

УТВЕРЖДЕН
Общим собранием акционеров
АО «Газпром газораспределение
Север»
Протокол № __/2018 от __.06.2018

Предварительно УТВЕРЖДЕН
Советом директоров
АО «Газпром газораспределение
Север»
Протокол № 09/18 от 17.05.2018

**Акционерное общество
«Газпром газораспределение Север»**

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ

**г. Тюмень
2018 г.**

СОДЕРЖАНИЕ

| | |
|---|---------------|
| 1. ПОЛОЖЕНИЕ ОБЩЕСТВА В ОТРАСЛИ | стр.2 |
| 2. ПРИОРИТЕТНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА | стр.12 |
| 3. ОТЧЕТ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ О РЕЗУЛЬТАТАХ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА ПО ПРИОРИТЕТНЫМ НАПРАВЛЕНИЯМ ЕГО ДЕЯТЕЛЬНОСТИ | стр.13 |
| 4. ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ОБЩЕСТВОМ ТЭР | стр.20 |
| 5. ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА | стр.20 |
| 6. ОПИСАНИЕ ОСНОВНЫХ ФАКТОРОВ РИСКА, СВЯЗАННЫХ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОБЩЕСТВА | стр.23 |
| 7. ОТЧЕТ О ВЫПЛАТЕ ОБЪЯВЛЕННЫХ (НАЧИСЛЕННЫХ) ДИВИДЕНДОВ ПО АКЦИЯМ ОБЩЕСТВА ПО РЕЗУЛЬТАТАМ 2014 ФИНАНСОВОГО ГОДА | стр.25 |
| 8. ПЕРЕЧЕНЬ СОВЕРШЕННЫХ АКЦИОНЕРНЫМ ОБЩЕСТВОМ В ОТЧЕТНОМ ГОДУ СДЕЛОК, ПРИЗНАВАЕМЫХ В СООТВЕТСТВИИ С ФЕДЕРАЛЬНЫМ ЗАКОНОМ «ОБ АКЦИОНЕРНЫХ ОБЩЕСТВАХ» КРУПНЫМИ СДЕЛКАМИ | стр.25 |
| 9. ПЕРЕЧЕНЬ СОВЕРШЕННЫХ АКЦИОНЕРНЫМ ОБЩЕСТВОМ В ОТЧЕТНОМ ГОДУ СДЕЛОК, ПРИЗНАВАЕМЫХ В СООТВЕТСТВИИ С ФЕДЕРАЛЬНЫМ ЗАКОНОМ «ОБ АКЦИОНЕРНЫХ ОБЩЕСТВАХ» СДЕЛКАМИ, В СОВЕРШЕНИИ КОТОРЫХ ИМЕЛАСЬ ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬ | стр.25 |
| 10. УПРАВЛЕНИЕ ОБЩЕСТВОМ | стр.28 |
| 11. СВЕДЕНИЯ О СОБЛЮДЕНИИ ОБЩЕСТВОМ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ | стр.30 |
| 12. ЧИСТЫЕ АКТИВЫ | стр.31 |

1. ПОЛОЖЕНИЕ ОБЩЕСТВА В ОТРАСЛИ.

1.1. Общие сведения об Обществе

1. Полное наименование акционерного общества:
Акционерное общество «Газпром газораспределение Север» (далее – Общество).
2. Сокращенное наименование акционерного общества:
АО «Газпром газораспределение Север».
3. Наименование Общества на иностранном языке (полное наименование и сокращенное наименование): нет.
4. Номер и дата выдачи свидетельства о государственной регистрации:
Свидетельство о государственной регистрации № 3101 серии ТМЛ-III выдано Администрацией Ленинского района г. Тюмени на основании распоряжения Главы администрации Ленинского района от 24.07.1995 № 62/80.
Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц (ЕГРЮЛ) о юридическом лице, зарегистрированном до 01 июля 2002 года, выдано 22.08.2002 Межрайонной инспекцией ФНС № 14 по Тюменской области.
5. ОГРН Общества: 1027200785677.
6. ИНН Общества: 7203058440.
7. Субъекты Российской Федерации: Тюменская область, Ямало-Ненецкий АО, Ханты-Мансийский АО–Югра.
8. Место нахождения Общества: 625013, Российская Федерация, Тюменская область, г. Тюмень, ул. Энергетиков д. 163.
9. Почтовый адрес: 625013, Российская Федерация, Тюменская область, г. Тюмень, ул. Энергетиков д. 163.
10. Контактный телефон: (3452) 289-289.
11. Факс: (3452) 22-69-02.
12. Адрес электронной почты: info@sever04.ru.
13. Сайт Общества в сети Интернет: www.sever04.ru
14. Сайт публикации обязательной к раскрытию информации: <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=5881>
15. Банковские реквизиты:
Расчетный счет № 40702810000010004690
Банк: Центральный филиал АБ «РОССИЯ», г. Москва
Корреспондентский счет № 30101810145250000220
БИК 044525220
16. В перечень стратегических акционерных обществ Общество не включено.
17. Филиалы Общества:

АО «Газпром газораспределение Север» филиал в Ямало-Ненецком автономном округе: 629300, ЯНАО, г. Новый Уренгой, ул. Индустриальная, д. 2;

АО «Газпром газораспределение Север» филиал в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре: 628240, ХМАО-Югра, г. Советский, ул. Юности, д. 11.

18. Дочерние и зависимые Общества: нет.

19. Основные виды деятельности: распределение газообразного топлива.

20. Полное наименование и адрес реестродержателя:

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

117420, г. Москва, ул. Новочеремушкинская, д. 71/32.

21. Размер уставного капитала, тыс. руб.: 74 754,96.

22. Структура уставного капитала

Акции обыкновенные именные (39 471 акция, номер выпуска 1-01-00229-F, дата государственной регистрации выпуска 14.04.2008).

Акции обыкновенные именные (709 069 акций, номер выпуска 1-02-00229-F, дата государственной регистрации выпуска 19.03.2013).

Акции обыкновенные именные (225 368 акций, номер выпуска 1-02-00229-F-003D, дата государственной регистрации выпуска 18.12.2015).

23. Структура акционерного капитала Общества (по обыкновенным акциям и по привилегированным – при наличии):

| | |
|-------------------------------|---------|
| федеральная собственность – | 0,00%; |
| собственность субъекта РФ – | 0,00%; |
| муниципальная собственность – | 0,01%; |
| частная собственность – | 99,99%. |

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

25. Полное наименование и адрес аудитора общества:

Общество с ограниченной ответственностью «Аудит – новые технологии» (ООО «Аудит –НТ»). Инспекцией Министерства РФ по налогам и сборам №28 по Юго-Западному административному округу г. Москвы 24.03.2003 в ЕГРЮЛ внесена запись о создании ООО «Аудит – новые технологии» за основным государственным регистрационным номером 1037728012563, в подтверждении чего выдано Свидетельство о государственной регистрации юридического лица серии 77 № 007883379.

Юридический адрес ООО «Аудит – новые технологии»: 195027, Россия, г. Санкт-Петербург, ул. Синявинская, д. 3, корп. 2.

Почтовый адрес ООО «Аудит – новые технологии»: 195027, Россия, г. Санкт-Петербург, ул. Синявинская, д. 3, корп. 2.

ООО «Аудит – новые технологии» является корпоративным членом саморегулируемой организации аудиторов Некоммерческого партнерства «Гильдия аудиторов Региональных институтов профессиональных бухгалтеров» и 25.12.2009 включено в Реестр аудиторов и аудиторских организаций указанной саморегулируемой организации.

26. Численность работников Общества на 31.12.2017: 1538 чел.

1.2. Краткое описание положения Общества в отрасли.

1. Период деятельности Общества в отрасли 58 лет.
 2. Основные конкуренты Общества в отрасли отсутствуют.
 3. Доля Общества в соответствующем сегменте рынка в разрезе всех видов деятельности Общества составила 100%.
 4. Газотранспортной организацией в области являются ООО «Газпром трансгаз Сургут», ООО «Газпром трансгаз Югорск».
 5. Объем транспортировки природного газа по области составляет 8 057,157 млн. куб. метров.
 6. Объем транспортировки природного газа (в т.ч. транзит) по сетям Общества составляет 5 707,540 млн. куб. метров.
 7. Объем транспортировки природного газа (в т.ч. транзит) по сетям других ГРО действующих в регионе составляет 2 349,617 млн. куб. метров.
 8. Уровень газификации Тюменской области с учетом ХМАО-Югры и ЯНАО природным газом на 1 января 2018 года составил 63,32% (в городах – 63,70%, на селе – 62,90%).
 9. 16.06.2010 между Правительством Тюменской области и ПАО «Газпром» подписано Соглашение о сотрудничестве.
Документ предусматривает следующие основные направления взаимодействия сторон в регионе:
 - обеспечение стабильных поставок газа потребителям и его полной оплаты;
 - газификация населенных пунктов;
 - разработка и реализация программы по использованию газа в качестве моторного топлива;
 - разработка и внедрение газосберегающих технологий;
 - обеспечение экологической безопасности и рационального природопользования.
- Согласно документу Правительство Тюменской области обеспечит своевременную и полную оплату текущих поставок газа бюджетными организациями. ПАО «Газпром» будет оказано содействие в решении вопросов отвода земель для проведения геологоразведочных работ, предоставления земельных участков для плановых и ремонтно-восстановительных работ на объектах систем газоснабжения.
- Правительство области будет способствовать решению вопросов стимулирования инвестиционных и инновационных проектов, связанных с газоснабжением, газификацией, энергосбережением и улучшением экологической обстановки на территории региона. В том числе, в части принятия законодательными органами Тюменской области нормативных актов по предоставлению налоговых льгот организациям, участвующим в реализации таких проектов.
- В свою очередь ПАО «Газпром» в полном объеме обеспечит поставки природного и сжиженных углеводородных газов потребителям региона. Компания примет необходимые меры по обеспечению максимально возможного использования попутного нефтяного газа (ПНГ) на своих газоперерабатывающих предприятиях.
- Подписанное Соглашение является бессрочным.

10. В 2017 г. между Правительством Тюменской области, Ямало-Ненецкого и Ханты-Мансийского автономных округов и ПАО «Газпром» подписаны графики синхронизации строительства объектов газификации регионов.

1.3. Техническая характеристика системы газораспределения Общества по состоянию на 31.12.2017

| | | | |
|--|--------------------------------|-----|-----------|
| Количество газифицированных квартир, всего | | ед. | 232 459 |
| Протяженность обслуживаемых наружных газопроводов, всего | | км | 15 422,62 |
| из них: | высокого давления 1а категории | км | 0,00 |
| | высокого давления 1 категории | км | 1 188,17 |
| | высокого давления 2 категории | км | 4 316,90 |
| | среднего давления | км | 3 492,51 |
| | низкого давления | км | 6 425,04 |
| Протяженность наружных газопроводов на балансе Общества | | км | 9 416,89 |
| Количество ГРП, ГРПБ, ГРУ, всего | | ед. | 281 |
| из них на балансе Общества | | ед. | 129 |
| Количество ШРП, всего | | ед. | 14 340 |
| из них на балансе Общества | | ед. | 5 617 |
| Количество установок электрохимической защиты, всего | | ед. | 721 |
| в том числе на балансе Общества | | ед. | 320 |
| Количество газифицированных промышленных объектов, всего | | ед. | 2 345 |
| из них обслуживаются по договорам | | ед. | 2 022 |
| Количество газифицированных коммунально-бытовых и жилищно-коммунальных объектов, всего | | ед. | 5 143 |
| из них обслуживаются по договорам | | ед. | 1 399 |
| Количество газифицированных сельскохозяйственных объектов, всего | | ед. | 585 |
| из них обслуживаются по договорам | | ед. | 154 |
| Протяженность внутренних газопроводов, всего | | км | 3 256,26 |
| из них на балансе Общества | | км | 0,72 |

Сжиженный газ

| | | | |
|--|--|-----|--------|
| Количество газифицированных квартир, всего | | ед. | 34 838 |
| Протяженность обслуживаемых наружных газопроводов, всего | | км | 0,00 |
| Протяженность наружных газопроводов на балансе Общества | | км | 0,00 |
| 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. | 0 |

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

Списочная численность работников на 31.12.2017 составила 1538 человек.

Общество осуществляет свою деятельность по эксплуатации газораспределительных систем через 3 филиала, 9 структурных подразделений и аппарат управления.

В состав Общества входят следующие филиалы и структурные подразделения:

| Наименование подразделения | Численность работников, чел. |
|--|------------------------------|
| Аппарат управления | 4,5 |
| Производственный отдел | 21 |
| Группа ГО и ЧС | 3 |
| Технический отдел | 38,5 |
| Группа по работе с навигационными системами | 4 |
| Служба главных специалистов | 7 |
| Отдел промышленной безопасности | 17 |
| Учебно-курсовой комбинат | 5 |
| Группа по работе с картографическим материалом | 5 |
| Аварийно-спасательная служба | 4 |
| Тюменский филиал, в т.ч.: | 1201 |
| Южный трест | 256 |
| Центральный трест | 402 |
| Восточный трест | 347 |
| Северный трест | 196 |
| Ямальский филиал | 23 |
| Филиал-ХМАО-Югре | 205 |

Для обеспечения бесперебойной и безаварийной подачи газа потребителям в течение 2017 года на объектах газораспределительных систем, эксплуатируемых Обществом, выполнены все регламентные работы, необходимые для подготовки газового хозяйства к работе в осенне-зимний период 2017-2018 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 | 248,44 | 248,44 | 100 |
| | - пунктов редуцирования газа | ед. | 4 | 4 | 100 |

| № п/п | Наименование работ | Ед. измерения | План | Выполнение | % выполнения |
|-------|--|---------------|--------|------------|--------------|
| 1 | Диагностирование: | | | | |
| | - стальных подземных газопроводов | км | 248,44 | 248,44 | 100 |
| | - пунктов редуцирования газа | ед. | 4 | 4 | 100 |
| 2 | Приборное обследование газопроводов: | | | | |
| | - на герметичность | км | 723,41 | 723,41 | 100 |
| | - на сплошность изоляции | км | 215,03 | 215,03 | 100 |
| 3 | Обнаружено по результатам приборного обследования: | | | | |
| | - мест повреждения изоляции: | ед. | 0 | 0 | 0 |
| | - сквозных коррозионных повреждений | ед. | 0 | 0 | 0 |
| 4 | Устранено: | ед. | | | |
| | - мест повреждения изоляции | ед. | 0 | 0 | 0 |
| | - сквозных коррозионных повреждений | ед. | 0 | 0 | 0 |
| 5 | Капитальный ремонт газопроводов: | | | | |
| | - замена линейной части; | км | 0 | 0 | 0 |
| | - замена отключающих устройств | ед. | 48 | 48 | 100 |
| 6 | Капитальный ремонт установок защиты | ед. | 0 | 0 | 0 |
| 7 | Текущий ремонт установок защиты | ед. | 665 | 665 | 100 |
| 8 | Текущий ремонт | | | | |
| | - ГРП, ГРПБ, ГРУ | ед. | 242 | 242 | 100 |
| | - ШРП | ед. | 4 335 | 4 335 | 100 |
| 9 | Капитальный ремонт | | | | |
| | - ГРП, ГРПБ, ГРУ | ед. | 0 | 0 | 0 |
| | - ШРП | ед. | 144 | 144 | 100 |
| 10 | Покраска газопроводов | км | 72,16 | 72,16 | 100 |
| 11 | Подготовка и ремонт автотранспорта и механизмов | ед. | 265 | 265 | 100 |

Объем работ по капитальному ремонту газораспределительных систем хоз. способом в 2017 году составил 3,59 млн. рублей с НДС.

Объем работ по реконструкции (техническому перевооружению) газораспределительных систем в 2017 году без учета компенсируемых расходов по переносу газопроводов при строительстве окружной дороги составил 53,02 млн. руб. без НДС, в т.ч.:

– реконструкция пунктов редуцирования газа:

– ГРП, ГРПБ, ГРУ – 2 ед. (100% от запланированного объема работ), на сумму 1,42 млн. руб.;

– ШРП – 96 ед. (100% от запланированного объема работ), на сумму 44,11 млн. руб.;

– реконструкция ЭХЗ – 10 ед. (100% от запланированного объема работ), на сумму 7,49 млн. руб.

В течение 2017 года силами производственных подразделений Общества было выполнено техническое обслуживание газового оборудования котельных предприятий и коммунально-бытовых объектов в количестве 3575 шт., а также внутрименового газового оборудования жилых домов в количестве 138 335 шт.

В течение 2017 года работниками Общества было произведено 6550 первичных пусков природного газа для газоснабжения квартир и домовладений.

Заключено 2900 новых договоров на техническое, аварийно-диспетчерское обслуживание и текущий ремонт газопроводов, при этом прирост газопроводов, обслуживаемых по таким договорам по сравнению с 2016 годом, составил 424,01 км.

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 2017 год (с учетом последней проведенной корректировки) утвержден Советом директоров Общества (протокол заседания Совета директоров от 27.11.2017 №17/17, вопрос 1).

Средний тариф на 2017 год был утвержден в размере 376,43 руб. за тыс. куб. м газа (в том числе специальная надбавка – 57,17 руб. за тыс. куб. м газа).

Доходы составили 2 533 673,83 тыс. руб. (план 2 495 403,20 тыс. руб.), т.е. фактические доходы превысили плановые на 38 270,63 тыс. руб.

Расходы составили 2 274 856,37 тыс. руб. (план 2 274 862,60 тыс. руб.), т.е. фактические расходы ниже плановых на 6,23 тыс. руб., в т.ч. по основному виду деятельности расходы меньше плана на 12 216,73 тыс. руб., по прочим видам деятельности – больше плана на 12 210,51 тыс. руб.

Общий финансовый результат (прибыль от продаж) составил 258 817,46 тыс. руб. (план – 220 540,60 тыс. руб.), в т.ч. в 2017 году Общество получило прибыль от продаж по основной деятельности в размере 149 106,74 тыс. руб. при плане в размере 147 305,27 тыс. руб. (выполнение плана составило 101,22%).

С учетом прочих доходов и расходов финансовый результат Общества (чистая прибыль) составил 341 406,08 тыс. руб., при плане – 291 065,88 тыс. руб. Чистая прибыль за вычетом суммы специальной надбавки и целевых средств (в т.ч. средства, полученные от деятельности по подключению (техническому присоединению) объектов капитального строительства к сетям газораспределения в соответствии с требованиями Постановления Правительства РФ от 30.12.2014 № 1314, компенсация перекладки газопровода), составила 36 097,66 тыс. руб. при плане 24 044,02 тыс. руб. (+12 053,64 тыс. руб.).

По виду деятельности транспортировка природного газа доходы составили 2 152 231,73 тыс. руб., что на 10 415,26 тыс. руб. меньше доходов, утвержденных в Бюджете доходов и расходов на 2017 год.

Расходы по виду деятельности транспортировка природного газа составили 2 003 125,00 тыс. руб., что на 12 216,73 тыс. руб. меньше расходов, утвержденных в Бюджете доходов и расходов на 2017 год.

По прочим видам деятельности доходы составили 381 442,10 тыс. руб., что на 48 685,90 тыс. руб. больше доходов, утвержденных в Бюджете доходов и расходов на 2017 год.

Расходы по прочим видам деятельности составили 271 731,38 тыс. руб., что на 12 210,51 тыс. руб. больше расходов, утвержденных в Бюджете доходов и расходов на 2017 год.

Расчетный средний тариф на транспортировку природного газа за 2017 год составил 378,37 руб. за тыс. куб. м газа (в том числе специальная надбавка – 57,16 руб. за тыс. куб. м газа).

Основные технико-экономические показатели Общества за 2017 год

| № п/п | Наименование показателей | Ед. изм. | Факт 2016 | План 2017 | Факт 2017 | Выполнение плана, % |
|----------------------------|---|-----------|----------------|----------------|----------------|---------------------|
| Природный газ | | | | | | |
| 1.1 | Объем полученного газа | млн. м3 | 5 579 | 5 770 | 5 717 | 99 |
| 1.2 | Транспортировка газа потребителям | млн. м3 | 5 549 | 5 742 | 5 684 | 99 |
| 1.3. | Транзит газа | млн. м3 | 18 | 18 | 24 | 129 |
| 1.4 | Транспортировка газа по газопроводу-отводу | млн. м3 | 0 | 0 | 0 | – |
| 1.5 | Доходы | тыс. руб. | 2 039 190 | 2 162 647 | 2 152 232 | 100 |
| 1.5.1 | в т.ч. за счет применения спецнадбавки | тыс. руб. | 258 524 | 284 114 | 278 955 | 98 |
| 1.5.2 | в т.ч. за счет транспортировки по газопроводу-отводу | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 | – |
| 1.6 | Расходы | тыс. руб. | 1 813 754 | 2 015 342 | 2 003 125 | 99 |
| 1.6.1 | в т.ч. за счет транспортировки по газопроводу-отводу | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 | – |
| 1.7 | Прибыль | тыс. руб. | 225 436 | 147 305 | 149 107 | 101 |
| 1.7.1 | в т.ч. за счет транспортировки по газопроводу-отводу | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 | – |
| 1.8 | Рентабельность | % | 12 | 7 | 7 | 100 |
| Сжиженный газ | | | | | | |
| 2.1 | Объем полученного газа | т | 0 | 0 | 0 | – |
| 2.2 | Объем реализации газа | т | 0 | 0 | 0 | – |
| 2.3 | Доходы | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 | – |
| 2.4 | Расходы | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 | – |
| 2.5 | Прибыль | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 | – |
| 2.6 | Рентабельность | % | – | – | – | – |
| Прочая деятельность | | | | | | |
| 3.1 | Доходы, в т.ч.: | тыс. руб. | 335 718 | 332 756 | 381 442 | 115 |
| 3.1.1. | Техническое обслуживание и ремонт сетей | тыс. руб. | 102 449 | 95 040 | 104 848 | 110 |
| 3.1.2. | Обслуживание и ремонт ВДГО других организаций и населения | тыс. руб. | 105 999 | 105 999 | 122 384 | 115 |
| 3.1.3. | Согласование проектной документации (выполненной сторонними организациями) и выполнение проектных работ | тыс. руб. | 2 923 | 3 979 | 2 747 | 69 |
| 3.1.4. | Сдача в аренду и субаренду газопроводов и газового оборудования | тыс. руб. | 2 128 | 3 508 | 3 508 | 100 |
| 3.1.5. | Деятельность по подключению (технологическому присоединению) | тыс. руб. | 47 735 | 47 236 | 81 286 | 172 |

| № п/п | Наименование показателей | Ед. изм. | Факт 2016 | План 2017 | Факт 2017 | Выполнение плана, % |
|---|---|-----------|----------------|----------------|----------------|---------------------|
| | объектов капитального строительства к сетям газораспределения в соответствии с требованиями Постановления Правительства РФ от 30.12.2014 № 1314 | | | | | |
| 3.1.6. | Другие виды деятельности | тыс. руб. | 74 484 | 76 994 | 66 670 | 87 |
| 3.2 | Расходы, в т.ч.: | тыс. руб. | 274 102 | 259 521 | 271 731 | 105 |
| 3.2.1. | Техническое обслуживание и ремонт сетей | тыс. руб. | 93 053 | 80 433 | 91 566 | 114 |
| 3.2.2. | Обслуживание и ремонт ВДГО других организаций и населения | тыс. руб. | 102 727 | 97 192 | 112 083 | 115 |
| 3.2.3. | Согласование проектной документации (выполненной сторонними организациями) и выполнение проектных работ | тыс. руб. | 2 777 | 2 692 | 2 343 | 87 |
| 3.2.4. | Сдача в аренду и субаренду газопроводов и газового оборудования | тыс. руб. | 2 156 | 3 004 | 3 125 | 104 |
| 3.2.5. | Деятельность по подключению (технологическому присоединению) объектов капитального строительства к сетям газораспределения в соответствии с требованиями Постановления Правительства РФ от 30.12.2014 № 1314 | тыс. руб. | 0 | 2 952 | 4 959 | 168 |
| 3.2.6. | Другие виды деятельности | тыс. руб. | 73 389 | 73 247 | 57 655 | 79 |
| 3.3 | Прибыль | тыс. руб. | 61 617 | 73 235 | 109 711 | 150 |
| 3.4 | Рентабельность | % | 22 | 28 | 40 | 141 |
| Итого по всем видам деятельности | | | | | | |
| 4.1 | Доходы | тыс. руб. | 2 374 908 | 2 495 403 | 2 533 674 | 102 |
| 4.2 | Расходы | тыс. руб. | 2 087 855 | 2 274 863 | 2 274 856 | 100 |
| 4.3 | Прибыль от всех видов деятельности | тыс. руб. | 287 053 | 220 541 | 258 817 | 110 |
| 4.4 | Рентабельность | % | 14 | 10 | 11 | 117 |
| Прочие показатели | | | | | | |
| 5.1 | Прочие доходы | тыс. руб. | 505 040 | 297 331 | 327 308 | 110 |
| 5.2 | Прочие расходы | тыс. руб. | 204 920 | 121 723 | 137 595 | 113 |
| 5.3 | Прибыль до налогообложения | тыс. руб. | 587 172 | 396 149 | 448 531 | 113 |
| 5.4 | Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи | тыс. руб. | 0 | 35 366 | 41 299 | 117 |
| 5.5 | Чистая прибыль | тыс. руб. | 442 901 | 291 066 | 341 406 | 117 |
| 5.5.1 | в т.ч. сумма спецнадбавки к использованию | тыс. руб. | 206 819 | 231 595 | 227 310 | 98 |
| 5.5.2 | в т.ч. сумма чистой прибыли, полученной от деятельности по подключению (технологическому присоединению) объектов капитального строительства к сетям газораспределения в соответствии с требованиями Постановления Правительства РФ от 30.12.2014 № 1314 | тыс. руб. | 38 188 | 35 427 | 61 061 | 172 |
| 5.5.3 | в т.ч. компенсация перекладки газопровода | тыс. руб. | 0 | 0 | 16 937 | – |
| 5.5.4 | чистая прибыль за вычетом пп.5.5.1-5.5.3 | тыс. руб. | 197 894 | 24 044 | 36 098 | 150 |
| 5.6 | Рентабельность по чистой прибыли | % | 21 | 13 | 15 | 115 |

| № п/п | Наименование показателей | Ед. изм. | Факт 2016 | План 2017 | Факт 2017 | Выполнение плана, % |
|-------|---|----------|-----------|-----------|-----------|---------------------|
| 5.7 | Средняя численность в целом по Обществу | чел. | 1 461 | 1 588 | 1 516 | 95 |
| 5.8 | Среднемесячная зарплата | руб. | 37 225 | 37 206 | 38 631 | 104 |
| 5.9 | Средняя численность работников, занятых в деятельности по транспортировке газа | чел. | 1 102 | 1 194 | 1 182 | 99 |
| 5.10 | Среднемесячная зарплата работников занятых в деятельности по транспортировке газа | руб. | 36 495 | 37 928 | 38 606 | 102 |

Капитальные и долгосрочные финансовые вложения

На 2017 год инвестиционная программа согласована заместителем начальника Управления газификации и инвестиций ООО «Газпром межрегионгаз» С.Ю. Кульбатченко (письмо от 26.01.2018 № 15-01-07Э/1166) и составила 1 001 427,92 тыс. руб. без НДС.

В 2017 году капитальные вложения произведены на сумму 962 685,23 тыс. руб. без НДС.

Выполнение Инвестиционной программы составило 96,13% к плану.

В рамках обмена активами Обществом приобретены объекты газораспределения АО «Газпром газораспределение» стоимостью 421 496,00 тыс. руб.

Показатели исполнения

консолидированной Инвестиционной программы в 2017 году без НДС

| Показатель | План 2017 г. | Факт 2017 г. | Отклонение | |
|--|---------------------|-------------------|-------------------|--------------|
| | | | тыс. руб. | % |
| Автотранспорт | 53 305,75 | 45 170,11 | -8 135,64 | 84,74 |
| Компьютеры | 1 877,52 | 1 774,78 | -102,74 | 94,53 |
| Оргтехника | 1 428,65 | 1 460,80 | 32,15 | 102,25 |
| Оборудование для газового хозяйства | 19 846,25 | 18 509,86 | -1 336,39 | 93,27 |
| Оборудование связи | 60,20 | 44,07 | -16,13 | 73,21 |
| Проектно-изыскательские работы | 39 666,39 | 39 084,96 | -581,43 | 98,53 |
| Новое строительство | 382 809,52 | 301 150,09 | -81 659,43 | 78,67 |
| Реконструкция | 79 977,33 | 115 746,16 | 35 768,83 | 144,72 |
| Приобретение газопроводов, объектов незавершенного строительства, прочих объектов недвижимости | 422 456,31 | 439 744,40 | 17 288,09 | 104,09 |
| Итого | 1 001 427,92 | 962 685,23 | -38 742,69 | 96,13 |

Источником финансирования явились:

- амортизация – 591 709,89 тыс. руб.;
- амортизация прошлых лет – 0,00 тыс. руб.;
- спецнадбавка – 227 310,37 тыс. руб.;
- эмиссионный доход – 23 854,47 тыс. руб.;
- целевые средства по Постановлению 1314 – 78 656,77 тыс. руб.;
- компенсация расходов по Постановлению Правительства Тюменской области от 30.06.2014г. №351-п «Об утверждении Порядка предоставления субсидии в целях возмещения затрат (расходов) в связи с осуществлением переноса, переустройства инженерных коммуникаций» – 41 153,73 тыс. руб.

Распределение и использование прибыли в 2017 году

Чистая прибыль, полученная по результатам 2016 года, в размере 197 893,79 тыс. руб. (за вычетом целевой прибыли, полученной в результате применения к тарифу специальной надбавки, в размере 206 818,85 тыс. руб., а также средств, полученных от оказания услуг по подключению (технологическому присоединению) газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям, в размере 38 188,06 тыс. руб.) следующим образом:

– направить на покрытие убытков прошлых лет в соответствии с бухгалтерской отчетностью по итогам 2016 года – 194 335,04 тыс. руб.;

– направить на отчисления в резервный фонд в соответствии с Уставом Общества – 3 558,75 тыс. руб.

Фактически в 2016 году прибыль, полученная по итогам 2015 года, использована в соответствии с решением годового общего собрания акционеров.

2. ПРИОРИТЕТНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА.

Основной целью Общества является надежное и безаварийное газоснабжение потребителей и получение прибыли, обеспечивающее устойчивое и эффективное экономическое благосостояние Общества, создание здоровых и безопасных условий труда и социальная защита работников Общества.

Советом директоров Общества (Протокол № 14/17 от 05.10.2017) определены следующие приоритетные направления деятельности Общества на 2017 год:

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

2. Осуществление мероприятий по сохранению и/или увеличению объемов транспортировки газа по сетям газораспределения и по оптимизации режимов работы сетей газораспределения.

3. Разработка и исполнение плана мероприятий, направленного на сокращение технологических потерь газа при его транспортировке по сетям газораспределения.

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

5. Утверждение Плана работ Общества по оснащению объектов жилого фонда приборами учета газа.

6. Организация работы по стандартизации.

7. Реализация мероприятий, определенных Концепцией технического развития до 2020 года - исполнение утвержденного перспективного плана технического развития ДЗО до 2020 года.

8. Повышение уровня автоматизации технологических объектов сетей газораспределения.

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

10. Внедрение в Обществе Единой системы управления охраной труда и промышленной безопасностью в АО «Газпром газораспределение».

11. Реализация Обществом Планов мероприятий по проведению Года экологии на 2017 год согласно резолюции Председателя Правления ПАО «Газпром» А.Б. Миллера от 08.04.2016 № 01-1292 «О проведении Года экологии в ПАО «Газпром».

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

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

14. Информационное обеспечение программ ПАО «Газпром» по газификации регионов РФ.

15. Мероприятия в рамках акции «Священный долг. Вечная Память» (в пределах расходов, предусмотренных утвержденным бюджетом доходов и расходов Общества).

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

17. Повышение уровня участия субъектов малого и среднего предпринимательства в закупках товаров, работ, услуг для нужд ГРО, в целях исполнения требований Положения об особенностях участия субъектов малого и среднего предпринимательства в закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц, годовом объеме таких закупок и порядке расчета указанного объема, утвержденного Постановлением Правительства РФ от 11.12.2014 № 1352 «Об особенностях участия субъектов малого и среднего предпринимательства в закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц».

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

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

3. ОТЧЕТ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ О РЕЗУЛЬТАТАХ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА ПО ПРИОРИТЕТНЫМ НАПРАВЛЕНИЯМ ЕГО ДЕЯТЕЛЬНОСТИ.

Фактическая деятельность Общества осуществлялась согласно приоритетным направлениям, определенным Советом директоров Общества.

Приоритетное направление № 1: Создание и актуализация электронной базы технологических схем и планшетов АДС в рамках внедрения СТО ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 2.7-2013.

В рамках внедрения в Обществе СТО 2.7-2013 «Графическое отображение сетей газоснабжения и смежных коммуникаций» на конец 2017 г. создан и актуализирован следующий объем картографического материала:

- технологические схемы – 67 шт.;
- планшеты АДС – 13731 шт.;
- маршрутные карты – 2309 шт.;
- схемы ПРГ и ПУГ – 6014 шт.;
- схемы ЭХЗ – 221 шт.

На основании СТО 2.7-2013 (п.7.8.6) сотрудникам Общества обеспечен круглосуточный доступ к отредактированным схемам в режиме просмотра.

Приоритетное направление № 2: Осуществление мероприятий по сохранению и/или увеличению объемов транспортировки газа по сетям газораспределения и по оптимизации режимов работы сетей газораспределения.

С целью исполнения данных мероприятий осуществляется работа по увеличению объемов транспортировки газа потенциальным перспективным потребителям, таким как:

1. ООО «Западно-Сибирский Нефтехимический комбинат» с перспективным объемом потребления природного газа 409,1 млн. м³/год;
2. ЗАО «Антипинский НПЗ» с перспективным объемом потребления природного газа 3 000,0 млн. м³/год.

Приоритетное направление № 3: Разработка и исполнение плана мероприятий, направленного на сокращение технологических потерь газа при его транспортировке по сетям газораспределения.

Замена ГРПШ, строительство полиэтиленовых газопроводов в подземном исполнении направлены на повышение герметичности сетей газораспределения, а также снижение технологических потерь газа при транспортировке по сетям газораспределения, при выполнении регламентных работ на газопроводах, ПРГ (пунктах редуцирования газа).

Приоритетное направление № 4: Обеспечение энергетической эффективности деятельности Общества, реализация мероприятий по Программам энергосбережения и достижение целевых показателей энергосбережения и энергоэффективности.

Согласно Программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО «Газпром газораспределение Север» на 2017-2019 годы, разработанной в 2016 г., в 2017 году были достигнуты следующие ключевые показатели:

Перечень мероприятий, основной целью которых является энергосбережение и (или) повышение энергетической эффективности (плановые и фактические показатели) на 2017 год

| Наименование мероприятия | Объем выполнения, шт. | | Экономия, млн. руб. | | Затраты, млн. руб. | |
|---|-----------------------|------|---------------------|-------|--------------------|-------|
| | План | Факт | План | Факт | План | Факт |
| Замена люминесцентных светильников, мощностью 2x40 Вт, на светодиодные (Тюменский филиал) | 130 | 149 | 0,066 | 0,076 | 0,325 | 0,373 |
| Замена люминесцентных светильников, мощностью 4x18 Вт, на светодиодные (Тюменский филиал) | 634 | 714 | 0,270 | 0,304 | 1,373 | 1,546 |
| Замена светильников внутреннего освещения, мощностью 250 Вт, на светодиодные (Тюменский филиал) | 16 | 16 | 0,018 | 0,018 | 0,108 | 0,108 |
| Замена светильников наружного освещения, мощностью 250-300 Вт, на светодиодные (Тюменский филиал) | 16 | 16 | 0,018 | 0,018 | 0,110 | 0,110 |
| Замена люминесцентных светильников, мощностью 2x40 Вт, на светодиодные (Филиал в ХМАО) | 3 | 3 | 0,030 | 0,030 | 0,145 | 0,145 |
| Замена люминесцентных светильников, мощностью 2x40 Вт, на светодиодные (Филиал в ЯНАО) | 4 | 4 | 0,002 | 0,002 | 0,010 | 0,010 |
| Замена люминесцентных светильников, | 23 | 23 | 0,001 | 0,001 | 0,004 | 0,004 |

| Наименование мероприятия | Объем выполнения, шт. | | Экономия, млн. руб. | | Затраты, млн. руб. | |
|--|-----------------------|------|---------------------|--------------|--------------------|--------------|
| | План | Факт | План | Факт | План | Факт |
| мощностью 4*18 Вт, на светодиодные (Филиал в ХМАО) | | | | | | |
| Замена светильников внутреннего освещения, мощностью 300 Вт, на светодиодные (Филиал в ХМАО) | 2 | 2 | 0,004 | 0,004 | 0,016 | 0,016 |
| Замена светильников наружного освещения, мощностью 250-300 Вт, на светодиодные (Филиал в ХМАО) | 1 | 1 | 0,002 | 0,002 | 0,008 | 0,008 |
| Внедрение оборудования для врезки в газопровод без снижения давления (Тюменский филиал) | 5 | 5 | 0,016 | 0,016 | 0,344 | 0,344 |
| Замена устаревших СКЗ на энергоэффективные СКЗ нового поколения (Тюменский филиал) | 10 | 10 | 0,082 | 0,082 | 0,516 | 0,516 |
| ИТОГО | | | 0,509 | 0,553 | 2,959 | 3,180 |

В результате проведенных работ была достигнута экономия ТЭР в размере 24,3 т.у.т., что в денежном выражении составило 0,553 млн. руб., что превышает запланированный результат на 8,64%.

**Целевые и прочие показатели Программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности
АО «Газпром газораспределение Север» на 2017 год**

| № п/п | Целевые и прочие показатели | Ед. изм. | Плановые значения целевых показателей | Фактические значения целевых показателей 2017 год |
|-----------|--|----------|---------------------------------------|---|
| 1. | Целевые показатели | | | |
| 1.1. | Показатель относительного снижения потребления электрической энергии на собственные и технологические нужды при оказании услуг по транспортировке газа | % | 99,4 | 95,4 |
| 1.2. | Показатель относительного снижения потребления тепловой энергии на собственные и технологические нужды при оказании услуг по транспортировке газа | % | 94,1 | 93,7 |
| 1.3. | Показатель относительного снижения потребления природного газа на собственные и технологические нужды при оказании услуг по транспортировке газа | % | 97,2 | 77,5 |
| 1.4. | Показатель относительного снижения потребления моторного топлива на собственные и технологические нужды при оказании услуг по транспортировке газа | % | 99,4 | 99,1 |
| 1.5. | Показатель относительного снижения удельных потерь газа при его транспортировке по распределительным сетям | % | 99,5 | 73,9 |
| 2. | Прочие показатели | | | |
| 2.1 | Доведение использования осветительных устройств с использованием светодиодов до уровня | % | 10 | 18,4 |

| № п/п | Целевые и прочие показатели | Ед. изм. | Плановые значения целевых показателей | Фактические значения целевых показателей 2017 год |
|-------|---|----------|---------------------------------------|---|
| 2.2 | Общее количество осветительных устройств | шт. | 5051 | 5051 |
| 2.3 | Количество осветительных устройств с использованием светодиодов | шт. | 829 | 928 |

Согласно данным, приведенным выше, можно сделать вывод о достижении плановых показателей Программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Приоритетное направление № 5: Утверждение Плана работ Общества по оснащению объектов жилого фонда приборами учета газа.

Во исполнение требований статьи 13 Федерального Закона от 23.11.2009 № 261 ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» приборами учета газа оснащены:

- по филиалу в Тюменской области – 100% абонентов;
- по филиалу в ХМАО – Югре – 99,99% абонентов;
- по филиалу в ЯНАО – 99,99%.

Приоритетное направление № 6: Организация работы по стандартизации.

В Обществе ведется работа по внедрению документов Системы стандартизации.

За отчетный период в производственную деятельность:

- внедрено 14 документов Системы стандартизации:
 - национальных стандартов – 4;
 - межгосударственных стандартов – 4;
 - стандартов организации – 6;
- отменено 2 национальных стандарта;
- продлено действие 1 стандарта организации.

Приоритетное направление № 7: Реализация мероприятий, определенных Концепцией технического развития до 2020 года – исполнение утвержденного перспективного плана технического развития ДЗО до 2020 года.

В Обществе имеется Перспективный план технического развития АО «Газпром газораспределение Север» до 2018 года, утвержденный протоколом Совета директоров от 26.04.2016 № 08/17. Мероприятия плана исполнены.

Приоритетное направление № 8: Повышение уровня автоматизации технологических объектов сетей газораспределения.

По состоянию на 2017 г. в Обществе обеспечено внедрение автоматизированной системы диспетчерского управления и сопутствующих информационных систем. Так, для осуществления контроля режима транспортировки газа, поддержки принятия оперативных решений, учета объемов транспортировки и расхода газа, планирования объемов транспортировки газа и расхода газа используется программный комплекс ИУС-Газ. Для формирования расчетных гидравлических схем существующих газопроводов высокого, среднего давления СГ и низкого давления используется программный комплекс АСПО-ГАЗ.

Контроль хода локализации аварий и проведение АВР осуществляется в системе программы 1С предприятие АИС АДС.

По состоянию на 01.01.2018 на 25 ГРП, 1 ШРП, 54 СКЗ функционирует система телеметрии, в 13 диспетчерских пунктах трестов и АСС оборудованы пульты управления телеметрией.

Приоритетное направление № 9: Создание и развитие метрологических лабораторий, расширение области аккредитации.

В Обществе нет лаборатории.

Приоритетное направление № 10: Внедрение в Обществе Единой системы управления охраной труда и промышленной безопасностью в АО «Газпром газораспределение».

В Обществе приказом от 30.11.2017 №ГМС-О/238/17 внедрены стандарты СТО Газпром газораспределение 8.6.-2016 ЕСУОТ АО «Газпром газораспределение», приказом от 30.11.2017 №ГГС-О/459/17 реализована Политика и цели в области охраны труда и промышленной безопасности, приказом от 06.12.2017 №ГМС-О/248/17 назначены лица, ответственные за функционирование ЕСУОТ и ПБ.

Приоритетное направление № 11: Реализация Обществом Планов мероприятий по проведению Года экологии в 2017 году согласно резолюции Председателя Правления ПАО «Газпром» А.Б. Миллера от 08.04.2016 № 01-1292 «О проведении Года экологии в ПАО «Газпром».

В рамках реализации утвержденного Плана мероприятия по проведению Года экологии в 2017 году в Обществе проведены экскурсии для учащихся старших классов, размещены плакаты на досках информации, принято участие в экологических акциях «Зеленая Россия», проводимого Фондом Вернадского.

Приоритетное направление № 12: Информационная и рекламная деятельность, направленная на пропаганду безопасного использования газа в быту.

Организована информационная, профилактическая и методическая работа с населением по пропаганде безопасной эксплуатации ВДГО и (или) ВКГО. Оповещение осуществляется посредством размещения информации на оборотной стороне квитанций, направляемых ежемесячно каждому абоненту, а также в СМИ и на сайте Общества. Проводится персональная уведомительная работа в соответствии с действующим законодательством. В 2017 году подготовлено и вручено абонентам более 260 тысяч листовок (буклетов, флаеров) по безопасному использованию газа в быту.

В 2017 году по освещению темы безопасного пользования газом было подготовлено и опубликовано 62 информационных сообщения, в том числе 4 видеосюжета и 2 аудиоролика.

Приоритетное направление № 13: Проведение работ, направленных на заключение (своевременное исполнение) договоров о техническом обслуживании и ремонте внутридомового и (или) внутриквартирного газового оборудования с максимальным числом заказчиков на территории присутствия.

В 2017 году продолжены мероприятия, направленные на 100% заключение договоров о техническом обслуживании и ремонте внутридомового и (или) внутриквартирного газового оборудования. По состоянию на 31.12.2017 количество заключенных договоров с абонентами составляет 232 459 шт., что составляет 100% от заключенных договоров на поставку газа.

Приоритетное направление № 14: Информационное обеспечение программ ПАО «Газпром» по газификации регионов РФ.

Информационное обеспечение программ ПАО «Газпром» по газификации регионов РФ не осуществлялось, т.к. по данной программе в 2017 году строительство газопроводов на территории Тюменской области и автономных округов не производилось.

Приоритетное направление № 15: Мероприятия в рамках акции «Священный долг. Вечная Память» (в пределах расходов, предусмотренных утвержденным бюджетом доходов и расходов Общества).

28 мемориалов Вечного огня обслуживают газовики в Тюменской области: 9 – в городах и 19 – на территории районных центров и сельских поселений. Большинство из них не действуют постоянно, а зажигаются к празднику от газового баллона.

АО «Газпром газораспределение Север» обслуживает на постоянной основе 8 мемориальных комплексов. В целях обеспечения бесперебойной работы газового оборудования плановые работы на мемориалах ведутся регулярно, а накануне Дня Победы осуществляется дополнительное контрольное обследование.

Приоритетное направление № 16: Расширение использования природного газа в качестве моторного топлива в соответствии с Приказом ОАО «Газпром» от 14.07.2014 г. № 338, с изменениями 23.05.2016г. № 336.

В отчетном периоде Обществом мероприятия по использованию природного газа в качестве моторного топлива не проводились в связи с отсутствием сети заправочных станций на территории эксплуатационной ответственности.

Приоритетное направление № 17: Повышение уровня участия субъектов малого и среднего предпринимательства в закупках товаров, работ, услуг для нужд ГРО в целях исполнения требований Положения об особенностях участия субъектов малого и среднего предпринимательства в закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц, годовом объеме таких закупок и порядке расчета указанного объема, утвержденного Постановлением Правительства РФ от 11.12.2014 № 1352 «Об особенностях участия субъектов малого и среднего предпринимательства в закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц».

Повышение уровня участия субъектов малого и среднего предпринимательства в закупках товаров, работ, услуг для нужд ГРО обеспечено принятым в Обществе приказом от 26.08.2016 № ГГС-О/227/16 «Об утверждении перечня товаров, работ, услуг, закупки которых осуществляются у субъектов малого и среднего предпринимательства». Согласно годовому отчету о закупке товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц у субъектов малого и среднего предпринимательства за 2017 год годовой объем закупок у СМП составил 36,57% от общего числа закупок.

Приоритетное направление № 18: Повышение уровня безопасности и надёжности функционирования объектов сетей газораспределения и газопотребления путем применения оборудования и материалов, соответствующих требованиям нормативных документов системы стандартизации АО «Газпром газораспределение», в том числе сертифицированных в Системе добровольной сертификации ГАЗСЕРТ.

В Обществе входной контроль продукции осуществляется в соответствии с Положением об организации контроля качества закупаемой продукции и верификации закупленной продукции оборудования и материалов для ЭХЗ. Закупочной группе при формировании заявок на поставку продукции вменено в обязанность руководствоваться списками сертифицированного оборудования, размещенного на сайте Системы добровольной сертификации ГАЗСЕРТ (www.газсерт.рф)

Для достижения этой цели запланированы и осуществляются следующие мероприятия:

- осуществляется анализ конструктивных и производственных недостатков, выявляются слабые места продукции, влияющие на безопасность эксплуатации сетей газораспределения;

- функции управления текущей деятельностью по контролю качества используемой продукции возложены на отдельное структурное подразделение;

- при проектировании в техническом задании устанавливается требование о применении в составе проектируемых объектов материалов, имеющих сертификацию ГАЗСЕРТ;

- осуществляется разработка типовых технических заданий на закупку продукции, учитывающих требования к продукции, установленные документами стандартизации в сфере газораспределения;

- при проведении закупок применяется в качестве критерия качества продукции требование о наличии сертификата соответствия Системы ГАЗСЕРТ;

- для контроля приобретаемой продукции при приемке товара от поставщиков, проверки соблюдения условий и сроков договоров, осуществления входного контроля действует приемочная комиссия, привлекаются представители изготовителя, некачественная продукция возвращается поставщику, готовятся претензии;

- при осуществлении технического надзора ГРО за строящимися объектами сетей газораспределения проверяется наличие сертификатов соответствия на применяемые материалы, трубы, оборудование, технические устройства и т.д.;

- ведется учет недобросовестных поставщиков, производителей некачественной продукции, выявляются марки и типы оборудования, не соответствующие предъявляемым требованиям.

Приоритетное направление № 19: Оптимизация затрат при оказании Обществом услуг по технологическому присоединению объектов капитального строительства к сетям газораспределения.

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

На 2017 год региональными регуляторами утверждены плата и тарифные ставки на технологическое присоединение в соответствии с действующим законодательством.

Тюменская область:

- плата за технологическое присоединение утверждена департаментом тарифной и ценовой политики Тюменской области распоряжением от 27.12.2017 № 775/01-21;

- стандартизированные тарифные ставки утверждены департаментом тарифной и ценовой политики Тюменской области распоряжением от 27.12.2017 № 776/01-21.

ХМАО-ЮГРА:

- плата за технологическое присоединение утверждена региональной службой по тарифам ХМАО-Югры приказом от 15.11.2017 № 120-нп;

– стандартизированные тарифные ставки утверждены региональной службой по тарифам ХМАО-Югры приказом от 13.12.2017 № 182-нп.

ЯНАО:

– плата за технологическое присоединение и стандартизированные тарифные ставки утверждены департаментом тарифной политики, энергетики и жилищно-коммунального комплекса ЯНАО приказом от 18.12.2017 № 387-т.

4. ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ОБЩЕСТВОМ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ.**Показатели фактического потребления**

| Наименование энергетического ресурса | Единицы измерения | Количество | Стоимость (тыс. руб.) |
|--------------------------------------|-------------------|------------|-----------------------|
| Природный газ | тыс. куб. м | 1687 | 5 549 |
| СУГ | т | 9,05/1,83 | 35 |
| Электроэнергия | тыс. кВт/ч | 2 989 | 13 699 |
| Теплоэнергия | Гкал | 418 | 1 130 |
| Бензин автомобильный | л | 1 330 613 | 27 656 |
| Топливо дизельное | л | 360 645 | 8 732 |
| Иные виды топлива | – | – | – |

5. ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА.

В 2018 году планируется:

– реорганизация Общества, предусматривающая доведение доли владения основного акционера АО «Газпром газораспределение» в уставном капитале Общества до 100%;

– дальнейшая реализация программы газификации Тюменской области, рассчитанной на 2018-2022 гг., согласно которой в 2018 г. предполагается газификация 58 населенных пунктов, строительство более 141 км газовых сетей (с регистрацией права собственности Общества), подключение до 2,8 тыс. потребителей;

– реализация мероприятий по Программам энергосбережения и энергоэффективности Общества, достижение установленных приказами ФСТ России целевых показателей энергосбережения и энергоэффективности.

Планируемые показатели деятельности Общества на 2018 год

| № п/п | Наименование показателей | Ед. изм. | Факт 2017 | План 2018 |
|----------------------|--|-----------|-----------|-----------|
| Природный газ | | | | |
| 1.1 | Объем полученного газа | млн. м3 | 5 717 | 5 724 |
| 1.2 | Транспортировка газа потребителям | млн. м3 | 5 684 | 5 690 |
| 1.3. | Транзит газа | млн. м3 | 24 | 22 |
| 1.4 | Транспортировка газа по газопроводу-отводу | млн. м3 | 0 | 0 |
| 1.5 | Доходы | тыс. руб. | 2 152 232 | 2 184 060 |
| 1.5.1 | в т.ч. за счет применения спецнадбавки | тыс. руб. | 278 955 | 290 374 |
| 1.5.2 | в т.ч. за счет транспортировки по газопроводу-отводу | тыс. руб. | 0 | 0 |

| № п/п | Наименование показателей | Ед. изм. | Факт 2017 | План 2018 |
|----------------------------|--|-----------|----------------|-----------|
| 1.6 | Расходы | тыс. руб. | 2 003 125 | 1 974 357 |
| 1.6.1 | в т.ч. за счет транспортировки по газопроводу-отводу | тыс. руб. | 0 | 0 |
| 1.7 | Прибыль | тыс. руб. | 149 107 | 209 702 |
| 1.7.1 | в т.ч. за счет транспортировки по газопроводу-отводу | тыс. руб. | 0 | 0 |
| 1.8 | Рентабельность | % | 7 | 11 |
| Сжиженный газ | | | | |
| 2.1 | Объем полученного газа | т | 0 | 0 |
| 2.2 | Объем реализации газа | т | 0 | 0 |
| 2.3 | Доходы | тыс. руб. | 0 | 0 |
| 2.4 | Расходы | тыс. руб. | 0 | 0 |
| 2.5 | Прибыль | тыс. руб. | 0 | 0 |
| 2.6 | Рентабельность | % | 0 | 0 |
| Прочая деятельность | | | | |
| 3.1 | Доходы, в т.ч.: | тыс. руб. | 381 442 | 332 843 |
| 3.1.1. | Техническое обслуживание и ремонт сетей | тыс. руб. | 104 848 | 96 063 |
| 3.1.2. | Обслуживание и ремонт ВДГО других организаций и населения | тыс. руб. | 122 384 | 119 951 |
| 3.1.3. | Согласование проектной документации (выполненной сторонними организациями) и выполнение проектных работ | тыс. руб. | 2 747 | 3 979 |
| 3.1.4. | Сдача в аренду и субаренду газопроводов и газового оборудования | тыс. руб. | 3 508 | 3 508 |
| 3.1.5. | Деятельность по подключению (технологическому присоединению) объектов капитального строительства к сетям газораспределения в соответствии с требованиями Постановления Правительства РФ от 30.12.2014 № 1314 | тыс. руб. | 81 286 | 47 236 |
| 3.1.6. | Другие виды деятельности | | 66 670 | 62 106 |
| 3.2 | Расходы, в т.ч.: | тыс. руб. | 271 731 | 254 691 |
| 3.2.1. | Техническое обслуживание и ремонт сетей | тыс. руб. | 91 566 | 82 255 |
| 3.2.2. | Обслуживание и ремонт ВДГО других организаций и населения | тыс. руб. | 112 083 | 109 591 |
| 3.2.3. | Согласование проектной документации (выполненной сторонними организациями) и выполнение проектных работ | тыс. руб. | 2 343 | 3 034 |
| 3.2.4. | Сдача в аренду и субаренду газопроводов и газового оборудования | тыс. руб. | 3 125 | 2 899 |
| 3.2.5. | Деятельность по подключению (технологическому присоединению) объектов капитального строительства к сетям газораспределения в соответствии с требованиями Постановления Правительства РФ от 30.12.2014 № 1314 | тыс. руб. | 4 959 | 2 363 |
| 3.2.6. | Другие виды деятельности | | 57 655 | 54 550 |
| 3.3 | Прибыль | тыс. руб. | 109 711 | 78 151 |
| 3.4 | Рентабельность | % | 40 | 31 |

| № п/п | Наименование показателей | Ед. изм. | Факт 2017 | План 2018 |
|---|---|-----------|-----------|-----------|
| Итого по всем видам деятельности | | | | |
| 4.1 | Доходы | тыс. руб. | 2 533 674 | 2 516 902 |
| 4.2 | Расходы | тыс. руб. | 2 274 856 | 2 229 048 |
| 4.3 | Прибыль от всех видов деятельности | тыс. руб. | 258 817 | 287 854 |
| 4.4 | Рентабельность | % | 11 | 13 |
| Прочие показатели | | | | |
| 5.1 | Прочие доходы | тыс. руб. | 327 308 | 234 330 |
| 5.2 | Прочие расходы | тыс. руб. | 137 595 | 118 278 |
| 5.3 | Прибыль до налогообложения | тыс. руб. | 448 531 | 403 907 |
| 5.4 | Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи | тыс. руб. | 41 299 | 35 406 |
| 5.5 | Чистая прибыль | тыс. руб. | 341 406 | 306 112 |
| 5.5.1 | в т.ч. сумма спецнадбавки к использованию | тыс. руб. | 227 310 | 241 146 |
| 5.5.2 | в т.ч. сумма чистой прибыли, полученной от деятельности по подключению (технологическому присоединению) объектов капитального строительства к сетям газораспределения в соответствии с требованиями Постановления Правительства РФ от 30.12.2014 № 1314 | тыс. руб. | 61 061 | 35 899 |
| 5.5.3 | в т.ч. компенсация перекладки газопровода | тыс. руб. | 16 937 | 0 |
| 5.5.4 | чистая прибыль за вычетом пп.5.5.1-5.5.3 | | 36 098 | 29 067 |
| 5.6 | Рентабельность по чистой прибыли | % | 15 | 14 |
| 5.7 | Средняя численность в целом по Обществу | чел. | 1 516 | 1 718 |
| 5.8. | Среднемесячная зарплата | руб. | 38 631 | 35 936 |
| 5.10. | Средняя численность работников, занятых на деятельности по транспортировке газа | чел. | 1 182 | 1 294 |
| 5.11. | Среднемесячная зарплата работников занятых на деятельности по транспортировке газа | руб. | 38 606 | 37 260 |

Уменьшение планируемой чистой прибыли на 2018 год по сравнению с фактическим показателем за 2017 год объясняется тем, что в 2017 г. были получены прочие доходы, которые не предусматриваются планом на 2018 г.

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

Основными факторами риска, которые могут повлиять на деятельность Общества, можно определить следующие:

- Страновые и региональные риски;
- Финансовые риски;

- Правовые риски;
- Другие риски.

Страновые и региональные риски

АО «Газпром газораспределение Север» является компанией, зарегистрированной в Российской Федерации и осуществляющей свою деятельность на всей территории Тюменской области и автономных округов, поэтому существенное влияние на его деятельность оказывает политическая и экономическая ситуация в России, а равно и в отдельно взятом регионе – Тюменской области.

В 2017 году влияние на экономическую ситуацию в РФ в целом, и в Тюменской области в частности, продолжали оказывать кризисные явления в мировой экономике и геополитические риски в сфере международной обстановки.

Финансовые риски

Особенностью финансового риска является вероятность наступления финансового ущерба в результате проведения каких-либо операций в финансово-кредитной или хозяйственных сферах. К таким рискам относятся кредитный, процентный, валютный риски, а также риск упущенной финансовой выгоды.

Данные риски в той или иной степени воздействуют на деятельность Общества, поэтому особое внимание уделяется постоянному совершенствованию управления рисками – риск-менеджменту, который представляет собой систему оценки рисков, управление ими и финансовыми отношениями, возникающими в процессе осуществления финансово-хозяйственной деятельности Общества. Последнее управляет рисками, используя разнообразные меры, позволяющие в определенной степени прогнозировать наступление рискового события и вовремя предпринять меры по снижению степени риска, в том числе, но не ограничиваясь, сбором и обработкой информации, планированием и прогнозированием, организацией, координацией, регулированием, стимулированием, контролем.

Финансовые риски опосредованно влияют на деятельность Общества через потребителей (заказчиков, покупателей), неплатежеспособность которых может негативно отразиться на результате финансово-хозяйственной деятельности Общества.

В целях снижения инфляционных рисков Общество планирует уделить особое внимание повышению оборачиваемости оборотных активов в основном за счет изменения существующих договорных отношений с контрагентами с целью сокращения дебиторской задолженности. В целом влияние инфляционных факторов на финансовую устойчивость Общества в перспективе не представляется значительным и прогнозируется при составлении финансовых планов компании.

Наиболее подвержены изменению в результате влияния финансовых рисков следующие показатели финансовой отчетности:

- кредиторская задолженность – увеличение сроков оборачиваемости;
- дебиторская задолженность – увеличение сроков оборачиваемости;
- свободный денежный поток – уменьшение свободных денежных средств в обороте;

– прибыль от основной деятельности – сокращение рентабельности.

Правовые риски

Правовые риски для Общества выражаются в возможности наступления юридического события, которое может повлечь финансовые и репутационные потери.

Правовые риски могут быть вызваны как внутренними, так и внешними факторами.

Внутренние факторы включают в себя: несоблюдение действующего законодательства РФ; неэффективную организацию правовой работы в Обществе; нарушение условий заключенных сделок; недостаточный правовой анализ и т.д.

Внешние факторы включают в себя: изменение действующего законодательства в период заключения сделок; несовершенство правовой системы; нарушение контрагентами условий заключенных сделок; наличие противоречий между нормативными правовыми актами одного и/или разных уровней; отсутствие однозначного толкования норм права; высокая степень фактических полномочий органов исполнительной власти, а также возможное отсутствие опыта судей при принятии решения.

Управление правовыми рисками в Обществе сводится, в первую очередь, к формализации процесса юридического сопровождения деятельности компании. Для этого риски идентифицируются, оцениваются, определяются и фиксируются на уровне корпоративных регламентов процедур внутреннего контроля бизнес-процессов, подверженных правовым рискам, а также процедур проведения правовой экспертизы и оформления соответствующей документации.

Общество внедряет единые процедуры правового анализа, поскольку центр ответственности за принимаемые решения часто находится в управляющей компании. Принимая во внимание тот факт, что большинство правовых рисков возникает на уровне принятия управленческих решений, то юристы привлекаются к оценке последствий принимаемых решений еще на стадии их инициирования, следовательно, выбор в пользу того или иного решения осуществляется после получения заключения юридической службы. Именно такой подход позволяет избежать принятия решений с неоправданно высокой степенью риска.

Мерами по снижению правовых рисков, применяемых в Обществе, являются:

- утверждение и использование типовых форм документов;
- анализ и систематизация распространенных ошибок, в т.ч. с учетом практики других компаний, разработка на их основе рекомендации для исполнителей;
- проведение правового анализа договоров и иных документов, как на соответствие действующему законодательству РФ, так и на предмет соответствия уставным целям Общества и технологии работы Общества;
- анализ правовых последствий, принимаемых в Обществе;
- проведение правовой экспертизы всех внедряемых бизнес-процессов;
- своевременный мониторинг изменений действующего законодательства РФ.

7. ОТЧЕТ О ВЫПЛАТЕ ОБЪЯВЛЕННЫХ (НАЧИСЛЕННЫХ) ДИВИДЕНДОВ ПО АКЦИЯМ ОБЩЕСТВА ПО РЕЗУЛЬТАТАМ 2016 ФИНАНСОВОГО ГОДА.

| Наименование показателя | 2016 год |
|--|----------|
| Общая сумма объявленных (начисленных) дивидендов (руб.) | 0,00 |
| Размер дивиденда на одну обыкновенную акцию (руб.) | 0,00 |
| Размер дивиденда на одну привилегированную акцию (руб.) | 0,00 |
| Общая сумма выплаченных дивидендов (руб.) | 0,00 |
| Задолженность по выплате объявленных (начисленных) дивидендов (руб.) | 0,00 |

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 2017 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.

В 2017 году Обществом совершен 225 сделок, имеющих признаки заинтересованности. Реестр сделок вместе с годовым отчетом размещен на странице Общества в сети Интернет: <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=5881>. Советом директоров одобрено 4 сделки, в которых имеется заинтересованность.

1. Стороны: АО «Газпром газораспределение Север» (Цедент) и АО «Газпром газэнергосеть» (Цессионарий).

– предмет: Цедент уступает, а Цессионарий принять право (требование) к ООО «ГЭС Оренбург» (ОГРН – 1055610103625, далее – Должник) исполнения обязательств по договору купли-продажи имущества от 22.12.2016 № 03-16-54, заключенного между Цедентом и Должником 22.12.2016 г. (далее – Основной договор). Требование, возникшее из Основного договора, перейдет от Цедента к Цессионарию с даты исполнения Цедентом перед Должником обязательств по Основному договору, что подтверждается соответствующим актом. Размер уступаемого Цедентом Цессионарию требования составляет 25 133 092 (двадцать пять миллионов сто тридцать три тысячи девяносто два) рубля. С указанной даты Цедент утрачивает право требования к Должнику в размере, указанном в п. 1.2 Договора, и приобретает право на получения с Цессионария оплаты за уступленное требование согласно Статье 3 Договора.

– цена: 25 133 092 (двадцать пять миллионов сто тридцать три тысячи девяносто два) рубля.

– срок действия: Договор вступает в силу со дня его подписания и действует до полного исполнения обязательств Сторонами.

– оплата уступаемого права требования производится Цессионарием не позднее 1 (одного) года со дня заключения договора Цессии.

– лицо, имеющее заинтересованность в совершении сделки: ООО «Газпром межрегионгаз»;

– основания заинтересованности в совершении сделки: ООО «Газпром межрегионгаз» является лицом, косвенно контролирующим стороны сделки.

Сделка одобрена Советом директоров (протокол заседания № 02/17 от 20.02.2017).

2. Стороны: АО «Газпром газораспределение» (Продавец) и АО «Газпром газораспределение Север» (Покупатель).

– предмет: Продавец обязан передать Покупателю имущество, указанное в п. 1.1. договора и всю относящуюся к нему эксплуатационную и исполнительно-техническую документацию, а Покупатель обязан оплатить стоимость имущества и принять имущество в срок и в порядке, установленном договором;

– цена: 421 100 000 (Четыреста двадцать один миллион сто тысяч) рублей без учета НДС.

– срок действия: договор вступает в силу с даты его подписания сторонами и действует до полного исполнения сторонами своих обязательств по договору.

– лицо, имеющее заинтересованность в совершении сделки: ООО «Газпром межрегионгаз»;

– основания заинтересованности в совершении сделки: ООО «Газпром межрегионгаз» является лицом, косвенно контролирующим стороны сделки.

Сделка одобрена Советом директоров (протокол заседания № 04/17 от 01.03.2017).

3. Стороны: АО «Газпром газораспределение Север» (Займодавец) и ООО «Газпром межрегионгаз» (Заемщик).

– цена: 2 864 664 937 (Два миллиарда восемьсот шестьдесят четыре миллиона шестьсот шестьдесят четыре тысячи девятьсот тридцать семь) рублей 98 копеек, а именно сумма займа 2 727 000 000 (Два миллиарда семьсот двадцать семь миллионов) рублей, проценты по займу 137 664 937 (Сто тридцать семь миллионов шестьсот шестьдесят четыре тысячи девятьсот тридцать семь) рублей 98 копеек.

– предмет: По договору займа Займодавец предоставляет Заемщику денежные средства в размере 2 727 000 000 (Два миллиарда семьсот двадцать семь миллионов) рублей (далее – «Сумма Займа»/ «Займ») на пополнение оборотных средств, а Заемщик обязуется возратить Займодавцу предоставленную Сумму Займа и уплатить на нее проценты в размере и в порядке, обусловленных Договором.

Заем может быть предоставлен Займодавцем в полном объеме или частями в соответствии с письменной(-ыми) заявкой(-ами), установленной Приложением № 1 к Договору (далее – «Заявка»). Любая и каждая одновременно предоставленная Займодавцем сумма денежных средств в соответствии с Договором (включая полную Сумму Займа) далее именуется «Транш».

В случае исчерпания Суммы Займа, указанной в пункте 1.1 Договора, Заемщик вправе после досрочного возврата предоставленной суммы Займа или части обратиться к Займодавцу за выдачей Займа по Договору в сумме, не превышающей возвращенную (погашенную) часть Займа. Неполное погашение Заемщиком предоставленного(-ых) Транша/Траншей в течение установленного Договором срока Займа не препятствует предоставлению нового Транша в пределах Суммы Займа, указанной в пункте 1.1 Договора.

– срок договора: Займ предоставляется сроком по 31 декабря 2017 года (далее – «Срок Займа»). Если за 10 (десять) рабочих дней до окончания Срока Займа ни одна из Сторон не заявит письменно об ином, Срок Займа продлевается на один год (по 31 декабря следующего года). Данное правило применяется к Сроку Займа в каждом последующем году. В таком случае ссылка в Договоре на Срок Займа или дату, указанную в п. 1.3. Договора, является ссылкой на новый срок возврата Займа или дату возврата Займа соответственно.

– Процентная ставка по Договору в соответствии со статьей 269 НК РФ составляет 80% от ключевой ставки ЦБ РФ, действующей на дату предоставления Транша.

Проценты за пользование Суммой Займа (Транша) начисляются ежемесячно. Начисление процентов на сумму Займа (Транша) производится со дня, следующего за днем выдачи суммы Займа (Транша) по день возврата суммы Займа (Транша) или части суммы Займа (Транша) включительно. При начислении суммы процентов в расчет принимается действительное число календарных дней в году (365 или 366 дней соответственно).

В случае частичного возврата Заемщиком Суммы Займа (Транша) поступающие от Заемщика денежные средства последовательно учитываются как возврат (погашение) Траншей от наиболее раннего к наиболее позднему по дате их предоставления до полного погашения каждого из Траншей.

Оплата процентов осуществляется Заемщиком в течение 15 (Пятнадцати) рабочих дней после окончания очередного месяца пользования Суммой Займа (Транша).

– лицо, имеющее заинтересованность в совершении сделки: контролирующее лицо Общества – ООО «Газпром межрегионгаз»;

– основания заинтересованности в совершении сделки: ООО «Газпром межрегионгаз» является стороной сделки.

Сделка одобрена Советом директоров (протокол заседания № 11/17 от 29.05.2017) и ВОСА (протокол № 2/2017 от 05.07.2017).

4. Стороны: ООО «Газпром межрегионгаз Север» («Управляющая организация») и АО «Газпром газораспределение Север» («Управляемая организация»).

– предмет: изменение размера вознаграждения Управляющей организации;

– цена: 9 833 333 (Девять миллионов восемьсот тридцать три тысячи триста тридцать три) рубля 33 копейки в месяц, в том числе НДС или 326 317 738 (Триста двадцать шесть миллионов триста семнадцать тысяч семьсот тридцать восемь) рублей 60 копеек, в том числе НДС за весь период действия договора;

– срок действия: условия дополнительного соглашения применяются к отношениям сторон, возникшим с 01.01.2017 и действуют до окончания срока договора от 23.06.2016 № ГМС-20-56-160/16/ГГС-20-56-426/16;

– лица, имеющие заинтересованность в совершении сделки: ООО «Газпром межрегионгаз» и ООО «Газпром межрегионгаз Север»;

– основания заинтересованности в совершении сделки: ООО «Газпром межрегионгаз» является лицом, косвенно контролирующим стороны сделки, ООО «Газпром межрегионгаз Север» является управляющей организацией АО «Газпром газораспределение Север» и одновременно стороной сделки.

10. УПРАВЛЕНИЕ ОБЩЕСТВОМ.**10.1. Сведения о Совете директоров Общества.**

В соответствии с решением годового общего собрания акционеров Общества, протокол от 17.06.2016 № 3/2016, в Совет директоров 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 – Власенко Вероника Владимировна | 17.06.2016/ 26.06.2017 | Год рождения: 1973 Сведения об образовании: высшее Основное место работы: ООО «Газпром межрегионгаз» | 0 | Сделок не заключал |
| Гурин Александр Валерьянович | 17.06.2016/ 26.06.2017 | Год рождения: 1976 Сведения об образовании: высшее Основное место работы: ООО «Газпром межрегионгаз» | 0 | Сделок не заключал |
| Королев Дмитрий Александрович | 17.06.2016/ 26.06.2017 | Год рождения: 1980 Сведения об образовании: высшее Основное место работы: ООО «Газпром межрегионгаз» | 0 | Сделок не заключал |
| Сидоров Игорь Андреевич | 17.06.2016/ 26.06.2017 | Год рождения: 1983 Сведения об образовании: высшее Основное место работы: ООО «Газпром межрегионгаз» | 0 | Сделок не заключал |
| Бабичев Алексей Николаевич | 17.06.2016/ 26.06.2017 | Год рождения: 1954 Сведения об образовании: высшее Основное место работы: ООО «Газпром межрегионгаз Север» | 0 | Сделок не заключал |
| Мысовских Татьяна Викторовна | 17.06.2016/ 26.06.2017 | Год рождения: 1971 Сведения об образовании: высшее Основное место работы: ООО «Газпром межрегионгаз Север» | 0 | Сделок не заключал |
| Кондрашев Дмитрий Валерьевич | 17.06.2016/ 26.06.2017 | Год рождения: 1978 Сведения об образовании: высшее Основное место работы: ООО «Газпром межрегионгаз Север» | 0 | Сделок не заключал |

В соответствии с решением годового общего собрания акционеров Общества, протокол от 26.06.2017 № 1/2017, в Совет директоров 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 – Власенко Вероника Владимировна | 26.06.2017/ не прекращены | Год рождения: 1973 Сведения об образовании: высшее Основное место работы: ООО «Газпром межрегионгаз» | 0 | Сделок не заключал |
| Гурин Александр Валерьянович | 26.06.2017/ не прекращены | Год рождения: 1976 Сведения об образовании: высшее Основное место работы: ООО «Газпром межрегионгаз» | 0 | Сделок не заключал |
| Королев Дмитрий Александрович | 26.06.2017/ не прекращены | Год рождения: 1980 Сведения об образовании: высшее Основное место работы: ООО «Газпром межрегионгаз» | 0 | Сделок не заключал |
| Сидоров Игорь Андреевич | 26.06.2017/ не прекращены | Год рождения: 1983 Сведения об образовании: высшее Основное место работы: ООО «Газпром межрегионгаз» | 0 | Сделок не заключал |
| Бабичев Алексей Николаевич | 26.06.2017/ не прекращены | Год рождения: 1954 Сведения об образовании: высшее Основное место работы: ООО «Газпром межрегионгаз Север» | 0 | Сделок не заключал |
| Мысовских Татьяна Викторовна | 26.06.2017/ не прекращены | Год рождения: 1971 Сведения об образовании: высшее Основное место работы: ООО «Газпром межрегионгаз Север» | 0 | Сделок не заключал |
| Кондрашев Дмитрий Валерьевич | 26.06.2017/ не прекращены | Год рождения: 1978 Сведения об образовании: высшее Основное место работы: ООО «Газпром межрегионгаз Север» | 0 | Сделок не заключал |

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

В соответствии с Уставом Общества, решением годового общего собрания акционеров Общества, протоколом от 12.05.2016 № 2/2016 и на основании договора от 23.06.2016 № ГМС-20-56-160/16/ГГС20-56-426/16 полномочия единоличного исполнительного органа переданы управляющей организации ООО «Газпром межрегионгаз Север» (ИНН 7838042298, ОГРН 1157847298894, Санкт-Петербург, Галерная улица, д. 20-22, лит. А., доля участия в уставном капитале – 0%).

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа общества – ООО «Газпром межрегионгаз Север».

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

Размер вознаграждения, выплаченного в 2017 году управляющей организации, которой переданы функции единоличного исполнительного органа Общества в соответствии с договором от 23.06.2016 № ГМС-20-56-160/16/ГГС20-56-426/16, составил 117 999 999,96 руб. (в т.ч. НДС 17 999 999,99 руб.).

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

Размер вознаграждения, выплаченного Обществом в 2017 году членам Совета директоров (включая заработную плату, премии и вознаграждение за участие в органах управления Общества), составил 350 000,00 руб.

Вознаграждение членам Совета директоров, выплаченное Обществом в 2017 году:

| Виды вознаграждения | Сумма, руб. |
|--|-------------------|
| Вознаграждение за участие в работе органа управления | 350 000,00 |
| Заработная плата | 0,00 |
| Премии | 0,00 |
| Компенсации расходов, связанных с осуществлением функций члена органа управления | 0,00 |
| Иные виды вознаграждения | 0,00 |
| Итого | 350 000,00 |

11. СВЕДЕНИЯ О СОБЛЮДЕНИИ ОБЩЕСТВОМ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ.

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.

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, рекомендуемом 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 31.12.2017 составляет 20 049 800 тыс. рублей. Данные на 31.12.2015 для сопоставимости предоставлены без учета присоединенных в процессе реорганизации Обществ.

тыс. руб.

| Наименование показателя | на 31.12.2015 | на 31.12.2016 | на 31.12.2017 |
|----------------------------------|-------------------|-------------------|-------------------|
| Чистые активы | 19 124 081 | 19 711 882 | 20 049 800 |
| Размер уставного капитала | 56 726 | 74 755 | 74 755 |

По сравнению с 2016 годом величина чистых активов Общества увеличилась на 337 918 тыс. руб. (101,71%), по отношению к 2015 году величина чистых активов Общества увеличилась на 925 719 тыс. руб. (104,84%).

**Генеральный директор
Управляющей организации
ООО «Газпром межрегионгаз Север»**

**Главный бухгалтер
Управляющей организации
ООО «Газпром межрегионгаз Север»**



С.Е. Скорняков

Л.В. Лазарева