы газопровода для оптимизации наложения ограничений по использованию земельных участков после оформления охранных зон, и, как следствие, многократными корректировками проектного решения по выбору основного направления трассы, а также длительным выделением органами местного самоуправления земельных участков под расположение единых центров предоставления услуг.

✓ Выполнение работ по догазификации 17,72 тыс. руб. при плане 38 136,89 тыс. руб. связано с деструктивной позицией Регионального оператора газификации на территории Свердловской области (АО «ГАЗЭКС», группа ПАО «Т Плюс»), с которым у Общества заключен договор о финансировании мероприятий по технологическому присоединению в рамках догазификации был заключен только 16.02.2022 г. (№У-33-2022).

✓ Выполнение работ на прочих проектах нового строительства на сумму 21 776,22 тыс. руб. при плане 30 519,66 тыс. руб., в основном связано с длительными сроками выдачи органами местного самоуправления разрешений на использование земельных участков, а также необходимостью проведения завершающих работ после окончания отопительного сезона.

✓ Выполнение работ на прочих проектах реконструкции на сумму 23 125,03 тыс. руб. при плане 57 605,23 тыс. руб., в основном связано с длительными сроками согласованиями с собственниками земельных участков (физическими и юридическими лицами) предварительного направления трассы газопровода для оптимизации наложения ограничений по использованию земельных участков после оформления охранных зон, и, как следствие, многократными корректировками проектного решения по выбору основного направления трассы, а также необходимостью проведения работ по переврезкам после окончания отопительного сезона.

✓ «Прочие объекты недвижимости» выполнено на 0,00 тыс. руб. при плане 4 300 тыс. руб. в связи с проведением у АО «Газпром газораспределение Дальний Восток» корпоративных процедур, связанных с одобрением сделки по продаже имущества СУГ, расположенного на территории Свердловской области, в ООО «Газпром сжиженный газ».

Источники финансирования капитальных и долгосрочных финансовых вложений Общества в 2021 году в размере 252 457,73 тыс. руб.:

- Амортизация 46 566,58 тыс. руб.;
- Спецнадбавка (объекты программы газификации) 43 918,22 тыс. руб.;
- Плата за технологическое присоединение (Постановление от 30.12.2013 г. № 1314) 154 706,19 тыс. руб.;
- Другие источники (плата по соглашениям о компенсации затрат, вызванных перекладкой объектов газораспределения) – 7 266,73 тыс. руб.

### **Распределение и использование прибыли в 2021 году**

Чистая прибыль, полученная по результатам 2020 года в размере 75 163 487 руб. 54 коп. (за вычетом прибыли от оказания услуг по подключению (технологическому присоединению) газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям в размере 18 399 022 руб. 35 коп.), по решению годового общего собрания акционеров, протокол от 05.07.2021 № 1/2021, распределена следующим образом:

1. На формирование источника финансирования инвестиционной программы Общества за счет целевых средств, полученных от оказания услуг, связанных с перекладкой газопроводов: 65 052 450,21 руб.;
2. На выплату дивидендов по акциям – 5 056 202,34 руб.;
3. На реализацию инвестиционных программ – 5 054 834,99 руб.

## **2. ПРИОРИТЕТНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА**

Основной целью Общества является надежное и безаварийное газоснабжение потребителей и получение прибыли, обеспечивающей устойчивое и эффективное экономическое благосостояние Общества, создание здоровых и безопасных условий труда и социальную защиту работников Общества.

Советом директоров Общества (протокол заседания Совета директоров от 12.07.2021 №1/2021) определены следующие приоритетные направления деятельности Общества на 2021 год:

1. Продолжение работ по внедрению АСУ ТП на технологических объектах сетей газораспределения.
2. Исполнение Программы по расширению использования компримированного природного газа (метана) в качестве моторного топлива.
3. Обеспечение энергетической эффективности деятельности Общества, реализация мероприятий по Программам энергосбережения и достижение целевых показателей энергосбережения и энергоэффективности.
4. Обеспечение эффективного функционирования Единой системы управления производственной безопасностью в организации посредством достижения установленных Целей в области производственной безопасности.
5. 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.
6. Обеспечение выполнения в приоритетном порядке необходимых мероприятий по реконструкции (техническому перевооружению) объектов сети газораспределения в рамках утвержденных инвестиционных программ.

7. 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.

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

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

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

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

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

13. Развитие системы управления рисками и внутреннего контроля.

14. Снижение управленческих расходов и расходов за счет прибыли.

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

16. Проведение региональными газовыми компаниями и газораспределительными организациями совместной поадресной сверки объектов жилищного фонда, требующих установки приборов учета газа.

17. Реализация единой рекламно-информационной политики, направленной на формирование и укрепление в субъектах Российской Федерации положительного имиджа организации.

18. Выявление незадействованных в производственной деятельности (непрофильных) активов, подготовка предложений по их эффективному использованию, а также разработка, утверждение и исполнение проекта прогнозного плана (программы) реализации непрофильных активов на 2021 год.

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

20. Реализация комплекса мероприятий, направленных на вовлечение и удержание персонала, в том числе: формирование позитивного имиджа работодателя и развитие каналов внутрикорпоративных коммуникаций; обеспечение назначений 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.

### **3. ОТЧЕТ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ О РЕЗУЛЬТАТАХ РАБОТЫ ОБЩЕСТВА ПО ПРИОРИТЕТНЫМ НАПРАВЛЕНИЯМ ЕГО ДЕЯТЕЛЬНОСТИ**

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

В 2021 году Общество провело работы, направленные на повышение уровня автоматизации технологических объектов сетей газораспределения, а именно:

- подключено отображение информации на пультах АДС, поступающей с телеметрии станций катодной защиты ПКЗ-АР в количестве 4 шт.;
- произведен монтаж и ввод в эксплуатацию систем телеметрии на 26 ПРГ;
- произведена замена пультов управления системами телеметрии в четырех ремонтно-эксплуатационных службах Общества (далее – РЭС).

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

В соответствии с постановлением Правления ОАО «Газпром» от 21.02.2013 № 6 «О ходе работы по расширению использования природного газа в качестве моторного топлива на территории Российской Федерации», Приказом ПАО «Газпром» от 14.07.2014 № 338 (с изменениями от 23.05.2016 № 336), письмами ООО «Газпром межрегионгаз»: № КК-13/2116 от 08.06.2016, № 20-02-14/6398 от 15.06.2016, Обществом утвержден план мероприятий по расширению использования природного газа в качестве моторного топлива на 2020-2024 (далее – План мероприятий).

В рамках исполнения Плана мероприятий в Обществе за 2021 год были осуществлены следующие мероприятия:

- заключены договоры на заправку КПП автотранспортных средств Общества с ООО «Газпром газомоторное топливо» №ГМТ/Ект./Д-185.06.2021 от 22.06.2021, №ГМТ/Ект./Д-182.06.2021 от 15.06.2021;

- проведены торговые процедуры, по итогам которых заключен договор на поставку 2 автомобилей ГАЗ 27527, оснащенных ГБО (инвестиционная программа 2021 года). Поставка автомобилей произведена в феврале 2022 года, автомобили введены в эксплуатацию;

- 3 автомобиля Hyundai Santa Fe г.н. E039BC196, Chevrolet Captiva г.н. E293BC196, Hyundai Solaris г.н. B892AT196 в рамках исполнения инвестиционной программы 2021 года переоборудованы на КПП. Транспортные средства введены в эксплуатацию.

- на автомобилях УАЗ 3909 г.н. E337BC196 и УАЗ 3909 г.н. B787MK196 Берёзовская РЭС установлены дополнительные баллоны объемом 100 литров, что позволило улучшить соотношение расхода топлива газ/бензин и уменьшить холостые пробеги для заправки.

В результате перевода части автомобилей Общества на КПП, связанного с замещением ЖМТ природным газом в части разницы в стоимости ЖМТ и КПП, экономия за 2021 год составила 538 640,56 руб. без НДС.

Осуществлялись мероприятия по контролю расхода топлива транспортных средств, работающих на КПП. По итогам 2021 года показатель потребления в соотношении КПП и жидко-моторного топлива составил 70/30. Целевой показатель Обществом достигнут.

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

Деятельность Общества направлена на повышение обеспечения энергетической эффективности и сокращения энергетических издержек.

На основании письма ООО «Газпром межрегионгаз» от 23.09.2020 № АЛ-17Э/5991 Общество разработало программу энергосбережения и повышения энергоэффективности на 2020-2022 гг.

Энергетической целью является снижение потребления ТЭР на собственные технологические нужды при осуществлении производственной деятельности – транспортировке природного газа по сетям газораспределения.

Показателями энергетической результативности являются снижение показателя удельного потребления ТЭР на собственные технологические нужды при осуществлении производственной деятельности.



Цели по экономии ТЭР на 2021 год Программы в виде абсолютных величин, характеризующих экономию энергоресурса на СТН в планируемом году, приведены в таблице 1

Таблица 1

Формулировка цели	Вид ресурса	Единица измерения	Характеристика эффекта энергосбережения	Величина ожидаемой экономии ТЭР	Величина фактической экономии ТЭР
Экономия энергетических ресурсов при осуществлении производственной деятельности	Природный газ	тыс.м <sup>3</sup>	П	-	-
			С	0,51	0,93
	Электрическая энергия	тыс.кВт*ч	П	16,08	17,80
			С	-	-
	Всего ТЭР	т.усл.т.	П	5,54	6,13
			С	0,58	1,07

Цели по повышению энергетической эффективности Общества на 2021 год, приведены в таблице 2.

Таблица 2

Формулировка цели	Наименование ПЭР	Единица измерения	Значение ПЭР	
			Планируемый период 2021 г.	Фактический период 2021 г.
Снижение удельного расхода ТЭР (природного газа и электроэнергии) при распределении газа	Удельный расход газа на СТН при транспортировке газа по сетям газораспределения	кг у.т./млн.м <sup>3</sup> *км	0,41	0,41
	Удельный расход электроэнергии на СТН при транспортировке газа по сетям газораспределения	кг у.т./млн.м <sup>3</sup> *км	0,03	0,03
	Доля осветительных устройств с использованием светодиодов	% от общего объема	100	100

Перечень мероприятий Программы сформирован с условиями достижения целевых показателей энергосбережения и энергоэффективности.

Информация о выполнении мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности предоставляется ежеквартально в ООО «Газпром межрегионгаз».

## ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ОБЩЕСТВОМ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ

### Показатели фактического потребления

Наименование энергетического ресурса	Единицы измерения	Количество	Стоимость (тыс. руб.)
Природный газ	тыс.м <sup>3</sup>	384,54	1738,23
Электроэнергия	тыс.кВт*час	652,54	3 802,12
Теплоэнергия	Гкал	716,23	446,14

**Сведения об экономии энергоресурсов  
в результате исполнения программы энергосбережения**

Показатель Программы энергосбережения	Затраты на проведение мероприятий, тыс. руб.		Экономический эффект от проведения мероприятий			
			В натуральном выражении		В стоимостном выражении, тыс. руб.	
	План	Факт	План	Факт	План	Факт
Экономия природного газа, тыс. куб. м	125,00	284,31	0,51	0,93	2,10	4,14
Экономия электроэнергии, тыс. кВт*ч	1 200,00	953,50	16,08	17,80	94,20	101,65

**4. Обеспечение эффективного функционирования Единой системы управления производственной безопасностью в организации посредством достижения установленных Целей в области производственной безопасности.**

С целью эффективного функционирования Системы управления производственной безопасностью (СУПБ) в Обществе приказом от 20.08.2021 с 01.09.2021 введена в Обществе Политика ООО «Газпром межрегионгаз» в области охраны труда, промышленной и пожарной безопасности и безопасности дорожного движения.

Назначен представителем высшего руководства по производственной безопасности в СУПБ Общества: заместитель генерального директора – главный инженер.

Отчет о результатах производственной безопасности за 2021 год по форме УЭГС-17 направлен в ООО «Газпром межрегионгаз».

Цели, принятые в АО «Газпром газораспределение Екатеринбург» в области производственной безопасности на 2021 год, достигнуты.

Цели достигаются путем реализации Программ и Планов мероприятий в области производственной безопасности, соблюдения требований нормативных правовых актов в области производственной безопасности, непрерывной работы по повышению уровня знаний работников Общества в области производственной безопасности.

№ п.п.	Цель в области производственной безопасности	Ожидаемы результат	Срок достижения цели	Оценка достижения цели (достигнута/ не достигнута)	Причины недостижения цели	Мероприятия на будущий период (в случае недостижения цели)	Примечание
1	Сохранение здоровья и жизни работников Общества	отсутствие несчастных случаев на производстве со смертельным исходом	24.12.2021	Цель достигнута			
2	Сохранение здоровья и жизни работников Общества	отсутствие несчастных случаев при выполнении работ в колодцах и котлованах	24.12.2021	Цель достигнута			
3	Сохранение здоровья и жизни работников Общества	снижение на 9% относительно средних значений за 2019 и 2020 год количества случаев травматизма на производстве в	24.12.2021	Имел место 1 случай производственного травматизма в результате падения на	Личная неосторожность работников	Исполнение Плана мероприятий по снижению травматизма в результате падений на поверхности	

		результате падения на поверхности одного уровня		поверхности одного уровня		одного уровня; проведение дополнительной работы о необходимости соблюдения осторожности при перемещении в зимнее время	
4	Сохранение здоровья и жизни работников Общества	снижение на 9% относительно средних значений за 2019 и 2020 год количества случаев травматизма на производстве при работе на станках и с использованием режущего инструмента	24.12.2021	Цель достигнута			
5	Сохранение здоровья и жизни работников Общества	снижение на 11% относительно средних значений за 2019 и 2020 год количества дорожно-транспортных происшествий (далее – ДТП) с участием работников и транспорта ГРО	24.12.2021	Имел место 1 случай ДТП без пострадавших	Неосторожность при управлении транспортным средством	Исполнение Плана мероприятий по предотвращению ДТП на 2022 год; дополнительная работа в водителями на предмет соблюдения дистанции при управлении транспортным средством	
6	Повышение эффективности производственного контроля за соблюдением требований промышленной безопасности и охраны труда	снижение на 3% относительно средних значений за 2018 и 2019 год количества нарушений, выявленных органами государственного надзора	24.12.2021	Цель достигнута			
7	Повышение эффективности производственного контроля за соблюдением требований промышленной безопасности и охраны труда	повышение компетентности работников ГРО в области производственной безопасности	24.12.2021	Цель достигнута			
8	Обеспечение надежной работы опасных производственных объектов Общества	снижение не менее чем на 9% относительно средних значений за 2018 и 2019 год количества аварий и инцидентов на ОПО, причинами которых стали нарушения эксплуатации ОПО со стороны Общества	24.12.2021	Цель достигнута			

9	Снижение смертности по причине сердечно-сосудистых заболеваний на рабочих местах	Снижение на 18% относительно средних значений за 2019 и 2020 год смертности на производстве по причине сердечно-сосудистых заболеваний	24.12.2021	Цель достигнута			
10	Обеспечение требования пожарной безопасности на объектах Общества	отсутствие пожаров на объектах ГРО	24.12.2021	Цель достигнута			

За отчетный период в АО «Газпром газораспределение Екатеринбург» было 2 случая производственного травматизма:

- В ходе проведения мониторинга ведения земляных работ в охранной зоне газопровода сторонней организации, слесарь по эксплуатации и ремонту подземных газопроводов оступилась и упала, получив травму «ушиб головного мозга», степень травмы – тяжелая. Основная причина несчастного случая – личная неосторожность работника.

- При проведении работ по монтажу опоры газопровода, в результате противоправных действий третьих лиц, старший мастер участка эксплуатации наружных сетей Березовской ремонтно-эксплуатационной службы попал под движущийся автомобиль КАМАЗ, получив травму «открытый двухлодыжечный перелом правой ноги», степень травмы – легкая. Причина несчастного случая – противоправные действия третьих лиц.

Проведение проверок надзорных органов:

- в период с 18.01.2021 по 22.01.2021 ООО «Газпром газнадзор» была проведена тематическая целевая проверка контроля наличия утечек на оборудовании, эксплуатируемом АО «Газпром газораспределение Екатеринбург». По результатам проверки составлен акт от 22.01.2021 № 014-Т-ЭФ-ГГазораспределение/Екатеринбург-21-01, согласно которому нарушения норм и правил отсутствуют;

- в период с 23.03.2021 по 19.04.2021 Государственной инспекцией труда Свердловской области была проведена внеплановая проверка соблюдения трудового законодательства и иных нормативных правовых актов, содержащих нормы трудового права АО «Газпром газораспределение Екатеринбург». По итогам проверки выдан Акт от 19.04.2021 № 66/8-601-21-И/12-5658-И/57-217, а также Предписание от 20.04.2021 № 66/8-601-21-И/12-5658-И/57-217, содержащее 2 мероприятия. Мероприятия выполнены в установленный срок;

- в период с 27.04.2021 по 12.05.2021 Уральским управлением Ростехнадзора проведена внеплановая выездная проверка АО «Газпром газораспределение Екатеринбург». По итогам проверки составлен акт от 12.05.2021 № 332-1429-А, согласно которому установлено 1 замечание. Замечание обжалуется в судебном порядке;

- в период с 01.09.2021 по 08.09.2021 ООО «Газпром газнадзор» была проведена плановая проверка соблюдения требований нормативных правовых актов и нормативных документов по промышленной безопасности при эксплуатации объектов газораспределительных систем участков АО «Газпром газораспределение Екатеринбург», по результатам которой составлен акт обследования № 015/П/ТИ(КНБГО)-ГГРка-21-9 от 08.09.2021. В целях выполнения требований указанного предписания АО «Газпром газораспределение Екатеринбург» разработан план мероприятий по устранению несоответствий, согласованный в установленном порядке с ООО «Газпром газнадзор». Всего 21 замечание, все они устранены в установленный срок;

- в период с 09.09.2021 по 05.10.2021 Государственной инспекцией труда Свердловской области была проведена внеплановая документарная проверка АО «Газпром

газораспределение Екатеринбург». По итогам проверки составлен Акт от 05.10.2021 № 66/8-1835-21-И/12-16278-И/57-217. Замечаний в ходе проверки не выявлено;

- в период с 15.11.2021 по 26.11.2021 Государственной инспекцией труда Свердловской области проведена плановая выездная проверка соблюдения трудового законодательства и иных нормативных правовых актов, содержащих нормы трудового права АО «Газпром газораспределение Екатеринбург». По итогам проверки составлен Акт от 26.11.2021 № 66/12-19555-И/57-68, а также Предписание от 26.11.2021 № 66/12-19556-И/57-68, содержащее 3 мероприятия. Мероприятия устранены в установленный срок;

- в период с 30.11.2021 по 13.12.2021 Управлением Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по Свердловской области (Роспотребнадзор) проведена плановая выездная проверка соблюдения санитарного законодательства АО «Газпром газораспределение Екатеринбург». По итогам проверки получен Акт, а также Предписание об устранении выявленных нарушений санитарно-эпидемиологических требований от 13.12.2021 № 34/99-2021, содержащее 6 мероприятий. Срок выполнения мероприятий не истек.

Результаты аудитов единой системы управления производственной безопасностью:

В период с 29.03.2021 по 02.04.2021 в соответствии с Программой проведения внутренних аудитов Единой системы управления производственной безопасностью ООО «Газпром межрегионгаз» на 2021 год и распоряжением заместителя генерального директора по эксплуатации и развитию газораспределительных систем ООО «Газпром межрегионгаз» от 17.03.2021 № 81-Р/15 был проведен аудит Единой системы управления производственной безопасностью в АО «Газпром газораспределение Екатеринбург». По итогам аудита составлен Отчет № 02/21/ГРО, согласно которому выявлено 34 замечания и указано 7 рекомендаций. В целях устранения выявленных замечаний и реализации указанных рекомендаций 21.04.2021 разработан и утвержден План корректирующих действий по результатам аудита Единой системы управления производственной безопасностью в АО «Газпром газораспределение» в период с 29.03.2021 по 02.04.2021. Мероприятия, предусмотренные указанным планом выполнены. В целях исполнения требований письма ООО «Газпром межрегионгаз» от 12.07.2021 № АЛ-15/5485 «О результатах аудитов Единой системы управления производственной безопасностью за 7 месяцев 2021 года» приказом АО «Газпром газораспределение Екатеринбург» от 18.08.2021 № 281 «Об утверждении Плана мероприятий по совершенствованию Единой системы управления производственной безопасностью» утвержден План мероприятий по совершенствованию Единой системы управления производственной безопасностью. Мероприятия, предусмотренные данным Планом выполнены.

Мероприятия, предусмотренные планами мероприятий в области охраны труда и промышленной безопасности выполняются в соответствии с установленными сроками.

На основании проведенного анализа эффективность программ мероприятий, а также корректирующих им предупреждающих действий, оценивается как удовлетворительная.

## **5. 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.**

За 2021 год Обществом заключено 953 договора о подключении, выполнено фактическое присоединение – 1121 объекта, отказов в выдаче технических условий не зарегистрировано.

В рамках деятельности по подключению (технологическому присоединению) для Общества величина платы за подключение «льготной» категории установлена:

- на 2020 год для юридических лиц (коммерческая деятельность) в размере 32,00 тыс. рублей с НДС, для населения (некоммерческая деятельность) – 32,04 тыс. рублей с НДС.

- на 2021 год для юридических лиц (коммерческая деятельность) в размере 33,06 тыс. рублей с НДС, для населения (некоммерческая деятельность) – 33,06 тыс. рублей с НДС.

В рамках исполнения решения ООО «Газпром межрегионгаз» по протоколу совещания по вопросам оптимизации процедур подключения новых потребителей от 15.07.2019 № СГ-12 Обществом не соблюден целевой показатель срока строительства газопроводов до границ земельных участков заявителей первой категории – 5 месяцев (150 дней).

По состоянию на 31.12.2021 средний срок строительства газопровода до границы земельного участка заявителя первой категории составляет 202 дня (для физических лиц – 186, для юридических лиц – 216), что на 50 дней меньше по сравнению с предыдущим отчетным периодом.

Превышение целевого показателя срока строительства газопроводов до границ земельных участков заявителей первой категории – 5 месяцев (150 дней) обусловлено длительными сроками:

- согласования балансодержателями инженерных коммуникаций размещения газопроводов, расположенных в границах их охранных зон;
- предоставления органами местного самоуправления ордера на проведение земляных работ;
- выдачи органами местного самоуправления разрешения на использование земель или земельного участка, которые находятся в государственной или муниципальной собственности, без предоставления земельных участков и установления сервитута, публичного сервитута;
- согласования собственниками автомобильных дорог размещения газопроводов, расположенных в границах их пересечения и полос отвода;
- согласования органами местного самоуправления размещения газопроводов в границах городских лесов.

С целью решения вышеуказанных проблем Общество выступило с инициативой в Правительстве Свердловской области по снижению регламентных сроков согласования.

Результатом рассмотрения инициативы стала разработка и утверждение Правительством Свердловской области Дорожной карты, регламентирующей и сокращающей ранее установленные сроки согласования выделения земельных участков под строительство газопроводов, а также регламентные сроки согласования для смежных ресурсоснабжающих организаций.

Общество соблюдает установленные законодательством сроки подключения объектов капитального строительства заявителей.

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

В рамках выполнения проектно-изыскательских работ по объектам реконструкции и технического перевооружения, включенных в инвестиционную программу Общества на 2021 год планировалось:

### **1. Проектирование четырех линейных объектов общей протяженностью 9,172 км.:**

<b>№ п/п</b>	<b>Наименование объекта</b>	<b>План, км.</b>	<b>Факт, км.</b>	<b>Фактическое выполнение, %</b>	<b>Причины срыва сроков работ</b>
1	Газопровод высокого и низкого давления с установкой ПРГ в п. Лосиный Березовского ГО	3,907	3,907	100	
2	Газопровод высокого и низкого давления по ул. Береговая, Надежды в с. Косулино Белоярского ГО	1,78	1,78	100	

3	Реконструкция сети газораспределения на объекте: «Газопровод среднего давления п. Шиловка - п. Старопышминск, инв. №184507	3,2	0	0	Отсутствие технической возможности прохождения газопровода по муниципальным земельным участкам, длительными сроками согласованиями с собственниками земельных участков (физическими и юридическими лицами) предварительного направления трассы газопровода для оптимизации наложения ограничений по использованию земельных участков после оформления охранных зон, и, как следствие, многократными корректировками проектного решения по выбору основного направления трассы газопровода.
4	Реконструкция газопровода ВД и НД с ГРПШ на объекте: "Газопровод г.Асбест ул.Челюскинцев,29 и котельная (техкабинет)", инв. № 0183353	0,285	0,285	100	

2. Проектирование замены двадцати четырех единиц запорной арматуры, в том числе с ликвидацией двадцати четырех газовых колодцев:

№ п/п	Наименование объекта	План, км.	Факт, км.	Фактическое выполнение, %
1	Реконструкция. Замена отключающего устройства на объекте: "Газопровод низкого давления Чехова 4,4а,11а,13,8 (ГК-8)", инв. № 00145300	1	1	100
2	Реконструкция. Замена отключающего устройства на объекте: "Газопроводы ул. Чкалова низкое давление (ГК-30)", инв. № 00004400	1	1	100
3	Реконструкция. Замена отключающего устройства на объекте: "Газопроводы ул. Чкалова низкое давление (ГК-32)", инв. № 00004400	1	1	100
4	Реконструкция. Замена отключающего устройства на объекте: "Газопровод низкого давления ул. Ур. Рабочих 27 (ГК-15)", инв. № 00191300	1	1	100
5	Реконструкция. Замена отключающего устройства на объекте: "Газопровод низкого давления ул. Чистова 1, Юбилейная 2 (ГК-16)", инв. №00143800	1	1	100
6	Реконструкция. Замена отключающего устройства на объекте: "Газопроводы низкого давления ул. Юбилейная 16, 6, 18, Ур. Рабочих 23 (ГК-19)", инв. № 00006600	1	1	100
7	Реконструкция. Замена отключающего устройства на объекте: "Газопровод низкого давления ул. Чехова, Чистова, Чернышевского, Дзержинского (ГК-26)", инв. № 00004000	1	1	100

8	Реконструкция. Замена отключающего устройства на объекте: "Газопровод ул. Ленина, 105-Б (ГК-29)", инв. № 00191800	1	1	100
9	Реконструкция. Замена отключающего устройства на объекте: "Газопровод низкого давления ОМП ЖКХ (комбыт) (ГК-28)", инв. № 00008200	1	1	100
10	Реконструкция. Замена отключающего устройства на объекте: "Газопроводы ул. Крупской, Маяковского, Островского н. (ГК-58)", инв. № 00005400	1	1	100
11	Реконструкция. Замена отключающего устройства на объекте: "Газопроводы ул. Крупской, Маяковского, Островского н. (ГК-59)", инв. № 00005400	1	1	100
12	Реконструкция. Замена отключающего устройства на объекте: "Газопровод низкого давления ул. Шейнкмана, Горького, Феофанова (ГК-82)", инв. № 00007000	1	1	100
13	Реконструкция. Замена отключающего устройства на объекте: "Газопровод низкого давления ул. Шейнкмана, Горького, Феофанова (ГК-82)", инв. № 00007000	1	1	100
14	Реконструкция. Замена отключ устройства на объекте: "Газопровод низкого давления ул. Охотников, Жуковского, Парковая, Некрасова (ГК-91)", инв. № 00008500	1	1	100
15	Реконструкция. Замена отключающего устройства на объекте: «Газопровод НД ул. Красных партизан, Осипенко», инв.№00005700 (ГК-75)	1	1	100
16	Реконструкция. Замена отключ устройства на объекте: "Газопровод низкого давления ул. Жуковского, Тепличная, Феофанова, Цветочная (ГК-93)", инв. № 00008400	1	1	100
17	Реконструкция. Замена отключ устройства на объекте: "Газопровод низкого давления ул. Жуковского, Тепличная, Феофанова, Цветочная (ГК-94)", инв. № 00008400	1	1	100
18	Реконструкция. Замена отключ устройства на объекте: "Газопровод низкого давления ул. Жуковского, Тепличная, Феофанова, Цветочная (ГК-95)", инв. № 00008400	1	1	100
19	Реконструкция. Замена отключ устройства на объекте: "Газопровод низкого давления ул. Жуковского, Тепличная, Феофанова, Цветочная (ГК-96)", инв. № 00008400	1	1	100
20	Реконструкция. Замена отключающего устройства на объекте: "Г/п ВД от ГРС-1 (Екатеринбурга) до ГРП БЗСК (ГК-2)", инв.№ 00010700	1	1	100
21	Реконструкция. Замена отключающего устройства на объекте: «Газопровод высокого давления от ГРС-1 (Екатеринбурга) до ГРП БЗСК (ГК-5)», инв.№ 00010700	1	1	100
22	Реконструкция. Замена отключающего устройства на объекте: «Внешний г/п в.д. от п.Калиновка (БЗСК) до ГГРП-1 (ГК-7)», инв.№ 00169400	1	1	100
23	Тех.перев. Демонтаж отключающего устройства на объекте: "Газопровод высокого давления от ГРС-1 (Екатеринбурга) до ГРП БЗСК (ГК-4)», инв.№ 00010700	1	1	100
24	Реконструкция. Замена отключающего устройства на объекте: "Газопровод низкого давления Чехова 4,4а,11а,13,8 (ГК-8)", инв. № 00145300	1	1	100



## 3. Проектирование замены четырех единиц пунктов редуцирования газа:

№ п/п	Наименование объекта	План, км.	Факт, км.	Фактическое выполнение, %
1	Техпер. Замена ШРП, отработ норм срок, на ШРП с 2-я лин редуц. на об: "ГВД п. Красный Соколовка В-Пышма (ШРП-26, тер РММ п. Соколовка), инв. № 0183833	1	1	100
2	Техпер. Замена ШРП, отработ. норм. срок, на ШРП с двумя линиями редуц на объекте: "Газопровод к п. Растущий (ШРП-14, ул. Солнечная)", инв. № 00218224	1	1	100
3	Техпер. Замена ШРП, отрабо норм срок, на ШРП с 2-я лин редуц на об: "ГВД п. Октябрьский, ул. Лунная, 10, Берез аллея, 1 Березовский (ШРП-20)", инв. № 185438	1	1	100
4	Реконструкция. Замена СКЗ на объекте: «Г/п СД п. Шилковский - п. Старопышминск», инв. № 184507 (п. Шиловка, ул. Новая, 5)	1	1	100

## 4. Проектирование замены пяти станций катодной защиты:

№ п/п	Наименование объекта	План, км.	Факт, км.	Фактическое выполнение, %
1	Реконструкция. Замена СКЗ на объекте: «Г/п НД к ж/домам ул. Огнеупорщиков 10, Жданова 5, 11б», инв. № 184544 (г. Верхняя Пышма, ул. Огнеупорщиков 9А)	1	1	100
2	Реконструкция. Замена СКЗ на объекте: «Г/п СД ГК-8 до кот. овощ. отд, ГК-10-кот. пос. Шилов.», инв. № 00145500 (п. Шиловка, ул. Совхозная, 38)	1	1	100
3	Рекон. Замена СКЗ на объ.: «Внеш г-д в.д. Калиновка-ГРП котел. ш. Северная», инв. № 00169200 (г. Березовский Запад промзона, 1 (Шахта Северная)	1	1	100
4	Реконструкция. Замена СКЗ на объекте: «Г/п НД к жилым домам п. Монетный ул. Кирова», инв. № 00157600 (п. Монетный, ул. Кирова, 12)	1	1	100
5	Реконструкция. Замена СКЗ на объекте: «Г/п НД к жилым домам п. Монетный ул. Кирова», инв. № 00157600 (п. Монетный, ул. Кирова, 12)	1	1	100

В рамках выполнения строительно-монтажных работ по объектам реконструкции и технического перевооружения, включенных в инвестиционную программу Общества на 2021 год планировалось:

1. Строительство линейной части газопроводов на трех объектах, общей протяженностью 0,5 км.

№ п/п	Наименование объекта	План, км.	Факт, км.	Фактическое выполнение, %
-------	----------------------	-----------	-----------	---------------------------

1	ГВД I категории от «г. Березовский. ГРС-1 – БЗСК – ГРП-1», инв.№186273, до «Внешний ГВД Калиновка-ГРП котельной ш. Северная», инв.№00169200	0,4	0,4	100
2	ГВД I категории от г. Березовский. ГРС-1 – БЗСК – ГРП-1, инв.№186273, до сети ГВД от ГРС-1 до ГРП БЗСК, инв.№00010700	0,04	0,04	100
3	ГВД I категории от г. Березовский. ГРС-1 – БЗСК – ГРП-1, инв.№186273, до сети ГВД I категории к ООО «Уралбытхим»	0,03	0,03	100

## 2. Установка средств АСУ ТП на восемнадцати пунктах редуцирования газа:

№ п/п	Наименование объекта	План, шт.	Факт, шт.	Фактическое выполнение, %
1	Система телеметрии на объекте ШРП-19-0006, г.Асбест, ул. Садовая, 37 инв. № 00174900	1	1	100
2	Система телеметрии на объекте ШРП-19-0009, г.Асбест, ул. Ясная, инв. № 184614	1	1	100
3	Система телеметрии на объекте ШРП-19-0016, г.Асбест, ул. Фрунзе, 24, инв. № 184866	1	1	100
4	Система телеметрии на объекте ШРП-20-0005, с.Бруснятское, ул. Ильича, 20, рядом с котельной, инв. № 00209400	1	1	100
5	Система телеметрии на объекте ШРП-20-0044, г.Заречный, ул. 9 Мая, 6, инв. № 184878	1	1	100
6	Система телеметрии на объекте ШРП-21-0007, п.Монетный, ул. Нагорная, инв. № 00188200	1	1	100
7	Система телеметрии на объекте ШРП-21-0019, п.Старопышминск, пер. Нагорный, инв. № 184378	1	1	100
8	Система телеметрии на объекте ШРП-21-0028, г.Березовский, ул. Серова, инв. № 0183794	1	1	100
9	Система телеметрии на объекте ШРП-21-0044, г.Березовский, ул. Уральская, 120, инв. № 185700	1	1	100
10	Система телеметрии на объекте ШРП-21-0053, г.Березовский, ул. Коммуны, перед ограждением очистных сооружений, инв. № 185617	1	1	100
11	Система телеметрии на объекте ШРП-21-0059, п.Октябрьский, ул. Лунная, инв. № 186140	1	1	100
12	Система телеметрии на объекте ШРП-21-0071, п.Кедровка, ул. Нагорная, инв. № 00010800	1	1	100
13	Система телеметрии на объекте ШРП-21-0073, п.Ключевск, ул. 8 Марта, инв. № 186250	1	1	100
14	Система телеметрии на объекте ШРП-22-0006, п.Зеленый Бор, ул. Октябрьская, инв. № 185028	1	1	100
15	Система телеметрии на объекте ШРП-22-0103, с.Балтым, ПТ "Газовик", инв. № 186285	1	1	100
16	Система телеметрии на объекте ШРП-22-0146, п.Кедровое, ул. 40 лет Победы, инв. № 184705	1	1	100
17	Система телеметрии на объекте "Газорегуляторный пункт (ГРП № 2) ул. Строителей п. Советский (ГРП-2)", инв. №00169700	1	1	100

18	Телеметрия "Здание ГРП Свердловская область, г. Нижняя Тура, р.п. Ис, ул. Орджоникидзе, 26А, площадь 53кв.м., Литер I (OS_065505)", инв. №187197	1	1	100
----	--	---	---	-----

3. Замена двадцати двух единиц запорной арматуры, в том числе с ликвидацией девятнадцати газовых колодцев:

№ п/п	Наименование объекта	План шт.	Факт, шт.	Фактическое выполнение, %
1	Реконструкция. Замена отключающего устройства на объекте: "Газопровод высокого давления литер I р.п. Белоярский (к БЭИЗ)", инв. № 0183812	1	1	100
2	Реконструкция. Замена отключающего устройства на объекте: "Газопровод ВД от п. Кедровка до БГРП-1 п. Монетный, БГРП-1 (ГК-31)", инв. № 00010800	1	1	100
3	Реконструкция. Замена отключающего устройства на объекте: "Газопроводы низкого давления. ул. Загородная, Геологов, Кооперативная (ГК-42)", инв. 00005000	1	1	100
4	Реконструкция. Замена отключающего устройства на объекте: "Газопроводы низкого давления ул. Энтузиастов, Лазо, Новая (ГК-54)", инв. № 00005100	1	1	100
5	Реконструкция. Замена отключающего устройства на объекте: "Газопроводы низкого давления ул. Энтузиастов, Лазо, Новая (ГК-55)", инв. № 00005100	1	1	100
6	Реконструкция. Замена отключающего устройства на объекте: "Газопроводы низкого давления ул. Энтузиастов, Лазо, Новая (ГК-56)", инв. № 00005100	1	1	100
7	Реконструкция. Замена отключающего устройства на объекте: "Газопровод низкого давления ул. Пролетарская (ГК-57)", инв. №00005600	1	1	100
8	Реконструкция. Замена отключающего устройства на объекте: "Газопроводы ул. Крупской, Маяковского, Островского н. (ГК-60)", инв. № 00005400	1	1	100
9	Реконструкция. Замена отключающего устройства на объекте: "Газопроводы ул. Крупской, Маяковского, Островского н. (ГК-61)", инв. № 00005400	1	1	100
10	Реконструкция. Замена отключающего устройства на объекте: "Газопроводы ул. Крупской, Маяковского, Островского н. (ГК-62)", инв. № 00005400	1	1	100
11	Реконструкция. Замена отключающего устройства на объекте: "Газопроводы НД ул.40лет Октября, Калинина, Кирова, Свердлова (ГК-71)", инв. № 00005500	1	1	100

12	Реконструкция. Замена стального газопровода на полиэтиленовый на объекте: "Газопровод ВД и НД к жилым домам с. Бруснятское, инв. №00209400"	1	1	100
13	Реконструкция. Замена отключающего устройства на объекте: "ГСД ГК-8 до котел. овощ. отделения, ГК-10-котельная пос. Шиловка" (ГК-20), инв.№00145500"	1	1	100
14	Реконструкция. Замена отключающего устройства на объекте: "Газопроводы НД ул.40лет Октября, Калинина, Кирова, Свердлова (ГК-65)", инв. №00005500	1	1	100
15	Реконструкция. Замена отключающего устройства на объекте: "Газопроводы НД ул.40лет Октября, Калинина, Кирова, Свердлова (ГК-66)", инв. № 00005500	1	1	100
16	Реконструкция. Замена отключающего устройства на объекте: "Газопроводы НД ул.40лет Октября, Калинина, Кирова, Свердлова (ГК-67)", инв. № 00005500	1	1	100
17	Реконструкция. Замена отключающего устройства на объекте: "Газопроводы НД ул.40лет Октября, Калинина, Кирова, Свердлова (ГК-68)", инв. № 00005500	1	1	100
18	Реконструкция. Замена отключающего устройства на объекте: "Газопроводы НД ул.40лет Октября, Калинина, Кирова, Свердлова (ГК-69)", инв. № 00005500	1	1	100
19	Реконструкция. Замена отключающего устройства на объекте: "Газопроводы НД ул.40лет Октября, Калинина, Кирова, Свердлова (ГК-70)", инв. № 00005500	1	1	100
20	Реконструкция. Замена отключающего устройства на объекте: "Газопроводы НД ул.40лет Октября, Калинина, Кирова, Свердлова (ГК-72)", инв. № 00005500	1	1	100
21	Реконструкция. Замена отключающего устройства на объекте: "Газопроводы НД ул.40лет Октября, Калинина, Кирова, Свердлова (ГК-73)", инв. № 00005500	1	1	100
22	Реконструкция. Замена отключающего устройства на объекте: "Газопроводы ВД и н НД к ГРП 2 ул. Ур. Рабочих, Чкалова, Северная (ГК-14)", инв. № 00007700	1	1	100

## 4. Замена семи единиц пунктов редуцирования газа:

№ п/п	Наименование объекта	План, шт.	Факт, шт.	Фактическое выполнение, %
1	Тех. перевооружение. Замена ШРП, отработ. нормат. срок, на ШРП с двумя линиями редуц-ия на об.: "Газопровод НД п. Н.Рассоха (ШРП-8)", инв. № 184506	1	1	100

2	Тех.перев. Зам. ШРП, отработ. нормат. срок, на ШРП на об.: "Газ-д распред.к муницип.кот.и ж/д 1,9,11 по ул.Комарова, п.В.Дуброво (ШРП-15)", инв.0021822	1	1	100
3	Тех. перев. Замена ШРП, отработ. нормат. срок, на ШРП с двумя линиями редуц-ия на об.: "ГНД по ул.Рабочая р.п.Верхнее Дуброво (ШРП-22)", инв. № 185494	1	1	100
4	Тех. перев. Зам. ШРП, отработ. нормат. срок, на ШРП с двумя линиями редуц-ия на об.: "ГВиНД по улицам, с.Косулино 2 очередь (ШРП-31)", инв. № 00210100	1	1	100
5	Тех.перев. Зам. ШРП на ШРП с двумя линиями редуц. на об.: "ГНД с.Балтым кв.Южный,ул.Сосновая, Южная, Парковая, Первая г. В.Пышма (ШРП-12)" инв. 185077	1	1	100
6	Тех.перев. Замена оборуд. ГРП с одной линией редуц., на ШРП с двумя линиями редуц. на объекте: "ГВД от АГРС до ГРП с.Кочнево (ГРП-3)", инв. № 00210300	1	1	100
7	Тех.перев.ШРП.Зам.ШРП,отраб.норм.срок,на ШРП с дв.лин.редуц. на об.: ГВиНД от ГРП МРУ до ШРП1 п.Малыш. ул.Свободы(ШРП-11 ул.Тимиряз.,5),инв.№00158200	1	1	100

Мероприятия по реконструкции (техническому перевооружению) объектов Общества, в рамках утвержденных инвестиционных программ выполнены в полном объеме.

**7. 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.**

Основная задача контроля качества используемой продукции – получение гарантии, что продукция соответствует конкретным требованиям и нормативной документации, и исключение возможности поступления в эксплуатацию материалов, оборудования и других изделий с отступлениями от параметров качества. От степени совершенства контроля закупаемой продукции, его технического оснащения и организации во многом зависит эффективность производственных процессов и надежность функционирования объектов сетей газораспределения и газопотребления.

В целях систематизации и контроля качества закупаемой продукции в Обществе выполняются следующие мероприятия:

- назначены лица, ответственные за контроль качества на всех этапах его выполнения;
- определено структурное подразделение, координирующее процесс контроля в целом;
- разработаны и утверждены нормативные документы, регламентирующие порядок организации контроля качества закупаемой продукции и проведение её верификации.

Приоритетными направлениями в части дальнейшего совершенствования контроля качества используемой продукции в Обществе являются следующие:

- обеспечение применения качественной отечественной продукции, в том числе сертифицированной в Системе ГАЗСЕРТ при проведении строительства и капитального ремонта объектов сетей газораспределения и газопотребления;

- повышение уровня контроля на этапах приёмки продукции и выставления претензий поставщикам продукции;

- реконструкция и строительство помещений для хранения продукции.

При подготовке технических условий и технических заданий на проектирование объектов сетей газораспределения и газопотребления указывается, что все оборудование и материалы должны быть сертифицированы в Системе добровольной сертификации ГАЗСЕРТ.

Коммерческие предложения на поставку материалов и оборудования от предприятий поставщиков принимаются только с подтверждением сертификации в Системе добровольной сертификации ГАЗСЕРТ.

Наличие сертификата Системы добровольной сертификации ГАЗСЕРТ используется как один из критериев оценки при подведении итогов закупочных процедур по приобретению определенных групп товаров и услуг.

#### **8. Активизация работы с исполнительными органами государственной власти и органами местного самоуправления по оформлению ими прав собственности на бесхозные газопроводы, находящиеся в зоне эксплуатационной ответственности газораспределительной организации.**

В целях активизации работы с органами местного самоуправления по оформлению ими прав собственности на бесхозные газопроводы, находящиеся в зоне эксплуатационной ответственности Общества, совместно с муниципалитетами Обществом проводится системная работа по инвентаризации сетей, оформлению бесхозного имущества в муниципальную собственность в установленном законодательством порядке.

За 2021 год в рамках осуществления мероприятий по взаимодействию с органами местного самоуправления муниципальных образований Обществом было направлено 23 обращения по бесхозным объектам газораспределения и 7 обращений в прокуратуры г. Асбеста, г. Берёзовского, г. Верхней Пышмы, Белоярского городского округа по объектам протяженностью 265,13 км.

В целях оказания содействия в проведении инвентаризации бесхозных сетей газораспределения Обществом была направлена первичная документация (акты приемки законченного строительством объекта, строительные паспорта и планы газопроводов): в Администрацию городского округа Среднеуральск по 217 объектам общей протяженностью 18,1 км (дважды за год), в Администрацию городского округа Рефтинский по 23 объектам общей протяженностью 1,9 км, в Администрацию городского округа Верхняя Пышма по 15 объектам протяженностью 1,09 км. Главе Малышевского городского округа направлено обращение с перечнем бесхозных газопроводов (20 объектов протяженностью 4,4 км) и сообщением о готовности предоставить первичную документацию и сопровождающего специалиста для инвентаризации бесхозных сетей.

В соответствии с обращением Общества прокуратурой г. Берёзовский проведена проверка, по результатам которой в 2021 году вынесено 17 судебных решений об обязанности Администрации Берёзовского городского округа Свердловской области в течение шести месяцев с момента вступления решений в законную силу обратиться в орган, осуществляющий государственную регистрацию прав, с заявлением о постановке на учет бесхозного имущества по 85 объектам, общей протяженностью 7,22 км.

В результате проведенной Обществом в 2021 году работы поставлены на учет в качестве бесхозных объекты газораспределения протяженностью 9,17 км. Письмом от 28.12.2021 исх. № 4181 Комитет по управлению имуществом Администрации Берёзовского

городского округа уведомил Общество о постановке на кадастровый учёт и на учёт в качестве бесхозных 138 объектов (без приложения перечня объектов и их протяженности).

В 2021 году оформлено право муниципальной и иной собственности на бесхозные объекты газораспределения общей протяженностью 9,38 км, в связи с чем протяженность бесхозных объектов газораспределения, расположенных в зоне эксплуатационной ответственности Общества, уменьшилась с 265,8 км (на 01.01.2021) до 255,75 км (на 01.01.2022).

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

В 2021 году Обществом совместно с ООО «Газпром трансгаз Екатеринбург» выполнен комплекс мероприятий по снятию ограничений с ГРС Косулино. Мероприятия Общества включали в себя проектирование и строительство газопроводов I и II категории с установкой блочного ГРП. Реализация мероприятий позволила снять ограничения с ГРС Косулино и возобновить заключение договоров на технологическое присоединение с заявителями, проживающими в населенных пунктах Белоярская Застава, Верхнее Дуброво, Косулино, Поварня, Прохладный, Рассоха, Растущий, Уральский.

#### **10. Обеспечение установленных показателей надежности и качества оказания услуг по транспортировке газа по сетям газораспределения.**

На 2021 год Постановлением РЭК Свердловской области от 28.10.2020 № 108-ПК «Об установлении плановых значений показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям на 2021 год, оказываемых газораспределительными организациями на территории Свердловской области» для Общества утверждены следующие показатели: 0,989312 - показатель надежности оказываемых услуг; 1,00000 - показатель качества услуг; 0,992518 - обобщенный показатель надежности и качества оказываемых услуг.

В целях обеспечения установленных показателей надежности и качества оказания услуг по транспортировке газа по сетям газораспределения Общества разработан и реализуется на практике План мероприятий по профилактике аварий и инцидентов на опасных производственных объектах, включающий в себя, в том числе, следующие мероприятия:

- своевременная проверка состояния охранных зон и технический осмотр газопроводов;
- подготовка и выполнение всех пунктов плана подготовки к осенне-зимнему периоду;
- усиление контроля качества выполнения регламентных работ на ПРГ;
- контроль выполнения подрядными организациями работ по технологическому присоединению; производство газоопасных работ с участием подрядных организаций по специальному плану, утвержденному заместителем генерального директора – главным инженером и согласованному со всеми участвующими подразделениями, а также подрядчиком;
- соблюдение сроков проведения технического обслуживания и ремонта установок ЭХЗ.

Фактические показатели надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям за 2021 г. подтверждаются РЭК Свердловской области в сентябре года, следующего за отчетным. По запросу РЭК СО, в соответствии действующим законодательством, Обществом в срок до 01.06.2022 будут направлены отчетные данные, используемые при расчете фактических значений показателей за 2021 г.

#### **11. Организация работ по отключению потребителей газа и абонентов с**

**просроченной дебиторской задолженностью.**

В 2021 году в части отключения потребителей газа и абонентов с просроченной дебиторской задолженностью проведена следующая работа:

- потребителям газа, не входящим в категорию «население», имеющим просроченную дебиторскую задолженность за услуги по транспортировке газа, направлено 43 уведомления о прекращении оказания услуг по транспортировке газа до погашения долга, в результате чего произведено отключение 5 потребителей, 38 потребителями произведена оплата задолженности до установленной даты прекращения оказания услуг;

- абонентам с просроченной дебиторской задолженностью за поставленный газ за 2021 год направлено 1 612 уведомлений о приостановлении поставки газа, фактически отключено 363 абонента, оплатило задолженность 1 198 абонентов.

**12. Сокращение технологических потерь газа при его транспортировке по сетям газораспределения.**

Обществом исполняются следующие мероприятия, направленные на сокращение технологических потерь газа при его транспортировке по сетям газораспределения:

– Осуществляется планирование расхода газа на технологические потери в соответствии с Рекомендациями Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 2.1-2020 «Методика определения расходов газа на технологические, собственные нужды и объемов технологических потерь газа (включая аварийные), возникающих при эксплуатации объектов газораспределительных систем».

– При выполнении ремонтных работ на сетях газораспределения и газопотребления предпринимаются меры по снижению объема сбрасываемого в атмосферу газа.

– Производится своевременное техническое обслуживание газопроводов и технических устройств на них для предотвращения возникновения утечек через неплотности соединений.

– Разработаны меры по выполнению мероприятий подключения к действующим газопроводам без отключений потребителей с применением оборудования врезки под давлением газа.

**13. Развитие системы управления рисками и внутреннего контроля.**

В 2021 Общество продолжило работу по внедрению и развитию системы управления рисками (далее по тексту СУР). За отчетный период было идентифицировано 10 рисков, шесть из которых признаны существенными:

– Риск возникновения и роста дебиторской задолженности по потребителям - физическим лицам (населению), вследствие несвоевременной оплаты за потребленный ими газ;

– Риск возникновения экономических потерь, снижения прибыли Общества, вследствие отрицательного баланса при транспортировке газа покупателям;

– Риск возникновения финансовых потерь, угроза жизни, вследствие крупных аварий на газопроводах;

– Риск получения ущерба жизни или здоровью людей в случае возникновения аварийных ситуаций на внутридомовом и внутриквартирном газовом оборудовании, и вследствие чего последующие финансовые потери для Общества, связанные с компенсационными выплатами пострадавшим;

– Риск нарушение режимов работы сетей газораспределения, вследствие ошибок и нарушений персоналом технических регламентов, техники безопасности при ремонте и эксплуатации газового оборудования;



– Риск массового заражения работников Общества в результате контактов с больными в период эпидемии либо пандемии инфекционных заболеваний, с последующей длительной нетрудоспособностью, и, как следствие, срыву выполнения плановых показателей Общества по обслуживанию газовых сетей. В результате принятых в Обществе мер безопасности реализации в 2021 году этого риска удалось избежать.

За период 2021 года реализовавшихся рисков нет.

По результатам проведенной самооценки эффективности системы управления рисками за 2021 год, уровень развития СУР был признан удовлетворительным.

Специалисты Общества, задействованные в работе по системе управления рисками, приняли участие во всех обучающих семинарах организованных ООО «Газпром межрегионгаз» совместно с ПАО «Газпром».

В 2022 году планируется:

– включить в Положения о структурных подразделениях Общества функции по управлению рисками бизнес-процессов;

– дополнить должностные инструкции сотрудников, участвующих в системе управления рисками, соответствующими функциональными обязанностями.

#### **14. Снижение управленческих расходов и расходов за счет прибыли.**

Управленческие расходы Общества за 2021 год (116 687,06 тыс. руб.) снижены по сравнению с запланированными (128 758,55 тыс. руб.) на 12 071,49 тыс. руб. или 9,38%.

Прочие расходы за счет прибыли отсутствуют в 2021 году.

#### **15. Рост объема транспортировки газа через группу ООО «Газпром межрегионгаз».**

ООО «Газпром межрегионгаз» не является поставщиком газа в зоне эксплуатационной ответственности АО «Газпром газораспределение Екатеринбург» на территории Свердловской области.

#### **16. Проведение региональными газовыми компаниями и газораспределительными организациями совместной поадресной сверки объектов жилищного фонда, требующих установки приборов учета газа.**

На территории обслуживания Общества отсутствует региональная газовая компания. В течение всего года проводятся внутренние проверки жилищного фонда, на предмет выявления объектов, требующих оснащения приборами учёта газа. По состоянию на 01.01.2021 в зоне деятельности Общества было 56 объектов жилого фонда, которым требуется оснащение индивидуальным прибором учёта газа, из них на 31.12.2021 – 20 объектов жилого фонда были оснащены приборами учёта газа, по 2 объектам жилого фонда выполнено отключение без расторжения договора поставки газа. По состоянию на 31.12.2021 не оснащены приборами учета газа 34 объекта жилого фонда, по которым Обществом получены положительные судебные решения. Обществом ведется работа со службами судебных приставов по принудительному исполнению решений суда.

#### **17. Реализация единой рекламно-информационной политики, направленной на формирование и укрепление в субъектах Российской Федерации положительного имиджа организации.**

В 2021 году реализация единой рекламно-информационной политики, направленной на формирование и укрепление в субъектах РФ положительного имиджа организации Общества проводилась в рамках выделенного бюджета.

В период с 01.01.2021 по 31.12.2021 группой по связям с общественностью и СМИ Общества были проведены следующие мероприятия:

- информационно-разъяснительная работа со средствами массовой информации (далее – СМИ) («Асбест-ИНФО», «Асбестовский рабочий» (г. Асбест), «Золотая горка» (Березовский), «Новое знамя» (Белоярский район), «Грифон-инфо» (г. Верхняя Пышма) и др.);
- информационное сопровождение программы социальной газификации («Догазификация»);
- мониторинг СМИ и социальных сетей на предмет публикаций об Обществе, снижения рисков распространения недостоверной информации о деятельности Общества;
- разработка полиграфической продукции для потребителей со следующей тематикой: своевременная оплата за потребленный газ; надлежащее содержание дымоходов и вентиляционных каналов; Правила безопасного использования газа в быту; «Осторожно, мошенники» и т.д.;
- размещение вышеназванных информационных материалов на информационных стендах Единых центров предоставления услуг (далее – ЕЦПУ) Общества, в квитанциях на оплату за газ, а также индивидуально каждому потребителю;
- реализация проекта «Священный долг. Вечная память»: 2 (двумя) ремонтно-эксплуатационными службами Общества осуществляется обслуживание 3 (трёх) объектов «Вечный огонь» (все планируемые работы на мемориалах были выполнены в запланированные сроки и подготовлены к работе);
- участие в спецпроекте ИД «Комсомольская правда-Екатеринбург», детском журнале «Ерошкина полянка», в целях знакомства с природным газом и пропаганды его безопасного использования среди детей (зоны распространения: торговые центры Екатеринбурга, детские поликлиники и стационары, детские дома, центры для семей, оказавшихся в сложной жизненной ситуации, а также ЕЦПУ Общества).

**18. Выявление незадействованных в производственной деятельности (непрофильных) активов, подготовка предложений по их эффективному использованию, а также разработка, утверждение и исполнение проекта прогнозного плана (программы) реализации непрофильных активов на 2021 год.**

На балансе Общества непрофильные активы в 2021 году не выявлены.

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

В 2021 году Обществом зарегистрировано право собственности на 19 газопроводов общей протяженностью 14,088 км, получены 19 выписок из реестра объектов недвижимости. Общая сумма средств, освоенных на государственную регистрацию права собственности, составила 418 тыс. руб. (расходы по оплате государственной пошлины за регистрацию права собственности), на кадастровые работы затрачено 279,7 тыс. руб.

На 84 газопровода общей протяженностью 86,64 км в 2021 году в Единый государственный реестр недвижимости внесены сведения о границах охранных зон газораспределительных сетей с присвоением учетного номера объекта. Общая сумма средств, освоенных на подготовку документов на охранные зоны, составила 1 260,9 тыс. руб.

В результате конкурентных закупок Обществом заключен договор на выполнение землеустроительных работ по установлению охранных зон объектов сети газораспределения и выполнение кадастровых работ по изготовлению технических паспортов, технических планов для постановки на кадастровый учет и регистрации права собственности, в рамках которого поданы заявки на изготовление технических планов на 17 объектов протяженностью 0,701 км на сумму 247 тыс. руб. (получение результата по заключенному договору ожидается в 2022 году и в 2022 году Обществом будет осуществлена регистрация 17 газопроводов протяженностью 0,701 км), а также выполнение землеустроительных работ

по установлению охранных зон 7 объектов протяженностью 12,51 км на сумму 145 тыс. руб. (получение результата по заключенному договору ожидается в 2022 году).

**20. Реализация комплекса мероприятий, направленных на вовлечение и удержание персонала, в том числе: формирование позитивного имиджа работодателя и развитие каналов внутрикорпоративных коммуникаций; обеспечение назначений 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 2021 году в условиях неблагоприятной эпидемиологической обстановки и ограничительных мер, направленных на предотвращение распространения новой коронавирусной инфекции, Общество в соответствии с существующей потребностью осуществлялись мероприятия, направленные на обеспечение соответствия квалификации работников профессиональным стандартам, в том числе проводилось обучение по профессиям «слесарь по обслуживанию и ремонту газового оборудования», «слесарь по обслуживанию и ремонту подземных газопроводов», «слесарь аварийно-восстановительных работ» и других.

#### 4. ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ОБЩЕСТВОМ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ

##### Показатели фактического потребления

Наименование энергетического ресурса	Единицы измерения	Количество	Стоимость (тыс. руб.)
Природный газ	тыс.м <sup>3</sup>	2 500,22	11 012,29
Компримированный природный газ (КПГ)	Тонна	0,275	5,15
Электроэнергия	тыс.кВт*час	652,54	3 802,12
Теплоэнергия	Гкал	716,23	446,14
Бензин автомобильный	Тонна	81,94	4 007,60
Топливо дизельное	Тонна	85,35	4 018,46
Иные виды топлива	тыс.м <sup>3</sup>	27,08	450,45

##### Сведения об экономии энергоресурсов в результате исполнения программы энергосбережения

Показатель Программы энергосбережения	Затраты на проведение мероприятий, тыс. руб.		Экономический эффект от проведения мероприятий			
			В натуральном выражении, тыс. руб.		В стоимостном выражении, тыс. руб.	
	План	Факт	План	Факт	План	Факт
Экономия природного газа, тыс. куб. м	125,00	284,31	0,51	0,93	2,10	4,14
Экономия электроэнергии, тыс. кВт*ч	1200,00	953,50	16,08	17,80	94,20	101,65

## 5. ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА

Приоритетными задачами Общества в 2022 году являются выполнение мероприятий по догазификации в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 13.09.2021 № 1547 на сумму 1,355 млрд руб. с НДС, а также Программы газификации, реализуемой за счет специальной надбавки к тарифу на транспортировку газа на сумму 88 890,95 тыс. руб. без НДС, утвержденной Правительством Свердловской области, и направленной на расширение сети газоснабжения на территории, обслуживаемой АО «Газпром газораспределение Екатеринбург».

### Планируемые показатели деятельности Общества на 2022 год

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт 2021	План 2022
<b>Природный газ</b>				
1.1	Объем полученного газа	млн м3	2 794,33	2 746,47
1.2	Транспортировка газа потребителям	млн м3	2 541,33	2 496,13
1.3	Транзит газа	млн м3	250,50	247,86
1.4	Транспортировка газа по газопроводу-отводу	млн м3	0,00	0,00
1.5	Доходы	тыс. руб.	465 463,37	508 075,34
1.5.1	в т.ч. за счет применения спецнадбавки	тыс. руб.	93 108,27	131 795,55
1.5.2	в т.ч. за счет транспортировки по газопроводу-отводу	тыс. руб.	0,00	0,00
1.6	Расходы	тыс. руб.	386 220,37	422 184,83
1.6.1	в т.ч. за счет транспортировки по газопроводу-отводу	тыс. руб.	0,00	0,00
1.7	Прибыль	тыс. руб.	79 243,00	85 890,52
1.7.1	в т.ч. за счет транспортировки по газопроводу-отводу	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8	Рентабельность	%	17,02%	16,91%
<b>Сжиженный газ</b>				
2.1	Объем полученного газа	тн	0,00	0,00
2.2	Объем реализации газа	тн	5,30	5,94
2.3	Доходы	тыс. руб.	216,98	277,27
2.4	Расходы	тыс. руб.	665,34	607,25
2.5	Прибыль	тыс. руб.	-448,36	-329,98
2.6	Рентабельность	%	-206,64%	-119,01%
<b>Прочая деятельность ***</b>				
3.1	Доходы, в т.ч.:	тыс. руб.	690 874,99	755 892,61
3.1.1	Торговая деятельность	тыс. руб.	0,00	0,00
3.1.2	СМР	тыс. руб.	0,00	0,00
3.1.3	Техническое обслуживание	тыс. руб.	24 750,84	31 554,46
3.1.4	ВДГО	тыс. руб.	56 656,26	70 751,69
3.1.5	Прочие	тыс. руб.	609 467,89	653 586,45
3.2	Расходы, в т.ч.:	тыс. руб.	623 201,02	697 188,20
3.2.1	Торговая деятельность	тыс. руб.	0	0,00
3.2.2	СМР	тыс. руб.	0	0,00

3.2.3	Техническое обслуживание	тыс. руб.	10 352,46	21 025,82
3.2.4	ВДГО	тыс. руб.	71 001,12	83 035,99
3.2.5	Прочие	тыс. руб.	541 847,44	593 126,39
3.3	Прибыль	тыс. руб.	67 673,98	58 704,40
3.4	Рентабельность	%	9,80%	7,77%
<b>Итого по всем видам деятельности</b>				
4.1	Доходы	тыс. руб.	1 156 555,34	1 264 245,22
4.2	Расходы	тыс. руб.	1 010 086,72	1 119 980,28
4.3	Прибыль от всех видов деятельности	тыс. руб.	146 468,62	144 264,94
4.4	Рентабельность	%	12,66%	11,41%
<b>Прочие показатели</b>				
5.1	Прочие доходы	тыс. руб.	56 233,14	39 313,37
5.2	Прочие расходы	тыс. руб.	49 377,97	24 055,03
5.3	Прибыль до налогообложения	тыс. руб.	153 323,80	159 523,28
5.4	Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	тыс. руб.	17 250,91	31 904,66
5.4.1	Изменение отложенных налоговых обязательств/налоговых активов	тыс.руб.	16 112,54	0
5.5	Прибыль в части специальной надбавки к тарифу на транспортировку	тыс.руб.	74 486,61	105 436,44
5.6	Чистая прибыль	тыс.руб.	45 473,73	22 182,18
5.6.1	в т.ч. сумма чистой прибыли, полученной от деятельности по подключению (технологическому присоединению) объектов капитального строительства к сетям газораспределения в соответствии с требованиями Постановления Правительства РФ от 30.12.2013 № 1314	тыс.руб.	22 639,22	17 645,21
5.6.2	Чистая прибыль (убыток) за вычетом прибыли от оказания услуг по технологическому присоединению	тыс.руб.	22 834,50	4 536,98
5.6.3	в т.ч. прочие целевые средства	тыс.руб.	14 998,15	0,00
5.6.4	Чистая прибыль за вычетом прочих целевых средств	тыс.руб.	7 836,35	4 536,98
5.7	Рентабельность по чистой прибыли	%	3,93%	1,75%
5.8	Средняя численность в целом по Обществу	чел.	519,31	580,28
5.9	Среднемесячная зарплата	руб.	41 973	46 669
5.10	Средняя численность работников, занятых на деятельности по транспортировке газа.	чел.	291,84	280,03
5.11	Среднемесячная зарплата работников занятых на деятельности по транспортировке газа.	руб.	40 617	48 726

Уменьшение планируемой чистой прибыли на 2022 год по сравнению с фактическим показателем за 2021 год объясняется тем, что в 2021 году была получена внеплановая прибыль по виду деятельности «Торговля природным газом» по причине низких температур воздуха в зимний период.

## 6. ОПИСАНИЕ ОСНОВНЫХ ФАКТОРОВ РИСКА, СВЯЗАННЫХ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОБЩЕСТВА

В целях нормативного и методологического обеспечения реализации системы управления рисками Общества, своевременного реагирования на возникающие и имеющиеся риски Общества решением Совета директоров Общества (протокол № 6/2019 от 23.10.2019), утверждена Политика управления рисками и внутреннего контроля АО «Газпром газораспределение Екатеринбург». В Обществе разработано Положение о комиссии по управлению рисками АО «Газпром газораспределение Екатеринбург», утвержденное приказом Общества от 31.05.2019 № 225. Приказом Общества от 24.11.2020 № 411 утвержден состав комиссии по управлению рисками АО «Газпром газораспределение Екатеринбург».

Решением Совета директоров Общества (протокол № 8/2020 от 11.12.2020) утверждено Положение о системе управления операционными рисками АО «Газпром газораспределение Екатеринбург».

Потенциальные риски, влияющие на деятельность Общества можно отнести к следующим категориям:

### - Страновые и региональные риски

Экономика России не защищена от рыночных спадов и замедления экономического развития, от изменений мировых цен на природный газ и нефть и от других негативных факторов, которые, воздействуя на российскую экономику, могут оказать неблагоприятное влияние и на развитие АО «Газпром газораспределение Екатеринбург». В случае возникновения неблагоприятной ситуации, Общество будет вынуждено принимать меры по антикризисному управлению, сокращать издержки производства, пересматривать инвестиционные планы.

К страновым и региональным рискам относится ведение хозяйственной деятельности АО «Газпром газораспределение Екатеринбург» в условиях тарифной политики, определяемой Правительством РФ, Федеральной антимонопольной службой РФ и Региональной энергетической комиссией Свердловской области. Решения органов власти могут оказать существенное влияние на финансово-экономическую ситуацию в Обществе. В случае принятия неблагоприятных для Общества решений будут приняты меры по сокращению издержек, повышению оборачиваемости запасов и дебиторской задолженности и по увеличению рентабельности нерегулируемых видов деятельности.

Существенным по уровню значимости рисков в 2021 году был признан риск массового заражения работников Общества в результате контактов с больными в период пандемии по Covid-19, с последующей длительной нетрудоспособностью, и, как следствие, срыву выполнения плановых показателей Общества по обслуживанию газовых сетей и оборудования.

Однако, в результате принятых в Обществе мер безопасности, реализации в 2021 году этого риска удалось избежать.

### - Финансовые риски

Вся выручка Общества формируется за счет поставки продукции на внутренний рынок, Общество не имеет вложений в иностранные компании, и результаты его деятельности слабо подвержено влиянию резких колебаний валютных курсов и изменению валютного регулирования в Российской Федерации. Рост процентных ставок также не может оказать существенного влияния на экономическое положение АО «Газпром газораспределение Екатеринбург» поскольку заемные средства Обществом не используются.

На деятельность Общества оказывает влияние инфляция, поскольку при формировании тарифов регулирующие организации не в полной мере учитывают фактические изменения цен. При этом экономическое положение может ухудшиться.

Недостатки системы ценообразования при формировании розничных цен на сжиженный газ для населения, которые не покрывают эксплуатационные расходы Общества.

Существует потенциальный риск возникновения и роста дебиторской задолженности по потребителям - физическим лицам (населению), вследствие несвоевременной оплаты за потребленный ими газ.

По итогам 2021 года данный риск не реализовался.

#### *- Правовые риски*

Для минимизации правовых рисков любые бизнес-процессы Общества проходят обязательную юридическую экспертизу. Правовые риски выявляются юридическим отделом в процессе согласования и визирования внутренних документов и договоров.

Несмотря на то, что АО «Газпром газораспределение Екатеринбург» осуществляет свою деятельность строго в соответствии с действующим законодательством, негативные правовые последствия возможны, так как в последние годы введено в действие большое количество законов и других правовых актов, имеющих отношение к видам деятельности Общества.

Изменения требований по лицензированию основной деятельности может привести к увеличению срока подготовки документов, необходимых для продления срока действия лицензии, а также необходимости соответствия поставленным требованиям. Однако в целом данный риск следует считать незначительным, кроме тех случаев, когда соответствие требованиям связано с чрезмерными затратами.

Поскольку к деятельности АО «Газпром газораспределение Екатеринбург» не применяется каких-либо особых режимов налогообложения и Общество не имеет просроченной задолженности по налогам и сборам в бюджеты всех уровней, налоговые риски рассматриваются как минимальные. Общество не усматривает в краткосрочной перспективе возникновение в своей финансово-хозяйственной деятельности каких-либо существенных рисков, связанных с изменением налогового или гражданского законодательства.

К потенциальным правовым рискам относится вероятная возможность банкротства предприятий жилищно-коммунального комплекса и физических лиц, с которыми у Общества заключены договоры на транспортировку и поставку газа, ТО ВДГО (ВКГО) и ремонт газового оборудования.

#### *- Отраслевые и другие риски*

Существенными рисками для Общества являются технологические риски, связанные с эксплуатацией взрывоопасных и пожароопасных объектов – газораспределительных сетей. Нарушение режимов работы сетей газораспределения может возникнуть вследствие ошибок и нарушений персоналом технических регламентов при ремонте и эксплуатации газового оборудования.

Существует потенциальный риск получения ущерба жизни или здоровью людей в случае возникновения аварийных ситуаций на внутридомовом и внутриквартирном газовом оборудовании. Следствием этого могут быть финансовые потери для Общества, связанные с компенсационными выплатами пострадавшим.

В целях недопущения аварийных ситуаций Обществом выполняется комплекс производственно-эксплуатационных работ в соответствии с действующими нормативно-правовыми актами, правилами, нормами и стандартами. Кроме того, в соответствии с законодательством РФ, проводится страхование ответственности перед третьими лицами в случае причинения вреда при авариях и инцидентах на опасных производственных объектах.

Технологические риски обуславливают возможность незапланированного роста расходов, связанных с принятием государственными органами, осуществляющими надзорные функции, нормативных актов, ужесточающих требования к безопасности объектов газораспределения.

Выполнение работ, связанных с повышенной опасностью для работников (газоопасные, взрыво- и пожароопасные работы), также относится к производственно-техническим факторам, создающим определенные риски. АО «Газпром газораспределение Екатеринбург» проводит мероприятия по обеспечению безопасных условий труда. Работникам, выполняющим работу во вредных условиях труда, предоставляются необходимые гарантии и компенсации. Производится страхование работников от несчастных случаев на производстве.

Снижение объемов транспортировки природного газа, используемого потребителями в технологических процессах – как следствие, риск снижения доходов от основного вида деятельности.

В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 14.05.2013 № 410 «О мерах по обеспечению безопасности при использовании и содержании внутридомового и внутриквартирного газового оборудования» (далее – Правила № 410) возможны риски, связанные с ростом неплатежей по оказанным услугам технического обслуживания внутридомового и (или) внутриквартирного газового оборудования (далее – ТО ВДГО (ВКГО)), снижение доходов Общества в связи с отказом физических и юридических лиц от услуг по ТО ВДГО (ВКГО).

В связи с неуккомплектованным штатом слесарей для выполнения работ (оказания) услуг по ТО ВДГО (ВКГО), существует риск привлечения Общества к административной ответственности, предусмотренной ч. 1 ст. 9.23. Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях, за несоблюдение сроков проведения технического обслуживания внутридомового и внутриквартирного газового оборудования.

По итогам 2021 года реализовавшихся рисков в Обществе не было.

## **7. ОТЧЕТ О ВЫПЛАТЕ ОБЪЯВЛЕННЫХ (НАЧИСЛЕННЫХ) ДИВИДЕНДОВ ПО АКЦИЯМ ОБЩЕСТВА ПО РЕЗУЛЬТАТАМ 2020 ФИНАНСОВОГО ГОДА**

<b>Наименование показателя</b>	<b>2021 год</b>
Общая сумма объявленных (начисленных) дивидендов (руб.)	5 056 202,34
Размер дивиденда на одну обыкновенную акцию (руб.)	52,41
Размер дивиденда на одну привилегированную акцию (руб.)	-
Общая сумма выплаченных дивидендов (руб.), в том числе выплачены дивиденды прошлых лет	5 002 282,43 -
Задолженность по выплате объявленных (начисленных) дивидендов (руб.) за 2020 г.	53 919,91
Задолженность по выплате дивидендов (за все периоды)	79 343,77

## **8. ПЕРЕЧЕНЬ СОВЕРШЕННЫХ АКЦИОНЕРНЫМ ОБЩЕСТВОМ В ОТЧЕТНОМ ГОДУ СДЕЛОК, ПРИЗНАВАЕМЫХ В СООТВЕТСТВИИ С ФЕДЕРАЛЬНЫМ ЗАКОНОМ «ОБ АКЦИОНЕРНЫХ ОБЩЕСТВАХ» КРУПНЫМИ СДЕЛКАМИ**

Сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» крупными сделками, а также иных сделок, на совершение которых в соответствии с Уставом Общества распространяется порядок одобрения крупных сделок, в 2021 году совершено не было.



## 9. ПЕРЕЧЕНЬ СОВЕРШЕННЫХ АКЦИОНЕРНЫМ ОБЩЕСТВОМ В ОТЧЕТНОМ ГОДУ СДЕЛОК, ПРИЗНАВАЕМЫХ В СООТВЕТСТВИИ С ФЕДЕРАЛЬНЫМ ЗАКОНОМ «ОБ АКЦИОНЕРНЫХ ОБЩЕСТВАХ» СДЕЛКАМИ, В СОВЕРШЕНИИ КОТОРЫХ ИМЕЛАСЬ ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬ

Сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имелась заинтересованность, а также иных сделок, на совершение которых в соответствии с Уставом Общества распространяется порядок одобрения сделок, в совершении которых имеется заинтересованность, в 2021 году совершено не было.

## 10. УПРАВЛЕНИЕ ОБЩЕСТВОМ

### 10.1. Сведения о Совете директоров (Наблюдательном совете) Общества

В соответствии с решением годового общего собрания акционеров от 28.09.2020 года в Совет директоров Общества были избраны:

Фамилия Имя Отчество	Дата избрания/ дата прекращения полномочий	Краткие биографические данные	Доля участия в уставном капитале общества (%)	Сделки с акциями общества в течение отчетного года
Председатель Совета директоров Табачук Сергей Владимирович	28.09.2020/ 30.06.2021	Год рождения: 1975. Образование: Высшее. Основное место работы: ООО «Газпром межрегионгаз»	0	Сделок не заключал
Ляпустин Олег Александрович	28.09.2020/ 30.06.2021	Год рождения: 1978. Образование: Высшее. Основное место работы: ООО «Газпром межрегионгаз»	0	Сделок не заключал
Прохорова Ольга Владимировна	28.09.2020/ 30.06.2021	Год рождения: 1975. Образование: Высшее. Основное место работы: ООО «Газпром межрегионгаз»	0	Сделок не заключал
Смирнова Ирина Викторовна	28.09.2020/ 30.06.2021	Год рождения: 1980. Образование: Высшее. Основное место работы: ООО «Газпром межрегионгаз»	0	Сделок не заключал
Радченко Антон Александрович	28.09.2020/ 30.06.2021	Год рождения: 1978. Образование: Высшее. Основное место работы: ООО «Газпром межрегионгаз»	0	Сделок не заключал

Харченко Вадим Геннадьевич	28.09.2020/ 30.06.2021	Год рождения: 1985. Образование: Высшее. Основное место работы: ООО «Газпром межрегионгаз»	0	Сделок не заключал
Дудкин Алексей Александрович	28.09.2020/ 30.06.2021	Год рождения: 1975. Образование: Высшее. Основное место работы: ООО «Газпром межрегионгаз»	0	Сделок не заключал

В соответствии с решением годового общего собрания акционеров от 30.06.2021 года в Совет директоров Общества были избраны:

Фамилия Имя Отчество	Дата избрания/ дата прекращения полномочий	Краткие биографические данные	Доля участия в уставном капитале общества (%)	Сделки с акциями общества в течение отчетного года
Председатель Совета директоров Табачук Сергей Владимирович	30.06.2021/не прекращены	Год рождения: 1975. Образование: Высшее. Основное место работы: ООО «Газпром межрегионгаз»	0	Сделок не заключал
Ляпустин Олег Александрович	30.06.2021/не прекращены	Год рождения: 1978. Образование: Высшее. Основное место работы: ООО «Газпром межрегионгаз»	0	Сделок не заключал
Прохорова Ольга Владимировна	30.06.2021/не прекращены	Год рождения: 1975. Образование: Высшее. Основное место работы: ООО «Газпром межрегионгаз»	0	Сделок не заключал
Смирнова Ирина Викторовна	30.06.2021/не прекращены	Год рождения: 1980. Образование: Высшее. Основное место работы: ООО «Газпром межрегионгаз»	0	Сделок не заключал
Радченко Антон Александрович	30.06.2021/не прекращены	Год рождения: 1978. Образование: Высшее. Основное место работы: Информация отсутствует	0	Сделок не заключал
Денищиц Анатолий Иванович	30.06.2021/не прекращены	Год рождения: 1957. Образование: Высшее. Основное место работы: ООО «Газпром межрегионгаз»	0	Сделок не заключал

Дудкин Алексей Александрович	30.06.2021/не прекращены	Год рождения: 1975. Образование: Высшее. Основное место работы: ООО «Газпром межрегионгаз»	0	Сделок не заключал
------------------------------------	-----------------------------	---	---	-----------------------

### 10.2. Сведения о лице, занимающем должность (осуществляющем функции) единоличного исполнительного органа общества

В соответствии с Уставом Общества, решениями Совета директоров Общества (протоколы от 26.06.2017 № 13/2017, от 29.06.2020 № 13/2020, от 11.11.2020 № 2/2020), полномочия единоличного исполнительного органа осуществляет генеральный директор.

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа Общества:

Фамилия Имя Отчество	Дата избрания/ назначения	Краткие биографические данные	Доля участия в уставном капитале общества (%)	Сделки с акциями общества в течение отчетного года
Фишер Юрий Григорьевич	30.06.2017/ 29.06.2020	Год рождения: 1980. Образование: Высшее. Основное место работы: ООО «Газпром межрегионгаз Курган» Генеральный директор	0	Сделок не заключал
Фишер Юрий Григорьевич	30.06.2020/ 18.11.2020	Год рождения: 1980. Образование: Высшее. Основное место работы: ООО «Газпром межрегионгаз Курган» Генеральный директор	0	Сделок не заключал
Фишер Юрий Григорьевич	19.11.2020/ не прекращены	Год рождения: 1980. Образование: Высшее. Основное место работы: АО «Газпром газораспределение Екатеринбург» Генеральный директор	0	Сделок не заключал

### 10.3. ОСНОВНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ПОЛИТИКИ АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА В ОБЛАСТИ ВОЗНАГРАЖДЕНИЯ И (ИЛИ) КОМПЕНСАЦИИ РАСХОДОВ

Решение о выплате вознаграждения членам Совета директоров Общества принимается годовым общим собранием акционеров Общества на основании рекомендации Совета директоров.

Размер вознаграждения, выплаченного Обществом в 2021 году членам Совета директоров, (включая заработную плату, премии и вознаграждение за участие в органах управления Общества), составил 215,0 тыс. руб.

Вознаграждение членам Совета директоров, выплаченное Обществом в 2021 году:

<b>Виды вознаграждения</b>	<b>Сумма, руб.</b>
Вознаграждение за участие в работе органа управления	215 000,00
Заработная плата	0
Премии	0
Компенсации расходов, связанных с осуществлением функций члена органа управления	0
Иные виды вознаграждения	0
<b>Итого</b>	<b>215 000,00</b>

## **11. СВЕДЕНИЯ О СОБЛЮДЕНИИ ОБЩЕСТВОМ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ**

Основные принципы корпоративного управления закреплены в Кодексе корпоративной этики Общества, утвержденном Советом директоров Общества (протокол № 8/2020 от 11.12.2020). Цели, задачи, организация деятельности Комиссии по корпоративной этике Общества определены Положением о Комиссии по корпоративной этике, утвержденным приказом Общества от 25.02.2019 № 100.

Общество проводит единую и последовательную политику по взаимоотношениям с акционерами и инвесторами, базирующуюся на общепринятых принципах корпоративного управления.

Корпоративное управление в Обществе направлено в первую очередь на неукоснительное соблюдение прав всех акционеров, и основано на принципе справедливого отношения к акционерам, защиты их прав и интересов вне зависимости от количества принадлежащих им акций основываются ключевые документы ПАО «Газпром» в области корпоративного управления.

Общество стремится к обеспечению долгосрочного благосостояния акционеров путем повышения капитализации, реализации сбалансированных стратегических задач и снижения рисков в своей деятельности.

Политика Общества по раскрытию информации направлена на обеспечение акционеров и инвесторов достоверной, актуальной и своевременной информацией посредством всех современных средств связи.

При этом Общество обеспечивает равный и одновременный порядок доступа к информации всех акционеров и инвесторов.

Общество поддерживает постоянный диалог с акционерами и инвесторами, обеспечивает регулярные контакты и обмен информацией между Обществом и акционерами, различными группами существующих и потенциальных инвесторов.

Общество стремится следовать принципам, заложенным в Кодексе корпоративного управления, рекомендуем к применению Письмом Банка России от 10.04.2014 № 06-52/2463 «О Кодексе корпоративного управления», подробный отчет о соблюдении которого приведен в приложении к годовому отчету.

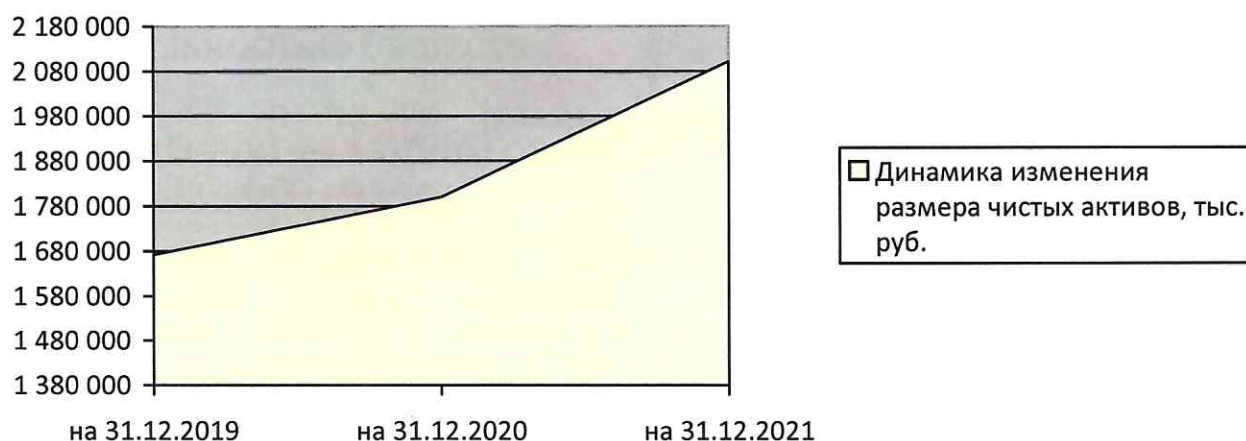
**12. ЧИСТЫЕ АКТИВЫ**

Размер чистых активов Общества, рассчитанный в соответствии с Приказом Министерства финансов РФ от 28.08.2014 № 84н, на 31.12.2021 составляет 2 100 887 тыс. руб.

тыс. руб.

Наименование показателя	На 31.12.2019	На 31.12.2020	На 31.12.2021
Чистые активы	1 672 385	1 799 793	2 100 887,00
Размер уставного капитала	96,47	96,47	96,47

По сравнению с 2020 годом величина чистых активов Общества увеличилась на **301 094** тыс. руб. (16,73%), по отношению к 2019 году величина чистых активов Общества увеличилась на **428 502,00** тыс. руб. (25,62%).



Стоимость чистых активов Общества больше размера уставного капитала общества на 2 100 791 тыс. руб.

**13. ПРИЛОЖЕНИЯ**

1. Отчет о соблюдении Обществом Кодекса корпоративного управления.

Генеральный директор



Ю. Г. Фишер

Отчет о соблюдении Обществом Кодекса корпоративного управления

№	Положение Кодекса корпоративного управления	Соблюдается/Не соблюдается	Примечание
<b>Г. Права акционеров и равенство условий для акционеров при осуществлении ими своих прав</b>			
1	Порядок созыва, подготовки и проведения общего собрания следует регламентировать внутренним документом общества (Положением об общем собрании акционеров), который утверждается общим собранием акционеров.	соблюдается	Положение об общем собрании акционеров, утвержденное решением Общего собрания акционеров Общества от "28" сентября 2020 г. (Протокол № 1/2020 от 05.10.2020)
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.	не соблюдается	Пунктом 14.5. Устава Общества и пунктом 8.1. Положения об общем собрании акционеров Общества установлено, что сообщение о проведении общего собрания акционеров должно быть сделано не позднее чем за 21 день.
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.	не соблюдается	В Уставе Общества и внутренних документах данное требование отсутствует
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.	не соблюдается	В Уставе Общества и внутренних документах данное требование отсутствует
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.	не соблюдается	В Уставе Общества и внутренних документах данное требование отсутствует
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.	не соблюдается	В Уставе Общества и внутренних документах данное требование отсутствует
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	В Уставе Общества и внутренних документах данное требование отсутствует
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.	не соблюдается	В Уставе Общества и внутренних документах данное требование отсутствует
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.	не соблюдается	В Уставе Общества и внутренних документах данное требование отсутствует
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.	не соблюдается	В Уставе Общества и внутренних документах данное требование отсутствует
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	Пунктом 8.10. Положения об общем собрании акционеров Общества
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	Пунктом 8.11. Положения об общем собрании акционеров Общества
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	Пунктом 14.2. Устава Общества и пунктом 3.1. Положения об общем собрании акционеров Общества установлено, что предложения по вопросам повестки дня годового общего собрания должны поступить в Общество не позднее чем через 60 дней после окончания отчетного года
14	При наличии в предложении акционера опечаток и иных несущественных недостатков обществу рекомендуется не отказывать во включении предложенного вопроса в повестку дня общего собрания, а выдвинутого кандидата - в список кандидатур для избрания в соответствующий орган общества, в случае если содержание предложения в целом позволяет определить волю акционера и подтвердить его право на направление предложения.	не соблюдается	В Уставе Общества и внутренних документах данное требование отсутствует
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	Пунктом 3.8. Положения об общем собрании акционеров Общества установлен такой порядок, в том числе путем направления иным способом (электронными видами связи)
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.	не соблюдается	В Уставе Общества и внутренних документах данное требование отсутствует

17	Во внутреннем документе, регулирующем подготовку и проведение общего собрания, рекомендуется предусматривать исчерпывающий перечень документов, подлежащих представлению счетной комиссии для регистрации.	не соблюдается	В Уставе Общества и внутренних документах данное требование отсутствует
18	Обществу рекомендуется привлекать для исполнения функций счетной комиссии регистратора, даже если его привлечение в соответствии с законодательством не является обязательным.	соблюдается	В соответствии со статьей 67.1 Гражданского кодекса Российской Федерации
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.	не соблюдается	В Уставе Общества и внутренних документах данное требование отсутствует
20	Обществу рекомендуется включать в свои внутренние документы положение о том, что лицо, заполняющее бюллетень для голосования, вправе до момента завершения общего собрания акционеров потребовать заверения копии заполненного им бюллетеня счетной комиссией (представителями регистратора, осуществляющего функции счетной комиссии) общества. При этом обществу рекомендуется предоставлять любому лицу, принимающему участие в общем собрании, возможность изготовления за счет такого лица копии заполненного бюллетеня.	не соблюдается	В Уставе Общества и внутренних документах данное требование отсутствует
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.	не соблюдается	В Уставе Общества и внутренних документах данное требование отсутствует
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.	не соблюдается	В Уставе Общества и внутренних документах данное требование отсутствует
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.	не соблюдается	В Уставе Общества и внутренних документах данное требование отсутствует
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 Уставе Общества и внутренних документах данное требование отсутствует
25	Обществу рекомендуется утвердить дивидендную политику, которую целесообразно сформулировать в Положении о дивидендной политике - внутреннем документе общества, разрабатываемом и утверждаемом советом директоров общества.	не соблюдается	В Уставе Общества и внутренних документах данное требование отсутствует
26	Положение о дивидендной политике общества рекомендуется раскрывать на сайте общества в сети Интернет.	не соблюдается	В Уставе Общества и внутренних документах данное требование отсутствует
27	Выплачивать дивиденды рекомендуется только денежными средствами.	соблюдается	Пунктом 12.3. Устава Общества и предусмотрено, что дивиденды выплачиваются денежными средствами
28	Общество должно принимать необходимые и достаточные меры, чтобы подконтрольные обществу юридические лица не участвовали в голосовании при принятии решений общим собранием.	не соблюдается	В Уставе Общества и внутренних документах данное требование отсутствует
29	Обществу рекомендуется размещать привилегированные акции с такой же номинальной стоимостью, что и номинальная стоимость обыкновенных акций общества.	не соблюдается	В Уставе Общества и внутренних документах данное требование отсутствует
30	Обществу рекомендуется раскрывать сведения о возможности приобретения или о приобретении определенными акционерами степени контроля, несоизмерной 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.	не соблюдается	В Уставе Общества и внутренних документах данное требование отсутствует
<b>II. Совет директоров общества</b>			
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	Пункт 20.1.9. Устава Общества
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	Подконтрольные 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	Пункты 20.1.1., 20.1.2. Устава Общества, пункты 3.2. Положения о Совете директоров Общества
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.	не соблюдается	В Уставе Общества и внутренних документах данное требование отсутствует

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.	не соблюдается	В Уставе Общества и внутренних документах данное требование отсутствует
36	Уставом общества рекомендуется отнестись к компетенции совета директоров утверждение общей политики в области управления рисками и внутреннего контроля.	не соблюдается	В Уставе Общества и внутренних документах данное требование отсутствует
37	Совету директоров следует как минимум один раз в год организовывать проведение анализа и оценки функционирования системы управления рисками и внутреннего контроля.	не соблюдается	В Уставе Общества и внутренних документах данное требование отсутствует
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.	не соблюдается	В Уставе Общества и внутренних документах данное требование отсутствует
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.	не соблюдается	Главой 15 Положения о Совете директоров Общества предусмотрено вознаграждение членам Совета директоров Общества и порядок его выплаты
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).	не соблюдается	В Уставе Общества и внутренних документах данное требование отсутствует
41	Совету директоров рекомендуется утвердить информационную политику общества, которая должна предусматривать разумный баланс между открытостью общества и соблюдением его коммерческих интересов.	не соблюдается	В Уставе Общества и внутренних документах данное требование отсутствует
42	Совету директоров рекомендуется возложить на комитет совета директоров (по аудиту или по корпоративному управлению) или на корпоративного секретаря общества обязанности по контролю за соблюдением информационной политики общества.	не соблюдается	В Уставе Общества и внутренних документах данное требование отсутствует
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.	не соблюдается	В Уставе Общества и внутренних документах данное требование отсутствует
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.	не соблюдается	В Уставе Общества и внутренних документах данное требование отсутствует
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.	не соблюдается	В Уставе Общества и внутренних документах данное требование отсутствует
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.	не соблюдается	В Уставе Общества и внутренних документах данное требование отсутствует
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.	не соблюдается	В Уставе Общества и внутренних документах данное требование отсутствует
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. Кроме того, рекомендуется указывать информацию о соответствии кандидата требованиям, предъявляемым к независимым директорам.	не соблюдается	В Уставе Общества и внутренних документах данное требование отсутствует
49	Обществу рекомендуется использовать интернет-форум по вопросам повестки дня собрания для сбора мнений акционеров о соответствии кандидатов критериям независимости.	не соблюдается	В Уставе Общества и внутренних документах данное требование отсутствует
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.	не соблюдается	В Уставе Общества и внутренних документах данное требование отсутствует
51	Информация о кандидатах в члены совета директоров общества должна предоставляться в качестве материалов при подготовке и проведении общего собрания акционеров общества.	соблюдается	Главой 4 Положения о Совете директоров Общества определен порядок избрания членов Совета директоров
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.	не соблюдается	В Уставе Общества и внутренних документах данное требование отсутствует



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.	не соблюдается	В Уставе Общества и внутренних документах данное требование отсутствует
54	Количественный состав совета директоров общества должен давать возможность организовать деятельность совета директоров 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.	не соблюдается	В Уставе Общества и внутренних документах данное требование отсутствует
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.	не соблюдается	В Уставе Общества и внутренних документах данное требование отсутствует
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.	не соблюдается	В Уставе Общества и внутренних документах данное требование отсутствует
57	Рекомендуется, чтобы независимые директора составляли не менее одной трети избранного состава совета директоров.	не соблюдается	В Уставе Общества и внутренних документах данное требование отсутствует
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.	не соблюдается	В Уставе Общества и внутренних документах данное требование отсутствует
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.	не соблюдается	В Уставе Общества и внутренних документах данное требование отсутствует
60	Права и обязанности старшего независимого директора, включая его роль в разрешении конфликтов в совете директоров, должны соответствовать рекомендациям настоящего Кодекса, быть четко сформулированы во внутренних документах общества и разъяснены членам совета директоров.	не соблюдается	В Уставе Общества и внутренних документах данное требование отсутствует
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	Пунктом 6.2. Положения о Совете директоров Общества определены полномочия Председателя Совета директоров
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.	не соблюдается	В Уставе Общества и внутренних документах данное требование отсутствует
63	Совету директоров рекомендуется разработать политику общества в отношении владения членами совета директоров акциями общества и акциями (долями) подконтрольных обществу юридических лиц.	не соблюдается	В Уставе Общества и внутренних документах данное требование отсутствует
64	Обществу рекомендуется за счет собственных средств осуществлять страхование ответственности членов совета директоров.	не соблюдается	В Уставе Общества и внутренних документах данное требование отсутствует
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.	не соблюдается	В Уставе Общества и внутренних документах данное требование отсутствует
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.	не соблюдается	В Уставе Общества и внутренних документах данное требование отсутствует
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	Пункт 8.6. Положения о Совете директоров Общества
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	Пункт 8.6. Положения о Совете директоров Общества
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.	не соблюдается	В Уставе Общества и внутренних документах данное требование отсутствует
70	В обществе должна существовать возможность проведения заседаний совета директоров как в очной, так и в заочной форме.	соблюдается	Пункт 10.4. Положения о Совете директоров Общества

71	В протоколе заседания совета директоров рекомендуется указывать информацию о том, как голосовал каждый член совета директоров по вопросам повестки заседания.	соблюдается	Пунктом 12.1. Положения о Совете директоров Общества
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	Пункт 8.1. Положения о Совете директоров Общества (не реже одного раза в три месяца)
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	Пункт 11.5. Положения о Совете директоров Общества
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 (например, посредством телефонной или электронной связи).	соблюдается	Пункт 11.4. Положения о Совете директоров Общества
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.	не соблюдается	В Уставе Общества и внутренних документах данное требование отсутствует
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 частично	Пунктом 22.1. Устава Общества, пунктом 8.2. Положения о Совете директоров Общества определено, что заседание Совета директоров созывается Председателем Совета директоров по его собственной инициативе, по требованию любого члена Совета директоров, ревизионной комиссии, аудитора Общества, генерального директора или акционера, владеющего более чем 20 % голосующих акций Общества
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, который не должен быть менее пяти календарных дней.	соблюдается	Пунктом 8.6. Положения о Совете директоров Общества установлен срок направления не менее чем за 12 (Двенадцать) дней до даты проведения заседания Совета директоров
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.	не соблюдается	В Уставе Общества и внутренних документах данное требование отсутствует
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.	не соблюдается	В Уставе Общества и внутренних документах данное требование отсутствует
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.	не соблюдается	В Уставе Общества и внутренних документах данное требование отсутствует
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.	не соблюдается	В Уставе Общества и внутренних документах данное требование отсутствует
83	Совет директоров должен создавать комитеты для предварительного рассмотрения наиболее важных вопросов деятельности общества	не соблюдается	В Уставе Общества и внутренних документах данное требование отсутствует
84	Для предварительного рассмотрения вопросов, связанных с контролем за финансово-хозяйственной деятельностью общества, рекомендуется создавать комитет по аудиту, состоящий из независимых директоров.	не соблюдается	В Уставе Общества и внутренних документах данное требование отсутствует
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.	не соблюдается	В Уставе Общества и внутренних документах данное требование отсутствует
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	В Уставе Общества и внутренних документах данное требование отсутствует
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	В Уставе Общества и внутренних документах данное требование отсутствует
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	В Уставе Общества и внутренних документах данное требование отсутствует

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	В Уставе Общества и внутренних документах данное требование отсутствует
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	В Уставе Общества и внутренних документах данное требование отсутствует
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	В Уставе Общества и внутренних документах данное требование отсутствует
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, в отношении которого была дана соответствующая рекомендация.	не соблюдается	В Уставе Общества и внутренних документах данное требование отсутствует
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	В Уставе Общества и внутренних документах данное требование отсутствует
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	В Уставе Общества и внутренних документах данное требование отсутствует
95	Рекомендуется, чтобы комитеты ежегодно представляли отчеты о своей работе совету директоров.	не соблюдается	В Уставе Общества и внутренних документах данное требование отсутствует
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).	не соблюдается	В Уставе Общества и внутренних документах данное требование отсутствует
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.	не соблюдается	В Уставе Общества и внутренних документах данное требование отсутствует
98	Результаты самооценки или внешней оценки должны быть рассмотрены на очном заседании совета директоров.	не соблюдается	В Уставе Общества и внутренних документах данное требование отсутствует
<b>III. Корпоративный секретарь общества</b>			
99	Обществу следует утвердить внутренний документ - положение о корпоративном секретаре.	не соблюдается	Глава 7 Положения о Совете директоров Общества регламентирует порядок назначения и обязанности секретаря Совета директоров. Штатным расписанием должность секретаря Общества не предусматривается
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,	не соблюдается	В Уставе Общества и внутренних документах данное требование отсутствует
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.	не соблюдается	В Уставе Общества и внутренних документах данное требование отсутствует
102	Для обеспечения независимости корпоративного секретаря общества рекомендуется, чтобы он в своей деятельности подчинялся непосредственно совету директоров.	не соблюдается	В Уставе Общества и внутренних документах данное требование отсутствует
103	Не рекомендуется, чтобы корпоративный секретарь совмещал свою работу в качестве корпоративного секретаря с выполнением иных функций в обществе.	не соблюдается	В Уставе Общества и внутренних документах данное требование отсутствует
<b>IV. Система вознаграждения членов совета директоров, исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества</b>			
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.	не соблюдается	В Уставе Общества и внутренних документах данное требование отсутствует
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.	не соблюдается	В Уставе Общества и внутренних документах данное требование отсутствует

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.	не соблюдается	В Уставе Общества и внутренних документах данное требование отсутствует
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.	не соблюдается	В Уставе Общества и внутренних документах данное требование отсутствует
108	Не рекомендуется предоставление (исполнительным 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	Глава 15 Положения о Совете директоров Общества
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.	не соблюдается	В Уставе Общества и внутренних документах данное требование отсутствует
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	Вознаграждение членов Совета директоров акциями Общества Уставом Общества и Положением о Совете директоров Общества не предусмотрено
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.	не соблюдается	Члены Совета директоров Общества акциями Общества не владеют
113	Обществу рекомендуется предусмотреть и внедрить процедуры мониторинга соблюдения директорами правил в отношении владения акциями и механизмов хеджирования.	не соблюдается	В Уставе Общества и внутренних документах данное требование отсутствует
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 частично	
116	Обществу рекомендуется определить систему краткосрочной и долгосрочной мотивации для членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества.	не соблюдается	В Уставе Общества и внутренних документах данное требование отсутствует
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	В соответствии с трудовым договором, заключенным с генеральным директором Общества
<b>V. Система управления рисками и внутреннего контроля</b>			
118	Организация системы управления рисками и внутреннего контроля требует 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 частично	Подразделение внутреннего аудита в Обществе имеется в лице специалиста по внутреннему контролю и аудиту. Деятельность специалиста регламентируется Регламентом координации деятельности подразделений внутреннего аудита организаций, входящих в группу лиц ООО "Газпром межрегионгаз", инструкцией по проведению внутренних аудиторских проверок, которые определяет задачи, функции и направления деятельности внутреннего контроля в Обществе и должностной инструкцией специалиста.
119	Для эффективного функционирования системы управления рисками и внутреннего контроля рекомендуется создавать (определить) отдельное структурное подразделение (подразделения) по управлению рисками и внутреннему контролю.	соблюдается частично	В Обществе создана комиссия по управлению рисками, во главе с риск координатором - заместителем генерального директора по экономике и финансам.
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.	не соблюдается	Положение об антикоррупционной политике не утверждено
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.	не 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	Результаты деятельности системы управления рисками и внутреннего контроля, ежегодно, в составе годового отчета представляются для ознакомления утверждения Совету директоров Общества.
123	Организацию проведения внутреннего аудита рекомендуется осуществлять посредством создания отдельного структурного подразделения (подразделения внутреннего аудита) или с привлечением независимой внешней организации.	соблюдается	В Обществе имеется согласованная и утвержденная генеральным директором Инструкция о проведении внутренних аудиторских проверок (утверждена 21.03.2014г.). Деятельность специалиста по внутреннему контролю и аудиту Общества регламентируется так же Регламентом координации деятельности с Управлением внутреннего аудита ОАО «Газпром газораспределение» приказ об утверждении Регламента № 78 от 20.03.2014г. Ежегодно составляется и утверждается генеральным директором план работы специалиста по внутреннему контролю и аудиту.
124	Утверждение советом директоров (комитетом по аудиту) политики в области внутреннего аудита (положения о внутреннем аудите), определяющей цели, задачи и функции внутреннего аудита.	соблюдается частично	Вопросы организации, планирования и функционирования системы внутреннего контроля, а так же план работы специалиста по внутреннему контролю рассматриваются и утверждаются Генеральным директором общества.
125	Утверждение советом директоров (предварительное рассмотрение комитетом по аудиту) плана деятельности внутреннего аудита и бюджета подразделения внутреннего аудита.	соблюдается частично	Вопросы организации, планирования и функционирования системы внутреннего контроля, а так же план работы специалиста по внутреннему контролю рассматриваются и утверждаются Генеральным директором общества.
126	Получение советом директоров (комитетом по аудиту) информации о ходе выполнения плана деятельности и об осуществлении внутреннего аудита.	соблюдается частично	Вопросы организации, планирования и функционирования системы внутреннего контроля, а так же план работы специалиста по внутреннему контролю рассматриваются и утверждаются Генеральным директором общества.
127	Утверждение советом директоров (предварительное рассмотрение комитетом по аудиту) решений о назначении, освобождении от должности, а также определение вознаграждения руководителя подразделения внутреннего аудита.	соблюдается частично	Вопросы организации, планирования и функционирования системы внутреннего контроля, а так же план работы специалиста по внутреннему контролю рассматриваются и утверждаются Генеральным директором общества.
128	Рассмотрение советом директоров (комитетом по аудиту) существенных ограничений полномочий подразделения внутреннего аудита или иных ограничений, способных негативно повлиять на осуществление внутреннего аудита.	соблюдается частично	Вопросы организации, планирования и функционирования системы внутреннего контроля, а так же план работы специалиста по внутреннему контролю рассматриваются и утверждаются Генеральным директором общества.
<b>VI. Раскрытие информации об обществе, информационная политика общества</b>			
129	В обществе должна быть разработана и внедрена информационная политика, обеспечивающая эффективное информационное взаимодействие общества, акционеров, инвесторов и иных заинтересованных лиц.	не соблюдается	Информационная политика в Обществе не принята. Раскрытие информации об Обществе осуществляется в соответствии с Федеральным законом Федеральный закон от 22.04.1996 № 39-ФЗ "О рынке ценных бумаг" и Положением о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденным Банком России 30.12.2014 № 454-П
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	Информация об Обществе размещается на сайте Общества <a href="http://www.svoblgaz.ru">www.svoblgaz.ru</a> и в системе раскрытия информации АК&М <a href="http://www.disclosure.ru/issuer/6660004997/">http://www.disclosure.ru/issuer/6660004997/</a>
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	Иностранные инвесторы отсутствуют
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.	не соблюдается	Подконтрольные юридические лица отсутствуют
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	не соблюдается	В Уставе Общества и внутренних документах данное требование отсутствует
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 частично	Информационная политика в Обществе не принята. Федеральным законом от 26.12.1995 №208-ФЗ "Об акционерных обществах" установлен порядок предоставления информации акционерам к ГОСА Общества
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.	не соблюдается	Подконтрольные юридические лица отсутствуют

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	Информация представляется акционерам в соответствии Федеральным законом от 26.12.1995 №208-ФЗ "Об акционерных обществах"
<b>VII. Существенные корпоративные действия</b>			
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.	не соблюдается	Порядок одобрения крупных сделок определен в Уставе Общества в соответствии со статьей 79 Федерального закона от 26.12.1995 №208-ФЗ "Об акционерных обществах"
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.	не соблюдается	Порядок одобрения сделок, в совершении которой имеется заинтересованность определен пунктами 3.3. Положения о Совете директоров Общества, пунктами 20.1.25., 20.1.28. Устава Общества в соответствии с главами X, XI Федерального закона от 26.12.1995 №208-ФЗ "Об акционерных обществах"
139	Рекомендуется, чтобы все крупные сделки были одобрены до их совершения.	не соблюдается	Порядок одобрения крупных сделок определен в Уставе Общества в соответствии со статьей 79 Федерального закона от 26.12.1995 №208-ФЗ "Об акционерных обществах", в которой не оговорено требование об одобрении крупной сделки до её совершения
140	Рекомендуется установить контроль совета директоров не только за существенными сделками общества, но и за существенными сделками подконтрольных ему юридических лиц, определив перечень таковых уставом или внутренним документом общества.	не соблюдается	Подконтрольные юридические лица отсутствуют
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.	не соблюдается	В Уставе Общества и внутренних документах данное требование отсутствует
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.	не соблюдается	В Уставе Общества и внутренних документах данное требование отсутствует
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.	не соблюдается	В Уставе Общества и внутренних документах данное требование отсутствует
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.	не соблюдается	Независимые директора Общества отсутствуют
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).	не соблюдается	Пунктами 7.9., 7.11. Устава Общества определено, что оплата акций, в том числе дополнительных, может осуществляться деньгами, ценными бумагами, другими вещами или имущественными правами либо иными правами, имеющими денежную оценку. Акции и иные ценные бумаги Общества, которые должны быть оплачены неденежными средствами, оплачиваются при их приобретении в полном размере, если иное не установлено решением о размещении дополнительных акций.
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.	не соблюдается	В Уставе Общества и внутренних документах данное требование отсутствует

Прошито, пронумеровано  
53 (Пятьдесят три) листа

Генеральный директор  
АО «Газпром газораспределение Екатеринбург»

Ю.Г. Фишер

