

ПРОГРАММА
КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ
СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ
ГОРОДСКОЕ ПОСЕЛЕНИЕ РЕВДА
ЛОВОЗЕРСКОГО РАЙОНА МУРМАНСКОЙ ОБЛАСТИ
НА ПЕРИОД 2020 – 2030 ГОДЫ



пгт. Ревда, 2019 год



Документ разработан:

ООО «Северо-Западный Центр Экспертизы и Консалтинга»

160000, г. Вологда, ул. Советский проспект, д. 35, оф. 15

Тел. / факс: (8172) 56-36-83, 56-36-94

E-mail: szc-vologda@yandex.ru

Муниципальный контракт от 28.01.2019 г. № 1-2501/19 на оказание услуг по актуализации схемы теплоснабжения, программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования городское поселение Ревда Ловозерского района на соответствующие периоды актуализации

(ИКЗ 193510680064851060100100050010000000)

Заказчик: Администрация муниципального образования городское поселение Ревда Ловозерского района

ПРОГРАММА КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОДСКОЕ ПОСЕЛЕНИЕ РЕВДА ЛОВОЗЕРСКОГО РАЙОНА МУРМАНСКОЙ ОБЛАСТИ НА ПЕРИОД 2020 – 2030 ГОДЫ

ТОМ №1

Генеральный директор
ООО «СЗЦЭиК»

Я.В. Воробьева
МП (подпись)

Глава администрации
муниципального образования
городское поселение Ревда
Ловозерского района

В.В. Деньгин
МП (подпись)

ОГЛАВЛЕНИЕ

1. ПАСПОРТ ПРОГРАММЫ КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ	7
2. ХАРАКТЕРИСТИКА СУЩЕСТВУЮЩЕГО СОСТОЯНИЯ СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ	12
2.1 СИСТЕМА ГАЗОСНАБЖЕНИЯ.....	12
<i>2.1.1 Краткий анализ существующего состояния системы газоснабжения.</i>	<i>12</i>
2.1.1.1 Институциональная структура	12
2.1.1.2 Характеристика системы газоснабжения	12
2.1.1.3 Балансы мощности и ресурса	13
2.1.1.4 Доля поставки ресурса по приборам учёта.....	14
2.1.1.5 Зона действия источников ресурсов. Резервы и дефициты.....	14
2.1.1.6 Безопасность и надёжность работы системы газоснабжения.	14
2.1.1.7 Качество поставляемого ресурса	14
2.1.1.8 Воздействие на окружающую среду	15
2.1.1.9 Тарифы, плата (тариф) за подключение (присоединение), структура себестоимости производства и транспорта ресурса	16
2.1.1.10 Технические и технологические проблемы в системе газоснабжения	17
<i>2.1.2 Краткий анализ состояния установки приборов учёта и энергоресурсосбережения у потребителей услуг.....</i>	<i>17</i>
2.2 СИСТЕМА ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ.....	18
<i>2.2.1 Краткий анализ существующего состояния системы электроснабжения.....</i>	<i>18</i>
2.2.1.1 Институциональная структура	18
2.2.1.2 Характеристика системы электроснабжения.....	19
2.2.1.3 Балансы мощности и ресурса	20
2.2.1.4 Доля поставки ресурса по приборам учёта.....	21
2.2.1.5 Зона действия источников ресурсов. Резервы и дефициты.....	21
2.2.1.6 Безопасность работы системы электроснабжения.....	22
2.2.1.7 Качество поставляемого ресурса, надёжность поставки ресурса.....	22
2.2.1.8 Воздействие на окружающую среду	23
2.2.1.9 Тарифы, плата (тариф) за подключение (присоединение), структура себестоимости производства и транспорта ресурса	24
2.2.1.10 Технические и технологические проблемы в системе электроснабжения	35
<i>2.2.2 Краткий анализ состояния установки приборов учёта и энергоресурсосбережения у потребителей услуг.....</i>	<i>35</i>
2.3 СИСТЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ.....	36
<i>2.3.1 Краткий анализ существующего состояния системы теплоснабжения системы договоров между организациями, а также с потребителями.....</i>	<i>36</i>
2.3.1.1 Институциональная структура	36
2.3.1.2 Характеристика системы теплоснабжения.....	37
2.3.1.3 Балансы мощности и нагрузки	39

2.3.1.4 Доля поставки ресурса по приборам учёта.....	39
2.3.1.5 Зона действия источников ресурсов. Резервы и дефициты.....	40
2.3.1.6 Безопасность и надёжность работы систем теплоснабжения.	41
2.3.1.7 Качество поставляемого ресурса	42
2.3.1.8 Воздействие на окружающую среду	42
2.3.1.9 Тарифы, плата (тариф) за подключение (присоединение), структура себестоимости производства и транспорта ресурса	42
2.3.1.10 Технические и технологические проблемы в системе теплоснабжения.....	48
<i>2.3.2 Краткий анализ состояния установки приборов учёта и энергоресурсосбережения у потребителей услуг.....</i>	<i>48</i>
2.4. СИСТЕМА ВОДОСНАБЖЕНИЯ.....	50
<i>2.4.1 Краткий анализ существующего состояния системы водоснабжения</i>	<i>50</i>
2.4.1.1 Институциональная структура	50
2.4.1.2 Характеристика системы водоснабжения.....	51
2.4.1.3 Балансы мощности и нагрузки	54
2.4.1.4 Доля поставки ресурса по приборам учёта.....	54
2.4.1.5 Зона действия источников ресурсов. Резервы и дефициты.....	55
2.4.1.6 Безопасность и надёжность работы системы водоснабжения.	56
2.4.1.7 Качество поставляемого ресурса	56
2.4.1.8 Воздействие на окружающую среду	57
2.4.1.9 Тарифы, плата (тариф) за подключение (присоединение), структура себестоимости производства и транспорта ресурса	57
2.4.1.10 Технические и технологические проблемы в системе водоснабжения.....	62
<i>2.4.2 Краткий анализ состояния установки приборов учёта и энергоресурсосбережения у потребителей услуг.....</i>	<i>63</i>
2.5. СИСТЕМА ВОДООТВЕДЕНИЯ.....	64
<i>2.5.1 Краткий анализ существующего состояния системы водоотведения .</i>	<i>64</i>
2.5.1.1 Институциональная структура	64
2.5.1.2 Характеристика системы водоотведения	66
2.5.1.3 Балансы мощности и ресурса	69
2.5.1.4 Доля поставки ресурса по приборам учёта.....	69
2.5.1.5 Зона действия источников ресурсов. Резервы и дефициты.....	69
2.5.1.6 Безопасность и надёжность работы системы водоотведения	71
2.5.1.7 Качество поставляемого ресурса	71
2.5.1.8 Воздействие на окружающую среду	71
2.5.1.9 Тарифы, плата (тариф) за подключение (присоединение), структура себестоимости производства и транспорта ресурса	72
2.5.1.10 Технические и технологические проблемы в системе водоотведения	77
<i>2.5.2 Краткий анализ состояния установки приборов учёта и энергоресурсосбережения у потребителей услуг.....</i>	<i>77</i>
2.6. СИСТЕМА ОБЕЗВРЕЖИВАНИЯ, ЗАХОРОНЕНИЯ, УТИЛИЗАЦИИ ТКО.....	78
<i>2.6.1 Краткий анализ существующего состояния системы обезвреживания, захоронения, утилизации ТКО.....</i>	<i>78</i>

2.6.1.1	Институциональная структура	78
2.6.1.2	Характеристика системы обезвреживания, захоронения и утилизации ТКО.....	78
2.6.1.3	Балансы мощности и ресурса	79
2.6.1.4	Зона действия объекта размещения ТКО - свалки. Резервы и дефициты.....	79
2.6.1.5	Безопасность и надёжность работы системы.....	80
2.6.1.6	Качество услуг по захоронению твёрдых коммунальных отходов	80
2.6.1.7	Воздействие на окружающую среду	80
2.6.1.8	Тарифы на оказание услуг по захоронению твёрдых коммунальных отходов, структура затрат.....	80
2.6.1.9	Технические и технологические проблемы в системе утилизации (захоронения) ТКО	85
2.6.2	<i>Краткий анализ состояния установки приборов учёта и энергоресурсосбережения у потребителей услуг.....</i>	<i>85</i>
3.	ПЛАН РАЗВИТИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОДСКОЕ ПОСЕЛЕНИЕ РЕВДА, ПЛАН ПРОГНОЗИРУЕМОЙ ЗАСТРОЙКИ И ПРОГНОЗИРУЕМЫЙ СПРОС НА КОММУНАЛЬНЫЕ РЕСУРСЫ НА ПЕРИОД ДЕЙСТВИЯ ГЕНЕРАЛЬНОГО ПЛАНА.....	86
3.1	<i>Количественное определение перспективных показателей развития МО г.п. Ревда.....</i>	<i>86</i>
3.2	<i>Прогноз спроса на коммунальные ресурсы.....</i>	<i>90</i>
4.	ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ И ЦЕЛЕВЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ.....	97
4.1	<i>Программа инвестиционных проектов в газоснабжении</i>	<i>98</i>
4.2	<i>Программа инвестиционных проектов в электроснабжении</i>	<i>101</i>
4.3	<i>Программа инвестиционных проектов в теплоснабжении.....</i>	<i>105</i>
4.4	<i>Программа инвестиционных проектов в водоснабжении</i>	<i>113</i>
4.5	<i>Программа инвестиционных проектов в водоотведении</i>	<i>120</i>
4.6	<i>Программа инвестиционных проектов в сфере захоронения твёрдых коммунальных отходов.....</i>	<i>125</i>
4.7	<i>Программа установки приборов учёта в многоквартирных домах и бюджетных организациях.....</i>	<i>128</i>
4.8	<i>Программа реализации энергосберегающих мероприятий в многоквартирных домах, бюджетных организациях, городском освещении.....</i>	<i>129</i>
4.9	<i>Взаимосвязь проектов.....</i>	<i>130</i>
4.10	<i>Целевые показатели развития коммунальной инфраструктуры....</i>	<i>138</i>
5.	АНАЛИЗ ФАКТИЧЕСКИХ И ПЛАНОВЫХ РАСХОДОВ НА ФИНАНСИРОВАНИЕ ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ С РАЗБИВКОЙ ПО КАЖДОМУ ИСТОЧНИКУ ФИНАНСИРОВАНИЯ С УЧЁТОМ РЕАЛИЗАЦИИ МЕРОПРИЯТИЙ, ПРЕДУСМОТРЕННЫХ ПРОГРАММОЙ	154
5.1	<i>Источники и объёмы инвестиций по проектам</i>	<i>154</i>
5.2	<i>Краткое описание форм организации проектов.....</i>	<i>155</i>
5.3	<i>Динамика уровней тарифов, платы (тарифа) за подключение (присоединение), необходимые для реализации Программы.....</i>	<i>155</i>
5.4	<i>Прогноз доступности коммунальных услуг для населения</i>	<i>155</i>
6.	ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ.....	169

7. УПРАВЛЕНИЕ ПРОГРАММОЙ.....	170
7.1 <i>Ответственный за реализацию программы.....</i>	<i>170</i>
7.2 <i>План-график работ по реализации программы</i>	<i>170</i>
7.3 <i>Порядок предоставления отчётности по выполнению программы</i>	<i>172</i>
7.4 <i>Порядок и сроки корректировки программы.....</i>	<i>173</i>

1. ПАСПОРТ ПРОГРАММЫ КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ

№ п/п	Наименование	Сведения
1	Наименование программы	Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования городское поселение Ревда Ловозерского района Мурманской области на период с 2020 по 2030 годы
2	Основание для разработки программы	<ul style="list-style-type: none"> ✓ Градостроительный кодекс РФ; ✓ Федеральный закон от 03.10.2003 г. №131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации»; ✓ Федеральный закон от 30.12.2004 г. №210-ФЗ «Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса»; ✓ Федеральный закон от 27.07.2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении»; ✓ Федеральный закон от 07.12.2011 г. №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»; ✓ Федеральный закон от 26.03.2003 г. №35-ФЗ «Об электроэнергетике»; ✓ Федеральный закон от 31.03.1999 г. №69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации»; ✓ Федеральный закон от 24.03.1998 г. №89-ФЗ «Об отходах производства и потребления»; ✓ Федеральный закон от 23.11.2009 г. №261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»; ✓ Федеральный закон от 10.01.2002 г. №7-ФЗ «Об охране окружающей среды»; ✓ Постановление Правительства РФ от 14.06.2013 г. №502 «Об утверждении требований к программам комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов»; ✓ Приказ Госстроя от 01.10.2013 №359/ГС «Об утверждении методических рекомендаций по разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов»; ✓ Приказ Минрегионразвития РФ от 06.05.2011 г. №204 «О разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципальных образований».

№ п/п	Наименование	Сведения
3	Заказчик программы	Администрация муниципального образования городское поселение Ревда Ловозерского района
4	Разработчик программы	ООО «Северо-Западный Центр Экспертизы и Консалтинга» (г. Вологда)
5	Ответственный исполнитель программы	Администрация муниципального образования городское поселение Ревда Ловозерского района
6	Соисполнители программы	<ul style="list-style-type: none"> ✓ Филиал ПАО «МРСК Северо-Запада» «Кол-энерго»; ✓ АО «Мурманэнергосбыт»; ✓ МУП «Водоканал-Ревда»; ✓ ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ.
7	Цели программы	<ol style="list-style-type: none"> 1. Формирование документа, устанавливающего перечень мероприятий по проектированию, строительству, реконструкции систем электро-, тепло-, водоснабжения и водоотведения, объектов, используемых для захоронения твёрдых коммунальных отходов, которые предусмотрены соответственно «Схемой и программой развития электроэнергетики Мурманской области на период 2019 – 2023 годы», «Схемой теплоснабжения муниципального образования городское поселение Ревда Ловозерского района Мурманской области», «Схемами водоснабжения и водоотведения муниципального образования городское поселение Ревда Ловозерского района Мурманской области», «Территориальной схемой обращения с отходами, в том числе с твёрдыми коммунальными, Мурманской области», «Генеральной схемой санитарной очистки территории пгт. Ревда» и др. 2. Обеспечение сбалансированного, перспективного развития систем коммунальной инфраструктуры в соответствии с потребностями в строительстве объектов капитального строительства. 3. Обеспечение надёжности, качества и эффективности работы систем коммунальной инфраструктуры.
8	Задачи программы	<ul style="list-style-type: none"> ✓ Инженерно-техническая оптимизация коммунальных систем. ✓ Взаимосвязанное перспективное планирование развития систем коммунальной инфраструктуры. ✓ Обоснование мероприятий по строительству, комплексной реконструкции и модернизации коммунальной инфраструктуры.

№ п/п	Наименование	Сведения
		<ul style="list-style-type: none"> ✓ Повышение надёжности, эффективности работы систем коммунальной инфраструктуры и качества предоставления коммунальных услуг. ✓ Совершенствование механизмов развития энергосбережения и повышения энергоэффективности коммунальной инфраструктуры муниципального образования. ✓ Повышение инвестиционной привлекательности коммунальной инфраструктуры муниципального образования. ✓ Обеспечение сбалансированности интересов субъектов коммунальной инфраструктуры и потребителей.
9	Важнейшие целевые показатели программы	<p>На момент завершения реализации Программы – к 2030 году ожидается достижение следующих результатов:</p> <p><i>В сфере газоснабжения:</i></p> <ul style="list-style-type: none"> ✓ Доля потребителей в МКД и жилых домах, обеспеченных доступом к электроснабжению – 43%; ✓ Степень охвата потребителей в МКД и жилых домах приборами учёта газа (ИПУ) – 100 %; ✓ Перебои в снабжении потребителей – 0,0 час/чел.; ✓ Продолжительность (бесперебойность) поставки товаров и услуг – 24 часа. <p><i>В сфере электроснабжения:</i></p> <ul style="list-style-type: none"> ✓ Доля потребителей в МКД и жилых домах, обеспеченных доступом к электроснабжению – 100%; ✓ Степень охвата потребителей в МКД и жилых домах приборами учёта электроэнергии (ИПУ) – 100%; ✓ Перебои в снабжении потребителей – 0,0 час/чел.; ✓ Продолжительность (бесперебойность) поставки товаров и услуг – 24 часа. <p><i>В сфере теплоснабжения:</i></p> <ul style="list-style-type: none"> ✓ Удельный расход <u>условного</u> топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя не более 177,09 кг у.т/Гкал; ✓ Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях – 0 ед.; ✓ Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии – 0 ед.; ✓ Степень охвата потребителей в МКД, жилых домах, бюджетных организаций приборами учёта теплоэнергии – 100,0%;

№ п/п	Наименование	Сведения
		<ul style="list-style-type: none"> ✓ Продолжительность (бесперебойность) поставки товаров и услуг – 24 часа/день. <p><i>В сфере водоснабжения:</i></p> <ul style="list-style-type: none"> ✓ Доля потребителей в МКД и жилых домах, обеспеченных доступом к централизованному водоснабжению – 100,0%; ✓ Доля потерь воды в централизованной системе водоснабжения при транспортировке в общем объёме воды, поданной в водопроводную сеть – 7,68%; ✓ Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объёма воды, отпускаемой в сеть – 2,380 кВт*ч/м³; ✓ Количество перерывов в подаче воды в расчёте на протяжённость водопроводной сети в год – 0,0 ед. км; ✓ Удельный вес сетей, нуждающихся в замене – 56,68% ✓ Износ объектов системы водоснабжения – 77,8%; ✓ Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объёме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды – 0%; ✓ Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объёме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды – 0%; <p><i>В сфере водоотведения:</i></p> <ul style="list-style-type: none"> ✓ Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объёма очищаемых сточных вод – 0,710 кВт*ч/м³; ✓ Удельное количество аварий и засоров в расчёте на протяжённость канализационной сети в год – 0,0 ед./км; ✓ Удельный вес сетей, нуждающихся в замене – 67,0% ✓ Износ объектов системы водоотведения – 60,1%; ✓ Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объёме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения – 0%; ✓ Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения отдельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения – 0%.

№ п/п	Наименование	Сведения
		<p><i>В сфере обращения твёрдых коммунальных отходов (в части захоронения твёрдых коммунальных отходов):</i></p> <ul style="list-style-type: none"> ✓ Доля потребителей в МКД и жилых домах, пользующихся услугами по захоронению ТКО – 100%; ✓ Продолжительность (бесперебойность) поставки товаров (услуг) в день – 8 час/день; ✓ Наличие контроля качества товаров и услуг – 100%; ✓ Соответствие качества товаров и услуг установленным требованиям – 100%.
10	Срок и этапы реализации программы	<p>Срок реализации программы 11 лет в период с 2020 по 2030 годы.</p> <p>Этапы реализации программы: 1 этап – с 2020 по 2024 годы; 2 этап – с 2025 по 2030 годы.</p>
11	Объёмы требуемых капитальных вложений	<p>Общий объём требуемых капитальных вложений с учётом НДС составляет 1060 751,80 тыс. руб., из них: <u>на развитие систем:</u></p> <ul style="list-style-type: none"> ☑ газоснабжения – 0,0 тыс. руб. ☑ электроснабжения – 116 472,20 тыс. руб.; ☑ теплоснабжения – 639 596,00 тыс. руб.; ☑ водоснабжения – 122 459,10 тыс. руб.; ☑ водоотведения – 155 974,50 тыс. руб.; ☑ захоронения твёрдых коммунальных отходов – 10 500,00 тыс. руб. <p><u>на реализацию мероприятий:</u></p> <ul style="list-style-type: none"> ☑ в области энерго- и ресурсосбережения – 15 750,00 тыс. руб. ☑ по сбору и учёту информации об использовании энергоресурсов – 0,0 тыс. руб.
12	Ожидаемые результаты реализации программы	<ul style="list-style-type: none"> a) Повышение надёжности и эффективности работы систем коммунальной инфраструктуры. b) Повышение энергоэффективности и технического уровня объектов, входящих в состав систем коммунальной инфраструктуры. c) Повышение качества отпускаемых потребителям коммунальных ресурсов. d) Обеспечение всех потребителей муниципального образования коммунальными ресурсами. e) Снижение затрат на эксплуатацию систем коммунальной инфраструктуры. f) Минимизация негативного воздействия систем коммунальной инфраструктуры на окружающую среду и здоровье людей.

2. ХАРАКТЕРИСТИКА СУЩЕСТВУЮЩЕГО СОСТОЯНИЯ СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ

2.1 Система газоснабжения

2.1.1 КРАТКИЙ АНАЛИЗ СУЩЕСТВУЮЩЕГО СОСТОЯНИЯ СИСТЕМЫ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ

2.1.1.1 Институциональная структура

В настоящее время централизованное газоснабжение в МО г.п. Ревда отсутствует.

Услуги по транспортировке сжиженного углеводородного газа (СУГ) и обслуживанию газового оборудования промышленного и бытового назначения осуществляет Апатитский филиал ОАО «Мурманоблгаз». В пгт. Ревда газ поставляется автотранспортом до мест потребления. Доставка газа в баллонах населению пгт. Ревда проводится по заявкам потребителей.

Основными потребителями газа на территории МО г.п. Ревда являются:

- население пгт. Ревда;
- ООО «Ловозерский горно-обогатительный комбинат»;
- Муниципальное унитарное предприятие «Водоканал-Ревда» муниципального образования городское поселение Ревда Ловозерского района (МУП «Водоканал-Ревда»).

2.1.1.2 Характеристика системы газоснабжения

Сжиженный углеводородный газ, доставляется потребителям МО г.п. Ревда с газонаполнительной станции Апатитского филиала ОАО «Мурманоблгаз» в автомобильных цистернах и специальных машинах для перевозки баллонов.

Газ используется населением для пищеприготовления, а промышленностью для производственных целей.

СУГ размещается и хранится в ёмкостях групповых резервуарных установок (ГРУ), далее по сети газопроводов поступает потребителям.

На территории пгт. Ревда расположено 10 ГРУ, включающих 29 ёмкостей.

Групповая резервуарная установка сжиженного газа предусматривает снабжение отдельных многоквартирных домов или группы домов. От ГРУ по подземным газопроводам газ подаётся к газифицированным жилым зданиям, далее по внутридомовым газопроводам (разводка и стояки) в квартиры на газовое оборудование для целей пищеприготовления (газовые плиты).

Подземная групповая установка со сжиженным углеводородным газом состоит из нескольких резервуаров, соединённых между собой трубопроводами по жидкой и паровой фазам. При двухрезервуарной установке каждый резервуар имеет свою головку, в остальных случаях - каждые два резервуара обслуживаются одной головкой и работают как одна ёмкость.

Общая протяжённость наружного газопровода 2 392 п.м, в том числе подземного – 679 п.м., надземного – 1713 п.м.

2.1.1.3 Балансы мощности и ресурса

В [таблице 2.1.1](#) приведён баланс газоснабжения МО г.п. Ревда.

Таблица 2.1.1

Баланс газоснабжения МО г.п. Ревда

Показатель	Ед. изм.	2018 г.
Общий объём газоснабжения	м ³	30375
Потери	м ³	0
Полезный отпуск потребителям	м ³	30375
Многоквартирные дома и жилые дома	м ³	30143
Объекты бюджетофинансируемых организаций	м ³	0
Прочие общественно-деловые и промышленные объекты	м ³	232

Структура присоединённой нагрузки по типам объектов представлена в [таблице 2.1.2](#).

Таблица 2.1.2

Структура присоединённой нагрузки по типам объектов в МО г.п. Ревда

Показатель	Ед. изм.	2018 г.
Присоединённая нагрузка всего	м ³ /час	3,4580
в т.ч.		
Многоквартирные дома и жилые дома	м ³ /час	3,4316
Объекты бюджетофинансируемых организаций	м ³ /час	0,000
Прочие общественно-деловые и промышленные объекты	м ³ /час	0,0264

Прогноз потребности в СУГ приведён в [таблице 2.1.3](#).

Таблица 2.1.3

Прогнозный баланс газоснабжения МО г.п. Ревда за 2018, 2019 годы и на прогнозируемый период 2020 – 2030 годы

Год	Общий объём газоснабжения, м ³	Потери, м ³	Полезный отпуск, м ³
2018 (факт)	30375	0	30375
2019 (оценка)	30573	0	30573
Прогнозируемый период	2020	30402	30402
	2021	30235	30235
	2022	30068	30068
	2023	29901	29901
	2024	29734	29734
	2025	29567	29567
	2026	29404	29404
	2027	29241	29241
	2028	29078	29078
	2029	28919	28919
	2030	28647	28647

2.1.1.4 Доля поставки ресурса по приборам учёта

Расчёт за сжиженный углеводородный газ производится как по данным приборов учета, так и по нормативам потребления. Согласно имеющимся данным уровень оснащённости квартир индивидуальными счётчиками СУГ составляет 82%.

2.1.1.5 Зона действия источников ресурсов. Резервы и дефициты.

В МО г.п. Ревда газифицировано 43% жилищного фонда. Из прочих потребителей только две организации ООО «Ловозерский горно-обогатительный комбинат» и МУП «Водоканал-Ревда» являются потребителями газа.

2.1.1.6 Безопасность и надёжность работы системы газоснабжения.

В целях обеспечения безопасности работы системы газоснабжения МО г.п. Ревда Апатитский филиал ОАО «Мурманоблгаз» осуществляет:

- эксплуатацию, наладку и ремонт ГРУ - в соответствии с приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 21.11.2013 г. №558 «Об утверждении федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности для объектов, использующих сжиженные углеводородные газы»».
- эксплуатацию сетей газоснабжения - в соответствии с постановлением Правительства РФ от 29.10.2010 г. №870 «Об утверждении технического регламента о безопасности сетей газораспределения и газопотребления».

Принципы надёжности поставки газа, установлены постановлением Правительства РФ от 21.07.2008 г. №549 (ред. от 06.05.2011) «О порядке поставки газа для обеспечения коммунально-бытовых нужд граждан» (вместе с «Правилами поставки газа для обеспечения коммунально-бытовых нужд граждан»).

Надёжность поставки газа будет обеспечиваться в результате:

- бесперебойности и безопасности поставки газа;
- поставки газа по фактической потребности;
- применения энергосберегающих технологий при использовании газа.

2.1.1.7 Качество поставляемого ресурса

Поставка газа потребителям осуществляется только при соответствии качества поставляемого газа государственным стандартам и при наличии сертификатов соответствия или деклараций о соответствии (Федеральный закон «О газоснабжении Российской Федерации» №69-ФЗ от 31.03.1999 г.).

Основными требованиями, обеспечивающими сохранение природной среды, являются максимальная герметизация ёмкостей, коммуникаций, наносных агрегатов и другого оборудования, строгое соблюдение технологического режима.

Утилизация сжиженных углеводородных газов должна осуществляться продавцом или приобретателем в соответствии с проектом, в котором установлены мероприятия, обеспечивающие предотвращение загрязнения окружающей среды и негативное воздействие на жизнь, здоровье людей и животных.

2.1.1.9 Тарифы, плата (тариф) за подключение (присоединение), структура себестоимости производства и транспорта ресурса

Значения розничных цен на газ сжиженный, реализуемый ОАО «Мурманоблгаз» для бытовых нужд населения, приведены в [таблице 2.1.5](#) и установлены Комитетом по тарифному регулированию Мурманской области.

Информационные данные о платежах и задолженности потребителей за услуги газоснабжения отсутствуют.

Таблица 2.1.5

Розничные цены на газ сжиженный, реализуемый ОАО "Мурманоблгаз" населению, жилищно-эксплуатационным организациям, организациям, управляющим многоквартирными домами, жилищно-строительным кооперативам и товариществам собственников жилья для бытовых нужд населения (кроме газа для арендаторов нежилых помещений в жилых домах и газа для заправки автотранспортных средств)

Наименование продукции	Ед. изм.	Розничная цена (руб.)			
		с 01.01.2017 г. по 31.12.2017 г.*	с 01.01.2018 г. по 31.12.2018 г. **	с 01.01.2019 г. по 30.06.2019 г. ***	с 01.07.2019 г. по 31.12.2019 г.***
Газ сжиженный для бытовых нужд населения, реализуемый:					
– через дворовые подземные ёмкости	кг	64,49	64,49	64,49	67,07
– то же (при наличии приборов учета)	м(З)	136,62	136,62	136,62	142,08
– в баллонах с доставкой до потребителя	кг	64,49	64,49	64,49	67,07
– в баллонах без доставки до потребителя	кг	59,93	59,93	59,93	62,33

Примечание:

**Постановление Комитета по тарифному регулированию Мурманской области от 21.12.2016 г. №57/2 «Об установлении розничных цен на газ сжиженный, реализуемый ОАО «Мурманоблгаз» для бытовых нужд населения, на 2017 год»*

***Постановление Комитета по тарифному регулированию Мурманской области от 29.05.2017 г. №23/1 «Об установлении розничных цен на газ сжиженный, реализуемый ОАО «Мурманоблгаз» для бытовых нужд населения, на 2018 год»*

****Постановление Комитета по тарифному регулированию Мурманской области от 28.12.2018 г. №55/1 «Об установлении розничных цен на газ сжиженный, реализуемый ОАО «Мурманоблгаз» для бытовых нужд населения, на 2019 год»*

Себестоимость СУГ включает в себя расходы по закупке газа, транспортировке по железной дороге, сливу в емкости на базу хранения, доставке непосредственно потребителям, а также расходы на поддержание газового оборудования в надлежащем техническом состоянии.

2.1.1.10 Технические и технологические проблемы в системе газоснабжения

Основной проблемой в сфере газоснабжения МО г.п. Ревда является отсутствие централизованной системы газоснабжения.

Кроме того, в процессе аналитических исследований существующего состояния имеющихся источников и сетей газоснабжения было выявлено, что их износ составляет более 80%.

2.1.2 Краткий анализ состояния установки приборов учёта и энергосбережения у потребителей услуг

На момент разработки настоящей Программы уровень оснащённости квартир в МО г.п. Ревда индивидуальными счётчиками СУГ составил более 82%. Общедомовые приборы учёта газа не установлены.

2.2 Система электроснабжения

2.2.1 КРАТКИЙ АНАЛИЗ СУЩЕСТВУЮЩЕГО СОСТОЯНИЯ СИСТЕМЫ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ

2.2.1.1 Институциональная структура

Энергосистема МО г.п. Ревда входит в состав Объединённой энергосистемы Северо-Запада.

В настоящее время на территории муниципального образования осуществляют свою деятельность следующие субъекты электроэнергетики:

- Филиал ПАО «МРСК Северо-Запада» «Колэнерго»;
- АО «АтомЭнергоСбыт»;

Филиал ПАО «МРСК Северо-Запада» «Колэнерго» - крупнейшая распределительная электросетевая компания, осуществляющая свою деятельность на территории Мурманской области. Объекты электроснабжения: ПС №34, ПС №33, ПС №32, ПС №31, трансформаторные подстанции (29 шт.), линии электропередач, расположенные в административных границах МО г.п. Ревда, обслуживает производственное отделение «Центральные электрические сети».

АО «АтомЭнергоСбыт» с 01.02.2015 г. выполняет функции гарантирующего поставщика электрической энергии на территории Мурманской области (за исключением границ зон деятельности иных гарантирующих поставщиков), на основании приказа Министерства энергетики РФ от 23.01.2015 г. №14.

Для осуществления деятельности в Мурманске и Мурманской области создан филиал «КолАтомЭнергоСбыт» АО «АтомЭнергоСбыт».

В обязанности гарантирующего поставщика входят: продажа электрической энергии (мощности) физическим и юридическим лицам, а также через привлечённых третьих лиц оказание услуг по передаче электрической энергии и услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям.

В данном случае, привлечённым третьим лицом является Филиал ПАО «МРСК Северо-Запада» «Колэнерго». С указанной организацией гарантирующим поставщиком заключен отдельный договор.

Подробнее институциональная структура электроснабжения МО г.п. Ревда приведена на [рисунке 1](#).

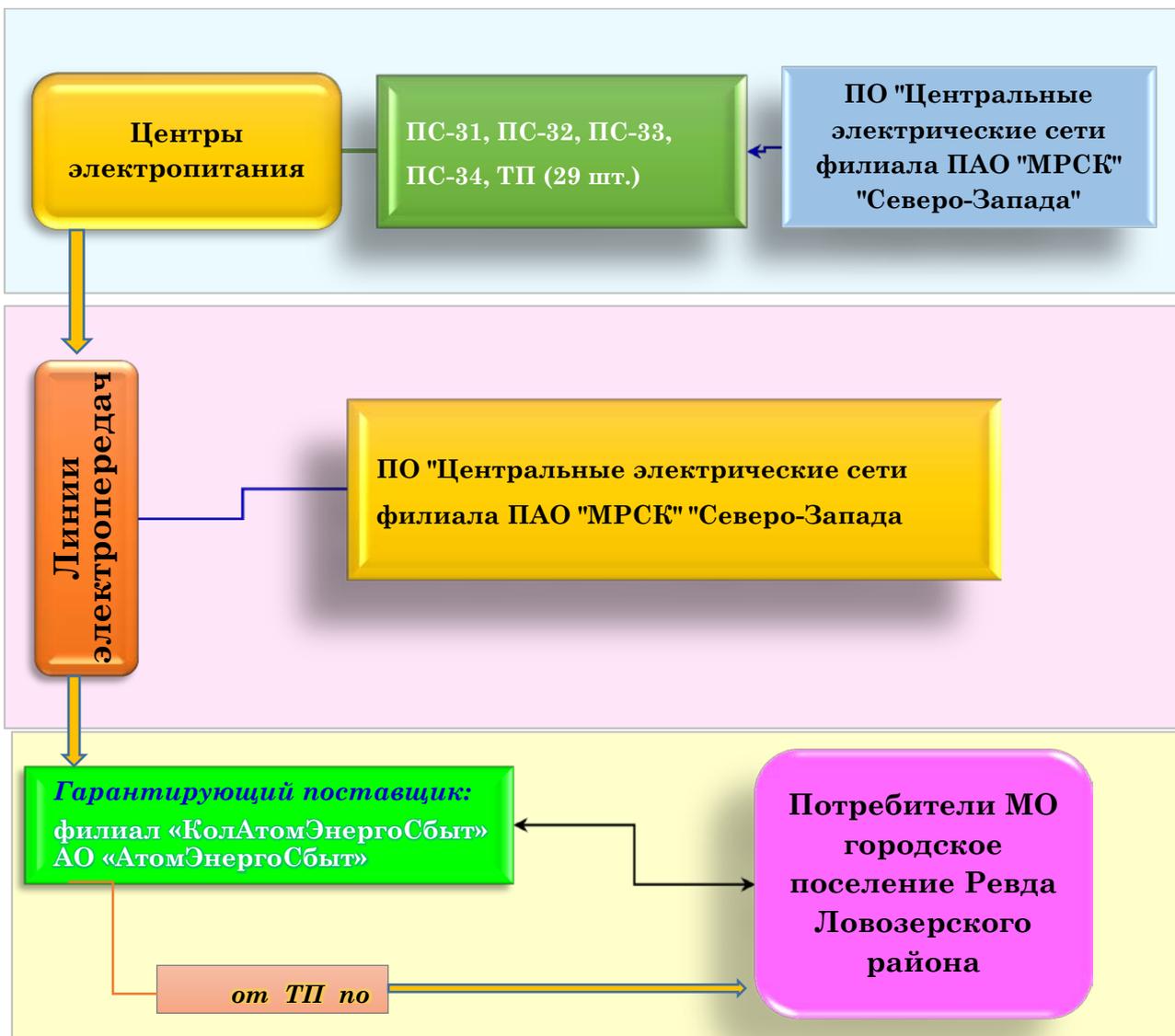


Рисунок 1. «Институциональная структура централизованного электроснабжения в МО г.п. Ревда»

2.2.1.2 Характеристика системы электроснабжения

В границах МО г.п. Ревда расположено четыре опорных центра электропитания, с шин которых по воздушным линиям электропередачи через понижающие трансформаторные подстанции передаётся электроэнергия различным группам потребителей.

Основные технические параметры системы электроснабжения приведены в [таблице 2.2.1](#).

*Основные технические параметры системы электроснабжения
МО г. п. Ревда*

Наименование параметра	Ед. изм.	Значение параметра
Количество опорных центров питания всего	шт.	4
в т.ч. в разрезе конвертируемых напряжений		
110/35/6 кВ	шт.	2
110/10 кВ	шт.	1
110/6 кВ	шт.	1
Количество трансформаторных подстанций всего	шт.	64
в т.ч. напряжением:		
6/0,4 кВ	шт.	29
Общая протяжённость линий электропередач	км	180,003
в т.ч. :		
<i>кабельные линии:</i>	км	<i>29,52</i>
КЛ-6/10 кВ	км	29,52
<i>воздушные линии:</i>	км	<i>150,483</i>
ВЛ-110 кВ (по трассе)	км	127,083
ВЛ- 6/10 кВ	км	23,40

Подробнее характеристика системы электроснабжения представлена в разделах [3.2.2.1](#) и [3.2.2.2](#) Обосновывающих материалов к Программе.

2.2.1.3 Балансы мощности и ресурса

В [таблице 2.2.2](#) приведён баланс электроснабжения МО г.п. Ревда.

Таблица 2.2.2

Баланс электроснабжения МО г.п. Ревда в динамике за 2018 годы

Показатель	Ед. изм.	2018 г.
Приём в сеть	млн кВтч	35,13
Потери	млн кВтч	1,23
Полезный отпуск из сети	млн кВтч	33,90
Процент потерь	%	3,5

Структура присоединённой нагрузки по типам объектов представлена в [таблице 2.2.3](#).

Таблица 2.2.3

Структура присоединённой нагрузки по типам объектов в МО г.п. Ревда

Показатель	Ед. изм.	2018 г.
Присоединённая нагрузка всего	МВт	3,86
в т.ч.		
Множкквартирные дома и жилые дома	МВт	2,09
Объекты бюджетофинансируемых организаций	МВт	0,41
Прочие общественно-деловые и промышленные объекты	МВт	1,36

Прогноз потребности в электроэнергии (таблица 2.2.4) разработан с учётом строительства новых объектов с современными стандартами эффективности и сноса старых объектов.

Таблица 2.2.4

Прогнозный баланс электроснабжения МО г.п. Ревда

Год	Приём в сеть, млн кВтч	Потери, млн кВтч	Полезный отпуск, млн кВтч	Потери, %	
2018 (факт)	35,13	1,23	33,90	3,50	
2019 (оценка)	35,15	1,22	33,93	3,47	
Прогнозируемый период	2020	35,17	1,21	33,97	3,43
	2021	35,20	1,20	34,00	3,40
	2022	35,22	1,19	34,04	3,36
	2023	35,24	1,17	34,07	3,33
	2024	35,27	1,16	34,10	3,30
	2025	35,29	1,15	34,14	3,27
	2026	35,31	1,14	34,17	3,23
	2027	35,34	1,13	34,21	3,20
	2028	35,36	1,12	34,24	3,17
	2029	35,39	1,11	34,27	3,14
	2030	35,41	1,10	34,31	3,11

2.2.1.4 Доля поставки ресурса по приборам учёта

Оснащённость потребителей МО городское поселение Ревда индивидуальными приборами учёта электроэнергии составляет 94,4%.

2.2.1.5 Зона действия источников ресурсов. Резервы и дефициты.

Описание зон действия источников электроснабжения в границах МО г.п. Ревда приведено в таблице 2.2.5.

Основным источником информации о напряжении и загрузке центров электропитания является «Схема и программа развития электроэнергетики Мурманской области на период 2019 – 2023 годы», утверждённой распоряжением Губернатора Мурманской области от 26.04.2018 г. №70-РГ. Согласно

прогнозу на 2023 год, приведённому в указанной Схеме, все центры электропитания в рассматриваемом муниципальном образовании сохранят резерв нагрузки.

Таблица 2.2.5

*Описание зон действия и загрузки источников электроснабжения
МО городское поселение Ревда Ловозерского района*

№ п/п	Наименование источника электропитания	Зона действия	Напряжение, кВ	Р нагрузка, МВт (отчёт 2015 г.)*	Загрузка ПС, % (отчёт 2015 г.)*	Р нагрузка, МВт (план 2023 г.), (с учётом Км)	Загрузка ПС, % (план 2023 г.)
1	ПС-31	п. Ильма	110 кВ	12,6	53,8	13,0	50,0
2	ПС-32	Промплощадка Ум-бозеро	110 кВ	0,0	0,0	0,0	0,0
3	ПС-33	пгт. Ревда	110 кВ	7,9	43,9	8,0	49,3
4	ПС-34	в/г в МО г.п. Ревда (на дороге «Ловозеро-Оленегорск»)	110 кВ	0,2	1,8	0,7	7,1

Примечание:

* Согласно «Схеме и программе развития электроэнергетики» данные о нагрузке по состоянию на 16.12.2015 г.

2.2.1.6 Безопасность работы системы электроснабжения.

Безопасность работы системы электроснабжения обеспечивается за счёт реализации электросетевыми организациями комплекса мер, учитывающих:

- общие требования безопасности;
- функции систем безопасности, зависящие от электроснабжения;
- электробезопасность;
- пожарную безопасность;
- информационную безопасность (сохранность информации, предотвращение несанкционированного доступа по цепям питания, защита от преднамеренного воздействия на цепи питания).

2.2.1.7 Качество поставляемого ресурса, надёжность поставки ресурса

Согласно «Основным положениям функционирования розничных рынков электрической энергии», утверждённым постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 г. №442, субъекты электроэнергетики, обеспечивающие снабжение электрической энергией потребителей, в том числе гарантирующие поставщики, энергосбытовые (энергоснабжающие) организации, сетевые организации, системный оператор и субъекты оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах, а также производители электрической энергии (мощности), в ходе исполнения своих обязательств по заключаемым ими на оптовом рынке и розничных рынках договорам совместными действиями

обеспечивают на розничных рынках надёжность снабжения потребителей и качество электрической энергии. Требования к надёжности энергоснабжения и качеству электрической энергии устанавливаются в соответствии с законодательством Российской Федерации.

В соответствии с частью 1 статьи 542 ГК РФ качество подаваемой электроэнергии должно соответствовать требованиям, установленным государственными стандартами и иными обязательными правилами или предусмотренным договором энергоснабжения.

Следует отметить, что Межгосударственным стандартом ГОСТ 32144-2013 «Электрическая энергия. Совместимость технических средств электромагнитная. Нормы качества электрической энергии в системах электроснабжения общего назначения» установлены показатели и нормы, которым должно соответствовать качество поставляемой потребителям электроэнергии.

Контроль качества электрической энергии в точках общего присоединения потребителей к системам электроснабжения общего назначения проводят электросетевые организации.

Показатели качества электроснабжения формируются указанными организациями без разбивки по населённым пунктам. Поэтому привести фактические данные по МО г.п. Ревда не представляется возможным.

Надёжность работы системы электроснабжения обеспечивается в рамках исполнения договорных обязательств, путём сокращения продолжительности и количества перерывов в процессе поставки электроэнергии потребителям.

2.2.1.8 Воздействие на окружающую среду

Существующая в МО городское поселение Ревда система электроснабжения не оказывает вредного воздействия на окружающую среду.

В качестве источников негативного воздействия могут рассматриваться следующие процессы:

- строительство новых объектов электроэнергетики, которое влечёт нарушение почв (в связи с земляными работами), нарушение естественной формы водоёмов (в связи с отсыпкой), вырубку лесов (в целях прокладки трассы ЛЭП);
- эксплуатация элементов системы электроснабжения (масляных силовых трансформаторов и высоковольтных масляных выключателей, аккумуляторных батарей, масляных кабелей) сверх нормативного срока службы;
- неправильная утилизация демонтированного оборудования и расходных материалов.

2.2.1.9 Тарифы, плата (тариф) за подключение (присоединение), структура себестоимости производства и транспорта ресурса

Цены (тарифы) на электрическую энергию для населения, поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, по Мурманской области на 2017 год установлены постановлением Комитета по тарифному регулированию Мурманской области от 20.12.2016 г. №56/16. Значения тарифов приведены в [таблице 2.2.6](#).

Значения цен (тарифов) на электроэнергию для населения и приравненным к нему категориям потребителей на 2018 год приведены в [таблице 2.2.7](#), установлены постановлением Комитета по тарифному регулированию Мурманской области от 20.12.2017 г. №58/2.

Цены (тарифы) на электрическую энергию для населения, поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, по Мурманской области на 2019 год установлены постановлением Комитета по тарифному регулированию Мурманской области от 17.12.2018 г. №48/19. Значения тарифов приведены в [таблице 2.2.8](#).

Значения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям представлены в [Приложении 2](#) к Обосновывающим материалам Программы.

Себестоимость производства и передачи электроэнергии формируется субъектами электроэнергетики без разбивки по населённым пунктам, в связи с этим структуру затрат по МО г.п. Ревда отразить не представляется возможным.

Цены (тарифы) на электрическую энергию для населения и приравненным к нему категориям потребителей по Мурманской области на 2017 год

Наименование субъекта Российской Федерации		Мурманская область		
№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.01.20 17 г. по 30.06.20 17 г.	с 01.07.20 17 г. по 31.12.20 17 г.
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
1	<p>Население и приравненные к ним, за исключением населения и потребителей, указанных в пунктах 2 и 3 (тарифы указываются с учетом НДС):</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.</p>			
1.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	2,620	2,650
1.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	3,013	3,048
	Ночная зона	руб./кВтч	1,193	1,277
1.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток			
	Пиковая зона	руб./кВтч	3,562	3,311
	Полупиковая зона	руб./кВтч	2,620	2,650
	Ночная зона	руб./кВтч	1,193	1,277
2	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним (тарифы указываются с учетом НДС):</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p>			

Наименование субъекта Российской Федерации		Мурманская область			
№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.01.20 17 г. по 30.06.20 17 г.	с 01.07.20 17 г. по 31.12.20 17 г.	
			Цена (тариф)	Цена (тариф)	
1	2	3	4	5	
	<p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.</p>				
2.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	1,841	1,862	
2.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток				
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	2,117	2,141	
	Ночная зона	руб./кВтч	0,839	0,898	
2.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток				
	Пиковая зона	руб./кВтч	2,504	2,328	
	Полупиковая зона	руб./кВтч	1,841	1,862	
	Ночная зона	руб./кВтч	0,839	0,898	
3	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним (тарифы указываются с учетом НДС):</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.</p>				
	3.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	1,841	1,862
	3.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток			
		Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	2,117	2,141
		Ночная зона	руб./кВтч	0,839	0,898
	3.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток			
		Пиковая зона	руб./кВтч	2,504	2,328
		Полупиковая зона	руб./кВтч	1,841	1,862
		Ночная зона	руб./кВтч	0,839	0,898

Наименование субъекта Российской Федерации			Мурманская область	
№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.01.20 17 г. по 30.06.20 17 г.	с 01.07.20 17 г. по 31.12.20 17 г.
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
4	Потребители, приравненные к населению (тарифы указываются с учетом НДС)			
4.1	Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.			
4.1.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	2,620	2,650
4.1.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	3,013	3,048
	Ночная зона	руб./кВтч	1,193	1,277
4.1.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток			
	Пиковая зона	руб./кВтч	3,562	3,311
	Полупиковая зона	руб./кВтч	2,620	2,650
	Ночная зона	руб./кВтч	1,193	1,277
4.2	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.			
4.2.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	2,620	2,650
4.2.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	3,013	3,048
	Ночная зона	руб./кВтч	1,193	1,277
4.2.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток			
	Пиковая зона	руб./кВтч	3,562	3,311
	Полупиковая зона	руб./кВтч	2,620	2,650
	Ночная зона	руб./кВтч	1,193	1,277
4.3	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.			
4.3.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	2,620	2,650
4.3.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	3,013	3,048
	Ночная зона	руб./кВтч	1,193	1,277
4.3.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток			
	Пиковая зона	руб./кВтч	3,562	3,311
	Полупиковая зона	руб./кВтч	2,620	2,650
	Ночная зона	руб./кВтч	1,193	1,277

Наименование субъекта Российской Федерации		Мурманская область		
№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.01.20 17 г. по 30.06.20 17 г.	с 01.07.20 17 г. по 31.12.20 17 г.
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
4.4	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи). Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.			
4.4.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	2,620	2,650
4.4.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	3,013	3,048
	Ночная зона	руб./кВтч	1,193	1,277
4.4.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток			
	Пиковая зона	руб./кВтч	3,562	3,311
	Полупиковая зона	руб./кВтч	2,620	2,650
	Ночная зона	руб./кВтч	1,193	1,277

Цены (тарифы) на электрическую энергию для населения и приравненным к нему категориям потребителей по Мурманской области на 2018 год

Наименование субъекта Российской Федерации		Мурманская область		
№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.01.2018 г. по 30.06.2018 г.	с 01.07.2018 г. по 31.12.2018 г.
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
1	<p>Население и приравненные к ним, за исключением населения и потребителей, указанных в пунктах 2 и 3 (тарифы указываются с учетом НДС):</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.</p>			
1.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	2,650	2,680
1.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	3,048	3,082
	Ночная зона	руб./кВтч	1,277	1,347
1.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток			
	Пиковая зона	руб./кВтч	3,311	3,216
	Полупиковая зона	руб./кВтч	2,650	2,680
	Ночная зона	руб./кВтч	1,277	1,347
2	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним (тарифы указываются с учетом НДС):</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.</p>			

Наименование субъекта Российской Федерации		Мурманская область		
№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.01.2018 г. по 30.06.2018 г.	с 01.07.2018 г. по 31.12.2018 г.
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
2.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	1,862	1,892
2.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	2,141	2,176
	Ночная зона	руб./кВтч	0,898	0,947
2.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток			
	Пиковая зона	руб./кВтч	2,328	2,270
	Полупиковая зона	руб./кВтч	1,862	1,892
	Ночная зона	руб./кВтч	0,898	0,947
3	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним (тарифы указываются с учетом НДС):</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.</p>			
3.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	1,862	1,892
3.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	2,141	2,176
	Ночная зона	руб./кВтч	0,898	0,947
3.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток			
	Пиковая зона	руб./кВтч	2,328	2,270
	Полупиковая зона	руб./кВтч	1,862	1,892
	Ночная зона	руб./кВтч	0,898	0,947
4	Потребители, приравненные к населению (тарифы указываются с учетом НДС)			
4.1	<p>Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально- хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.</p>			
4.1.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	2,650	2,680
4.1.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	3,048	3,082
	Ночная зона	руб./кВтч	1,277	1,347
4.1.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток			
	Пиковая зона	руб./кВтч	3,311	3,216
	Полупиковая зона	руб./кВтч	2,650	2,680
	Ночная зона	руб./кВтч	1,277	1,347

Наименование субъекта Российской Федерации		Мурманская область		
№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.01.2018 г. по 30.06.2018 г.	с 01.07.2018 г. по 31.12.2018 г.
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
4.2	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.			
4.2.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	2,650	2,680
4.2.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	3,048	3,082
	Ночная зона	руб./кВтч	1,277	1,347
4.2.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток			
	Пиковая зона	руб./кВтч	3,311	3,216
	Полупиковая зона	руб./кВтч	2,650	2,680
	Ночная зона	руб./кВтч	1,277	1,347
4.3	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.			
4.3.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	2,650	2,680
4.3.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	3,048	3,082
	Ночная зона	руб./кВтч	1,277	1,347
4.3.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток			
	Пиковая зона	руб./кВтч	3,311	3,216
	Полупиковая зона	руб./кВтч	2,650	2,680
	Ночная зона	руб./кВтч	1,277	1,347
4.4	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи). Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.			
4.4.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	2,650	2,680
4.4.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	3,048	3,082
	Ночная зона	руб./кВтч	1,277	1,347
4.4.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток			
	Пиковая зона	руб./кВтч	3,311	3,216
	Полупиковая зона	руб./кВтч	2,650	2,680
	Ночная зона	руб./кВтч	1,277	1,347

Примечание: Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной антимонопольной службой.

Цены (тарифы) на электрическую энергию для населения и приравненным к нему категориям потребителей по Мурманской области на 2019 год

Наименование субъекта Российской Федерации			Мурманская область	
№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.01.20 19 г. по 30.06.20 19 г.	с 01.07.20 19 г. по 31.12.20 19 г.
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
1	<p>Население и приравненные к ним, за исключением населения и потребителей, указанных в пунктах 2 и 3 (тарифы указываются с учетом НДС):</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.</p>			
1.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	2,725	2,760
1.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	3,134	3,174
	Ночная зона	руб./кВтч	1,370	1,440
1.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток			
	Пиковая зона	руб./кВтч	3,271	3,312
	Полупиковая зона	руб./кВтч	2,725	2,760
	Ночная зона	руб./кВтч	1,370	1,440
2	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним (тарифы указываются с учетом НДС):</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p>			

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.01.20 19 г. по 30.06.20 19 г.	с 01.07.20 19 г. по 31.12.20 19 г.
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
	юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.			
2.1	Однотарифный тариф	руб./кВтч	1,924	1,987
2.2	Однотарифный тариф, дифференцированный по двум зонам суток			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	2,213	2,285
	Ночная зона	руб./кВтч	0,963	1,012
2.3	Однотарифный тариф, дифференцированный по трем зонам суток			
	Пиковая зона	руб./кВтч	2,308	2,384
	Полупиковая зона	руб./кВтч	1,924	1,987
	Ночная зона	руб./кВтч	0,963	1,012
3	Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним (тарифы указываются с учетом НДС):			
	исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;			
	юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.			
3.1	Однотарифный тариф	руб./кВтч	1,924	1,987
3.2	Однотарифный тариф, дифференцированный по двум зонам суток			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	2,213	2,285
	Ночная зона	руб./кВтч	0,963	1,012
3.3	Однотарифный тариф, дифференцированный по трем зонам суток			
	Пиковая зона	руб./кВтч	2,308	2,384
	Полупиковая зона	руб./кВтч	1,924	1,987
	Ночная зона	руб./кВтч	0,963	1,012
4	Потребители, приравненные к населению (тарифы указываются с учетом НДС)			
4.1	Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально- хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.			
	4.1.1	Однотарифный тариф	руб./кВтч	2,725
4.1.2	Однотарифный тариф, дифференцированный по двум зонам суток			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	3,134	3,174
	Ночная зона	руб./кВтч	1,370	1,440
4.1.3	Однотарифный тариф, дифференцированный по трем зонам суток			
	Пиковая зона	руб./кВтч	3,271	3,312
	Полупиковая зона	руб./кВтч	2,725	2,760
	Ночная зона	руб./кВтч	1,370	1,440

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.01.20 19 г. по 30.06.20 19 г.	с 01.07.20 19 г. по 31.12.20 19 г.
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
4.2	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия отдельного учета электрической энергии для указанных помещений. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.			
4.2.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	2,725	2,760
4.2.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	3,134	3,174
	Ночная зона	руб./кВтч	1,370	1,440
4.2.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток			
	Пиковая зона	руб./кВтч	3,271	3,312
	Полупиковая зона	руб./кВтч	2,725	2,760
	Ночная зона	руб./кВтч	1,370	1,440
4.3	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.			
4.3.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	2,725	2,760
4.3.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	3,134	3,174
	Ночная зона	руб./кВтч	1,370	1,440
4.3.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток			
	Пиковая зона	руб./кВтч	3,271	3,312
	Полупиковая зона	руб./кВтч	2,725	2,760
	Ночная зона	руб./кВтч	1,370	1,440
4.4	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреб, сарай). Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.			
4.4.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	2,725	2,760
4.4.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	3,134	3,174
	Ночная зона	руб./кВтч	1,370	1,440
4.4.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток			
	Пиковая зона	руб./кВтч	3,271	3,312
	Полупиковая зона	руб./кВтч	2,725	2,760
	Ночная зона	руб./кВтч	1,370	1,440

Примечание:

Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной антимонопольной службой.

2.2.1.10 Технические и технологические проблемы в системе электроснабжения

Основными проблемами эксплуатации объектов электроснабжения в МО городское поселение Ревда являются:

- ☑ Высокий процент износа оборудования на подстанциях.
- ☑ Использование на подстанциях трансформаторов сверх нормативного срока эксплуатации.
- ☑ Ограничение использования мощности на ПС-31.
- ☑ Высокий уровень износа электрических сетей.
- ☑ Низкая пропускная способность электрических сетей, отсутствие резервов токовой нагрузки;
- ☑ Высокая протяженность ЛЭП-6/10 кВ и соответственно высокие потери напряжения в них

2.2.2 КРАТКИЙ АНАЛИЗ СОСТОЯНИЯ УСТАНОВКИ ПРИБОРОВ УЧЁТА И ЭНЕРГОРЕСУРСОСБЕРЕЖЕНИЯ У ПОТРЕБИТЕЛЕЙ УСЛУГ

Оснащённость квартир МО городское поселение Ревда индивидуальными приборами учёта электроэнергии составляет 94,4%.

Общедомовые приборы учёта электроэнергии установлены в 46 многоквартирных домах из 49 (93,9%).

У прочих потребителей оснащённость приборами учёта электроэнергии составляет 100%.

2.3 Система теплоснабжения

2.3.1 КРАТКИЙ АНАЛИЗ СУЩЕСТВУЮЩЕГО СОСТОЯНИЯ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ СИСТЕМЫ ДОГОВОРОВ МЕЖДУ ОРГАНИЗАЦИЯМИ, А ТАКЖЕ С ПОТРЕБИТЕЛЯМИ

2.3.1.1 Институциональная структура

В МО г.п. Ревда в настоящее время работает две теплоснабжающие организации, производящие, а затем и транспортирующие тепловую энергию потребителям, в их числе:

- ✓ Акционерное общество «Мурманэнергосбыт» (АО «МЭС»);
- ✓ Федеральное государственное бюджетное учреждение «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства Обороны Российской Федерации (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ).

Кроме того, в рассматриваемом МО г.п. Ревда функционирует одна теплосетевая организация – муниципальное унитарное предприятие «Водоканал-Ревда» муниципального образования городское поселение Ревда Ловозерского района (МУП «Водоканал-Ревда»).

В эксплуатационную зону действия АО «МЭС» входит один источник некомбинированной выработки тепловой энергии – котельная на ул. Умбозерская, д. 6, а также часть присоединённых к ней тепловых сетей.

Указанная котельная обеспечивает теплоэнергией 79 абонентов. Установленная мощность котельной – 51,21 Гкал/ч, присоединённая расчётная тепловая нагрузка – 44,112 Гкал/ч, договорная тепловая нагрузка – 24,988 Гкал/ч.

Протяжённость тепловых сетей, находящихся в эксплуатации АО «МЭС», составляет 25126,0 м в однострубно́м исчислении.

Эксплуатация вышеуказанного источника тепла и тепловых сетей осуществляется АО «Мурманэнергосбыт» на основании договора аренды, заключённого с ГОУТП «ТЭКОС», в чей собственности находится рассматриваемый имущественный комплекс.

МУП «Водоканал-Ревда» на праве хозяйственного ведения также эксплуатирует ЦТП «Баня» и часть тепловых сетей в зоне действия котельной на ул. Умбозерская, д. 6. Их протяжённость составляет 12947,0 м в однострубно́м исчислении.

В эксплуатационную зону действия ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ входят два источника некомбинированной выработки тепловой энергии: котельная №280 (пгт. Ревда, в/г №88А) и котельная №14 (н.п. Ревда-3-я, в/г №47) с присоединёнными к ним тепловыми сетями.

Суммарная установленная мощность источников составляет 25,0 Гкал/ч.

Суммарная протяжённость обслуживаемых теплосетей равна 18682,0 м в однострубном исчислении.

Наглядно институциональная структура централизованного теплоснабжения в МО г.п. Ревда приведена на [рисунке 2](#).

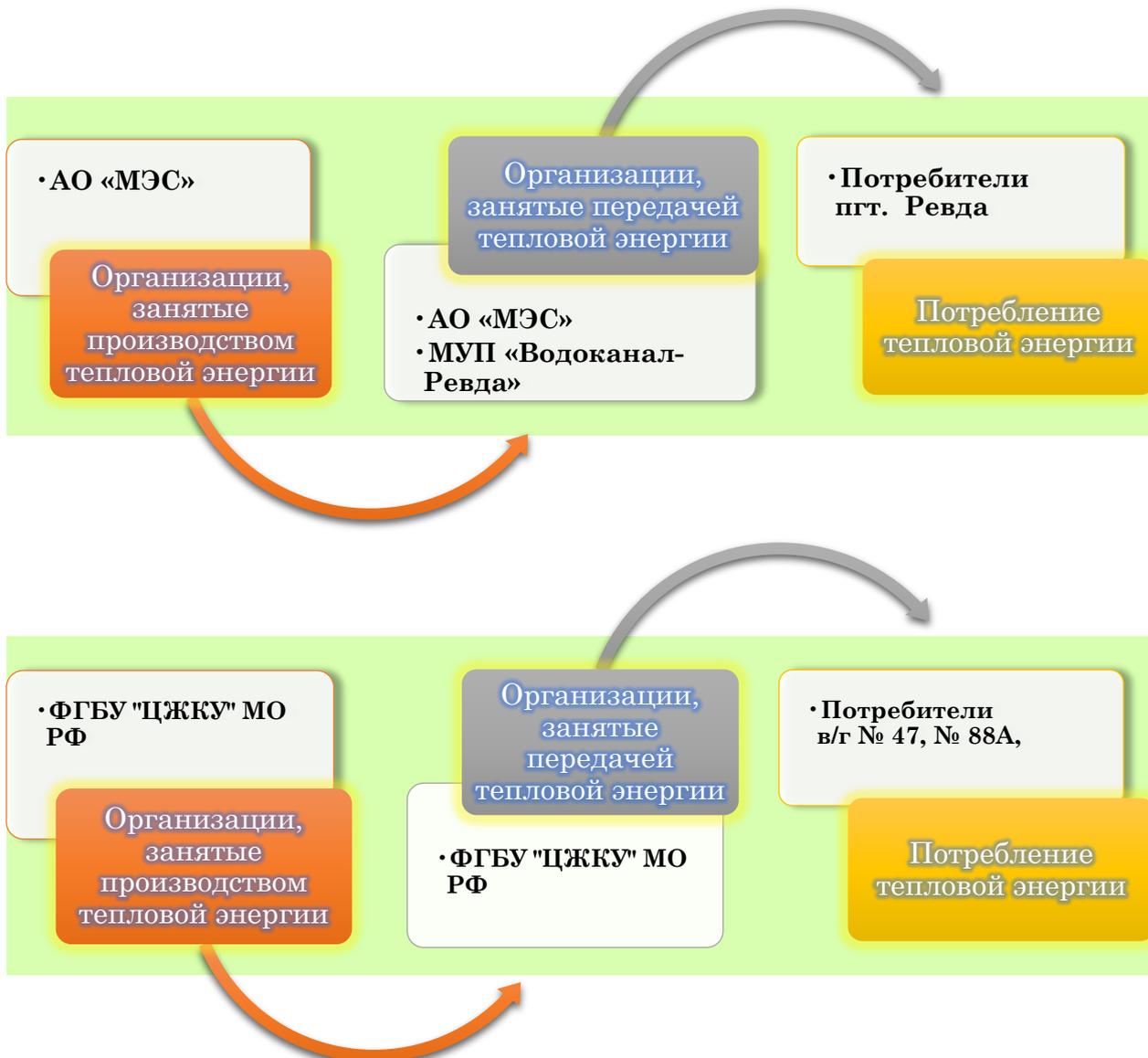


Рисунок 2 - «Институциональная структура централизованного теплоснабжения в МО г.п. Ревда»

2.3.1.2 Характеристика системы теплоснабжения

Основные технические параметры систем теплоснабжения в МО г.п. Ревда приведены в [таблице 2.3.1](#).

Подробнее характеристика систем теплоснабжения представлена в [разделах 3.3.2.1 и 3.3.2.2](#) Обосновывающих материалов к Программе.

Таблица 2.3.1

Основные технические параметры систем теплоснабжения в МО г. п. Ревда

№ п/п	Наименование котельной, марка котла	Установленная мощность, Гкал/час	Установленная мощность, МВт	Протяжённость тепловых сетей в одностороннем исчислении, м	Схема теплоснабжения	Резервирование тепловых сетей	Резервный источник электроснабжения котельной	Источник водоснабжения котельной	Метод регулирования отпусков тепловой энергии	Вид теплоносителя	Топливо		График отпусков тепловой энергии (категория котельной*)	Вид системы теплоснабжения	Организация учета отпусков ТЭ	Тип экономайзера	Тип ХВО	Тип деаэратора
											основное	резервное						
1	Котельная на ул. Умбозерская, 6 (пгт. Ревда)	51,21	59,57	38073,0	зависимая	нет	нет	из системы водопровода	центральный качественный	горячая вода	мазут	отсутствует	130/70 °С после ЦТП-Баня - 95/70 °С	закрытая	счётчик тепловой энергии марки «Метран»	отсутствует	Натрий-катионитовый	ДСА-50/27; ДСА-50/28; ДСА-100/40
	ДКВР-20/13	12,37	14,39															
	ДКВР-20/13	12,37	14,39															
	ДКВР-20/13	12,37	14,39															
	ДЕ-25/14	14,1	16,40															
2	Котельная №14 (в/г №47)	21,00	24,42	15336,0	зависимая	нет	дизельный генератор	из системы водопровода	центральный качественно-количественный	горячая вода	мазут	отсутствует	95/70°С	закрытая	отсутствует	отсутствует	4 фильтра ФИПаТ 1,0-0,6	ДА-25/15
	ДКВр 10/13	7,00	8,14															
	ДКВр 10/13	7,00	8,14															
	ДКВр 10/13	7,00	8,14															
3	Котельная №280 (в/г №88А)	4,00	4,64	3346,0	зависимая	нет	дизельный генератор	из системы водопровода	центральный качественный	горячая вода	мазут	отсутствует	95/70 °С	закрытая	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует
	Е-1,0-9М-2	1,00	1,16															
	Е-1,0-9М-2	1,00	1,16															
	Е-1,0-9М-2	1,00	1,16															
	Е-1,0-9М-2	1,00	1,16															
ИТОГО:		76,21	88,63	56755,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

2.3.1.3 Балансы мощности и нагрузки

Существующие балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия котельных МО г.п. Ревда приведены в [таблице 2.3.2](#).

Таблица 2.3.2

Баланс установленной тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия котельных МО г.п. Ревда, Гкал/ч

Наименование показателя	Котельная ул. Умбозерская, д. 6	Котельная №14	Котельная №280	Всего по МО г.п. Ревда
	АО «Мурманэнерго-сбыт»	ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ		
Установленная мощность оборудования в горячей воде	51,210	21,000	4,000	76,210
Ввод мощности	0,000	0,000	0,000	0,00
Вывод мощности	0,000	0,000	0,000	0,00
Располагаемая мощность оборудования	47,270	21,000	4,000	72,270
Потери располагаемой тепловой мощности	3,940	0,000	0,000	3,940
Собственные нужды	2,904	0,480	0,040	3,424
Потери мощности в тепловой сети	1,215	0,930	0,080	2,225
Хозяйственные нужды	0,00	0,000	0,000	0,000
Присоединённая тепловая нагрузка, в т.ч.:	24,988	8,680	0,710	34,378
отопление	20,378	8,680	0,710	29,768
вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000
горячее водоснабжение (средняя за сутки)	4,610	0,000	0,000	4,610

2.3.1.4 Доля поставки ресурса по приборам учёта

Данные о поставке тепловой энергии потребителям по приборам учёта приведены в [таблице 2.3.3](#).

Таблица 2.3.3

№ п/п	Наименование показателей	Значение показателя
1.1	Доля объёмов тепловой энергии, расчёты за которую осуществляются с использованием коммерческих приборов учёта, в общем объёме теплоэнергии, потребляемой в зоне действия котельной на ул. Умбозерская, д. 6	83,5%
1.2	Доля объёмов тепловой энергии, расчёты за которую осуществляются с использованием коммерческих приборов учёта, в общем объёме теплоэнергии, потребляемой в зонах действия котельных №14, №280	нет данных

2.3.1.5 Зона действия источников ресурсов. Резервы и дефициты.

Согласно постановлению Правительства РФ от 22.02.2012 г. №154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки» зоной действия источника теплоснабжения называется территория поселения, городского округа или её часть, границы которой устанавливаются закрытыми секционирующими задвижками тепловой сети системы теплоснабжения.

В соответствии с данным определением по состоянию на 01.01.2019 г. в МО г.п. Ревда можно выделить три зоны действия источников тепловой энергии, в числе которых:

- зона действия котельной на ул. Умбозерская, д. 6 (АО «МЭС» и МУП «Водоканал-Ревда»);
- зона действия котельной №14 (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ);
- зона действия котельной №280 (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ).

В [таблице 2.3.4](#) приведено описание зон действия источников теплоснабжения с указанием резервов или дефицитов тепловой мощности.

Подробнее описание зон действия источников теплоснабжения, резервы и дефициты по зонам действия источников приведены в [разделах 3.3.2.3 и 3.3.2.4](#) Обосновывающих материалов к Программе.

Таблица 2.3.4

Описание зон действия источников теплоснабжения МО г.п. Ревда

№ п/п	Наименование показателя	Наименование котельной		
		Котельная ул. Умбозерская, д. 6	Котельная №14	Котельная №280
1	Название организации, эксплуатирующей источник теплоснабжения	АО «Мурманэнергосбыт»	ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ	
2	Месторасположение зоны действия источника теплоснабжения	территория пгт. Ревда (не включая 5-й км)	территория в/г №47	территория в/г 88А
3	Площадь зоны действия источника теплоснабжения, км ²	5571,542	11700,784	554,838
4	Максимальный фактический радиус теплоснабжения в системе, м	2832,9	5825,5	2411,9
5	Суммарная тепловая нагрузка в зоне действия источника тепловой энергии, Гкал/час	24,988	8,680	0,710
6	Материальная характеристика сети, м ²	6365,53	3323,83	404,43
7	Удельная материальная характеристика сети, м ² /Гкал/ч	253,7	382,9	569,6
8	Установленная мощность источника тепловой энергии, Гкал/час	51,21	21,00	4,00
9	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	14,223	10,910	3,170
10	Доля резерва %	30,1%	51,95%	79,25%

В процессе анализа зон действия источников теплоснабжения выявлено наличие резерва мощности, что свидетельствует о возможности развития существующих систем теплоснабжения и подключения новых потребителей в МО г. п. Ревда.

2.3.1.6 Безопасность и надёжность работы систем теплоснабжения.

Оценка надёжности систем теплоснабжения подробно приведена в [разделах 3.3.2.1 и 3.3.2.2](#) Обосновывающих материалов к Программе.

Надёжность систем теплоснабжения оценивалась в соответствии с требованиями «Методических указаний по анализу показателей, используемых для оценки надёжности систем теплоснабжения», утверждённых приказом Министерства регионального развития РФ от 26.07.2013 г. №310.

Сводные результаты оценки приведены в [таблице 2.3.5](#).

Таблица 2.3.5

*Сводные результаты оценки надёжности систем теплоснабжения
МО г.п. Ревда*

№ п/п	Наименование показателя	Наименование системы теплоснабжения		
		Система теплоснабжения в зоне действия котельной на ул. Умбозерская, 6	Система теплоснабжения в зоне действия котельной №14	Система теплоснабжения в зоне действия котельной №280
1	Название теплоснабжающей (теплосетевой) организации	АО «МЭС»	ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ	
2	Оценка надёжности источников тепловой энергии	ненадёжный	малонадёжный	малонадёжный
3	Оценка надёжности тепловых сетей	надёжные	надёжные	надёжные
4	Оценка надёжности системы теплоснабжения в целом	ненадёжная	малонадёжная	малонадёжная

Безопасность систем теплоснабжения обеспечивается теплоснабжающими организациями за счёт:

- соблюдения допустимой концентрации вредных веществ (образующихся в процессе производства) как для населения, так и для ремонтно-эксплуатационного персонала;
- соблюдению теплового и гидравлического режимов в системах теплоснабжения.

2.3.1.7 Качество поставляемого ресурса

Отпуск тепловой энергии потребителям осуществляется по утверждённым температурным графикам, обеспечивающим в течение отопительного сезона заданную внутреннюю температуру отапливаемых помещений при неизменном расходе сетевой воды.

2.3.1.8 Воздействие на окружающую среду

В МО г.п. Ревда воздействие систем теплоснабжения на окружающую среду осуществляется по нескольким направлениям:

- выбросы вредных веществ в атмосферу;
- использование природных ресурсов в технологическом процессе (вода);
- тепловое загрязнение (потери тепловой энергии в теплосетях, тепловые выбросы источниками теплоэнергии).

Из перечисленных видов вредного воздействия на окружающую среду наиболее существенное влияние оказывают выбросы вредных веществ в атмосферу, которые производятся котельными.

Сбросы вредных веществ в водные объекты со сточными водами теплоснабжающими организациями не производятся.

2.3.1.9 Тарифы, плата (тариф) за подключение (присоединение), структура себестоимости производства и транспорта ресурса

Сведения об установленных тарифах на тепловую энергию, теплоноситель приведены в [таблицах 2.3.6 –2.3.7](#).

Плата за подключение объектов абонентов к централизованным системам теплоснабжения не установлена.

Расшифровка структуры себестоимости производства и транспорта тепловой энергии представлена в [таблице 2.3.8](#) и на [диаграмме 1](#).

Таблица 2.3.6

Тарифы для потребителей тепловой энергии в МО г.п. Ревда на 2016 – 2018 годы

Наименование организации***	Дифференциация	Наименование тарифов	Ед. изм.	Период												Постановление Комитета по тарифному регулированию Мурманской области / другого органа, принявшего решение
				Население *	Прочие (кроме населения)											
				с 01.01.2016 по 30.06.2016		с 01.07.2016 по 31.12.2016		с 01.01.2017 по 30.06.2017		с 01.07.2017 по 31.12.2017		с 01.01.2018 по 30.06.2018		с 01.07.2018 по 31.12.2018		
АО "Мурманэнергосбыт", присоединенные к тепловым сетям АО "МЭС"	Вид теплоносителя	Тепловая энергия по виду теплоносителя: вода	руб./Гкал	3087,90	3005,68	3226,85	3005,68	3 226,85	2 838,60	3 404,33	2 838,60	3391,419	3041,520	3391,419	3376,670	от 15.12.2015 № 56/1 (в ред. от 20.12.2016 № 56/7)
АО "Мурманэнергосбыт", присоединенные к тепловым сетям МУП "Водоканал - Ревда"	Вид теплоносителя	Тепловая энергия по виду теплоносителя: вода	руб./Гкал	3455,78	3336,06	3455,78	3336,06	3 455,78	3 164,92	3 455,78	3 164,92	3455,78	3371,900	3455,78	3747,820	
МУП «Водоканал-Ревда»*	Вид теплоносителя	Передача тепловой энергии (вода)	руб./Гкал		330,38		330,38		326,32		326,32		346,850		346,850	от 15.12.2015 № 56/2 (в ред. от 07.12.2016 № 51/1)

Наименование организации***	Дифференциация	Наименование тарифов	Ед. изм.	Период												Постановление Комитета по тарифному регулированию Мурманской области / другого органа, принявшего решение
				Население *	Прочие (кроме населения)											
				с 01.01.2016 по 30.06.2016		с 01.07.2016 по 31.12.2016		с 01.01.2017 по 30.06.2017		с 01.07.2017 по 31.12.2017		с 01.01.2018 по 30.06.2018		с 01.07.2018 по 31.12.2018		
АО "ГУ ЖКХ"*** (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ)	Вид теплоносителя	Тепловая энергия по виду теплоносителя: вода	руб./Гкал	3107,89	5043,26	3232,21	5562,64	3 232,21	5 562,64	3 420,45	5 670,26	3397,050	5544,29	3556,710	6247,670	от 16.12.2015 № 57/11 (в ред. от 20.12.2016 № 56/5)

Примечание:

* Тарифы указываются с учётом НДС в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

** Организация находится на упрощённой системе налогообложения. В соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) организации, применяющие упрощённую систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость.

*** Тарифы указаны в разрезе по организациям, осуществлявшим деятельность по теплоснабжению в 2016, 2017 году.

Таблица 2.3.7

Тарифы для потребителей тепловой энергии в МО г.п. Ревда на 2019 годы

Наименование организации***	Дифференциация	Наименование тарифов	Ед. изм.	Период				Постановление Комитета по тарифному регулированию Мурманской области / другого органа, принявшего решение
				Население *	Прочие население (кроме населения)	Население *	Прочие население (кроме населения)	
				с 01.01.2019 по 30.06.2019		с 01.07.2019 по 31.12.2019		
АО "Мурманэнергосбыт", присоединенные к тепловым сетям АО "МЭС"	Вид теплоносителя	Тепловая энергия по виду теплоносителя: вода	руб./ Гкал	3462,04	3150,85	3462,04	3 623,48	от 19.12.2018 № 50/1
АО "Мурманэнергосбыт", присоединенные к тепловым сетям МУП "Водоканал - Ревда"		Тепловая энергия по виду теплоносителя: вода	руб./ Гкал	3514,34	3513,06	3514,34	4 040,02	
МУП «Водоканал-Ревда»*		Передача тепловой энергии (вода)	руб./ Гкал	-	318,73	-	318,73	от 19.12.2018 № 50/7
ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ		Тепловая энергия по виду теплоносителя: вода	руб./ Гкал	3478,43	5577,78	3478,43	5711,61	от 20.12.2018 № 51/18

Примечание:

* Тарифы указываются с учётом НДС в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

**Организация находится на упрощённой системе налогообложения. В соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) организации, применяющие упрощённую систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость.

Структура стоимости услуг в сфере теплоснабжения МО г.п. Ревда за 2018 год, (тыс. руб.)

№ п/п	Наименование	Структура и объем затрат в разрезе по организациям		
		АО "Мурманэнергосбыт"	МУП "Водоканал-Ревда"	ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ (для потребителей МО г.п. Ревда)
		Факт 2018 г.	Факт 2018 г.	Факт 2018 г.
	Вид регулируемой деятельности	производство + передача тепловой энергии	передача тепловой энергии	производство + передача теп- ловой энергии
1	Необходимая валовая выручка	264083	15677,8	Нет данных*
	Расходы на сырье, основные материалы			
	Расходы на топливо	134208		
	Расходы на покупаемую теплоэнергию (мощность), теплоноситель			
	Расходы на электроэнергию	12931	199,9	
	Расходы на приобретение холодной воды	3117		
	Расходы на химреагенты	69		
	Расходы на оплату труда с отчислениями	37286	1063,8	
	Расходы на амортизацию	31	390	
	Расходы на арендную плату	8198		
	Общепроизводственные расходы	20182		
	Общехозяйственные расходы	3269	436,3	
	Расходы на кап.ремонт		10,2	
	Расходы на услуги производственного характера			
	Прочие расходы	44792	13577,6	
2	Прибыль/убыток	-47515	5223,3	Нет данных*
3	Итого НВВ	216568	20901,1	Нет данных*
4	Объем реализации товаров и услуг (всего) , тыс. Гкал	73,00	60,26	9,375
5	Тариф на услуги производства и передачи тепловой энергии, руб./Гкал	3391,419	346,85	5895,98

Данные организацией не предоставлены

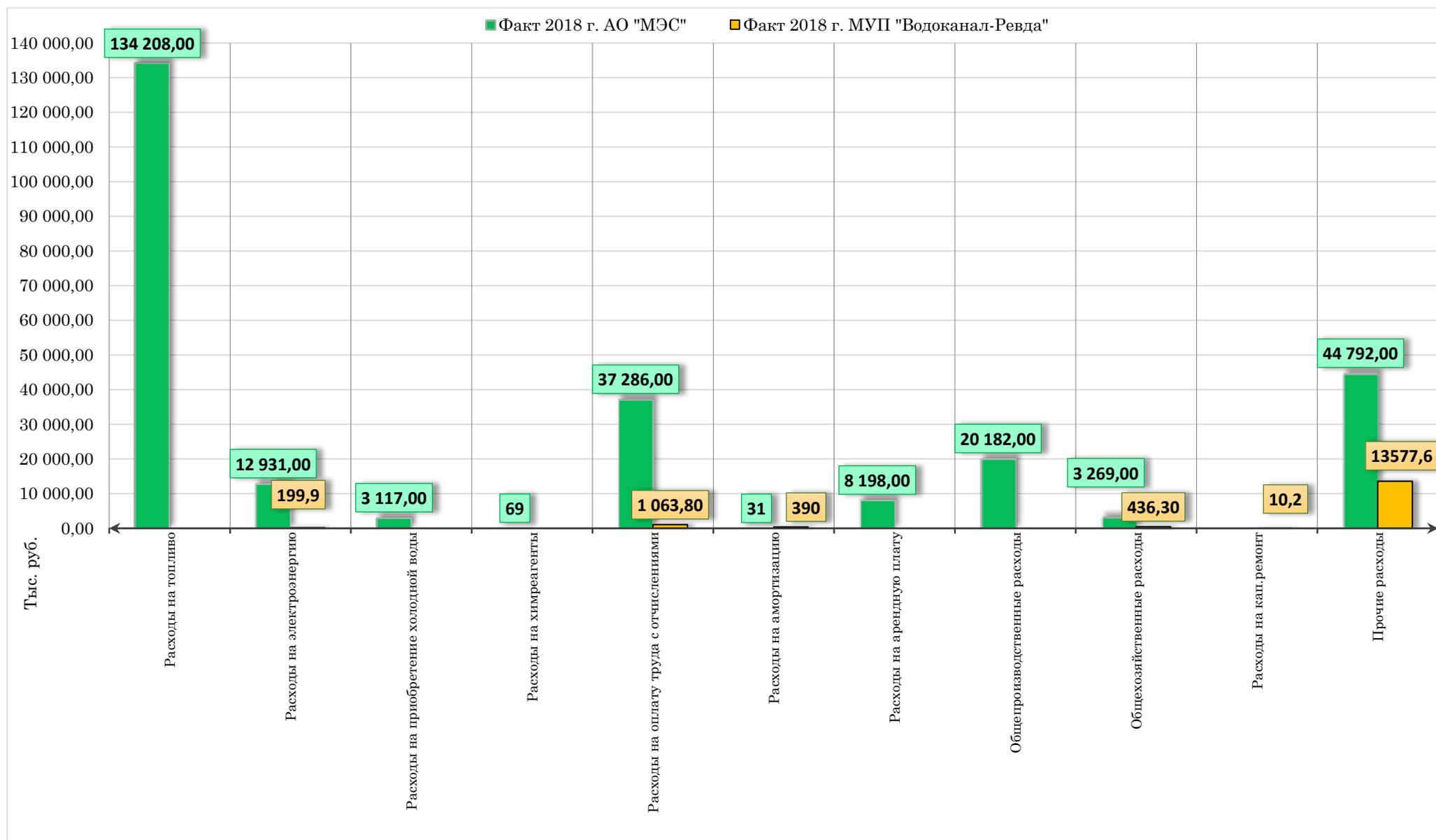


Диаграмма 1– Структура себестоимости услуг по производству и передаче тепловой энергии в МО г.п. Ревда за 2018 год

2.3.1.10 Технические и технологические проблемы в системе теплоснабжения

Основными проблемами в системах теплоснабжения МО г.п. Ревда являются:

- Высокая энергоёмкость и низкая энергоэффективность производства тепловой энергии котельной АО «МЭС».
- Износ основного оборудования котельной на ул. Умбозерская, д.6 составляет – 92%. В настоящее время велика вероятность выхода котлов из строя, особенно при больших нагрузках в наиболее холодное время.
- Высокий уровень износа котлов на котельных ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ.
- Отсутствие резервного электро- и водоснабжения на котельной АО «МЭС».
- Отсутствие резервного топливоснабжения на всех котельных.
- Отсутствие в системах теплоснабжения резервирования тепловых сетей.
- Высокий уровень износа тепловой изоляции и трубопроводов тепловых сетей, способствующий значительным потерям теплоносителя, тепловой энергии при передаче теплоэнергии потребителям.
- Негативное воздействие систем теплоснабжения на окружающую среду осуществляется по нескольким направлениям:
 - выбросы вредных веществ в атмосферу;
 - использование природных ресурсов в технологическом процессе (вода);
 - тепловое загрязнение (потери тепловой энергии в теплосетях, тепловые выбросы источниками теплоэнергии).

2.3.2 Краткий анализ состояния установки приборов учёта и энергоресурсосбережения у потребителей услуг

Данные о сложившемся уровне оснащённости потребителей МО г.п. Ревда приборами учёта тепловой энергии представлены в [таблице 2.3.9](#).

Таблица 2.3.9

Информация об оснащённости потребителей в МО г.п. Ревда приборами учёта тепловой энергии

Наименование группы потребителей	Общее количество точек поставки тепловой энергии, шт.	из них		Уровень оснащённости приборами учёта тепловой энергии и теплоносителя, %
		Количество точек поставки, оборудованных приборами учёта тепловой энергии и теплоносителя, шт.	Количество точек поставки, не оборудованных приборами учёта тепловой энергии и теплоносителя, шт.	
АО «Мурманэнергосбыт»				
<u>отопление</u>				
<i>Жилые здания, всего</i>	<i>52</i>	<i>52</i>	<i>0</i>	100,0
Население	52	52	0	100,0
<i>Нежилые здания, всего</i>	<i>27</i>	<i>14</i>	<i>13</i>	51,9
Бюджетные учреждения, организации	15	11	4	73,3
Прочие организации	12	3	9	25,0
Итого:	79	66	13	83,5
<u>горячее водоснабжение</u>				
<i>Жилые здания, всего</i>	<i>52</i>	<i>52</i>	<i>0</i>	100,0
Население	52	52	0	100,0
<i>Нежилые здания, всего</i>	<i>12</i>	<i>8</i>	<i>4</i>	66,7
Бюджетные учреждения, организации	11	7	4	63,6
Прочие организации	1	1	0	100,0
Итого:	64	60	4	93,8
ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ* (в границах МО г.п. Ревда)				
<u>отопление*</u>				
=	-	-	-	-
<u>горячее водоснабжение*</u>				
=	-	-	-	-
Примечание: * Данные не предоставлены				

2.4. Система водоснабжения

2.4.1 КРАТКИЙ АНАЛИЗ СУЩЕСТВУЮЩЕГО СОСТОЯНИЯ СИСТЕМЫ ВОДОСНАБЖЕНИЯ

2.4.1.1 Институциональная структура

В МО г.п. Ревда объекты централизованных систем водоснабжения обслуживаются двумя организациями, в числе которых:

- Муниципальное унитарное предприятие «Водоканал-Ревда» муниципального образования городское поселение Ревда Ловозерского района (МУП «Водоканал-Ревда»).
- Федеральное государственное бюджетное учреждение «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ).

МУП «Водоканал-Ревда» эксплуатирует объекты централизованной системы холодного водоснабжения (хозяйственно-питьевые водопроводные сети, технические здания и сооружения) расположенные в границах пгт. Ревда.

В системе централизованного горячего водоснабжения пгт. Ревда данная организация эксплуатирует ЦТП «Баня» и участок сетей горячего водоснабжения от ЦТП до двух жилых зданий на ул. Победы д.14 и д.16.

Эксплуатация систем водоснабжения в пгт. Ревда осуществляется МУП «Водоканал-Ревда» на праве хозяйственного ведения согласно постановлению Администрации городского поселения Ревда от 05.11.2013 г. №243.

Забор воды из озера Сычуль для удовлетворения питьевых и хозяйственно-бытовых нужд потребителей пгт. Ревда осуществляется МУП «Водоканал-Ревда» на основании договора водопользования от 25.07.2016 г. №51-02.02.00.002-О-ДЗВО-С-2016-01504100, заключенного с Министерством природных ресурсов и экологии Мурманской области.

В эксплуатационную зону действия ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ входит одна централизованная система холодного водоснабжения, расположенная в границах в/г №47, а также участок сетей в централизованной системе холодного водоснабжения пгт. Ревда, находящийся в границах в/г №88.

Кроме того, данная организация эксплуатирует нецентрализованную систему холодного водоснабжения в в/г №88А.

Объекты систем водоснабжения на территории МО г.п. Ревда переданы ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ в хозяйственное ведение Министерством обороны России.

Наглядно институциональная структура централизованного водоснабжения МО г.п. Ревда приведена на [рисунке 3](#).



Рисунок 3. «Институциональная структура централизованного водоснабжения в МО г.п. Ревда»

2.4.1.2 Характеристика системы водоснабжения

Основные технические параметры системы водоснабжения МО г.п. Ревда приведены в [таблицах 2.4.1 – 2.4.2](#).

Подробнее характеристика системы водоснабжения представлена в разделах [3.4.2.1](#) и [3.4.2.2](#) Обосновывающих материалов к Программе.

Таблица 2.4.1

Описание централизованных систем холодного водоснабжения на территории МО г.п. Ревда

№ п/п	Наименование населённого пункта	Наименование источника водоснабжения	Этапы технологического процесса					
			Водозабор		Водоподготовка		Транспортировка холодной воды	
			Описание водозаборных сооружений	Наименование организации, эксплуатирующей водозаборные сооружения	Описание водоподготовки	Наименование организации, эксплуатирующей сооружения/оборудование водоподготовки	Описание систем транспортировки холодной воды	Наименование организации, эксплуатирующей сети холодного водоснабжения
1	Пгт. Ревда	поверхностный водисточник - Оз. Сычуль	Водозаборные сооружения состоят из затопленного ряжевого оголовка фильтрующего типа с деревянной сборно-щитовой надводной частью, трёх всасывающих водоводов насосной станции I подъёма, хлораторной со станцией обеззараживания. Установленная производительность насосной станции – 3,0 тыс. м ³ /сут.	МУП «Водоканал-Ревда»	Обеззараживание воды перед подачей в распределительную сеть производится гипохлорита натрия. Приготовление гипохлорита натрия осуществляется путём электролиза поваренной соли в электролизёре марки ПОЭ-70	МУП «Водоканал-Ревда»	Протяжённость сетей холодного водоснабжения - 23,956 км	МУП «Водоканал-Ревда»
							Протяжённость сетей холодного водоснабжения - 0,23 км	ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ
2	в/г №47	поверхностный водисточник - Оз. Травяное	Водозаборные сооружения состоят из берегового водозаборного оголовка, всасывающих линий к насосной станции I подъёма. Производительность насосной станции в сутки среднего водопотребления – 0,5 тыс. м ³ /сут.	ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ	Водоподготовка производится хлорированием	ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ	Протяжённость сетей холодного водоснабжения – более 5 км	ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ

Описание централизованных систем горячего водоснабжения на территории МО г.п. Ревда

№ п/п	Наименование населённого пункта	Наименование источника водоснабжения	Этапы технологического процесса			
			Приготовление горячей воды		Транспортировка горячей воды	
			Описание процесса приготовления горячей воды	Наименование организации, эксплуатирующей объекты по приготовлению горячей воды	Описание процесса транспортировки горячей воды	Наименование организации, эксплуатирующей сети горячего водоснабжения
1	Пгт. Ревда	Централизованная система холодного водоснабжения пгт. Ревда	<p>Приготовление горячей воды для двух многоквартирных 3-этажных домов по ул. Победы д.14 и д.16 осуществляется на ЦТП «Баня», за счёт перехода теплоносителя с температурного графика 130/70 °С на температурный график 95/70 °С. При этом переход выполняется персоналом вручную задвижкой по зависимой схеме.</p> <p>Централизованное горячее водоснабжение обеспечивается кожухотрубным скоростным водоводяным подогревателем, установленным в ЦТП «Баня».</p>	МУП «Водоканал-Ревда»	Горячее водоснабжение, а также и отопление от ЦТП «Баня» до потребителей (двух многоквартирных 3-этажных домов по ул. Победы д.14 и д.16, с общим количеством квартир – 50) осуществляется: по трёхтрубной системе	МУП «Водоканал-Ревда»
			<p>В остальных зданиях пгт. Ревда приготовление горячей воды производится с помощью водоводяных подогревателей.</p>	<p>В зданиях многоквартирных домов обслуживание водоводяных подогревателей осуществляет управляющая организация, в зданиях юридических лиц – привлечённые организации</p>	-	-

2.4.1.3 Балансы мощности и нагрузки

Существующие балансы мощности и нагрузки в технологических зонах централизованного холодного водоснабжения МО г.п. Ревда приведены в [таблице 2.4.3](#).

Таблица 2.4.3

Баланс мощности и нагрузки в технологических зонах централизованного холодного водоснабжения МО г. п. Ревда (факт 2018 г.)

Наименование показателя	Значение показателя	
	Технологические зоны №1, №3 в пгт. Ревда	Технологическая зона №2 в в/г №47**
	тыс. м ³ /сут	
Объём выработки воды (поднятой воды)	2,114	-
Покупная вода	0,000	-
Объём воды, транспортируемый организациями, эксплуатирующими отдельные объекты централизованной системы холодного водоснабжения	0,000	-
Объём воды, используемой на собственные нужды, всего	0,187	-
Объём воды, пропущенный через очистные сооружения (подготовка питьевой воды)	1,927	-
Объём отпуска воды в сеть	1,927	-
Объём потерь воды	0,212	-
<i>Уровень потерь воды к объёму отпуска воды в сеть, %</i>	11,0%	-
Объём товаров и услуг, реализуемых всего	1,715	-
в т.ч.		
Внутренняя реализация	0,000	-
Реализация сторонним потребителям, всего	1,715	-
в т.ч.		
населению	1,056	-
бюджетным организациям	0,425	-
прочим потребителям	0,234	-
Примечание: *Объёмы реализации горячей воды жителям пгт. Ревда (технологическая зона №3) учитываются в составе объёмов холодной воды. **Данные об объёмах водопотребления в в/г №47 и установленной мощности водозаборных сооружений ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ за 2018 г. не предоставлены.		

2.4.1.4 Доля поставки ресурса по приборам учёта

Данные о поставке холодной воды потребителям по приборам учёта приведены в [таблице 2.4.4](#).

Информация о поставке горячей воды потребителям по приборам учёта не предоставлена.

Таблица 2.4.4

Наименование показателя	Ед. изм.	Текущие значения
		Факт 2018 г.
1. МУП «Водоканал-Ревда»		
<i>Доля поставки холодной воды потребителям по приборам учёта (с учётом ОДПУ)</i>	%	100%
2. ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ		
<i>Доля поставки холодной воды потребителям по приборам учёта</i>	%	нет данных.

2.4.1.5 Зона действия источников ресурсов. Резервы и дефициты.

Согласно предоставленной информации, в МО г.п. Ревда можно выделить 3 технологические зоны водоснабжения.

Описание технологических зон водоснабжения приведено в [таблице 2.4.5](#).

Из [таблицы 2.4.5](#) видно, что потребность в централизованном водоснабжении обеспечена полностью.

Таблица 2.4.5

Описание технологических зон водоснабжения в МО г.п. Ревда

Наименование показателя	Значение показателя	
	Технологические зоны №1, №3 в пгт. Ревда	Технологическая зона №2 в в/г №47*
	<i>тыс. м³/сут</i>	
Описание технологической зоны	<u>Централизованные системы холодного водоснабжения</u>	
	Технологическая зона №1 расположена на территории пгт. Ревда, объединяет водозаборные сооружения на оз. Сычуль, магистральный водовод, магистральные кольцевые сети пгт. Ревда, распределительные сети холодного водоснабжения (включая сети на территории в/г №88)	Технологическая зона №2 расположена на территории в/г №47, объединяет водозаборные сооружения на оз. Травяное, магистральный водовод, распределительные сети холодного водоснабжения
	<u>Централизованные системы горячего водоснабжения</u>	
	Технологическая зона №3 расположена на территории пгт. Ревда (кроме домов по пер. Пионерскому, д.6, д.8, д.10), включает ЦТП «Баня», тепловые сети	-
<i>Установленная производительность системы холодного водоснабжения</i>	8,400	-
<i>Фактическая производительность системы холодного водоснабжения</i>	2,114	-

Наименование показателя	Значение показателя	
	Технологические зоны №1, №3 в пгт. Ревда	Технологическая зона №2 в в/г №47*
	<i>тыс. м³/сут</i>	
Максимальное суточное водопотребление	2,748	-
Резерв (+)/дефицит (-) мощности	5,6515	-
Доля резерва, %	67,3%	-
Примечание: *Данные об объёмах водопотребления в в/г №47 и установленной мощности водозаборных сооружений ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ за 2018 г. не предоставлены.		

В процессе анализа технологических зон водоснабжения выявлено наличие резерва мощности, что свидетельствует о возможности развития существующих систем холодного водоснабжения и подключения новых потребителей в МО г.п. Ревда.

2.4.1.6 Безопасность и надёжность работы системы водоснабжения.

Существующие в МО г.п. Ревда системы холодного водоснабжения являются малонадёжными в связи большим износом трубопроводов - 80,7%.

Безопасность работы систем водоснабжения обеспечивается эксплуатирующими организациями путём реализации следующего комплекса мер:

- a) Организацией зон санитарной охраны источников водоснабжения и водопроводных сетей.
- b) Систематическим наблюдением за состоянием источников водоснабжения.
- c) Контролем за работой водозаборных сооружений и оборудования.
- d) Надзором за состоянием и сохранностью сети и оборудования на ней, техническим содержанием сети.
- e) Организацией и проведением планово-предупредительных и капитальных ремонтов на сети, ликвидацией аварий с минимальными затратами и сроками.

2.4.1.7 Качество поставляемого ресурса

Контроль качества воды в системе водоснабжения выполняется в соответствии с «Рабочей программой производственного контроля качества и безопасности питьевой воды пгт. Ревда», устанавливающей периодичность взятия проб воды для исследования, контрольные точки в различных участках сети, начиная от водоисточника и заканчивая наиболее удалёнными участками распределительной сети, а также перечень контролируемых показателей качества воды для каждой контрольной точки.

Исследования качества воды проводятся аккредитованными лабораториями ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в Мурманской области в г. Мончегорске, г. Оленегорске и Ловозерском районе», ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в Мурманской области» и МУП «Водоканал-Ревда», оформляются соответствующими протоколами лабораторных исследований воды.

По данным мониторинга качество питьевой воды в распределительной сети пгт. Ревда в основном соответствует гигиеническим нормативам, за исключением цветности и периодического повышения концентрации железа (по ежеквартальным анализам проб).

Основной причиной низкого качества питьевой воды, является изношенность коммуникаций и оборудования, а также отсутствие дополнительной очистки и резервуаров чистой воды.

2.4.1.8 Воздействие на окружающую среду

Существующие в МО г.п. Ревда системы водоснабжения не оказывают негативного влияния на окружающую среду, поскольку выбросы, сбросы и шумовые воздействия отсутствуют.

2.4.1.9 Тарифы, плата (тариф) за подключение (присоединение), структура себестоимости производства и транспорта ресурса

Сведения об установленных тарифах на холодную воду приведены в [таблицах 2.4.6 – 2.4.7](#).

Плата за подключение объектов абонентов к централизованным системам водоснабжения не установлена.

Расшифровка структуры себестоимости представлена в [таблице 2.4.8](#) и на [диаграмме 2](#).

Таблица 2.4.6

Тарифы для потребителей услуг в сфере холодного водоснабжения в МО г.п. Ревда на 2017 - 2018 годы

Наименование организации***	Дифференциация	Наименование тарифов	Ед. изм.									Реквизиты постановления Комитета по тарифному регулированию Мурманской области / другого органа, принявшего решение
				Население *	Прочие (кроме населения)							
				с 01.01.2017 по 30.06.2017		с 01.07.2017 по 31.12.2017		с 01.01.2018 по 30.06.2018		с 01.07.2018 по 31.12.2018		
МУП «Водоканал-Ревда»**	Питьевая вода	Тарифы на услуги в сфере водоснабжения	руб./м3	27,63	27,63	29,15	32,94	29,15	30,91	32,68	30,91	от 17.12.2014 г. №60/3 (в ред. от 07.12.2016 №51/3); от 13.12.2017 №53/9
АО "ГУ ЖКХ"**** / ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ	Питьевая вода	Тарифы на услуги в сфере водоснабжения	руб./м3	25,24	28,76	26,63	31,76	26,63	38,60	28,49	38,60	от 16.12.2015 №57/9 (в ред. от 20.12.2016 г. №56/4); от 13.12.2017 №53/15
	Транспортировка воды	Тарифы на услуги в сфере водоснабжения	руб./м3	0,32	1,89	0,34	2,08	0,34	3,46	0,41	3,58	от 16.12.2015 №57/9 (в ред. от 20.12.2016 г. №56/4)/ от 13.12.2017 №53/15

Примечание:

* Тарифы указаны с учётом НДС.

** Организация находится на упрощённой системе налогообложения. В соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) организации, применяющие упрощённую систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость

*** Тарифы указаны в разрезе по организациям, осуществлявшим деятельность в 2017 году.

Таблица 2.4.8

Тарифы для потребителей услуг в сфере холодного водоснабжения в МО г.п. Ревда на 2019 год

Наименование организации***	Дифференциация	Наименование тарифов	Ед. изм.	Период				Реквизиты постановления Комитета по тарифному регулированию Мурманской области / другого органа, принявшего решение
				Население *	Прочие (кроме населения)	Население *	Прочие (кроме населения)	
				с 01.01.2019 по 30.06.2019		с 01.07.2019 по 31.12.2019		
МУП «Водоканал-Ревда»**	Питьевая вода	Тарифы на услуги в сфере водоснабжения	руб./м3	29,79	29,79	29,79	29,79	от 13.12.2018 № 46/26
ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ	Питьевая вода	Тарифы на услуги в сфере водоснабжения	руб./м3	28,97	41,72	33,32	41,72	от 20.12.2018 № 51/19
	Транспортировка воды	Тарифы на услуги в сфере водоснабжения	руб./м3	0,42	3,58	0,46	4,18	от 20.12.2018 № 51/19

Таблица 2.4.9

Структура стоимости услуг в сфере холодного водоснабжения в МО г.п. Ревда за 2018 год (тыс. руб.)

№п/п	Наименование	Структура и объём затрат в разрезе по ресурсоснабжающим организациям	
		МУП «Водоканал-Ревда»	ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ (для потребителей МО г.п. Ревда)*
1.	Операционные расходы	9547,67	Нет данных*
2.	Электроэнергия	7826,30	
3.	Амортизация	315,52	
4.	Неподконтрольные расходы	2185,10	
5.	Налог при УСН (1% от выручки)	200,75	
	Необходимая валовая выручка	20075,34	Нет данных*
Данные организацией не предоставлены			

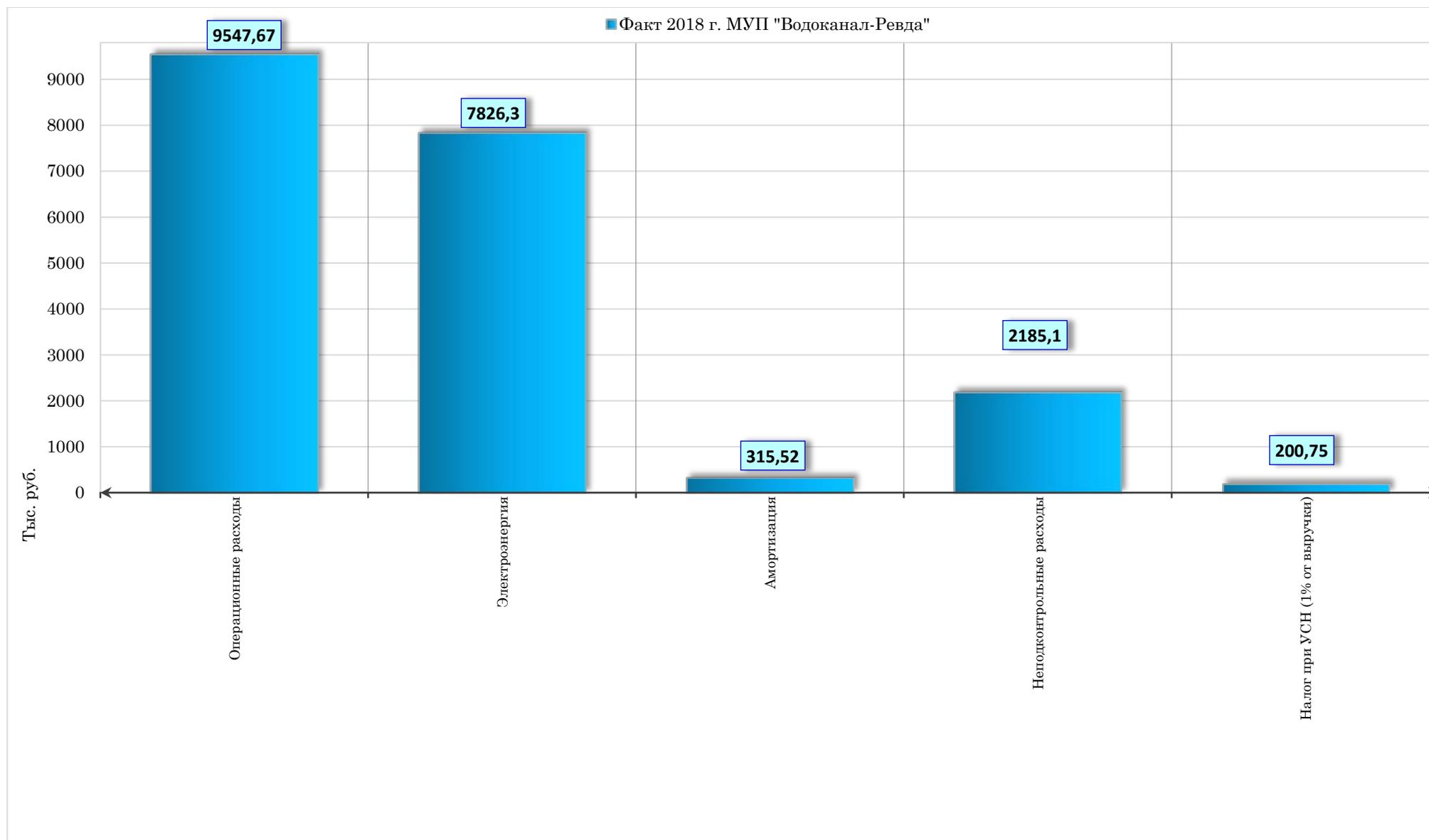


Диаграмма 2 – Структура себестоимости услуг по холодному водоснабжению в МО г.п. Ревда за 2018 год.

2.4.1.10 Технические и технологические проблемы в системе водоснабжения

Основными проблемами в системах холодного водоснабжения МО г.п. Ревда являются:

- Качество воды, поднимаемой из водоисточника – озера Сычуль, не соответствует требованиям СанПиН 2.1.4.1074-01 «Питьевая вода. Гигиенические требования к качеству воды централизованных систем питьевого водоснабжения. Контроль качества» по цветности, окисляемости. В ряде проб воды отмечается превышение нормативных параметров по органолептическим показателям, особенно в паводковый период и период интенсивных дождей.
- Качество питьевой воды в распределительной сети пгт. Ревда не соответствует гигиеническим нормативам по цветности и периодическому повышению концентрации железа (по ежеквартальным анализам проб).
- Технология подготовки питьевой воды для потребителей пгт. Ревда не соответствует требованиям действующих нормативных документов, помимо обеззараживания воды, требуется дополнительная водоподготовка – фильтрование с коагулированием или без него.
- На водозаборных сооружениях озера Сычуль отсутствуют резервуары чистой воды.
- Состояние зданий хлораторной и насосной станции 1-го подъёма не совсем удовлетворительное (ограниченно-работоспособное). Имеются дефекты в строительных конструкциях зданий, возникшие преимущественно в результате воздействия негативных атмосферных и климатических факторов, дефектов при производстве строительно-монтажных работ, а так же в результате большого срока службы зданий.
- Оборудование комплекса водозаборных сооружений на озере Сычуль имеет высокий уровень износа (до 100%).
- Низкая энергоэффективность технологического процесса подготовки и транспортировки воды, приводящая к удорожанию стоимости услуг по холодному водоснабжению (высокие затраты на электроэнергию из-за мощного электрооборудования – насосных агрегатов, низкие объёмы реализации питьевой воды).
- Использование в централизованной системе холодного водоснабжения пгт. Ревда трубопроводов из чугуна и стали, приводит к вторичному загрязнению воды продуктами коррозии.
- Высокий уровень износа водопроводных сетей пгт. Ревда, включая запорную арматуру (80,7%), в комплексе с истекшим нормативным сроком эксплуатации трубопроводов способствует увеличению аварийности.

2.4.2 КРАТКИЙ АНАЛИЗ СОСТОЯНИЯ УСТАНОВКИ ПРИБОРОВ УЧЁТА И ЭНЕРГОРЕСУРСОСБЕРЕЖЕНИЯ У ПОТРЕБИТЕЛЕЙ УСЛУГ

Оснащение зданий, строений, сооружений приборами учёта воды реализуется на основании Федерального закона от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты РФ».

Расчёты за потребляемую воду с абонентами производятся ежемесячно на основании показаний приборов коммерческого учёта. Уровень оснащённости зданий пгт. Ревда приборами коммерческого учёта воды составляет 100%.

А оснащённость квартир индивидуальными приборами учёта равна 82,6%.

Планируется, что в течение ближайших 10 лет оснащённость индивидуальными (внутриквартирными) приборами учёта тоже достигнет 100%.

2.5. Система водоотведения

2.5.1 КРАТКИЙ АНАЛИЗ СУЩЕСТВУЮЩЕГО СОСТОЯНИЯ СИСТЕМЫ ВОДООТВЕДЕНИЯ

2.5.1.1 Институциональная структура

В границах МО г.п. Ревда можно выделить четыре централизованные системы водоотведения, в их числе:

- ➔ система водоотведения на территории пгт. Ревда. Эксплуатацию системы осуществляет МУП «Водоканал-Ревда, за исключением участка канализационных сетей к домам №1 и №3 (в/г №88) на улице Комсомольской, обслуживаемого ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ;
- ➔ система водоотведения на территории в/г №47, находящаяся в эксплуатации ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ;
- ➔ система водоотведения на территории в/г №88А также с эксплуатирующей организацией в лице ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ;
- ➔ система водоотведения на промышленной площадке «Карнасурт», эксплуатируемая ООО «Ловозерский горно-обогатительный комбинат».

Система водоотведения, эксплуатируемая МУП «Водоканал-Ревда», представляет собой комплекс взаимосвязанных инженерных сооружений, обеспечивающих бесперебойный приём стоков от населения, предприятий и организаций пгт. Ревда, а также транспортировку и очистку сточных вод.

Рассматриваемая система централизованного водоотведения состоит из следующих основных элементов:

- ☑ магистральных, квартальных и придомовых канализационных сетей;
- ☑ канализационной насосной станции (КНС);
- ☑ напорного коллектора от КНС до канализационных очистных сооружений;
- ☑ канализационных очистных сооружений с отводным трубопроводом в болото на водосборе оз. Ривдозеро.

Эксплуатация системы водоотведения в пгт. Ревда осуществляется МУП «Водоканал-Ревда» на праве хозяйственного ведения согласно постановлению Администрации городского поселения Ревда от 05.11.2013 г. №243.

В эксплуатационную зону водоотведения ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ входит две централизованные системы водоотведения, расположенные в границах в/г №47 и в/г №88А, а также участок сетей централизованной системы водоотведения пгт. Ревда к домам №1 и №3 (в/г №88) на улице Комсомольской.

Объекты систем водоотведения на территории МО г.п. Ревда переданы ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ в хозяйственное ведение Министерством обороны России.

Централизованная система водоотведения, расположенная на территории в/г №47, обеспечивает приём, транспортировку и очистку сточных вод. Структура данной системы аналогична централизованной системе водоотведения пгт. Ревда. Выпуск сточных вод осуществляется в р. Сура в 1 км от устья.

Система водоотведения в в/г №88А состоит из сетей водоотведения и насосной станции.

В централизованную систему водоотведения, находящуюся в собственности ООО «Ловозерский горно-обогатительный комбинат», поступают хозяйственно-бытовые стоки участка Карнасурт. В состав указанной системы водоотведения входят: сети водоотведения, насосная станция, очистные сооружения биологической очистки. Выпуск очищенных сточных вод производится в р. Сергевань в 29 км от устья.

Наглядно существующая институциональная структура централизованного водоотведения МО г.п. Ревда приведена на [рисунке 4](#).

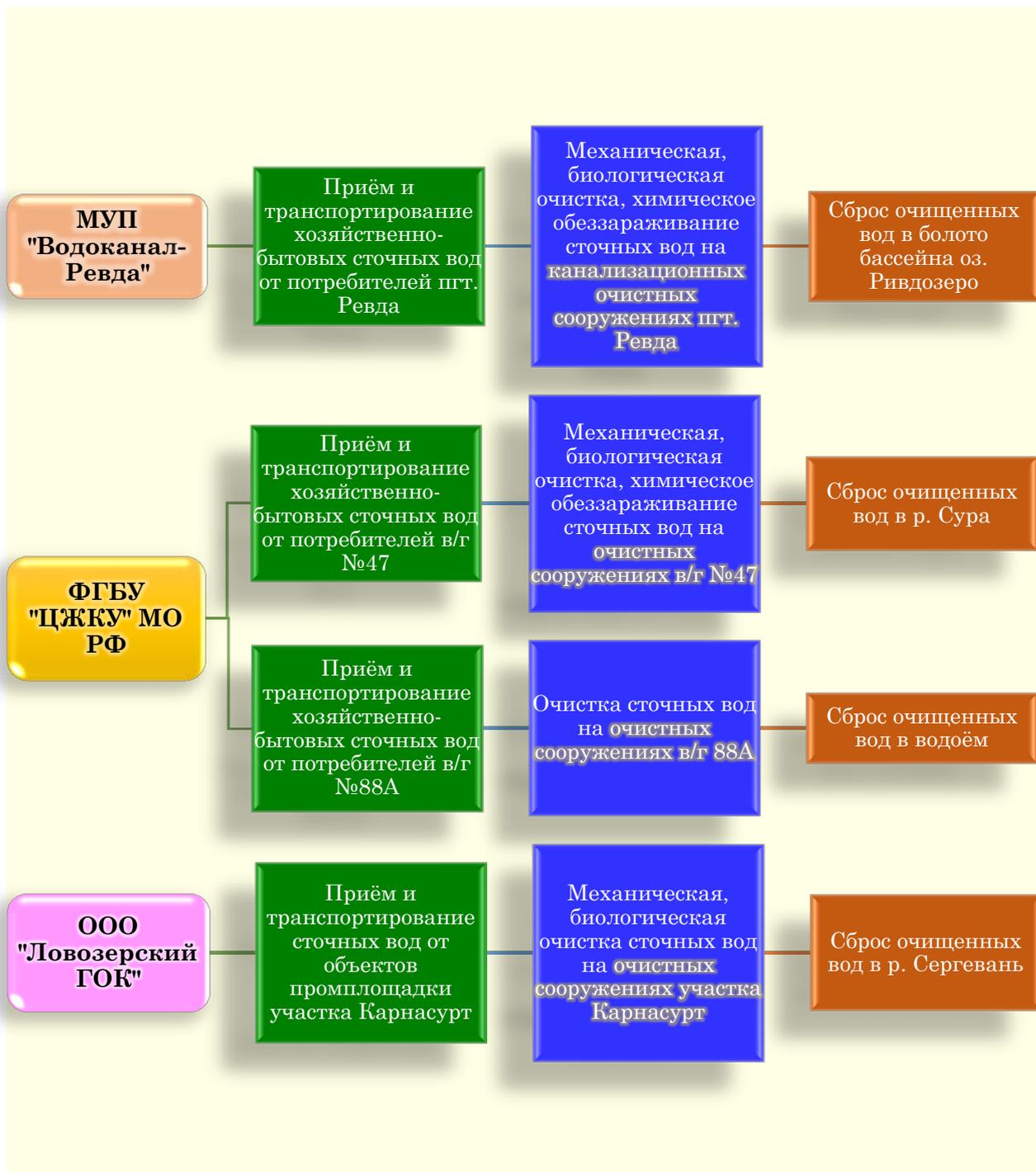


Рисунок 4 «Институциональная структура централизованного водоотведения в МО г. п. Ревда»

2.5.1.2 Характеристика системы водоотведения

Основные технические параметры системы водоотведения МО г.п. Ревда приведены в [таблице 2.5.1](#).

Подробнее характеристика системы водоотведения представлена в разделах [3.5.2.1](#) и [3.5.2.2](#) Обосновывающих материалов к Программе.

Таблица 2.5.1

Описание централизованных систем водоотведения на территории МО г.п. Ревда

№ п/п	Наименование населённого пункта	Этапы технологического процесса			
		Приём и транспортировка сточных вод		Очистка сточных вод	
		Описание канализационных сетей и сооружений на них	Наименование эксплуатирующей организации	Описание очистных сооружений	Наименование эксплуатирующей организации
1	Пгт. Ревда	Магистральные, квартальные и придомовые канализационные сети протяжённостью – 12,337 км, по которым сточные воды поступают на КНС, проектной производительностью 9,0 тыс. м ³ /сут. От КНС по напорному коллектору длиной 2,713 км стоки поступают на очистные сооружения	МУП «Водоканал-Ревда»	На очистных сооружениях пгт. Ревда проектной производительностью 6,0 тыс. м ³ /сут. сточные воды проходят первичную механическую очистку, биологическую очистку и химическое обеззараживание хлорной известью.	МУП «Водоканал-Ревда»
		Участок канализационных сетей к домам №1 и №3 (в/г №88) на улице Комсомольской	ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ		
2	в/г №47	Канализационные сети и насосная станция на них	ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ	Очистные сооружения в/г №47 проектной мощностью – 0,84 тыс. м ³ /сут.	ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ

№ п/п	Наименование населённого пункта	Этапы технологического процесса			
		Приём и транспортировка сточных вод		Очистка сточных вод	
		Описание канализационных сетей и сооружений на них	Наименование эксплуатирующей организации	Описание очистных сооружений	Наименование эксплуатирующей организации
3	в/г №88А	Канализационные сети и насосная станция на них	ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ	-	-
4	Участок Карнасурт	Канализационные сети и насосная станция на них	ООО «Ловозерский горно-обогатительный комбинат»	На очистных сооружениях участка Карнасурт проектной производительностью 0,5 тыс. м ³ /сут. сточные воды проходят первичную механическую очистку, биологическую очистку и химическое обеззараживание хлором.	ООО «Ловозерский горно-обогатительный комбинат»

2.5.1.3 Балансы мощности и ресурса

Существующие балансы мощности и нагрузки в технологических зонах централизованного водоотведения МО г.п. Ревда приведены в таблице 2.5.2.

Таблица 2.5.2

Баланс мощности и нагрузки в технологических зонах централизованного водоотведения МО г.п. Ревда (факт 2018 г.)

Наименование показателя	Технологическая зона №1 в пгт. Ревда	Технологическая зона №2 в в/г №47*	Технологическая зона №3 в в/г №88А*	Технологическая зона №4 на участке Карнасурт*
	тыс. м ³ /сут.			
Объём отведённых стоков	1,602	-	-	-
Объём отведённых стоков, пропущенных через очистные сооружения	1,602	-	-	-
Дополнительный приток	0,000	-	-	-
Собственные нужды	0,000	-	-	-
Объём товаров и услуг, реализованных всего	1,602	-	-	-
в т.ч.				
Внутренняя реализация	0,000	-	-	-
Реализация товаров и услуг сторонним потребителям, всего	1,602	-	-	-
в т.ч.				
населению	0,981	-	-	-
бюджетным организациям	0,423	-	-	-
прочим потребителям	0,198	-	-	-

*Примечание

Информационные данные об объёмах водоотведения ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ и ООО «Ловозерский горно-обогатительный комбинат» не предоставлены.

2.5.1.4 Доля поставки ресурса по приборам учёта

Здания, строения, сооружения в МО г.п. Ревда приборами отводимых сточных вод не оснащены.

Расчёты с потребителями за услуги в сфере водоотведения осуществляются по приборам учёта воды (при их наличии) либо по нормативам.

2.5.1.5 Зона действия источников ресурсов. Резервы и дефициты.

Согласно предоставленной информации в МО г.п. Ревда можно выделить 4 технологические зоны водоотведения.

Описание технологических зон водоотведения приведено в таблице 2.5.3.

Таблица 2.5.3

Описание технологических зон централизованного водоотведения на территории МО г.п. Ревда

Наименование	Описание технологической зоны
Технологическая зона №1	Технологическая зона расположена на территории пгт. Ревда, объединяет канализационную сеть (включая сети на территории в/г №88), канализационную насосную станцию и очистные сооружения
Технологическая зона №2	Технологическая зона расположена на территории в/г №47, объединяет канализационную сеть, канализационную насосную станцию и очистные сооружения
Технологическая зона №3	Технологическая зона расположена на территории в/г №88А, объединяет сети водоотведения и насосную станцию
Технологическая зона №4	Технологическая зона расположена на территории участка Карнасурт, объединяет канализационную сеть, канализационную насосную станцию и очистные сооружения

Сведения о резервах или дефицитах мощности приведены в [таблице 2.5.4](#).

Таблица 2.5.4

Данные о наличии резервов или дефицитов мощности в системах водоотведения МО г.п. Ревда

Наименование показателя	Технологическая зона №1 в пгт. Ревда	Технологическая зона №2 в в/г №47*	Технологическая зона №3 в в/г №88А*	Технологическая зона №4 на участке Карнасурт*
	тыс. м ³ /сут.			
Установленная производительность системы водоотведения	6,000	-	-	-
Фактическая производительность системы водоотведения	1,602	-	-	-
Максимальное суточное водоотведение	1,922	-	-	-
Резерв (+)/дефицит (-) мощности	4,078	-	-	-
Доля резерва, %	68,0%	-	-	-
*Примечание Информационные данные ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ и ООО «Ловозерский горно-обогатительный комбинат» не предоставлены.				

Из [таблицы 2.5.4](#) видно, что в технологической зоне водоотведения №1 существует резерв мощности, а это свидетельствует о возможности развития системы водоотведения и подключения новых потребителей в пгт. Ревда.

2.5.1.6 Безопасность и надёжность работы системы водоотведения

Существующие в МО г.п. Ревда системы водоотведения являются мало-надёжными в связи большим износом трубопроводов (57,8%).

Безопасность работы систем водоотведения обеспечивается эксплуатирующими организациями путём реализации следующего комплекса мер:

- a) Контролем за работой очистных сооружений и оборудования.
- b) Систематическим наблюдением за качеством очистки сточных вод.
- c) Надзором за состоянием и сохранностью сети и оборудования на ней, техническим содержанием сети.
- d) Организацией и проведением планово-предупредительных и капитальных ремонтов на сети, ликвидацией аварий с минимальными затратами и сроками.

2.5.1.7 Качество поставляемого ресурса

Сточные воды после очистки на очистных сооружениях МУП «Водоканал-Ревда» не соответствуют требованиям: Нормативов допустимого воздействия на водные объекты бассейнов рек Кольского полуострова и Карелии, впадающих в Белое море (российская часть бассейна), утверждённых Федеральным агентством водных ресурсов 02.06.2015 г. и ГН 2.1.5.1315-03 «Предельно-допустимые концентрации (ПДК) химических веществ в воде водных объектов хозяйственно-питьевого и культурно-бытового водопользования» (с изменениями и дополнениями, внесёнными ГН 2.1.5.2280-07) по таким показателям как БПК полное, нефтепродукты, аммоний-ион.

Основной причиной высокой концентрации загрязняющих веществ в очищенных сточных водах является устаревшая технология их очистки.

Оценить качество очистки сточных вод на очистных сооружениях ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ и ООО «Ловозерский горно-обогатительный комбинат» не представляется возможным из-за отсутствия информации от названных организаций.

2.5.1.8 Воздействие на окружающую среду

В МО г.п. Ревда негативное воздействие систем водоотведения на окружающую среду осуществляется по следующим направлениям:

- сбросы в водные объекты недостаточно очищенных хозяйственно-бытовых сточных вод;
- сбросы на рельеф неочищенных поверхностных талых и ливневых вод.

Выбросы и шумовые воздействия объектами систем водоотведения не производятся.

Подробнее воздействие систем водоотведения на окружающую среду приведено в [разделе 3.5.2.6](#) Обосновывающих материалов к Программе.

2.5.1.9 Тарифы, плата (тариф) за подключение (присоединение), структура себестоимости производства и транспорта ресурса

Сведения об установленных тарифах на услуги в сфере водоотведения приведены в [таблицах 2.5.5 – 2.5.6](#).

Плата за подключение объектов абонентов к централизованным системам водоотведения не установлена.

Расшифровка структуры себестоимости представлена в [таблице 2.5.7](#) и на [диаграмме 3](#).

Таблица 2.5.5

Тарифы для потребителей услуг в сфере водоотведения в МО г.п. Ревда на 2017 - 2018 годы

Наименование организации***	Дифференциация	Наименование тарифов	Ед. изм.									Реквизиты постановления Комитета по тарифному регулированию Мурманской области / другого органа, принявшего решение
				Население *	Прочие (кроме населения)							
				с 01.01.2017 по 30.06.2017		с 01.07.2017 по 31.12.2017		с 01.01.2018 по 30.06.2018		с 01.07.2018 по 31.12.2018		
МУП «Водоканал-Ревда»**	Водоотведение	Тарифы на услуги в сфере водоотведения	руб./м3	24,96	24,96	26,33	27,54	26,33	27,47	28,62	27,47	от 17.12.2014 г. №60/3 (в ред. от 07.12.2016 №51/3); от 13.12.2017 №53/9
АО "ГУ ЖКХ"**** / ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ	Водоотведение	Тарифы на услуги в сфере водоотведения	руб./м3	29,23	27,89	30,84	36,67	30,84	35,92	33,00	35,92	от 16.12.2015 №57/9 (в ред. от 20.12.2016 г. №56/4); от 13.12.2017 №53/15
	Транспортировка сточных вод	Тарифы на услуги в сфере водоотведения	руб./м3	0,32	2,08	0,34	2,27	0,34	4,43	0,41	4,74	от 16.12.2015 №57/9 (в ред. от 20.12.2016 г. №56/4)/ от 13.12.2017 №53/15

Примечание:

* Тарифы указаны с учётом НДС.

**Организация находится на упрощённой системе налогообложения. В соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) организации, применяющие упрощенную систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость

*** Тарифы указаны в разрезе по организациям, осуществлявшим деятельность в 2017 году.

Таблица 2.5.6

Тарифы для потребителей услуг в сфере водоотведения в МО г.п. Ревда на 2019 год

Наименование организации***	Дифференциация	Наименование тарифов	Ед. изм.	Период				Реквизиты постановления Комитета по тарифному регулированию Мурманской области / другого органа, принявшего решение
				Население *	Прочие (кроме населения)	Население *	Прочие (кроме населения)	
МУП «Водоканал-Ревда»**	Водоотведение	Тарифы на услуги в сфере водоотведения	руб./м3	27,76	27,47	27,76	28,10	от 13.12.2018 № 46/26
ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ	Водоотведение	Тарифы на услуги в сфере водоотведения	руб./м3	33,56	37,97	38,59	37,97	от 20.12.2018 № 51/19
	Транспортировка сточных вод	Тарифы на услуги в сфере водоотведения	руб./м3	0,42	4,74	0,46	5,92	от 20.12.2018 № 51/19

Таблица 2.5.8

Структура стоимости услуг в сфере водоотведения в МО г.п. Ревда за 2018 год
(тыс. руб.)

№п/п	Наименование	Структура и объем затрат в разрезе по ресурсоснабжающим организациям	
		МУП «Водоканал-Ревда»	ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ (для потребителей МО г.п. Ревда)*
1.	Операционные расходы	13913,60	Нет данных*
2.	Электроэнергия	1996,60	
3.	Амортизация	1138,10	
4.	Налог при УСН (1% от выручки)	172,20	
	Необходимая валовая выручка	17220,5	Нет данных*
Данные организацией не предоставлены			

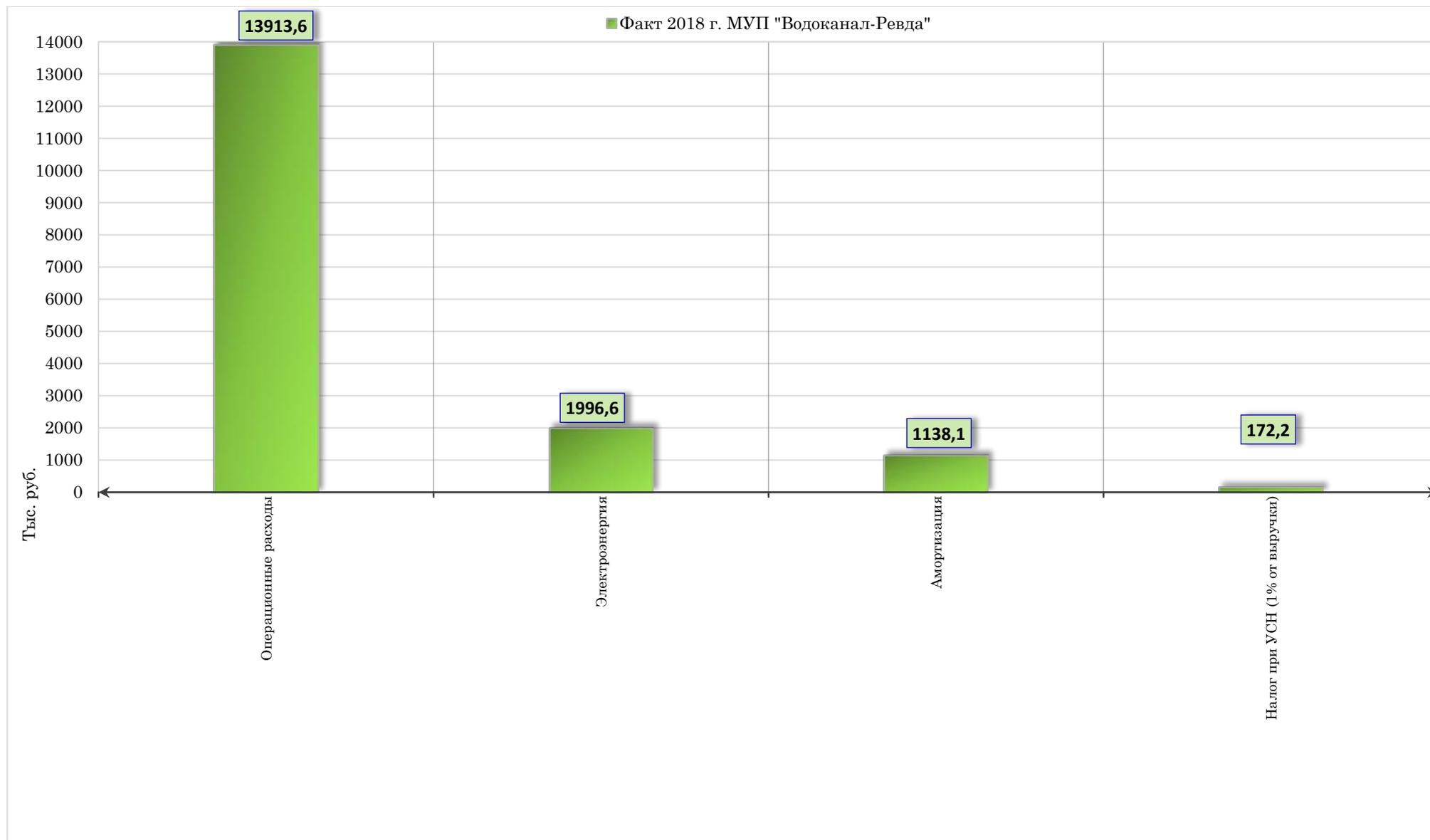


Диаграмма 3 – Структура себестоимости услуг по водоотведению в МО г.п. Ревда за 2018 год.

2.5.1.10 Технические и технологические проблемы в системе водоотведения

Основными проблемами в системах водоотведения МО г.п. Ревда являются:

- Оборудование КНС пгт. Ревда имеет физический износ около 70%, наблюдается увеличение затрат на техническое обслуживание, ремонт. Насосное и электросиловое оборудование канализационной станции без замены и реконструкции эксплуатируется более 20 лет. Все это способствует повышению аварийности и снижению бесперебойности работы системы водоотведения пгт. Ревда в целом.
- На КОС пгт. Ревда используется устаревшее оборудование. Его средний износ составляет 83%.
- Здание хлораторной на КОС пгт. Ревда не соответствует требованиям безопасной эксплуатации.
- Использование устаревшей технологии очистки сточных вод на очистных сооружениях пгт. Ревда способствует высокой концентрации загрязняющих веществ в отводимых с КОС стоках.
- Высокий уровень износа канализационной сети пгт. Ревда - 57,8% и превышение эксплуатационного срока службы трубопроводов. Требуется замена 64,4% трубопроводов водоотведения для повышения надёжности, также необходима замена запорной арматуры и канализационных колодцев с целью снижения засоров на сетях;
- Отсутствует управление системой канализования пгт. Ревда, нет возможности регулировать поток сети и управлять притоком сточных вод на очистные сооружения;
- Использование устаревшей технологии очистки сточных вод на очистных сооружениях пгт. Ревда.
- Сброс на рельеф неочищенных талых и ливневых вод.

2.5.2 КРАТКИЙ АНАЛИЗ СОСТОЯНИЯ УСТАНОВКИ ПРИБОРОВ УЧЁТА И ЭНЕРГОРЕСУРСОСБЕРЕЖЕНИЯ У ПОТРЕБИТЕЛЕЙ УСЛУГ

Как указывалось выше, здания, строения, сооружения в МО г.п. Ревда приборами отводимых сточных вод не оснащены.

Расчёты с потребителями за услуги в сфере водоотведения осуществляются по приборам учёта воды (при их наличии) либо по нормативам.

2.6. Система обезвреживания, захоронения, утилизации ТКО

2.6.1 КРАТКИЙ АНАЛИЗ СУЩЕСТВУЮЩЕГО СОСТОЯНИЯ СИСТЕМЫ ОБЕЗВРЕЖИВАНИЯ, ЗАХОРОНЕНИЯ, УТИЛИЗАЦИИ ТКО

2.6.1.1 Институциональная структура

Образующиеся в МО г.п. Ревда твёрдые коммунальные отходы вывозятся на санкционированную свалку с целью их дальнейшего захоронения. Мероприятия по обеззараживанию и утилизации отходов не проводятся.

Свалка твёрдых коммунальных отходов (далее по тексту – ТКО) эксплуатируется ООО «Ловозеро-Жилсервис» (форма собственности – частная).

2.6.1.2 Характеристика системы обезвреживания, захоронения и утилизации ТКО

Основные технические параметры объекта размещения твёрдых коммунальных отходов, расположенного в границах МО г.п. Ревда, приведены в таблице 2.6.1.

Таблица 2.6.1

Краткие технические параметры объекта размещения ТКО

Наименование параметра	Ед. изм.	Значение
Количество действующих санкционированных свалок для размещения отходов	ед.	1
Юридическое основание санкционирования свалки	-	На основании решения Ловозерского районного Совета от 09.12.2008 г. №309 (свидетельство о государственной регистрации права 51-АВ 098306 выдано 20.01.2009 г. Управлением Федеральной регистрационной службы по Мурманской области)
Кадастровый номер земельного участка	-	51:02:060101:0055
Местонахождения свалки	-	Санкционированная свалка располагается на территории, подведомственной муниципальному образованию городское поселение Ревда Ловозерского района, в 20 км по левую сторону автодороги Ловозеро-Оленегорск, в 8 км от пгт. Ревда

Наименование параметра	Ед. изм.	Значение
Площадь свалки	га	2,16
Год начала эксплуатации свалки	год	1982
Год окончания эксплуатации свалки	год	2019
Мощность свалки	тыс. м ³ /в год	16,5
Вестимость свалки	тыс. м ³	945,0

Необходимо отметить, что система сбора и удаления отходов на сегодняшний день охватывает всю территорию МО г.п. Ревда.

Подробнее характеристика системы захоронения ТКО, описана в разделе [3.6.2.1](#) Обосновывающих материалов к настоящей Программе.

2.6.1.3 Балансы мощности и ресурса

Сведения об объемах отходов от потребителей МО г.п. Ревда, размещенных за 2018 год на свалке, приведены в [таблице 2.6.2](#).

[Таблица 2.6.2](#)

Сведения об объёмах отходов от потребителей МО г.п. Ревда, размещённых на свалке за 2018 год

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, куб. м
1	<i>Объёмы реализации услуг по захоронению ТКО</i>	5316,3
	в т.ч.	
1.1	Населению	4560,0
1.2	Прочие потребители	756

2.6.1.4 Зона действия объекта размещения ТКО - свалки. Резервы и дефициты.

Зона действия свалки ТКО распространяется на всё муниципальное образование г.п. Ревда.

Резерв мощности свалки практически отсутствует.

Поскольку срок эксплуатации свалки ограничен 2019 годом, то использовать свалку для захоронения ТКО в прогнозируемом периоде 2020 – 2030 г.г. можно только в течение 2019 года.

2.6.1.5 Безопасность и надёжность работы системы.

Безопасность и надёжность работы системы захоронения ТКО в МО г.п. Ревда обеспечиваются за счёт реализации следующих мероприятий:

- размещение, захоронение отходов производится в порядке, соответствующем требованиям «Инструкции по проектированию, эксплуатации и рекультивации полигонов для твёрдых бытовых отходов»;
- в процессе эксплуатации свалки соблюдаются меры пожарной безопасности (свалка обеспечена первичными средствами пожаротушения, водой, запасом песка для целей пожаротушения);
- в целях устранения негативного влияния свалки на окружающую среду и здоровье людей ООО «Ловозеро-Жилсервис» своевременно проводятся производственный контроль, мониторинг состояния окружающей среды.

2.6.1.6 Качество услуг по захоронению твёрдых коммунальных отходов

Качество услуг по захоронению отходов выражается в соблюдении требований «Инструкции по проектированию, эксплуатации и рекультивации полигонов для твёрдых бытовых отходов».

Поскольку порядок размещения и захоронения отходов соблюдается, услуга считается качественной.

2.6.1.7 Воздействие на окружающую среду

В МО г.п. Ревда негативное воздействие системы захоронения ТКО на окружающую среду осуществляется по следующим направлениям:

- заражение подземных вод выщелачиваемыми продуктами;
- выделение неприятного запаха;
- неконтрольное образование метана и других вредных веществ.

Сбросы и шумовые воздействия не производятся.

Подробнее воздействие системы захоронения ТКО на окружающую среду приведено в [разделе 3.6.2.4](#) Обосновывающих материалов к Программе.

2.6.1.8 Тарифы на оказание услуг по захоронению твёрдых коммунальных отходов, структура затрат

Сведения об установленных тарифах услуги по захоронению твёрдых коммунальных отходов приведены в [таблицах 2.6.3 – 2.6.5](#).

Структура затрат на оказание услуг по захоронению ТКО ООО «Ловозеро-Жилсервис» представлена в [таблице 2.6.6](#) и на [диаграмме 4](#).

Таблица 2.6.3

Тарифы для потребителей услуг в сфере захоронения твёрдых коммунальных отходов на 2014 - 2017 годы

Наименование организации	Услуга	Ед. изм.	с 26.05.2014 г. по 25.05.2015 г.	с 26.05.2015 г. по 25.05.2016 г.	с 26.05.2016 г. по 25.05.2017 г.	Постановление Комитета по тарифному регулированию Мурманской области
ООО «Ловозеро-Жилсервис» *	Захоронение твердых бытовых отходов	руб./м3	310,08	322,07	338,10	от 25.04.2014 № 21/1

Таблица 2.6.4

Тарифы для потребителей услуг в сфере захоронения твёрдых коммунальных отходов на 2018 год

Наименование организации	Услуга	Ед. изм.	с 01.01.2018 по 30.06.2018	с 01.07.2018 по 31.12.2018	Постановление Комитета по тарифному регулированию Мурманской области
ООО «Ловозеро-Жилсервис» *	Захоронение твердых бытовых отходов	руб./м3	317,8	317,8	от 19.12.2017 № 57/26
		руб./т	1842,29	1842,29	

*Организация находится на упрощённой системе налогообложения. В соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) организации, применяющие упрощённую систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость.

Таблица 2.6.5

Тарифы для потребителей услуг в сфере захоронения твёрдых коммунальных отходов на 2019 год

Наименование организации	Услуга	Ед. изм.	с 01.01.2019 по 30.06.2019	с 01.07.2019 по 31.12.2019	Постановление Комитета по тарифному регулированию Мурманской области
ООО «Ловозеро-Жилсервис» *	Захоронение коммунальных отходов	руб./т	1842,29	1856,12	от 18.12.2018 № 49/5

*Организация находится на упрощённой системе налогообложения. В соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) организации, применяющие упрощённую систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость.

Таблица 2.6.5

*Структура затрат на оказание услуг по захоронению твёрдых коммунальных отходов ООО «Ловозеро-Жилсервис» **

№ п/п	Наименование показателя (статьи затрат)	Ед. изм.	Значения показателя	
			В целом по организации (суммарно по двум свалкам)	в т.ч. по свалке в МО г.п. Ревда *
1	Объёмы реализации услуг по утилизации (захоронению) ТКО	куб. м	12,89	5,32
2	Финансовые потребности			
2.1	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	руб.	1 208,9	498,60
2.2	Страховые взносы от расходов на оплату труда производственных рабочих	руб.	366,30	151,08
2.3	Амортизация основных средств	руб.	134,80	55,60
2.4	Сырье и материалы (на ремонт и техническое обслуживание)	руб.	420,89	173,59
2.5	Аренда имущества, используемого в технологическом процессе	руб.	3,62	1,49
2.6	Расходы на услуги производственного характера, выполняемые по договорам с организациями на проведение регламентных работ в рамках технологического процесса	руб.	601,62	248,13
2.7	Общехозяйственные расходы	руб.	852,26	351,50
2.8	Прочие прямые расходы	руб.	368,50	151,98
3	Прибыль	руб.	39,97	16,49
4	НВВ (Необходимая валовая выручка)	руб.	3 996,87	1 648,45
5	Тариф	руб./куб. м	310,08	310,08

Примечание:

*Расходы по свалке в МО г.п. Ревда определены расчётным путём – пропорционально объёмам ТКО, размещаемым на свалке.

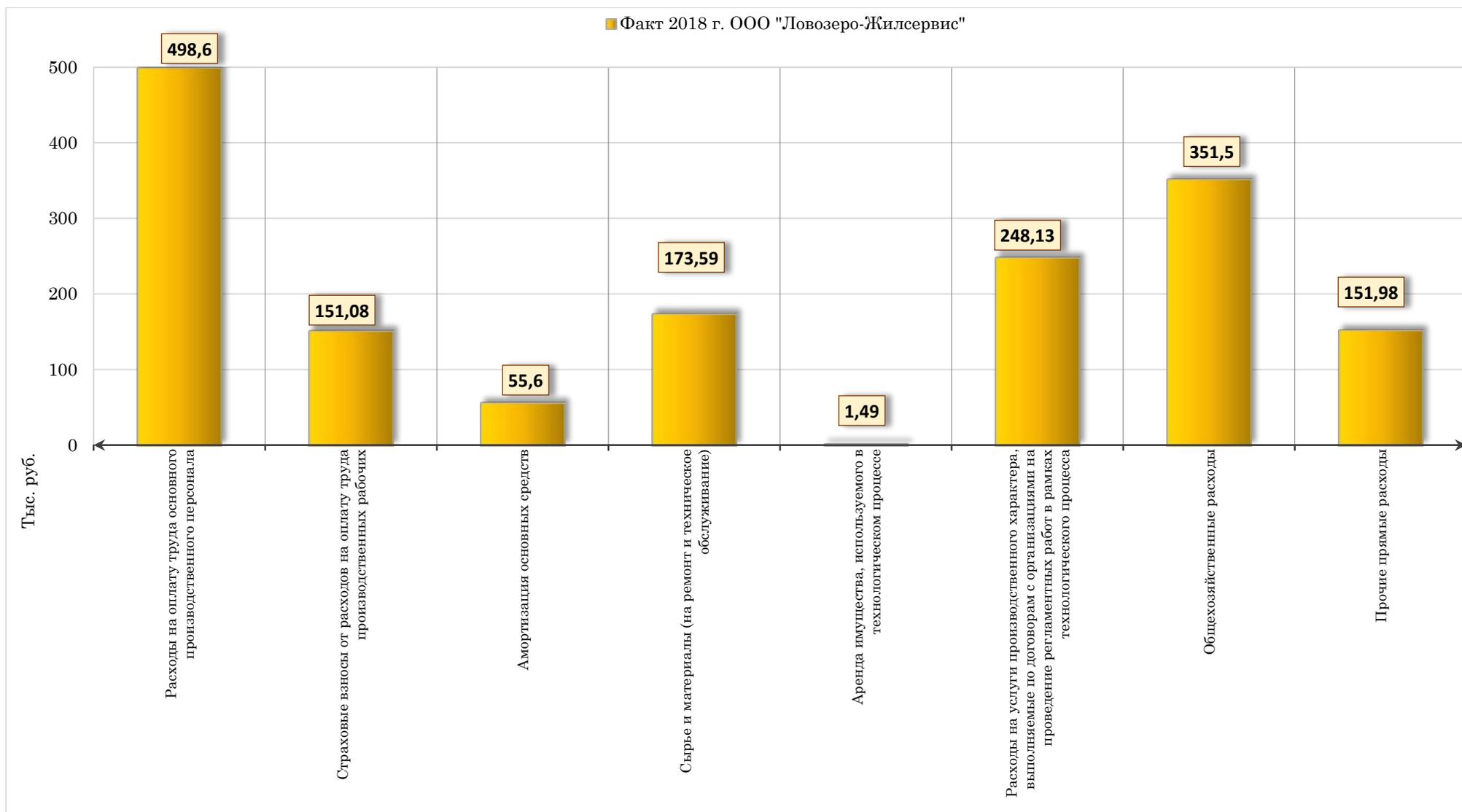


Диаграмма 4 – Структура затрат на оказание услуг по захоронению твёрдых коммунальных отходов за 2018 годов ООО «Ловозеро-Жилсервис»

2.6.1.9 Технические и технологические проблемы в системе утилизации (захоронения) ТКО

Основными проблемами в системе захоронения ТКО МО г.п. Ревда являются:

- отсутствие селективного сбора отходов (отбора по компонентам) и утилизации;
- одноэтапная система вывоза ТКО;
- ограничение мощности свалки;
- ограниченный срок эксплуатации свалки (до 2019 года).

2.6.2 КРАТКИЙ АНАЛИЗ СОСТОЯНИЯ УСТАНОВКИ ПРИБОРОВ УЧЁТА И ЭНЕРГОРЕСУРСΟΣБЕРЕЖЕНИЯ У ПОТРЕБИТЕЛЕЙ УСЛУГ

Установка приборов учёта и энергоресурсосбережение у потребителей услуг по захоронению твёрдых коммунальных отходов не требуется.

3. ПЛАН РАЗВИТИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОДСКОЕ ПОСЕЛЕНИЕ РЕВДА, ПЛАН ПРОГНОЗИРУЕМОЙ ЗАСТРОЙКИ И ПРОГНОЗИРУЕМЫЙ СПРОС НА КОММУНАЛЬНЫЕ РЕСУРСЫ НА ПЕРИОД ДЕЙСТВИЯ ГЕНЕРАЛЬНОГО ПЛАНА

3.1 КОЛИЧЕСТВЕННОЕ ОПРЕДЕЛЕНИЕ ПЕРСПЕКТИВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ РАЗВИТИЯ МО г.п. РЕВДА

Прогноз развития МО г.п. Ревда основан на информации, содержащейся в следующих документах:

- Генеральном плане муниципального образования городское поселение Ревда и пгт. Ревда Ловозерского района Мурманской области, утверждённом решением Совета депутатов городского поселения Ревда Ловозерского района от 25.01.2010 г. № 277;
- «Комплексном инвестиционном плане модернизации монопрофильного городского поселения Ревда Ловозерского района Мурманской области», утверждённом распоряжением Губернатора Мурманской области от 22.11.2010 г. №141-РГ;
- «Прогноз социально-экономического развития муниципального образования городское поселение Ревда Ловозерского района на 2019 год и на период до 2024 года», утверждённый постановлением Администрации муниципального образования городское поселение Ревда Ловозерского района Мурманской области от 24.09.2018 г. №308;
- «Прогнозе социально-экономического развития Мурманской области на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годов», утверждённом постановлением Правительства Мурманской области от 10.11.2016 г. №551-ПП;
- «Прогнозе социально-экономического развития Мурманской области на 2018 год и плановый период 2019 и 2020 годов», утверждённом постановлением Правительства Мурманской области от 27.10.2017 г. №510-ПП/11;
- «Долгосрочном прогнозе социально-экономического развития Мурманской области на период до 2030 года».
- и др.

Кроме того, при прогнозировании учитывались показатели, характеризующие фактический уровень развития.

Прогноз изменения численности постоянного населения основан на оценке тенденций демографического развития МО г.п. Ревда. Поскольку существующая демографическая ситуация носит чётко выраженный отрицательный характер, то в перспективе на следующие 11 лет при сохранении сложившегося уровня социально-экономического и промышленного развития

данные тенденции не изменятся. Численность постоянного населения к 2030 году может составить 8512 человек.

Прогноз изменения денежных доходов населения муниципального образования построен на позитивной динамике роста, отражающей фактическую ситуацию.

Прогноз застройки на период до 2030 года принят по данным отдела развития городского хозяйства и управления муниципальным имуществом Администрации МО г.п. Ревда Ловозерского района.

Прирост площадей к 2030 году должен составить 13260,0 кв.м. Выбытие площадей составит – 8256,8 кв. м.

Количественные показатели развития МО г.п. Ревда приведены в [таблицах 3.1 – 3.2](#).

Подробное описание прогнозирования развития муниципального образования представлено в [разделах 2.2, 2.3, 2.4, 2.5](#) Обосновывающих материалов к Программе.

Таблица 3.1

Перспективные показатели развития МО г.п. Ревда до 2030

Наименование показателя	Факт 2017 г.	Факт 2018 г.	2019 г. (оценка)	Прогноз					
				1 Этап					2 Этап
				2020 г.	2021	2022 г.	2023	2024 г.	2025 г. – 2030 г.* (среднее значение)
<i>Прогнозируемые показатели динамики численности населения</i>									
Численность населения в муниципальном образовании на начало года, чел.	7873	8004	8117	8229	8302	8347	8387	8417	8481
в т.ч. по возрастной структуре:									
<i>моложе трудоспособного возраста:</i>	<i>1341</i>	<i>1355</i>	<i>1366</i>	<i>1377</i>	<i>1381</i>	<i>1380</i>	<i>1378</i>	<i>1375</i>	<i>1355</i>
<i>трудоспособного возраста</i>	<i>4617</i>	<i>4718</i>	<i>4768</i>	<i>4818</i>	<i>4844</i>	<i>4853</i>	<i>4860</i>	<i>4860</i>	<i>4838</i>
<i>старше трудоспособного возраста</i>	<i>1915</i>	<i>1931</i>	<i>1982</i>	<i>2034</i>	<i>2077</i>	<i>2114</i>	<i>2149</i>	<i>2182</i>	<i>2288</i>
в т.ч. по месту проживания:									
<i>Городское население</i>	<i>7873</i>	<i>8004</i>	<i>8117</i>	<i>8229</i>	<i>8302</i>	<i>8347</i>	<i>8387</i>	<i>8417</i>	<i>8481</i>
<i>Сельское население</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>
Темп изменения численности населения, %	-0,652%	-1,664%	-1,412%	-1,380%	-0,887%	-0,542%	-0,479%	-0,358%	-0,187%
<i>Прогнозные показатели изменения денежных доходов населения</i>									
Среднедушевой доход населения по региону, в состав которого входит муниципальное образование, руб./чел.в мес.	37807	39898	42196	44729	-	-	-	-	-
Среднемесячная заработная плата населения в регионе, руб./чел.в мес.	51800	54900	57700	60700	-	-	-	-	-
Среднедушевой доход населения муниципального образования, руб./чел.в мес.	30391	35242	36968	38744	37527	39404	41374	43442	48352
Среднемесячная заработная плата населения муниципального образования, руб./чел.в мес.	41640	43986	46185	48495	50919	53465	56138	58945	65607
Величина прожиточного минимума в среднем на душу населения в месяц, руб.	14380	14950	15550	16170	16790	17401	19197	21663	21663

Примечание

* В среднем за период

Таблица 3.2

Прогнозируемая застройка в МО г.п. Ревда на период с 2020 по 2030 годы

Наименование единиц территориального деления	Сносимые здания (отапливаемая площадь, м ²)	Период реализации	Ввод строительных фондов, м ²								
			Индивидуальные жилые строения	Множкквартирные дома		Общественные здания, в т.ч. учреждения культурно-бытового обслуживания	Производственные здания промышленных предприятий	Всего	Период строительства (год)	Район застройки	Тип здания
				2-3 эт.	5 эт. и выше						
пгт. Ревда	-	-	1500 (10 домов)	-	-	-	-	1500	2022	7 км	Жилые усадебного типа
пгт. Ревда	8256,8	2018-2023		8000	-	-	-	8000	2027	ул. Победы	Жилые, блокиро- ванные
пгт. Ревда	-	-	-	-	-	570	-	570	2024	ул. Победы, д. 24	Обще- ственное
пгт. Ревда	-	-	-	-	-	550	-	550	2023	ул. Победы, д. 34	Обще- ственное
пгт. Ревда	-	-	-	-	-	640	-	640	2023	ул. Победы, д. 21	Обще- ственное
пгт. Ревда						2000		2000	2023-2030	на территории между ул. Умбо- зерской и ул. Металлургов	Объект социаль- ной ин- фраструк- туры
Итого:	8256,8		1500	8000	-	3760	-	13260			

3.2 ПРОГНОЗ СПРОСА НА КОММУНАЛЬНЫЕ РЕСУРСЫ

Перспективные показатели спроса на коммунальные ресурсы определены исходя из прогноза удельных расходов каждого коммунального ресурса и удельных показателей нагрузки по каждому ресурсу с детализацией по группам потребителей.

Результаты прогнозирования спроса на коммунальные ресурсы представлены в [таблице 3.3](#).

Подробнее прогнозирование спроса на коммунальные ресурсы приведено в [разделе 1](#) Обосновывающих материалов к Программе.

Таблица 3.3

Перспективные показатели спроса на коммунальные ресурсы в МО г.п Ревда до 2030 года

Наименование показателя	Ед. изм.	Факт 2018 г.	Факт 2019 г. (оценка)	Прогноз										
				2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
В целом по МО г.п. Ревда														
Газ														
Присоединённая нагрузка	м³/ч	3,471	3,451	3,423	3,413	3,394	3,375	3,347	3,338	3,319	3,301	3,261	3,239	3,209
Годовое потребление ресурса	тыс. м³	30,402	30,235	30,068	29,901	29,734	29,567	29,404	29,241	29,078	28,919	28,647	28,375	28,111
<i>в т.ч. по группам потребителей:</i>														
<i>Многоквартирные дома и частная жилая застройка</i>														
Присоединённая нагрузка	м³/ч	3,443	3,424	3,396	3,386	3,367	3,348	3,321	3,311	3,293	3,275	3,235	3,213	3,183
Годовое потребление ресурса	тыс. м³	30,159	29,993	29,827	29,662	29,496	29,33	29,169	29,007	28,845	28,688	28,418	28,148	27,886
<i>Бюджетные организации</i>														
Присоединённая нагрузка	м³/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Годовое потребление ресурса	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<i>Административно-коммерческие здания, промышленность</i>														
Присоединённая нагрузка	м³/ч	0,028	0,028	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,026	0,026	0,026	0,026
Годовое потребление ресурса	тыс. м³	0,243	0,242	0,241	0,239	0,238	0,237	0,235	0,234	0,233	0,231	0,229	0,227	0,225

Наименование показателя	Ед. изм.	Факт 2018 г.	Факт 2019 г. (оценка)	Прогноз										
				2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
Электроэнергия														
Присоединённая нагрузка	МВт	3,878	3,881	3,875	3,889	3,893	3,897	3,890	3,905	3,909	3,912	3,906	3,920	3,925
Годовое потребление ресурса	млн. кВт.ч	33,97	34,00	34,04	34,07	34,10	34,14	34,17	34,21	34,24	34,27	34,31	34,34	34,38
<i>в т.ч.по группам потребителей:</i>														
<i>Многоквартирные дома и частная жилищная застройка</i>														
Присоединённая нагрузка	МВт	2,093	2,095	2,092	2,100	2,101	2,104	2,100	2,108	2,110	2,112	2,109	2,116	2,119
Годовое потребление ресурса	млн. кВт.ч	18,34	18,35	18,38	18,39	18,41	18,43	18,45	18,47	18,48	18,50	18,52	18,54	18,56
<i>Бюджетные организации</i>														
Присоединённая нагрузка	МВт	0,416	0,417	0,416	0,418	0,418	0,418	0,418	0,419	0,420	0,420	0,419	0,421	0,421
Годовое потребление ресурса	млн. кВт.ч	3,65	3,65	3,66	3,66	3,66	3,67	3,67	3,67	3,68	3,68	3,68	3,69	3,69
<i>Административно-коммерческие здания, промышленность</i>														
Присоединённая нагрузка	МВт	1,368	1,369	1,367	1,372	1,373	1,375	1,372	1,378	1,379	1,380	1,378	1,383	1,385
Годовое потребление ресурса	млн. кВт.ч	11,98	12,00	12,01	12,02	12,03	12,04	12,06	12,07	12,08	12,09	12,10	12,12	12,13

Наименование показателя	Ед. изм.	Факт 2018 г.	Факт 2019 г. (оценка)	Прогноз										
				2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
Тепловая энергия всего														
Присоединённая нагрузка	Гкал/ч	34,378	34,337	34,337	34,337	34,337	34,337	34,337	34,337	34,337	34,337	34,337	34,337	34,337
Годовое потребление ресурса	тыс. Гкал	81,364	81,252	81,252	81,252	81,252	81,252	81,252	81,252	81,252	81,252	81,252	81,252	81,252
<u>в т.ч. по группам потребителей:</u>														
<i>Многоквартирные дома и частная жилая застройка</i>														
Присоединённая нагрузка	Гкал/ч	16,243	16,217	16,217	16,217	16,217	16,217	16,217	16,217	16,217	16,217	16,217	16,217	16,217
Годовое потребление ресурса	тыс. Гкал	46,796	46,723	46,723	46,723	46,723	46,723	46,723	46,723	46,723	46,723	46,723	46,723	46,723
<i>Бюджетные организации</i>														
Присоединённая нагрузка	Гкал/ч	13,886	13,879	13,879	13,879	13,879	13,879	13,879	13,879	13,879	13,879	13,879	13,879	13,879
Годовое потребление ресурса	тыс. Гкал	22,329	22,309	22,309	22,309	22,309	22,309	22,309	22,309	22,309	22,309	22,309	22,309	22,309
<i>Административно-коммерческие здания, промышленность</i>														
Присоединённая нагрузка	Гкал/ч	4,249	4,241	4,241	4,241	4,241	4,241	4,241	4,241	4,241	4,241	4,241	4,241	4,241
Годовое потребление ресурса	тыс. Гкал	12,239	12,220	12,220	12,220	12,220	12,220	12,220	12,220	12,220	12,220	12,220	12,220	12,220

Наименование показателя	Ед. изм.	Факт 2018 г.	Факт 2019 г. (оценка)	Прогноз										
				2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
в т.ч. по целевому использованию														
Тепло на отопление														
Присоединённая нагрузка	Гкал/ч	29,768	29,727	29,727	29,727	29,727	29,727	29,727	29,727	29,727	29,727	29,727	29,727	29,727
Годовое потребление ресурса	тыс. Гкал	65,254	65,142	65,142	65,142	65,142	65,142	65,142	65,142	65,142	65,142	65,142	65,142	65,142
Тепло на горячее водоснабжение														
Присоединённая нагрузка	Гкал/ч	4,610	4,610	4,610	4,610	4,610	4,610	4,610	4,610	4,610	4,610	4,610	4,610	4,610
Годовое потребление ресурса	тыс. Гкал	16,110	16,110	16,110	16,110	16,110	16,110	16,110	16,110	16,110	16,110	16,110	16,110	16,110
Тепло для целей вентиляции														
Присоединённая нагрузка	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Годовое потребление ресурса	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Наименование показателя	Ед. изм.	Факт 2018 г.	Факт 2019 г. (оценка)	Прогноз										
				2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
Холодная вода														
Присоединённая нагрузка (макс)	тыс. м³/сут	1,918	1,963	1,940	1,928	1,912	1,903	1,890	1,887	1,879	1,871	1,871	1,871	1,871
Годовое потребление ресурса	тыс. м³	699,880	716,600	710,200	703,900	697,700	694,708	691,767	688,829	685,896	683,013	684,885	683,013	683,013
<u>в т.ч. по группам потребителей:</u>														
<i>Многоквартирные дома и частная жилая застройка</i>														
Присоединённая нагрузка	тыс. м³/сут	1,064	1,044	1,031	1,024	1,013	1,008	1,000	0,997	0,991	0,986	0,986	0,986	0,986
Годовое потребление ресурса	тыс. м³	388,220	381,100	377,300	373,600	369,900	367,838	365,824	363,810	361,795	359,829	360,815	359,829	359,829
<i>Бюджетные организации</i>														
Присоединённая нагрузка	тыс. м³/сут	0,620	0,693	0,687	0,684	0,679	0,677	0,674	0,674	0,673	0,671	0,671	0,671	0,671
Годовое потребление ресурса	тыс. м³	226,190	253,100	251,300	249,500	247,700	247,170	246,642	246,115	245,590	245,067	245,738	245,067	245,067
<i>Административно-коммерческие здания, промышленность</i>														
Присоединённая нагрузка	тыс. м³/сут	0,234	0,226	0,223	0,221	0,219	0,218	0,217	0,216	0,215	0,214	0,214	0,214	0,214
Годовое потребление ресурса	тыс. м³	85,470	82,400	81,600	80,800	80,100	79,700	79,301	78,904	78,510	78,117	78,331	78,117	78,117

Наименование показателя	Ед. изм.	Факт 2018 г.	Факт 2019 г. (оценка)	Прогноз										
				2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
Сточные воды (хоз.-быт.)														
Присоединённая нагрузка	тыс. м ³ /сут	1,804	1,902	1,880	1,868	1,852	1,843	1,829	1,824	1,815	1,806	1,806	1,806	1,806
Годовое потребление ресурса	тыс. м ³	658,550	694,300	688,100	682,000	676,000	672,594	669,242	665,898	662,563	659,281	661,087	659,281	659,281
<u>в т.ч. по группам потребителей:</u>														
<i>Многоквартирные дома и частная жилая застройка</i>														
Присоединённая нагрузка	тыс. м ³ /сут	0,988	0,996	0,984	0,976	0,967	0,961	0,954	0,951	0,946	0,941	0,941	0,941	0,941
Годовое потребление ресурса	тыс. м ³	360,680	363,600	360,000	356,400	352,900	350,933	349,012	347,092	345,171	343,295	344,236	343,295	343,295
<i>Бюджетные организации</i>														
Присоединённая нагрузка	тыс. м ³ /сут	0,618	0,701	0,694	0,691	0,686	0,683	0,678	0,677	0,674	0,671	0,671	0,671	0,671
Годовое потребление ресурса	тыс. м ³	225,520	255,900	254,100	252,200	250,400	249,324	248,255	247,192	246,135	245,085	245,757	245,085	245,085
<i>Административно-коммерческие здания, промышленность</i>														
Присоединённая нагрузка	тыс. м ³ /сут	0,198	0,205	0,202	0,201	0,199	0,198	0,197	0,196	0,195	0,194	0,194	0,194	0,194
Годовое потребление ресурса	тыс. м ³	72,350	74,800	74,000	73,400	72,700	72,337	71,975	71,615	71,257	70,901	71,095	70,901	70,901

Наименование показателя	Ед. изм.	Факт 2018 г.	Факт 2019 г. (оценка)	Прогноз										
				2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
Твёрдые коммунальные отходы														
Среднегодовая норма накопления ТКО	тыс. м ³ /сут	0,015	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
Годовое потребление ресурса	тыс. м ³	5,306	5,289	5,271	5,254	5,237	5,221	5,204	5,188	5,172	5,157	5,125	5,093	5,062
<u>в т.ч. по группам потребителей:</u>														
<i>Многоквартирные дома и частная жилая застройка</i>														
Норма накопления ТКО	тыс. м ³ /сут	0,0124	0,0124	0,0123	0,0122	0,0122	0,0121	0,0120	0,0119	0,0119	0,0118	0,0117	0,0116	0,0115
Годовое потребление ресурса	тыс. м ³	4,535	4,510	4,485	4,460	4,435	4,410	4,386	4,361	4,337	4,313	4,273	4,232	4,193
<i>Прочие потребители</i>														
Норма накопления ТКО	тыс. м ³ /сут	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Годовое потребление ресурса	тыс. м ³	0,771	0,779	0,787	0,795	0,803	0,811	0,819	0,827	0,835	0,843	0,852	0,860	0,869

4. ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ И ЦЕЛЕВЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ

Перечень инвестиционных проектов в отношении каждой системы коммунальной инфраструктуры сформирован исходя из выявленных в процессе исследований проблем и предложенных направлений их решения. Кроме того, при формировании перечня учитывались действующие на момент разработки настоящей Программы документы и нормативно-правовые акты, в числе которых:

- Генеральный план муниципального образования городское поселение Ревда и пгт. Ревда Ловозерского района Мурманской области, утверждённый решением Совета депутатов городского поселения Ревда Ловозерского района от 25.01.2010 г. № 277.
- «Комплексный инвестиционный план модернизации монопрофильного городского поселения Ревда Ловозерского района Мурманской области», утверждённый распоряжением Губернатора Мурманской области от 22.11.2010 г. №141-РГ.
- «Прогноз социально-экономического развития муниципального образования городское поселение Ревда Ловозерского района на 2019 год и на период до 2024 года», утверждённый постановлением Администрации муниципального образования городское поселение Ревда Ловозерского района Мурманской области от 24.09.2018 г. №308.
- «Схема и программа развития электроэнергетики Мурманской области на период 2019 – 2023 годы», утверждённая распоряжением Губернатора Мурманской области от 26.04.2018 г. №70-РГ.
- Инвестиционная программа ПАО «МРСК Северо-Запада», утверждённая приказом Минэнерго России от 30.11.2015 г. №906.
- «Схема теплоснабжения муниципального образования городское поселение Ревда Ловозерского района Мурманской области».
- «Схемы водоснабжения и водоотведения муниципального образования городское поселение Ревда Ловозерского района Мурманской области».
- Территориальная схема обращения с отходами, в том числе с твёрдыми коммунальными, Мурманской области».
- «Генеральная схема санитарной очистки территории пгт. Ревда».

Инвестиционные проекты на период 2020-2030 гг. представлены в [таблицах 4.1 – 4.6](#).

Объёмы инвестиций, определённые по проектам, носят прогнозный характер и должны ежегодно уточняться в соответствии с финансовыми воз-

возможностями областного и местного бюджетов, ресурсоснабжающих организаций, требованиями действующего законодательства, стадии реализации мероприятий.

4.1 ПРОГРАММА ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ В ГАЗОСНАБЖЕНИИ

Реализация инвестиционных проектов по развитию систем газоснабжения на период 2020 – 2030 год не запланирована, в связи с этим суммы инвестиций приняты нулевыми.

Таблица 4.1

Перечень инвестиционных проектов в отношении системы газоснабжения МО г.п. Ревда Ловозерского района Мурманской области на период 2020 – 2030 годы

N п/п	Наименование мероприятий	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб.	Срок реализации проекта		Ожидаемые эффекты	Ссылка на исход- ный документ
				Год начала реализа- ции меро- приятия	Год окон- чания ре- ализации мероприя- тия		
1	Группа 1. Мероприятия, направленные на качественное и бесперебойное обеспечение газоснабжения новых объектов капитального строительства						
1.1	<i>Строительство и/или модернизация объектов системы централизованного газоснабжения на территории муниципального образования, в целях присоединения новых потребителей</i>						
	-	-	0,0	-	-	-	-
	Всего по группе 1:		0,0				
2	Группа 2. Мероприятия, направленные на повышение надёжности газоснабжения и качества газа						
2.1	<i>Строительство и/или реконструкция, и/или модернизация объектов системы централизованного газоснабжения в целях повышения надёжности газоснабжения и качества ресурса</i>						
	-	-	0,0	-	-	-	-
	Всего по группе 2:		0,0				

N п/п	Наименование мероприятий	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб.	Срок реализации проекта		Ожидаемые эффекты	Ссылка на исход- ный документ
				Год начала реализа- ции меро- приятия	Год окон- чания ре- ализации мероприя- тия		
3	Группа 3. Мероприятия, направленные на повышение энергетической эффективности и технического уровня объектов, входящих в состав систем газоснабжения						
3.1	<i>Реконструкция и/или модернизация объектов, входящих в состав систем газоснабжения, в целях повышения энергетической эффективности и технического уровня</i>						
	-	-	0,0	-	-	-	-
	Всего по группе 3:		0,0				
4	Группа 4. Мероприятия, направленные на улучшение экологической ситуации на территории муниципального образования (с учётом достижения организациями, осуществляющими газоснабжение, нормативов допустимого воздействия на окружающую среду)						
	-	-	0,0	-	-	-	-
	Всего по группе 4:		0,0				
	ИТОГО:		0,0				

4.2 ПРОГРАММА ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ В ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИИ

В состав перспективной схемы электроснабжения включены мероприятия, направленные на повышение энергетической эффективности и технического уровня объектов, входящих в состав систем электроснабжения.

Необходимо отметить, что планируемые к реализации мероприятия не дают эффекта, определённого в количественном (стоимостном) выражении. Тем не менее, их выполнение в перспективе будет способствовать созданию условий для повышения надёжности электроснабжения, безотказности работы оборудования.

Перечень инвестиционных проектов, вошедших в перспективную схему электроснабжения, приведён в [таблице 4.2](#).

Таблица 4.2

Перечень инвестиционных проектов в отношении системы электроснабжения МО г.п. Ревда Ловозерского района Мурманской области на период 2020 – 2030 годы

N п/п	Наименование мероприятий	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. (с учётом НДС)	Срок реализации проекта		Ожидаемые эффекты		Исполнитель: Эксплуатирующая организация и/или иная (указать)	Ссылка на исходный документ
				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия				
1	Группа 1. Мероприятия, направленные на качественное и бесперебойное обеспечение электроснабжения новых объектов капитального строительства								
1.1	<i>Строительство и/или модернизация электрических сетей в целях присоединения новых потребителей</i>		0,0						
1.2	<i>Строительство и/или модернизация источников электроэнергии (мощности), в том числе центров питания на территории поселения, в целях присоединения новых потребителей</i>		0,0						
	Всего по группе 1:		0,0						
2	Группа 2. Мероприятия, направленные на повышение надёжности электроснабжения и качества электроэнергии								
2.1	<i>Строительство и/или реконструкция, и/или модернизация электрических сетей в целях повышения надёжности электроснабжения и качества электроэнергии</i>		0,0						

№ п/п	Наименование мероприятий	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. (с учётом НДС)	Срок реализации проекта		Ожидаемые эффекты		Исполнитель: Эксплуатирующая организация и/или иная (указать)	Ссылка на исходный документ
				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия				
2.2	<i>Строительство и/или реконструкция, и/или модернизация источников электроэнергии (мощности), в том числе центров питания на территории поселения, в целях повышения надёжности электроснабжения и качества электроэнергии</i>		0,0						
	Всего по группе 2:		0,0						
3	Группа 3. Мероприятия, направленные на повышение энергетической эффективности и технического уровня объектов, входящих в состав систем электроснабжения								
3.1.1	Реконструкция систем инженерно-технической защиты объектов особого контроля филиала ПАО «МРСК» «Колэнерго» ПС110/6кВ №32	(1 система; ограждение - 149 м.п.)	3 472,2	2020	2020	Повышение надёжности		ПАО "МРСК Северо-Запада"	Инвестиционная программа ПАО «МРСК Северо-Запада», утверждённая приказом Минэнерго России от 30.11.2015 г. №906 (в ред. приказа Минэнерго России от 16.12.2016 г. №1333)

№ п/п	Наименование мероприятий	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. (с учётом НДС)	Срок реализации проекта		Ожидаемые эффекты		Исполнитель: Эксплуатирующая организация и/или иная (указать)	Ссылка на исходный документ
				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия				
3.1.2	На ПС 110 кВ Ильма (ПС 31) замена трансформатора 110/6 кВ, сооружение РУ 35 кВ, на ПС 31 установка выключателей	Замена трансформатора 110/6 кВ мощностью 10 МВА на трансформатор 110/35/6 мощностью 16 МВА с сооружением РУ 35 кВ по схеме "одна рабочая секционная система шин". Также предусмотрена (ПС 31) на стороне 110 кВ в цепях трансформаторов установка выключателей	113000,0	2022	2022	Повышение надёжности	Снятие перегрузки трансформаторов	ПАО "МРСК Северо-Запада"	«Схема и программа развития электроэнергетики Мурманской области на период 2018 – 2022 годы», утверждённая распоряжением Губернатора Мурманской области от 26.04.2017 г. №63-Г
	Всего по группе 3:		116 472,2						
4	Группа 4. Мероприятия, направленные на улучшение экологической ситуации на территории поселения или городского округа (с учётом достижения организациями, осуществляющими электроснабжение, нормативов допустимого воздействия на окружающую среду)								
	-	-	0,0	-	-	-	-		-
	Всего по группе 4:		0,0						
	ИТОГО:		116 472,2						

4.3 ПРОГРАММА ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ В ТЕПЛОСНАБЖЕНИИ

В состав перспективной схемы теплоснабжения включены инвестиционные проекты, сгруппированные следующим образом:

- ☑ Мероприятия, направленные на повышение надёжности теплоснабжения и качества теплоэнергии;
- ☑ Мероприятия, направленные на повышение энергетической эффективности и технического уровня объектов, входящих в состав систем теплоснабжения;
- ☑ Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения.

Необходимо отметить, что ряд планируемых к реализации мероприятий не дают эффекта, определённого в количественном (стоимостном) выражении. Тем не менее, их выполнение в перспективе будет способствовать созданию условий для повышения надёжности и качества теплоснабжения, снижения аварийности тепловых сетей, сокращения эксплуатационных затрат, обеспечения бесперебойной поставки тепловой энергии.

Перечень инвестиционных проектов, вошедших в перспективную схему теплоснабжения, приведён в [таблице 4.3](#).

Таблица 4.3

*Перечень инвестиционных проектов в отношении системы теплоснабжения МО г.п. Ревда Ловозерского района
Мурманской области на период 2020 – 2030 годы*

N п/п	Наименование мероприятий	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. (с НДС)	Срок реализации проекта		Ожидаемые эффекты				Исполнитель: Эксплотирующая организация и/или иная (указать)	Ссылка на исходный документ
				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия						
1	Группа 1. Мероприятия, направленные на качественное и бесперебойное обеспечение теплоснабжения новых объектов капитального строительства										
1.1	<i>Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей</i>		0								
1.2	<i>Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей</i>		0								
1.3	<i>Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей</i>		0								
1.4	<i>Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей</i>		0								
	Всего по группе 1:		0,0								

N п/п	Наименование мероприятий	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. (с НДС)	Срок реализации проекта		Ожидаемые эффекты				Исполнитель: Эксплуатирующая организация и/или иная (указать)	Ссылка на исходный документ
				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия						
2	Группа 2. Мероприятия, направленные на повышение надёжности теплоснабжения и качества теплоэнергии										
2.1	<i>Строительство новых сетей теплоснабжения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых объектов капитального строительства абонентов</i>		39 200,0								
2.1.1	Строительство участка тепловых сетей от новой угольной котельной до существующей сети	Протяжённость участка – 925,81 м в двухтрубном исчислении, Ду –350 мм	39 200,0	2024	2025	Подключение новой котельной				Исполнитель будет определён аукционным	"Разработка комплексного инвестиционного проекта модернизации системы теплоснабжения Мурманской области на 2015 - 2030 год": ФГБУ "РЭА" Минэнерго России. (Отчёт по 2 этапу. Том 27. "Предварительные технико-экономические обоснования по объектам модернизации, реконструкции и нового строительства в отношении систем теплоснабжения ГП Ревда Ловозерского МР")

N п/п	Наименование мероприятий	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. (с НДС)	Срок реализации проекта		Ожидаемые эффекты				Исполнитель: Эксплуатирующая организация и/или иная (указать)	Ссылка на исходный документ
				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия						
2.2	<i>Строительство иных объектов централизованных систем теплоснабжения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых объектов капитального строительства абонентов</i>		556 800,0								
	В т.ч.										
2.2.1	Строительство новой угольной котельной	Новую угольную котельную предполагается расположить в кадастровом квартале 51:02:0020603. Установленная мощность новой котельной составит 40,0 Гкал/ч	556 800,0	2024	2025	Увеличение КПД котлов до 85,5%	Повышение надёжности работы основного и вспомогательного оборудования котельной	Увеличение доли резерва тепловой мощности	Минимизация уровня эксплуатационных затрат	Исполнитель будет определён аукционным	"Разработка комплексного инвестиционного проекта модернизации системы теплоснабжения Мурманской области на 2015 - 2030 год": ФГБУ "РЭА" Минэнерго России. (Отчёт по 2 этапу. Том 27. "Предварительные технико-экономические обоснования по объектам модернизации, реконструкции и нового строительства в отношении систем теплоснабжения ГП Ревда Ловозерского МР")

N п/п	Наименование мероприятий	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. (с НДС)	Срок реализации проекта		Ожидаемые эффекты				Исполнитель: Эксплуатирующая организация и/или иная (указать)	Ссылка на исходный документ
				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия						
2.3	<i>Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей в целях снижения уровня износа существующих объектов или поставки энергии от разных источников</i>		37 866,0								
	в т.ч.										
2.3.1	Реконструкция трубопроводов тепловых сетей с заменой на ППУ	Замена на ППУ изоляцию с системой контроля утечек, протяжённость - 4838,2 м в двухтрубном исчислении	37 866,0	2022	2025	Снижение аварийности системы теплоснабжения	Снижение потерь тепловой энергии на 21%	Повышение надёжности тепловых сетей	Снижение износа сетей	Исполнитель будет определён аукционом	Анализ существующих систем теплоснабжения
2.4	<i>Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях снижения уровня износа существующих объектов или поставки энергии от разных источников</i>		0,0								

N п/п	Наименование мероприятий	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. (с НДС)	Срок реализации проекта		Ожидаемые эффекты				Исполнитель: Эксплуатирующая организация и/или иная (указать)	Ссылка на исходный документ
				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия						
2.5	<i>Мероприятия, направленные на достижение плановых значений показателей надёжности объектов централизованных систем теплоснабжения, качества коммунального ресурса, не включённые в прочие группы мероприятий (в т.ч. мероприятия по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, мероприятия по переводу котельных в "пиковый" режим, мероприятия по реконструкции котельных с увеличением зоны их действия и т.д.)</i>		5 453,0								
	в т.ч.										
2.5.1	Установка дизельной электростанции ДЭС	-	2 875,0	2020	2020	Повышение надёжности электро-снабжения источника тепловой энергии в пгт. Ревда				АО «МЭС»	Анализ существующих систем теплоснабжения
2.5.2	Обустройство дополнительного контура водоснабжения для подпитки тепловой сети	-	543,0	2021	2021	Повышение надёжности работы системы теплоснабжения в пгт. Ревда					
2.5.3	Закольцовка участков тепловой сети	-	2035	2020	2022	Повышение надёжности тепловых сетей в пгт. Ревда	Обеспечение бесперебойности поставки тепловой энергии потребителям				
	Всего по группе 2:		639 319,0								

N п/п	Наименование мероприятий	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. (с НДС)	Срок реализации проекта		Ожидаемые эффекты				Исполнитель: Эксплуатирующая организация и/или иная (указать)	Ссылка на исходный документ
				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия						
3	Группа 3. Мероприятия, направленные на повышение энергетической эффективности и технического уровня объектов, входящих в состав систем теплоснабжения										
3.1	<i>Мероприятия, направленные на повышение энергоэффективности объектов централизованных систем теплоснабжения</i>		0,0								
3.2	<i>Мероприятия, направленные на повышение технического уровня объектов централизованных систем теплоснабжения</i>		0								
	Всего по группе 3:		0,0								
4	Группа 4. Мероприятия, направленные на улучшение экологической ситуации на территории поселения или городского округа (с учётом достижения организациями, осуществляющими теплоснабжение, нормативов допустимого воздействия на окружающую среду)										
	-	-	0,0	-	-	-	-	-	-		-
	Всего по группе 4:		0,0								

N п/п	Наименование мероприятий	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. (с НДС)	Срок реализации проекта		Ожидаемые эффекты				Исполнитель: Эксплуатирующая организация и/или иная (указать)	Ссылка на исходный документ
				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия						
5	Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения										
5.1	<i>Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей</i>		0								
5.2	<i>Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей</i>		277,0								
	Вывод из эксплуатации, консервация существующей мазутной котельной	-	277,0	2026	2026	Подключение новой котельной				АО «МЭС»	"Разработка комплексного инвестиционного проекта модернизации системы теплоснабжения Мурманской области на 2015 - 2030 год": ФГБУ "РЭА" Минэнерго России. (Отчёт по 2 этапу. Том 27. "Предварительные технико-экономические обоснования по объектам модернизации, реконструкции и нового строительства в отношении систем теплоснабжения ГП Ревда Ловозерского МР")
	Всего по группе 5:		277,0								
	ИТОГО:		639 596,0								

4.4 ПРОГРАММА ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ В ВОДОСНАБЖЕНИИ

В состав перспективной схемы водоснабжения включены инвестиционные проекты, сгруппированные следующим образом:

- Мероприятия, направленные на повышение надёжности водоснабжения и качества воды;
- Мероприятия, направленные на повышение энергетической эффективности и технического уровня объектов, входящих в состав систем водоснабжения.

Следует отметить, что ряд планируемых к реализации мероприятий не дадут эффекта, определённого в количественном (стоимостном) выражении. Тем не менее, их выполнение в перспективе будет способствовать созданию условий для повышения надёжности и качества водоснабжения, сокращению потерь, бесперебойности предоставления услуг и их доступности для потребителей.

Перечень инвестиционных проектов, вошедших в перспективную схему водоснабжения, приведён в [таблице 4.4](#).

Таблица 4.4

*Перечень инвестиционных проектов в отношении системы водоснабжения МО г.п. Ревда Ловозерского района
Мурманской области на период 2020 – 2030 годы*

N п/п	Наименование мероприятий	Технические параметры проекта	Необходимые капи- тальные затраты, тыс. руб. (с учётом НДС)	Срок реализа- ции проекта		Ожидаемые эффекты	Исполнитель: Экс- плуатирующая ор- ганизация и/или иная (указать)	Ссылка на исходный документ
				Год начала реа- лизации меро- приятия	Год окончания реализации ме- роприятия			
1	Группа 1. Мероприятия, направленные на качественное и бесперебойное обеспечение водоснабжения новых объектов капитального строительства							
1.1	<i>Строительство новых сетей водо- снабжения в целях подключения объектов капитального строи- тельства абонентов</i>		0,0					
	-	-	0,0	-	-	-		-
1.2	<i>Строительство иных объектов централизованных систем водо- снабжения (за исключением сетей водоснабжения)</i>		0,0					
	-	-	0,0	-	-	-		-
1.3	<i>Увеличение пропускной способности существующих сетей водоснабже- ния в целях подключения объектов капитального строительства або- нентов</i>		0,0					
	-	-	0,0	-	-	-		-
1.4	<i>Увеличение мощности и произво- дительности существующих объ- ектов централизованных систем водоснабжения (за исключением сетей водоснабжения)</i>		0,0					
	Всего по группе 1:		0,0					

N п/п	Наименование мероприятий	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. (с учётом НДС)	Срок реализации проекта		Ожидаемые эффекты	Исполнитель: Эксплуатирующая организация и/или иная (указать)	Ссылка на исходный документ
				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия			
2	Группа 2. Мероприятия, направленные на повышение надёжности водоснабжения и качества воды							
2.1	<i>Строительство новых сетей водоснабжения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых объектов капитального строительства абонентов</i>							
	-	-	0,0	-	-	-		-
2.2	<i>Строительство иных объектов централизованных систем водоснабжения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых объектов капитального строительства абонентов</i>							
2.2.1	<u>Строительство станции водоочистки в черте пгт. Ревда</u>	Станция водоочистки - элемент новой схемы водоподготовки. В здании водоочистки планируется установка фильтров осветлителей с адсорбентом – «гидроантрацит», установка сорбционных фильтров с сорбентом – активированный уголь.	<u>29 756,3</u>	2017	2024	Приведение качества питьевой воды в соответствие с установленными требованиями СанПиН 2.1.4.1074-01	МУП "Водоканал-Ревда" / Администрация муниципального образования городское поселение Ревда Ловозерского района Мурманской области";	1. "Схема водоснабжения и водоотведения муниципального образования Ревда Ловозерского района Мурманской области"; 2. "План мероприятий по приведению качества питьевой воды в соответствии с установленными требованиями" от 29.06.2017 г.
	в т.ч.							
2.2.1.1	Землеустроительные работы		100,0	2017	2017			
2.2.1.2	Строительство здания станции водоочистки		5 000,0	2018	2019			
2.2.1.3	Разработка проекта установки оборудования станции водоподготовки		500,0	2019	2019			
2.2.1.4	Приобретение и монтаж фильтров	24 156,3	2020	2024				

N п/п	Наименование мероприятий	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. (с учётом НДС)	Срок реализации проекта		Ожидаемые эффекты			Исполнитель: Эксплуатирующая организация и/или иная (указать)	Ссылка на исходный документ
				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия					
2.3	<i>Модернизация или реконструкция существующих сетей водоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов</i>									
2.3.1	Замена магистрального водовода от оз. Сычуль до пгт. Ревда	Общая протяжённость участка к замене - 1100 м	23 152,8	2017	2027	снижение износа	снижение потерь	повышение надёжности	Администрация муниципального образования городское поселение Ревда Ловозерского района	"Схема водоснабжения и водоотведения муниципального образования городское поселение Ревда Ловозерского района Мурманской области"
2.3.2	Реконструкция системы водоснабжения пгт. Ревда. Капитальный ремонт водопроводной сети	Общая протяжённость - 3856 м	53 900,0	2023	2027	снижение износа	снижение потерь	повышение надёжности	МУП "Водоканал-Ревда" / Администрация муниципального образования городское поселение Ревда Ловозерского района	
2.4	<i>Модернизация или реконструкция существующих объектов централизованных систем водоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов</i>									
2.4.1	Капитальный ремонт здания насосной станции 1-го подъёма	Устранение выявленных дефектов, утепление наружных стен, замена окон, внутренняя отделка стен	2 500,0	2023	2023	снижение износа	повышение надёжности		МУП "Водоканал-Ревда"	"Схема водоснабжения и водоотведения муниципального образования городское поселение Ревда Ловозерского района Мурманской области"
2.4.2	Капитальный ремонт здания хлораторной	Устранение выявленных дефектов, утепление наружных стен, замена окон, внутренняя отделка стен	2 500,0	2025	2025	снижение износа	повышение надёжности		МУП "Водоканал-Ревда"	

N п/п	Наименование мероприятий	Технические параметры проекта	Необходимые капи- тальные затраты, тыс. руб. (с учётом НДС)	Срок реализа- ции проекта		Ожидаемые эффекты	Исполнитель: Экс- плуатирующая ор- ганизация и/или иная (указать)	Ссылка на исходный документ
				Год начала реа- лизации меро- приятия	Год окончания реализации ме- роприятия			
2.5	<i>Мероприятия, направленные на до- стижение плановых значений пока- зателей надёжности объектов централизованных систем водо- снабжения, качества коммунально- го ресурса, не включённые в прочие группы мероприятий</i>							
2.5.1	Приобретение и монтаж комплекса дозирования на насосной станции оз. Сычуль	Комплекс дозиро- вания является одним из элемен- тов новой схемы водоподготовки. Устанавливается на НС 1-го подъ- ёма. В состав комплек- са входят электро- магнитные мем- бранные дозиру- ющие насосы.	150,0	2024	2024	Приведение качества питьевой воды в соответствии с установ- ленными требованиями Сан- ПиН 2.1.4.1074-01	МУП "Водоканал- Ревда" / Админи- страция муницип- ального образо- вания городское поселение Ревда Ловозерского рай- она	1. "Схема водоснабжения и водоотведения муницип- ального образования городское поселение Ревда Ловозерского района Мурманской области"; 2. "План мероприятий по приведению качества пи- тьевой воды в соответствии с установленными требо- ваниями" от 29.06.2017 г.
	Всего по группе 2:		111 959,1					

N п/п	Наименование мероприятий	Технические параметры проекта	Необходимые капи- тальные затраты, тыс. руб. (с учётом НДС)	Срок реализа- ции проекта		Ожидаемые эффекты			Исполнитель: Экс- плуатирующая ор- ганизация и/или иная (указать)	Ссылка на исходный документ
				Год начала реа- лизации меро- приятия	Год окончания реализации ме- роприятия					
3	Группа 3. Мероприятия, направленные на повышение энергетической эффективности и технического уровня объектов, входящих в состав систем водоснабжения									
3.1	<i>Мероприятия, направленные на повышение энергоэффективности объектов централизованных систем водоснабжения</i>									
3.1.1	Установка частотно-регулируемых приводов на электродвигатели насосного оборудования очистных сооружений оз. Сычкуль	Установка ЧРП на один насос с возможностью ручного переключения на два других насоса.	7 500,0	2024	2025	Сокращение расходов на электроэнергию			МУП "Водоканал-Ревда" / Администрация муниципального образования городское поселение Ревда Ловозерского района	"Схема водоснабжения и водоотведения муниципального образования городское поселение Ревда Ловозерского района Мурманской области"
3.2	<i>Мероприятия, направленные на повышение технического уровня объектов централизованных систем водоснабжения</i>									
3.2.1	Замена насосов на насосной станции 1-го подъёма	Замена трёх насосов марки «ЦН 400/210» на 2 насоса (1 рабочий, 1 резервный) производительностью до 180 м3/час, напором до 35 м вод. ст.	3 000,0	2025	2025	сниже- ние износа	сокраще- ние расхо- дов на электро- энергию	повы- выше- ше- ние надёж- ности	МУП "Водоканал-Ревда" / Администрация муниципального образования городское поселение Ревда Ловозерского района	"Схема водоснабжения и водоотведения муниципального образования городское поселение Ревда Ловозерского района Мурманской области"
Всего по группе 3:			10 500,0							

N п/п	Наименование мероприятий	Технические параметры проекта	Необходимые капи- тальные затраты, тыс. руб. (с учётом НДС)	Срок реализа- ции проекта		Ожидаемые эффекты	Исполнитель: Экс- плуатирующая ор- ганизация и/или иная (указать)	Ссылка на исходный документ
				Год начала ре- ализации меро- приятия	Год окончания реализации ме- роприятия			
4	Группа 4. Мероприятия, направленные на улучшение экологической ситуации на территории поселения или городского округа (с учётом достижения организациями, осуществляющими водоснабжение, нормативов допустимого воздействия на окружающую среду)							
	-	-	0,0	-	-	-		-
	Всего по группе 4:		0,0					
5	Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов централизованных систем водоснабжения							
5.1	<i>Вывод из эксплуатации, консерва- ция и демонтаж сетей водоснабже- ния</i>							
	-	-	0,0	-	-	-		-
5.2	<i>Вывод из эксплуатации, консерва- ция и демонтаж иных объектов централизованных систем водо- снабжения (за исключением сетей водоснабжения)</i>							
	-	-	0,0	-	-	-		-
	Всего по группе 5:		0,0					
	ИТОГО:		122 459,1					

4.5 ПРОГРАММА ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ В ВОДООТВЕДЕНИИ

В состав перспективной схемы водоотведения включены инвестиционные проекты, сгруппированные следующим образом:

- ☑ Мероприятия, направленные на повышение надёжности водоотведения и качества очистки сточных вод;
- ☑ Мероприятия, направленные на улучшение экологической ситуации на территории муниципального образования (с учётом достижения организациями, осуществляющими водоотведение, нормативов допустимого воздействия на окружающую среду).

Необходимо отметить, что ряд планируемых к реализации мероприятий не дают эффекта, определённого в количественном (стоимостном) выражении. Тем не менее, их выполнение в перспективе будет способствовать созданию условий для повышения надёжности и качества очистки сточных вод, улучшению экологической ситуации, доступности услуг для потребителей.

Перечень инвестиционных проектов, вошедших в перспективную схему водоотведения, приведён в [таблице 4.5](#).

Таблица 4.5

Перечень инвестиционных проектов в отношении системы водоотведения МО г.п. Ревда Ловозерского района Мурманской области на период 2020 – 2030 годы

№ п/п	Наименование мероприятий	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. (с учётом НДС)	Срок реализации проекта		Ожидаемые эффекты		Исполнитель: Эксплуатирующая организация и/или иная (указать)	Ссылка на исходный документ
				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия				
1	Группа 1. Мероприятия, направленные на качественное и бесперебойное обеспечение водоотведения новых объектов капитального строительства								
1.1	<i>Строительство новых сетей водоотведения в целях подключения объектов капитального строительства абонентов</i>								
	-	-	0,0	-	-	-	-		
1.2	<i>Строительство иных объектов централизованных систем водоотведения (за исключением сетей водоотведения)</i>								
	-	-	0,0	-	-	-	-		
1.3	<i>Увеличение пропускной способности существующих сетей водоотведения в целях подключения объектов капитального строительства абонентов</i>								
	-	-	0,0	-	-	-	-		-
1.4	<i>Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованных систем водоотведения (за исключением сетей водоотведения)</i>								
	-	-	0,0	-	-	-	-		-
	Всего по группе 1:		0,0						

N п/п	Наименование мероприятий	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. (с учётом НДС)	Срок реализации проекта		Ожидаемые эффекты		Исполнитель: Эксплуатирующая организация и/или иная (указать)	Ссылка на исходный документ
				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия				
2	Группа 2. Мероприятия, направленные на повышение надёжности водоотведения и качества очистки сточных вод								
2.1	<i>Строительство новых сетей водоотведения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых объектов капитального строительства абонентов</i>		0,0						
2.2	<i>Строительство иных объектов централизованных систем, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых объектов капитального строительства абонентов</i>		0,0						
2.3	<i>Модернизация или реконструкция существующих сетей водоотведения в целях снижения уровня износа существующих объектов</i>								
2.3.1	Капитальный ремонт канализационной сети	Общая протяжённость - 2150 м	30 036,0	2024	2027	снижение износа	повышение надёжности	МУП "Водоканал-Ревда" / Администрация муниципального образования городское поселение Ревда Ловозерского района Мурманской области	"Схема водоснабжения и водоотведения муниципального образования городское поселение Ревда Ловозерского района Мурманской области"

N п/п	Наименование мероприятий	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. (с учётом НДС)	Срок реализации проекта		Ожидаемые эффекты		Исполнитель: Эксплуатирующая организация и/или иная (указать)	Ссылка на исходный документ
				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия				
2.4	<i>Модернизация или реконструкция существующих объектов централизованных систем водоотведения в целях снижения уровня износа существующих объектов</i>		0,0						
2.5	<i>Мероприятия, направленные на достижение плановых значений показателей надёжности объектов централизованных систем водоотведения, качества коммунального ресурса, не включённые в прочие группы мероприятий</i>		0,0						
	Всего по группе 2:		30 036,0						
3	Группа 3. Мероприятия, направленные на повышение энергетической эффективности и технического уровня объектов, входящих в состав систем водоотведения								
3.1	<i>Мероприятия, направленные на повышение энергоэффективности объектов централизованных систем водоотведения</i>		0,0						
3.2	<i>Мероприятия, направленные на повышение технического уровня объектов централизованных систем водоотведения</i>		0,0						
	Всего по группе 3:		0,0						

N п/п	Наименование мероприятий	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. (с учётом НДС)	Срок реализации проекта		Ожидаемые эффекты		Исполнитель: Эксплуатирующая организация и/или иная (указать)	Ссылка на исходный документ
				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия				
4	Группа 4. Мероприятия, направленные на улучшение экологической ситуации на территории поселения или городского округа (с учётом достижения организациями, осуществляющими водоотведение, нормативов допустимого воздействия на окружающую среду)								
4.1	Реконструкция канализационных очистных сооружений и напорного коллектора		125 938,5	2024	2027	снижение износа	достижение НДС	МУП "Водоканал-Ревда" / Администрация муниципального образования городское поселение Ревда Ловозерского района Мурманской области	"Схема водоснабжения и водоотведения муниципального образования городское поселение Ревда Ловозерского района Мурманской области"
	Всего по группе 4:		125 938,5						
5	Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов централизованных систем водоотведения								
5.1	<i>Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж сетей водоотведения</i>								
	-	-	0,0	-	-	-	-		-
5.2	<i>Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов централизованных систем водоотведения (за исключением сетей водоотведения)</i>								
	Всего по группе 5:		0,0						
	ИТОГО:		155 974,5						

4.6 ПРОГРАММА ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ В СФЕРЕ ЗАХОРОНЕНИЯ ТВЁРДЫХ КОММУНАЛЬНЫХ ОТХОДОВ

В состав перспективной схемы обращения с твёрдыми коммунальными отходами входит инвестиционный проект, направленный на улучшение экологической ситуации на территории муниципального образования.

Необходимо отметить, что планируемое к реализации мероприятие не даёт эффекта, определённого в количественном (стоимостном) выражении. Но его выполнение будет способствовать ликвидации негативных для окружающей среды процессов, в числе которых:

- заражение подземных вод выщелачиваемыми продуктами;
- выделение неприятного запаха;
- неконтролируемое образование метана и других вредных веществ.

Описание мероприятия, вошедшего в перспективную схему обращения с твёрдыми коммунальными отходами, приведено в [таблице 4.6](#).

Таблица 4.6

Перечень инвестиционных проектов в отношении системы захоронения твёрдых коммунальных отходов МО г.п. Ревда Ловозерского района Мурманской области на период 2020 – 2030 годы

N п/п	Наименование мероприятий	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. (без учёта НДС)	Срок реализации проекта		Ожидаемые эффекты	Исполнитель: Эксплуатирующая организация и/или иная (указать)	Ссылка на исходный документ
				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия			
1	Группа 1. Мероприятия по улучшению качества услуг организаций, эксплуатирующих объекты, используемые для утилизации, обезвреживания и захоронения твёрдых коммунальных отходов, в целях обеспечения потребности новых объектов капитального строительства в этих услугах							
1.1	<i>Строительство и (или) модернизация объектов, используемых для утилизации, обезвреживания и захоронения ТКО, в целях обеспечения потребности новых объектов капитального строительства в этих услугах</i>							
	-	-	0,0	-	-	-		-
	Всего по группе 1:		0,0					
2	Группа 2. Мероприятия, направленные на повышение энергетической эффективности и технического уровня объектов, используемых для утилизации, обезвреживания и захоронения твёрдых коммунальных отходов							
2.1	<i>Строительство и (или) модернизация объектов, используемых для утилизации, обезвреживания и захоронения ТКО, в целях обеспечения повышения энергетической эффективности и технического уровня</i>							
	-	-	0,0	-	-	-		-

N п/п	Наименование мероприятий	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. (без учёта НДС)	Срок реализации проекта		Ожидаемые эффекты	Исполнитель: Эксплуатирующая организация и/или иная (указать)	Ссылка на исходный документ
				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия			
	Всего по группе 2:		0,0					
3	Группа 3. Мероприятия, направленные на улучшение экологической ситуации на территории поселения или городского округа (с учётом достижения организациями, оказывающими услуги по утилизации, обезвреживанию и захоронению твёрдых коммунальных отходов, нормативов допустимого воздействия на окружающую среду)							
3.1	<i>Строительство и (или) модернизация, или рекультивация объектов, используемых для утилизации, обезвреживания и захоронения ТКО, в целях улучшения экологической ситуации</i>							
	Рекультивация существующей свалки ТКО	Рекультивация санкционированной свалки общей площадью 2,16 га, расположенной на территории п.г.т. Ревда, исчерпавшей свой ресурс	10 500,0	2020	2022	<input checked="" type="checkbox"/> снижение экологического ущерба; <input checked="" type="checkbox"/> снижение площади загрязнения земель отходами производства и потребления; <input checked="" type="checkbox"/> возврат в хозяйственный оборот рекреационных земель	Администрация МО Ловозерский район Мурманской области	Анализ существующей системы обращения с ТКО (в части размещения, захоронения)
	Всего по группе 3:		10 500,0					
	ИТОГО:		10 500,0					

4.7 ПРОГРАММА УСТАНОВКИ ПРИБОРОВ УЧЁТА В МНОГОКВАРТИРНЫХ ДОМАХ И БЮДЖЕТНЫХ ОРГАНИЗАЦИЯХ

Программа установки приборов учёта в многоквартирных домах и зданиях бюджетных организаций не утверждена.

4.8 ПРОГРАММА РЕАЛИЗАЦИИ ЭНЕРГОСБЕРЕГАЮЩИХ МЕРОПРИЯТИЙ В МНОГОКВАРТИРНЫХ ДОМАХ, БЮДЖЕТНЫХ ОРГАНИЗАЦИЯХ, ГОРОДСКОМ ОСВЕЩЕНИИ

Программа по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в рассматриваемом муниципальном образовании не утверждена.

Мероприятия, имеющие отношение к энерго- и ресурсосбережению в МО городское поселение Ревда, реализуются в рамках муниципальной целевой программы «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности муниципального образования городское поселение Ревда Ловозерского района Мурманской области на 2010-2015 годы и в перспективе до 2020 года», утверждённой постановлением администрации МО г.п. Ревда Ловозерского района Мурманской области от 30.07.2010 г. №275.

Мероприятиями программы после реализации которых, одним из эффектов будет ресурсо- и энергосбережение, являются:

- ✓ Замена квартальных сетей водоснабжения на пластик (в течение 2018 г. – 2020 г.) на сумму 7320 тыс. руб.
- ✓ Замена квартальных сетей водоотведения на пластик (в течение 2018 г. – 2020 г.) на сумму 8430 тыс. руб.

4.9 ВЗАИМОСВЯЗЬ ПРОЕКТОВ

Общая программа проектов представляет собой совокупную программу инвестиционных проектов по всем системам ресурсоснабжения, мероприятий в области энергоресурсосбережения (включая установку приборов учёта), указанных в разделе 4 Обосновывающих материалов.

Общая программа инвестиционных проектов приведена в [таблице 4.7](#).

Таблица 4.7

Общая программа инвестиционных проектов в составе Программы комплексного развития коммунальной инфраструктуры МО г.п. Ревда Ловозерского района Мурманской области на период 2020 – 2030 годы

N п/п	Наименование мероприятий	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. (с НДС)										
		Всего за период 2017 – 2030 годы	в т.ч. по этапам									2 этап – с 2025 по 2030 год включительно
			Факт			1 Этап						
			2017 г. (оценка)	2018 г. (оценка)	2019 г. (оценка)	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.		
ПЕРСПЕКТИВНАЯ СХЕМА ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ												
1	Группа 1. Мероприятия, направленные на качественное и бесперебойное обеспечение электроснабжения новых объектов капитального строительства	0,00										
2	Группа 2. Мероприятия, направленные на повышение надёжности электроснабжения и качества электроэнергии	0,00										
3	Группа 3. Мероприятия, направленные на повышение энергетической эффективности и технического уровня объектов, входящих в состав систем электроснабжения	116 472,20				3472,20		113 000,00				

N п/п	Наименование мероприятий	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. (с НДС)										
		Всего за период 2017 – 2030 годы	в т.ч. по этапам									2 этап – с 2025 по 2030 год включительно
			Факт			1 Этап						
			2017 г. (оценка)	2018 г. (оценка)	2019 г. (оценка)	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.		
4	Группа 4. Мероприятия, направленные на улучшение экологической ситуации на территории поселения или городского округа (с учётом достижения организациями, осуществляющими электроснабжение, нормативов допустимого воздействия на окружающую среду)	0,00										
	ИТОГО:	116 472,20	0,00	0,00	0,00	3 472,20	0,00	113 000,00	0,00	0,00	0,00	

ПЕРСПЕКТИВНАЯ СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

1	Группа 1. Мероприятия, направленные на качественное и бесперебойное обеспечение теплоснабжения новых объектов капитального строительства	0,00									
2	Группа 2. Мероприятия, направленные на повышение надёжности теплоснабжения и качества теплоэнергии	639 319,00	0,00	0,00	0,00	3 549,00	888,00	2 732,00	14 900,00	453 760,00	163 490,00
3	Группа 3. Мероприятия, направленные на повышение энергетической эффективности и технического уровня объектов, входящих в состав систем теплоснабжения	0,00									

N п/п	Наименование мероприятий	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. (с НДС)										
		Всего за период 2017 – 2030 годы	в т.ч. по этапам									2 этап – с 2025 по 2030 год включительно
			Факт			1 Этап						
		2017 г. (оценка)	2018 г. (оценка)	2019 г. (оценка)	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.			
4	Группа 4. Мероприятия, направленные на улучшение экологической ситуации на территории поселения или городского округа (с учётом достижения организациями, осуществляющими теплоснабжение, нормативов допустимого воздействия на окружающую среду)	0,00										
5	Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения	277,00									277,00	
	ИТОГО:	639 596,00	0,00	0,00	0,00	3 549,00	888,00	2 732,00	14 900,00	453 760,00	163 767,00	

ПЕРСПЕКТИВНАЯ СХЕМА ВОДОСНАБЖЕНИЯ

1	Группа 1. Мероприятия, направленные на качественное и бесперебойное обеспечение водоснабжения новых объектов капитального строительства	0,0									
2	Группа 2. Мероприятия, направленные на повышение надёжности водоснабжения и качества воды	111 959,1	2 204,80	5 104,80	4 604,80	6 240,80	6 240,80	6 240,80	26 272,30	1 650,00	53 400,00

N п/п	Наименование мероприятий	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. (с НДС)										
		Всего за период 2017 – 2030 годы	в т.ч. по этапам									2 этап – с 2025 по 2030 год включительно
			Факт			1 Этап						
		2017 г. (оценка)	2018 г. (оценка)	2019 г. (оценка)	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.			
3	Группа 3. Мероприятия, направленные на повышение энергетической эффективности и технического уровня объектов, входящих в состав систем водоснабжения	10 500,0								3 250,00	7 250,00	
4	Группа 4. Мероприятия, направленные на улучшение экологической ситуации на территории поселения или городского округа (с учётом достижения организациями, осуществляющими водоснабжение, нормативов допустимого воздействия на окружающую среду)	0,0										
5	Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов централизованных систем водоснабжения	0,0										
	ИТОГО:	122 459,10	2 204,80	5 104,80	4 604,80	6 240,80	6 240,80	6 240,80	26 272,30	4 900,00	60 650,00	
ПЕРСПЕКТИВНАЯ СХЕМА ВОДООТВЕДЕНИЯ												
1	Группа 1. Мероприятия, направленные на качественное и бесперебойное обеспечение водоотведения новых объектов капитального строительства	0,00										

N п/п	Наименование мероприятий	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. (с НДС)										
		Всего за период 2017 – 2030 годы	в т.ч. по этапам									2 этап – с 2025 по 2030 год включительно
			Факт			1 Этап						
			2017 г. (оценка)	2018 г. (оценка)	2019 г. (оценка)	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.		
2	Группа 2. Мероприятия, направленные на повышение надёжности водоотведения и качества очистки сточных вод	30 036,00								3 000,00	27 036,00	
3	Группа 3. Мероприятия, направленные на повышение энергетической эффективности и технического уровня объектов, входящих в состав систем водоотведения	0,00										
4	Группа 4. Мероприятия, направленные на улучшение экологической ситуации на территории поселения или городского округа (с учётом достижения организациями, осуществляющими водоотведение, нормативов допустимого воздействия на окружающую среду)	125 938,50								1 500,00	124 438,50	
5	Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов централизованных систем водоотведения	0,00										
	ИТОГО:	155 974,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 500,00	151 474,50	

N п/п	Наименование мероприятий	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. (с НДС)										
		Всего за период 2017 – 2030 годы	в т.ч. по этапам									2 этап – с 2025 по 2030 год включительно
			Факт			1 Этап						
			2017 г. (оценка)	2018 г. (оценка)	2019 г. (оценка)	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.		
ПЕРСПЕКТИВНАЯ СХЕМА ГАЗОСНАБЖЕНИЯ												
1	Группа 1. Мероприятия, направленные на качественное и бесперебойное обеспечение газоснабжения новых объектов капитального строительства	0,00										
2	Группа 2. Мероприятия, направленные на повышение надёжности газоснабжения и качества газа	0,00										
3	Группа 3. Мероприятия, направленные на повышение энергетической эффективности и технического уровня объектов, входящих в состав систем газоснабжения	0,00										
4	Группа 4. Мероприятия, направленные на улучшение экологической ситуации на территории поселения или городского округа (с учётом достижения организациями, осуществляющими газоснабжение, нормативов допустимого воздействия на окружающую среду)	0,00										
	ИТОГО:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	

N п/п	Наименование мероприятий	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. (с НДС)										
		Всего за период 2017 – 2030 годы	в т.ч. по этапам									2 этап – с 2025 по 2030 год включительно
			Факт			1 Этап						
			2017 г. (оценка)	2018 г. (оценка)	2019 г. (оценка)	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.		
ПЕРСПЕКТИВНАЯ СХЕМА ОБРАЩЕНИЯ С ОТХОДАМИ (ЗАХОРОНЕНИЕ ТКО)												
1	Группа 1. Мероприятия по улучшению качества услуг организаций, эксплуатирующих объекты, используемые для утилизации, обезвреживания и захоронения твёрдых коммунальных отходов, в целях обеспечения потребности новых объектов капитального строительства в этих услугах	0,00										
2	Группа 2. Мероприятия, направленные на повышение энергетической эффективности и технического уровня объектов, используемых для утилизации, обезвреживания и захоронения ТКО	0,00										
3	Группа 3. Мероприятия, направленные на улучшение экологической ситуации на территории МО (с учётом достижения организациями, оказывающими услуги по утилизации, обезвреживанию и захоронению ТКО, нормативов допустимого воздействия на окружающую среду)	10 500,00				2 000,00	4 500,00	4 000,00	0,00	0,00		
	ИТОГО:	10 500,00	0,00	0,00	0,00	2 000,00	4 500,00	4 000,00	0,00	0,00	0,00	
	ВСЕГО:	1 045 001,80	2 204,80	5 104,80	4 604,80	15 262,00	11 628,80	125 972,80	41 172,30	463 160,00	375 891,50	

N п/п	Наименование мероприятий	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. (с НДС)										
		Всего за период 2017 – 2030 годы	в т.ч. по этапам									2 этап – с 2025 по 2030 год включительно
			Факт			1 Этап						
			2017 г. (оценка)	2018 г. (оценка)	2019 г. (оценка)	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.		
	МЕРОПРИЯТИЯ В ОБЛАСТИ ЭНЕРГО- И РЕСУРСОСБЕРЕЖЕ- НИЯ*	15 750,00	0,00	5 250,00	5 250,00	5 250,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	МЕРОПРИЯТИЯ ПО СБОРУ И УЧЁТУ ИНФОРМАЦИИ ОБ ИС- ПОЛЬЗОВАНИИ ЭНЕРГОРЕ- СУРСОВ*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ВСЕГО:	1 060 751,80	2 204,80	10 354,80	9 854,80	20 512,00	11 628,80	125 972,80	41 172,30	463 160,00	375 891,50	

Взаимосвязь проектов, реализуемых в рамках развития коммунальной инфраструктуры МО городское поселение Ревда, отсутствует.

4.10 ЦЕЛЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ РАЗВИТИЯ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ

Целевые показатели являются критериями оценки и средствами контроля за развитием соответствующей коммунальной инфраструктуры в результате реализации мероприятий настоящей Программы.

Согласно действующему законодательству РФ к целевым показателям развития соответствующей коммунальной инфраструктуры относятся следующие:

- критерии доступности коммунальных услуг для населения;
- спрос на коммунальные услуги;
- показатели эффективности производства, передачи и потребления ресурса;
- показатели надёжности поставки ресурса;
- показатели качества поставляемого ресурса;
- показатели экологичности производства ресурсов (воздействие на окружающую среду);
- и другие показатели, важные для муниципального образования

Оценка критериев доступности приведена в [разделе 9](#) Обосновывающих материалов.

Оценка спроса на коммунальные услуги представлена в [разделе 1](#) Обосновывающих материалов.

Прогнозные значения целевых показателей приведены в [таблицах 4.8](#) [4.13](#).

Необходимо отметить, что целевые показатели развития соответствующей коммунальной инфраструктуры носят прогнозный характер, взаимосвязаны с мероприятиями Программы и сроками их выполнения, при разработке инвестиционных программ ресурсоснабжающими организациями могут корректироваться в зависимости от изменений в исходных данных.

Таблица 4.8

Целевые показатели развития систем централизованного газоснабжения МО г.п. Ревда на период с 2020 по 2030 годы

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Текущие значения		Плановые значения					
			2018 г.	2019 г.	в т.ч. по годам реализации					
			факт	оценка	2020	2021	2022	2023	2024	2025 г. - 2030 г.*
1	Критерии доступности для населения коммунальных услуг									
	Доля потребителей в МКД и жилых домах, обеспеченных доступом к централизованному газоснабжению	%	43%	43%	43%	43%	43%	43%	43%	43%
2	Показатели эффективности производства, передачи и потребления ресурса									
	Степень охвата потребителей в МКД и жилых домах приборами учёта газа (ИПУ)**	%	90	95	100	100	100	100	100	100
	Степень охвата потребителей в бюджетных организациях приборами учёта газа	%	100	100	100	100	100	100	100	100
3	Показатели надёжности (бесперебойность) снабжения потребителей товарами (услугами)									
	Аварийность системы газоснабжения	ед./км	0	0	0	0	0	0	0	0
	Перебой в снабжении потребителей	час/чел.	0	0	0	0	0	0	0	0
	Продолжительность (бесперебойность) поставки товаров и услуг	час/день	24	24	24	24	24	24	24	24

Примечание:

*Значения показателей приведены в среднем за период.

**ИПУ – индивидуальные приборы учёта.

Таблица 4.9

Целевые показатели развития системы централизованного электроснабжения МО г.п. Ревда на период с 2020 по 2030 годы

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Текущие значения	Плановые значения					
			2018 г.	в т.ч. по годам реализации					
			факт	2020	2021	2022	2023	2024	2025 г. - 2030 г.*
1	Критерии доступности для населения коммунальных услуг								
	Доля потребителей в МКД и жилых домах, обеспеченных доступом к электроснабжению	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
2	Показатели эффективности производства, передачи и потребления ресурса								
	Степень охвата потребителей в МКД и жилых домах приборами учёта электроэнергии (ИПУ**)	%	94,4	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
	Степень охвата потребителей в бюджетных организациях приборами учёта электроэнергии	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
3	Показатели надёжности (бесперебойность) снабжения потребителей товарами (услугами)								
	Аварийность системы электроснабжения	ед./км	-	-	-	-	-	-	-
	Перебои в снабжении потребителей	час/чел.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Продолжительность (бесперебойность) поставки товаров и услуг	час/день	24	24	24	24	24	24	24

Примечание:

*Значения показателей приведены в среднем за период.

**ИПУ – индивидуальные приборы учёта.

Таблица 4.10

Целевые показатели развития системы централизованного теплоснабжения МО г.п. Ревда на период с 2020 по 2030 годы

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Текущие значения		Плановые значения										
			2018	2019	в т.ч. по годам реализации										
			факт	оценка	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Котельная на ул. Умбозерская, д. 6															
а	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	ед	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
б	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	ед	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии														
	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	кг.у.т./Гкал	175,00	192,38	192,11	191,85	191,6	191,35	191,1	190,85	177,05	177,06	177,07	177,08	177,09
		т.у.т./м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
г	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	0,67	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,55	0,52	0,49	0,46	0,44	0,41	0,39
		тонн (м ³)/м ²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
д	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	1712	1732	1732	1732	1732	1732	1732	1732	2217	2217	2217	2217	2217

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Текущие значения		Плановые значения											
			2018	2019	в т.ч. по годам реализации											
			факт	оценка	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	
е	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведённая к расчётной тепловой нагрузке	м ² /Гкал/ч	170,7	149,6	149,6	149,6	149,6	149,6	149,6	141,1	133,1	125,6	118,5	111,8	105,4	99,5
ж	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
з	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	т.у.т./кВт.ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
и	Коэффициент использования теплоты топлива	-	0,82	0,74	0,74	0,74	0,75	0,75	0,75	0,75	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81
к	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учёта, в общем объёме отпущенной тепловой энергии	%	84	84	84	84	84	87	89	92	93	95	100	100	100	100
л	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	32	33,3	33,6	33,8	30,4	28,9	26,5	24,6	24,6	24,6	24,6	24,6	24,6	24,6
м	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
н	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Текущие значения		Плановые значения										
			2018	2019	в т.ч. по годам реализации										
			факт	оценка	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Котельная №14															
а	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
б	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии														
	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	кг.у.т./Гкал	168,25	168,25	168,25	168,25	168,25	168,25	168,25	168,25	168,25	168,25	168,25	168,25	168,25
		т.у.т./м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
г	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м²	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
		тонн (м³)/м²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
д	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	341	341	341	341	341	341	341	341	341	341	341	341	341
е	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведённая к расчётной тепловой нагрузке	м²/Гкал/ч	382,9	382,9	382,9	382,9	382,9	382,9	382,9	382,9	382,9	382,9	382,9	382,9	382,9

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Текущие значения		Плановые значения										
			2018	2019	в т.ч. по годам реализации										
			факт	оценка	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
ж	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
з	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	т.у.т./кВт.ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
и	Коэффициент использования теплоты топлива	-	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85
к	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учёта, в общем объёме отпущенной тепловой энергии	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
л	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	35	35,5	36	36,2	36,8	40,1	40,5	50,7	40,9	41,5	41,4	41,8	42
м	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
н	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Текущие значения		Плановые значения										
			2018	2019	в т.ч. по годам реализации										
			факт	оценка	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Котельная №280															
а	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
б	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в	<u>Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии</u>														
	Удельный расход <u>условного</u> топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	кг.у.т./Гкал	168,2	168,2	168,2	168,2	168,2	168,2	168,2	168,2	168,2	168,2	168,2	168,2	168,2
		т.у.т./м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
г	<u>Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети</u>	Гкал/м ²	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
		тонн (м ³)/м ²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
д	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	767	767	767	767	767	767	767	767	767	767	767	767	767
е	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведённая к расчётной тепловой нагрузке	м ² /Гкал/ч	569,6	569,6	569,6	569,6	569,6	569,6	569,6	569,6	569,6	569,6	569,6	569,6	569,6

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Текущие значения		Плановые значения										
			2018	2019	в т.ч. по годам реализации										
			факт	оценка	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
ж	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
з	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	т.у.т./кВт.ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
и	Коэффициент использования теплоты топлива	-	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85
к	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учёта, в общем объёме отпущенной тепловой энергии	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
л	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	35	35,5	36	36,2	36,8	40,1	40,5	50,7	40,9	41,5	41,4	41,8	42
м	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
н	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

* Примечание:

Значения показателей приведены в среднем за период.

Таблица 4.11

Целевые показатели развития системы централизованного водоснабжения МО г.п. Ревда на период с 2020 по 2030 годы

№ п/ п	Наименование показателя	Ед. изм.	Текущие значения		Плановые значения					
			2018 г.	2019 г.	в т.ч. по годам реализации					
			факт	оценка	2020	2021	2022	2023	2024	2025 г. - 2030 г.*
пгт. Ревда. Технологические зоны: №№1, 3. (Эксплуатирующая организация - МУП "Водоканал-Ревда")										
1	Критерии доступности для населения коммунальных услуг									
	Доля потребителей в МКД и жилых домах, обеспеченных доступом к централизованному водоснабжению	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
2	Показатели эффективности производства, передачи и потребления ресурса									
	Доля потерь воды в централизованной системе водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%	8,74%	8,70%	8,70%	8,68%	8,67%	8,46%	8,26%	7,86%
	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть	кВт*ч/м ³	2,740	2,380	2,380	2,380	2,380	1,618	1,428	2,380
	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды	кВт*ч/м ³	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/ п	Наименование показателя	Ед. изм.	Текущие значения		Плановые значения						
			2018 г.	2019 г.	в т.ч. по годам реализации						
			факт	оценка	2020	2021	2022	2023	2024	2025 г. - 2030 г.*	
	Расход воды на собственные нужды	тыс. куб.м в год	68,290	64,200	64,200	64,200	64,200	64,200	64,200	64,200	64,200
		% от произ- водства воды	7,16%	6,64%	6,69%	6,74%	6,79%	6,82%	6,86%	6,94%	
	Степень охвата потребителей в МКД, жилых до- мах (ОДПУ) и бюджетных организациях прибо- рами учёта холодной воды	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100
3	Показатели надёжности (бесперебойность) снабжения потребителей товарами (услуга- ми)										
	<i>Показатели надёжности снабжения потреби- телей холодной водой</i>										
	Количество перерывов в подаче воды, зафикси- рованных в местах исполнения обязательств ор- ганизацией, осуществляющей холодное водо- снабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных техно- логических нарушений на объектах централизо- ванной системы холодного водоснабжения, при- надлежащих организации, осуществляющей хо- лодное водоснабжение, в расчёте на протяжён- ность водопроводной сети в год	ед./км	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Перебои в снабжении потребителей	час./ чел.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Продолжительность (бесперебойность) поставки товаров и услуг	час/ день	24	24	24	24	24	24	24	24	24
	Износ объектов системы водоснабжения	%	79,6%	79,0%	78,4%	77,8%	77,3%	62,3%	78,4%	77,8%	

№ п/ п	Наименование показателя	Ед. изм.	Текущие значения		Плановые значения					
			2018 г.	2019 г.	в т.ч. по годам реализации					
			факт	оценка	2020	2021	2022	2023	2024	2025 г. - 2030 г.*
	Удельный вес сетей, нуждающихся в замене	%	57,94%	57,52%	57,10%	56,68%	56,27%	45,36%	57,10%	56,68%
4	Показатели качества поставляемого ресурса									
	<i>Показатели качества холодной воды</i>									
	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,4	1,0	1,0
	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	3,4	8,5	8,5

* Примечание:

Значения показателей приведены в среднем за период.

Таблица 4.12

Целевые показатели развития систем централизованного водоотведения МО г.п. Ревда на период с 2020 по 2030 годы

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Текущие значения		Плановые значения					
			2018 г.	2019 г.	в т.ч. по годам реализации					
			факт	оценка	2020	2021	2022	2023	2024	2025 г. - 2030 г.*
пгт. Ревда. Технологическая зона: №1. (Эксплуатирующая организация - МУП "Водоканал-Ревда")										
1	Критерии доступности для населения коммунальных услуг									
	Доля потребителей в МКД и жилых домах, обеспеченных доступом к централизованному водоотведению	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
2	Показатели эффективности производства, передачи и потребления ресурса									
	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объёма очищаемых сточных вод	кВт*ч/м ³	0,987	0,710	0,710	0,710	0,710	0,653	0,568	0,710
	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объёма транспортируемых сточных вод	кВт*ч/м ³	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Показатели надёжности (бесперебойность) снабжения потребителей товарами (услугами)									
	Удельное количество аварий и засоров в расчёте на протяжённость канализационной сети в год	ед./км	0	0	0	0	0	0	0	0
	Продолжительность (бесперебойность) поставки товаров и услуг	час/день	24	24	24	24	24	24	24	24
	Износ объектов системы водоотведения	%	59,0%	59,6%	60,1%	60,7%	61,4%	56,1%	54,6%	60,1%

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Текущие значения		Плановые значения					
			2018 г.	2019 г.	в т.ч. по годам реализации					
			факт	оценка	2020	2021	2022	2023	2024	2025 г. - 2030 г.*
	Удельный вес сетей, нуждающихся в замене	%	65,7%	66,4%	67,0%	67,7%	68,4%	58,2%	50,1%	67,0%
4	Показатели качества поставляемого ресурса									
	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объёме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения	%	0	0	0	0	0	0	0	0
	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объёме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения	%	0	0	0	0	0	0	0	0
	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно видам централизованных систем водоотведения	%	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	5,1	0	8,5

* Примечание:

Значения показателей приведены в среднем за период.

Таблица 4.13

Целевые показатели развития системы обращения с отходами (захоронение ТКО) в МО г.п. Ревда на период с 2020 по 2030 годы

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Текущие значения	Плановые значения					
			2018 г.	в т.ч. по годам реализации					
			факт	2020	2021	2022	2023	2024	2025 г. - 2030 г.*
1	Критерии доступности для населения коммунальных услуг								
	Доля потребителей в МКД и жилых домах, пользующихся услугами по захоронению ТКО	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
2	Показатели эффективности производства, передачи и потребления ресурса								
	Эффективность использования энергии (энергоёмкость производства)	кВт.ч/ куб. м	-	-	-	-	-	-	-
	Коэффициент уплотнения	ед.	2,59	0	0	0	0	0	0
	Эффективность использования персонала (трудоемкость производства)	чел/га	3,08	0	0	0	0	0	0
	Производительность труда	тыс. куб.м/ чел.	0,795	0	0	0	0	0	0
3	Показатели надёжности (бесперебойность) снабжения потребителей товарами (услугами)								
	Продолжительность (бесперебойность) поставки товаров (услуг) в день	час/день	8	8	0	0	0	8	0
	Коэффициент защищённости объектов от пожаров	час./день	0	0	0	0	0	0	0
		ед.	0	0	0	0	0	0	0
	Индекс замены оборудования	%	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Текущие значения	Плановые значения					
			2018 г.	в т.ч. по годам реализации					
			факт	2020	2021	2022	2023	2024	2025 г. - 2030 г.*
	Коэффициент заполняемости полигона/свалки	%	96%	0	0	0	0	0	0
4	Показатели качества поставляемого ресурса								
	Наличие контроля качества товаров и услуг	%	100%	0	0	0	0	0	0
	Соответствие качества товаров и услуг установленным требованиям	%	100%	0	0	0	0	0	0

* Примечание:

Значения показателей приведены в среднем за период.

5. АНАЛИЗ ФАКТИЧЕСКИХ И ПЛАНОВЫХ РАСХОДОВ НА ФИНАНСИРОВАНИЕ ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ С РАЗБИВКОЙ ПО КАЖДОМУ ИСТОЧНИКУ ФИНАНСИРОВАНИЯ С УЧЁТОМ РЕАЛИЗАЦИИ МЕРОПРИЯТИЙ, ПРЕДУСМОТРЕННЫХ ПРОГРАММОЙ

5.1 Источники и объёмы инвестиций по проектам

Общий объём требуемых капитальных вложений с учётом НДС составляет 1060 751,80 тыс. руб. (таблица 5.1.1), из них:

на развитие систем:

- газоснабжения – 0,0 тыс. руб.
- электроснабжения – 116 472,20 тыс. руб.;
- теплоснабжения – 639 596,00 тыс. руб.;
- водоснабжения – 122 459,10 тыс. руб.;
- водоотведения – 155 974,50 тыс. руб.;
- захоронения твёрдых коммунальных отходов – 10 500,00 тыс. руб.

на реализацию мероприятий:

- в области энерго- и ресурсосбережения – 15 750,00 тыс. руб.
- по сбору и учёту информации об использовании энергоресурсов – 0,0 тыс. руб.

Объёмы финансирования по источникам инвестиций носят прогнозный характер и должны ежегодно уточняться в соответствии с финансовыми возможностями бюджетов и организаций, осуществляющих деятельность в сферах электро-, тепло-, водоснабжения, водоотведения, газоснабжения и захоронения ТКО, требованиями действующего законодательства РФ, стадии реализации мероприятий.

Кроме того, корректировке подлежат суммы финансовых потребностей на реализацию мероприятий, т.к. окончательная сумма инвестиций будет определена только после составления сметных расчётов, проектно-сметной документации.

Источниками финансирования мероприятий Программы могут служить:

- Собственные средства предприятий, в их числе:
 - Прибыль, направленная на инвестиции;
 - Амортизационные отчисления;
 - Средства, полученные за счёт платы за подключение;
 - Прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг.
- Привлечённые средства, в их числе:
 - Кредиты;
 - Займы организаций;
 - Прочие привлечённые средства.
- Бюджетное финансирование:
 - Средства федерального бюджета;
 - Средства областного бюджета;

– Средства местного бюджета.

Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг.

Объёмы финансирования в разрезе по источникам приведены в [таблице 5.1.2.](#)

5.2 КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ФОРМ ОРГАНИЗАЦИИ ПРОЕКТОВ

В качестве вариантов реализации запланированных мероприятий были выбраны: «реализация действующими организациями» и «выставление на конкурс».

Подробное описание форм организации реализации проектов приведено в [разделе 7.2](#) Обосновывающих материалов к Программе.

5.3 ДИНАМИКА УРОВНЕЙ ТАРИФОВ, ПЛАТЫ (ТАРИФА) ЗА ПОДКЛЮЧЕНИЕ (ПРИСОЕДИНЕНИЕ), НЕОБХОДИМЫЕ ДЛЯ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММЫ

Прогноз роста тарифов сформирован исходя из долгосрочных параметров государственного регулирования цен (тарифов) и долгосрочных параметров развития экономики с учётом реализации мероприятий, предусмотренных Программой.

Динамика уровней тарифов, платы (тарифа) за подключение (присоединение), необходимые для реализации Программы подробно приведены в [разделе 8](#) Обосновывающих материалов к Программе

5.4 ПРОГНОЗ ДОСТУПНОСТИ КОММУНАЛЬНЫХ УСЛУГ ДЛЯ НАСЕЛЕНИЯ

Оценка доступности для населения МО г.п. Ревда прогнозируемой платы за коммунальные услуги подробно приведена в [разделе 9](#) Обосновывающих материалов к Программе.

Таблица 5.1.1

Общий объём инвестиций, направляемых на развитие систем коммунальной инфраструктуры МО г.п. Ревда Ловозерского района Мурманской области на период 2020 – 2030 гг.

№ п/п	Наименование показателя	Необходимые капитальные затраты всего (с НДС), тыс. руб.	в том числе по этапам								
			Факт			1 Этап					2 этап – с 2025 по 2030 год включительно
			2017 г. (оценка)	2018 г. (оценка)	2019 г. (оценка)	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	
<u>А</u>	Общий объём инвестиций, направляемых на развитие систем коммунальной инфраструктуры, всего	1 045 001,80	2 204,80	5 104,80	4 604,80	15 262,00	11 628,80	125 972,80	41 172,30	463 160,00	375 891,50
	В т.ч.										
-	<u>По направлениям развития:</u>										
	– систем электроснабжения	116 472,20	0,00	0,00	0,00	3 472,20	0,00	113 000,00	0,00	0,00	0,00
	– систем теплоснабжения	639 596,00	0,00	0,00	0,00	3 549,00	888,00	2 732,00	14 900,00	453 760,00	163 767,00
	– систем водоснабжения	122 459,10	2 204,80	5 104,80	4 604,80	6 240,80	6 240,80	6 240,80	26 272,30	4 900,00	60 650,00
	– систем водоотведения	155 974,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 500,00	151 474,50
	– систем газоснабжения	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	– системы обращения с отходами в части захоронения ТКО	10 500,00	0,00	0,00	0,00	2 000,00	4 500,00	4 000,00	0,00	0,00	0,00
<u>Б</u>	Реализация мероприятий в области* энерго- и ресурсосбережения	15 750,00	0,00	5 250,00	5 250,00	5 250,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<u>В</u>	Реализация мероприятий по сбору и учёту информации об использовании энерго-ресурсов *	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ВСЕГО:	1 060 751,80	2 204,80	10 354,80	9 854,80	20 512,00	11 628,80	125 972,80	41 172,30	463 160,00	375 891,50

Примечание:

* Источник: Муниципальная целевая программа «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности муниципального образования городское поселение Ревда Ловозерского района Мурманской области на 2010-2015 годы и в перспективе до 2020 года», утверждённая постановлением администрации МО г.п. Ревда Ловозерского района Мурманской области от 30.07.2010 г. №275

Таблица 5.1.2

Объёмы финансирования по источникам инвестиций, направляемых на развитие систем коммунальной инфраструктуры МО г.п. Ревда Ловозерского района Мурманской области на период 2020 – 2030 гг.

№ п/п	Наименование мероприятия / наименование источника финансирования	Необходимые капитальные затраты всего (с НДС), тыс. руб.	в том числе по этапам								
			Факт			1 Этап					2 этап – с 2025 по 2030 год включительно
			2017 г. (оценка)	2018 г. (оценка)	2019 г. (оценка)	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	
<u>A</u>	Общий объём инвестиций, направляемых на развитие систем коммунальной инфраструктуры, всего	1 045 001,80	2 204,80	5 104,80	4 604,80	15 262,00	11 628,80	125 972,80	41 172,30	463 160,00	375 891,50
	в т.ч.										
-	По направлениям развития:	1 045 001,80	2 204,80	5 104,80	4 604,80	15 262,00	11 628,80	125 972,80	41 172,30	463 160,00	375 891,50
1	систем электроснабжения	116 472,20	0,00	0,00	0,00	3 472,20	0,00	113 000,00	0,00	0,00	0,00
1.1	Реконструкция систем инженерно-технической защиты объектов особого контроля филиала «Колэнерго» ПС110/6кВ №32	3 472,20	0,00	0,00	0,00	3 472,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Собственные средства предприятий	3 472,20				3 472,20					
	Привлечённые средства	0,00									
	Бюджетное финансирование	0,00									
1.2	На ПС 110 кВ Ильма (ПС 31) замена трансформатора 110/6 кВ, сооружение РУ 35 кВ, на ПС31 установка выключателей	113 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	113 000,00	0,00	0,00	0,00
	Собственные средства предприятий	0,00									
	Привлечённые средства	113 000,00						113 000,00			
	Бюджетное финансирование	0,00									

№ п/п	Наименование мероприятия / наименование источника финансирования	Необходимые капитальные затраты всего (с НДС), тыс. руб.	в том числе по этапам								
			Факт			1 Этап					2 этап – с 2025 по 2030 год включительно
			2017 г. (оценка)	2018 г. (оценка)	2019 г. (оценка)	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	
2	систем теплоснабжения	639 596,00	0,00	0,00	0,00	3 549,00	888,00	2 732,00	14 900,00	453 760,00	163 767,00
2.1	Строительство участка тепловых сетей от новой угольной котельной до существующей сети	39 200,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	29 400,00	9 800,00
	Собственные средства предприятий	9 800,00									9 800,00
	Привлечённые средства	29 400,00								29 400,00	
	Бюджетное финансирование	0,00									
	в т.ч.										
	<i>Областной бюджет</i>	<i>0,00</i>									
	<i>Районный бюджет</i>	<i>0,00</i>									
	<i>Бюджет поселения</i>	<i>0,00</i>									
2.2	Строительство новой угольной котельной	556 800,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	415 600,00	141 200,00
	Собственные средства предприятий	141 200,00									141 200,00
	Привлечённые средства	415 600,00								415 600,00	
	Бюджетное финансирование	0,00									
	в т.ч.										
	<i>Областной бюджет</i>	<i>0,00</i>									
	<i>Районный бюджет</i>	<i>0,00</i>									
	<i>Бюджет поселения</i>	<i>0,00</i>									
2.3	Реконструкция трубопроводов тепловых сетей с заменой на ППУ	37 866,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 716,00	14 900,00	8 760,00	12 490,00
	Собственные средства предприятий	10 605,00						500,00	3 849,00	2 513,00	3 743,00

№ п/п	Наименование мероприятия / наименование источника финансирования	Необходимые капитальные затраты всего (с НДС), тыс. руб.	в том числе по этапам									
			Факт			1 Этап					2 этап – с 2025 по 2030 год включительно	
			2017 г. (оценка)	2018 г. (оценка)	2019 г. (оценка)	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.		
	Привлечённые средства	0,00										
	Бюджетное финансирование	27 261,00						1 216,00	11 051,00	6 247,00	8 747,00	
	в т.ч.											
	<i>Областной бюджет</i>	22 178,00						326,00	9 874,00	5 367,00	6 611,00	
	<i>Районный бюджет</i>	0,00										
	<i>Бюджет поселения</i>	5 083,00						890,00	1 177,00	880,00	2 136,00	
2.4	Установка дизельной электростанции ДЭС	2 875,00	0,00	0,00	0,00	2 875,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Собственные средства предприятий	2 308,00				2 308,00						
	Привлечённые средства	0,00										
	Бюджетное финансирование	567,00				567,00						
	в т.ч.											
	<i>Областной бюджет</i>	0,00										
	<i>Районный бюджет</i>	0,00										
	<i>Бюджет поселения</i>	567,00				567,00						
2.5	Обустройство дополнительного контура водоснабжения для подпитки тепловой сети	543,00	0,00	0,00	0,00	0,00	543,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Собственные средства предприятий	431,00					431,00					
	Привлечённые средства	0,00										
	Бюджетное финансирование	112,00						112,00				
	в т.ч.											
	<i>Областной бюджет</i>	0,00										
	<i>Районный бюджет</i>	0,00										
	<i>Бюджет поселения</i>	112,00						112,00				

№ п/п	Наименование мероприятия / наименование источника финансирования	Необходимые капитальные затраты всего (с НДС), тыс. руб.	в том числе по этапам								
			Факт			1 Этап					2 этап – с 2025 по 2030 год включительно
			2017 г. (оценка)	2018 г. (оценка)	2019 г. (оценка)	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	
2.6	Закольцовка участков тепловой сети	2 035,00	0,00	0,00	0,00	674,00	345,00	1 016,00	0,00	0,00	0,00
	Собственные средства предприятий	1 280,00				507,00	233,00	540,00			
	Привлечённые средства	0,00									
	Бюджетное финансирование	755,00				167,00	112,00	476,00			
	в т.ч.										
	<i>Областной бюджет</i>	<i>0,00</i>									
	<i>Районный бюджет</i>	<i>0,00</i>									
	<i>Бюджет поселения</i>	<i>755,00</i>				<i>167,00</i>	<i>112,00</i>	<i>476,00</i>			
2.7	Вывод из эксплуатации, консервация существующей мазутной котельной	277,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	277,00
	Собственные средства предприятий	0,00									
	Привлечённые средства	0,00									
	Бюджетное финансирование	277,00									277,00
	в т.ч.										
	<i>Областной бюджет</i>	<i>0,00</i>									
	<i>Районный бюджет</i>	<i>0,00</i>									
	<i>Бюджет поселения</i>	<i>277,00</i>									<i>277,00</i>
3	систем водоснабжения	122 459,10	2 204,80	5 104,80	4 604,80	6 240,80	6 240,80	6 240,80	26 272,30	4 900,00	60 650,00
3.1	Строительство станции водоочистки в черте пгт. Ревда	29 756,30	100,00	3 000,00	2 500,00	4 136,00	4 136,00	4 136,00	11 748,30	0,00	0,00
	Собственные средства предприятий	100,00	100,00								
	Привлечённые средства	0,00									

№ п/п	Наименование мероприятия / наименование источника финансирования	Необходимые капитальные затраты всего (с НДС), тыс. руб.	в том числе по этапам								
			Факт			1 Этап					2 этап – с 2025 по 2030 год включительно
			2017 г. (оценка)	2018 г. (оценка)	2019 г. (оценка)	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	
	Бюджетное финансирование	29 656,30		3 000,00	2 500,00	4 136,00	4 136,00	4 136,00	11 748,30	0,00	0,00
	в т.ч.										
	<i>Областной бюджет</i>	<i>0,00</i>									
	<i>Районный бюджет</i>	<i>0,00</i>									
	<i>Бюджет поселения</i>	<i>29 656,30</i>		<i>3 000,00</i>	<i>2 500,00</i>	<i>4 136,00</i>	<i>4 136,00</i>	<i>4 136,00</i>	<i>11 748,30</i>		
3.2	Замена магистрального водовода от оз. Сычуль до пгт. Ревда	23 152,80	2 104,80	2 104,80	2 104,80	2 104,80	2 104,80	2 104,80	10 524,00	0,00	0,00
	Собственные средства предприятий	0,00									
	Привлечённые средства	0,00									
	Бюджетное финансирование	23 152,80	2 104,80	2 104,80	2 104,80	2 104,80	2 104,80	2 104,80	10 524,00	0,00	0,00
	в т.ч.										
	<i>Областной бюджет</i>	<i>21 995,40</i>	<i>1 999,60</i>	<i>1 999,60</i>	<i>1 999,60</i>	<i>1 999,60</i>	<i>1 999,60</i>	<i>1 999,60</i>	<i>9 997,80</i>		
	<i>Районный бюджет</i>	<i>0,00</i>									
	<i>Бюджет поселения</i>	<i>1 157,40</i>	<i>105,20</i>	<i>105,2</i>	<i>105,2</i>	<i>105,2</i>	<i>105,2</i>	<i>105,2</i>	<i>526,2</i>		
3.3	Реконструкция системы водоснабжения пгт. Ревда. Капитальный ремонт водопроводной сети	53 900,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 500,00	1 500,00	50 900,00
	Собственные средства предприятий	0,00									
	Привлечённые средства	0,00									
	Бюджетное финансирование	53 900,00							1 500,00	1 500,00	50 900,00
	в т.ч.										
	<i>Областной бюджет</i>	<i>48 510,00</i>									<i>48 510,00</i>
	<i>Районный бюджет</i>	<i>0,00</i>									
	<i>Бюджет поселения</i>	<i>5 390,00</i>							<i>1 500,00</i>	<i>1 500,00</i>	<i>2 390,00</i>

№ п/п	Наименование мероприятия / наименование источника финансирования	Необходимые капитальные затраты всего (с НДС), тыс. руб.	в том числе по этапам								
			Факт			1 Этап					2 этап – с 2025 по 2030 год включительно
			2017 г. (оценка)	2018 г. (оценка)	2019 г. (оценка)	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	
3.4	Капитальный ремонт здания насосной станции 1-го подъёма	2 500,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 500,00	0,00	0,00
	Собственные средства предприятий	2 500,00							2 500,00		
	Привлечённые средства	0,00									
	Бюджетное финансирование	0,00									
	в т.ч.										
	<i>Областной бюджет</i>	<i>0,00</i>									
	<i>Районный бюджет</i>	<i>0,00</i>									
	<i>Бюджет поселения</i>	<i>0,00</i>									
3.5	Капитальный ремонт здания хлораторной	2 500,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 500,00
	Собственные средства предприятий	2 500,00									2 500,00
	Привлечённые средства	0,00									
	Бюджетное финансирование	0,00									
	в т.ч.										
	<i>Областной бюджет</i>	<i>0,00</i>									
	<i>Районный бюджет</i>	<i>0,00</i>									
	<i>Бюджет поселения</i>	<i>0,00</i>									
3.6	Приобретение и монтаж комплекса дозирования на насосной станции оз. Сычуль	150,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	150,00	0,00
	Собственные средства предприятий	0,00									
	Привлечённые средства	0,00									

№ п/п	Наименование мероприятия / наименование источника финансирования	Необходимые капитальные затраты всего (с НДС), тыс. руб.	в том числе по этапам									
			Факт			1 Этап					2 этап – с 2025 по 2030 год включительно	
			2017 г. (оценка)	2018 г. (оценка)	2019 г. (оценка)	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.		
	Бюджетное финансирование	150,00									150,00	
	в т.ч.											
	<i>Областной бюджет</i>	<i>0,00</i>										
	<i>Районный бюджет</i>	<i>0,00</i>										
	<i>Бюджет поселения</i>	<i>150,00</i>									<i>150,00</i>	
3.7	Установка частотно-регулируемых приводов на электродвигатели насосного оборудования очистных сооружений оз. Сычуль	7 500,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 250,00	4 250,00
	Собственные средства предприятий	0,00										
	Привлечённые средства	0,00										
	Бюджетное финансирование	7 500,00									3 250,00	4 250,00
	в т.ч.											
	<i>Областной бюджет</i>	<i>0,00</i>										
	<i>Районный бюджет</i>	<i>0,00</i>										
	<i>Бюджет поселения</i>	<i>7 500,00</i>									<i>3 250,00</i>	<i>4 250,00</i>
3.8	Замена насосов на насосной станции 1-го подъёма	3 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 000,00
	Собственные средства предприятий	0,00										
	Привлечённые средства	0,00										
	Бюджетное финансирование	3 000,00										3 000,00
	в т.ч.											
	<i>Областной бюджет</i>	<i>0,00</i>										
	<i>Районный бюджет</i>	<i>0,00</i>										
	<i>Бюджет поселения</i>	<i>3 000,00</i>										<i>3 000,00</i>

№ п/п	Наименование мероприятия / наименование источника финансирования	Необходимые капитальные затраты всего (с НДС), тыс. руб.	в том числе по этапам								
			Факт			1 Этап					2 этап – с 2025 по 2030 год включительно
			2017 г. (оценка)	2018 г. (оценка)	2019 г. (оценка)	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	
4	<u>систем водоотведения</u>	<u>155 974,50</u>	<u>0,00</u>	<u>0,00</u>	<u>0,00</u>	<u>0,00</u>	<u>0,00</u>	<u>0,00</u>	<u>0,00</u>	<u>4 500,00</u>	<u>151 474,50</u>
4.1	Капитальный ремонт канализационной сети	30 036,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 000,00	27 036,00
	Собственные средства предприятий	0,00									
	Привлечённые средства	0,00									
	Бюджетное финансирование	30 036,00								3 000,00	27 036,00
	в т.ч.										
	<i>Федеральный бюджет</i>	<i>3 003,60</i>									<i>3 003,60</i>
	<i>Областной бюджет</i>	<i>6 007,20</i>									<i>6 007,20</i>
	<i>Районный бюджет</i>	<i>0,00</i>									
	<i>Бюджет поселения</i>	<i>21 025,20</i>								<i>3 000,00</i>	<i>18 025,20</i>
4.2	Реконструкция канализационных очистных сооружений и напорного коллектора	125 938,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 500,00	124 438,50
	Собственные средства предприятий	0,00									
	Привлечённые средства	0,00									
	Бюджетное финансирование	125 938,50								1 500,00	124 438,50
	в т.ч.										
	<i>Федеральный бюджет</i>	<i>125 938,50</i>								<i>1 500,00</i>	<i>124 438,50</i>
	<i>Областной бюджет</i>	<i>0,00</i>									
	<i>Районный бюджет</i>	<i>0,00</i>									
	<i>Бюджет поселения</i>	<i>0,00</i>									

№ п/п	Наименование мероприятия / наименование источника финансирования	Необходимые капитальные затраты всего (с НДС), тыс. руб.	в том числе по этапам								
			Факт			1 Этап					2 этап – с 2025 по 2030 год включительно
			2017 г. (оценка)	2018 г. (оценка)	2019 г. (оценка)	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	
5	систем газоснабжения	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	системы обращения с отходами в части захоронения ТКО	10 500,00	0,00	0,00	0,00	2 000,00	4 500,00	4 000,00	0,00	0,00	0,00
6.1	Рекультивация существующей свалки ТБО	10 500,00	0,00	0,00	0,00	2 000,00	4 500,00	4 000,00	0,00	0,00	0,00
	Собственные средства предприятий	0,00									
	Привлечённые средства	0,00									
	Бюджетное финансирование	10 500,00				2 000,00	4 500,00	4 000,00			
	в т.ч.										
	Областной бюджет	6 500,00				2 000,00	4 500,00				
	Районный бюджет	4 000,00						4 000,00			
	Бюджет поселения	0,00									
Б	Реализация мероприятий в области энерго- и ресурсосбережения *	5 250,00	0,00	5 250,00	5 250,00	5 250,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1	Замена квартальных сетей водоснабжения на пластик	2 440,00	0,00	2 440,00	2 440,00	2 440,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Собственные средства предприятий	0,00									
	Привлечённые средства	0,00									
	Бюджетное финансирование	2 440,00	0,00	2 440,00	2 440,00	2 440,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	в т.ч.										
	Бюджет поселения	2 440,00		2 440,00	2 440,00	2 440,00					

№ п/п	Наименование мероприятия / наименование источника финансирования	Необходимые капитальные затраты всего (с НДС), тыс. руб.	в том числе по этапам								
			Факт			1 Этап					2 этап – с 2025 по 2030 год включительно
			2017 г. (оценка)	2018 г. (оценка)	2019 г. (оценка)	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	
1.2	Замена квартальных сетей водоотведения на пластик	2 810,00	0,00	2 810,00	2 810,00	2 810,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Собственные средства предприятий	0,00									
	Привлечённые средства	0,00									
	Бюджетное финансирование	2 810,00	0,00	2 810,00	2 810,00	2 810,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	в т.ч.										
	<i>Бюджет поселения</i>	<i>2 810,00</i>		<i>2 810,00</i>	<i>2 810,00</i>	<i>2 810,00</i>					
<u>В</u>	Реализация мероприятий по сбору и учёту информации об использовании энергоресурсов *	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Собственные средства предприятий	0,00									
	Привлечённые средства	0,00									
	Бюджетное финансирование	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	в т.ч.										
	<i>Областной бюджет</i>	<i>0,00</i>									
	<i>Районный бюджет</i>	<i>0,00</i>									
	<i>Бюджет поселения</i>	<i>0,00</i>									
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<u>А</u>	Общий объём инвестиций, направляемых на развитие систем коммунальной инфраструктуры, всего	1 045 001,8	2 204,8	5 104,8	4 604,8	15 262,0	11 628,8	125 972,8	41 172,3	463 160,0	375 891,5
	систем электроснабжения	116 472,20	0,00	0,00	0,00	3 472,20	0,00	113 000,00	0,00	0,00	0,00
	Собственные средства предприятий	3 472,20	0,00	0,00	0,00	3 472,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Привлечённые средств	113 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	113 000,00	0,00	0,00	0,00
	Бюджетное финансирование	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование мероприятия / наименование источника финансирования	Необходимые капитальные затраты всего (с НДС), тыс. руб.	в том числе по этапам								
			Факт			1 Этап					2 этап – с 2025 по 2030 год включительно
			2017 г. (оценка)	2018 г. (оценка)	2019 г. (оценка)	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	
	систем теплоснабжения	639 596,00	0,00	0,00	0,00	3 549,00	888,00	2 732,00	14 900,00	453 760,00	163 767,00
	Собственные средства предприятий	165 624,00	0,00	0,00	0,00	2 815,00	664,00	1 040,00	3 849,00	2 513,00	154 743,00
	Привлечённые средств	445 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	445 000,00	0,00
	Бюджетное финансирование	28 972,00	0,00	0,00	0,00	734,00	224,00	1 692,00	11 051,00	6 247,00	9 024,00
	систем водоснабжения	122 459,10	2 204,80	5 104,80	4 604,80	6 240,80	6 240,80	6 240,80	26 272,30	4 900,00	60 650,00
	Собственные средства предприятий	5 100,00	100,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 500,00	0,00	2 500,00
	Привлечённые средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Бюджетное финансирование	117 359,10	2 104,80	5 104,80	4 604,80	6 240,80	6 240,80	6 240,80	23 772,30	4 900,00	58 150,00
	систем водоотведения	155 974,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 500,00	151 474,50
	Собственные средства предприятий	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Привлечённые средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Бюджетное финансирование	155 974,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 500,00	151 474,50
	систем газоснабжения	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Собственные средства предприятий	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Привлечённые средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Бюджетное финансирование	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	системы обращения с отходами в части захоронения ТКО	10 500,00	0,00	0,00	0,00	2 000,00	4 500,00	4 000,00	0,00	0,00	0,00
	Собственные средства предприятий	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Привлечённые средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Бюджетное финансирование	10 500,00	0,00	0,00	0,00	2 000,00	4 500,00	4 000,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование мероприятия / наименование источника финансирования	Необходимые капитальные затраты всего (с НДС), тыс. руб.	в том числе по этапам								
			Факт			1 Этап					2 этап – с 2025 по 2030 год включительно
			2017 г. (оценка)	2018 г. (оценка)	2019 г. (оценка)	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	
Б	Реализация мероприятий в области* энерго- и ресурсосбережения	15 750,00	0,00	5 250,00	5 250,00	5 250,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Собственные средства предприятий	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Привлечённые средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Бюджетное финансирование	15 750,00	0,00	5 250,00	5 250,00	5 250,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
В	Реализация мероприятий по сбору и учёту информации об использовании энергоресурсов *	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Собственные средства предприятий	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Привлечённые средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Бюджетное финансирование	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	<u>ВСЕГО по источникам инвестиций:</u>	1 060 751,80	2 204,80	10 354,80	9 854,80	20 512,00	11 628,80	125 972,80	41 172,30	463 160,00	375 891,50
	Собственные средства предприятий	174 196,20	100,00	0,00	0,00	6 287,20	664,00	1 040,00	6 349,00	2 513,00	157 243,00
	Привлечённые средств	558 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	113 000,00	0,00	445 000,00	0,00
	Бюджетное финансирование	328 555,60	2 104,80	10 354,80	9 854,80	14 224,80	10 964,80	11 932,80	34 823,30	15 647,00	218 648,50

Примечание:

* Источник: Муниципальная целевая программа «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности муниципального образования городское поселение Ревда Ловозерского района Мурманской области на 2010-2015 годы и в перспективе до 2020 года», утверждённая постановлением администрации МО г.п. Ревда Ловозерского района Мурманской области от 30.07.2010 г. №275

6. ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

Обосновывающие материалы к Программе комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования городское поселение Ревда Ловозерского района Мурманской области на период с 2018 по 2030 годы разработаны в соответствии с требованиями постановления Правительства РФ от 14.06.2013 г. №502 «Об утверждении требований к программам комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов».

Кроме того, при их разработке учтены требования приказа Госстроя от 01.10.2013 №359/ГС «Об утверждении методических рекомендаций по разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов» и Приказа Минрегионразвития РФ от 06.05.2011 г. №204 «О разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципальных образований».

Обосновывающие материалы к Программе комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры МО г.п. Ревда приведены в [Томе №2](#).

7. УПРАВЛЕНИЕ ПРОГРАММОЙ

7.1 ОТВЕТСТВЕННЫЙ ЗА РЕАЛИЗАЦИЮ ПРОГРАММЫ

Система управления настоящей Программой и контроль над её реализацией осуществляются в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ.

Механизм реализации Программы основан на скоординированных по срокам и направлениям действиях исполнителя и участников (соисполнителей) программных мероприятий по достижению намеченных целей.

Ответственным исполнителем Программы является Администрация муниципального образования городское поселение Ревда Ловозерского района. Кроме того, указанная организация осуществляет текущее управление Программой, проводит её мониторинг и корректировку.

Исполнитель и соисполнители Программы реализуют в установленном порядке меры по полному и качественному выполнению мероприятий, несут ответственность за их своевременное выполнение, а также за рациональное использование выделяемых средств.

Закупки и поставки продукции (товаров, работ, услуг), осуществляемые исполнителем и соисполнителями Программы в ходе её реализации, проводятся в установленном законодательством порядке.

7.2 ПЛАН-ГРАФИК РАБОТ ПО РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММЫ

Реализация Программы осуществляется поэтапно:

- 1 этап – с 2020 по 2024 годы;
- 2 этап – с 2025 по 2030 годы.

План-график реализации Программы приведён в [таблице 7.1](#).

Таблица 7.1

Наименование мероприятий	Сроки реализации мероприятий
<i>Реализация мероприятий в области электроснабжения субъектами электроэнергетики*</i>	
Разработка, утверждение инвестиционных программ субъектов электроэнергетики	Согласно срокам, установленным «Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики», утверждёнными постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 г. №977
Реализация инвестиционных программ субъектами электроэнергетики	В соответствии со сроками, установленными в утверждённых инвестиционных программах

Наименование мероприятий	Сроки реализации мероприятий
<i>Реализация мероприятий в области тепло-, водоснабжения, водоотведения и захоронения твёрдых коммунальных отходов регулируемыми организациями</i>	
Разработка и утверждение инвестиционных программ в сфере теплоснабжения	Согласно срокам, установленным «Правилами согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике)», утверждёнными постановлением Правительства РФ от 05.05.2014 г. №410
Разработка и утверждение инвестиционных программ в сфере водоснабжения и водоотведения	Согласно срокам, установленным «Правилами разработки, согласования, утверждения и корректировки инвестиционных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение», утверждёнными постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 г. №641
Разработка и утверждение инвестиционных программ в сфере захоронения твёрдых коммунальных отходов	Согласно срокам, установленным «Правилами разработки, согласования, утверждения и корректировки инвестиционных программ в области обращения с твёрдыми коммунальными отходами», утверждёнными постановлением Правительства РФ от 16.05.2016 г. №424
Реализация инвестиционных программ в сферах тепло-, водоснабжения, водоотведения, захоронения твёрдых коммунальных отходов	Согласно срокам, установленным в утверждённых инвестиционных программах
Утверждение тарифов для регулируемых организаций	Согласно срокам, установленным правилами регулирования тарифов.

Наименование мероприятий	Сроки реализации мероприятий
<i>Реализация мероприятий в области тепло-, водоснабжения, водоотведения и захоронения твёрдых коммунальных отходов ответственным исполнителем</i>	
Принятие решений по выделению бюджетных средств	Не позднее 1 месяца со дня внесения проекта решения о местном бюджете в Совет депутатов муниципального образования городское поселение Ревда Ловозерского района Мурманской области
Подготовка и проведение конкурсов на реализацию мероприятий	Согласно срокам, предусмотренным утверждённой Программой комплексного развития коммунальной инфраструктуры.
<i>Реализация мероприятий по энергоресурсосбережению и установке приборов учёта</i>	
<u>Ответственным исполнителем:</u>	
Принятие решений по выделению бюджетных средств	Не позднее 1 месяца со дня внесения проекта решения о местном бюджете в Совет депутатов муниципального образования городское поселение Ревда Ловозерского района Мурманской области
Подготовка и проведение конкурсов на реализацию мероприятий	Согласно срокам, предусмотренным утверждёнными муниципальными программами, направленными на энергосбережение и повышение энергетической эффективности
<u>Соисполнителями:</u>	
Принятие решения об источнике финансирования. Разработка регулируемых организациями производственных и / или инвестиционных программ	Согласно срокам, предусмотренным утверждёнными муниципальными программами, направленными на энергосбережение и повышение энергетической эффективности

7.3 ПОРЯДОК ПРЕДОСТАВЛЕНИЯ ОТЧЁТНОСТИ ПО ВЫПОЛНЕНИЮ ПРОГРАММЫ

Соисполнители программных мероприятий ежеквартально и по результатам года представляют в Администрацию муниципального образования городское поселение Ревда Ловозерского района Мурманской области отчёты

об исполнении мероприятий, а Администрация муниципального образования городское поселение Ревда составляет сводные отчёты.

7.4 ПОРЯДОК И СРОКИ КОРРЕКТИРОВКИ ПРОГРАММЫ

По результатам мониторинга производится корректировка Программы.

Внесение изменений осуществляет ответственный исполнитель в случае:

- Уточнения объёмов и источников финансирования мероприятий Программы;
- Исключения, уточнения мероприятий, а также включения новых мероприятий в Программу;
- Уточнения, изменения целевых показателей (индикаторов);
- Изменения сроков реализации мероприятий.
- Изменений требований действующего законодательства РФ в отношении реализации мероприятий по развитию коммунальной инфраструктуры.

Предложения по внесению изменений в Программу сопровождается пояснительной запиской, в которой отражаются причины изменений и их влияние на целевые показатели (индикаторы).

Программа подлежит корректировке в срок не позднее двух месяцев со дня вступления в силу решения Совета депутатов муниципального образования городское поселение Ревда Ловозерского района Мурманской области о бюджете.