



**ПРОГРАММА КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ
СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ
СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ ТЕРИБЕРКА
КОЛЬСКОГО РАЙОНА МУРМАНСКОЙ ОБЛАСТИ
ДО 2030 ГОДА**

2018 год.

УТВЕРЖДЕНА

**постановлением администрации
Кольского района Мурманской области
от _____ № _____**

**ПРОГРАММА КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ
СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ
СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ ТЕРИБЕРКА
КОЛЬСКОГО РАЙОНА МУРМАНСКОЙ ОБЛАСТИ
ДО 2030 ГОДА**

2018 год.

Оглавление

ПАСПОРТ	7
ТОМ 1. ПРОГРАММНЫЙ ДОКУМЕНТ	11
1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ	11
2. ХАРАКТЕРИСТИКА СУЩЕСТВУЮЩЕГО СОСТОЯНИЯ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ ТЕРИБЕРКА	16
2.1 Характеристики существующей системы централизованного теплоснабжения сельского поселения Териберка	16
2.1.1 Источники теплоснабжения	16
2.1.2 Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии	24
2.1.3 Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения топливом	25
2.1.4 Балансы теплоносителя	25
2.1.5 Оценка надежности теплоснабжения	25
2.1.6 Действующие тарифы и нормативы потребления коммунальной услуги в сфере теплоснабжения и горячего водоснабжения	28
2.1.7 Описание существующих технических и технологических проблем, возникающих в системах теплоснабжения	30
2.1.8 Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии и тепловых сетей.	30
2.2 Характеристики существующей системы хозяйственно-питьевого водоснабжения сельского поселения Териберка	34
2.2.1 Источники водоснабжения	34
2.2.2 Действующие тарифы и нормативы потребления коммунальной услуги в сфере водоснабжения	41
2.2.3 Баланс водоснабжения и потребления питьевой, технической воды	46
2.2.4 Описание существующих технических и технологических проблем, возникающих при водоснабжении населённых пунктов	49
2.2.5 Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению сооружений и сетей водоснабжения	49
2.3 Характеристики существующей системы водоотведения сельского поселения Териберка	51
2.3.1 Существующее положение в сфере водоотведения СП Териберка	51
2.3.2 Действующие тарифы и нормативы потребления коммунальной услуги в сфере водоотведения	51
2.3.3 Балансы сточных вод в системе водоотведения	55
2.3.4 Описание существующих технических и технологических проблем, возникающих в системах водоотведения	56
2.3.5 Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению сооружений и сетей водоотведения	56

2.4	Характеристики существующей системы электроснабжения муниципального образования сельского поселения Териберка	58
2.4.1.	Характеристика энергосистемы, осуществляющей электроснабжение потребителей на территории СП Териберка	58
2.4.2.	Значения потребления электроэнергии в расчетных элементах территориального деления СП Териберка	62
2.4.3.	Действующие тарифы и нормативы потребления коммунальной услуги в сфере электроснабжения	66
2.4.4.	Баланс производства и потребления электроэнергии в существующих зонах действия головных объектов	67
2.4.5.	Описание существующих технических и технологических проблем, возникающих в системах электроснабжения	69
2.4.6.	Перспективные балансы электрической мощности источников электрической энергии и электрической нагрузки	70
2.4.7.	Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению электросетевого хозяйства с учётом Генерального плана СП Териберка	71
2.4.8.	Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников электрической энергии с учётом Генерального плана СП Териберка	73
2.5	Характеристики существующей системы газоснабжения сельского поселения Териберка	75
2.5.1.	Современное состояние	75
2.5.2.	Проработки специализированных организаций по перспективному развитию газоснабжения	75
2.5.3.	Определение перспективного объёма газопотребления	75
2.5.4.	Проектные решения	76
2.6	Система обращения с отходами СП Териберка	77
3.	ПЛАН РАЗВИТИЯ СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ ТЕРИБЕРКА, ПЛАН ПРОГНОЗИРУЕМОЙ ЗАСТРОЙКИ И ПРОГНОЗИРУЕМЫЙ СПРОС НА КОММУНАЛЬНЫЕ РЕСУРСЫ НА ПЕРИОД ДЕЙСТВИЯ ГЕНЕРАЛЬНОГО ПЛАНА	87
3.1.	Характеристика СП Териберка	88
3.2.	Прогноз численности и состава населения (демографический прогноз)	91
3.3.	Прогноз развития промышленности	92
3.4.	Прогноз развития застройки муниципального образования	94
3.5.	Состояние и перспективы социально-экономического развития	95
3.6.	Сведения о заработной плате в СП Териберка	96
4.	ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ, НАПРАВЛЕННЫХ НА КАЧЕСТВЕННОЕ И БЕСПЕРЕБОЙНОЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ ЭЛЕКТРО-, ГАЗО-, ТЕПЛО-, ВОДОСНАБЖЕНИЯ И ВОДООТВЕДЕНИЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ СП ТЕРИБЕРКА	97
5.	ЦЕЛЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ РАЗВИТИЯ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ СП ТЕРИБЕРКА	99

6. АНАЛИЗ ФАКТИЧЕСКИХ И ПЛАНОВЫХ РАСХОДОВ НА ФИНАНСИРОВАНИЕ ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ С РАЗБИВКОЙ ПО КАЖДОМУ ИСТОЧНИКУ ФИНАНСИРОВАНИЯ С УЧЕТОМ РЕАЛИЗАЦИИ МЕРОПРИЯТИЙ, ПРЕДУСМОТРЕННЫХ ПРОГРАММОЙ	107
ТОМ 2. ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ	109
7. ОБОСНОВАНИЕ ПРОГНОЗИРУЕМОГО СПРОСА НА КОММУНАЛЬНЫЕ РЕСУРСЫ	109
8. ОБОСНОВАНИЕ ЦЕЛЕВЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ, А ТАКЖЕ МЕРОПРИЯТИЙ, ВХОДЯЩИХ В ПЛАН ЗАСТРОЙКИ СП ТЕРИБЕРКА	111
8.1 В системе теплоснабжения:	111
8.2 В системе водоснабжения:	113
8.3 В системе водоотведения:	115
8.4 В системе электроснабжения:	117
8.5 В системе газоснабжения:	118
8.6 В системе обращения с отходами	119
9. ХАРАКТЕРИСТИКА СОСТОЯНИЯ И ПРОБЛЕМ СООТВЕТСТВУЮЩЕЙ СИСТЕМЫ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ СП ТЕРИБЕРКА	120
9.1 Описание существующих технических и технологических проблем, возникающих в системах теплоснабжения	120
9.2 Описание существующих технических и технологических проблем, возникающих в системе водоснабжения	121
9.3 Описание существующих технических и технологических проблем, возникающих в системе водоотведения	121
9.4 Описание существующих технических и технологических проблем, возникающих в системах электроснабжения	121
9.5 Описание существующих технических и технологических проблем, возникающих в системах газоснабжения	123
9.6 Описание существующих технических и технологических проблем, возникающих в системе обращения с отходами	123
10. ОЦЕНКА РЕАЛИЗАЦИИ МЕРОПРИЯТИЙ В ОБЛАСТИ ЭНЕРГО- И РЕСУРСОСБЕРЕЖЕНИЯ, МЕРОПРИЯТИЙ ПО СБОРУ И УЧЕТУ ИНФОРМАЦИИ ОБ ИСПОЛЬЗОВАНИИ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ В ЦЕЛЯХ ВЫЯВЛЕНИЯ ВОЗМОЖНОСТЕЙ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ	125
11. ОБОСНОВАНИЕ ЦЕЛЕВЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ РАЗВИТИЯ СООТВЕТСТВУЮЩЕЙ СИСТЕМЫ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ СП ТЕРИБЕРКА	131

12. ПЕРЕЧЕНЬ ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ В ОТНОШЕНИИ СООТВЕТСТВУЮЩЕЙ СИСТЕМЫ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ СП ТЕРИБЕРКА	133
13. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ОРГАНИЗАЦИИ РЕАЛИЗАЦИИ ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ	134
14. ОБОСНОВАНИЕ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ В КАЧЕСТВЕ ИСТОЧНИКОВ ФИНАНСИРОВАНИЯ ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ ТАРИФОВ, ПЛАТЫ ЗА ПОДКЛЮЧЕНИЕ (ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ) ОБЪЕКТОВ КАПИТАЛЬНОГО СТРОИТЕЛЬСТВА К СИСТЕМАМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ СП ТЕРИБЕРКА	137
15. РЕЗУЛЬТАТЫ ОЦЕНКИ СОВОКУПНОГО ПЛАТЕЖА ГРАЖДАН ЗА КОММУНАЛЬНЫЕ УСЛУГИ НА СООТВЕТСТВИЕ КРИТЕРИЯМ ДОСТУПНОСТИ	139
16. ПРОГНОЗИРУЕМЫЕ РАСХОДЫ БЮДЖЕТОВ ВСЕХ УРОВНЕЙ НА ОКАЗАНИЕ МЕР СОЦИАЛЬНОЙ ПОДДЕРЖКИ, В ТОМ ЧИСЛЕ ПРЕДОСТАВЛЕНИЕ ОТДЕЛЬНЫМ КАТЕГОРИЯМ ГРАЖДАН СУБСИДИЙ НА ОПЛАТУ ЖИЛОГО ПОМЕЩЕНИЯ И КОММУНАЛЬНЫХ УСЛУГ	142
17. УПРАВЛЕНИЕ ПРОГРАММОЙ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ СП ТЕРИБЕРКА	146
17.1. Ответственные за реализацию Программы	146
17.2. План-график работ по реализации Программы	146
17.3. Порядок предоставления отчетности по выполнению Программы	146
17.4. Порядок корректировки Программы	147

ПАСПОРТ

Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры сельского поселения Териберка Кольского района Мурманской области на период до 2030 года

Наименование Программы	Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры сельского поселения Териберка Кольского района Мурманской области на период до 2030 года (далее – Программа)
Основание для разработки Программы	<ul style="list-style-type: none">• Градостроительный кодекс Российской Федерации;• Федеральный закон от 06.10.2003 №131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации»;• Федеральный закон от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении»;• Федеральный закон от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;• Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетики»;• Федеральный закон от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации»;• Федеральный закон от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления»;• Федеральный закон от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергоснабжении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;• Федеральный закон от 10.01.2002 №7-ФЗ «Об охране окружающей среды»;• Постановление Правительства Российской Федерации от 14.06.2013 № 502 «Об утверждении требований к программам комплексного развития системы коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов»;• Приказ Минрегионразвития РФ от 01.10.2013 №359/ГС «Об утверждении методических рекомендаций по разработке программ комплексного развития системы коммунальной инфраструктуры»;• Приказ Минрегионразвития РФ № 204 от 06.05.2011 «О разработке программ комплексного развития системы коммунальной инфраструктуры муниципальных образований»;• Устав муниципального образования сельского поселения Териберка;• Генеральный план сельского поселения Териберка Кольского района Мурманской области на период до 2030 года (включительно), утвержденный решением Совета Депутатов сельского поселения Териберка Кольского района Мурманской области № 2 от 26.01.2015 года;• Муниципальный контракт от 20.03.2018 г. № 38 на выполнение работ по разработке программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры сельского поселения Териберка Кольского района Мурманской

	области между Муниципальным казенным учреждением «ХЭС Кольского района» и ООО «Объединение энергоменеджмента»
Заказчик Программы	Муниципальное казенное учреждение «ХЭС Кольского района»
Ответственный исполнитель Программы	Общество с ограниченной ответственностью «Объединение энергоменеджмента» (ООО «Объединение энергоменеджмента») 197227, г. Санкт-Петербург, Комендантский пр., д. 4А, офис 407; тел./факс (812) 449-03-16, 449-00-26
Цель разработки Программы	Целью Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры сельского поселения Териберка являются: <ul style="list-style-type: none"> • Разработка единого комплекса мероприятий, обеспечивающих сбалансированное перспективное развитие систем коммунальной инфраструктуры в соответствии с потребностями жилищного и промышленного строительства обеспечения надежности, энергетической эффективности указанных систем, снижения негативного воздействия на окружающую среду и здоровье человека, повышения инвестиционной привлекательности коммунальной инфраструктуры на территории сельского поселения Териберка Кольского района Мурманской области на долгосрочный период до 2030 года включительно..
Задачи Программы	Задачи Программы: <ul style="list-style-type: none"> - Определение потребности объемов и стоимости строительства и реконструкции сетей и сооружений инженерно-технического обеспечения; - Обеспечение жителей и предприятий сельского поселения Териберка Кольского района Мурманской области надежными и качественными услугами тепло-, вода-, газоснабжения, электроснабжения и водоотведения (бытовой и дождевая канализация), а также обращением с ТКО; - Внедрение новейших технологий управления процессами производства, транспортировки и распределения коммунальных ресурсов и услуг; - Разработка плана мероприятий по строительству, модернизации и реконструкции систем коммунальной инфраструктуры; - Инженерно-техническая оптимизация коммунальных систем; - Обоснование мероприятий по комплексной реконструкции и модернизации; - Совершенствование механизмов развития энергосбережения и повышения энергоэффективности коммунальной инфраструктуры сельского поселения Териберка Кольского района Мурманской области; - Обеспечение сбалансированности интересов субъектов коммунальной инфраструктуры и потребителей. - Обеспечение сбалансированности интересов субъектов коммунальной инфраструктуры и потребителей
Целевые показатели	Перспективная обеспеченность и потребность застройки поселения на 2030 год: Система теплоснабжения: <ul style="list-style-type: none"> • Надёжность обслуживания - количество аварий и повреждений на 1 км сетей в год – 0,111 ед./км. • Удельный уровень потерь – не более 18%.

	<ul style="list-style-type: none"> • Удельный вес сетей, нуждающихся в замене – не более 15%. • Обеспеченность потребителей приборами учета – 100%. <p>Система водоснабжения:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Доля проб питьевой воды после водоподготовки, не соответствующих санитарным нормам и правилам, - 0% • Доля проб питьевой воды в распределительной сети, не соответствующих санитарным нормам и правилам, - 0% • Аварийность централизованных систем водоснабжения – 1 ед./100 км • Удельный вес сетей водоснабжения, нуждающихся в замене - 5% • Количество жалоб на услуги водоснабжения, качество питьевой воды - 0% • Уровень потерь воды при транспортировке - 10% • Доля абонентов, осуществляющих расчеты за полученную воду по приборам учета - 100% <p>Система водоотведения:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Удельное количество засоров на сетях водоотведения – 10 ед./100 км • Удельный вес сетей водоотведения, нуждающихся в замене – 10% • Доля заявок на подключение, исполненная по итогам года – 99% • Доля хозяйственно-бытовых сточных вод, подвергающихся очистке, в общем объеме сбрасываемых сточных вод – 100% <p>Система электроснабжения:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Обеспечить снижение технических и коммерческих потерь электроэнергии в распределительных сетях низкого напряжения до 8 – 10%; • Осуществить замену парка приборов учёта на класс точности 0,5 – 1,0; • Осуществить разделение физических и коммерческих потерь; • Расширить использование тарифов по зонам суток; • Оптимизировать реактивные и активные потери на базе применения новых информационных технологий. <p>Система газоснабжения:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Развитие системы газоснабжения <p>Система обращения с отходами:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Удельная величина отходов ТКО – 469,7 • Отбор утильной фракции – 40% • Уровень централизованного вывоза ТКО с территории городского округа – 100%
Сроки и этапы реализации Программы	Сроки реализации программы: 2018-2030 годы
Объёмы требуемых капитальных вложений	<p>Общий объём финансирования программных мероприятий за период 2018-2030 гг. составляет всего 299 130,00 тыс. руб., из них:</p> <ul style="list-style-type: none"> - системы теплоснабжения – 84 800,00 тыс. руб.; - системы водоснабжения – 3 700,00 тыс. руб.; - системы водоотведения – 10 630,00 тыс. руб.;

	<ul style="list-style-type: none"> - системы газоснабжения – 0 тыс. руб.; - системы электроснабжения – 100 000,00 тыс. руб.; - системы обращения с отходами – 100 000,00 тыс. руб. <p>К источникам финансирования программных мероприятий относятся:</p> <ul style="list-style-type: none"> • средства бюджета – 99 130,00 тыс. руб.; • средства предприятий – 200 000,00 тыс. руб.
Ожидаемые результаты реализации программы	Развитие систем коммунальной инфраструктуры сельского поселения Териберка, обеспечивающее предоставление качественных коммунальных услуг в соответствии с экологическими требованиями при доступных для населения тарифах.

ТОМ 1. ПРОГРАММНЫЙ ДОКУМЕНТ

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры сельского поселения Териберка Кольского района Мурманской области до 2030 г. (далее – Программа) разработана в соответствии с требованиями Градостроительного кодекса РФ, постановления Правительства РФ от 14.06.2013 № 502 «Об утверждении требований к программам комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов». При разработке Программы принимаются следующие определения и понятия.

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселения – документ, устанавливающий перечень мероприятий по строительству, реконструкции систем электро-, газо-, тепло-, водоснабжения и водоотведения, объектов, используемых для утилизации, обезвреживания и захоронения твердых коммунальных отходов, которые предусмотрены соответственно схемами и программами развития единой национальной (общероссийской) электрической сети на долгосрочный период, генеральной схемой размещения объектов электроэнергетики, федеральной программой газификации, соответствующими межрегиональными, региональными программами газификации, схемами теплоснабжения, схемами водоснабжения и водоотведения, программами в области обращения с отходами.

Система коммунальной инфраструктуры – комплекс технологически связанных между собой объектов и инженерных сооружений, предназначенных для осуществления поставок товаров и оказания услуг в сферах электро-, газо-, тепло-, водоснабжения и водоотведения до точек подключения (технологического присоединения) к инженерным системам электро-, газо-, тепло-, водоснабжения и водоотведения объектов капитального строительства, а также объекты, используемые для утилизации, обезвреживания и захоронения твердых коммунальных отходов.

Инвестиционная программа организации коммунального комплекса по развитию системы коммунальной инфраструктуры – программа финансирования строительства и (или) модернизации системы коммунальной инфраструктуры в целях реализации программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры.

Ответственность за разработку Программы и её утверждение закреплены за органами местного самоуправления. Инвестиционные программы организаций коммунального комплекса по развитию системы коммунальной инфраструктуры разрабатываются организациями коммунального комплекса, согласуются и предоставляются в орган регулирования или утверждаются представительным органом муниципального образования.

На основании утвержденной Программы орган местного самоуправления может определять порядок и условия разработки производственных и инвестиционных программ организаций коммунального комплекса с учетом местных особенностей и муниципальных правовых актов. Программа является базовым документом для разработки инвестиционных и производственных программ организаций коммунального комплекса муниципального образования.

Утвержденная Программа является документом, на основании которого органы местного самоуправления и организации коммунального комплекса принимают решение о подготовке проектной документации на различные виды объектов капитального строительства (объекты производственного назначения – головные объекты систем коммунальной инфраструктуры и линейные объекты систем коммунальной инфраструктуры), о подготовке проектной документации в отношении отдельных этапов строительства, реконструкции и капитального ремонта перечисленных объектов капитального строительства.

Логика разработки Программы базируется на необходимости достижения целевых уровней индикаторов состояния коммунальной инфраструктуры сельского поселения Териберка Кольского района Мурманской области (далее – СП Териберка), которые одновременно являются индикаторами выполнения производственных и инвестиционных программ организациями коммунального комплекса при соблюдении ограничений по финансовой нагрузке на семейные и местный бюджет, то есть при обеспечении не только технической, но и экономической доступности коммунальных услуг для потребителей СП Териберка. Коммунальные системы являются масштабными и капиталоемкими хозяйственными сферами. Отсюда достижение существенных изменений параметров их функционирования за ограниченный интервал времени затруднительно. В виду этого Программа рассматривается на длительном временном интервале – до 2030 года и подразумевает двухэтапную процедуру реализации в соответствии с генеральным планом развития (положением о территориальном планировании) СП Териберка.

Целью разработки Программы является разработка единого комплекса мероприятий, обеспечивающих сбалансированное перспективное развитие системы коммунальной инфраструктуры в соответствии с потребностями жилищного и промышленного строительства обеспечения надежности, энергетической эффективности указанных системы, снижения негативного воздействия на окружающую среду и здоровье человека, повышения инвестиционной привлекательности коммунальной инфраструктуры на территории СП Териберка на долгосрочный период до 2030 года включительно.

Программа представляет собой увязанный по задачам, ресурсам и срокам осуществления перечень мероприятий, направленных на обеспечение функционирования и развития коммунальной инфраструктуры СП Териберка.

Основными задачами Программы СП Териберка являются:

- определение потребности объемов и стоимости строительства и реконструкции сетей и сооружений инженерно-технического обеспечения;
- обеспечение жителей и предприятий СП Териберка надежными и качественными услугами тепло-, водо-, газоснабжения, электроснабжения и водоотведения (бытовая и ливневая канализация), а также обращением с ТКО;
- внедрение новейших технологий управления процессами производства, транспортного и распределения коммунальных ресурсов и услуг;
- разработка плана мероприятий по строительству, модернизации и реконструкции системы коммунальной инфраструктуры;
- инженерно-техническая оптимизация коммунальных систем;
- обоснование мероприятий по комплексной реконструкции и модернизации;
- совершенствование механизмов развития энергосбережения и повышения энергоэффективности коммунальной инфраструктуры СП Териберка;
- обеспечение сбалансированности интересов субъектов коммунальной инфраструктуры и потребителей;
- обеспечение сбалансированности интересов субъектов коммунальной инфраструктуры и потребителей.

Формирование и реализация Программы базируются на следующих принципах:

- целевом – мероприятия и решения Программы должны обеспечивать достижение поставленных целей;
- системности – рассмотрение всех субъектов коммунальной инфраструктуры как единой системы с учетом взаимного влияния всех элементов Программы друг на друга;
- комплексности – формирование Программы в увязке с различными целевыми программами (республиканскими, муниципальными, предприятий и организаций), реализуемыми на территории муниципального образования.

Программа разработана в соответствии со следующими нормативно-правовыми актами и документами:

- Федеральным Законом от 21.07.2007 года № 185-ФЗ «О Фонде содействия реформированию жилищно-коммунального хозяйства»;

- Постановлением Правительства РФ от 14.06.2013 года № 502 «Об утверждении требований к программам комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов»;
- Указом Президента Российской Федерации от 04.06.2008 года № 889 «О некоторых мерах по повышению энергетической и экологической эффективности российской экономики»;
- Постановлением Правительства РФ от 23.07.2007 года № 464 «Правила финансирования инвестиционных программ коммунального комплекса – производителей товаров и услуг в сфере электро- и (или) теплоснабжения»;
- Постановлением Правительства РФ от 14.07.2008 года № 520 «Об основах ценообразования и порядке регулирования тарифов, надбавок и предельных индексов в сфере деятельности организаций коммунального комплекса»;
- Постановлением Правительства РФ от 06.05.2011 года № 354 «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов»;
- Приказом Министерства регионального развития РФ от 14.04.2008 года № 48 «Об утверждении Методики проведения мониторинга выполнения производственных и инвестиционных программ организаций коммунального комплекса»;
- Приказом Министерства регионального развития РФ от 10.07.2007 года № 45, содержащего методические рекомендации по разработке инвестиционных программ организаций коммунального комплекса и методические рекомендации по разработке производственных программ организаций коммунального комплекса.

Основными факторами, определяющими направления разработки программы комплексного развития системы коммунальной инфраструктуры СП Териберка на 2018-2030 гг., являются:

- тенденции социально-экономического развития поселения, характеризующиеся развитием рынка жилья, сфер обслуживания и промышленности до 2030 года;
- состояние существующей системы коммунальной инфраструктуры;
- перспективное строительство многоэтажных жилых домов, направленное на улучшение жилищных условий граждан;
- сохранение оценочных показателей потребления коммунальных услуг нормативов потребления.

Мероприятия разрабатывались исходя из целевых индикаторов, представляющих собой доступные наблюдению и измерению характеристики состояния и развития системы коммунальной инфраструктуры, условий их эксплуатации. Достижение целевых индикаторов

в результате реализации программы комплексного развития характеризует будущую модель коммунального комплекса муниципального образования.

Комплекс мероприятий по развитию системы коммунальной инфраструктуры муниципального образования разработан по следующим направлениям:

- строительство и модернизация оборудования, сетей организаций коммунального комплекса в целях повышения качества предоставляемых услуг, улучшения экологической ситуации;
- строительство и модернизация оборудования и сетей в целях подключения новых потребителей в объектах капитального строительства.

Разработанные программные мероприятия систематизированы по степени их актуальности в решении вопросов развития системы коммунальной инфраструктуры в муниципальном образовании и срокам реализации.

Сроки реализации мероприятий программы комплексного развития коммунальной инфраструктуры, определены исходя из актуальности и эффективности мероприятий (в целях повышения качества товаров (услуг), улучшения экологической ситуации) и планируемых сроков ввода объектов капитального строительства.

Стоимость мероприятий учитывает проектно-изыскательские работы, налоги (налог на добавленную стоимость (кроме мероприятий по новому строительству)).

Финансовые потребности на реализацию мероприятий программы комплексного развития распределены между источниками финансирования без учета платежей за пользование инвестированными средствами и налога на прибыль, размер которых должен быть учтен при расчете надбавок к тарифам (инвестиционных составляющих в тарифах) на товары и услуги и тарифов на подключение.

Источниками финансирования мероприятий Программы являются бюджет СП Териберка, а также внебюджетные источники.

Внебюджетными источниками в сферах деятельности организаций коммунального комплекса являются средства организаций коммунального комплекса, получаемые от потребителей за счет установления тарифов, надбавок к тарифам (инвестиционной составляющей в тарифе) и тарифов на подключение (платы за подключение). Условием привлечения данных внебюджетных источников является обеспечение доступности оплаты ресурсов потребителями с учетом надбавок к тарифам (инвестиционной составляющей в тарифе) и тарифов на подключение (платы за подключение).

2. ХАРАКТЕРИСТИКА СУЩЕСТВУЮЩЕГО СОСТОЯНИЯ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ ТЕРИБЕРКА

2.1 Характеристики существующей системы централизованного теплоснабжения сельского поселения Териберка

На территории СП Териберка единой теплоснабжающей организацией определено акционерное общество «Мурманэнергосбыт».

Основная часть общественных зданий подключены к централизованной системе теплоснабжения, которая состоит из котельных и тепловых сетей. Частный сектор и дома малоэтажной постройки отапливаются от индивидуальных отопительных приборов, печей на твердом топливе.

2.1.1 Источники теплоснабжения

Деятельность по производству и передаче потребителям тепловой энергии на территории СП Териберка осуществляет акционерное общество «Мурманэнергосбыт» (далее – АО «Мурманэнергосбыт»).

На момент разработки Программы на территории СП Териберка теплоснабжение осуществляется от двух котельных.

Котельные на левом и правом берегах р. Териберка принадлежат администрации и переданы в эксплуатацию ресурсоснабжающей организации АО «Мурманэнергосбыт».

Характеристика системы теплоснабжения СП Териберка представлена в таблице 2.1.1.1.

Таблица 2.1.1.1 – Перечень источников тепловой энергии на территории СП Териберка

Наименование	Вид топлива	Установленная мощность котельной, Гкал/ч	Присоединенная нагрузка, Гкал/ч
Котельная на левом берегу р. Териберка	мазут	8,6	1,802
Котельная на правом берегу р. Териберка	уголь	1,08	0,579

В угольной котельной установлено 3 котлоагрегата: основной, вспомогательный и резервный, в мазутной котельной – 2 котлоагрегата: основной и резервный.

Мазутная котельная работает по температурному графику 105/80°С при расчетной температуре наружного воздуха $t_{нр}$ (-27)°С. Котлы оборудованы устройствами контроля и автоматики. Водоснабжение котельной осуществляется из хозяйственно-питьевого водопровода. В котельной в целях хим. водоподготовки используется атмосферный деаэратор ДЩА-6-0,25/104-0,3/30. В деаэраторе водопроводная вода, проходит обработку, в ходе которой из воды удаляются газы, негативно влияющие на оборудование котельной. Потребители присоединены через ЦТП.

Угольная котельная работает по температурному графику 95/70°C.

Способ регулирования отпуска тепловой энергии - качественный.

На рисунках 2.1.1.1 и 2.1.1.2 представлены источники тепловой энергии – котельные – на территории СП Териберка.



Рисунок 2.1.1.1 – Внешний вид мазутной котельной



Рисунок 2.1.1.2 – Внешний вид угольной котельной

Зоной действия источника тепловой энергии является территория поселения, городского округа или ее часть, границы которой устанавливаются закрытыми секционирующими задвижками тепловой сети системы теплоснабжения.

Расположение централизованных источников теплоснабжения с выделением зон действия приведены на рисунке 2.1.1.3.

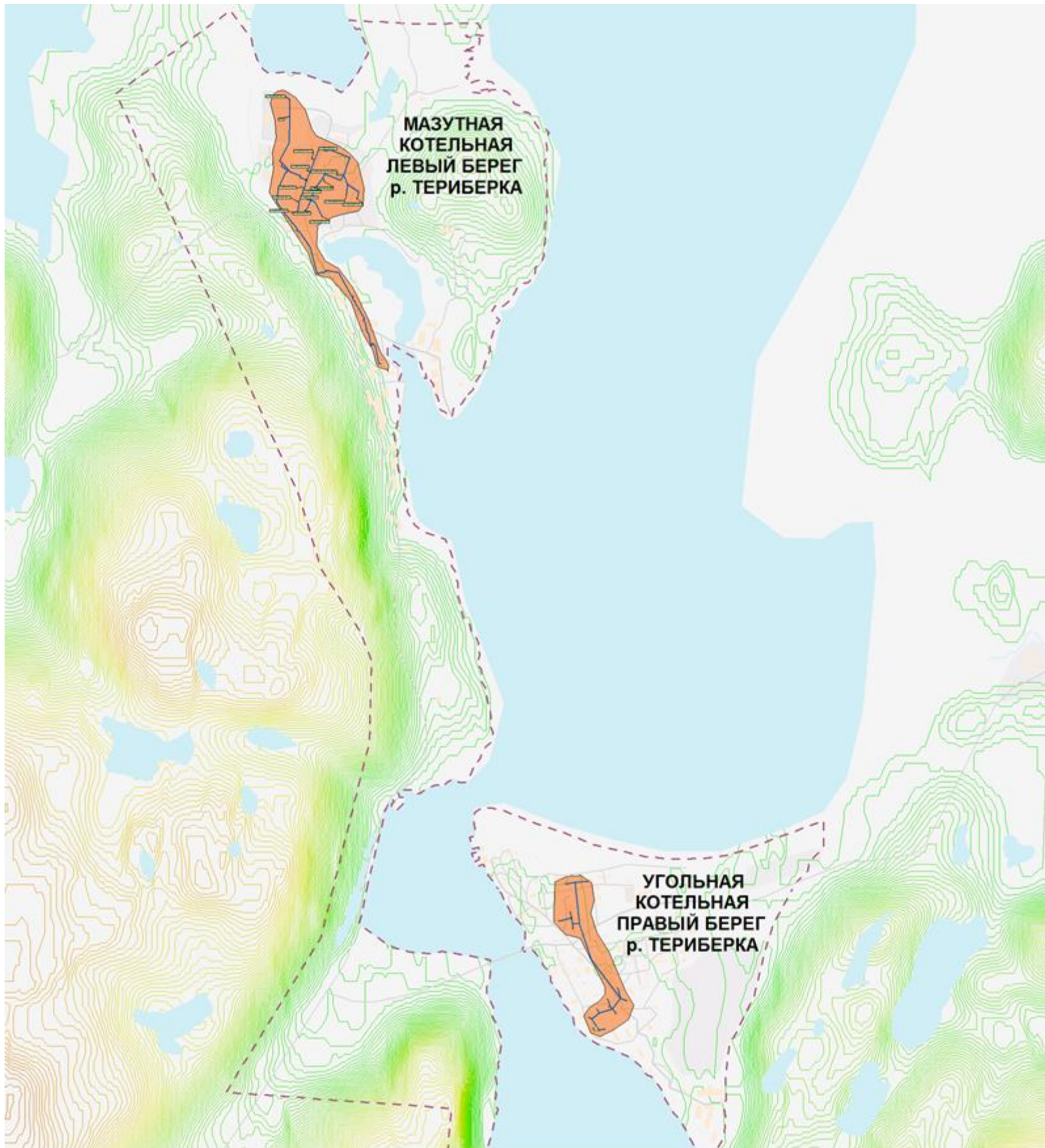


Рисунок 2.1.1.3 – Расположение централизованных источников теплоснабжения с выделением зон действия

Характеристики источников тепловой энергии в СП Териберка приведены в таблицах 2.1.1.2 – 2.1.1.5.

Таблица 2.1.1.2 – Характеристики мазутной котельной

1.	Название, нас. пункт, адрес, телефон.	Котельная на левом берегу р. Териберка
2. Характеристика котельной:		
2.1.	Количество котлов (шт.)	2
2.2.	Температура на выходе из котельной, °С	105
2.3.	Режимы работы при аномальных температурах	Согласно утвержденному графику
3. Характеристика котлов		
3.1.	Тип котлов	два водогрейных ТТ-100
3.2.	Установленная мощность котельной (Гкал/ч)	8,6
3.3.	Располагаемая мощность котельной (Гкал/ч)	8,6
3.4.	Вид топлива	мазут
4.	Протяженность сетей в 2-х трубном исчислении, км.	2,591
5.	Отапливаемые объекты	Жилые дома и соц. значимые объекты
6.	Запас резервного топлива	нет
7.	Наличие ЦТП	есть

Таблица 2.1.1.3 – Сведения по вспомогательному оборудованию мазутной котельной

Наименование	Тип оборудования, мощность двигателя, кВт	Количество	Износ оборудования
Насосное оборудование котельной			
Насос контура разогрева	IPL 32/100-0,55/2, 0,55 кВт	2	Нет данных
Рециркуляционный насос	TOP-S 65/13, 1,1 кВт	2	Нет данных
Подпиточный насос	IPL 32/160-1,1/2, 1,1 кВт	2	Нет данных
Насос циркуляционный	BL 65/190-18,5/2, 18,5 кВт	2	Нет данных

Таблица 2.1.1.4 – Характеристики угольной котельной

1.	Название, нас. пункт, адрес, телефон.	Котельная на правом берегу р. Териберка
2. Характеристика котельной:		
2.1.	Количество котлов (шт.)	3
2.2.	Температура на выходе, °С	95
2.3.	Режимы работы при аномальных температурах	Согласно утвержденному графику
3. Характеристика котлов		
3.1.	Тип котлов	Универсал 6М
3.2.	Установленная мощность котельной (Гкал/ч)	1,08
3.3.	Располагаемая мощность котельной (Гкал/ч)	1,08
3.4.	Вид топлива	уголь
4.	Протяженность сетей в 2-х трубном исчислении, км.	2,4512
5.	Отапливаемые объекты	Жилые дома и соц. значимые объекты
6.	Запас резервного топлива	дрова
7.	Наличие ЦТП	нет

Таблица 2.1.1.5 – Сведения по вспомогательному оборудованию

Наименование оборудования	Тип	Количество, шт.
Сетевой насос	К-45/30	3 (1 – в работе, 2 – в резерве)
Подпиточный насос	К-20/30	1

В таблице 2.1.1.6 представлены сведения об объемах потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя на собственные и хозяйственные нужды, и параметры тепловой мощности нетто.

Таблица 2.1.1.6 – Сведения об объемах потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя на собственные и хозяйственные нужды, и параметры тепловой мощности нетто.

Источник	Выработка, тыс. Гкал	Собственные нужды, тыс. Гкал	Отпуск в сеть, тыс. Гкал	Т/потери, тыс. Гкал	Полезный отпуск, тыс. Гкал	Расход топлива, т н. т.
Мазутная котельная	н/д					
Угольная котельная	1,402	0,011	1,391	0,117	1,274	1200

На котельных отсутствуют приборы учета, объем отпуск тепловой энергии ведется расчетным способом.

Характеристики тепловых сетей представлены в таблице 2.1.1.7. Тепловые сети проложены надземно, подземно бесканально и по техподпольям зданий.

Таблица 2.1.1.7 – Характеристики тепловых сетей от мазутной котельной

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Внутренний диаметр обратного трубопровода, м	Материал изоляции
Котельная (левый берег)	ЦТП	1059	0,15	0,15	Мин вата
ЦТП	ТК-4	124	0,1	0,1	Мин вата
ТК-5	ул. Школьная дом 8	12	0,05	0,05	Мин вата
ТК-5	ТК-6	4	0,1	0,1	Мин вата
ТК-6	ул. Школьная дом 10	12	0,05	0,05	Мин вата
ТК-6	ТК-7	48	0,1	0,1	Мин вата
ТК-7	ТК-8	24	0,1	0,1	Мин вата
ТК-8	ул. Школьная дом 7	22	0,05	0,05	Мин вата
ТК-8	ТК-9	100	0,1	0,1	Мин вата
ТК-9	ТК-10	71	0,1	0,1	Мин вата
ТК-10	ул. Школьная дом 5б (Школа)	26	0,05	0,05	Мин вата
ТК-10	ТК-11	38	0,1	0,1	Мин вата
ТК-11	ул. Пионерская дом 5	43	0,05	0,05	Мин вата
ТК-11	ТК-12	50	0,1	0,1	Мин вата
ТК-12	ул. Пионерская дом 7	28	0,05	0,05	Мин вата
ТК-10	ТК-13	108	0,1	0,1	Мин вата
ТК-13	ул. Школьная дом 5а (ДС)	16	0,05	0,05	Мин вата
ТК-13	ТК-14	49	0,1	0,1	Мин вата

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Внутренний диаметр обратного трубопровода, м	Материал изоляции
ТК-14	ул. Школьная дом 5	9	0,05	0,05	Мин вата
ТК-14	ТК-15	49	0,1	0,1	Мин вата
ТК-15	ул. Школьная дом 3	11	0,05	0,05	Мин вата
ТК-15	ТК-16	37	0,1	0,1	Мин вата
ТК-16	ул. Школьная дом 1	12	0,05	0,05	Мин вата
ТК-15	ул. Пионерская дом 4	80	0,1	0,1	Мин вата
ТК-4	ТК-5	34	0,1	0,1	Мин вата
ТК-4	ТК-17	33	0,1	0,1	Мин вата
ТК-17	ул. Школьная дом 6	11	0,05	0,05	Мин вата
ТК-17	ТК-18	56	0,1	0,1	Мин вата
ТК-18	ул. Школьная дом 4	10	0,05	0,05	Мин вата
ТК-18	ТК-19	33	0,1	0,1	Мин вата
ТК-19	ул. Школьная дом 2	15	0,05	0,05	Мин вата
ЦТП	ТК-1	88	0,1	0,1	Мин вата
ТК-1	ТК-2	103	0,1	0,1	Мин вата
ТК-2	ДРСУ	23	0,05	0,05	Мин вата
ТК-2	ТК-3	64	0,1	0,1	Мин вата
ТК-3	ул. Приморская дом 1	20	0,05	0,05	Мин вата

Таблица 2.1.1.7 – (продолжение) Характеристики сетей от угольной котельной

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Внутренний диаметр обратного трубопровода, м	Материал изоляции
Угольная кот. (правый берег)	Уз1	15	0,1	0,1	Мин. вата
Уз1	столярка	21	0,05	0,05	Мин. вата
Уз1	ТК-1	51	0,1	0,1	Мин. вата
ТК-1	ул. Кооперативная дом 7	12	0,05	0,05	Мин. вата
ТК-1	ТК-2	36	0,1	0,1	Мин. вата
ТК-2	ул. Кооперативная дом 13	15	0,05	0,05	Мин. вата
ТК-2	ТК-3	54	0,1	0,1	Мин. вата
ТК-3	ул. Мурманская дом 17	24	0,1	0,05	Мин. вата
ТК-3	Уз2	12	0,05	0,05	Мин. вата
Уз2	ул. Мурманская дом 13	29	0,05	0,05	Мин. вата
Уз2	ул. Мурманская дом 15	5	0,05	0,05	Мин. вата
ТК-3	ТК-4	52	0,1	0,1	Мин. вата
ТК-4	ул. Мурманская дом 14	27	0,05	0,05	Мин. вата

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Внутренний диаметр обратного трубопровода, м	Материал изоляции
ТК-4	ул. Мурманская дом 12	39	0,05	0,05	Мин. вата
ТК-4	Уз3	185	0,1	0,1	Мин. вата
Уз3	Уз4	145	0,1	0,1	Мин. вата
Уз4	ТК-5	25	0,1	0,1	Мин. вата
ТК-5	ТК-6	26	0,05	0,05	Мин. вата
ТК-5	1 Пятилетка дом 13а	20	0,05	0,05	Мин. вата
ТК-6	ул. Почтовая дом 4 (Офис Штокм)	49	0,05	0,05	Мин. вата
Уз4	ТК-7	158	0,1	0,1	Мин. вата
ТК-7	1 Пятилетка дом 3	37	0,05	0,05	Мин. вата
ТК-7	2 Пятилетка (Больница)	49	0,05	0,05	Мин. вата
Угольная кот. (правый берег)	ул. Красная дом 1 (Баня)	18	0,05	0,05	Мин. вата
ТК-6	1 Пятилетка дом 4 (Клуб)	20	0,05	0,05	Мин. вата

Метод регулирования отпуска тепловой энергии в тепловых сетях – качественный, т.е. изменением температуры теплоносителя в подающем трубопроводе, в зависимости от температуры наружного воздуха.

Сети централизованного теплоснабжения от мазутной котельной работают по температурному графику 105/80°C до ЦТП и 95/70°C после, от угольной котельной – по графику 95/70°C.

Технологические потери при передаче тепловой энергии складываются из тепловых потерь через тепловую изоляцию трубопроводов, а также с утечками теплоносителя. Методика определения тепловых потерь через изоляцию трубопроводов регламентируется приказом Минэнерго РФ от 30.12.2008 № 325 «Об организации в Министерстве энергетики Российской Федерации работы по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии».

Тепловые потери через изоляцию трубопроводов зависят от материальной характеристики тепловых сетей, а также года и способа прокладки тепловой сети.

Тепловые потери в сетях отопления от котельных рассчитаны в программе Zulu Thermo и представлены в таблицах 2.1.1.8 – 2.1.1.9.

Таблица 2.1.1.8 – Оценка тепловых потерь в сетях от угольной котельной

Месяц	Потери тепла подающего, Гкал	Потери тепла обратного, Гкал	Потери тепла от утечек из подающего, Гкал	Потери тепла от утечек из обратного, Гкал	Потери тепла от утечек у потребителей, Гкал
Январь	25.36	10.79	0.79	0.61	2.18
Февраль	23.25	9.90	0.73	0.56	2.00
Март	24.54	10.44	0.76	0.60	2.11
Апрель	21.47	9.14	0.67	0.53	1.84

Месяц	Потери тепла подающего, Гкал	Потери тепла обратного, Гкал	Потери тепла от утечек из подающего, Гкал	Потери тепла от утечек из обратного, Гкал	Потери тепла от утечек у потребителей, Гкал
Май	19.54	8.32	0.60	0.49	1.68
Июнь	15.39	6.55	0.47	0.39	1.32
Сентябрь	16.20	6.89	0.49	0.41	1.39
Октябрь	20.08	8.55	0.62	0.50	1.73
Ноябрь	21.85	9.30	0.68	0.54	1.88
Декабрь	24.27	10.33	0.76	0.59	2.09
Итого:	211.96	90.20	6.56	5.22	18.22

Таблица 2.1.1.9 – Оценка тепловых потерь в сетях от мазутной котельной

Месяц	Потери тепла подающего, Гкал	Потери тепла обратного, Гкал	Потери тепла от утечек из подающего, Гкал	Потери тепла от утечек из обратного, Гкал	Потери тепла от утечек у потребителей, Гкал
Январь	51.33	22.00	2.63	2.16	4.79
Февраль	46.37	19.87	2.38	1.95	4.33
Март	51.33	22.00	2.63	2.16	4.79
Апрель	49.68	21.29	2.55	2.09	4.64
Май	51.33	22.00	2.63	2.16	4.79
Июнь	49.68	21.29	2.55	2.09	4.64
Сентябрь	49.68	21.29	2.55	2.09	4.64
Октябрь	51.33	22.00	2.63	2.16	4.79
Ноябрь	49.68	21.29	2.55	2.09	4.64
Декабрь	51.33	22.00	2.63	2.16	4.79
Итого:	501.74	215.03	25.74	21.14	46.86

2.1.2 Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии

Располагаемая тепловая мощность источников тепловой энергии

Централизованные источники тепловой энергии представлены водогрейными котельными, установленная мощность которых определена по паспортным данным каждого котлоагрегата.

Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зоне действия источников тепловой энергии СП Териберка

Таблица 2.1.2.1 – Балансы тепловой мощности в зонах действия источников тепловой энергии СП Териберка

Источник	Установленная мощность котельной, Гкал/ч	Располагаемая мощность котельной, Гкал/ч	Расход т/энергии на с/н, Гкал/ч	Потери т/энергии в т/сетях, Гкал/ч	Присоединённая нагрузка, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч
Мазутная котельная	8,6	8,6	0,36	0,602	1,802	8,24
Угольная котельная	1,08	1,08	0,03	0,0796	0,579	1,05

В таблице 2.1.2.2 представлены сведения о резерве/дефиците тепловой мощности на источниках теплоснабжения.

Таблица 2.1.2.2 – Сведения о резерве/дефиците тепловой мощности на источнике теплоснабжения

Наименование объекта	Фактический резерв (дефицит) тепловой мощности
Мазутная котельная	6,558
Угольная котельная	0,501

2.1.3 Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения топливом

Перечень источников тепловой энергии с указанием типа топлива и его расчетный годовой расход представлен в таблице 2.1.3.1.

Таблица 2.1.3.1 – Расчетные топливные балансы источников тепловой энергии

Наименование источника	Вид топлива	Расход натурального топлива за отопительный период, т н. т. (тыс. м ³)	Расход условного топлива за отопительный период, т у. т.
Существующие источники			
Котельная на левом берегу р. Териберка	мазут	641,453	881,51
Котельная на правом берегу р. Териберка	уголь	833,23	626,02

Используемое топливо:

1. Мазут М-100 и М-5. Характеристики угля меняются в зависимости от поставщика.
2. Уголь каменный. Характеристики угля меняются в зависимости от поставщика.

2.1.4 Балансы теплоносителя

В соответствии с проектно-технической документацией система теплоснабжения в СП Териберка закрытая.

Таблица 2.1.4.1 – Фактические балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей

Наименование источника теплоснабжения	Тип системы теплоснабжения (закрытая/открытая)	Объем тепловых сетей, м ³	Объем систем теплоснабжения, м ³	Общий объем системы теплоснабжения, м ³	Производство теплоносителя, тыс.м ³	Расход теплоносителя на хозяйственные нужды, тыс.м ³	Отпуск теплоносителя в сеть, тыс.м ³	Подпитка тепловой сети, тыс.м ³ /год			Объем возвращенного теплоносителя, тыс.м ³
								Нормативные утечки теплоносителя	Сверхнормативные утечки теплоносителя	Всего	
Мазутная котельная	закрытая	60,75	43	104	4,86	0,243	4,62	2,272	-	2,272	3,0
Угольная котельная	закрытая	12,907	15	28	1,31	0,066	1,25	1,606	-	1,606	0,81

При безаварийном режиме работы, потери теплоносителя не превышают нормативных.

2.1.5 Оценка надежности теплоснабжения

На всех источниках тепловой энергии, осуществляющих централизованное теплоснабжение, отсутствует резервный источник электроснабжения.

Зарезервированные источники тепловой энергии, на случай выхода из строя основных источников тепловой энергии в системах теплоснабжения СП Териберка, отсутствуют.

С целью повышения надежности теплоснабжения СП Териберка ежегодно в соответствии с графиком, проводится текущий ремонт источников тепловой энергии и трубопроводов тепловой сети.

В соответствии с «Организационно-методическими рекомендациями по подготовке к проведению отопительного периода и повышению надежности систем коммунального теплоснабжения в городах и населенных пунктах Российской Федерации» МДС 41-6.2000 и требованиями Постановления Правительства РФ от 08.08.2012г. №808 «Об организации теплоснабжения в РФ и внесении изменений в некоторые акты Правительства РФ» оценка надежности систем коммунального теплоснабжения по каждой котельной и по поселению в целом производится по следующим критериям:

1. Надежность электроснабжения источников тепла ($K_{э}$) характеризуется наличием или отсутствием резервного электропитания:

- при наличии второго ввода или автономного источника электроснабжения $K_{э} = 1,0$;

- при отсутствии резервного электропитания при мощности отопительной котельной до 5,0 Гкал/ч $K_{э} = 0,8$

св. 5,0 до 20 Гкал/ч $K_{э} = 0,7$

св. 20 Гкал/ч $K_{э} = 0,6$.

2. Надежность водоснабжения источников тепла ($K_{в}$) характеризуется наличием или отсутствием резервного водоснабжения:

- при наличии второго независимого водовода, артезианской скважины или емкости с запасом воды на 12 часов работы отопительной котельной при расчетной нагрузке $K_{в} = 1,0$;

- при отсутствии резервного водоснабжения при мощности отопительной котельной

до 5,0 Гкал/ч $K_{в} = 0,8$

св. 5,0 до 20 Гкал/ч $K_{в} = 0,7$

св. 20 Гкал/ч $K_{в} = 0,6$.

3. Надежность топливоснабжения источников тепла ($K_{т}$) характеризуется наличием или отсутствием резервного топливоснабжения:

- при наличии резервного топлива $K_{т} = 1,0$;

- при отсутствии резервного топлива при мощности отопительной котельной до 5,0 Гкал/ч $K_{т} = 1,0$

св. 5,0 до 20 Гкал/ч $K_T = 0,7$

св. 20 Гкал/ч $K_T = 0,5$.

4. Одним из показателей, характеризующих надежность системы коммунального теплоснабжения, является соответствие тепловой мощности источников тепла и пропускной способности тепловых сетей расчетным тепловым нагрузкам потребителей (K_b).

Величина этого показателя определяется размером дефицита

до 10% $K_b = 1,0$

св. 10 до 20% $K_b = 0,8$

св. 20 до 30% $K_b = 0,6$

св. 30% $K_b = 0,3$.

5. Одним из важнейших направлений повышения надежности систем коммунального теплоснабжения является резервирование источников тепла и элементов тепловой сети путем их закольцовки или устройства перемычек.

Уровень резервирования (K_p) определяется как отношение резервируемой на уровне центрального теплового пункта (квартала; микрорайона) расчетной тепловой нагрузки к сумме расчетных тепловых нагрузок, подлежащих резервированию потребителей, подключенных к данному тепловому пункту:

резервирование св. 90 до 100% нагрузки $K_p = 1,0$

св. 70 до 90% $K_p = 0,7$

св. 50 до 70% $K_p = 0,5$

св. 30 до 50% $K_p = 0,3$

менее 30% $K_p = 0,2$.

6. Существенное влияние на надежность системы теплоснабжения имеет техническое состояние тепловых сетей, характеризуемое наличием ветхих, подлежащих замене трубопроводов (K_c):

при доле ветхих сетей

до 10% $K_c = 1,0$

св. 10 до 20% $K_c = 0,8$

св. 20 до 30% $K_c = 0,6$

св. 30% $K_c = 0,5$.

7. Показатель надежности системы теплоснабжения $K_{над}$ определяется как средний по частным показателям $K_э$, $K_в$, $K_т$, $K_б$, $K_р$ и $K_с$

$$K_{над} = \frac{K_э + K_в + K_т + K_б + K_р + K_с}{6}, \quad (3)$$

№

где: № - число показателей, учтенных в числителе.

В зависимости от полученных показателей надежности отдельных систем и системы коммунального теплоснабжения населенного пункта они, с точки зрения надежности, могут быть оценены как:

высоконадежные при Кнад - более 0,9
надежные Кнад - от 0,75 до 0,89
малонадежные Кнад - от 0,5 до 0,74
ненадежные Кнад - менее 0,5.

Критерии оценки надежности и коэффициент надежности системы теплоснабжения сельского поселения приведены в таблице 2.1.5.1.

Таблица 2.1.5.1 – Критерии надежности системы теплоснабжения

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Мазутная котельная	Угольная котельная
1	Надежность электроснабжения источников тепловой энергии	Кэ	0,7	0,8
2	Надежность водоснабжения источников тепловой энергии	Кв	0,7	0,8
3	Надежность топливоснабжения источников тепловой энергии	Кт	0,7	1
4	Соответствие тепловой мощности источников тепловой энергии и пропускной способности тепловых сетей расчетным тепловым нагрузкам потребителей	Кб	0,8	1
5	Уровень резервирования источников тепловой энергии и элементов тепловой сети путем их кольцевания или устройства перемычек	Кр	0,2	0,2
6	Техническое состояние тепловых сетей, характеризующее наличием ветхих, подлежащих замене трубопроводов	Кс	0,5	0,5
7	Коэффициент надежности системы коммунального теплоснабжения от источника тепловой энергии	К_{над}	0,6	0,72
8	Суммарный коэффициент надежности	К_{над}	0,66	

Система теплоснабжения от котельных относится к малонадёжным (Кнад от 0,5 до 0,74).

2.1.6 Действующие тарифы и нормативы потребления коммунальной услуги в сфере теплоснабжения и горячего водоснабжения

Тарифы на коммунальные услуги в сфере тепло- и горячего водоснабжения, оказываемые населению СП Териберка с 01.01.2017 г, и нормативы представлены в таблицах 2.1.6.1 – 2.1.6.5.

Тарифы на горячее водоснабжение утверждены приказом Управлением по тарифному регулированию Мурманской области от 15.12.2015 № 56/1 (в ред. от 19.12.2017 № 57/7).

Таблица 2.1.6.1 – Тарифы в сфере горячего водоснабжения в закрытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения) АО «Мурманэнергосбыт» для потребителей СП Териберка на период регулирования с 1 января 2018 года по 31 декабря 2018 года

Муниципальное образование	Теплоснабжающие организации Мурманской области	Наименование тарифов	Ед. изм.	Период		Период		Постановление Комитета по тарифному регулированию Мурманской области
				Население *	Прочие (кроме населения)	Население *	Прочие (кроме населения)	
				с 01.01.2018 по 30.06.2018		с 01.07.2018 по 31.12.2018		
Териберка	АО "Мурманэнергосбыт" (мазутная котельная)	Тепловая энергия по виду теплоносителя: вода	руб./Гкал	3 077,78	4 371,85	3 247,06	4 371,85	от 15.12.2015 № 56/1 (в ред. от 19.12.2017 № 57/7)
	АО "Мурманэнергосбыт" (угольная котельная)	Тепловая энергия по виду теплоносителя: вода	руб./Гкал	2 062,29	2 712,32	2 188,09	3 010,68	

Для разных категорий домов и сооружений существуют индивидуальные нормативы потребления тепловой энергии. В таблице 2.1.6.3 представлены нормативы потребления коммунальных услуг населением на отопление для определенных видов жилищного фонда, утверждённые Приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Мурманской области от 01.07.2016 года № 105.

Таблица 2.1.6.3 – Нормативы потребления коммунальных услуг населением в отношении отопления в жилых помещениях (Гкал на 1 кв. м общей площади всех помещений в многоквартирном доме или жилого дома)

Этажность многоквартирного (жилого) дома	Норматив потребления, Гкал на 1 кв. м общей площади жилого помещения в месяц		
	Материал стен		
	Камень, кирпич	Панель, блок	Дерево, смешанные и др. материалы
Многokвартирные и жилые дома до 1999 года постройки включительно			
Норматив			
1-3	0,03550	-	0,03068
4-6	0,02678	-	-
7 и более	-	-	-
с 01.01.2017 года (повышающий коэффициент 1,5)			
1-3	0,05325	-	0,04602
4-6	0,04017	-	-
7 и более	-	-	-

Нормативы расхода тепловой энергии на подогрев холодной воды для предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению утверждены приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Мурманской области от 22.12.2017 года № 285 и приведены в таблице 2.1.6.4.

Таблица 2.1.6.4 – Нормативы расхода тепловой энергии на подогрев холодной воды для предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению

Система горячего водоснабжения	с наружной сетью горячего водоснабжения	без наружной сети горячего водоснабжения
С изолированными стояками		
с полотенцесушителями	0,0640	0,0615
без полотенцесушителей	0,0589	0,0563
С неизолированными стояками		
с полотенцесушителями	0,0691	0,0666
без полотенцесушителей	0,0640	0,0615

2.1.7 Описание существующих технических и технологических проблем, возникающих в системах теплоснабжения

В ходе разработки схемы, выявлены следующие проблемы организации качественного и безопасного теплоснабжения сельского поселения Териберка:

- неиспользуемый резерв источников тепловой энергии;
- сверхнормативные потери в тепловых сетях;
- оборудование котельных устарело и имеет большой износ;
- износ трубопроводов тепловых сетей;
- отсутствие приборов учета тепловой энергии у потребителей и на котельных.

2.1.8 Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии и тепловых сетей.

На момент разработки Программы износ оборудования угольной котельной №2 составляет более 80%, срок эксплуатации котельной составляет более 25 лет. Для повышения надежности системы теплоснабжения рекомендуется провести работы по реконструкции угольной котельной. Реконструкция котельной позволит повысить надежность системы теплоснабжения, а также повысить эффективность использования котельно-печного топлива.

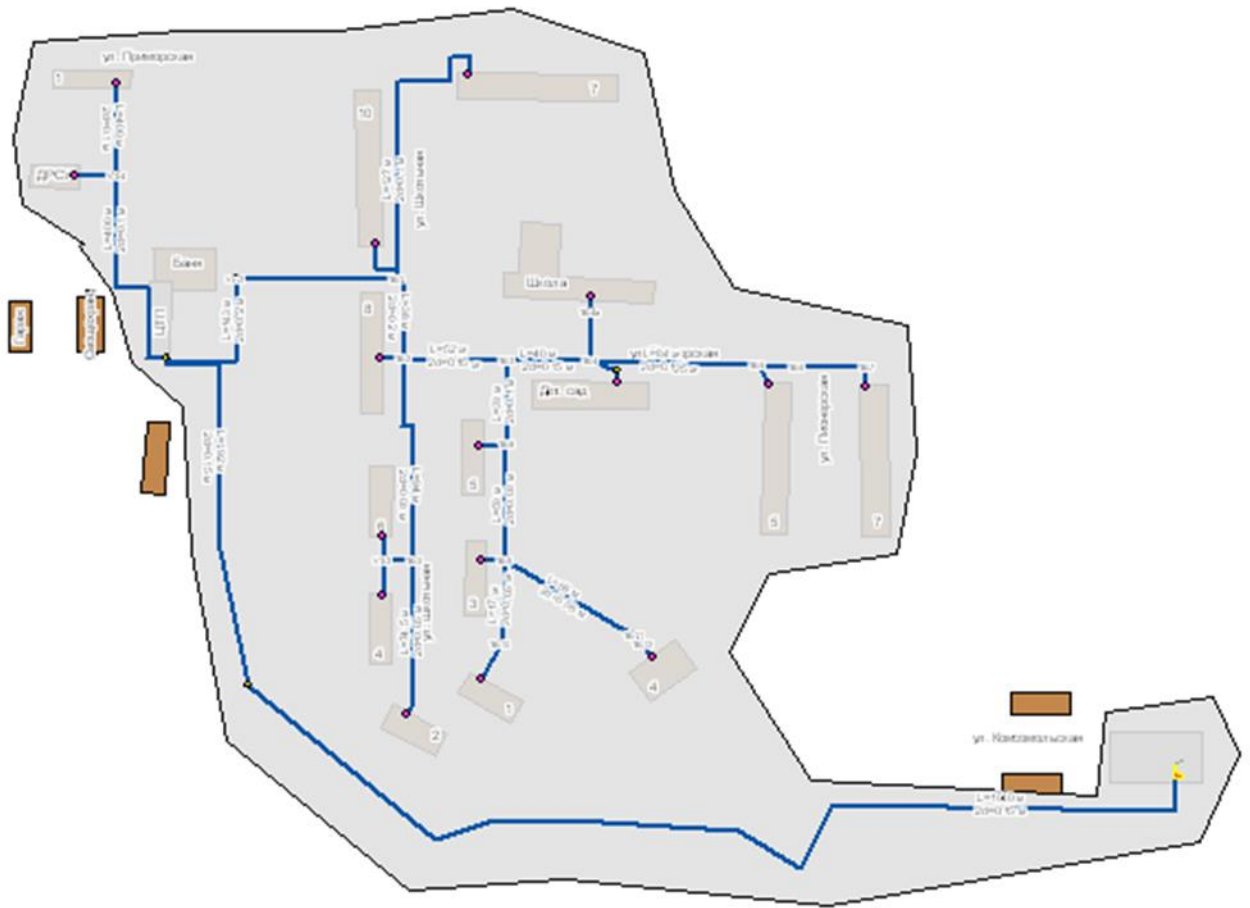


Рисунок 2.1.8.1 – Зоны действия мазутной котельной на территории СП Терiberка

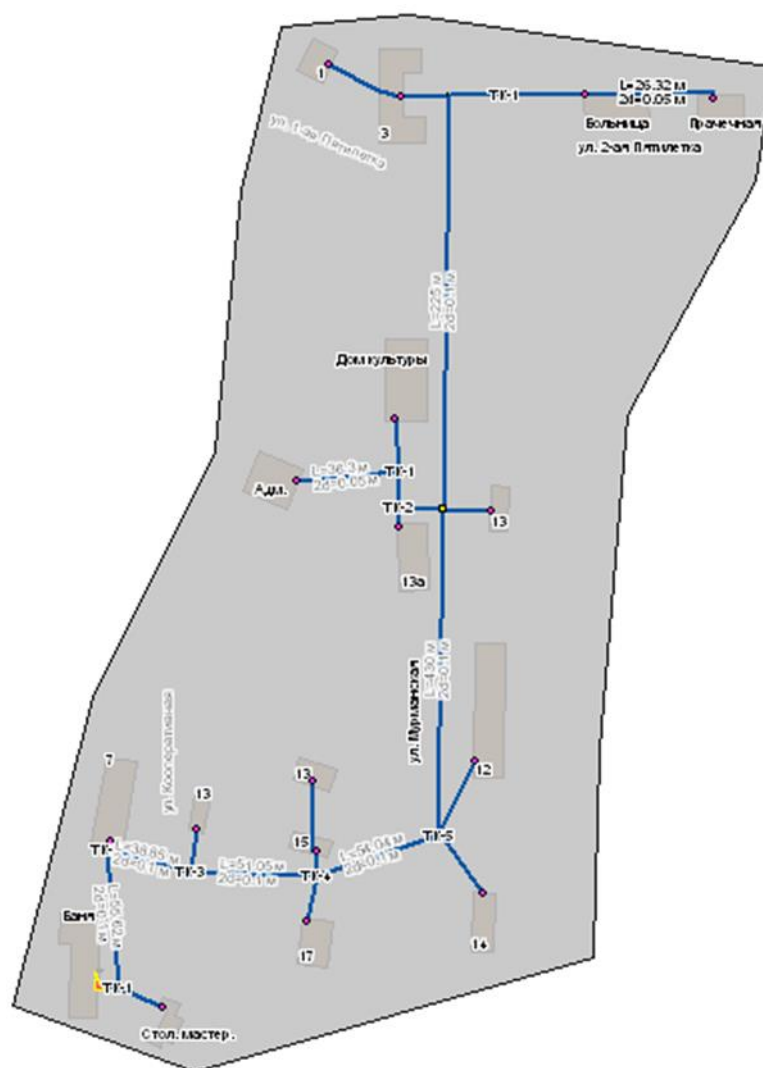


Рисунок 2.1.8.2 – Зона действия угольной котельной на территории СП Терiberка

Согласно расчетам, перспективный расход топлива после проведения предложенных мероприятий представлен в таблице 2.1.8.1.

Таблица 2.1.8.1 – Перспективный расход топлива

Котельная	Расход натурального топлива, тыс.м ³			
	2018г.	2019г.	2020-2025 гг.	2026-2030 гг.
Мазутная котельная №1	641,453	641,453	641,453	641,453
Угольная котельная №2	833,83	833,83	833,83	833,83

В таблице 2.1.8.2 предоставлен ориентировочный объём инвестиций, требующийся для осуществления строительства и реконструкции тепловых сетей и источников тепловой энергии.

Таблица 2.1.8.2 – Инвестиции в перспективное строительство и реконструкцию

Наименование мероприятия	Ориентировочные материальные затраты, тыс. руб.	Срок внедрения
Строительство блочно-модульной угольной котельной на 0,6 МВт и закрытие действующей котельной после ввода в эксплуатацию новой	18 000,00	2018-2020 гг.
Ремонт мазутохранилища, замена 2-го водогрейного котла мазутной котельной с. Териберка	10 000,00	2018-2021 гг.
Реконструкция изношенных участков тепловой сети поселения	56 800,00	2018-2027 гг.

Оценка стоимости капитальных вложений в реконструкцию и новое строительство тепловых сетей и котельных осуществлялась по укрупненным показателям базисных стоимостей по видам строительства, укрупненным показателям сметной стоимости, укрупненным показателям базисной стоимости материалов, видов оборудования, услуг и видов работ, а также на основе анализа проектов-аналогов, коммерческих предложений специализированных организаций.

2.2 Характеристики существующей системы хозяйственно-питьевого водоснабжения сельского поселения Териберка

В соответствии с постановлением администрации СП Териберка МУП Кольского района «УЖКК» наделена статусом гарантирующего поставщика по осуществлению холодного водоснабжения и водоотведения, эксплуатации водопроводных и канализационных сетей на территории СП Териберка Постановлением администрации Кольского района от 23.11.2017 г. № 1354.

2.2.1 Источники водоснабжения

Источниками системы водоснабжения сельского поселения Териберка являются оз. Секретарское и водозаборные накопительные колодцы.

В состав системы водоснабжения входят:

водозаборные сооружения, при помощи которых осуществляется прием и подача воды из природных источников;

водоводы и водопроводные сети, служащие для транспортировки и подачи воды к местам ее потребления;

Структура водоснабжения с. Териберка (район Лодейное)

Водоснабжение в Лодейном районе села Териберка осуществляется от поверхностного источника – озеро Секретарское. Водозаборные сооружения берегового типа включают в себя насосную станцию первого подъёма и хлораторную станцию обеззараживания.

Централизованная система ГВС в районе Лодейное отсутствует.

Структура водоснабжения с. Териберка (район Териберка)

Водоснабжение на правом берегу села Териберка осуществляется из колодца. Водопроводных очистных сооружений нет. Обеспеченность населения централизованным водоснабжением составляет 90%.

На территории посёлка помимо холодного водоснабжения МУП Кольского района «УЖКК» осуществляется горячее водоснабжение от угольной котельной только на баню. Система горячего водоснабжения для бани осуществляется по закрытой схеме из системы теплоснабжения на базе отопительной котельной и тепловых сетей от нее. Нагрев воды для нужд горячего водоснабжения осуществляется в водо-водяном теплообменнике. Водозабор для нужд системы ГВС происходит от существующих водопроводных сетей, которые подведены к котельной.

Централизованное горячее водоснабжение на территории СП Териберка предусмотрено только в п. Териберка.

Нагрев холодной воды для целей горячего водоснабжения осуществляется в котельных и ЦТП.

Подача воды потребителю осуществляется по трубопроводам в двухтрубном исполнении, проложенных в земле с обеспечением непрерывного движения воды с целью предотвращения замерзания водопроводов.

Основными техническими проблемами эксплуатации сетей и сооружений являются:

- высокое содержание в исходной воде химически загрязняющих веществ;
- высокая энергоемкость системы ГВС, обусловленная применением устаревшего оборудования, неэффективных технологий, низким уровнем контроля и автоматизации;
- большой износ водопроводных сетей существенно приводит к большому проценту потерь воды при ее транспортировке.

В остальных населенных пунктах приготовление централизованное горячее водоснабжение отсутствует, нагрев воды для нужд ГВС происходит в частном порядке – путем установки газовых или электрических водонагревателей или приготовление горячей воды в банях.

Сети централизованного водоснабжения в с. Териберка являются муниципальной собственностью и обслуживаются МУП Кольского района «УЖКК».

В таблице 2.2.1.1 представлены эксплуатационные зоны СП Териберка.

Таблица 2.2.1.1 – Эксплуатационные зоны СП Териберка

Наименование муниципального образования, административного центра	Наименование населенных пунктов, входящих в состав муниципального образования	Система водоснабжения (централизованная/нецентрализованная)	Источник водоснабжения	Эксплуатационная зона Организация, несущая эксплуатационную ответственность при осуществлении централизованного водоснабжения	Балансовая принадлежность источников водоснабжения
МО «Сельское поселение «Териберка»	с.Териберка (район Лодейное)	централизованная	Водозаборные сооружения, о. Секретарское	МУП Кольского района «УЖКК»	Муниципальная собственность
		нецентрализованная	шахтные колодцы, скважины мелкого заложения	Частные лица	частные лица
	с.Териберка (район Териберка)	централизованная	Колодец	МУП Кольского района «УЖКК»	Муниципальная собственность
		нецентрализованная	шахтные колодцы, скважины мелкого заложения	Частные лица	частные лица

В состав территории муниципального образования входят: село Териберка, населенные пункты: Дальние Зеленцы, Западный Кильдин, Восточный Кильдин, Маяк Тювагубский, Остров Большой Олений.

Сведения о системе централизованного водоснабжения в перечисленных населенных пунктах не предоставлены.

На территории СП Териберка можно выделить 2 технологические зоны централизованного водоснабжения.

- Зона I – Левый берег, зона действия поверхностного ВЗУ на оз. Секретарское;
- Зона II – Правый берег, зона действия подземного ВЗУ (колодец).

Водоснабжение в с. Териберка осуществляется из поверхностных и подземных источников. На территории с. Териберка существует 2 источника водоснабжения:

Источник водоснабжения – оз. Секретарское (район Лодейное)

Водоснабжение осуществляется из озера на горе. Здание насосной станции из деревянных конструкций.



Рисунок 2.2.1.1 – Водозаборный узел на оз. Секретарское

На водозаборном узле установлено 4 насоса типа К 80-50-200 один в работе (3 в резерве). Насосное оборудование работает постоянно. Рабочее давление в трубопроводе колеблется в пределах от 4 до 6 кгс/см². Хлорирование воды производится вручную, с помощью растворных и расходных баков. Станция не автоматизирована. Насосное и технологическое оборудование изношено. Здание насосной станции также требует ремонта.



Рисунок 2.2.1.2 – Машинный зал ВЗУ на оз. Секретарское

В настоящее время идет строительство нового водопровода (ПНД 0,2 м) от поверхностного водозабора, однако он не введен в эксплуатацию, т.к. не подключен к существующему ВЗУ.

Вновь проложенный водопровод тянется до территории старого РЧВ на горе в районе Лодейное, который эксплуатировался как водонапорная башня.

Источник водоснабжения район Териберка

Источником водоснабжения в районе Териберка является накопительный колодец.



Рисунок 2.2.1.3 – Водозаборный колодец в с. Териберка (р. Териберка)

Установлен один насос типа К 80-50-200. Резервного оборудования нет. Ремонт давно не производился. Станции обеззараживания воды нет.



Рисунок 2.2.1.4 – Водозаборный колодец с. Териберка вид сверху (правый берег)

Технические характеристики насосного оборудования централизованной системы водоснабжения с. Териберка приведены в Таблице 2.2.1.1.

Таблица 2.2.1.1 – Технические характеристики источников водоснабжения в с. Териберка

с. Териберка	Кол-во насосов	Факт. отбор, м ³ /сут	Мощность, м ³ /сут	Марка насоса	Характеристика оборудования			
					Производительность, м ³ /ч	Напор, м	Мощность электродвигателя, кВт	КПД, %
р. Териберка	1	н/д	1200	К 80-50/200	50	58	15	70
оз. Лодейное	4	н/д	4800	К 80-50/200	50	58	15	70

Система водоснабжения имеет недостатки в обеспечении подачи воды. В течение долгих лет не производились ремонтно-восстановительные работы основного насосного и технологического оборудования, имеет место износ сетей и сооружений.

Водозаборные сооружения, насосное и технологическое оборудование в СП Териберка требуют реконструкции и модернизации.

На момент разработки Программы в с. Териберка сооружения водоподготовки существуют только на водозаборном узле на левом берегу.

Обеззараживание воды осуществляется путем хлорирования воды. Приготовление раствора осуществляется вручную.

На правом берегу вода из колодца подается сразу в сеть потребителям.

Сведения по составу и качеству воды в источниках водоснабжения с. Териберка не предоставлены.

На основании проведенного анализа существующей системы водоподготовки, можно сделать вывод о неудовлетворительном состоянии оборудования хлораторной. Требуется реконструкция и модернизация сооружений водоподготовки на левом берегу с. Териберка. Проведение лабораторных исследований, для определения качественного состава воды в источниках водоснабжения, и последующее строительство станции водоподготовки на основании проведенных анализов по контролируемым параметрам согласно СанПин 2.1.4.1074-1 «Питьевая вода. Гигиенические требования к качеству воды централизованных систем питьевого водоснабжения. Контроль качества».

Для обеспечения санитарно-эпидемиологической надежности водозаборов хозяйственно-питьевого назначения в соответствии с требованиями СанПиН 2.1.4.1110-02 должны быть предусмотрены зоны санитарной охраны (ЗСО) источников водоснабжения и водопроводных сооружений в составе трех поясов.

На территориях поясов ЗСО должны соблюдаться определенные регламенты хозяйственной деятельности, направленные на сохранение постоянства природного состава воды в источнике путем устранения и предупреждения возможности ее загрязнения.

Снабжение абонентов холодной питьевой водой осуществляется через централизованную систему сетей водопровода сельского поселения Териберка.

Характеристики системы водоснабжения МО сельское поселение Териберка

- Количество подземных источников водоснабжения – 2 шт.
- Количество водозаборных накопительных колодцев водоснабжения (водозаборы) – 1 шт.;
- Магистральные сети общей протяженностью – 5,4 км;
- Водонапорные башни – 0 шт.;
- Материалом трубопроводов ХВС является чугун, полиэтилен;
- Диаметры труб представлены сортаментом: 50, 100, 150 и 200 мм.

Выводы:

Водопроводная сеть ХВС, представлена чугунными, полиэтиленовыми стальными трубами различного диаметра. На сегодняшний день износ водопроводных сетей составляет 60%.

Вновь проложенный водовод представлен трубой ПНД диаметром 0,2 м, длина 5 км.

В таблице 2.2.1.2 приведены плановые показатели деятельности в сфере холодного водоснабжения в СП Териберка.

Таблица 2.2.1.2 – Плановые показатели деятельности в сфере холодного водоснабжения СП Териберка

№	Показатель	Единица измерения	Целевые показатели			
			Базовый показатель, 2017 год	2020	2025	2030
1.	<i>Показатели качества воды</i>					
1.1.	Доля проб питьевой воды после водоподготовки, не соответствующих санитарным нормам и правилам	%	0	0	100	100
1.2.	Доля проб питьевой воды в распределительной сети, не соответствующих санитарным нормам и правилам	%	0	0	100	100
2.	<i>Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения</i>					
2.1.	Аварийность централизованных систем водоснабжения	ед./ км	н/д	н/д	н/д	н/д
2.2.	Суммарное годовое кол-во аварий	шт.	н/д	н/д	н/д	н/д
2.2.	Удельный вес сетей водоснабжения, нуждающихся в замене	%	60	59,3	45,2	5
3.	<i>Показатель качества обслуживания абонентов</i>					
3.1.	Доля заявок на подключение, исполненная по итогам года	%	н/д	99	99	99
4.	<i>Показатель эффективности использования ресурсов</i>					
4.1.	Уровень потерь воды при транспортировке	%	40	40	25	10
4.2.	Доля абонентов, осуществляющих расчеты за полученную воду по приборам учета холодной воды	%	н/д	н/д	99	99
4.3.	Доля абонентов, осуществляющих расчеты за полученную воду по приборам учета горячей воды	%	н/д	н/д	99	99
4.4.	Удельный расход электрической энергии на транспортировку воды	кВт×ч/м ³	н/д	н/д	1,1	1,1

2.2.2 Действующие тарифы и нормативы потребления коммунальной услуги в сфере водоснабжения

Тарифы в сфере холодного водоснабжения в СП Териберка утверждены Постановлениями Комитета по тарифному регулированию Мурманской области от «13» декабря 2017 года №№ 53/11 и 53/15.

В таблице 2.2.2.1 представлены тарифы в сфере холодного водоснабжения для потребителей СП Териберка.

Таблица 2.2.2.1 – Тарифы в сфере холодного водоснабжения и водоотведения в СП Териберка на период регулирования с 1 января 2018 года по 31 декабря 2018 года

Муниципальное образование	Организации, оказывающие услуги в сфере теплоснабжения, водоснабжения, водоотведения.	Коммунальный ресурс	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
				прочие потребители		население		прочие потребители		население		
				без НДС	с НДС	без НДС	с НДС	без НДС	с НДС	без НДС	с НДС	
Териберка	МУП Кольского района «УЖКК»	питьевая вода	руб./м3	23,89	28,19	24,42	28,82	28,43	33,55	25,76	30,40	от 13.12.2017 № 53/11
		водоотведение	руб./м3	6,55	7,73	6,70	7,90	10,85	12,80	7,70	9,09	
	ФГБУ «ЦЖКУ»	питьевая вода	руб./м3	38,60	45,55			42,61	50,28			от 13.12.2017 № 53/15
		водоотведение	руб./м3	35,92	42,39			42,20	49,80			

Нормативы потребления коммунальных услуг в отношении холодного и горячего водоснабжения и водоотведения в жилых помещениях (кубометр на 1 человека) утверждены приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Мурманской области от 01.07.2016 года № 106 и приведены в таблицах 2.2.2.2 и 2.2.2.3.

Таблица 2.2.2.2 – Нормативы потребления коммунальных услуг в отношении холодного и горячего водоснабжения и водоотведения в жилых помещениях (кубометр на 1 человека)

Категория жилых помещений		Вид коммунальной услуги	Норматив	Норматив потребления с учетом повышающего коэффициента	
				С 01.07.2016 по 31.12.2016 повышающий коэффициент - 1,4	С 01.01.2017 повышающий коэффициент - 1,5
1.	Многokвартирные и жилые дома с централизованным холодным и горячим водоснабжением, во водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, ваннами сидячими длиной 1200 мм с душем	Холодное водоснабжение	4,16	5,82	6,24
		Горячее водоснабжение	3,20	4,48	4,80
		Водоотведение	7,36	10,30	11,04
2.	Многokвартирные и жилые дома с централизованным холодным и горячим водоснабжением, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, ваннами длиной 1500-1550 мм с душем	Холодное водоснабжение	4,20	5,88	6,30
		Горячее водоснабжение	3,25	4,55	4,88
		Водоотведение	7,45	10,43	11,18
3.	Многokвартирные и жилые дома с централизованным холодным и горячим водоснабжением, во водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, ваннами длиной 1650-1700 мм с душем	Холодное водоснабжение	4,25	5,95	6,38
		Горячее водоснабжение	3,31	4,63	4,97
		Водоотведение	7,56	10,58	11,34

		ие			
4.	Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным и горячим водоснабжением, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, ваннами без душа	Холодное водоснабжен ие	2,96	4,14	4,44
		Горячее водоснабжен ие	1,69	2,37	2,54
		Водоотведен ие	4,65	6,51	6,98
5.	Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным и горячим водоснабжением, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, душем	Холодное водоснабжен ие	3,71	5,19	5,57
		Горячее водоснабжен ие	2,64	3,70	3,96
		Водоотведен ие	6,35	8,89	9,53
6.	Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным водоснабжением, водонагревателями, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, душами и ваннами сидячими длиной 1200 мм с душем	Холодное водоснабжен ие	7,36	10,30	11,04
		Горячее водоснабжен ие	-	-	-
		Водоотведен ие	7,36	10,30	11,04
7.	Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным водоснабжением, водонагревателями, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, душами и ваннами длиной 1500 - 1550 мм с душем	Холодное водоснабжен ие	7,46	10,44	11,19
		Горячее водоснабжен ие	-	-	-
		Водоотведен ие	7,46	10,44	11,19
8.	Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным водоснабжением, водонагревателями, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, душами и ваннами длиной 1650 - 1700 мм с душем	Холодное водоснабжен ие	7,56	10,58	11,34
		Горячее водоснабжен ие	-	-	-
		Водоотведен ие	7,56	10,58	11,34
9.	Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным водоснабжением, водонагревателями, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, душами и ваннами без душа	Холодное водоснабжен ие	7,16	10,02	10,74
		Горячее водоснабжен ие	-	-	-
		Водоотведен ие	7,16	10,02	10,74
10.	Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным водоснабжением, водонагревателями, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, душами	Холодное водоснабжен ие	6,36	8,90	9,54
		Горячее водоснабжен ие	-	-	-
		Водоотведен ие	6,36	8,90	9,54
11.	Многоквартирные и жилые дома без водонагревателей с водопроводом и канализацией, оборудованные раковинами,	Холодное водоснабжен ие	3,86	5,40	5,79
		Горячее	-	-	-

	мойками и унитазами	водоснабжен ие			
		Водоотведен ие	3,86	5,40	5,79
12.	Многоквартирные и жилые дома без водонагревателей с централизованным холодным водоснабжением и водоотведением, оборудованные раковинами и мойками	Холодное водоснабжен ие	3,15	4,41	4,73
		Горячее водоснабжен ие	-	-	-
		Водоотведен ие	3,15	4,41	4,73
13.	Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным водоснабжением, без централизованного водоотведения, оборудованные умывальниками, мойками, унитазами, ваннами, душами	Холодное водоснабжен ие	8,32	11,65	12,48
		Горячее водоснабжен ие	-	-	-
		Водоотведен ие	-	-	-
14.	Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным водоснабжением, без централизованного водоотведения, оборудованные умывальниками, мойками, унитазами	Холодное водоснабжен ие	1,72	2,41	2,58
		Горячее водоснабжен ие	-	-	-
		Водоотведен ие	-	-	-
15.	Многоквартирные и жилые дома с водоразборной колонкой	Холодное водоснабжен ие	0,72	1,01	1,08
		Горячее водоснабжен ие	-	-	-
		Водоотведен ие	-	-	-
16.	Дома, использующиеся в качестве общежитий, оборудованные мойками, раковинами, унитазами, душевыми с централизованным холодным и горячим водоснабжением, водоотведением	Холодное водоснабжен ие	2,97	4,16	4,46
		Горячее водоснабжен ие	1,92	2,69	2,88
		Водоотведен ие	4,89	6,85	7,34

Таблица 2.2.2.3 – Нормативы потребления коммунальных услуг по холодному и горячему водоснабжению на общедомовые нужды

куб. метр в месяц на кв. метр общей площади

Категория жилых помещений	Норматив потребления коммунальной услуги	Этажность	Норматив	Норматив потребления с учетом повышающего коэффициента	
				С 01.07.2016 по 31.12.2016 повышающий коэффициент - 1,4	С 01.01.2017 повышающий коэффициент - 1,5
1. Многоквартирные дома с централизованным холодным и горячим водоснабжением, водоотведением	Холодное водоснабжение	от 1 до 3	0,015	0,021	0,023
		от 4 до 5	0,030	0,042	0,045
		от 6 до 9	0,027	0,038	0,041
		от 10 до 16	0,023	0,032	0,035
		от 1 до 3	0,015	0,021	0,023

		Горячее водоснабжение	от 4 до 5	0,030	0,042	0,045
			от 6 до 9	0,027	0,038	0,041
			от 10 до 16	0,023	0,032	0,035
2.	Многоквартирные дома с централизованным холодным водоснабжением, водонагревателями, водоотведением	Холодное водоснабжение	от 1 до 5	0,024	0,034	0,036
3.	Многоквартирные дома без водонагревателей с централизованным холодным водоснабжением и водоотведением, оборудованные раковинами, мойками и унитазами	Холодное водоснабжение	от 1 до 3	0,015	0,021	0,023
			от 4 до 5	0,03	0,042	0,045
4.	Многоквартирные дома с централизованным холодным водоснабжением без централизованного водоотведения	Холодное водоснабжение	-	0,005	0,007	0,008

Примечания:

1. Нормативы установлены с применением расчетного метода.

2. При отсутствии индивидуального, общего (квартирного), коллективного (общедомового) прибора учета в многоквартирном доме и при наличии технической возможности его установки применяется норматив, определенный с учетом повышающего коэффициента.

3. При отсутствии технической возможности установки индивидуального, общего (квартирного), коллективного (общедомового) прибора учета, подтвержденной соответствующим актом, составленным по форме и в порядке, установленном приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 29.12.2011 № 627 «Об утверждении критериев наличия (отсутствия) технической возможности установки индивидуального, общего (квартирного), коллективного (общедомового) приборов учета, а также формы акта обследования на предмет установления наличия (отсутствия) технической возможности установки таких приборов учета и порядка ее заполнения», применяется норматив, определенный без учета повышающего коэффициента.

4. Норматив, определенный без учета повышающего коэффициента, также применяется при расчете размера платы за коммунальные услуги, предоставленные в домах, отнесенных к ветхим или аварийным, подлежащих сносу или капитальному ремонту до 1 января 2013 года, поскольку на такие дома не распространяется требование статьи 13 Федерального закона от 23.11.2009 № 261 -ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» в части обеспечения оснащения их приборами учета потребляемых энергетических ресурсов.

5. Норматив на общедомовые нужды рассчитывается на 1 кв.метр общей площади помещений, входящих в состав общего имущества в многоквартирном доме. Общая площадь помещений, входящих в состав общего имущества в многоквартирных домах, включает в себя *площадь* коридоров, лестничных площадок, в том числе межквартирных лестничных площадок, лестниц.

2.2.3 *Баланс водоснабжения и потребления питьевой, технической воды*

Общий водный баланс подачи и реализации воды в муниципальном образовании сельское поселение Териберка имеет следующий вид:

Таблица 2.2.3.1 – Общий водный баланс подачи и реализации воды

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2017 г.
1	Подано воды в сеть	тыс. м ³	122,708
2	Потери воды	тыс. м ³	49,083
3	Реализовано	тыс. м ³	73,625

Территориальные балансы подачи воды по технологическим зонам водоснабжения представлены в таблице 2.2.3.2.

Таблица 2.2.3.2 – Территориальный баланс подачи воды

№ п/п	Населенный пункт	2017 год	
		Максимальное водопотребление	
		м ³ /сут	тыс.м ³ /год
1	п. Териберка	271,656	73,625

Структурный баланс реализации горячей, питьевой, технической воды по группам абонентов представлен в таблице 2.2.3.3.

Таблица 2.2.3.3 – Структурный баланс водопотребления питьевой воды по группам абонентов

Потребители	Ед. изм.	2017 г.
Принято потребителями	тыс. м ³	73,625
в том числе население	тыс. м ³	61,703

Сведения о фактическом потреблении населением горячей, питьевой, технической воды представлены в таблице 2.2.3.4. Сведения о расчетном водопотреблении приведено в таблице 2.2.3.5.

Таблица 2.2.3.4 – Сведения о фактическом потреблении населением питьевой воды

Потребитель с разбивкой по обслуж. организац.	Наименование расхода	Водопотребление		
		Сред. сут. м ³ /сут	Годовое т.м ³ /год	Макс. сут. м ³ /сут
п. Териберка				
Полезный отпуск, ХВС	Хоз. питьевые нужды	226,380	73,625	271,656

Суточный коэффициент неравномерности принят 1,2 в соответствии с СП 31.13330.2012 «Водоснабжение. Наружные сети и сооружения».

Таблица 2.2.3.5 – Сведения о расчетном потреблении населением питьевой воды

Потребитель.	Наименование расхода	Водопотребление		
		Сред. сут. м ³ /сут	Годовое т.м ³ /год	Макс. сут. м ³ /сут
п. Териберка				
Население	Хоз. питьевые нужды	169,05	61,703	202,86
Население	Полив земельных участков	36,75	4,410	44,1
Неучтенные расходы	-	20,58	7,512	24,696
Всего:		226,380	73,625	271,656

1. Удельное водопотребление на 1 человека взято в соответствии с СП 31.13330.2012 «Водоснабжение. Наружные сети и сооружения».

2. 50 л/сут на одного человека – норма расхода воды на полив улиц и зеленых насаждений. Количество месяцев, соответствующих периоду использования холодной воды на полив земельного участка составляет 4 месяца (с 1 мая по 31 августа).

3. Суточный коэффициент неравномерности принят 1,2 в соответствии с СП 31.13330.2012 «Водоснабжение. Наружные сети и сооружения».

4. Количество расчётных дней в году: 365 — для населения; 120 — для полива (частота полива 1раз в 2 дня); для бюджетных и промышленных организаций составляет 303.

5. 10% от расхода на хозяйственно-питьевые нужды населения приняты дополнительно на обеспечение его продуктами, оказание бытовых услуг и прочее.

Анализ резервов и дефицитов производственных мощностей системы водоснабжения представлен в таблице 2.2.3.6.

Таблица 2.2.3.6 – Анализ резервов и дефицитов производственных мощностей системы водоснабжения

Наименование населенного пункта	Мощность существ. сооружений		Водопотребление		(+) Резерв / (-) дефицит			
	Макс. суточ.	Годовое	Макс. суточ.	Годовое	Макс. суточ.		Годовое	
	м ³ /сут	тыс.м ³ /год д	м ³ /сут	тыс.м ³ /год д	м ³ /сут	%	тыс.м ³ /год д	%
п. Териберка	2400	876,0	271,656	73,625	2128,3	88,6	802,38	91,6

По данным таблицы видно, что дефицит мощности водозаборных сооружений п. Териберка отсутствует.

Прогнозные балансы потребления воды представлены в таблице 2.2.3.7.

Таблица 2.2.3.7 – Прогнозные балансы потребления воды (расчетный срок – 2030 год)

Потребитель.	Наименование расхода	Водопотребление		
		Сред. сут. м ³ /сут	Годовое т.м ³ /год	Макс. сут. м ³ /сут
п. Териберка				
Население	Хоз. питьевые нужды	261,28	95,367	313,536
Население	Полив земельных участков	56,8	6,816	68,16
Неучтенные расходы	-	31,808	11,610	38,170
Всего:		349,888	113,793	419,866

Перспективные и структурный балансы водоснабжения СП Териберка представлены в таблице 2.2.3.8.

Таблица 2.2.3.8 – Перспективные и структурный балансы водоснабжения

№ п/п	Показатели	Периоды			
		2017 г.		Расчетный срок 2030 г.	
		Годов. тыс. м ³ год	Сред. сут. м ³ /сут	Годов. тыс. м ³ год	Сред. сут. м ³ /сут
п. Териберка					
1	Подано хозпитьевой воды в сеть	122,708	377,300	126,437	388,764
2	Потери при транспортировке	49,083	150,920	12,644	38,876
3	Реализовано потребителям, в т. ч	73,625	226,380	113,793	349,888
3.1	жилищный фонд	61,703	169,05	95,367	261,28
3.2	прочие потребители	11,922	57,330	18,426	88,608

Для сокращения и устранения затрат и потерь воды необходимо ежемесячно производить анализ структуры, определять величину потерь воды в системах водоснабжения, оценивать объемы полезного водопотребления, и устанавливать плановые величины объективно неустранимых потерь воды. Важно отметить, что наибольшую сложность при выявлении аварийности представляет определение размера скрытых утечек воды из водопроводной сети. Их объемы зависят от состояния водопроводной сети, возраста, материала труб, грунтовых и климатических условий и ряда других местных условий.

Неучтенные и неустранимые расходы и потери из водопроводных сетей можно разделить:

- полезные расходы:
- расходы на технологические нужды водопроводных сетей, в том числе:
 - промывка тупиковых сетей;
 - на дезинфекцию, промывку после устранения аварий, плановых замен;
 - расходы на ежегодные профилактические ремонтные работы, промывки;
 - промывка канализационных сетей;
 - тушение пожаров;
 - испытание пожарных гидрантов.
- организационно-учетные расходы, в том числе:
 - не зарегистрированные средствами измерения;
 - не учтенные из-за погрешности средств измерения у абонентов;
 - не зарегистрированные средствами измерения квартирных водомеров;
 - не учтенные из-за погрешности средств измерения ВНС подъема;
 - расходы на хозяйственные нужды.
- потери из водопроводных сетей:

- потери из водопроводных сетей в результате аварий;
- скрытые утечки из водопроводных сетей;
- утечки из уплотнения сетевой арматуры;
- утечки через водопроводные колонки;
- расходы на естественную убыль при подаче воды по трубопроводам;
- утечки в результате аварий на водопроводных сетях.

2.2.4 Описание существующих технических и технологических проблем, возникающих при водоснабжении населённых пунктов

На момент разработки Программы основными проблемами в водоснабжении СП Териберка являются:

- Отсутствие очистных сооружений питьевой воды;
- Существующая система хлорирования в районе Лодейное давно устарела и требует модернизации;
- Сверхнормативные потери воды при транспортировке по сетям водоснабжения, связанные со значительным износом водопроводной сети, скрытыми утечками и неучтенными потребителями.
- Длительная эксплуатация водозаборных скважин, коррозия обсадных труб и фильтрующих элементов ухудшают органолептические показатели качества питьевой воды.
- Водозаборные узлы требуют реконструкции и капитального ремонта.

На момент разработки Программы идет строительство нового водопровода (ПНД 0,2 м) от поверхностного водозабора, однако он не введен в эксплуатацию, т.к. не подключен к существующему ВЗУ.

Вновь проложенный водопровод тянется до территории старого РЧВ на горе в районе Лодейное, который эксплуатировался как водонапорная башня.

2.2.5 Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению сооружений и сетей водоснабжения

Основным вариантом развития СП Териберка является бесперебойное обеспечение населения качественным централизованным водоснабжением. Для реализации данного варианта необходимы следующие мероприятия:

- Полная реконструкция ВЗУ (р-н Лодейное);
- Модернизация системы водоподготовки (р-н Лодейное);
- Ввод в эксплуатацию строящегося трубопровода от ВЗУ на оз. Секретарское с подключением старого РЧВ;

-Водоснабжение района Териберка предусматривается от источника водоснабжения ПТТК с возможностью подключения к сетям, которые будут обслуживать временных поселок строителей, производственную зону. Точка подключения определена (в районе моста).

- Реконструкция всех ветхих и изношенных участков водопроводных сетей в сельском поселении Териберка.

Перечень основных мероприятий по реализации схем водоснабжения, а также приведения качества питьевой воды в соответствие с установленными требованиями приведен в таблице 2.2.5.1

Таблица 2.2.5.1 – Мероприятия по реализации схем водоснабжения

№ п/п	Мероприятие	Период реализации	Стоимость реализации*, тыс. руб.
1	с. Териберка, левый берег		
1.1.	Реконструкция водозаборного узла (ВЗУ)	2018-2024 гг.	1500,0
1.2.	Подключение нового магистрального трубопровода с устройством байпаса	2018-2024 гг.	50,0
1.3.	Строительство нового участка трубопровода – 150 м	2018-2024 гг.	30,0
1.4.	Установка станции обеззараживания	2018-2024 гг.	450,0
1.5.	Реконструкция ветхих участков водопроводной сети – 0,3 км	2018-2024 гг.	60,0
2	с. Териберка, правый берег		
2.1.	Установка станции обеззараживания	2018-2022	450,0
2.2.	Реконструкция ветхих участков водопроводной сети – 2,0 км	2018-2022	360,0
2.3.	Реконструкция ВЗУ включая резервное оборудование	2018-2022	800,0

* - Стоимость капитальных вложений определена ориентировочно исходя из экспертных оценок, имеющихся сводных сметных расчетов по объектам-аналогам, удельных затрат на единицу создаваемой мощности. При разработке проектно-сметной документации по каждому проекту стоимость подлежит уточнению.

2.3 Характеристики существующей системы водоотведения сельского поселения Териберка

2.3.1 Существующее положение в сфере водоотведения СП Териберка

В сельском поселении Териберка существующая система централизованного водоотведения представлена одной эксплуатационной зоной:

- зона эксплуатационной ответственности МУП Кольского района «УЖКК».

В с. Териберка водоотведение от жилых домов и коммунально-бытовых зданий на левом берегу осуществляется самотеком. Очистные сооружения отсутствуют. Неочищенные сточные воды сбрасываются в губу Териберка Баренцева моря.

Водоотведение от потребителей на правом берегу с. Териберка осуществляется самотеком в выгребные ямы. Сети водоотведения на правом берегу с. Териберка не обслуживаются.

Централизованная система водоотведения в сельском поселении Териберка представлена двумя технологическими зонами:

- Зона 1 - Сети водоотведения от потребителей в с. Териберка на левом берегу до выпуска в губу;

- Зона 2 - Сети водоотведения от потребителей в с. Териберка на правом берегу.

Отвод и транспортировка хозяйственно-бытовых стоков от абонентов осуществляется через систему самотечных трубопроводов.

Одинокое протяжение уличной канализационной сети в СП Териберка составляет 3,5 км из которых 2,5 км требуют замены (70%). Канализационные сети практически не ремонтируются. Изношенность трубопроводов составляет более 50%.

Канализационные коллекторы требуют реконструкции с заменой трубопроводов на полиэтиленовые.

2.3.2 Действующие тарифы и нормативы потребления коммунальной услуги в сфере водоотведения

Тарифы в сфере водоотведения в СП Териберка утверждены Постановлениями Комитета по тарифному регулированию Мурманской области от «13» декабря 2017 года №№ 53/11 и 53/15.

В таблице 2.3.2.1 представлены тарифы в сфере водоотведения для потребителей СП Териберка.

Таблица 2.3.2.1 – Тарифы в сфере холодного водоснабжения и водоотведения в СП Териберка на период регулирования с 1 января 2018 года по 31 декабря 2018 года

Муниципальное образование	Организации, оказывающие услуги в сфере теплоснабжения, водоснабжения, водоотведения.	Коммунальный ресурс	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
				прочие потребители		население		прочие потребители		население		
				без НДС	с НДС	без НДС	с НДС	без НДС	с НДС	без НДС	с НДС	
Териберка	МУП с.п. Териберка «УЖКК»	питьевая вода	руб./м3	23,89	28,19	24,42	28,82	28,43	33,55	25,76	30,40	от 13.12.2017 № 53/11
		водоотведение	руб./м3	6,55	7,73	6,70	7,90	10,85	12,80	7,70	9,09	
	ФГБУ «ЦЖКУ»	питьевая вода	руб./м3	38,60	45,55			42,61	50,28			от 13.12.2017 № 53/15
		водоотведение	руб./м3	35,92	42,39			42,20	49,80			

Нормативы потребления коммунальных услуг в отношении холодного и горячего водоснабжения и водоотведения в жилых помещениях (кубометр на 1 человека) утверждены приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Мурманской области от 01.01.2017 года № 106 и приведены в таблице 2.3.2.2.

Таблица 2.3.2.2 – Нормативы потребления коммунальных услуг в отношении холодного и горячего водоснабжения и водоотведения в жилых помещениях (кубометр на 1 человека)

Категория жилых помещений	Вид коммунальной услуги	Норматив	Норматив потребления с учетом повышающего коэффициента		
			С 01.07.2016 по 31.12.2016 повышающий коэффициент - 1,4	С 01.01.2017 повышающий коэффициент - 1,5	
1.	Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным и горячим водоснабжением, во водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, ваннами сидячими длиной 1200 мм с душем	Холодное водоснабжение	4,16	5,82	6,24
		Горячее водоснабжение	3,20	4,48	4,80
		Водоотведение	7,36	10,30	11,04
2.	Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным и горячим водоснабжением, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, ваннами длиной 1500-1550 мм с душем	Холодное водоснабжение	4,20	5,88	6,30
		Горячее водоснабжение	3,25	4,55	4,88
		Водоотведение	7,45	10,43	11,18
3.	Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным и горячим водоснабжением, во водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, ваннами длиной 1650-1700 мм с душем	Холодное водоснабжение	4,25	5,95	6,38
		Горячее водоснабжение	3,31	4,63	4,97
		Водоотведение	7,56	10,58	11,34

		ие			
4.	Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным и горячим водоснабжением, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, ваннами без душа	Холодное водоснабжен ие	2,96	4,14	4,44
		Горячее водоснабжен ие	1,69	2,37	2,54
		Водоотведен ие	4,65	6,51	6,98
5.	Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным и горячим водоснабжением, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, душем	Холодное водоснабжен ие	3,71	5,19	5,57
		Горячее водоснабжен ие	2,64	3,70	3,96
		Водоотведен ие	6,35	8,89	9,53
6.	Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным водоснабжением, водонагревателями, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, душами и ваннами сидячими длиной 1200 мм с душем	Холодное водоснабжен ие	7,36	10,30	11,04
		Горячее водоснабжен ие	-	-	-
		Водоотведен ие	7,36	10,30	11,04
7.	Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным водоснабжением, водонагревателями, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, душами и ваннами длиной 1500 - 1550 мм с душем	Холодное водоснабжен ие	7,46	10,44	11,19
		Горячее водоснабжен ие	-	-	-
		Водоотведен ие	7,46	10,44	11,19
8.	Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным водоснабжением, водонагревателями, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, душами и ваннами длиной 1650 - 1700 мм с душем	Холодное водоснабжен ие	7,56	10,58	11,34
		Горячее водоснабжен ие	-	-	-
		Водоотведен ие	7,56	10,58	11,34
9.	Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным водоснабжением, водонагревателями, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, душами и ваннами без душа	Холодное водоснабжен ие	7,16	10,02	10,74
		Горячее водоснабжен ие	-	-	-
		Водоотведен ие	7,16	10,02	10,74
10.	Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным водоснабжением, водонагревателями, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, душами	Холодное водоснабжен ие	6,36	8,90	9,54
		Горячее водоснабжен ие	-	-	-
		Водоотведен ие	6,36	8,90	9,54
11.	Многоквартирные и жилые дома без водонагревателей с водопроводом и канализацией, оборудованные раковинами,	Холодное водоснабжен ие	3,86	5,40	5,79
		Горячее	-	-	-

	мойками и унитазами	водоснабжение			
		Водоотведение	3,86	5,40	5,79
12.	Многоквартирные и жилые дома без водонагревателей с централизованным холодным водоснабжением и водоотведением, оборудованные раковинами и мойками	Холодное водоснабжение	3,15	4,41	4,73
		Горячее водоснабжение	-	-	-
		Водоотведение	3,15	4,41	4,73
13.	Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным водоснабжением, без централизованного водоотведения, оборудованные умывальниками, мойками, унитазами, ваннами, душами	Холодное водоснабжение	8,32	11,65	12,48
		Горячее водоснабжение	-	-	-
		Водоотведение	-	-	-
14.	Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным водоснабжением, без централизованного водоотведения, оборудованные умывальниками, мойками, унитазами	Холодное водоснабжение	1,72	2,41	2,58
		Горячее водоснабжение	-	-	-
		Водоотведение	-	-	-
15.	Многоквартирные и жилые дома с водоразборной колонкой	Холодное водоснабжение	0,72	1,01	1,08
		Горячее водоснабжение	-	-	-
		Водоотведение	-	-	-
16.	Дома, использующиеся в качестве общежитий, оборудованные мойками, раковинами, унитазами, душевыми с централизованным холодным и горячим водоснабжением, водоотведением	Холодное водоснабжение	2,97	4,16	4,46
		Горячее водоснабжение	1,92	2,69	2,88
		Водоотведение	4,89	6,85	7,34

Нормативы отведения сточных вод в целях содержания общего имущества многоквартирного дома утверждены Приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Мурманской области от 19.12.2017 года № 279 и приведены в таблице 2.3.2.3.

Таблица 2.3.2.3 – Нормативы отведения сточных вод в целях содержания общего имущества многоквартирного дома

Категория жилых помещений		Этажность	Норматив
1.	Многоквартирные дома с холодным и горячим водоснабжением, водоотведением	от 1 до 3	0,030
		от 4 до 5	0,060
		от 6 до 9	0,054
		от 10 до 16	0,046
2.	Многоквартирные дома с холодным водоснабжением, водонагревателями*	от 1 до 5	0,048

Категория жилых помещений		Этажность	Норматив
водоотведением			
Многоквартирные дома без водонагревателей*, с холодным водоснабжением и водоотведением, оборудованные раковинами, мойками, унитазами		от 1 до 3	0,030
		от 4 до 5	0,060

<*> водонагреватели индивидуальные квартирного типа, установленные в соответствии с проектами многоквартирного дома и/или техническим паспортом многоквартирного дома.

2.3.3 Балансы сточных вод в системе водоотведения

На момент разработки Программы на территории СП Териберка эксплуатируется 10 централизованных систем водоотведения и две технологические зоны.

Сведения о поступлении сточных вод по технологическим зонам не предоставлены.

Общее водоотведение на территории СП Териберка составляет 189,630 тыс. м³/год.

Фактические расходы сточных вод приведены в таблице 2.3.3.1.

Таблица 2.3.3.1 – Фактические расходы сточных вод

Наименование населенного пункта	Количество отводимых сточных вод абонентом	
	тыс. м ³ /год	м ³ /сут
СП Териберка	69,215	189,630

Сведения о поступлении сточных вод по категориям потребителей за 2017 год предоставлены в таблице 2.3.3.2.

Таблица 2.3.3.2 – Сведения о поступлении сточных вод по категориям потребителей за 2017 год

Категория	Ед. изм.	Существующий, м ³ /год
население	тыс.м ³	61,703
прочим потребителям	тыс.м ³	7,512
Всего	тыс.м³	69,215

Основная доля стоков в СП Териберка приходится на население.

Неорганизованный сток - дождевые, талые и инфильтрационные воды, поступающие в системы коммунальной канализации через неплотности в элементах канализационной сети и сооружений.

Оценка фактического притока неорганизованного стока невозможна в виду отсутствия какого-либо учета объема сточных вод.

Приборы учета сточных вод в сельском поселении Териберка отсутствуют.

В настоящее время коммерческий учет принимаемых сточных вод осуществляется в соответствии с действующим законодательством, т.е. количество принятых сточных вод принимается равным количеству потребленной воды. Доля объемов, рассчитанная данным способом составляет 100 %.

Дальнейшее развитие коммерческого учета сточных вод осуществляется в соответствии с федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении» № 416 от 07.12.2011 г.

Фактическое поступление сточных вод в 2017 году составило 69,215 тыс. м³, среднее поступление 0,18963 тыс. м³/сутки. К 2030 году ожидаемое поступление сточных вод представлено в таблице 2.3.3.3.

Таблица 2.3.3.3 – Прогнозные балансы поступления сточных вод сельского поселения Териберка

Потребители	2017 год	Расчетный срок 2030 год
	Отведено потреб. в центр. систему, тыс. м ³	Отведено потреб. в центр. систему, тыс. м ³
Всего, в т. ч.	69,215	106,977
население	61,703	95,367
прочие потребители	7,512	11,610

2.3.4 Описание существующих технических и технологических проблем, возникающих в системах водоотведения

Главной проблемой является отсутствие канализационных очистных сооружений. Сточные воды без очистки сбрасываются в поверхностный водоём, что противоречит требованиям СанПиН 2.1.5.980-00 «Гигиенические требования к охране поверхностных вод».

Канализационные сети имеют высокий процент износа (более 70%) и требуют реконструкции.

2.3.5 Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению сооружений и сетей водоотведения

В целях реализации схемы водоотведения СП Териберка и в соответствии с перспективой развития инженерной инфраструктуры на территории сельского поселения для обеспечения надежного водоотведения сточных вод необходимо выполнить следующие мероприятия:

- Строительство канализационных очистных блочно-модульных сооружений (КОС) в районах Лодейное и Териберка.
- Реконструкция всех изношенных участков канализационных сетей.

Перечисленные мероприятия планируется осуществить в период с 2018 по 2030 гг.

Таблица 2.3.5.1 – Оценка капитальных вложений в новое строительство, реконструкцию и модернизацию объектов централизованных систем водоотведения

Мероприятие	Сроки проведения	Ориентировочная стоимость реализации, тыс. руб.*	Ожидаемый результат
Строительство канализационных очистных блочно-модульных сооружений (КОС) в районах Лодейное и Териберка	2018-2030	10 000,0	Обеспечение требуемого качества очистки сточных вод.
Замена устаревших участков канализационных сетей	2018-2030	630,0	Снижение количества аварийных ситуаций, повышение надежности системы водоотведения
Итого		10 630,0	

2.4 Характеристики существующей системы электроснабжения муниципального образования сельского поселения Териберка

2.4.1. Характеристика энергосистемы, осуществляющей электроснабжение потребителей на территории СП Териберка

Электроснабжение потребителей, расположенных на территории СП Териберка, осуществляется от энергосистемы Мурманской области через электроподстанции, запитанные по высоковольтным линиям напряжением 154 и 35 кВ; часть населённых пунктов получают электроэнергию на напряжении 6 кВ от локальных дизель-генераторов.

Электроснабжение села Териберка осуществляется от частной однострансформаторной электроподстанции 35/6 кВ ТП-409 (мощность трансформатора составляет 4 МВА). Подстанция запитана отпайкой от одноцепной линии «м-98» (ПС «99»-ПС «55»).

ПС 150/35 кВ «99» запитана отпайкой от линии «л-178» (ГЭС XVI - ГЭС XVIII). ПС 150/35/6 кВ «55» в настоящее время не функционирует.

Населённый пункт Дальние Зеленцы запитан от двухтрансформаторной электроподстанции 35/10 кВ «325» (установлены трансформаторы по 10 МВА). Питание подаётся с ОРУ 35 кВ Серебрянской ГЭС-XVI (расположена на территории МО «городское поселение Туманный») по двум ВЛ-35 кВ: «м-54» и «м-55».

Населённый пункт Маяк Тювагубский получает питание по ведомственным электросетям со стороны Североморска. Характеристика сетей и питающих центров неизвестна.

Населённые пункты Восточный и Западный Кильдин, Остров Большой Олений получают электроэнергию от локальных дизель-генераторов.

В границах сельского поселения находятся системные энергоисточники -Териберский каскад Серебрянских ГЭС (Верхне-Териберская ГЭС-XVIII, Нижне-Териберская ГЭС-XIX) и линии выдачи мощности Серебрянского каскада в энергосистему:

- ВЛ-154 кВ «л-227» (ГЭС XIX - ГЭС XVIII),
- ВЛ-154 кВ «л-226» (ГЭС XVIII – ПС 150/35/6 кВ «б»),
- ВЛ-154 кВ «л-178» (ГЭС XVI - ГЭС XVIII).

Гидроэлектростанции Териберского каскада Серебрянских ГЭС представляют собой одноагрегатные плотинно-деривационные ГЭС с сезонным (Верхне-Териберская ГЭС-XVIII) и суточным регулированием. Установленная мощность Верхне-Териберской ГЭС-XVIII 130 МВт, Нижне-Териберской ГЭС XIX – 26,5 МВт. Краткая характеристика ГЭС сведена в таблицу 2.4.1.4.

Краткая характеристика электроподстанций и высоковольтных линий 35-154 киловольт расположенных на территории сельского поселения приведены ниже в таблицах 2.4.1.1, 2.4.1.2. и 2.4.1.3.

В части жилого фонда населённых пунктов сельского поселения электрическая энергия используется на пищеприготовление. Потребление электроэнергии муниципальным образованием за 2017 год составило 5 320 тыс. кВт×ч.

Таблица 2.4.1.1 – Краткая характеристика электроподстанций СП Териберка

№ пп	Наименование подстанции	Номинальные напряжения, кВ	Тип и мощность трансформаторов	Год		
				Выпуска	Ввода в эксплуатацию	Тех. диагностики
1.	99	150/35/6	T1: 15 МВА (ТДТГ-15,0/150)	н/д	1983	Предварительный анализ 2004
2.	55	150/35/6	T1: 16 МВА (ТДТН-16000)	1976	н/д	н/д
3.	325	35/10	T1: 10 МВА (ТМН-10000/35-72 У) T2: 10 МВА (ТМН-10000/35-72 У)	1974 1975	1977 1977	н/д
4.	409	35/6	T1:4 МВА (ТДН-4000/35)	1983	1983	н/д

Таблица 2.4.1.2 – Характеристика загрузки электроподстанций СП Териберка

№ пп	Наименование подстанции	Мощность установленных трансформаторов, МВА	Процент загрузки подстанции (летний/зимний максимумы)	Фактическая максимальная нагрузка, кВА	Максимально допустимая нагрузка, кВА	Свободная мощность, кВА	Загрузка в аварийном режиме
1.	99	T1: 15	н/д	3 000	15 750	12 750	19%
2.	55	T1: 16	отключен				
3.	325	T1: 10 T2: 10	2,5/3 0/0	538	10 500	9 962	5%
4.	409	T1:4	н/д				

Таблица 2.4.1.3 – Краткая характеристика сетей 35 кВ и выше СП Териберка

№ пп	№ линии	Соединение	Напряжение, кВ	Количество цепей	Тип/марка провода	Протяжённость (общая по трассе), км	Тип опор	Год постройки	Техническое состояние
1.	Л-178	ГЭС XVI-ГЭС XVIII	154	1	АСКУ-120 АСК-185	34,06	металлические	1976	удовлетворительное
2.	Л-226	ГЭС XVIII-ПС 6	154	1	АС-300	112,3	металлические	1988	хорошее
3.	Л-227	ГЭС XVIII-ГЭС XIX	154	1	АСКУ-150	6	металлические	1987	удовлетворительное
4.	М-54	ГЭС XVI-ПС 325	35	1	АС-95	22,5	металлические	1977	Требует освидетельствования
5.	М-55	ГЭС XVI-ПС 325	35	1	АС-95	22,3	металлические	1986	Требует освидетельствования
6.	М-98	ПС 99-ПС 409	35	1	АС-120 АС-95	8,71	металлические железобетонные	1983	удовлетворительное
		ПС 99-ПС 55	35 (выполнена в габаритах 150)	1	АСК-120	10,5	н/д	н/д	Требует освидетельствования

Таблица 2.4.1.4 – Краткая характеристика ГЭС на территории СП Териберка

Наименование гидроэлектростанции	Год пуска	Установленная мощность, МВт	Среднегодовая выработка электроэнергии, млн. кВт×ч	Турбины		Гидрогенераторы		Выдача мощности
				Тип	Количество и марка	Количество и марка	мощность, МВт	
Верхне-Териберская ГЭС-18	1984	130,0	236	поворотно-лопастная	1хРО 170/803-В-400	1хСВ 795/230-32	1х130	ОРУ 150
Нижне-Териберская ГЭС-19	1987	26,5	54	радиально- осевая	1хРО 30/800-В-430	1хСВ 663/100-40	1х26,5	ОРУ 150

На рисунках 2.4.1.1 и 2.4.1.2 показана структура распределения линий электропередачи по типам проводов (кабелей) по напряжению 6 и 0,4 кВ.

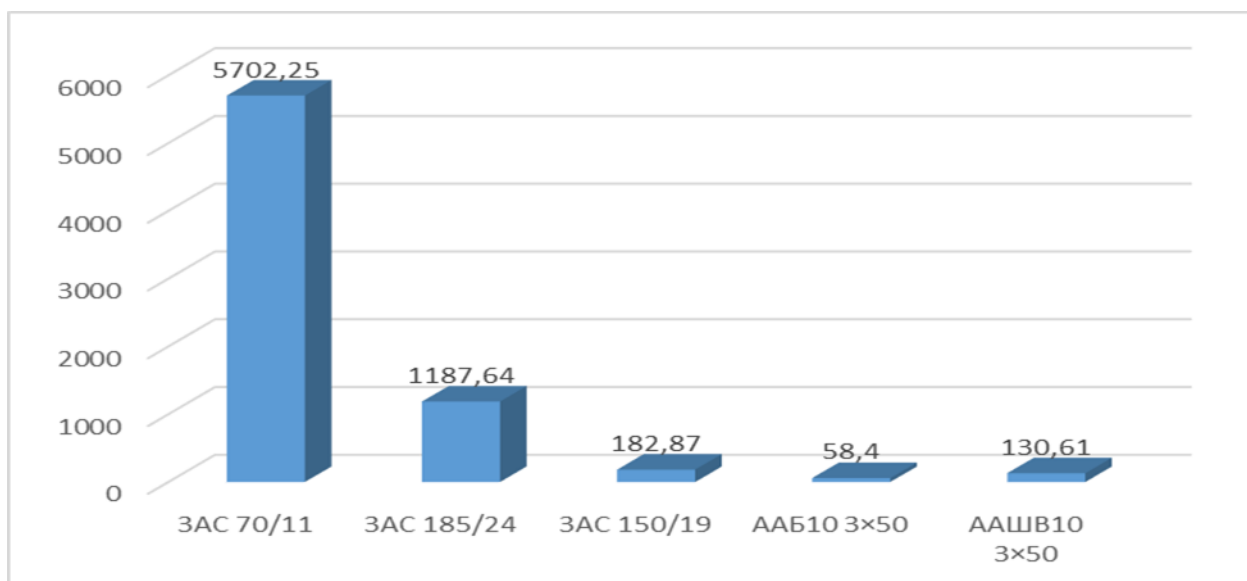


Рисунок 2.4.1.1 – Структура ЛЭП 6 кВ по типу проводов (кабелей), м

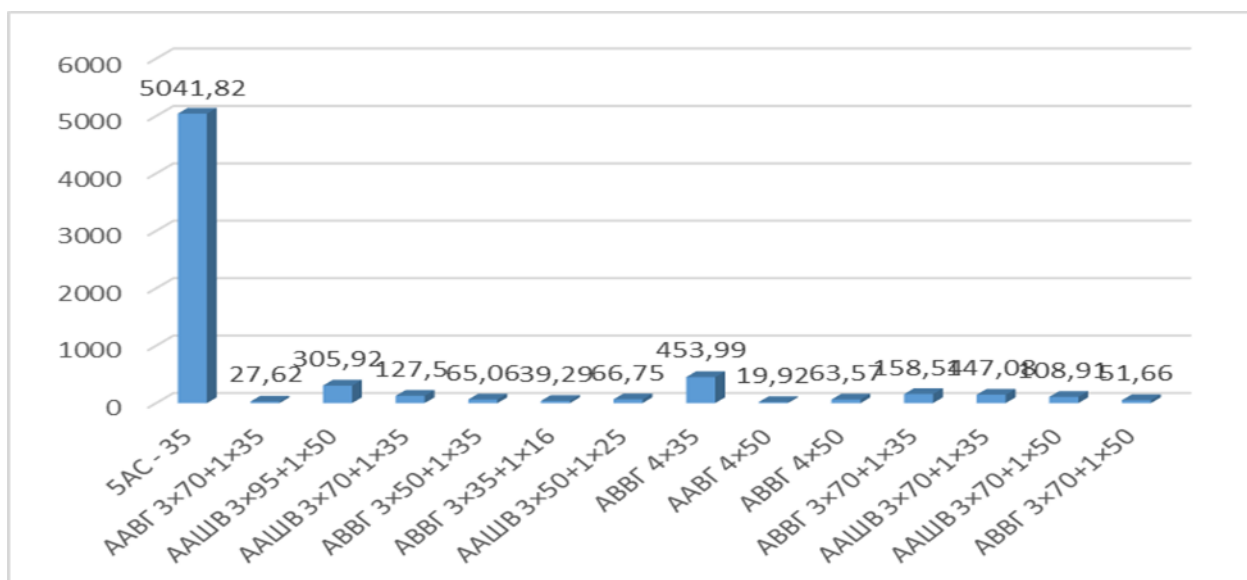


Рисунок 2.4.1.2 – Структура ЛЭП 0,4 кВ по типу проводов (кабелей), м

2.4.2. Значения потребления электроэнергии в расчетных элементах территориального деления СП Териберка

Расчетные расходы электроэнергии потребителей в зонах действия трансформаторных подстанций СП Териберка и сводные данные по потребителям представлены в таблице 2.4.2.1.

Максимальная расчётная электрическая нагрузка в селе Териберка составляет 3,894 МВт. Суммарное потребление электроэнергии 5,32 млн. кВт×ч в год.

Таблица 2.4.2.1 – Расчётные электрические нагрузки по трансформаторным подстанциям села Териберка

№ п/п	Мощность трансформатора	Год ввода в эксплуатацию	Адрес (ориентиры)	Максимальная расчётная присоединенная электрическая нагрузка, МВт	Примечание
1.	КТП-400 кВА (1×400 кВА)	1998	ул. Кооперативная д. 7а	0,25	правый берег с.п. Териберка
2.	КТП-630 кВА (2×630 кВА)	1995	ул. Колхозная д. 19а	0,52	правый берег с.п. Териберка
3.	ТП-409 (1×4000 кВА)	1983	«малая сторона»		35/6 кВ
4.	РТП-1 (1×630 кВА)	1983	ТСРМ	0,4	левый берег с.п. Териберка
5.	ТП-3 (2×630 кВА)	1983	Дет. сад № 24	0,52	левый берег с.п. Териберка
6.	ТП-4 (2×250 кВА)	1983	ул. Пионерская д. 5	0,21	левый берег с.п. Териберка
7.	ТП-6 (2×630 кВА)	1983	ТСРМ (финская котельная)	0,52	левый берег с.п. Териберка
8.	МТП-150 кВА (1×160 кВА)	1983	Водонасосная станция	0,094	левый берег с.п. Териберка
9.	ТП-7 (1×320 кВА)	1983	ул. Приморская д. 1	0,2	левый берег с.п. Териберка
10.	ТП-2 (2×400 кВА)	данные отсутствуют	ул. Комсомольская д. 25	0,33	Собственник – Шаташвили С.А.
11.	ТП-5 (2×400 кВА)	данные отсутствуют	Рыбзавод	0,33	Собственник – ООО «СиФудРус»
12.	ТП-5.1 (2×630 кВА)	данные отсутствуют	Рыбзавод	0,52	Собственник – ООО «СиФудРус»

Электрические нагрузки жилых зданий рассчитаны согласно РД 34.20.185-94 и приведены в таблице 2.4.2.2.

Таблица 2.4.2.2 – Расчётные электрические нагрузки жилых зданий

	№ дома	число квартир	Число жителей		ИТОГО	Уд. нагрузка на 1 кв., кВт×ч/кв.	Мощность всего, кВт×ч
			мун. фонд	частн. фонд			
<i>район Лодейное</i>							
ул. Пионерская	4	8	18	11	29	5,2	41,6
ул. Пионерская	5	70	35	110	145	1,95	136,5
ул. Пионерская	7	64	25	75	100	2	128
ул. Пионерская	9	8	8		8	10	80
ул. Пионерская	12	1	1		1	10	10
ул. Приморская	1	18	6	42	48	3,7	66,6
ул. Школьная	2	8	19		19	5	40
ул. Школьная	3	8	35		35	5	40
ул. Школьная	7	70	53	73	126	1,95	136,5
ул. Школьная	8	36	22	46	68	2,8	100,8
ул. Школьная	10	76	40	87	127	1,9	144,4
ул. Комсомольская	7	2	2		2	10	20

	№ дома	число квартир	Число жителей		ИТОГО	Уд. нагрузка на 1 кв., кВт×ч/кв.	Мощность всего, кВт×ч
			мун. фонд	частн. фонд			
ул. Комсомольская	11	2	7		7	10	20
ул. Комсомольская	31	2	2		2	10	20
ул. Комсомольская	40	2	5		5	10	20
ИТОГО			278	444	722		1004,4
<i>район Териберка</i>							
ул. Первая пятилетка	1	1	1		1	10	10
ул. Первая пятилетка	3	16	25		25	3,85	61,6
ул. Первая пятилетка	7	2	2		2	10	20
ул. Первая пятилетка	12	2	7		7	10	20
ул. Первая пятилетка	13	8	14		14	10	80
ул. Первая пятилетка	13-а	22	13	11	24	3,2	70,4
ул. Вторая пятилетка	1	8	20		20	3,65	29,2
ул. Вторая пятилетка	3	2	2		2	10	20
ул. Вторая пятилетка	11	1	1		1	10	10
ул. Кооперативная	7	16	25		25	3,85	61,6
ул. Кооперативная	11	2		2	2	10	20
ул. Кооперативная	13	2	2		2	10	20
ул. Зелёная	11	2		2	2	10	20
ул. Зелёная	12	2	3		3	10	20
ул. Набережная	10	2	2		2	10	20
ул. Центральная	10	2	2		2	10	20
ул. Мурманская	5	8	14		14	4	32
ул. Мурманская	8	8	13		13	4,1	32,8
ул. Мурманская	12	27	16	46	62	3	81
ул. Мурманская	1	1	5		5	10	10
ул. Мурманская	14	8	17		17	5	40
ул. Мурманская	16	2	3		3	10	20
ул. Мурманская	17	8	21		21	5	40
ул. Архангельская	5	2	4		4	10	20
ул. Архангельская	8	1		1	1	10	10
ул. Архангельская	9	1		3	3	10	10
ул. Архангельская	10	1		2	2	10	10
ул. Архангельская	11	1		3	3	10	10
ул. Архангельская	12	1		2	2	10	10
ул. Архангельская	13	1		2	2	10	10
ул. Архангельская	14	1	3		3	10	10
ул. Архангельская	15	1		3	3	10	10
ул. Рыбацкая	3	1		1	1	10	10
ул. Рыбацкая	5	1		2	2	10	10
ул. Почтовая	6	1		1	1	10	10
ИТОГО			215	81	293		888,6
Всего по МО			493	525	1015		1893

Произведём расчёт потребления электрической энергии по РД 34.20.185-94.

Расчётное потребление электрической энергии потребителями села Териберка в 2017 году и составило 5 320 тыс. кВт×ч.

Расчётное потребление электрической энергии прочими потребителями в 2017 году составило 2 611,01 тыс. кВт×ч.

Расчётный удельный расход электрической энергии на 1 человека в год составляет 1 540 кВт×ч/чел. в год. Таким образом, расчётное потребление электрической энергии в 2017 году населением составило 1 881,91 тыс. кВт×ч.

Выводы по современному положению:

1. Электроснабжение потребителей сельского поселения осуществляется от энергосистемы Мурманской области и локальных дизель-генераторов.

2. Обеспечение электроснабжения села Териберка является ненадёжным. Потребители получают питание от однострансформаторной подстанции, запитанной по одной высоковольтной линии 35 кВ. К каждой подстанций 6/0,4 кВ в селе Териберка подходит по одной питающей линии 6 кВ.

3. Техническое состояние трансформаторов и высоковольтных линий 35-154 кВ, проходящих по территории сельского поселения, требует освидетельствования.

4. Высоковольтные линии электропередач эксплуатируются уже более 40 лет.

5. Безопасный срок эксплуатации высоковольтных линий электропередачи действующими нормативными документами не установлен.

6. При эксплуатации воздушных линий электропередачи должны производиться техническое обслуживание и ремонт, направленные на обеспечение их надёжной работы.

7. В соответствии с требованиями п. 1.5.2 Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации оборудование, здания и сооружения, входящие в состав энергообъекта, должны подвергаться периодическому техническому освидетельствованию. Задачами технического освидетельствования являются оценка состояния, а также определение мер, необходимых для обеспечения установленного ресурса энергоустановки.

8. При проведении каждого технического освидетельствования в зависимости от состояния оборудования намечается срок проведения последующего освидетельствования.

9. Трансформаторное оборудование ТП-409, РТП-1, ТП-3, ТП-4, ТП-6, ТП-7, МТП-150 эксплуатируется свыше 30 лет и требует замены.

10. Электросетевое оборудование распределительного комплекса 6/0,4 кВ требует модернизации и замены ввиду его износа и морального старения.

2.4.3. Действующие тарифы и нормативы потребления коммунальной услуги в сфере электроснабжения

Тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей в Мурманской области на 2018 год, утверждённые Постановлением Комитета по тарифному регулированию Мурманской области от 20.12.2017 года № 58/2, представлены в таблице 2.4.3.1.

Таблица 2.4.3.1 – Действующие тарифы на электроснабжение

Сбытовые компании - гарантирующие поставщики	Одноставочный тариф	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток		Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток		
	руб./кВтч (с НДС)	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	Ночная зона	Пиковая зона	Полупиковая зона	Ночная зона
		руб./кВтч (с НДС)	руб./кВтч (с НДС)	руб./кВтч (с НДС)	руб./кВтч (с НДС)	руб./кВтч (с НДС)
<i>Население</i>						
с 01.01.18 по 30.06.18	2,650	3,048	1,277	3,311	2,650	1,277
с 01.07.18 по 31.12.18	2,680	3,082	1,347	3,216	2,680	1,347
<i>Население в домах, оборудованных электроплитами и (или) электроотопительными установками</i>						
с 01.01.18 по 30.06.18	1,862	2,141	0,898	2,328	1,862	0,898
с 01.07.18 по 31.12.18	1,892	2,176	0,947	2,270	1,892	0,947
<i>Население, проживающее в сельских населенных пунктах</i>						
с 01.01.18 по 30.06.18	1,862	2,141	0,898	2,328	1,862	0,898
с 01.07.18 по 31.12.18	1,892	2,176	0,947	2,270	1,892	0,947

Нормативы потребления электроэнергии при отсутствии приборов учета для населения Мурманской области утверждены Приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Мурманской области № 36 от 11.03.2013 г. «Об утверждении нормативов потребления коммунальной услуги по электроснабжению» (таблицы 2.4.3.2 и 2.4.3.3).

Таблица 2.4.3.2 – Нормативы потребления коммунальной услуги по электроснабжению в жилых помещениях (кВт×ч/чел. в месяц)

Количество комнат в жилом помещении	Норматив потребления с учетом повышающего коэффициента																			
	Базовый норматив				С 01.05.2015 по 30.09.2015 повышающий коэффициент - 1,1				С 01.10.2015 по 31.12.2015 повышающий коэффициент - 1,2				С 01.01.2016 по 31.12.2016 повышающий коэффициент - 1,4				С 01.01.2017 повышающий коэффициент - 1,5			
	1	2	3	4 и более	1	2	3	4 и более	1	2	3	4 и более	1	2	3	4 и более	1	2	3	4 и более
Количество проживающих (чел.)	Для многоквартирных и жилых домов, оборудованных газовыми плитами																			
1	92,0	118,7	134,3	145,4	101,2	130,6	147,7	159,9	110,4	142,4	161,2	174,5	128,8	166,2	188,0	203,6	138,0	178,1	201,5	218,1
2	57,0	73,5	83,2	90,1	62,7	80,9	91,5	99,1	68,4	88,2	99,8	108,1	79,8	102,9	116,5	126,1	85,5	110,3	124,8	135,2
3	44,2	57,0	64,5	69,8	48,6	62,7	71,0	76,8	53,0	68,4	77,4	83,8	61,9	79,8	90,3	97,7	66,3	85,5	96,8	104,7

4	35,9	46,3	52,4	56,7	39,5	50,9	57,6	62,4	43,1	55,6	62,9	68,0	50,3	64,8	73,4	79,4	53,9	69,5	78,6	85,1
5 и более	31,3	40,4	45,7	49,4	34,4	44,4	50,3	54,3	37,6	48,5	54,8	59,3	43,8	56,6	64,0	69,2	47,0	60,6	68,6	74,1
Для многоквартирных и жилых домов, оборудованных электроплитами																				
1	142,0	167,6	183,2	194,5	156,2	184,4	201,5	214,0	170,4	201,1	219,8	233,4	198,8	234,6	256,5	272,3	213,0	251,4	274,8	291,8
2	88,0	103,9	113,6	120,6	96,8	114,3	125,0	132,7	105,6	124,7	136,3	144,7	123,2	145,5	159,0	168,8	132,0	155,9	170,4	180,9
3	68,2	80,4	87,9	93,4	75,0	88,4	96,7	102,7	81,8	96,5	105,5	112,1	95,5	112,6	123,1	130,8	102,3	120,6	131,9	140,1
4	55,4	65,3	71,5	75,9	60,9	71,8	78,7	83,5	66,5	78,4	85,8	91,1	77,6	91,4	100,1	106,3	83,1	98,0	107,3	113,9
5 и более	48,3	56,9	62,3	66,1	53,1	62,6	68,5	72,7	58,0	68,3	74,8	79,3	67,6	79,7	87,2	92,5	72,5	85,4	93,5	99,2

Таблица 15 – Нормативы потребления электроэнергии на общедомовые нужды

№ п/п	Категория многоквартирного дома	Базовый норматив	Норматив потребления с учетом повышающего коэффициента			
			С 01.05.2015 по 30.09.2015 повышающий коэффициент - 1,1	С 01.10.2015 по 31.12.2015 повышающий коэффициент - 1,2	С 01.01.2016 по 31.12.2016 повышающий коэффициент - 1,4	С 01.01.2017 повышающий коэффициент - 1,5
1.	Многоквартирные дома, не оборудованные лифтами	1,90	2,09	2,28	2,66	2,85
2.	Многоквартирные дома, оборудованные лифтами	3,29	3,62	3,95	4,61	4,94

Примечания:

- Нормативы установлены с применением расчетного метода.
- При отсутствии индивидуального, общего (квартирного), коллективного (общедомового) прибора учета в многоквартирном доме и при наличии технической возможности его установки применяется норматив, определенный с учетом повышающего коэффициента.
- При отсутствии технической возможности установки индивидуального, общего (квартирного), коллективного (общедомового) прибора учета, подтвержденной соответствующим актом, составленным по форме и в порядке, установленном приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 29.12.2011 № 627, применяется норматив, определенный без учета повышающего коэффициента.
- Норматив, определенный без учета повышающего коэффициента, также применяется при расчете размера платы за коммунальные услуги, предоставленные в домах, отнесенных к ветхим или аварийным, подлежащим сносу или капитальному ремонту до 1 января 2013 года, а также в домах, мощность потребления электрической энергии которых составляет менее чем 5 кВт (в отношении организации учета используемой электрической энергии), поскольку на такие дома не распространяется требование статьи 13 Федерального закона от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» в части обеспечения оснащения их приборами учета потребляемых энергетических ресурсов.
- Норматив на общедомовые нужды рассчитывается на 1 кв. метр общей площади помещений, входящих в состав общего имущества в многоквартирном доме. Общая площадь помещений, входящих в состав общего имущества в многоквартирных домах, включает в себя площадь коридоров, лестничных площадок, в том числе межквартирных лестничных площадок, лестниц.

В связи с отсутствием фактических данных по потреблению электрической энергии населением в 2017 году, расчётное потребление электроэнергии в СП Териберка на 1 человека в месяц составляет 128 кВт×ч.

2.4.4. Баланс производства и потребления электроэнергии в существующих зонах действия головных объектов

В таблице 2.4.4.1 приведены обработанные данные по трансформаторной подстанции ТП-409 35/6 кВ.

Таблица 2.4.4.1 – Баланс электрической мощности СП Териберка

Максимальная нагрузка, МВт	1,133
Покрываемая нагрузка, МВт	3,2
Резерв (+) /Дефицит (-) мощности, МВт	2,067

Пропускная способность ВЛ 35 кВ, МВт	20
Ограничение потребителей при выходе из строя питающей высоковольтной линии	100

В таблице 2.4.4.2 приведены данные по балансу мощности распределительных трансформаторным подстанции ТП 6/0,4 кВ.

Таблица 2.4.4.2 – Баланс электрической мощности распределительных подстанций 6/0,4 кВ СП Териберка

Наименование ТП	Кол-во и мощность трансформаторов, кВА	Покрытие электрической мощности, МВт	Максимальная присоединенная электрическая нагрузка, МВт	Резерв (+) /Дефицит (-) мощности, МВт
КТП-400 кВА (1×400 кВА)	1×400	0,32	0,25	0,07
КТП-630 кВА (2×630 кВА)	2×630	1,008	0,52	0,488
РТП-1 (1×630 кВА)	1×630	0,504	0,4	0,104
ТП-3 (2×630 кВА)	2×630	1,008	0,52	0,488
ТП-4 (2×250 кВА)	2×250	0,4	0,21	0,19
ТП-6 (2×630 кВА)	2×250	0,4	0,21	0,19
МТП-150 кВА (1×160 кВА)	1×160	0,128	0,094	0,034
ТП-7 (1×320 кВА)	1×320	0,256	0,2	0,056
ТП-2 (2×400 кВА)	2×400	0,64	0,33	0,31
ТП-5 (2×400 кВА)	2×400	0,64	0,33	0,31
ТП-5.1 (2×630 кВА)	2×630	1,008	0,52	0,488

Схема электроснабжения центра питания (ТП-409) по одноцепной высоковольтной линии 35 кВ, что не соответствует принципу обеспечения надёжности электроснабжения.

На центре питания (ТП-409) распределительной сети городского поселения установлен один трансформатор, что не соответствует принципу обеспечения надёжности электроснабжения.

Центр питания распределительной сети села Териберка (ТП-409) имеет резерв мощности для подключения новых потребителей.

Расчётный баланс электроснабжения СП Териберка за 2017 г. представлен в таблице 2.4.4.3.

Таблица 2.4.4.3 – Баланс электрической энергии по СП Териберка

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Количество
1	Поступление в сеть	тыс. кВт×ч	6 229,13
2	Потери в электрической сети, из них	тыс. кВт×ч	909,13
2.1	в трансформаторах	тыс. кВт×ч	431,0
2.2	в сетях 6 кВ	тыс. кВт×ч	94,83
2.3	в сетях 0,4 кВ	тыс. кВт×ч	383,3
	Относительные потери	%	14,6
3	Отпуск в сеть, в том числе	тыс. кВт×ч	5 320,00
3.1	население	тыс. кВт×ч	1 881,91
3.2	бюджетные потребители	тыс. кВт×ч	827,08
3.3	прочие потребители	тыс. кВт×ч	2 611,01

2.4.5. Описание существующих технических и технологических проблем, возникающих в системах электроснабжения

Сложившаяся в настоящее время в Мурманской области ситуация в топливно-энергетическом комплексе показывает, что угроза надежному энергообеспечению в области имеет место. Она вызвана рядом причин, влияющих на снижение устойчивого энергоснабжения и, негативно воздействующих на развитие экономики.

В первую очередь сюда можно отнести высокий износ электросетевого и энергетического оборудования.

Инвестиции в обновление, модернизацию оборудования ТЭК выделяются в недостаточном объеме, что приводит к его старению, повышению уровня аварийности и снижению эксплуатационной готовности.

В соответствии с выполненным анализом состояния систем электроснабжения МО сельское поселение Териберка основные проблемы в электроснабжении поселения можно охарактеризовать следующими позициями.

1. Высокий уровень морального и физического износа основного оборудования энергетических источников и энергетических сетей, в том числе наличие значительной доли оборудования, выработавшего нормативный срок службы или характеризующегося значительной величиной потери ресурса.

Здесь важными вопросами для решения являются:

- приведение показателей износа оборудования и сетей в процессе реконструкции систем энергоснабжения до нормативных значений;

- формирование инвестиционной программы модернизации системы энергоснабжения с учетом индикативных показателей энергетической безопасности.

2. Низкая загрузка силовых трансформаторов на действующих подстанциях.

3. Электроснабжение потребителей от КТП 2×630 соответствует категории 2 по надёжности. Электроснабжение от остальных ТП и КТП соответствует категории 3 по надёжности.

4. Для обеспечения надежного энергоснабжения МО сельское поселение Териберка необходимо провести работы по диспетчеризации и телемеханизации системы электроснабжения, с целью управления работой электроподстанций и распределительных сетей, своевременного реагирования при изменении нагрузок, переключения потребителей с единого диспетчерского пункта в автоматическом режиме.

5. Трансформаторное оборудование ТП7, РТП-1, ТП3, ТП6, ТП4, МТП-150, ТП409 эксплуатируется свыше 30 лет и требует замены.

6. Электросетевое оборудование распределительного комплекса 6 кВ требует модернизации и замены, ввиду его износа и морального старения.

7. Из-за недостатка финансирования в МО сельское поселение Териберка проводится недостаточное количество мероприятий по внедрению энергосберегающих технологий, которые позволили бы при тех же технологических режимах значительно сократить потребление электроэнергии.

8. Недостаточные темпы модернизации и создания комплексов и автоматизированных систем учета электроэнергии (АСКУЭ).

Необходимость выхода по обустройству МО сельское поселение Териберка на новый качественный уровень ставит задачу вывода на режим нормального воспроизводства энергетического хозяйства. Создание системы инвестиционной привлекательности определяют необходимость решения проблемы финансово - организационной.

Решение указанных проблем возможно за счет комплекса различных мероприятий, обоснование которых предусмотрено на последующем этапе работы.

2.4.6. Перспективные балансы электрической мощности источников электрической энергии и электрической нагрузки

Количественная характеристика электрической нагрузки жилищно-коммунального сектора с учётом бюджетных потребителей, определённая по принятым укрупнённым показателям, по селу Териберка приведена в таблице 20.

Электрическая нагрузка прочих потребителей в селе Териберка с учётом развития рыбопереработки на период первой очереди предварительно принята в 0,8 МВт; при 1% роста в период расчётного срока электрическая нагрузка к 2030 году достигнет 0,9 МВт.

Ввод электродвигателей для покрытия тепловых нагрузок жилищно-коммунального сектора в селе Териберка не ожидается, вследствие газификации потребителей природным газом в срок первой очереди (до 2020 года).

Таблица 2.4.6.1 – Электрическая нагрузка СП Териберка

№ пп	Потребитель	Электрическая нагрузка, МВт	
		2020 год	2030 год
1.	Жилищно-коммунальный сектор и бюджетные потребители	1,034	0,958
	То же, с учетом коэффициента совмещения максимумов нагрузок $K=0,85$	0,88	0,81
2.	Прочие потребители	0,8	0,9
3.	Неучтенные нагрузки, потери в сетях, собственные нужды подстанций	0,281	0,21
	ИТОГО по СП Териберка	1,961	1,92

Посёлок строителей портового транспортно- технологического комплекса (ПТТК) и комплекса по сжижению природного газа (КСПГ) «в рамках освоения Штокмановского

месторождения» планируется в настоящее время с автономной энергетической инфраструктурой.

Электрическая нагрузка ПТТК и КСПГ «в рамках освоения Штокмановского месторождения» (проект на данный момент заморожен), оценивается в 500-875 МВт в базовом сценарии и в 500-2 000 МВт в максимальном сценарии.

Ввиду отсутствия градостроительного рассмотрения в данном проекте населённых пунктов Дальние Зеленцы, Маяк Тювагубский, Остров Большой Олений, Восточный и Западный Кильдин, электрическая нагрузка перечисленных населённых пунктов на проектный период не рассчитывалась.

Выводы к оценке перспективных электрических нагрузок

1. На срок первой очереди (2020 год) и период расчётного срока (2030 год) ожидается уменьшение потребления электрической мощности потребителями, расположенными на территории сельского поселения Териберка.
2. Мощность электропотребления по жилищно–коммунальному сектору и промышленности с. Териберка составит от 1,034 МВт в период до 2020 года и 0,964 МВт в период 2020- 2030 годов.
3. Перспективное электропотребление населённых пунктов Дальние Зеленцы, Маяк Тювагубский, Остров Большой Олений, Восточный и Западный Кильдин в данном проекте не рассматривалось.

Электрическая нагрузка ПТТК и КСПГ «в рамках освоения Штокмановского месторождения» оценивается в 500-875 МВт в базовом сценарии и в 500-2 000 МВт в максимальном сценарии (проект на данный момент заморожен).

2.4.7. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению электросетевого хозяйства с учётом Генерального плана СП Териберка

В связи с тем, что проект освоения Штокмановского месторождения на данный момент заморожен на неопределённое время, предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников электрической энергии СП Териберка будут основываться на существующем состоянии электросетевого хозяйства.

Рассмотрим два варианта развития электросетевого хозяйства СП Териберка.

1 вариант: *Повышение до первой категории по надёжности электроснабжения потребителей (требующий больших финансовых затрат).*

Чтобы привести электросетевое хозяйство в соответствие с первой категорией по надёжности электроснабжения потребителей необходимо:

по напряжению 35 кВ:

- от ПС 99 построить вторую одноцепную воздушную линию длиной 8,71 км проводом АС120, АС-95 к ТП 409 35/6 кВ 4 МВА;
- построить вместо однострансформаторной ТП 409 35/6 кВ двухтрансформаторную ТП мощностью 2×2,5 МВА.

по напряжению 6 кВ:

- до всех двухтрансформаторных ТП 6/0,4 кВ подвести второе питание посредством строительства ВЛ 6 кВ;
- до водонасосной станции (левый берег) построить вторую нитку ВЛ 6 кВ и вторую МТП-150 кВА;
- у водонасосной станции (правый берег) построить вторую КТП-400 кВА;
- провести техническое освидетельствование оборудования РТП-1, ТП-3, ТП-4, ТП-6, ТП-7, МТП-150, которое эксплуатируется свыше 30 лет. По результатам освидетельствования оборудования принять решение о продлении срока его эксплуатации или замене.

При строительстве новых ВЛ 6 кВ использовать самонесущий изолированный провод СИП-3.

по напряжению 0,4 кВ:

- в связи с неудовлетворительным состоянием заменить все опоры. При замене установить опоры СВ 105-1-2.
- в связи с неудовлетворительным состоянием проводов воздушных линии заменить на СИП-2;
- при замене проводов на перемычке 0,4 кВ между КТП-2×630 кВА и КТП-400 увеличить сечение проводов для нормальной её работы при переводе нагрузки с одной КТП на другую.

2 вариант: Резервирование электроснабжения социально-значимых объектов, категория 2 по надёжности электроснабжения потребителей (менее затратный).

Для повышения надёжности электроснабжения потребителей района Териберка (правая сторона) у КТП 2×630 кВА установлен резервный источник электрической энергии – дизельная электрическая станция (ДЭС) на базе дизель-генераторной установки NH656 мощностью 524,8 кВт. Параллельная работа ДЭС с сетью не предусмотрена. Переключение осуществляется в автоматическом режиме. Категория надёжности электроснабжения потребителей 2. Благодаря тому, что от КТП 2×630 кВА протянута воздушная линия 0,4 кВ до КТП-400 кВА, осуществляется резервирование потребителей КТП-400 при выходе её из строя. При нормальном режиме работы КТП-400 кВА перемычка не задействована.

Для повышения надёжности электроснабжения потребителей района Лодейное (левая сторона) предлагается:

- установить резервный источник электрической энергии ДЭС у ТП-3 мощностью 524,8 кВт и выполнить переемычку 0,4 кВ между ТП-3 и ТП-4 для резервирования потребителей ТП-4;
- установить резервный источник электрической энергии ДЭС у МТП-150 мощностью 120 кВт для резервного электроснабжения водонасосной станции;
- в связи с неудовлетворительным состоянием ВЛ-0,4 кВ заменить все опоры и провода. При замене установить опоры СВ 105-1-2 и подвесить провода СИП-2;
- при замене проводов на переемычке 0,4 кВ между КТП-2×630 кВА и КТП-400 увеличить сечение проводов для нормальной её работы при переводе нагрузки с одной КТП на другую.

2.4.8. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников электрической энергии с учётом Генерального плана СП Териберка

Рассмотрим два варианта развития электросетевого хозяйства села Териберка.

В электрохозяйстве СП Териберка имеется оборудование РТП-1, ТП-3, ТП-4, ТП-6, ТП-7, МТП-150, которое эксплуатируется свыше 30 лет. Электросетевому оборудованию, выработавшему нормативный срок эксплуатации, необходимо провести техническое освидетельствование. По результатам технического освидетельствования оборудования выносится решение о продлении срока его эксплуатации или замене. Это мероприятие необходимо провести в обоих вариантах.

1 вариант: Повышение до первой категории по надёжности электроснабжения потребителей.

Для повышения до первой категории по надёжности электроснабжения потребителей СП Териберка предлагается:

- построить вместо однострансформаторной ТП 409 35/6 кВ двухтрансформаторную ТП мощностью 2×2,5 МВА.
- у водонасосной станции (правый берег) построить вторую КТП-400 кВА.
- у водонасосной станции (левый берег) построить вторую МТП-150 кВА.

2 вариант: Повышение до второй категории по надёжности электроснабжения потребителей:

Для повышения до второй категории по надёжности электроснабжения потребителей МО сельское поселение Териберка предлагается:

- установить резервный источник электрической энергии ДЭС (АД580-Т4001РН) мощностью 524,8 кВт у ТП-3;
- установить резервный источник электрической энергии ДЭС (АД120-Т4001РН) мощностью 120 кВт у МТП-150 для резервного электроснабжения водонасосной станции (левый берег).

В таблице 2.4.8.1 предоставлен ориентировочный объём инвестиций, требующийся для осуществления строительства и реконструкции и перевооружения электросетевого хозяйства СП Териберка. Для выполнения данных работ необходимо выполнить проекты и провести уточнённый расчёт сметной стоимости.

Таблица 2.4.8.1 – Инвестиции в перспективное строительство и реконструкцию

№ п/п	Наименование работ/статьи затрат	Затраты, всего тыс. руб.
1 вариант		
1	Техническое освидетельствование оборудования РТП-1, ТП-3, ТП-4, ТП-6, ТП-7, МТП-150	2 000
2	Строительство КТП 2×2500 35/6 кВ	37 000
3	Строительство от ПС 99 второй одноцепной воздушной линии 35 кВ длиной 8,71 км	16 900
4	Строительство ВЛИ-6 кВ длиной, 5 км	15 600
5	Строительство КТП-400 6/0,4 кВ (правый берег)	3 000
6	Замена ВЛ-0,4 кВ на ВЛИ-0,4 кВ, 5 км	14 000
7	Строительство КТП-160 6/0,4 кВ (водозаборная станция, правый берег)	2 000
8	Ремонт, замена оборудования РТП-1, ТП-3, ТП-4, ТП-6, ТП-7, МТП-150	7 000
9	Создание автоматизированной системы учета электроэнергии (АСКУЭ)	2 500
ИТОГО по 1 варианту		100 000
2 вариант		
1	Техническое освидетельствование оборудования РТП-1, ТП-3, ТП-4, ТП-6, ТП-7, МТП-150	2 000
2	Замена ВЛ-0,4 кВ на ВЛИ-0,4 кВ, 5 км	14 000
3	Покупка и установка ДЭС 120 (водозаборная станция, правый берег)	1 000
4	Покупка и установка ДЭС 580 (ТП-3, левый берег)	5 000
5	Строительство перемычки 0,4 кВ между ТП-3 и ТП-4	600
6	Ремонт, замена оборудования РТП-1, ТП-3, ТП-4, ТП-6, ТП-7, МТП-150	7 000
7	Создание автоматизированной системы учета электроэнергии (АСКУЭ)	2 500
8	Модернизация оборудования 35 кВ на ТП 409 35/6 кВ (установка одного реклоузера)	1 700
9	Модернизация оборудования 6 кВ на ТП 409 35/6 кВ (установка двух реклоузеров)	1 900
ИТОГО по 2 варианту		35 700

Оценка стоимости капитальных вложений в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение электросетевого хозяйства осуществлялась по укрупненным показателям базисных стоимостей по видам строительства, укрупненным показателям сметной стоимости, укрупненным показателям базисной стоимости материалов, видов оборудования, услуг и видов работ, а также на основе анализа проектов-аналогов, коммерческих предложений специализированных организаций.

2.5 Характеристики существующей системы газоснабжения сельского поселения Териберка

2.5.1. Современное состояние

Газоснабжение в населённых пунктах сельского поселения Териберка не осуществляется.

2.5.2. Проработки специализированных организаций по перспективному развитию газоснабжения

В проектный период ожидается разработка Штокмановского газоконденсатного месторождения Мурманской области, строительство магистрального газопровода «Мурманск – Волхов» и развитие газоснабжения природным газом населённых пунктов Мурманской области.

По предварительным материалам ОАО «Газпром Промгаз» («Альбом схем газификации населённых пунктов Мурманской области», предварительный, от 26.10.2009), газифицировать сетевым природным газом в сельском поселении Териберка предлагается один населённый пункт – село Териберка; срок газификации определён в период после 2012 года.

Природный газ в населённый пункт предлагается подавать по межпоселковому газопроводу диаметром 89 мм и протяжённостью 1,7 км от проектной газораспределительной станции ГРС «Териберка».

2.5.3. Определение перспективного объёма газопотребления

Расчёт газопотребления природного газа на период первой очереди и расчётного срока проекта генерального плана сельского поселения Териберка осуществлён по укрупненным показателям потребления, приведённым в СП 42-101-2003. Исходя из нормы газопотребления, годовой расход газа при 100% газификации жилого фонда составит:

- до 2020 года- 0,27 млн. нм³/год,
- в период 2020-х – 2030-х годов – 0,63 млн. нм³/год.

Прогнозный расход газа объектами промышленности и ТЭЖ равен:

- 3,5 млн. нм³/год – для котельной левобережной части;
- 2,9 млн. нм³/год – для котельной правобережной части.

Перспективное потребление природного газа рыбоперерабатывающим комплексом в Лодейном не рассчитывалось, ввиду отсутствия объективных характеристик по данному комплексу для расчёта перспективного газопотребления.

2.5.4. Проектные решения

В период первой очереди (до 2020 года) газоснабжение сетевым природным газом в сельском поселении Териберка будет осуществляться только в селе Териберка. Природный газ будет подаваться по межпоселковому газопроводу от проектной ГРС «Териберка», расположенной вне границ села. Расчётное потребление природного газа при 100% газификации жилого фонда и теплоэнергетических объектов составит:

- до 2020 года: 6,67 млн. нм³/год;
- до 2030 года: 7,03 млн. нм³/год.

Газоснабжение таких населённых пунктов, как Остров Большой Олений, Дальние Зеленцы, Западный и Восточный Кильдин, Маяк Тювагубский сетевым природным газом не планируется.

Трассы прохождения магистральных газопроводов, а также площадки возможного размещения ГРС отображены на «Схеме инженерной инфраструктуры» в масштабе 1:50 000. Определение местоположения газораспределительной сети и мест расположения газорегулировочных пунктов в населённых пунктах должно быть выполнено на дальнейших стадиях градостроительной документации - в проектах планировки населённых пунктов в масштабе 1:500- 1:1 000.

Финансирование программы мероприятий системы газоснабжения в СП Териберка будет осуществляться по программе АО Газпром. В связи с этим в Программе комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры СП Териберка мероприятия по системе газоснабжения не рассматриваются.

2.6 Система обращения с отходами СП Териберка

В сфере обращения с отходами к вопросам местного значения поселения относится организация сбора и вывоза бытовых отходов и мусора (ФЗ-131, ст.14). Организация утилизации и переработки бытовых и промышленных отходов относится в компетенции муниципального района (ФЗ-131, ст.15).

Основными источниками образования отходов производства и потребления в поселении являются предприятия и организации, войсковые части и население.

Мусороперерабатывающих предприятий на территории Кольского района нет.

Сортировка мусора на выбор утильных фракций в поселении не производится.

Натурными обследованиями установлено современное состояние объектов захоронения отходов Кольского района (материалы предоставлены министерством природных ресурсов и экологии Мурманской области). В том числе, в поселении Териберка имеется несанкционированная свалка на расстоянии 1,2 км от населенного пункта. Площадь свалки около 5 га, расположена на склоне сопки, мусор прикатывается бульдозером. Ближайший к свалке водный объект оз. Секретарское находится на расстоянии 1,3 км.

Таблица 2.6.1 – Количество ежегодно образующихся отходов и прогнозные объемы отходов в СП Териберка

Источник образования ТКО	Код отхода согласно ФККО	Класс опасности отхода	Наименование отхода	Количество образования ТКО, т/год										
				Факт			Перспектива							
				2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2030
Населенный пункт Териберка сельского поселения Териберка Кольского района	7 31 110 01 72 4	4	отходы из жилищ несортированные (исключая крупногабаритные)	226,503	219,668	213,033	206,598	200,363	194,312	188,446	182,752	177,238	171,885	166,695
	7 31 110 02 21 5	5	отходы из жилищ крупногабаритные	17,746	17,211	16,691	16,187	15,698	15,224	14,765	14,318	13,886	13,467	13,060
	7 31 200 01 72 4	4	мусор и смет уличный	22,650	21,967	21,303	20,660	20,036	19,431	18,845	18,275	17,724	17,189	16,670
	7 31 200 02 72 5	5	мусор и смет от уборки парков, скверов, зон массового отдыха, набережных, пляжей и других объектов благоустройства											
	7 31 200 03 72 5	5	отходы от уборки территорий кладбищ, колумбариев											
	7 31 205 11 72 4	4	отходы от уборки прибордюрной зоны автомобильных дорог											
	7 31 300 01 20 5	5	растительные отходы при уходе за газонами, цветниками											
	7 31 300 02 20 5	5	растительные отходы при уходе за древесно-кустарниковыми посадками											
	7 33 220 01 72 4	4	мусор и смет от уборки складских помещений малоопасный											
	7 33 310	4	смет с территории											

Источник образования ТКО	Код отхода согласно ФККО	Класс опасности отхода	Наименование отхода	Количество образования ТКО, т/год											
				Факт			Перспектива								
				2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2030	
	01 71 4		гаража, автостоянки малоопасный												
	7 33 310 02 71 4	4	смет с территории автозаправочной станции малоопасный												
	7 35 100 01 72 5	5	отходы (мусор) от уборки территории и помещений объектов оптово-розничной торговли продовольственными товарами												
	7 35 100 02 72 5	5	отходы (мусор) от уборки территории и помещений объектов оптово-розничной торговли промышленными товарами												
	7 36 100 01 30 5	5	пищевые отходы кухонь и организаций общественного питания несортированные												
	7 36 100 02 72 4	4	отходы кухонь и организаций общественного питания несортированные прочие												
	7 36 210 01 72 4	4	отходы (мусор) от уборки помещений гостиниц, отелей и других мест временного проживания несортированные												
	7 36 411 11 72 5	5	отходы (мусор) от уборки территории и												

Источник образования ТКО	Код отхода согласно ФККО	Класс опасности отхода	Наименование отхода	Количество образования ТКО, т/год											
				Факт			Перспектива								
				2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2030	
			помещений социально-реабилитационных учреждений												
	7 37 100 01 72 5	5	отходы (мусор) от уборки территории и помещений учебно-воспитательных учреждений												
	7 37 100 02 72 5	5	отходы (мусор) от уборки территории и помещений культурно-спортивных учреждений и зрелищных мероприятий												
	7 39 311 01 72 5	5	отходы (мусор) от уборки помещений нежилых религиозных зданий												
	7 39 410 01 72 4	4	отходы (мусор) от уборки помещений парикмахерских, салонов красоты, соляриев												
	7 39 410 01 72 4	4	отходы (мусор) от уборки помещений парикмахерских, салонов красоты, соляриев												
	7 39 421 01 72 5	5	отходы от уборки бань, саун												
	7 39 422 11 72 4	4	отходы от уборки бань, саун, содержащие остатки моющих средств												

Источник образования ТКО	Код отхода согласно ФККО	Класс опасности отхода	Наименование отхода	Количество образования ТКО, т/год										
				Факт			Перспектива							
				2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2030
Населенный пункт Дальние Зеленцы сельского поселения Териберка Кольского района	7 31 110 01 72 4	4	отходы из жилищ несортированные (исключая крупногабаритные)	18,87 5	18,30 6	17,75 3	17,21 6	16,69 7	16,19 3	15,70 4	15,22 9	14,77 0	14,32 4	13,89 1
	7 31 110 02 21 5	5	отходы из жилищ крупногабаритные	1,479	1,434	1,391	1,349	1,308	1,269	1,230	1,193	1,157	1,122	1,088
	7 31 200 01 72 4	4	мусор и смет уличный	1,888	1,831	1,775	1,722	1,670	1,619	1,570	1,523	1,477	1,432	1,389
	7 31 200 02 72 5	5	мусор и смет от уборки парков, скверов, зон массового отдыха, набережных, пляжей и других объектов благоустройства											
	7 31 200 03 72 5	5	отходы от уборки территорий кладбищ, колумбариев											
	7 31 205 11 72 4	4	отходы от уборки прибордюрной зоны автомобильных дорог											
	7 31 300 01 20 5	5	растительные отходы при уходе за газонами, цветниками											
	7 31 300 02 20 5	5	растительные отходы при уходе за древесно-кустарниковыми посадками											
	7 33 220 01 72 4	4	мусор и смет от уборки складских помещений малоопасный											
	7 33 310 01 71 4	4	смет с территории гаража, автостоянки											

Источник образования ТКО	Код отхода согласно ФККО	Класс опасности отхода	Наименование отхода	Количество образования ТКО, т/год											
				Факт			Перспектива								
				2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2030	
			малоопасный												
	7 33 310 02 71 4	4	смет с территории автозаправочной станции малоопасный												
	7 35 100 01 72 5	5	отходы (мусор) от уборки территории и помещений объектов оптово-розничной торговли продовольственными товарами												
	7 35 100 02 72 5	5	отходы (мусор) от уборки территории и помещений объектов оптово-розничной торговли промышленными товарами												
	7 36 100 01 30 5	5	пищевые отходы кухонь и организаций общественного питания несортированные												
	7 36 100 02 72 4	4	отходы кухонь и организаций общественного питания несортированные прочие												
	7 36 210 01 72 4	4	отходы (мусор) от уборки помещений гостиниц, отелей и других мест временного проживания несортированные												
	7 36 411 11 72 5	5	отходы (мусор) от уборки территории и помещений социально-												

Источник образования ТКО	Код отхода согласно ФККО	Класс опасности отхода	Наименование отхода	Количество образования ТКО, т/год										
				Факт			Перспектива							
				2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2030
			реабилитационных учреждений											
	7 37 100 01 72 5	5	отходы (мусор) от уборки территории и помещений учебно-воспитательных учреждений											
	7 37 100 02 72 5	5	отходы (мусор) от уборки территории и помещений культурно-спортивных учреждений и зрелищных мероприятий											
	7 39 311 01 72 5	5	отходы (мусор) от уборки помещений нежилых религиозных зданий											
	7 39 410 01 72 4	4	отходы (мусор) от уборки помещений парикмахерских, салонов красоты, соляриев											
	7 39 410 01 72 4	4	отходы (мусор) от уборки помещений парикмахерских, салонов красоты, соляриев											
	7 39 421 01 72 5	5	отходы от уборки бань, саун											
	7 39 422 11 72 4	4	отходы от уборки бань, саун, содержащие остатки моющих средств											
Итого по СП Териберка	7 31 110 01 72 4	4	отходы из жилищ несортированные (исключая	245,3 78	237,9 74	230,7 86	223,8 14	217,0 6	210,5 05	204,1 5	197,9 81	192,0 08	186,2 09	180,5 86

Источник образования ТКО	Код отхода согласно ФККО	Класс опасности отхода	Наименование отхода	Количество образования ТКО, т/год										
				Факт			Перспектива							
				2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2030
			крупногабаритные)											
	7 31 110 02 21 5	5	отходы из жилищ крупногабаритные	19,22 5	18,64 5	18,08 2	17,53 6	17,00 6	16,49 3	15,99 5	15,51 1	15,04 3	14,58 9	14,14 8
	7 31 200 01 72 4	4	мусор и смет уличный	24,53 8	23,79 8	23,07 8	22,38 2	21,70 6	21,05	20,41 5	19,79 8	19,20 1	18,62 1	18,05 9
ВСЕГО				289,1 41	280,4 17	271,9 46	263,7 32	255,7 72	248,0 48	240,5 6	233,2 9	226,2 52	219,4 19	212,7 93

СП Териберка как наиболее удаленное от центра муниципального района и г. Мурманска, где имеются и проектируются объекты по переработке и захоронению отходов, должно ориентироваться на собственный объект захоронения отходов, который необходимо построить с соблюдением санитарных и природоохранных требований.

Проектные предложения по размещению объектов переработки и захоронения ТКО даны в соответствии с Соглашением о согласовании мест размещения, захоронения и переработки отходов в Мурманской области, подписанным 17.11.2009 г. с Исполнителем государственного контракта № 126 «Разработка проекта (с вариантной проработкой) по оптимизации системы обращения с отходами Мурманской области» (I этап) ОАО «Центр благоустройства и обращения с отходами» (г. Москва).

В соответствии с этим Соглашением полигон планируется организовать на 10-м км по дороге от Териберки (справа от дороги).

Наиболее прогрессивным решением проблемы в сфере обращения с отходами в поселении Териберка была бы договоренность муниципальных властей с ОАО «Газпром» о строительстве современного комплекса по переработке отходов, как производственного комплекса, так и муниципального образования. О целесообразности такого решения записано в Протоколе градостроительного совета во ФГУП «РосНИПИУрбанистики» от 10.12.2009 г. с участием представителей структурных подразделений ОАО «Газпром» (п.9): «Считать целесообразным размещение полигона ТБО и строительных отходов (с учетом потребностей СП Териберка) на площадке, расположенной на подъезде к населенному пункту вдоль а/д Мурманск-Териберка. Предварительный выбор площадки выполнить по результатам изучения фондовых материалов и полевой рекогносцировки местности».

Для усовершенствования системы сбора и вывоза ТКО проектом предлагаются следующие меры:

- Разработка Схемы обращения с отходами в сельском поселении.
- Принятие нормативно-правовых актов муниципального уровня в сфере обращения с отходами.
- Организация отдельного сбора отходов, которые могут быть сданы на переработку: стекло, макулатура, пластмассы, металлолом.
- Обеспечение отдельного сбора токсичных отходов (батареек, люминесцентных ламп, аккумуляторов и т.д.) с их последующим вывозом на переработку или захоронение.

Для сбора и вывоза мусора необходимо обновить парк мусоровозов и мусороборочной техники, а также приобрести сменные контейнеры различной емкости для установки их в населенных пунктах и различных функциональных зонах.

Для сокращения количества контейнеров и рейсов мусоровозов желательно приобретение машин с прессовальной техникой, которая позволяет сокращать объем отходов от 4 до 8 раз.

Для утилизации биологических отходов необходимо приобретение инсинераторных установок.

Несанкционированные свалки необходимо закрыть и рекультивировать.

При строительстве портовых сооружений и завода по производству сжиженного газа в проектной документации должны быть предусмотрены мероприятия по сбору и утилизации промышленных и коммунальных отходов с территории комплекса. Все природоохранные мероприятия и их эффективность рассматриваются государственной экологической экспертизой по материалам ОВОС.

В СП Териберка вывоз отходов осуществляет МУП «УК Териберка».

На перспективу Территориальной схемой санитарной очистки Мурманской области (ТССО) определено, что вывоз отходов из СП Териберка для размещения и захоронения будет осуществляться на полигон Междуречье.

3. ПЛАН РАЗВИТИЯ СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ ТЕРИБЕРКА, ПЛАН ПРОГНОЗИРУЕМОЙ ЗАСТРОЙКИ И ПРОГНОЗИРУЕМЫЙ СПРОС НА КОММУНАЛЬНЫЕ РЕСУРСЫ НА ПЕРИОД ДЕЙСТВИЯ ГЕНЕРАЛЬНОГО ПЛАНА

Численность населения на 01.01.18 года по данным Администрации СП Териберка составила 0,617 тыс. человек. В течение последних лет численность населения постепенно уменьшается.

В настоящее время ведущим фактором негативной динамики численности населения является миграционный отток, вклад которого по экспертным оценкам составляет около 60%. Уровень естественной убыли на протяжении последних лет практически в 3 раза выше среднего по району и составляет около 11%.

В таблице 3.1 приведены сведения о динамике численности населения в СП Териберка с 01.01.2010 года по 01.01.2018 года.

Таблица 3.1 – Сведения о динамике численности населения в СП Териберка с 01.01.2010 года по 01.01.2018 года

Численность населения							
2010 ^[2]	2012 ^[4]	2013 ^[5]	2014 ^[6]	2015 ^[7]	2016 ^[8]	2017 ^[9]	2018 ^[1]
1025	974	972	944	925	897	729	617

Характеристика демографической ситуации, сложившейся на территории, а именно динамика численности, уровень естественного и механического прироста, половозрастная структура, являются важным этапом в оценке социально–экономического развития территории.

Динамика численности населения СП Териберка обосновывается следующими факторами:

- наличием/отсутствием предпосылок для развития градообразующей базы СП Териберка с созданием новых рабочих мест, а именно:
 - наличием/отсутствием тенденций развития существующих и создания новых сельскохозяйственных предприятий;
 - наличием/отсутствием инвестиционной привлекательностью территории СП Териберка для строительства общественно-деловых и рекреационных объектов;
 - наличием/отсутствием возможностей освоения территории муниципального образования под жилое строительство, в основном, индивидуальную застройку.

Ресурсами для увеличения численности населения могут быть как естественный прирост населения при увеличении рождаемости и снижения смертности, так и механический прирост населения за счет миграции из муниципальных образований Мурманской области и других регионов.

Основными целями регулирования демографического развития СП Териберка должны являться:

- увеличение продолжительности жизни, в том числе здоровой (активной) жизни жителей поселения;
- повышение рождаемости, а также оптимизация миграционного движения населения с учетом интересов социального и экономического развития поселения.

Задачами регулирования демографического развития должны быть:

- создание системы формирования, активного сохранения, укрепления или восстановления здоровья людей, реализации потенциала здоровья людей для ведения активной профессиональной, социальной и личной жизни;
- снижение смертности населения, особенно мужчин трудоспособного возраста.
- повышение социального престижа материнства и отцовства, полноценной супружеской семьи с детьми;
- создание социально-экономических условий, при которых родители могли бы полностью реализовать свою потребность в детях и успешно воспитать двоих и более детей;
- развитие государственной помощи семьям, имеющим детей, в том числе в решении жилищных проблем;
- обеспечение потребностей семей в медико-социальных и других услугах, связанных с рождением и воспитанием детей;
- улучшение репродуктивного здоровья населения, в том числе снижения уровня бесплодия с учетом применения современных медицинских технологий;
- формирование единой демографической, семейной и информационной политики в интересах семьи с детьми.
- обеспечение соответствия количественных и качественных характеристик миграционных потоков целям социального и экономического развития поселения;
- более полное использование трудового потенциала лиц предпенсионного и младшего пенсионного возраста;
- создание условий, обеспечивающих продолжительную, активную жизнь лиц пожилого возраста.

3.1. Характеристика СП Териберка

Муниципальное образование сельское поселение Териберка расположено на севере Мурманской области, на берегу Баренцева моря. Поселение входит в состав Кольского района, где граничит на юге с городским поселением Туманный Кольского района, на западе выходит

к Кольскому заливу и граничит с ЗАТО Североморск, в состав которого поселение входило до 2005 года. На востоке поселение имеет общие границы с Ловозерским районом.

Административный центр поселения - село Териберка. Село расположено на берегу губы Лодейная в устье реки Териберка. Единственная сухопутная транспортная связь села проходит по региональной автодороге Мурманск-Териберка, расстояние до центра области – 150 км. Пассажирское сообщение с Мурманском сегодня редкое - один автобусный рейс в сутки.

До возникновения Североморска посёлок городского типа Териберка был районным центром, быстро развивался и рос.

В 1997 году посёлок городского типа Териберка был преобразован в село.

В соответствии с Законом Мурманской области от 29.12.2004 № 582-01-ЗМО «Об утверждении границ муниципальных образований Мурманской области» село Териберка наделено статусом муниципального образования сельского поселения.

Н.п. Дальние Зеленцы, н.п. Западный Кильдин, н.п. Восточный Кильдин, и н.п. Остров Большой Олений являются неперспективными.



Рисунок 3.1 – Расположение СП Териберка на карте Мурманской области

Климат

Муниципальное образование сельское поселение Териберка расположено за полярным кругом, в северо-восточной части Кольского района, на побережье Баренцева моря. Близость к Баренцеву морю находит свое отражение в климатических особенностях территории, а именно в поступлении масс теплого воздуха, несущих сплошную низкую облачность, обилие осадков и потепление. В целом, климат морской субарктический. Для морского климата характерны мягкие зимы и холодные летние сезоны, значительное количество осадков, большая облачность в течение всего года. Характеристика климатических условий приводится по данным метеостанции «Териберка», расположенной в 8,3 км от села Териберка.

Высокоширотное положение территории обуславливает небольшой приход солнечной радиации. Кроме того, небо часто покрыто облаками, которые препятствуют поступлению лучистой энергии Солнца. Поэтому фактическое количество солнечной радиации составляет здесь 60-65% от максимально возможного, определяемого географической широтой местности. После окончания полярной ночи долго сохраняется снежный покров, который отражает до 80% солнечной радиации. Годовой радиационный баланс невелик и составляет около 14,7 ккал/см², отмечается острый недостаток ультрафиолетовой радиации. Несмотря на малую величину годового радиационного баланса, проектируемая территория относится к одному из наиболее «теплых» районов субарктического физико-географического пояса Земли.

По данным метеостанции «Териберка» (которой уже 125 лет) многолетняя среднегодовая температура воздуха составляет плюс 0,6°С. Для района характерны положительные значения среднегодовых температур воздуха. Зимой средняя температура воздуха минус 7,4°С, летом - плюс 9,8°С. Самым теплым месяцем в году является июль со среднемесячной многолетней температурой плюс 11,2°С, самыми холодными месяцами - январь, февраль, со среднемесячными многолетними температурами от минус 7,8 до минус 8,5°С. Абсолютный зарегистрированный минимум составляет минус 31°С, абсолютный максимум – плюс 35°С. Особенности климата являются длительная снежная зима (7 месяцев); короткое (2,5 месяца) прохладное и дождливое лето.

Переход среднесуточной температуры воздуха через 0°С осуществляется в конце апреля и октября, число дней с температурой ниже 0°С равно 187. Средняя продолжительность периода устойчивых морозов составляет 144 дня, безморозного периода - 114 дней.

В зимнее время осадки выпадают, главным образом, в виде снега. Появление снежного покрова происходит обычно в первой половине ноября, самое раннее в середине октября. Таяние снега начинается в конце марта – начале апреля. Среднее число дней в году со снежным покровом – 200 дней. Высота снежного покрова изменяется от 6 до 65 см,

максимальная высота снежного покрова приходится на март и первую половину апреля месяца.

Глубина промерзания грунтов равна 1,6 м, в особо непригодных условиях может достигать 2,0 м.

Экономика

Основным видом хозяйственной деятельности в селе Териберка является прибрежное рыболовство. Максимальное количество рыбы добывалось в 80-е годы, когда улов достигал 15 тыс. тонн. До войны рыболовецкий колхоз в селе был крупнейшим на Мурманском берегу.

В настоящее время в селе Териберка функционируют несколько предприятий, связанных в основном с прибрежным рыболовством - СПК РК «Мурман» (рыболовство и сельское хозяйство), ООО «Дейлар» (рыбопереработка), ООО «Териберские СРМ», участок № 5 Кильдинского ГОУ ДРСЦ.

Судоремонтные мастерские - основная деятельность поставка воды, тепла, электроэнергии, ремонт маломерных судов.

СПК РК «Мурман», кроме рыболовства, занимается молочным животноводством. Предприятию принадлежит молочно-товарная ферма, расположенная перед въездом в село Териберка.

В структуре занятости населения преобладает бюджетная сфера. В селе высокий уровень скрытой безработицы.

3.2. Прогноз численности и состава населения (демографический прогноз)

Проведённый анализ первоисточников, а также детализация их оценок применительно к территории городского округа позволили определить диапазон вероятных значений численности населения СП Териберка на перспективу расчётного срока.

На динамику численности населения влияют три компонента демографического развития: рождаемость, смертность и миграция.

Динамика численности населения в 2015-2017 гг. представлена в таблице 3.2.1.

Таблица 3.2.1 – Динамика численности населения в 2015-2017 гг

Наименование показателя Териберка	Ед. изм.	2015	2016	2017
Численность населения, всего	чел.	897	729	615
Общий коэффициент рождаемости	чел.	10,0	11,0	4,9
Родилось	чел.	9	8	3
Общий коэффициент смертности	чел.	14,5	32,9	27,6
Умерло	чел.	13	24	17
Численность безработных, зарегистрированных в государственных учреждениях службы занятости населения	чел.	45	26	19
Предприятия бытового обслуживания	ед.	1	1	
Предприятия розничной торговли	ед./кв. м.	7 (372,7)	7 (372,7)	
Предприятия общественного питания	ед./посад. мест	1 (50 мест)	2 (80 мест)	

Наименование показателя Териберка	Ед. изм.	2015	2016	2017
Плоскостные спортивные сооружения	ед.	1	2	
Спортивные залы	ед.	1	1	
Количество библиотек	ед.	1	1	
Учреждения культурно-досугового типа	ед.	1	1	
Школы общеобразовательные	ед.	1	1	
Объекты детских дошкольных учреждений	ед.	1	1	

Прогнозные значения численности населения СП Териберка приведены в таблице 3.2.2.

Таблица 3.2.2 – Прогнозные значения численности населения

	Численность населения													
	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
СП Териберка	615	609	602	590	580	571	563	555	548	542	537	533	530	528

3.3. Прогноз развития промышленности

Перспективы социально-экономического развития поселения связаны с:

- освоением Штокмановского газоконденсатного месторождения и строительством на территории поселения (вблизи с. Териберка) портового транспортно-технологического комплекса, в том числе завода по сжижению природного газа;
- развитием рыбохозяйственного комплекса поселения в с. Териберка на основе комплексной реконструкции и расширении существующего портопункта;
- развитием аквакультуры в прибрежных водах Баренцева моря;
- развитием энергетики;
- развитием туристской деятельности (экстремальные виды туризма).

1. Штокмановское газоконденсатное месторождение (ШКГМ). Проект освоения ШКГМ предполагает строительство портового транспортно-технологического комплекса (далее ПТТК) вблизи с. Териберка (специализированный морской порт, бункеровочная база, завод по производству сжиженного природного газа, административная зона, площадка временных сооружений).

ШКГМ станет ресурсной базой для поставок российского газа, как трубопроводного, так и полученного с использованием СПГ-технологий (СПГ – сжиженный природный газ), на рынки Атлантического бассейна.

Разработка Штокмановского газоконденсатного месторождения, включая строительство береговой инфраструктуры, предполагается в 3 фазы с постепенным увеличением объемов добычи природного газа и производства сжиженного природного газа.

Общая численность персонала при выходе на проектную мощность составит около 2 тыс. чел.

Предполагается использование преимущественно вахтового метода работы с использованием населения с. Териберки в обслуживающей сфере.

Начало реализации проекта перенесено на неопределённый срок.

2. Рыбный терминал и рыбоперерабатывающий цех (завод). Близкое расположение к местам лова, удобная гавань, наличие существующей портовой инфраструктуры создают предпосылки для развития рыбохозяйственного комплекса – традиционного для жителей с. Териберки.

Целесообразно расширение существующей портовой инфраструктуры в южном направлении, реконструкция производственных мощностей и строительство новых с возможностью увеличения годового грузооборота до 20-25 тыс. т и производством рыбопродукции в объеме до 3-5 тыс. т.

Развитие рыбохозяйственного комплекса в Териберке окажет значительное положительное влияние на социально-экономическое положение села и качество жизни его жителей. В результате численность занятых в рыбохозяйственном комплексе (включая обслуживание и ремонт судов) с. Териберки может увеличиться до 200-250 чел.

3. Аквакультура. Акватория Баренцева моря достаточна перспективна для развития аквакультуры, в дальнейшем необходимо предметное изучение территорий на возможность развития товарного рыбоводства.

На территории поселения в губе Зеленецкая-Западная, а также в губах Зеленецкая и Ярнышная (вблизи нп Дальние Зеленцы) планируется строительство предприятий аквакультуры. В основном планируется использовать вахтовый метод работы. В целях улучшения транспортного сообщения с нп Дальние Зеленцы, целесообразна реконструкция автодороги, в настоящее время транспортное сообщение новых предприятий предусматривается морским транспортом.

4. Энергетика. На территории сельского поселения планируется строительство Северной ПЭС в губе Долгая Восточная, а также части ветропарка вдоль автодороги «Автоподъезд к с. Териберка». Село Териберка предполагается использовать для размещения эксплуатационного персонала Северной ПЭС.

5. Туристская деятельность. На территории поселения находится ряд объектов, на основе которых можно создать конкурентоспособный туристический продукт.

Основные направления развития туризма – экстремальный, познавательный, научный.

Среди природных объектов следует выделить оз. Могильное (гидрологический памятник природы) на о. Кильдин, где за тысячелетия установилось такое равновесие пресной

и морской воды, которое создало возможность одновременного развития морских, солоновато-водных и пресноводных организмов.

На территории поселения также расположен ряд бухт, подходящих для дайвинга, в том числе вблизи нп Дальние Зеленцы.

Для познавательного туризма может представлять интерес с. Териберка, нп Дальние Зеленцы, функционирующие и заброшенные, законсервированные научные и военные объекты.

3.4. Прогноз развития застройки муниципального образования

Направления территориального развития.

В основу Генерального плана СП Териберка положена концепция устойчивого развития.

Цель устойчивого развития поселения - сохранение и преумножение всех трудовых и природных ресурсов для будущих поколений.

Стратегической целью развития СП Териберка является повышение качества жизни населения, развитие его экономической базы, обеспечение устойчивого функционирования всего хозяйственного комплекса и социальной сферы.

Градостроительная концепция генерального плана ориентирована на эффективное использование сложившихся поселенческих территорий и одновременно резервирование территории для перспективного развития СП Териберка.

СП Териберка

- Н.п. Западный Кильдин, н.п. Восточный Кильдин, н.п. Маяк Тювагубский и н.п. Остров Большой Олений, являются неперспективными. Намечен перевод земель данных территорий из населенных пунктов в запас.

- Устанавливаются границы населенных пунктов (с. Териберка, нп Дальние Зеленцы), с учетом их перспективного развития.

с. Териберка

- Развитие жилой зоны осуществляется только на левом берегу р. Териберка в районе Лодейное - на территории с благоприятными инженерно-строительными условиями.

- Новое жилищное строительство индивидуальными жилыми домами и среднеэтажными многоквартирными домами осуществляется вдоль ул. Приморская и восточнее оз. Лодейное.

- Намечено строительство новых среднеэтажных многоквартирных домов на месте аварийного жилого фонда по ул. Пионерская и ул. Школьная.

- Общественно-деловая зона продолжает развиваться вдоль основных транспортных направлений.

- Строительство новых объектов торговли и обслуживания населения намечено на территории новых кварталов.

нп Дальние Зеленцы

- Реконструкция существующей жилой застройки.
- Строительство туристической базы.

В связи с отсутствием планов на перспективу по расширению зоны охвата услугой централизованного теплоснабжения, площади строительных фондов, подключенных к централизованной системе теплоснабжения в СП Териберка, не изменятся.

Площади строительных фондов и приросты площади строительных фондов жилых и общественных зданий, подключенных к системе теплоснабжения СП Териберка приведены в таблице 3.4.1.

Таблица 3.4.1 – Площади строительных фондов и приросты площади строительных фондов жилых и общественных зданий, м².

Источник теплоснабжения	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020-2025 гг.	2026-2030 гг.
Мазутная котельная №1	28160	28160	28160	28160	28160	28160
Угольная котельная №2	9765	9765	9765	9765	9765	9765

3.5. Состояние и перспективы социально-экономического развития

В муниципалитете разработана Программа комплексного развития социальной инфраструктуры СП Териберка на период с 2017 по 2030 гг. В ней отражены современные проблемы сёл и деревень нашего муниципального образования.

Укрупнённое описание запланированных мероприятий:

1. Ремонт помещений МОУ Лодейнинская СОШ;
2. Ремонт помещений МДОУ детский сад № 24 с. Териберка
3. Установка детской спортивно-игровой площадки.

Мероприятия Программы реализуются в том числе и в рамках муниципальных программ Кольского района:

- «Устойчивое развитие сельских территорий Кольского района Мурманской области на период 2017 - 2020 годы» (постановление администрации Кольского района от 17.11.2016 № 849);

- «Развитие физической культуры и спорта» на 2015 - 2020 годы» (постановление администрации Кольского района от 13.10.2014 № 1867).

- «Развитие образования в Кольском районе Мурманской области" на 2015 - 2020 годы»
(постановлением администрации Кольского района от 15.10.2014 № 1884).

3.6. Сведения о заработной плате в СП Териберка

Средняя заработная плата в СП Териберка в 2017 году по данным Мурманскстата составила 39 500 рублей.

Среднедушевой денежный доход в январе 2017 года составил 27,4 тысячи рублей, что на 14,1% больше января 2016 года.

4. ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ, НАПРАВЛЕННЫХ НА КАЧЕСТВЕННОЕ И БЕСПЕРЕБОЙНОЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ ЭЛЕКТРО-, ГАЗО-, ТЕПЛО-, ВОДОСНАБЖЕНИЯ И ВОДООТВЕДЕНИЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ СП ТЕРИБЕРКА

Перечень мероприятий, направленных на качественное и бесперебойное обеспечение электро-, газо-, тепло-, водоснабжения и водоотведения потребителей, а также в системе обращения с отходами, приведён в таблице 4.1.

Таблица 4.1 – Перечень мероприятий, направленных на качественное и бесперебойное обеспечение электро-, газо-, тепло-, водоснабжения и водоотведения потребителей, а также в системе обращения с отходами

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Годы реализации	Источник информации
1.	ТЕПЛОСНАБЖЕНИЕ		
1.1.	Строительство блочно-модульной угольной котельной на 0,6 МВт и закрытие действующей котельной после ввода в эксплуатацию новой	2018-2020	Схема теплоснабжения
1.2.	Ремонт мазутохранилища, замена 2-го водогрейного котла мазутной котельной с. Териберка	2018-2021	Схема теплоснабжения
1.3.	Реконструкция изношенных участков тепловой сети поселения	2018-2027	Схема теплоснабжения
2	ВОДОСНАБЖЕНИЕ		
	с. Териберка, левый берег		
2.1.	Реконструкция водозаборного узла (ВЗУ)	2018-2024	Схема водоснабжения
2.2.	Подключение нового магистрального трубопровода с устройством байпаса	2018-2024	Схема водоснабжения
2.3.	Строительство нового участка трубопровода – 150 м	2018-2024	Схема водоснабжения
2.4.	Установка станции обеззараживания	2018-2024	Схема водоснабжения
2.5.	Реконструкция ветхих участков водопроводной сети – 0,3 км	2018-2024	Схема водоснабжения
	с. Териберка, правый берег		
2.6.	Установка станции обеззараживания	2018-2022	Схема водоснабжения
2.7.	Реконструкция ветхих участков водопроводной сети – 2,0 км	2018-2022	Схема водоснабжения
2.8.	Реконструкция ВЗУ включая резервное оборудование	2018-2022	Схема водоснабжения
3	ВОДООТВЕДЕНИЕ		
3.1.	Строительство канализационных очистных блочно-модульных сооружений (КОС) в районах Лодейное и Териберка	2018-2030	Схема водоотведения
3.2.	Замена устаревших участков канализационных сетей	2018-2030	Схема водоотведения
4	ГАЗОСНАБЖЕНИЕ		
	Мероприятия не определены		
5	ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЕ		
5.1.	Техническое освидетельствование оборудования РТП-1, ТП-3, ТП-4, ТП-6, ТП-7, МТП-150	2018-2020	Схема электроснабжения
5.2.	Строительство КТП 2×2500 35/6 кВ	2018-2030	Схема электроснабжения
5.3.	Строительство от ПС 99 второй одноцепной воздушной линии 35 кВ длиной 8,71 км	2018-2030	Схема электроснабжения
5.4.	Строительство ВЛИ-6 кВ длиной, 5 км	2018-2030	Схема электроснабжения

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Годы реализации	Источник информации
5.5	Строительство КТП-400 6/0,4 кВ (правый берег)	2018-2030	Схема электроснабжения
5.6	Замена ВЛ-0,4 кВ на ВЛИ-0,4 кВ, 5 км	2018-2030	Схема электроснабжения
5.7	Строительство КТП-160 6/0,4 кВ (водозаборная станция, правый берег)	2018-2030	Схема электроснабжения
5.8	Ремонт, замена оборудования РТП-1, ТП-3, ТП-4, ТП-6, ТП-7, МТП-150	2020-2030	Схема электроснабжения
5.9	Создание автоматизированной системы учета электроэнергии (АСКУЭ)	2020-2022	Схема электроснабжения
6	СИСТЕМА ОБРАЩЕНИЯ С ОТХОДАМИ		
6.1	Рекультивационные работы на несанкционированной свалке в СП Териберка	2018-2020	Территориальная схема обращения с отходами, в том числе твердыми коммунальными Мурманская область

5. ЦЕЛЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ РАЗВИТИЯ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ СП ТЕРИБЕРКА

Результаты реализации Программы определяются с достижением уровня запланированных технических и финансово-экономических целевых показателей.

Перечень целевых показателей с детализацией по системам коммунальной инфраструктуры принят согласно Методическим рекомендациям по разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципальных образований, утв. Приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 06.05.2011 г. № 204, к которым относятся:

- критерии доступности коммунальных услуг для населения;
- показатели спроса на коммунальные ресурсы и перспективные нагрузки;
- величины новых нагрузок;
- показатели качества поставляемого ресурса;
- показатели степени охвата потребителей приборами учета;
- показатели надежности поставки ресурсов;
- показатели эффективности производства и транспортировки ресурсов;
- показатели эффективности потребления коммунальных ресурсов;
- показатели воздействия на окружающую среду.

При формировании требований к конечному состоянию коммунальной инфраструктуры СП Териберка применяются показатели и индикаторы в соответствии с Методикой проведения мониторинга выполнения производственных и инвестиционных программ организаций коммунального комплекса, утвержденной приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 14.04.2008 года № 48.

Целевые показатели устанавливаются по каждому виду коммунальных услуг и периодически корректируются.

Удельные расходы по потреблению коммунальных услуг отражают достаточный для поддержания жизнедеятельности объем потребления населением материального носителя коммунальных услуг.

Охват потребителей услугами используется для оценки качества работы систем жизнеобеспечения.

Уровень использования производственных мощностей, обеспеченность приборами учета, характеризуют сбалансированность коммунальных систем.

Качество оказываемых услуг организациями коммунального комплекса характеризует соответствие качества оказываемых услуг установленным требованиям, эпидемиологическим нормам и правилам.

Надёжность обслуживания систем жизнеобеспечения характеризует способность коммунальных объектов обеспечивать жизнедеятельность СП Териберка без существенного снижения качества среды обитания при любых воздействиях извне, то есть оценкой возможности функционирования коммунальных систем практически без аварий, повреждений, других нарушений в работе.

Надёжность работы объектов коммунальной инфраструктуры характеризуется обратной величиной:

- интенсивностью отказов (количеством аварий и повреждений на единицу масштаба объекта, например, на 1 км инженерных сетей);
- износом коммунальных сетей, протяженностью сетей, нуждающихся в замене;
- долей ежегодно заменяемых сетей; уровнем потерь и неучтенных расходов.

Ресурсная эффективность определяет рациональность использования ресурсов, характеризуется следующими показателями: удельный расход электроэнергии, удельный расход топлива.

Реализация мероприятий по системе электроснабжения СП Териберка позволит достичь следующего эффекта:

- обеспечение бесперебойного электроснабжения;
- обеспечение энергосбережения;
- повышение качества и надежности электроснабжения;
- снижение уровня потерь;
- снижение количества аварий на 1 км сетей в год;
- минимизация воздействия на окружающую среду.

Результатами реализации мероприятий по развитию системы теплоснабжения СП Териберка являются:

- повышение надёжности и обеспечение бесперебойной работы объектов теплоснабжения за счёт уменьшения количества функциональных отказов до рациональных значений;
- улучшение качества жилищно-коммунального обслуживания населения по системе теплоснабжения;
- повышение ресурсной эффективности предоставления услуг теплоснабжения;
- обеспечение энергосбережения;

- снижение уровня потерь и неучтённых расходов тепловой энергии;
- снижение количества аварий на 1 км сетей в год;
- минимизации воздействия на окружающую среду.

Результатами реализации мероприятий по развитию системы водоснабжения СП Териберка являются:

- обеспечение бесперебойной подачи качественной воды от источника до потребителя;
- улучшение качества коммунального обслуживания населения по системе водоснабжения;
- обеспечение энергосбережения;
- снижение уровня потерь и неучтённых расходов воды;
- минимизации воздействия на окружающую среду;
- обеспечение возможности подключения строящихся объектов к системе водоснабжения при гарантированном объеме заявленной мощности.

Результатами реализации мероприятий по развитию системы водоотведения СП Териберка являются:

- обеспечение возможности подключения строящихся объектов к системе водоотведения при гарантированном объёме заявленной мощности;
- повышение надежности и обеспечение бесперебойной работы объектов водоотведения;
- уменьшение техногенного воздействия на среду обитания;
- улучшение качества жилищно-коммунального обслуживания населения по системе водоотведения;
- обеспечение энергосбережения.

Реализация программных мероприятий по развитию системы обращения с отходами обеспечит улучшение экологической обстановки в СП Териберка.

Реализация программных мероприятий по развитию системы газоснабжения СП Териберка позволит достичь следующего эффекта:

- обеспечение надёжности и бесперебойности газоснабжения;
- снижение износа основных фондов;
- снижение количества аварий на 1 км сетей в год;
- минимизации воздействия на окружающую среду.

Целевые показатели (Таблица 5.1) устанавливаются по каждому виду коммунальных услуг и периодически корректируются.

Таблица 5.1 – Целевые показатели Программы

№ п/п	Ожидаемые результаты Программы	Целевые показатели
1	Система электроснабжения	
1.1	Доступность для потребителей Повышение доступности предоставления коммунальных услуг в части электроснабжения населению	Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к электроснабжению, % Доля расходов на оплату услуг электроснабжения в совокупном доходе населения, % Индекс нового строительства сетей, %
1.2	Спрос на услуги электроснабжения Обеспечение сбалансированности систем электроснабжения	Потребление электрической энергии, млн кВт×ч Присоединенная нагрузка, кВт Величина новых нагрузок, кВт Уровень использования производственных мощностей, %
1.3	Охват потребителей приборами учета Обеспечение сбалансированности услугами электроснабжения объектов капитального строительства социального или промышленного назначения	Доля объемов электрической энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части МКД – с использованием коллективных приборов учета), в общем объеме электрической энергии, потребляемой на территории муниципального образования, % Доля объемов электрической энергии, потребляемой в МКД, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме ЭЭ, потребляемой МКД, % Доля объемов электрической энергии на обеспечение бюджетных учреждений, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, %
1.4	Надежность обслуживания систем электроснабжения Повышение надежности работы системы электроснабжения в соответствии с нормативными требованиями	Аварийность системы электроснабжения (количество аварий и повреждений на 1 км сети в год), ед. Перебои в снабжении потребителей, час/чел. Продолжительность (бесперебойность) поставки товаров и услуг, час./день Износ коммунальных систем, % Протяженность сетей, нуждающихся в замене, км Доля ежегодно заменяемых сетей, %
1.5	Ресурсная эффективность электроснабжения Повышение эффективности работы систем электроснабжения Обеспечение услугами электроснабжения новых объектов капитального строительства социального или промышленного назначения	Уровень потерь электрической энергии, % Численность работающих на 1000 обслуживаемых жителей, чел. Фондообеспеченность системы электроснабжения, руб.
1.6	Эффективность потребления электрической энергии	Удельное электропотребление населения, кВт×ч/чел./мес.
2	Система теплоснабжения	
2.1	Доступность для потребителей Повышение доступности предоставления коммунальных услуг в части теплоснабжения населению	Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к теплоснабжению, % Доля расходов на оплату услуг теплоснабжения в совокупном доходе населения, % Индекс нового строительства сетей, %
2.2	Показатели спроса на услуги теплоснабжения Обеспечение сбалансированности систем теплоснабжения	Потребление тепловой энергии, Гкал Присоединенная нагрузка, Гкал/ч Величина новых нагрузок, Гкал/ч Уровень использования производственных мощностей, %
2.3	Качество услуг теплоснабжения	Соответствие качества услуг установленным требованиям (Постановление Правительства Российской Федерации от

№ п/п	Ожидаемые результаты Программы	Целевые показатели
		06.05.2011 № 354 «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домах»), %
2.4	Охват потребителей приборами учета Обеспечение сбалансированности услугами теплоснабжения объектов капитального строительства социального или промышленного назначения	Доля объемов тепловой энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части МКД – с использованием коллективных приборов учета), в общем объеме тепловой энергии, потребляемой на территории муниципального образования, % Доля объемов тепловой энергии, потребляемой в МКД, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме ТЭ, потребляемой МКД, % Доля объемов тепловой энергии на обеспечение бюджетных учреждений, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, %
2.5	Надежность обслуживания систем теплоснабжения Повышение надежности работы системы теплоснабжения в соответствии с нормативными требованиями	Количество аварий и повреждений на 1 км сети в год, ед. Износ коммунальных систем, % Протяженность сетей, нуждающихся в замене, км Доля ежегодно заменяемых сетей, % Уровень потерь и неучтенных расходов тепловой энергии, %
2.6	Ресурсная эффективность теплоснабжения Повышение эффективности работы системы теплоснабжения	Удельный расход электроэнергии, кВт×ч/Гкал Удельный расход топлива, кг у.т./Гкал Удельный расход воды, м ³ /Гкал Численность работающих на 1000 обслуживаемых жителей, чел. Фондообеспеченность системы теплоснабжения, руб. Средняя норма амортизационных отчислений, %
2.7	Эффективность потребления тепловой энергии	Удельное теплоснабжение населения, Гкал/м ²
2.8	Воздействие на окружающую среду Снижение негативного воздействия на окружающую среду	Объем выбросов
3	Системы водоснабжения и водоотведения (водопроводно-канализационное хозяйство)	
3.1	Доступность для потребителей Повышение доступности предоставления коммунальных услуг в части водоснабжения и водоотведения населению	Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к водоснабжению (водоотведению), % Доля расходов на оплату услуг водоснабжения (водоотведения) в совокупном доходе населения, % Индекс нового строительства сетей, %
3.2	Показатели спроса на услуги водоснабжения и водоотведения Обеспечение сбалансированности систем водоснабжения (водоотведения)	Потребление воды (водоотведение), тыс. м ³ Присоединенная нагрузка, м ³ /сут. Величина новых нагрузок, м ³ /сут. Уровень использования производственных мощностей, %
3.3	Показатели качества поставляемых услуг водоснабжения и водоотведения Повышение качества предоставления коммунальных услуг в части услуг водоснабжения и водоотведения населению	Соответствие качества воды установленным требованиям, % Соответствие качества сточных вод установленным требованиям, %
3.4	Охват потребителей приборами учета Обеспечение сбалансированности услугами водоснабжения объектов капитального строительства социального или промышленного назначения	Доля объемов воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части МКД – с использованием коллективных приборов учета), в общем объеме воды, потребляемой на территории муниципального образования, % Доля объемов воды, потребляемой в МКД, расчеты за

№ п/п	Ожидаемые результаты Программы	Целевые показатели
		<p>которую осуществляют с использованием приборов учета, в общем объеме воды, потребляемой МКД, %</p> <p>Доля объемов воды на обеспечение бюджетных учреждений, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, %</p>
3.6	<p>Надежность обслуживания систем водоснабжения и водоотведения</p> <p>Повышение надежности работы системы водоснабжения и водоотведения в соответствии с нормативными требованиями</p>	<p>Количество аварий и повреждений на 1 км сети в год, ед.</p> <p>Износ коммунальных систем, %</p> <p>Протяженность сетей, нуждающихся в замене, км</p> <p>Доля ежегодно заменяемых сетей, %</p> <p>Уровень потерь и неучтенных расходов воды, %</p>
3.7	<p>Ресурсная эффективность водоснабжения и водоотведения</p> <p>Повышение эффективности работы систем водоснабжения и водоотведения</p> <p>Обеспечение услугами водоснабжения и водоотведения новых объектов капитального строительства социального или промышленного назначения</p>	<p>Удельный расход электроэнергии, кВт×ч/м³</p> <p>Численность работающих на 1000 обслуживаемых жителей, чел.</p> <p>Фондообеспеченность системы водоснабжения и водоотведения, руб.</p> <p>Численность работающих на 1000 обслуживаемых жителей, чел.</p>
3.8	<p>Эффективность потребления воды и водоотведения</p>	<p>Удельное водопотребления м³/чел./мес.</p>
3.9	<p>Воздействие на окружающую среду</p> <p>Снижение негативного воздействия на окружающую среду</p>	<p>Объем выбросов</p>
4	Система газоснабжения	
4.1	<p>Доступность для потребителей</p> <p>Повышение доступности предоставления коммунальных услуг в части газоснабжения населению</p>	<p>Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к централизованному газоснабжению, %</p> <p>Доля расходов на оплату услуг газоснабжения в совокупном доходе населения, %</p> <p>Индекс нового строительства сетей, %</p>
4.2	<p>Показатели спроса на услуги газоснабжения</p> <p>Обеспечение сбалансированности систем газоснабжения</p>	<p>Потребление газа, тыс. м³</p> <p>Присоединенная нагрузка, м³/ч</p> <p>Величина новых нагрузок, м³/ч</p> <p>Уровень использования производственных мощностей, %</p>
4.3	<p>Охват потребителей приборами учета</p> <p>Обеспечение сбалансированности услугами газоснабжения объектов капитального строительства социального или промышленного назначения</p>	<p>Доля объемов природного газа, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета, %</p> <p>Доля объемов природного газа, потребляемого (используемого) в многоквартирных домах, расчеты за который осуществляются с использованием индивидуальных приборов учета, %</p>
4.4	<p>Надежность обслуживания систем газоснабжения</p> <p>Повышение надежности работы системы газоснабжения в соответствии с нормативными требованиями</p>	<p>Количество аварий и повреждений на 1 км сети в год, ед.</p> <p>Износ коммунальных систем, %</p> <p>Протяженность сетей, нуждающихся в замене, км</p> <p>Доля ежегодно заменяемых сетей, %</p>
4.5.	<p>Ресурсная эффективность газоснабжения</p> <p>Повышение эффективности работы систем газоснабжения</p> <p>Обеспечение услугами газоснабжения новых объектов капитального строительства социального или промышленного назначения</p>	<p>Уровень потерь и неучтенных расходов газа, %</p>
4.6	<p>Эффективность потребления газа</p>	<p>Удельное потребление газа, м³/чел./мес.</p>

№ п/п	Ожидаемые результаты Программы	Целевые показатели
4.7	Воздействие на окружающую среду Снижение негативного воздействия на окружающую среду	Объем выбросов

Удельные расходы по потреблению коммунальных услуг отражают достаточный для поддержания жизнедеятельности объем потребления населением материального носителя коммунальных услуг.

Охват потребителей услугами используется для оценки качества работы систем жизнеобеспечения.

Уровень использования производственных мощностей, обеспеченность приборами учета характеризуют сбалансированность систем.

Качество оказываемых услуг организациями коммунального комплекса характеризует соответствие качества оказываемых услуг установленным ГОСТам, эпидемиологическим нормам и правилам.

Надежность обслуживания систем жизнеобеспечения характеризует способность коммунальных объектов обеспечивать жизнедеятельность СП Териберка без существенного снижения качества среды обитания при любых воздействиях извне, то есть оценкой возможности функционирования коммунальных систем практически без аварий, повреждений, других нарушений в работе.

Надежность работы объектов коммунальной инфраструктуры характеризуется обратной величиной - интенсивностью отказов (количеством аварий и повреждений на единицу масштаба объекта, например, на 1 км инженерных сетей); износом коммунальных сетей, протяженностью сетей, нуждающихся в замене; долей ежегодно заменяемых сетей; уровнем потерь и неучтенных расходов.

Ресурсная эффективность определяет рациональность использования ресурсов, характеризуется следующими показателями: удельный расход электроэнергии, удельный расход топлива.

Реализация мероприятий по системе электроснабжения позволит достичь следующего эффекта:

- обеспечение бесперебойного электроснабжения;
- повышение качества и надежности электроснабжения;
- обеспечение резерва мощности, необходимого для электроснабжения районов, планируемых к застройке.

Результатами реализации мероприятий по системе теплоснабжения муниципального образования являются:

- обеспечение возможности подключения строящихся объектов к системе теплоснабжения при гарантированном объеме заявленной мощности;
- повышение надежности и обеспечение бесперебойной работы объектов теплоснабжения за счет уменьшения количества функциональных отказов до рациональных значений;
- улучшение качества жилищно-коммунального обслуживания населения по системе теплоснабжения;
- повышение ресурсной эффективности предоставления услуг теплоснабжения.

Результатами реализации мероприятий по развитию систем водоснабжения муниципального образования являются:

- обеспечение бесперебойной подачи качественной воды от источника до потребителя;
- улучшение качества жилищно-коммунального обслуживания населения по системе водоснабжения;
- обеспечение возможности подключения строящихся объектов к системе водоснабжения при гарантированном объеме заявленной мощности;
- экономия водных ресурсов и электроэнергии.

Результатами реализации мероприятий по развитию систем водоотведения муниципального образования являются:

- обеспечение возможности подключения строящихся объектов к системе водоотведения при гарантированном объеме заявленной мощности;
- повышение надежности и обеспечение бесперебойной работы объектов водоотведения;
- уменьшение техногенного воздействия на среду обитания;
- улучшение качества жилищно-коммунального обслуживания населения по системе водоотведения.

Реализация программных мероприятий по системе газоснабжения позволит достичь следующего эффекта:

- обеспечение надежности и бесперебойности газоснабжения.

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

Совокупная программа инвестиционных проектов по всем системам ресурсоснабжения в СП Териберка представлена в таблице 6.1.

Таблица 6.1 – Совокупная программа инвестиционных проектов по всем системам ресурсоснабжения в СП Териберка

Наименование мероприятия	Ориентировочные материальные затраты, тыс. руб.	Срок внедрения
Система теплоснабжения		
Строительство блочно-модульной угольной котельной на 0,6 МВт и закрытие действующей котельной после ввода в эксплуатацию новой	18 000,00	2018-2020 гг.
Ремонт мазутохранилища, замена 2-го водогрейного котла мазутной котельной с. Териберка	10 000,00	2018-2021 гг.
Реконструкция изношенных участков тепловой сети поселения	56 800,00	2018-2027 гг.
ИТОГО по теплоснабжению	84 800,00	
Система водоснабжения		
с. Териберка, левый берег		
Реконструкция водозаборного узла (ВЗУ)	1500,0	2018-2024 гг.
Подключение нового магистрального трубопровода с устройством байпаса	50,0	2018-2024 гг.
Строительство нового участка трубопровода – 150 м	30,0	2018-2024 гг.
Установка станции обеззараживания	450,0	2018-2024 гг.
Реконструкция ветхих участков водопроводной сети – 0,3 км	60,0	2018-2024 гг.
с. Териберка, правый берег		
Установка станции обеззараживания	450,0	2018-2022 гг.
Реконструкция ветхих участков водопроводной сети – 2,0 км	360,0	2018-2022 гг.
Реконструкция ВЗУ включая резервное оборудование	800,0	2018-2022 гг.
ИТОГО по водоснабжению	3 700,00	
Система водоотведения		
Строительство канализационных очистных блочно-модульных сооружений (КОС) в районах Лодейное и Териберка	10 000,0	2018-2030 гг.
Замена устаревших участков канализационных сетей	630,0	2018-2030 гг.
ИТОГО по системе водоотведения	10 630,0	
Система электроснабжения		
Техническое освидетельствование оборудования РТП-1, ТП-3, ТП-4, ТП-6, ТП-7, МТП-150	2 000,00	2018-2020 гг.
Строительство КТП 2×2500 35/6 кВ	37 000,00	2018-2030 гг.
Строительство от ПС 99 второй одноцепной воздушной линии 35 кВ длиной 8,71 км	16 900,00	2018-2030 гг.
Строительство ВЛИ-6 кВ длиной, 5 км	15 600,00	2018-2030 гг.
Строительство КТП-400 6/0,4 кВ (правый берег)	3 000,00	2018-2030 гг.

Наименование мероприятия	Ориентировочные материальные затраты, тыс. руб.	Срок внедрения
Замена ВЛ-0,4 кВ на ВЛИ-0,4 кВ, 5 км	14 000,00	2018-2030 гг.
Строительство КТП-160 6/0,4 кВ (водозаборная станция, правый берег)	2 000,00	2018-2030 гг.
Ремонт, замена оборудования РТП-1, ТП-3, ТП-4, ТП-6, ТП-7, МТП-150	7 000,00	2020-2030 гг.
Создание автоматизированной системы учета электроэнергии (АСКУЭ)	2 500,00	2020-2022 гг.
	100 000,00	
Система газоснабжения		
Мероприятия не определены		
Система обращения с отходами		
Рекультивационные работы на несанкционированной свалке в СП Териберка	100 000,00	2018-2020 гг.
ИТОГО по системе обращения с отходами	100 000,00	
ВСЕГО, в т. ч.:	299 130,00	
средства бюджета	99 130,00	
средства предприятий	200 000,00	

ТОМ 2. ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

7. ОБОСНОВАНИЕ ПРОГНОЗИРУЕМОГО СПРОСА НА КОММУНАЛЬНЫЕ РЕСУРСЫ

Прогноз спроса по каждому из коммунальных ресурсов по СП Териберка произведен на основании следующих показателей:

- фактическая численность постоянного населения на 01.01.2018 года – 0,615 тыс. чел., на 01.01.2031 г. – 0,528 тыс. чел.;
- установленных нормативов потребления коммунальных услуг;
- технико-экономических показателей реализации Генерального плана.

Прогноз потребности разработан с учетом строительства новых объектов с современными стандартами эффективности и сноса старых объектов.

Прогноз осуществлен в показателях годового расхода коммунальных ресурсов и величины присоединенной нагрузки.

Электроснабжение

Объем полезного отпуска электрической энергии потребителям СП Териберка на 01.01.2031 г. составит 10,144 млн кВт·ч, в т.ч. населению – 2,873 млн кВт·ч. Основной причиной снижения потребления электрической энергии является плановое снижение численности населения.

Теплоснабжение

Объем полезного отпуска тепловой энергии потребителям СП Териберка на 01.01.2031 г. составит 4,84 тыс. Гкал/год. Изменение потребления тепловой энергии на перспективу до 2031 года в СП Териберка не предполагается.

Водоснабжение

Объем реализации воды потребителям СП Териберка на 01.01.2031 г. составит 113,793 тыс. м³/год. Прогнозное увеличение потребления на перспективу до 2031 года связано с улучшением жилищных условий населения.

Водоотведение и очистка сточных вод

К 01.01.2031 г. объем пропущенных сточных вод, принятых от потребителей СП Териберка, составит 106,977 тыс. м³.

Система обращения с отходами

Общий объем ТКО от всех потребителей в 2030 г. составит 212,793 т. Основной причиной уменьшения общего объема ТКО является значительное снижение объема ТКО от прочих потребителей. Удельный вес объектов соцкультбыта в общем объеме ТКО увеличится до 44,2% в 2030 г., доля населения в общем объеме ТКО не изменится - 50%.

Газоснабжение

В связи с неопределённостью развития системы газоснабжения в СП Териберка спрогнозировать объёмы потребления природного газа не представляется возможным.

8. ОБОСНОВАНИЕ ЦЕЛЕВЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ, А ТАКЖЕ МЕРОПРИЯТИЙ, ВХОДЯЩИХ В ПЛАН ЗАСТРОЙКИ СП ТЕРИБЕРКА

Мероприятия, входящие в план застройки СП Териберка приведены в разделе 4.

Количественные значения целевых показателей определены с учётом выполнения всех мероприятий Программы в запланированные сроки. К ключевым из них относятся:

8.1 В системе теплоснабжения:

- Надёжность обслуживания - количество аварий и повреждений на 1 км сетей в год: 2017 г. – 0,112; 2030 г. – 0,111 ед./км.
- Удельный уровень потерь: 2017 г. – 29,8%; 2030 г. – не более 18%.
- Удельный вес сетей, нуждающихся в замене: 2017 г. – 70%; 2030 г. – не более 15%.
- Обеспеченность потребителей приборами учета: 2017 г. – 0% (ОДПУ); 2030 г. – 100%.

Оптимизация технической структуры

- Заблаговременно развивать систему теплоснабжения в соответствии с прогнозируемыми масштабами реконструкций и строительства;
- Обеспечить достаточные, но не избыточные резервы мощностей на всех стадиях технологической цепочки для подключения новых абонентов и выполнения требований по параметрам надежности и эффективности услуг теплоснабжения;
- Обеспечить сочетание централизованного и децентрализованного теплоснабжения в зависимости от плотности тепловых нагрузок в различных районах теплоснабжения городского поселения;
- Обеспечить соответствие мощности устанавливаемых котельных подключаемым нагрузкам.

Параметры надёжности

Обеспечить достижение показателей надёжности тепловых сетей, перечисленных ниже, в т. ч.:

- количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей: не выше, чем 111 ед./км в год;
- количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/ч установленной мощности: не выше 0,002 ед./ Гкал/ч;

Параметры энергетической эффективности

- обеспечить величину удельного расхода условного топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии не более 176,27 кг у. т./ Гкал (общий по всем видам топлива);
- снизить потери в магистральных, распределительных и внутриквартальных тепловых сетях до 18%;
- обеспечить достижение показателя «Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети» в размере 3,26 (Гкал/год)/м²;
- обеспечить снижение потерь тепла от небаланса спроса и предложения до минимума за счёт внедрения средств автоматизации и систем регулирования.

Параметры качества обслуживания

- Предоставлять услуги теплового комфорта с максимальной ориентацией на индивидуальные пожелания потребителей;
- Организовать постоянный приборный мониторинг уровня комфорта у потребителей и обеспечить систематическую коррекцию оплаты услуг комфорта в зависимости от качества услуги;
- Устанавливать термостатические вентили желающим для обеспечения индивидуальных параметров комфорта;
- Обеспечить соблюдение нормативных требований по параметрам горячей воды. Снизить претензии потребителей по качеству горячего водоснабжения;
- Организовать взаимодействие с поставщиками, позволяющее контролировать соблюдение параметров поставляемого теплоносителя.

Параметры экономической эффективности

- Обеспечить собираемость платежей за услуги теплоснабжения на уровне не менее 95%;
- Обеспечить стабильность финансовых отношений с поставщиками тепловой энергии, чтобы ликвидировать угрозу отключения платежеспособных абонентов или снижения для них параметров теплового комфорта;
- Обеспечить возмещение капитальных затрат на модернизацию системы теплоснабжения в значительной мере за счёт снижения издержек в реальном выражении в результате повышения энергетической и общеэкономической эффективности деятельности.

8.2 В системе водоснабжения:

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 05.09.2013 № 782 «О схемах водоснабжения и водоотведения» (вместе с «Правилами разработки и утверждения схем водоснабжения и водоотведения», «Требованиями к содержанию схем водоснабжения и водоотведения») к плановым показателям развития централизованных систем водоснабжения относятся:

- показатели качества питьевой воды;
- показатели надёжности и бесперебойности водоснабжения;
- показатели качества обслуживания абонентов;
- показатели эффективности использования ресурсов, в том числе сокращения потерь воды при транспортировке;
- соотношение цены реализации мероприятий инвестиционной программы и их эффективности – улучшение качества воды;
- иные показатели, установленные федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере жилищно-коммунального хозяйства.

Плановые показатели централизованной системы водоснабжения приведены в таблице 8.2.1.

Таблица 8.2.1 – Плановые показатели централизованной системы водоснабжения

	Показатель	Единица измерения	Плановые показатели			
			Базовый показатель, 2017 год	2020	2025	2030
1.	Показатели качества воды					
1.1.	Доля проб питьевой воды после водоподготовки, не соответствующих санитарным нормам и правилам	%	99,7	0	0	0
1.2.	Доля проб питьевой воды в распределительной сети, не соответствующих санитарным нормам и правилам	%	98,76	0	0	0
2.	Показатели надёжности и бесперебойности водоснабжения					
2.1.	Аварийность централизованных систем водоснабжения	ед./ 100км.	0	1	1	1
2.2.	Удельный вес сетей водоснабжения, нуждающихся в замене	%	30	25	15	5
2.3.	Количество жалоб на услуги водоснабжения, качество питьевой воды	%	н/д	0	0	0
3.	Показатель качества обслуживания абонентов					
3.1.	Доля заявок на подключение, исполненная по итогам года	%	99	99	99	99
4.	Показатель эффективности использования ресурсов					
4.1.	Уровень потерь воды при транспортировке	%	40	32	18	10

	Показатель	Единица измерения	Плановые показатели			
			Базовый показатель, 2017 год	2020	2025	2030
4.2.	Доля абонентов, осуществляющих расчеты за полученную воду по приборам учета	%	47	55	100	100

Оптимизация технической структуры

- Обеспечить достаточные резервы мощностей на всех стадиях технологической цепочки водоснабжения с учетом развития нового строительства и требований по надёжности и эффективности этих услуг;
- Формировать стратегию развития и модернизации системы водоснабжения, исходя из требований стандартов качества, надёжности и эффективности;
- Способствовать процессу оснащения потребителей приборами учёта.

Параметры ресурсоэффективности

- Обеспечить снижение потерь воды;
- Организовать постоянный приборный мониторинг утечек;
- Снизить удельные расходы на электроэнергию в 2 раза;

Параметры надёжности и качества обслуживания

- Обеспечить бесперебойное снабжение абонентов услугами водоснабжения;
- Снизить повреждаемость водопроводных сетей;
- Снизить показатель затопления квартир из-за неисправности водопровода;
- Снизить количество жалоб по услугам водоснабжения;
- Обеспечить подключение новых абонентов к системе водоснабжения в срок в соответствии с законодательством со дня подачи заявления и наличия технической и технологической возможности;
- Осуществить переход преимущественно на предупредительные ремонты и внедрение системы раннего оповещения о формировании чрезвычайных ситуаций;
- Снизить расходы на аварийно-восстановительные работы;
- Безусловно соблюдать нормативные требования по параметрам качества воды и требования по охране окружающей среды;
- Для потребителей, не оснащенных приборами учёта, организовать постоянный приборный мониторинг качества услуг водоснабжения.
- Корректировать оплату услуг в зависимости от результатов мониторинга.

Параметры экономической эффективности

- Повысить реализацию воды на одного занятого не менее, чем в два раза за счёт роста производительности труда;
- Обеспечить уровень квалификации сотрудников, соответствующий новым требованиям к системе управления;
- Возмещать капитальные затраты в модернизацию системы водоснабжения в значительной мере за счёт снижения издержек в результате повышения энергетической и общеэкономической эффективности деятельности;
- Обеспечить собираемость платежей за услуги водоснабжения на уровне не менее 95%.

8.3 В системе водоотведения:

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 05.09.2013 № 782 «О схемах водоснабжения и водоотведения» (вместе с «Правилами разработки и утверждения схем водоснабжения и водоотведения», «Требованиями к содержанию схем водоснабжения и водоотведения») к плановым показателям развития централизованных систем водоотведения относятся:

- показатели надёжности и бесперебойности водоснабжения;
- показатели качества обслуживания абонентов;
- показатели качества очистки сточных вод;
- показатели эффективности использования ресурсов при транспортировке сточных вод;
- соотношение цены реализации мероприятий инвестиционной программы и их эффективности - улучшение качества воды;
- иные показатели, установленные федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере жилищно-коммунального хозяйства.

Плановые показатели централизованной системы водоотведения приведены в таблице 8.3.1.

Таблица 8.3.1 – Плановые показатели развития централизованной системы водоотведения

№	Показатель	Единица измерения	Базовый показатель, 2017 год	Плановые показатели		
				2020	2025	2030
1.	Показатели надежности и бесперебойности водоотведения					
1.1.	Удельное количество засоров на сетях водоотведения	ед./ 100км	30	20	15	10

№	Показатель	Единица измерения	Базовый показатель, 2017 год	Плановые показатели		
				2020	2025	2030
1.2.	Удельный вес сетей водоотведения, нуждающихся в замене	%	70	50	31	10
2.	Показатель качества обслуживания абонентов					
2.1.	Доля заявок на подключение, исполненная по итогам года	%	100	99	99	99
3.	Показатель качества очистки сточных вод					
3.1.	Доля хозяйственно-бытовых сточных вод, подвергающихся очистке, в общем объеме сбрасываемых сточных вод	%	0	0	100	100

Оптимизация технической структуры

- Обеспечить достаточные резервы мощностей на всех стадиях технологической цепочки водоотведения с учётом развития нового строительства и требований по надёжности и эффективности этих услуг;
- Формировать стратегию развития и модернизации системы водоотведения, исходя из требований стандартов качества, надёжности и эффективности.

Параметры надёжности и качества обслуживания

- Осуществить реконструкцию канализационных очистных сооружений и канализационных сетей;
- Снизить показатель отказов в сетях канализации;
- Снизить количество жалоб по услугам канализации;
- Обеспечить подключение новых абонентов к системе канализации в соответствии с законодательством;
- Осуществить переход преимущественно на предупредительные ремонты и внедрение системы раннего оповещения о формировании чрезвычайных ситуаций;
- Снизить расходы на аварийно-восстановительные работы;
- Для потребителей, не оснащенных приборами учёта, организовать постоянный приборный мониторинг качества услуг водоотведения.
- Корректировать оплату услуг в зависимости от результатов мониторинга.

Параметры экономической эффективности

- Обеспечить уровень квалификации сотрудников, соответствующий новым требованиям к системе управления;
- Обеспечить привлечение долгосрочных внебюджетных инвестиций в размере, достаточном для решения сформулированных в данной программе задач;

- Возмещать капитальные затраты в модернизацию системы канализации в значительной мере за счёт снижения издержек в результате повышения энергетической и общеэкономической эффективности деятельности;
- Обеспечить собираемость платежей за услуги водоотведения на уровне не менее 95%.

8.4 В системе электроснабжения:

Оптимизация технической структуры

- Обеспечить необходимую величину резервов мощностей и пространственного баланса спроса и предложения мощности.

Параметры энергетической эффективности

- Обеспечить снижение технических и коммерческих потерь электроэнергии в распределительных сетях низкого напряжения до 8 – 10%;
- Осуществить замену парка приборов учёта на класс точности 0,5 – 1,0;
- Осуществить разделение физических и коммерческих потерь;
- Расширить использование тарифов по зонам суток;
- Оптимизировать реактивные и активные потери на базе применения новых информационных технологий.

Параметры надёжности и качества обслуживания

- Обеспечить пропускную способность электрических сетей, достаточную для покрытия роста потребляемой мощности электробытовыми приборами домохозяйств по мере роста их благосостояния;
 - Обеспечить необходимое резервирование мощности и электрические связи, гарантирующие бесперебойное снабжение населения электроэнергией;
 - Обеспечить сокращение средней продолжительности одного отключения в соответствии с требованиями законодательства;
 - Обеспечить безусловное соблюдение требуемых нормативными документами параметров качества электроэнергии и эксплуатации электроустановок;
 - Обеспечить сроки подключения новых застройщиков со дня подачи заявления на технологическое присоединение с требованиями законодательства.

Параметры экономической эффективности

- Обеспечить привлечение долгосрочных внебюджетных инвестиций в размере, достаточном для решения сформулированных в данной Программе задач;

- Возместить капитальные затраты в модернизацию системы электроснабжения в значительной мере за счёт снижения издержек в результате повышения энергетической и общеэкономической эффективности деятельности;
- Обеспечить собираемость платежей за услуги электроснабжения на уровне не менее 95%.

8.5 В системе газоснабжения:

При развитии системы газоснабжения

Оптимизация технической структуры

- определение источников финансирования работ по газификации и способов привлечения финансовых ресурсов, создание и отработка инвестиционного механизма, обеспечивающего устойчивое развитие и работу газораспределительных систем при оптимальном соотношении различных источников финансирования. Обеспечить необходимую величину резервов мощностей и пространственного баланса спроса и предложения мощности;
- Оптимизировать в соответствии с новейшими достижениями техники технологическую структуру системы газоснабжения: число и производительность газораспределительных пунктов.

Параметры надёжности и качества обслуживания

- Обеспечить пропускную способность газовых сетей, достаточную для покрытия роста потребления газа домохозяйствами по мере роста их благосостояния;
- Обеспечить бесперебойное снабжение населения газом;
- Обеспечить доступность для потребителей к подключению услуги централизованного газоснабжения;
- Организация широкой пропаганды правил безопасности пользования газом в быту среди населения через сеть технических кабинетов, местную и многотиражную печать, радио и телевидение.
- Взаимоотношения с федеральными органами исполнительной власти с целью создания экономических, организационных и правовых условий, обеспечивающих эффективное функционирование системы газоснабжения.
- Планово-предупредительный ремонт газовых сетей и сооружений предприятий.
- Оптимальное развитие системы газоснабжения;
- Внедрение энергосберегающих технологий, оборудования и приборов;

- Реконструкции объектов газового хозяйства;
- Рациональное использование и учёт расхода и качества газа, внедрение вычислительных комплексов с автоматическими корректорами расхода;
- Техническое обслуживание, мониторинг, диагностика и ремонт систем газоснабжения;
- Создание информационной системы газораспределительных организаций;
- Программное и информационное обеспечение;
- Разработка стандартов, норм, правил и инструкций по вопросам газификации, газоснабжения и эксплуатации газовых хозяйств.
- Организация технического обслуживания газопроводов, сооружений на них, газового оборудования и приборов у потребителей газа.

Параметры экономической эффективности

- Обеспечить привлечение долгосрочных внебюджетных инвестиций в размере, достаточном для решения сформулированных в данной Программе задач;
- Возместить капитальные затраты в модернизацию системы газоснабжения в значительной мере за счёт снижения издержек в результате повышения энергетической и общеэкономической эффективности деятельности;
- Обеспечить собираемость платежей за услуги газоснабжения на уровне не менее 95%.

8.6 В системе обращения с отходами

Целевые показатели в системе утилизации, обезвреживания и захоронения ТКО приведены в таблице 8.6.1.

Таблица 8.6.1 – Целевые показатели в системе обращения с отходами

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Базовый показатель, 2017 г.	Плановые показатели		
				2020	2025	2030
1	Удельная величина отходов ТКО	кг/чел.	395,9	393,5	392,7	469,7
2	Отбор угильной фракции	%	0	0	0	40
3	Уровень централизованного вывоза ТКО с территории городского округа					
3.1	многоэтажный жилой фонд	%	100	100	100	100
3.2	малоэтажный жилой фонд	%	60	65	90	100

9. ХАРАКТЕРИСТИКА СОСТОЯНИЯ И ПРОБЛЕМ СООТВЕТСТВУЮЩЕЙ СИСТЕМЫ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ СП ТЕРИБЕРКА

Характеристика состояния и проблем в реализации энергоресурсосбережения и учета и сбора информации

В СП Териберка разработаны и имеются в наличии:

- Схема водоснабжения и водоотведения СП Териберка (Актуализированная редакция);
- Схема теплоснабжения СП Териберка (Актуализированная редакция);
- Схема электроснабжения;
- Территориальная схема обращения с отходами, в том числе твёрдыми коммунальными Мурманская область;
- Генеральный план СП Териберка.

Эти программы и схемы являются основой для актуализации «Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры СП Териберка до 2030 года». В этих программах и схемах содержатся сведения о предполагаемых мероприятиях по энергоресурсосбережению и повышению энергетической эффективности предприятий и организаций бюджетного уровня.

Уровень оснащённости приборами учета бюджетных учреждений: электрической энергии – 100%, горячей воды – 100%, холодной воды – 100%, тепловой энергии – 100%.

Выполнение программ по энергосбережению в части установки приборов учета энергетических ресурсов в бюджетных учреждениях завершено полностью.

Необходимо дальнейшее исполнение требований 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации (с изменениями на 29 июля 2017 года)» в части установки общедомовых приборов учета, а также замены приборов учета в бюджетном секторе.

Характеристики состояния систем коммунальной инфраструктуры приведены в разделе 2.

9.1 Описание существующих технических и технологических проблем, возникающих в системах теплоснабжения

В ходе разработки схемы, выявлены следующие проблемы организации качественного и безопасного теплоснабжения СП Териберка:

- неиспользуемый резерв источников тепловой энергии;
- сверхнормативные потери в тепловых сетях;

- оборудование котельных устарело и имеет большой износ;
- износ трубопроводов тепловых сетей;
- отсутствие приборов учета тепловой энергии у потребителей и на котельных.

9.2 Описание существующих технических и технологических проблем, возникающих в системе водоснабжения

На момент разработки Программы основными проблемами в водоснабжении СП Териберка являются:

- Отсутствие очистных сооружений питьевой воды;
- Существующая система хлорирования в районе Лодейное давно устарела и требует модернизации;
- Сверхнормативные потери воды при транспортировке по сетям водоснабжения, связанные со значительным износом водопроводной сети, скрытыми утечками и неучтенными потребителями.
- Длительная эксплуатация водозаборных скважин, коррозия обсадных труб и фильтрующих элементов ухудшают органолептические показатели качества питьевой воды.
- Водозаборные узлы требуют реконструкции и капитального ремонта.

На момент разработки Программы идет строительство нового водопровода (ПНД 0,2 м) от поверхностного водозабора, однако он не введен в эксплуатацию, т.к. не подключен к существующему ВЗУ.

Вновь проложенный водопровод тянется до территории старого РЧВ на горе в районе Лодейное, который эксплуатировался как водонапорная башня.

9.3 Описание существующих технических и технологических проблем, возникающих в системе водоотведения

Главной проблемой является отсутствие канализационных очистных сооружений. Сточные воды без очистки сбрасываются в поверхностный водоём, что противоречит требованиям СанПиН 2.1.5.980-00 «Гигиенические требования к охране поверхностных вод».

Канализационные сети имеют высокий процент износа (более 70%) и требуют реконструкции.

9.4 Описание существующих технических и технологических проблем, возникающих в системах электроснабжения

Сложившаяся в настоящее время в Мурманской области ситуация в топливно-энергетическом комплексе показывает, что угроза надежному энергообеспечению в области

имеет место. Она вызвана рядом причин, влияющих на снижение устойчивого энергоснабжения и, негативно воздействующих на развитие экономики.

В первую очередь сюда можно отнести высокий износ электросетевого и энергетического оборудования.

Инвестиции в обновление, модернизацию оборудования ТЭК выделяются в недостаточном объеме, что приводит к его старению, повышению уровня аварийности и снижению эксплуатационной готовности.

В соответствии с выполненным анализом состояния систем электроснабжения СП Териберка основные проблемы в электроснабжении поселения можно охарактеризовать следующими позициями.

1. Высокий уровень морального и физического износа основного оборудования энергетических источников и энергетических сетей, в том числе наличие значительной доли оборудования, выработавшего нормативный срок службы или характеризующегося значительной величиной потери ресурса.

Здесь важными вопросами для решения являются:

- приведение показателей износа оборудования и сетей в процессе реконструкции систем энергоснабжения до нормативных значений;

- формирование инвестиционной программы модернизации системы энергоснабжения с учетом индикативных показателей энергетической безопасности.

2. Низкая загрузка силовых трансформаторов на действующих подстанциях.

3. Электроснабжение потребителей от КТП 2×630 соответствует категории 2 по надёжности. Электроснабжение от остальных ТП и КТП соответствует категории 3 по надёжности.

4. Для обеспечения надежного энергоснабжения СП Териберка необходимо провести работы по диспетчеризации и телемеханизации системы электроснабжения, с целью управления работой электроподстанций и распределительных сетей, своевременного реагирования при изменении нагрузок, переключения потребителей с единого диспетчерского пункта в автоматическом режиме.

5. Трансформаторное оборудование ТП7, РТП-1, ТП3, ТП6, ТП4, МТП-150, ТП409 эксплуатируется свыше 30 лет и требует замены.

6. Электросетевое оборудование распределительного комплекса 6 кВ требует модернизации и замены, ввиду его износа и морального старения.

7. Из-за недостатка финансирования в СП Териберка проводится недостаточное количество мероприятий по внедрению энергосберегающих технологий, которые позволили бы при тех же технологических режимах значительно сократить потребление электроэнергии.

8. Недостаточные темпы модернизации и создания комплексов и автоматизированных систем учета электроэнергии (АСКУЭ).

Необходимость выхода по обустройству СП Териберка на новый качественный уровень ставит задачу вывода на режим нормального воспроизводства энергетического хозяйства. Создание системы инвестиционной привлекательности определяют необходимость решения проблемы финансово - организационной.

- Решение указанных проблем возможно за счет комплекса различных мероприятий, обоснование которых предусмотрено на последующем этапе работы.

9.5 Описание существующих технических и технологических проблем, возникающих в системах газоснабжения

Газоснабжение в населённых пунктах СП Териберка не осуществляется.

9.6 Описание существующих технических и технологических проблем, возникающих в системе обращения с отходами

Основными проблемами и недостатками системы обращения с отходами в СП Териберка являются:

- отсутствие утверждённых норм накопления твёрдых коммунальных отходов для населения и объектов социального значения;
- отсутствие разработанной системы снижения объёма отходов, поступающих на захоронение (раздельный сбор, сортировка, вторичное использование);
- образование несанкционированных свалок.

Для сокращения объёмов вывозимых на полигоны отходов предлагается организовать систему раздельного сбора отходов с учетом экономической целесообразности.

Для захоронения основной массы коммунальных и прочих малоопасных отходов предполагается использование существующего полигона.

Необходимо определение норм накопления твёрдых коммунальных отходов для многоквартирных домов, частных домовладений, а также предприятий и организаций социальной сферы.

Требуется реконструкция контейнерных площадок. Площадки под контейнерные площадки и бункеры-накопители должны иметь асфальтовое покрытие, быть ограждены зелёными насаждениями с высокой степенью фитонцидности, густой и плотной кроной,

желательно без плодов и ягод. Возможно ограждение контейнерных площадок стальной плетёной одинарной сеткой из оцинкованной проволоки, позволяющей ограничить доступ посторонних лиц, животных и птиц, а также обеспечить сохранность контейнеров.

Необходимо организовать своевременный вывоз отходов от всех источников образований на полигон размещения и захоронения коммунальных отходов, проведение работ по рекультивации несанкционированных свалок, а также эколого-просветительскую работу среди населения в части обращения с отходами.

Поскольку ТКО содержат многие компоненты, которые с успехом могут использоваться в качестве вторичного сырья, предлагается организовать систему раздельного сбора твёрдых коммунальных отходов с учётом экономической целесообразности.

10. ОЦЕНКА РЕАЛИЗАЦИИ МЕРОПРИЯТИЙ В ОБЛАСТИ ЭНЕРГО- И РЕСУРСОСБЕРЕЖЕНИЯ, МЕРОПРИЯТИЙ ПО СБОРУ И УЧЕТУ ИНФОРМАЦИИ ОБ ИСПОЛЬЗОВАНИИ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ В ЦЕЛЯХ ВЫЯВЛЕНИЯ ВОЗМОЖНОСТЕЙ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

Основными задачами Программы по повышению энергосбережения и энергетической эффективности работы систем коммунальной инфраструктуры, являются:

- совершенствование системы учёта потребляемых ресурсов;
- внедрение энергоэффективных устройств.

Выполнение мероприятий, предусмотренных Программой, приведет к повышению энергосбережения и энергетической эффективности работы систем коммунальной инфраструктуры.

Перечень мероприятий в области энерго- и ресурсосбережения, а также мероприятия по сбору и учету информации об использовании энергетических ресурсов представлены в разделе 4.

Степень реализации мероприятий оценивается как доля мероприятий, выполненных в полном объеме, по следующей формуле:

$$СР_m = M_v / M,$$

где: $СР_m$ - степень реализации мероприятий;

M_v - количество мероприятий, выполненных в полном объеме, из числа мероприятий, запланированных к реализации в отчетном году;

M - общее количество мероприятий, запланированных к реализации в отчетном году.

Фактическое значение показателя степени реализации мероприятий возможно оценить только по истечению отчетного года после выполненных мероприятий в полном объеме.

Инвестиционные проекты, включенные в Программу, могут быть реализованы в следующих формах:

- проекты, реализуемые действующими организациями;
- проекты, выставленные на конкурс, для привлечения сторонних инвесторов (в том числе организации, индивидуальные предприниматели, по договору коммерческой концессии (подрядные организации, определенные на конкурсной основе);
- проекты, для реализации которых создаются организации с участием СП Териберка;
- проекты, для реализации которых создаются организации с участием действующих ресурсоснабжающих организаций.

Основной формой реализации программы является разработка инвестиционных программ организаций коммунального комплекса (водоснабжения, водоотведения, обращения с отходами), организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере энергоснабжения, теплоснабжения, газоснабжения.

Особенности принятия инвестиционных программ организаций коммунального комплекса

Инвестиционная программа организации коммунального комплекса по развитию системы коммунальной инфраструктуры - определяемая органами местного самоуправления для организации коммунального комплекса программа финансирования строительства и (или) модернизации системы коммунальной инфраструктуры и объектов, используемых для утилизации (захоронения) коммунальных отходов, в целях реализации программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры (далее также - инвестиционная программа).

Инвестиционные программы организаций коммунального комплекса утверждаются органами местного самоуправления.

Согласно требованиям Федерального закона от 30.12.2004 года № 210-ФЗ «Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса» на основании программы комплексного развития инженерной инфраструктуры органы местного самоуправления разрабатывают технические задания на разработку инвестиционных программ организаций коммунального комплекса, на основании которых организации разрабатывают инвестиционные программы и определяют финансовые потребности на их реализацию.

Источниками покрытия финансовых потребностей инвестиционных программ являются надбавки к тарифам для потребителей и плата за подключение к сетям инженерной инфраструктуры. Предложения о размере надбавки к ценам (тарифам) для потребителей и соответствующей надбавке к тарифам на товары и услуги организации коммунального комплекса, а также предложения о размерах тарифа на подключение к системе коммунальной инфраструктуры и тарифа организации коммунального комплекса на подключение подготавливает орган регулирования.

Особенности принятия инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения

Инвестиционная программа организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, - программа финансирования мероприятий организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, по строительству, капитальному ремонту, реконструкции и (или) модернизации источников

тепловой энергии и (или) тепловых сетей в целях развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения, подключения теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии к системе теплоснабжения.

Инвестиционные программы организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, согласно требованиям Федерального закона от 27.07.2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении» утверждаются органами государственной власти субъектов РФ по согласованию с органами местного самоуправления.

Правила согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, утверждает Правительство РФ.

Источниками покрытия финансовых потребностей инвестиционных программ организаций - производителей товаров и услуг в сфере теплоснабжения определяются согласно Правилам, утвержденным Постановлением Правительства РФ от 23.07.2007 № 464 «Об утверждении правил финансирования инвестиционных программ организаций коммунального комплекса - производителей товаров и услуг в сфере теплоснабжения».

Особенности принятия инвестиционных программ субъектов электроэнергетики

Инвестиционная программа субъектов электроэнергетики - совокупность всех намечаемых к реализации или реализуемых субъектом электроэнергетики инвестиционных проектов.

Правительство РФ в соответствии с требованиями Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» устанавливает критерии отнесения субъектов электроэнергетики к числу субъектов, инвестиционные программы которых (включая определение источников их финансирования) утверждаются уполномоченным федеральным органом исполнительной власти и (или) органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, и порядок утверждения (в том числе порядок согласования с органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации) инвестиционных программ и осуществления контроля за реализацией таких программ.

Правила утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, в уставных капиталах которых участвует государство, и сетевых организаций утверждены Постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 № 977.

Источниками покрытия финансовых потребностей инвестиционных программ субъектов электроэнергетики являются инвестиционные ресурсы, включаемые в регулируемые тарифы.

Особенности принятия программ газификации муниципальных образований и специальных надбавок к тарифам организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере газоснабжения

В целях дальнейшего развития газификации регионов и в соответствии со статьей 17 Федерального закона от 31.03.1999 года № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации» Правительство Российской Федерации своим Постановлением от 03.05.2001 № 335 "О порядке установления специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа газораспределительными организациями для финансирования программ газификации" установило, что в тарифы на транспортировку газа по газораспределительным сетям могут включаться, по согласованию с газораспределительными организациями, специальные надбавки, предназначенные для финансирования программ газификации, утверждаемых органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации.

Программы газификации – это комплекс мероприятий и деятельность, направленные на осуществление перевода потенциальных потребителей на использование природного газа и поддержание надежного и безопасного газоснабжения существующих потребителей.

Средства, привлекаемые за счет специальных надбавок, направляются на финансирование газификации жилищно-коммунального хозяйства, предусмотренной указанными программами.

Размер специальных надбавок определяется органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации по методике, утверждаемой Федеральной службой по тарифам.

Специальные надбавки включаются в тарифы на транспортировку газа по газораспределительным сетям, установленные для соответствующей газораспределительной организации.

Методика определения размера специальных надбавок к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям для финансирования программ газификации разработана во исполнение Федерального закона от 31.03. 1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», Постановления Правительства Российской Федерации от 03.05.2001 № 335 "О порядке установления специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа газораспределительными организациями для финансирования программ газификации" и утверждена приказом ФСТ от 18.11.2008 № 264-э/5.

Источники и объемы инвестиций по проектам

Источники финансирования инвестиций по проектам Программы включают:

- внебюджетные источники:
 - плата (тарифы) на подключение вновь создаваемых (реконструируемых) объектов недвижимости к системам коммунальной инфраструктуры и тарифов организации коммунального комплекса на подключение;
 - надбавки к ценам (тарифам) для потребителей товаров и услуг организаций коммунального комплекса и надбавок к тарифам на товары и услуги организаций коммунального комплекса;
 - привлеченные средства (кредиты);
 - средства организаций и других инвесторов (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов);
- бюджетные средства:
 - федеральный бюджет;
 - республиканский бюджет;
 - местный бюджет.

Совокупные финансовые потребности для реализации проектов на период реализации Программы составляют 299 130,00 тыс. руб., в том числе по источникам:

- средства бюджета – 99 130,00 тыс. руб.;
- средства предприятий – 200 000,00 тысн. руб.

Объемы финансирования по проектам Программы носят прогнозный характер и подлежат ежегодному уточнению при формировании проекта бюджета на соответствующий год исходя из возможностей местного и республиканского бюджетов и степени реализации мероприятий.

Финансовое обеспечение программных инвестиционных проектов за счет средств бюджетов всех уровней осуществляется на основании нормативных правовых актов Мурманской области, СП Териберка, утверждающих бюджет.

Предоставление субсидий из республиканского бюджета осуществляется в соответствии с Правилами предоставления из республиканского бюджета субсидий бюджетам муниципальных образований Мурманской области, утверждаемыми Правительством Мурманской области.

Финансирование Программы осуществляется за счет средств предприятий и местного бюджета при условии выделения субсидий из республиканского бюджета на реализацию программных мероприятий.

Объемы необходимых инвестиций по системам коммунальной инфраструктуры составили:

всего 299 130,00 тыс. руб., из них:

- системы теплоснабжения – 84 800,00 тыс. руб.;
- системы водоснабжения – 3 700,00 тыс. руб.;
- системы водоотведения – 10 630,00 тыс. руб.;
- системы газоснабжения – 0 тыс. руб.;
- системы электроснабжения – 100 000,00 тыс. руб.;
- системы обращения с отходами – 100 000,00 тыс. руб.

11. ОБОСНОВАНИЕ ЦЕЛЕВЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ РАЗВИТИЯ СООТВЕТСТВУЮЩЕЙ СИСТЕМЫ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ СП ТЕРИБЕРКА

Удельные расходы по потреблению коммунальных услуг отражают достаточный для поддержания жизнедеятельности объем потребления населением материального носителя коммунальных услуг.

Охват потребителей услугами используется для оценки качества работы систем жизнеобеспечения.

Уровень использования производственных мощностей, обеспеченность приборами учета характеризуют сбалансированность систем.

Качество оказываемых услуг организациями коммунального комплекса характеризует соответствие качества оказываемых услуг установленным ГОСТам, эпидемиологическим нормам и правилам.

Надежность обслуживания систем жизнеобеспечения характеризует способность коммунальных объектов обеспечивать жизнедеятельность СП Териберка без существенного снижения качества среды обитания при любых воздействиях извне, то есть оценкой возможности функционирования коммунальных систем практически без аварий, повреждений, других нарушений в работе.

Надежность работы объектов коммунальной инфраструктуры характеризуется обратной величиной - интенсивностью отказов (количеством аварий и повреждений на единицу масштаба объекта, например, на 1 км инженерных сетей); износом коммунальных сетей, протяженностью сетей, нуждающихся в замене; долей ежегодно заменяемых сетей; уровнем потерь и неучтенных расходов.

Ресурсная эффективность определяет рациональность использования ресурсов, характеризуется следующими показателями: удельный расход электроэнергии, удельный расход топлива.

Реализация мероприятий по системе электроснабжения позволит достичь следующего эффекта:

- обеспечение бесперебойного электроснабжения;
- повышение качества и надежности электроснабжения;
- обеспечение резерва мощности, необходимого для электроснабжения районов, планируемых к застройке.

Результатами реализации мероприятий по системе теплоснабжения СП Териберка являются:

- обеспечение возможности подключения строящихся объектов к системе теплоснабжения при гарантированном объеме заявленной мощности;
- повышение надежности и обеспечение бесперебойной работы объектов теплоснабжения за счет уменьшения количества функциональных отказов до рациональных значений;
- улучшение качества жилищно-коммунального обслуживания населения по системе теплоснабжения;
- повышение ресурсной эффективности предоставления услуг теплоснабжения.

Результатами реализации мероприятий по развитию систем водоснабжения СП Териберка являются:

- обеспечение бесперебойной подачи качественной воды от источника до потребителя;
- улучшение качества жилищно-коммунального обслуживания населения по системе водоснабжения;
- обеспечение возможности подключения строящихся объектов к системе водоснабжения при гарантированном объеме заявленной мощности;
- экономия водных ресурсов и электроэнергии.

Результатами реализации мероприятий по развитию систем водоотведения СП Териберка являются:

- обеспечение возможности подключения строящихся объектов к системе водоотведения при гарантированном объеме заявленной мощности;
- повышение надежности и обеспечение бесперебойной работы объектов водоотведения;
- уменьшение техногенного воздействия на среду обитания;
- улучшение качества жилищно-коммунального обслуживания населения по системе водоотведения.

12. ПЕРЕЧЕНЬ ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ В ОТНОШЕНИИ СООТВЕТСТВУЮЩЕЙ СИСТЕМЫ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ СП ТЕРИБЕРКА

Перечень инвестиционных проектов в отношении соответствующей системы коммунальной инфраструктуры (со ссылками на схемы и программы развития единой национальной (общероссийской) электрической сети на долгосрочный период, генеральную схему размещения объектов электроэнергетики, федеральную программу газификации, соответствующие межрегиональные, региональные программы газификации, схемы теплоснабжения, схемы водоснабжения и водоотведения, программы по обращению с отходами, программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, инвестиционные программы организаций, осуществляющих электро-, газо-, тепло-, водоснабжение и водоотведение, и организаций, оказывающих услуги по утилизации, обезвреживанию и захоронению твердых коммунальных отходов) (далее - инвестиционные проекты) СП Териберка приведён в разделе 4.

13. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ОРГАНИЗАЦИИ РЕАЛИЗАЦИИ ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ

Система организации реализации инвестиционных проектов, отраженных в Программе, включает в себя организационную схему вариантов реализации проектов, в том числе этапы согласования и утверждения инвестиционных проектов, выбор способа их реализации, проведение муниципальных конкурсных процедур, алгоритм мониторинга реализации проектов, оценку достижения соответствующих целевых индикаторов.

Основным принципом организации реализации проектов является сбалансированность интересов органов государственных власти Мурманской области, органов местного самоуправления Кольского района, СП Териберка, предприятий и организаций различных форм собственности, принимающих участие в реализации проектов Программы.

Общий контроль за организацией реализации проектов осуществляет исполнительно-распорядительный орган местного самоуправления СП Териберка – администрация СП Териберка.

При реализации мероприятий Программы назначаются координаторы Программы, обеспечивающее общее управление реализацией конкретных мероприятий Программы. Координаторы Программы несут ответственность за своевременность и эффективность действий по реализации программных мероприятий, а также за достижение утвержденных значений целевых показателей эффективности развития систем коммунальной инфраструктуры СП Териберка.

Состав, предлагаемых к реализации в Программе проектов включает в себя:

- проекты, реализуемые действующими на территории организациями, в том числе регулируемые;
- проекты, выставляемые на конкурс для привлечения сторонних инвесторов.

Основные достоинства и недостатки вариантов реализации проектов представлены в таблице 13.1.

Таблица 13.1 – Достоинства и недостатки вариантов реализации проектов

Виды проектов	Источник финансирования	Достоинства / Недостатки
Проекты, реализуемые действующими на территории организациями (за счет инвестиционных средств, в рамках программного развития территории)	Частные инвестиции, в том числе концессионная схема	Наиболее эффективная форма реализации проекта. Затраты и экономический эффект сосредоточены в рамках инвестора
Проекты, реализуемые действующими на территории регулируемые организациями (в рамках заявок на технологическое присоединение к системам коммунальной инфраструктуры)	1) Наличие технической возможности подключения – плата заявителя. 2) Наличие технической возможности подключения с выпадающими доходами - инвестиционная программа за счет всего круга потребителей коммунального ресурса. 3) Отсутствие технической возможности подключения – индивидуальный проект – плата заявителя	Наличие выпадающих доходов – длительный цикл возмещения регулируемой организацией затраченных средств (1-2 года), в частности в отношении «льготной категории» заявителей
Проекты, реализуемые действующими на территории организациями (за счет бюджетных средств в рамках программного развития территории)	Бюджетные средства (муниципальные и государственные финансы)	Прямые затраты бюджетной системы за счет полного круга налогоплательщиков с отложенным социальным и экономическим эффектами (увеличение поступления от вновь созданных мощностей)

Проекты, финансирование которых осуществляется за счет муниципальных целевых бюджетных средств, подлежат ежегодному включению в состав расходной части бюджета города Нижневартовска. Проекты, финансирование которых осуществляется за счет государственных целевых бюджетных средств, подлежат ежегодному включению в состав расходной части бюджета соответствующего уровня, а также бюджета города Нижневартовска при условии реализации проекта в форме субвенций и субсидий от бюджета вышестоящего уровня. Определение исполнителя проекта осуществляется в соответствии с Федеральным законом от 05.04.2013 №44-ФЗ «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд».

Проекты, реализуемые за счет привлекаемых частных инвестиционных средств, в рамках программного развития территории СП Териберка, реализуется на основании действующей нормативно-правовой базы СП Териберка в сфере инвестиционной деятельности.

Проекты действующих регулируемых организаций, в рамках заявлений на технологическое присоединение к системам коммунальной инфраструктуры, при наличии технической возможности подключения, реализуются на основе заключаемых договоров на технологическое присоединение в установленные законодательством сроки в размере установленной платы за технологическое присоединение в отношении неограниченного круга лиц. Выпадающие доходы от реализации мероприятий по технологическому присоединению

подлежат включению в инвестиционные программы регулируемых организаций на очередной период регулирования в соответствии со сроками рассмотрения таких программ. Внутрхозяйственными источниками финансирования данных мероприятий являются: амортизация, прибыль после уплаты налогов, внешние займы.

Проекты действующих регулируемых организаций, в рамках заявлений на технологическое присоединение к системам коммунальной инфраструктуры, при отсутствии технической возможности подключения, реализуются на основе заключаемых договоров на технологическое присоединение в установленные законодательством сроки в размере установленной платы за технологическое присоединение в отношении индивидуального проекта, включающего мероприятия по реконструкции, модернизации строительству, обеспечивающие техническую возможность подключения к действующей системе коммунальной инфраструктуры.

Порядок согласования и утверждения инвестиционных программ регулируемых организаций определяется следующими нормативно-правовыми актами:

- Постановлением Правительства РФ от 05.05.2014 № 410 «О порядке согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ»;

- Постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- Постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики».

- Постановлением Правительства РФ от 16.05.2016 № 424 «Об утверждении порядка разработки, согласования, утверждения и корректировки инвестиционных и производственных программ в области обращения с твердыми коммунальными отходами, в том числе порядка определения плановых и фактических значений показателей эффективности объектов, используемых для обработки, обезвреживания и захоронения твердых коммунальных отходов».

Исполнение обязательств регулируемыми организациями по заключаемым договорам на технологическое присоединение осуществляется в рамках хозяйственного или подрядного способа в соответствии с требованиями Федерального закона от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц».

14. ОБОСНОВАНИЕ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ В КАЧЕСТВЕ ИСТОЧНИКОВ ФИНАНСИРОВАНИЯ ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ ТАРИФОВ, ПЛАТЫ ЗА ПОДКЛЮЧЕНИЕ (ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ) ОБЪЕКТОВ КАПИТАЛЬНОГО СТРОИТЕЛЬСТВА К СИСТЕМАМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ СП ТЕРИБЕРКА

В качестве основных источников финансирования инвестиционных проектов выступают: амортизация и прибыль в составе необходимой валовой выручки, плата за подключение к инженерным сетям, заемные средства, целевые бюджетные средства, а также средства частных инвесторов.

Возможный объем финансирования инвестиционных проектов за счет амортизации и прибыли определяется предельным уровнем тарифов организаций коммунального комплекса, а также мероприятиями по переоценке основных фондов. Финансирование инвестиционных проектов по подключению к инженерным сетям в рамках индивидуальных проектов покрывается платой за подключение, в отношении «льготной категории потребителей» – за счет включения выпадающих доходов в состав необходимой валовой выручки на последующие периоды регулирования в части непокрываемой «льготной» платой.

Сценарными условиями и основными параметрами прогноза социально-экономического развития РФ на 2017 год и плановый период 2018-2019 годы определены размеры индексации стоимости коммунальных услуг (включает два фактора – тарифы и объемы коммунальных услуг): 2017 год – 1,044, 2018 год – 1,046, 2019 год – 1,042. Технико-экономическими параметрами Программы допускается соответствующий рост тарифов на коммунальные услуги для населения по данным периодам с дальнейшей экстраполяцией их роста до 2031 года в размере – 1,042 ежегодно. К основным тарифным составляющим, являющимся одновременно источниками финансирования инвестиционных проектов Программы, относится амортизация и прибыль регулируемых организаций. При увеличении тарифов на коммунальные услуги в пределах вышеуказанных темпов допустим рост текущих размеров амортизации и прибыли регулируемых организаций соответствующим образом.

Оценка минимального объема бюджетных средств, возможных к направлению на финансирование развития систем коммунальной инфраструктуры, проведена от текущего уровня (2017 год) финансирования мероприятий по созданию условий для развития коммунального хозяйства и повышения качества коммунальных услуг в СП Териберка.

Источники финансирования инвестиционных проектов в системе коммунальной инфраструктуры СП Териберка приведены в таблице 14.1.

Таблица 14.1 – Источники финансирования инвестиционных проектов в системе коммунальной инфраструктуры СП Териберка, тыс. руб. (с НДС)

Наименование мероприятия	Ориентировочные материальные затраты, тыс. руб.	Срок внедрения
ИТОГО по системе теплоснабжения	84 800,00	
ИТОГО по системе водоснабжения	3 700,00	
ИТОГО по системе водоотведения	10 630,0	
ИТОГО по системе электроснабжения	100 000,00	
ИТОГО по системе обращения с отходами	100 000,00	
ВСЕГО, в т. ч.:	299 130,00	
средства бюджета	99 130,00	
средства предприятий	200 000,00	

15. РЕЗУЛЬТАТЫ ОЦЕНКИ СОВОКУПНОГО ПЛАТЕЖА ГРАЖДАН ЗА КОММУНАЛЬНЫЕ УСЛУГИ НА СООТВЕТСТВИЕ КРИТЕРИЯМ ДОСТУПНОСТИ

Анализ платежеспособной возможности потребителей товаров и услуг организаций коммунального комплекса осуществляется на основании следующих нормативных документов:

1. Постановление Правительства РФ от 29.08.2005 года № 541 «О федеральных стандартах оплаты жилого помещения и коммунальных услуг».
2. Приказ Госстроя РФ от 17.01.2002 года № 10 «Об утверждении Методических рекомендаций по формированию системы показателей оценки перехода к полной оплате ЖКУ населением муниципальных образований субъектов РФ».

Анализ платежеспособности потребителей основан на сопоставлении фактической (ожидаемой) и предельной платежеспособной возможности населения.

Фактическая (ожидаемая) величина платежей граждан за ЖКУ определяется согласно фактически утвержденным ценам (тарифам) на жилищно-коммунальные услуги и уровню оплаты ЖКУ населением в расчете на 1 м² общей площади.

Предельная величина платежей граждан за ЖКУ на 1 м² общей площади жилья в зависимости от среднедушевого дохода населения определяется по следующей формуле:

$$P_{\text{пред.}} = \frac{D \times 22}{100 \times 30},$$

где:

D – среднедушевой доход населения, руб. на 1 чел. в месяц;

30 – установленный федеральный стандарт социальной нормы площади жилья на 1 чел., м²;

22 – федеральный стандарт максимально допустимой доли собственных расходов граждан на оплату жилья и коммунальных услуг в совокупном семейном доходе, %.

Расчет платежеспособной возможности населения в СП Териберка в 2017 году, представлен в таблице 15.1.

Таблица 15.1 – Расчет предельной величины платежей населения в СП Териберка

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2017 г.	Обоснование
1	Максимально допустимая доля собственных расходов граждан на оплату жилья и коммунальных услуг	%	22	Приказ Госстроя РФ от 17.01.2002 № 10 «Об утверждении Методических рекомендаций по формированию системы показателей оценки перехода к полной оплате ЖКУ населением муниципальных образований субъектов РФ»
2	Социальная норма площади	м ²	30	Постановление Совета Депутатов Кольского района Мурманской области от 19.12.2017 N 13/6 Об утверждении местных нормативов градостроительного проектирования сельского поселения Териберка Кольского района
3	Среднедушевые доходы населения в месяц	руб.	27 400	Фактическое значение
4	Расчетная предельная величина платежа за ЖКУ на 1 м ² в месяц	руб./м ²	472,8	Приказ Госстроя РФ от 17.01.2002 № 10 «Об утверждении Методических рекомендаций по формированию системы показателей оценки перехода к полной оплате ЖКУ населением муниципальных образований субъектов РФ»

Региональный стандарт предельной стоимости предоставляемых ЖКУ на 1 м² общей площади жилья в месяц по СП Териберка установлен на основе регионального стандарта стоимости ЖКУ на одного члена семьи из трех человек и регионального стандарта нормативной площади жилого помещения, используемой для расчета субсидий на оплату жилого помещения и коммунальных услуг для одного члена семьи, состоящей из трех человек, – 30 м².

Постановление Правительства Мурманской области от 02.03.2017 года № 100-ПП (в редакции Постановления Правительства Мурманской области от 17.08.2017 года № 412-ПП) установлен региональный стандарт стоимости жилищно-коммунальных услуг для нанимателей жилых помещений по СП Териберка в размере 125,17 руб./м².

Уровень платежей граждан СП Териберка за 2017 год с утвержденными стандартами предельной стоимости предоставляемых услуг представлен в таблице 15.2.

Таблица 15.2 – Уровень платежей граждан СП Териберка в 2017 г., руб. на 1 м² общей площади жилья в месяц

Наименование показателя	2017 г..
Фактическая величина платежей граждан	125,17
Предельная величина платежей граждан	472,8
Федеральный стандарт предельной стоимости предоставляемых услуг	163,3
Региональный стандарт предельной стоимости предоставляемых услуг	194,35

При сложившемся среднедушевом доходе населения фактическая величина платежей граждан по итогам 2017 г. не превышает предельного уровня платежей и составляет 26,5% от данной величины.

Фактическая величина платежей граждан в 2017 г. на 23,3% ниже федерального стандарта предельной стоимости предоставляемых услуг и на 35,6% ниже регионального стандарта предельной стоимости предоставляемых услуг.

16. ПРОГНОЗИРУЕМЫЕ РАСХОДЫ БЮДЖЕТОВ ВСЕХ УРОВНЕЙ НА ОКАЗАНИЕ МЕР СОЦИАЛЬНОЙ ПОДДЕРЖКИ, В ТОМ ЧИСЛЕ ПРЕДОСТАВЛЕНИЕ ОТДЕЛЬНЫМ КАТЕГОРИЯМ ГРАЖДАН СУБСИДИЙ НА ОПЛАТУ ЖИЛОГО ПОМЕЩЕНИЯ И КОММУНАЛЬНЫХ УСЛУГ

В соответствии со ст.159 Жилищного Кодекса РФ гражданам предоставляются субсидии на оплату жилого помещения и коммунальных услуг, в случае если их расходы на оплату жилого помещения и коммунальных услуг, рассчитанные исходя из размера регионального стандарта нормативной площади жилого помещения, используемой для расчета субсидий, и размера регионального стандарта стоимости жилищно-коммунальных услуг, превышают величину, соответствующую максимально допустимой доле расходов граждан на оплату жилого помещения и коммунальных услуг в совокупном доходе семьи.

Размеры региональных стандартов нормативной площади жилого помещения, используемой для расчета субсидий, стоимости жилищно-коммунальных услуг и максимально допустимой доли расходов граждан на оплату жилого помещения и коммунальных услуг в совокупном доходе семьи устанавливаются субъектами РФ. Для семей со среднедушевым доходом ниже установленного прожиточного минимума максимально допустимая доля расходов уменьшается в соответствии с поправочным коэффициентом, равным отношению среднедушевого дохода семьи к прожиточному минимуму.

Субсидии предоставляются гражданам при отсутствии у них задолженности по оплате жилых помещений и коммунальных услуг или при заключении и (или) выполнении гражданами соглашений по ее погашению.

Для расчета размера и предоставления субсидий на оплату жилого помещения и коммунальных услуг применяются:

–региональный стандарт нормативной площади жилого помещения, используемый для расчета субсидий на оплату жилого помещения и коммунальных услуг;

–региональный стандарт стоимости жилищно-коммунальных услуг, дифференцированный по муниципальным образованиям;

–региональный стандарт максимально допустимой доли расходов граждан на оплату жилого помещения и коммунальных услуг в совокупном доходе семьи.

Региональный стандарт нормативной площади жилого помещения, используемый для расчета субсидий на оплату жилого помещения и коммунальных услуг, составляет:

–40 м² общей площади жилого помещения - на одиноко проживающего человека;

–46 м² общей площади жилого помещения - на семью из двух человек;

м² общей площади жилого помещения - на одного человека в семье, состоящей из трех и более человек;

–6 м² жилой площади - на одного человека, проживающего в общежитии.

Региональные стандарты максимально допустимой доли расходов граждан на оплату жилого помещения и коммунальных услуг в совокупном доходе семьи, используемые для расчета субсидий на оплату жилого помещения и коммунальных услуг, на территории Мурманской области установлены в следующих размерах:

Порядок определения размера субсидии

1. При среднедушевом доходе семьи равном или выше установленного прожиточного минимума размер субсидии определяется по формуле:

$$C = \text{ССЖКУ} \times n - (\text{МДД}/100) \times \text{Д},$$

где:

C-размер субсидии (в рублях);

ССЖКУ- размер установленного для муниципального образования регионального стандарта стоимости жилищно-коммунальных услуг на одного члена семьи для семей различной численности (в рублях);

n-количество лиц, входящих в состав семьи заявителя;

МДД- региональный стандарт максимально допустимой доли расходов граждан на оплату жилого помещения и коммунальных услуг в совокупном доходе семьи (в процентах);

Д- совокупный доход семьи (в рублях).

2. При среднедушевом доходе семьи ниже установленного прожиточного минимума размер субсидии определяется по формуле:

$$C = \text{ССЖКУ} \times n - (\text{МДД}/100) \times \text{Д} \times \text{К},$$

где:

К- поправочный коэффициент, рассчитанный по формуле:

$$\text{К} = \text{СД}/\text{ПМ},$$

где:

СД- среднедушевой доход семьи (в рублях);

ПМ-величина прожиточного минимума семьи заявителя

Стандарт максимально допустимой доли расходов граждан на оплату жилого помещения и коммунальных услуг в совокупном доходе семьи – 22% для всех категорий граждан определен постановлением Постановление Правительства Мурманской области от 02.03.2017 года № 100-ПП «О региональных стандартах оплаты жилого помещения и

коммунальных услуг (в редакции Постановления Правительства Мурманской области от 17.08.2017 года № 412-ПП).

В таблице 16.1 приведены сведения о стоимости предоставляемых жилищно-коммунальных услуг на один квадратный метр общей площади жилья.

Таблица 16.1. Стоимость предоставляемых жилищно-коммунальных услуг на одного человека

Муниципальные образования	Стоимость предоставляемых жилищно-коммунальных услуг на одного человека (рублей)		
	для пользователей жилых помещений государственного и муниципального жилищных фондов, нанимателей по договорам найма жилых помещений частного жилищного фонда и членов жилищных кооперативов при уплате платы за наем	для собственников жилых помещений при уплате взноса на капитальный ремонт	для собственников жилых помещений и для пользователей жилых помещений государственного и муниципального жилищных фондов, для нанимателей по договорам найма жилых помещений частного жилищного фонда, членов жилищных кооперативов без уплаты взноса на капитальный ремонт и платы за наем
СП Териберка	3898,72	4056,32	3816,32

Прожиточный минимум утверждён Постановлением Правительства Мурманской области от 12.02.2018 г. № 58-ПП «Об установлении величины прожиточного минимума на душу населения и по основным социально-демографическим группам населения за IV квартал 2017 года» и представлен в таблице 16.2.

Таблица 16.2 – Прожиточный минимум в Мурманской области

Основные социально-демографические группы населения	В среднем по Мурманской области
На душу населения	13 787,00
Трудоспособное население	14 374,00
Пенсионеры	11 487,00
Дети	14 144,00

В таблице 16.3 приведены прогнозные величины стоимости жилищно-коммунальных услуг в СП Териберка до 2030 года.

Таблица 16.3 – Прогнозные величины стоимости жилищно-коммунальных услуг в СП Териберка до 2030 года

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
1	Среднедушевые доходы населения в месяц	руб.	27400,00	28496,01	29635,86	30821,25	32054,11	33336,27	34669,71	36056,55	37498,79	38998,76	40558,73	42181,16	43868,50	45623,35
2	Расчетная предельная величина платежа за ЖКУ	руб./м ²	472,8	487	501,6	516,6	532,1	548,1	564,5	581,5	598,9	616,9	635,4	654,46	674,10	694,32

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
	на 1 м ² в месяц															
3	Федеральный стандарт предельной стоимости предоставляемых услуг	руб./м ²	163,3	166,9	169,4	176,2	179,25	183,37	187,49	191,61	195,73	199,85	203,97	208,17	212,47	216,85
4	Прогнозная величина платы за коммунальные услуги	руб./м	125,17	131,68	136,96	142,44	148,34	154,05	159,76	165,47	171,18	176,88	182,59	188,49	194,57	200,85
5	Отношение прогнозной величины платы за коммунальные услуги к расчётной предельной величине платежа за ЖКУ на 1 м ² в месяц	%	26,5	27,0	27,3	27,6	27,9	28,1	28,3	28,5	28,6	28,7	28,7	28,8	28,9	28,9

Прогнозная величина платы за коммунальные ресурсы в 2017-2030 гг. составит от 26,5 до 28,9% от предельных величин платежей населения в СП Териберка, что говорит о доступности тарифов на коммунальные услуги для населения в течение всего периода реализации Программы.

17. УПРАВЛЕНИЕ ПРОГРАММОЙ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ СП ТЕРИБЕРКА

17.1. Ответственные за реализацию Программы

Система управления Программой и контроль за ходом ее выполнения определяется в соответствии с требованиями, определенными действующим законодательством.

Механизм реализации Программы базируется на принципах четкого разграничения полномочий и ответственности всех исполнителей программы.

Управление реализацией Программы осуществляет заказчик – Муниципальное казенное учреждение «ХЭС Кольского района».

Координатором реализации Программы является Муниципальное казенное учреждение «ХЭС Кольского района», которое осуществляет текущее управление программой, мониторинг и подготовку ежегодного отчета об исполнении Программы.

Координатор Программы является ответственным за реализацию Программы.

17.2. План-график работ по реализации Программы

Сроки реализации инвестиционных проектов, включенных в Программу, должны соответствовать срокам, определенным в Программах инвестиционных проектов.

Реализация программы осуществляется в один этап с 2018 по 2030 год.

Утверждение тарифов, принятие решений по выделению бюджетных средств, подготовка и проведение конкурсов на привлечение инвесторов, в том числе по договорам концессии, осуществляется в соответствии с порядком, установленным в нормативных правовых актах Мурманской области, Кольского района, СП Териберка.

17.3. Порядок предоставления отчетности по выполнению Программы

Предоставление отчетности по выполнению мероприятий Программы осуществляется в рамках мониторинга.

Целью мониторинга Программы СП Териберка является регулярный контроль ситуации в сфере коммунального хозяйства, а также анализ выполнения мероприятий по модернизации и развитию коммунального комплекса, предусмотренных Программой.

Мониторинг Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры включает следующие этапы:

1. Периодический сбор информации о результатах выполнения мероприятий Программы, а также информации о состоянии и развитии систем коммунальной инфраструктуры СП Териберка.

2. Анализ данных о результатах планируемых и фактически проводимых

преобразований систем коммунальной инфраструктуры.

Мониторинг Программы СП Териберка предусматривает сопоставление и сравнение значений показателей во временном аспекте.

Анализ проводится путем сопоставления показателя за отчетный период с аналогичным показателем за предыдущий (базовый) период.

17.4. Порядок корректировки Программы

По ежегодным результатам мониторинга осуществляется своевременная корректировка Программы. Решение о корректировке Программы принимается по итогам ежегодного рассмотрения отчета о ходе реализации Программы.