

ПРОГРАММА
КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ
СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ
ГОРОДСКОЕ ПОСЕЛЕНИЕ ПЕЧЕНГА
ПЕЧЕНГСКОГО РАЙОНА
НА ПЕРИОД 2016 – 2030 ГОДЫ



п.г.т. Печенга, 2016 год



Документ разработан:

ООО «Северо-Западный Центр Экспертизы и Консалтинга»

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

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

E-mail: szc-vologda@yandex.ru

Муниципальный контракт от 29.04.2016 г. № 6 на выполнение работ по актуализации программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования городское поселение Печенга Печенгского района на период 2016-2030 годы

Заказчик: Администрация муниципального образования городское поселение Печенга Печенгского района

ПРОГРАММА КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОДСКОЕ ПОСЕЛЕНИЕ ПЕЧЕНГА ПЕЧЕНГСКОГО РАЙОНА НА ПЕРИОД 2016 – 2030 ГОДЫ

ТОМ №1

Генеральный директор
ООО «СЗЦЭиК»

МП Я.В. Воробьева
(подпись)

Глава администрации муниципального
образования городское поселение Печенга
Печенгского района
Мурманской области

МП Н.Г. Жданова
(подпись)

ОГЛАВЛЕНИЕ

1. ПАСПОРТ ПРОГРАММЫ КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ	7
2. ХАРАКТЕРИСТИКА СУЩЕСТВУЮЩЕГО СОСТОЯНИЯ СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ	12
2.1 СИСТЕМА ГАЗОСНАБЖЕНИЯ.....	12
2.1.1 <i>Краткий анализ существующего состояния системы газоснабжения</i>	<i>12</i>
2.1.1.1 Институциональная структура	12
2.1.1.2 Характеристика системы газоснабжения	12
2.1.1.3 Балансы мощности и ресурса	12
2.1.1.4 Доля поставки ресурса по приборам учёта.....	12
2.1.1.5 Зона действия источников ресурсов. Резервы и дефициты.....	12
2.1.1.6 Безопасность и надёжность работы системы газоснабжения.	13
2.1.1.7 Качество поставляемого ресурса	13
2.1.1.8 Воздействие на окружающую среду	13
2.1.1.9 Тарифы, плата (тариф) за подключение (присоединение), структура себестоимости производства и транспорта ресурса	13
2.1.1.10 Технические и технологические проблемы в системе газоснабжения	13
2.1.2 <i>Краткий анализ состояния установки приборов учёта и энергоресурсосбережения у потребителей услуг.....</i>	<i>13</i>
2.2 СИСТЕМА ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ	14
2.2.1 <i>Краткий анализ существующего состояния системы электроснабжения.....</i>	<i>14</i>
2.2.1.1 Институциональная структура	14
2.2.1.2 Характеристика системы электроснабжения.....	15
2.2.1.3 Балансы мощности и ресурса	16
2.2.1.4 Доля поставки ресурса по приборам учёта.....	17
2.2.1.5 Зона действия источников ресурсов. Резервы и дефициты.....	17
2.2.1.6 Безопасность работы системы электроснабжения.....	18
2.2.1.7 Качество поставляемого ресурса, надёжность поставки ресурса.....	18
2.2.1.8 Воздействие на окружающую среду	19
2.2.1.9 Тарифы, плата (тариф) за подключение (присоединение), структура себестоимости производства и транспорта ресурса	20
2.2.1.10 Технические и технологические проблемы в системе электроснабжения	29
2.2.2 <i>Краткий анализ состояния установки приборов учёта и энергоресурсосбережения у потребителей услуг.....</i>	<i>29</i>
2.3 СИСТЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ.....	30
2.3.1 <i>Краткий анализ существующего состояния системы теплоснабжения</i>	<i>30</i>
2.3.1.1 Институциональная структура	30
2.3.1.2 Характеристика системы теплоснабжения.....	32

2.3.1.3	Балансы мощности и нагрузки	38
2.3.1.4	Доля поставки ресурса по приборам учёта	40
2.3.1.5	Зона действия источников ресурсов. Резервы и дефициты.....	40
2.3.1.6	Безопасность и надёжность работы систем теплоснабжения.	43
2.3.1.7	Качество поставляемого ресурса	45
2.3.1.8	Воздействие на окружающую среду	45
2.3.1.9	Тарифы, плата (тариф) за подключение (присоединение), структура себестоимости производства и транспорта ресурса	46
2.3.1.10	Технические и технологические проблемы в системе теплоснабжения.....	53
2.3.2	<i>Краткий анализ состояния установки приборов учёта и энергоресурсосбережения у потребителей услуг</i>	<i>54</i>
2.4.	СИСТЕМА ВОДОСНАБЖЕНИЯ	55
2.4.1	<i>Краткий анализ существующего состояния системы водоснабжения</i>	<i>55</i>
2.4.1.1	Институциональная структура	55
2.4.1.2	Характеристика системы водоснабжения.....	56
2.4.1.3	Балансы мощности и нагрузки	56
2.4.1.4	Доля поставки ресурса по приборам учёта	57
2.4.1.5	Зона действия источников ресурсов. Резервы и дефициты.....	57
2.4.1.6	Безопасность и надёжность работы системы водоснабжения.	59
2.4.1.7	Качество поставляемого ресурса	59
2.4.1.8	Воздействие на окружающую среду	59
2.4.1.9	Тарифы, плата (тариф) за подключение (присоединение), структура себестоимости производства и транспорта ресурса	59
2.4.1.10	Технические и технологические проблемы в системе водоснабжения	64
2.4.2	<i>Краткий анализ состояния установки приборов учёта и энергоресурсосбережения у потребителей услуг</i>	<i>64</i>
2.5.	СИСТЕМА ВОДООТВЕДЕНИЯ	66
2.5.1	<i>Краткий анализ существующего состояния системы водоотведения</i>	<i>66</i>
2.5.1.1	Институциональная структура	66
2.5.1.2	Характеристика системы водоотведения	67
2.5.1.3	Балансы мощности и ресурса	68
2.5.1.4	Доля поставки ресурса по приборам учёта	69
2.5.1.5	Зона действия источников ресурсов. Резервы и дефициты.....	70
2.5.1.6	Безопасность и надёжность работы системы водоотведения	71
2.5.1.7	Качество поставляемого ресурса	71
2.5.1.8	Воздействие на окружающую среду	71
2.5.1.9	Тарифы, плата (тариф) за подключение (присоединение), структура себестоимости производства и транспорта ресурса	72
2.5.1.10	Технические и технологические проблемы в системе водоотведения	76
2.5.2	<i>Краткий анализ состояния установки приборов учёта и энергоресурсосбережения у потребителей услуг</i>	<i>76</i>

2.6. СИСТЕМА ОБЕЗВРЕЖИВАНИЯ, ЗАХОРОНЕНИЯ, УТИЛИЗАЦИИ ТКО	77
2.6.1 <i>Краткий анализ существующего состояния системы обезвреживания, захоронения, утилизации ТКО</i>	77
2.6.1.1 Институциональная структура	77
2.6.1.2 Характеристика системы обезвреживания, захоронения и утилизации ТКО.....	77
2.6.1.3 Балансы мощности и ресурса	78
2.6.1.4 Зона действия объекта размещения ТКО - свалки. Резервы и дефициты.....	78
2.6.1.5 Безопасность и надёжность работы системы.....	78
2.6.1.6 Качество услуг по захоронению твёрдых коммунальных отходов	79
2.6.1.7 Воздействие на окружающую среду	79
2.6.1.8 Тарифы на оказание услуг по захоронению твёрдых бытовых отходов, структура затрат	80
2.6.1.9 Технические и технологические проблемы в системе утилизации (захоронения) ТКО	84
2.6.2 <i>Краткий анализ состояния установки приборов учёта и энергоресурсосбережения у потребителей услуг</i>	84
3. ПЛАН РАЗВИТИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОДСКОЕ ПОСЕЛЕНИЕ ПЕЧЕНГА, ПЛАН ПРОГНОЗИРУЕМОЙ ЗАСТРОЙКИ И ПРОГНОЗИРУЕМЫЙ СПРОС НА КОММУНАЛЬНЫЕ РЕСУРСЫ НА ПЕРИОД ДЕЙСТВИЯ ГЕНЕРАЛЬНОГО ПЛАНА	85
3.1 <i>Количественное определение перспективных показателей развития МО городское поселение Печенга</i>	85
3.2 <i>Прогноз спроса на коммунальные ресурсы</i>	88
4. ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ И ЦЕЛЕВЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ	94
4.1 <i>Программа инвестиционных проектов в газоснабжении</i>	95
4.2 <i>Программа инвестиционных проектов в электроснабжении</i>	98
4.3 <i>Программа инвестиционных проектов в теплоснабжении</i>	103
4.4 <i>Программа инвестиционных проектов в водоснабжении</i>	113
4.5 <i>Программа инвестиционных проектов в водоотведении</i>	121
4.6 <i>Программа инвестиционных проектов в сфере захоронения твёрдых коммунальных отходов</i>	128
4.7 <i>Программа установки приборов учёта в многоквартирных домах и бюджетных организациях</i>	131
4.8 <i>Программа реализации энергосберегающих мероприятий в многоквартирных домах, бюджетных организациях, городском освещении</i> 132	
4.9 <i>Взаимосвязь проектов</i>	133
4.10 <i>Целевые показатели развития коммунальной инфраструктуры</i> 138	
5. АНАЛИЗ ФАКТИЧЕСКИХ И ПЛАНОВЫХ РАСХОДОВ НА ФИНАНСИРОВАНИЕ ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ С РАЗБИВКОЙ ПО КАЖДОМУ ИСТОЧНИКУ ФИНАНСИРОВАНИЯ С УЧЁТОМ РЕАЛИЗАЦИИ МЕРОПРИЯТИЙ, ПРЕДУСМОТРЕННЫХ ПРОГРАММОЙ	148
5.1 <i>Источники и объёмы инвестиций по проектам</i>	148

5.2	<i>Краткое описание форм организации проектов.....</i>	<i>149</i>
5.3	<i>Динамика уровней тарифов, платы (тарифа) за подключение (присоединение), необходимые для реализации Программы.....</i>	<i>149</i>
5.4	<i>Прогноз доступности коммунальных услуг для населения</i>	<i>149</i>
6.	ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ.....	151
7.	УПРАВЛЕНИЕ ПРОГРАММОЙ.....	152
7.1	<i>Ответственный за реализацию программы.....</i>	<i>152</i>
7.2	<i>План-график работ по реализации программы</i>	<i>152</i>
7.3	<i>Порядок предоставления отчётности по выполнению программы</i>	<i>154</i>
7.4	<i>Порядок и сроки корректировки программы.....</i>	<i>155</i>

1. ПАСПОРТ ПРОГРАММЫ КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ

№ п/п	Наименование	Сведения
1	Наименование программы	Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования городское поселение Печенга Печенгского района на период с 2016 по 2030 годы
2	Основание для разработки программы	<ul style="list-style-type: none"> ✓ Градостроительный кодекс РФ; ✓ Федеральный закон от 03.10.2003 г. №131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации»; ✓ Федеральный закон от 30.12.2004 г. №210-ФЗ «Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса»; ✓ Федеральный закон от 27.07.2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении»; ✓ Федеральный закон от 07.12.2011 г. №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»; ✓ Федеральный закон от 26.03.2003 г. №35-ФЗ «Об электроэнергетике»; ✓ Федеральный закон от 31.03.1999 г. №69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации»; ✓ Федеральный закон от 24.03.1998 г. №89-ФЗ «Об отходах производства и потребления»; ✓ Федеральный закон от 23.11.2009 г. №261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»; ✓ Федеральный закон от 10.01.2002 г. №7-ФЗ «Об охране окружающей среды»; ✓ Постановление Правительства РФ от 14.06.2013 г. №502 «Об утверждении требований к программам комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов»; ✓ Приказ Госстроя от 01.10.2013 №359/ГС «Об утверждении методических рекомендаций по разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов»; ✓ Приказ Минрегионразвития РФ от 06.05.2011 г. №204 «О разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципальных образований».

№ п/п	Наименование	Сведения
3	Заказчик программы	Администрация муниципального образования городское поселение Печенга Печенгского района
4	Разработчик программы	ООО «Северо-Западный Центр Экспертизы и Консалтинга» (г. Вологда)
5	Ответственный исполнитель программы	Администрация муниципального образования городское поселение Печенга Печенгского района
6	Соисполнители программы	<ul style="list-style-type: none"> ➤ Филиал ПАО «МРСК Северо-Запада» «Кол-энерго»; ➤ ООО «ПромВоенСтрой»; ➤ ООО «Теплострой Плюс»; ➤ ООО «ТЕПЛОНОРД»; ➤ ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ; ➤ МКП «Жилищное хозяйство» МО г.п. Печенга
7	Цели программы	<p>1.Формирование документа, устанавливающего перечень мероприятий по проектированию, строительству, реконструкции систем электро-, тепло-, водоснабжения и водоотведения, объектов, используемых для захоронения твёрдых коммунальных отходов, которые предусмотрены соответственно «Схемой и программой развития электроэнергетики Мурманской области на период 2018 – 2022 годы», «Схемой теплоснабжения муниципального образования городское поселение Печенга Печенгского района Мурманской области», «Схемами водоснабжения и водоотведения муниципального образования городское поселение Печенга Печенгского района Мурманской области», «Территориальной схемой обращения с отходами, в том числе с твёрдыми коммунальными, Мурманской области», и др.</p> <p>2.Обеспечение сбалансированного, перспективного развития систем коммунальной инфраструктуры в соответствии с потребностями в строительстве объектов капитального строительства.</p> <p>3.Обеспечение надёжности, качества и эффективности работы систем коммунальной инфраструктуры.</p>

№ п/п	Наименование	Сведения
8	Задачи программы	<ul style="list-style-type: none"> ✓ Инженерно-техническая оптимизация коммунальных систем. ✓ Взаимосвязанное перспективное планирование развития систем коммунальной инфраструктуры. ✓ Обоснование мероприятий по строительству, комплексной реконструкции и модернизации коммунальной инфраструктуры. ✓ Повышение надёжности, эффективности работы систем коммунальной инфраструктуры и качества предоставления коммунальных услуг. ✓ Совершенствование механизмов развития энергосбережения и повышения энергоэффективности коммунальной инфраструктуры муниципального образования. ✓ Повышение инвестиционной привлекательности коммунальной инфраструктуры муниципального образования. ✓ Обеспечение сбалансированности интересов субъектов коммунальной инфраструктуры и потребителей.
9	Важнейшие целевые показатели программы	<p>На момент завершения реализации Программы – к 2030 году ожидается достижение следующих результатов:</p> <p><i>В сфере электроснабжения:</i></p> <ul style="list-style-type: none"> ✓ Доля потребителей в МКД и жилых домах, обеспеченных доступом к электроснабжению – 100%; ✓ Перебои в снабжении потребителей – 0,0 час/чел.; ✓ Продолжительность (бесперебойность) поставки товаров и услуг – 24 часа. <p><i>В сфере теплоснабжения:</i></p> <ul style="list-style-type: none"> ✓ Доля потребителей в МКД и жилых домах, обеспеченных доступом к централизованному теплоснабжению – 100%; ✓ Степень охвата потребителей в МКД, жилых домах, бюджетных организаций приборами учёта теплоэнергии – 81,87%; ✓ Продолжительность (бесперебойность) поставки товаров и услуг – 24 часа/день.

№ п/п	Наименование	Сведения
		<p><i>В сфере водоснабжения:</i></p> <ul style="list-style-type: none"> ✓ Количество перерывов в подаче воды в расчёте на протяжённость водопроводной сети в год – 0,06 ед. км; ✓ Износ объектов системы водоснабжения – 45,04%; ✓ Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объёме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды – 0%; ✓ Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объёме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды – 0%; ✓ Доля потерь воды в централизованной системе водоснабжения при транспортировке в общем объёме воды, поданной в водопроводную сеть – 2,8%. <p><i>В сфере водоотведения:</i></p> <ul style="list-style-type: none"> ✓ Удельное количество аварий и засоров в расчёте на протяжённость канализационной сети в год – 0,1 ед./км; ✓ Износ объектов системы водоотведения – 45,1%; ✓ Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объёме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения – 0%; ✓ Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения отдельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения – 0%. <p><i>В сфере обращения твёрдых коммунальных отходов (в части захоронения твёрдых коммунальных отходов):</i></p> <ul style="list-style-type: none"> ✓ Доля потребителей в МКД и жилых домах, пользующихся услугами по захоронению ТКО – 100%; ✓ Продолжительность (бесперебойность) поставки товаров (услуг) в день – 12 час/день; ✓ Наличие контроля качества товаров и услуг – 100%; ✓ Соответствие качества товаров и услуг установленным требованиям – 100%.

№ п/п	Наименование	Сведения
10	Срок и этапы реализации программы	<p>Срок реализации программы 15 лет в период с 2016 по 2030 годы.</p> <p>Этапы реализации программы: 1 этап – с 2016 по 2020 годы; 2 этап – с 2021 по 2025 годы; 3 этап – с 2026 по 2030 годы.</p>
11	Объёмы требуемых капитальных вложений	<p>Общий объём требуемых капитальных вложений с учётом НДС составляет 327 026,54 тыс. руб., из них:</p> <p><u>на развитие систем:</u></p> <ul style="list-style-type: none"> <input checked="" type="checkbox"/> электроснабжения – 3 960,00 тыс. руб.; <input checked="" type="checkbox"/> теплоснабжения – 89 029,35 тыс. руб.; <input checked="" type="checkbox"/> водоснабжения – 55 295,60 тыс. руб.; <input checked="" type="checkbox"/> водоотведения – 125 916,20 тыс. руб.; <input checked="" type="checkbox"/> газоснабжения – 0,00 тыс. руб. <input checked="" type="checkbox"/> захоронения твёрдых коммунальных отходов – 49 000,00 тыс. руб. <p><u>на реализацию мероприятий:</u></p> <ul style="list-style-type: none"> <input checked="" type="checkbox"/> в области энерго- и ресурсосбережения – 3 825,39 тыс. руб. <input checked="" type="checkbox"/> по сбору и учёту информации об использовании энергоресурсов – 0,0 тыс. руб.
12	Ожидаемые результаты реализации программы	<ul style="list-style-type: none"> a) Повышение надёжности и эффективности работы систем коммунальной инфраструктуры. b) Повышение энергоэффективности и технического уровня объектов, входящих в состав систем коммунальной инфраструктуры. c) Повышение качества отпускаемых потребителям коммунальных ресурсов. d) Обеспечение всех потребителей муниципального образования коммунальными ресурсами. e) Снижение затрат на эксплуатацию систем коммунальной инфраструктуры. f) Минимизация негативного воздействия систем коммунальной инфраструктуры на окружающую среду и здоровье людей.

2. ХАРАКТЕРИСТИКА СУЩЕСТВУЮЩЕГО СОСТОЯНИЯ СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ

2.1 Система газоснабжения

2.1.1 КРАТКИЙ АНАЛИЗ СУЩЕСТВУЮЩЕГО СОСТОЯНИЯ СИСТЕМЫ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ

2.1.1.1 Институциональная структура

Институциональную структуру описать не представляется возможным в связи с отсутствием в муниципальном образовании системы централизованного газоснабжения.

2.1.1.2 Характеристика системы газоснабжения

Характеристику системы газоснабжения описать не представляется возможным в связи её отсутствием в рассматриваемом муниципальном образовании.

2.1.1.3 Балансы мощности и ресурса

Балансы мощности и ресурса в сфере газоснабжения сформировать не представляется возможным в связи отсутствием в муниципальном образовании системы централизованного газоснабжения.

2.1.1.4 Доля поставки ресурса по приборам учёта

Доля поставки газа потребителям по приборам учёта равна нулю, в связи с отсутствием централизованной системы газоснабжения.

2.1.1.5 Зона действия источников ресурсов. Резервы и дефициты.

Зоны действия источников газоснабжения, а также резервы и дефициты источников описать не представляется возможным, ввиду отсутствия централизованной системы газоснабжения на территории МО городское поселение Печенга.

2.1.1.6 Безопасность и надёжность работы системы газоснабжения.

Безопасность и надёжность системы газоснабжения описать не представляется возможным в связи с её отсутствием в муниципальном образовании.

2.1.1.7 Качество поставляемого ресурса

Качество поставляемого ресурса оценить не представляется возможным ввиду отсутствия централизованной системы газоснабжения.

2.1.1.8 Воздействие на окружающую среду

Воздействие системы газоснабжения на окружающую среду отсутствует.

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

Тарифы на покупку и поставу газа в МО городское поселение Печенга не применяются, в связи с отсутствием централизованной системы газоснабжения.

2.1.1.10 Технические и технологические проблемы в системе газоснабжения

В связи с тем, что в МО городское поселение Печенга нет централизованной системы газоснабжения, то технические и технологические проблемы в её работе отсутствуют.

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

Приборы учёта газа у потребителей не установлены, в связи с отсутствием централизованной системы газоснабжения.

.

2.2 Система электроснабжения

2.2.1 КРАТКИЙ АНАЛИЗ СУЩЕСТВУЮЩЕГО СОСТОЯНИЯ СИСТЕМЫ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ

2.2.1.1 Институциональная структура

Энергосистема МО городское поселение Печенга входит в состав Объединённой энергосистемы Северо-Запада.

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

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

Подробнее институциональная структура электроснабжения МО городское поселение Печенга приведена на [рисунке 1](#).

Описание организационной структуры, формы собственности и системы договоров между организациями, а также с потребителями представлено в [разделе 3.2.1](#) Обосновывающих материалов к настоящей Программе.

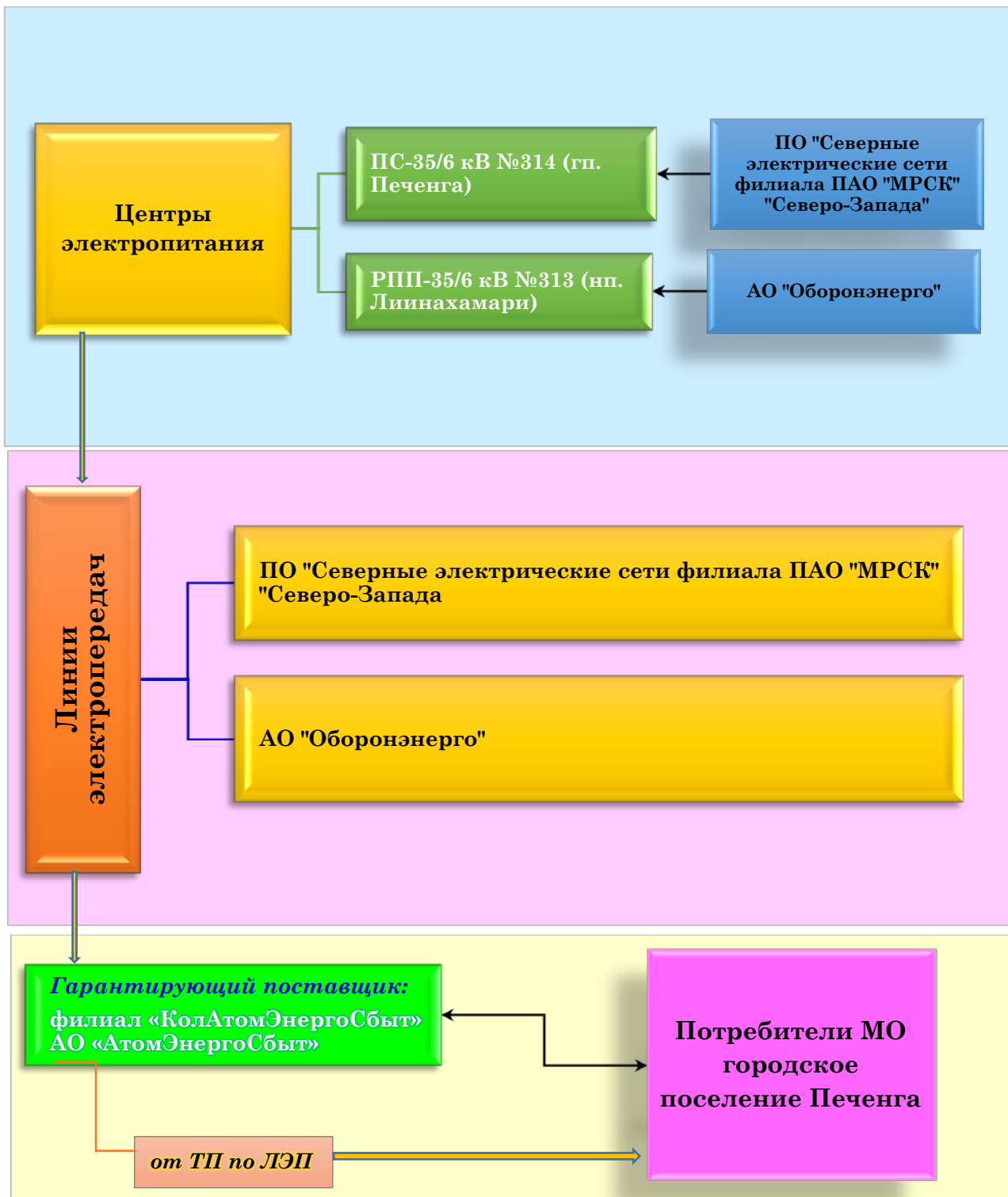


Рисунок 1. «Институциональная структура централизованного электроснабжения в МО городское поселение Печенга»

2.2.1.2 Характеристика системы электроснабжения

В границах МО городское поселение Печенга расположено два центра электропитания, с шин которых по воздушным и кабельным линиям электропередач через понижающие трансформаторные подстанции передаётся электроэнергия различным группам потребителей.

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

Таблица 2.2.1

*Основные технические параметры системы электроснабжения
МО городское поселение Печенга*

Наименование параметра	Ед. изм.	Значение параметра
Количество опорных центров питания всего	шт.	2
в т.ч. в разрезе конвертируемых напряжений		
35/6 кВ	шт.	2
Общая протяжённость линий электропередач	км	132,363
в т.ч. :		
<i>кабельные линии:</i>	км	0,0
КЛ-0,4 кВ	км	н.д.
КЛ-6 кВ	км	н.д.
<i>воздушные линии:</i>	км	132,363
ВЛ-0,4 кВ	км	н.д.
ВЛ-6 кВ	км	н.д.
ВЛ- 35 кВ	км	132,363

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

2.2.1.3 Балансы мощности и ресурса

Балансы мощности и ресурса формируются электросетевыми организациями без разбивки по населённым пунктам. Поэтому показать фактические данные по МО городское поселение Печенга за 2013 – 2015 годы не представляется возможным.

Плановая потребность в электроэнергии ([таблица 2.2.2](#)) определена с учётом прогноза социально-экономического развития муниципального образования, а также прогноза застройки и сноса зданий. Источником информации является Генеральный план муниципального образования городское поселение Печенга Печенгского района Мурманской области.

Таблица 2.2.2

Прогнозный баланс электроснабжения МО городское поселение Печенга

Показатели	Единица измерения	Факт 2015 г. (оценка)*	План на 2030 год
Присоединённая нагрузка	МВт	6,82	10,05
Годовое потребление ресурса	млн. кВт.ч	26,23	38,64

Показатели	Единица измерения	Факт 2015 г. (оценка)*	План на 2030 год
<u>в т.ч. по группам потребителей:</u>			
<i>Многоквартирные дома и частная жилая застройка</i>			
Присоединённая нагрузка	МВт	3,87	4,02
Годовое потребление ресурса	млн. кВт.ч	14,89	15,47
<i>Бюджетные организации</i>			
Присоединённая нагрузка	МВт	1,55	1,72
Годовое потребление ресурса	млн. кВт.ч	5,96	6,63
<i>Административно-коммерческие здания, промышленность</i>			
Присоединённая нагрузка	МВт	1,40	4,3
Годовое потребление ресурса	млн. кВт.ч	5,38	16,54
* Факт за 2015 год определён расчётным путём (по укрупнённым нормативам с учётом численности населения с централизованным электроснабжением)			

2.2.1.4 Доля поставки ресурса по приборам учёта

Доля поставки электроэнергии потребителям по приборам учёта равна 100%.

2.2.1.5 Зона действия источников ресурсов. Резервы и дефициты.

Описание зон действия источников электроснабжения в границах МО городское поселение Печенга приведено в [таблице 2.2.3](#).

Основным источником информации о напряжении и загрузке центров электропитания является «Схема и программа развития электроэнергетики Мурманской области на период 2018 – 2022 годы», утверждённая распоряжением Губернатора Мурманской области от 26.04.2017 г. №63-Г. Согласно прогнозу на 2022 год, приведённому в указанной Схеме, все центры электропитания в рассматриваемом муниципальном образовании сохраняют резерв нагрузки.

Таблица 2.2.3

*Описание зон действия и загрузки источников электроснабжения
МО городское поселение Печенга*

№ п/п	Наименование источника электро-снабжения	Зона действия	Напряжение, кВ	Р нагрузка, МВт (отчёт 2015 г.)*	Загрузка ПС, % (отчёт 2015 г.)*	Р нагрузка, МВт (план 2022 г.)*	Загрузка ПС, % (план 2022 г.)*
1	ПС №314	Пгт. Печенга, н.п. Спутник	35/6	3,8	33,5	5,2	45,9
2	ПС №313	н.п. Лиинахамари	35/6	0,6	19,6	0,6	19,6

Примечание:

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

2.2.1.6 Безопасность работы системы электроснабжения.

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

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

2.2.1.7 Качество поставляемого ресурса, надёжность поставки ресурса

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

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

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

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

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

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

2.2.1.8 Воздействие на окружающую среду

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

В качестве источников негативного воздействия могут рассматриваться следующие процессы:

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

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

Цены (тарифы) на электрическую энергию для населения, поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, по Мурманской области на 2015 год установлены постановлением Управления по тарифному регулированию Мурманской области от 19.12.2014 г. №62/36. Значения тарифов приведены в [таблице 2.2.4](#).

Значения цен (тарифов) на электроэнергию для населения и приравненным к нему категориям потребителей на 2016 год приведены в [таблице 2.2.5](#), установлены постановлением Комитета по тарифному регулированию Мурманской области от 21.12.2015 г. №60/7.

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

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

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

[Таблица 2.2.4](#)

Цены (тарифы) на электрическую энергию для населения и приравненным к нему категориям потребителей по Мурманской области на 2015 год

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	Население (тарифы указываются с учётом НДС)			
1.1	Население, за исключением указанного в пунктах 2 и 3			
1.1.1	Одноставочный тариф	руб./кВт ч	2,430	2,532
1.1.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток ¹			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт ч	3,157	2,912
	Ночная зона	руб./кВт ч	0,976	1,074
1.1.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трём зонам суток ¹			
	Пиковая зона	руб./кВт ч	4,455	4,007
	Полупиковая зона	руб./кВт ч	2,430	2,532
	Ночная зона	руб./кВт ч	0,976	1,074

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
2	Население, проживающее в городских населённых пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками ² (тарифы указываются с учётом НДС)			
2.1	Одноставочный тариф	руб./кВт ч	1,708	1,780
2.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток ¹			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт ч	2,219	2,047
	Ночная зона	руб./кВт ч	0,686	0,755
2.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток ¹			
	Пиковая зона	руб./кВт ч	3,131	2,817
	Полупиковая зона	руб./кВт ч	1,708	1,780
	Ночная зона	руб./кВт ч	0,686	0,755
3	Население, проживающее в сельских населённых пунктах (тарифы указываются с учётом НДС)			
3.1	Одноставочный тариф	руб./кВт ч	1,708	1,780
3.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток ¹			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт ч	2,219	2,047
	Ночная зона	руб./кВт ч	0,686	0,755
3.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трём зонам суток ¹			
	Пиковая зона	руб./кВт ч	3,131	2,817
	Полупиковая зона	руб./кВт ч	1,708	1,780
	Ночная зона	руб./кВт ч	0,686	0,755
4	Потребители, приравненные к населению (тарифы указываются с учётом НДС)			
4.1	Одноставочный тариф	руб./кВт ч	2,430	2,532
4.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток ¹			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт ч	3,157	2,912
	Ночная зона	руб./кВт ч	0,976	1,074
4.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трём зонам суток ¹			
	Пиковая зона	руб./кВт ч	4,455	4,007
	Полупиковая зона	руб./кВт ч	2,430	2,532
	Ночная зона	руб./кВт ч	0,976	1,074

¹ Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной службой по тарифам.

² Постановлением Управления по тарифному регулированию Мурманской области от 25.11.2014 № 51/1 установлен понижающий коэффициент на 2015 год с календарной разбивкой:

- с 01 января по 30 июня 2015 года в размере 0,70288;
- с 01 июля по 31 декабря 2015 года в размере 0,70288.

Таблица 2.2.5

*Цены (тарифы) на электрическую энергию для населения и прирав-
ненным к нему категориям потребителей по Мурманской области на
2016 год*

Наименование субъекта Российской Федерации			Мурманская область	
№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.01.20 16 г. по 30.06.20 16 г.	с 01.07.20 16 г. по 31.12.20 16 г.
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
1	<p>Население и приравненные к ним, за исключением населения и потребителей, указанных в пунктах 2 и 3 (тарифы указываются с учётом НДС):</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объёмах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населённых пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учёта электрической энергии.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.</p>			
1.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	2,600	2,620
1.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	2,990	3,013
	Ночная зона	руб./кВтч	1,074	1,193
1.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трём зонам суток			
	Пиковая зона	руб./кВтч	4,007	3,562
	Полупиковая зона	руб./кВтч	2,6	2,620
	Ночная зона	руб./кВтч	1,074	1,193
2	<p>Население, проживающее в городских населённых пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним (тарифы указываются с учётом НДС):</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объёмах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p>			

Наименование субъекта Российской Федерации		Мурманская область		
№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.01.20 16 г. по 30.06.20 16 г.	с 01.07.20 16 г. по 31.12.20 16 г.
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
	<p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населённых пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учёта электрической энергии.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.</p>			
2.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	1,827	1,841
2.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	2,102	2,117
	Ночная зона	руб./кВтч	0,755	0,839
2.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трём зонам суток			
	Пиковая зона	руб./кВтч	2,817	2,504
	Полупиковая зона	руб./кВтч	1,827	1,841
	Ночная зона	руб./кВтч	0,755	0,839
3	<p>Население, проживающее в сельских населённых пунктах и приравненные к ним (тарифы указываются с учётом НДС):</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объёмах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населённых пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учёта электрической энергии.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.</p>			
3.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	1,827	1,841
3.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	2,102	2,117
	Ночная зона	руб./кВтч	0,755	0,839
3.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трём зонам суток			
	Пиковая зона	руб./кВтч	2,817	2,504
	Полупиковая зона	руб./кВтч	1,827	1,841
	Ночная зона	руб./кВтч	0,755	0,839

Наименование субъекта Российской Федерации			Мурманская область	
№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.01.20 16 г. по 30.06.20 16 г.	с 01.07.20 16 г. по 31.12.20 16 г.
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
4	Потребители, приравненные к населению (тарифы указываются с учётом НДС)			
4.1	<p>Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учреждённые гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.</p>			
4.1.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	2,600	2,620
4.1.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	2,990	3,013
	Ночная зона	руб./кВтч	1,074	1,193
4.1.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трём зонам суток			
	Пиковая зона	руб./кВтч	4,007	3,562
	Полупиковая зона	руб./кВтч	2,600	2,620
	Ночная зона	руб./кВтч	1,074	1,193
4.2	<p>Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учёта электрической энергии для указанных помещений.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.</p>			
4.2.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	2,600	2,620
4.2.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	2,990	3,013
	Ночная зона	руб./кВтч	1,074	1,193
4.2.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трём зонам суток			
	Пиковая зона	руб./кВтч	4,007	3,562
	Полупиковая зона	руб./кВтч	2,600	2,620
	Ночная зона	руб./кВтч	1,074	1,193
4.3	<p>Содержащиеся за счёт прихожан религиозные организации.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.</p>			
4.3.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	2,600	2,620
4.3.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	2,990	3,013
	Ночная зона	руб./кВтч	1,074	1,193
4.3.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трём зонам суток			
	Пиковая зона	руб./кВтч	4,007	3,562
	Полупиковая зона	руб./кВтч	2,600	2,620
	Ночная зона	руб./кВтч	1,074	1,193

Наименование субъекта Российской Федерации			Мурманская область	
№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.01.20 16 г. по 30.06.20 16 г.	с 01.07.20 16 г. по 31.12.20 16 г.
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
4.4	<p>Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи).</p> <p>Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.</p>			
4.4.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	2,600	2,620
4.4.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	2,990	3,013
	Ночная зона	руб./кВтч	1,074	1,193
4.4.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трём зонам суток			
	Пиковая зона	руб./кВтч	4,007	3,562
	Полупиковая зона	руб./кВтч	2,600	2,620
	Ночная зона	руб./кВтч	1,074	1,193

Примечание.

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

Таблица 2.2.6

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

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

Наименование субъекта Российской Федерации			Мурманская область	
№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.01.20 17 г. по 30.06.20 17 г.	с 01.07.20 17 г. по 31.12.20 17 г.
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
2.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	1,841	1,862
2.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	2,117	2,141
	Ночная зона	руб./кВтч	0,839	0,898
2.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток			
	Пиковая зона	руб./кВтч	2,504	2,328
	Полупиковая зона	руб./кВтч	1,841	1,862
	Ночная зона	руб./кВтч	0,839	0,898
3	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним (тарифы указываются с учетом НДС):</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.</p>			
3.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	1,841	1,862
3.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	2,117	2,141
	Ночная зона	руб./кВтч	0,839	0,898
3.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток			
	Пиковая зона	руб./кВтч	2,504	2,328
	Полупиковая зона	руб./кВтч	1,841	1,862
	Ночная зона	руб./кВтч	0,839	0,898
4	Потребители, приравненные к населению (тарифы указываются с учетом НДС)			
4.1	<p>Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.</p>			
4.1.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	2,620	2,650
4.1.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	3,013	3,048
	Ночная зона	руб./кВтч	1,193	1,277
4.1.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток			
	Пиковая зона	руб./кВтч	3,562	3,311
	Полупиковая зона	руб./кВтч	2,620	2,650
	Ночная зона	руб./кВтч	1,193	1,277

Наименование субъекта Российской Федерации			Мурманская область	
№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.01.20 17 г. по 30.06.20 17 г.	с 01.07.20 17 г. по 31.12.20 17 г.
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
4.2	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.			
4.2.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	2,620	2,650
4.2.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	3,013	3,048
	Ночная зона	руб./кВтч	1,193	1,277
4.2.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток			
	Пиковая зона	руб./кВтч	3,562	3,311
	Полупиковая зона	руб./кВтч	2,620	2,650
	Ночная зона	руб./кВтч	1,193	1,277
4.3	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.			
4.3.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	2,620	2,650
4.3.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	3,013	3,048
	Ночная зона	руб./кВтч	1,193	1,277
4.3.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток			
	Пиковая зона	руб./кВтч	3,562	3,311
	Полупиковая зона	руб./кВтч	2,620	2,650
	Ночная зона	руб./кВтч	1,193	1,277
4.4	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сарай). Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.			
4.4.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	2,620	2,650
4.4.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	3,013	3,048
	Ночная зона	руб./кВтч	1,193	1,277
4.4.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток			
	Пиковая зона	руб./кВтч	3,562	3,311
	Полупиковая зона	руб./кВтч	2,620	2,650
	Ночная зона	руб./кВтч	1,193	1,277

Примечание.

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

2.2.1.10 Технические и технологические проблемы в системе электро-снабжения

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

- ☒ Высокий процент износа оборудования на подстанциях.
- ☒ Использование на подстанциях трансформаторов сверх нормативного срока эксплуатации.

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

Оснащённость потребителей МО городское поселение Печенга приборами учёта электроэнергии составляет 100%.

2.3 Система теплоснабжения

2.3.1 КРАТКИЙ АНАЛИЗ СУЩЕСТВУЮЩЕГО СОСТОЯНИЯ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

2.3.1.1 Институциональная структура

В МО городское поселение Печенга на момент разработки настоящей Программы функционируют четыре теплоснабжающих организации, производящих, а затем и транспортирующих тепловую энергию потребителям, в их числе:

- ООО «ПромВоенСтрой»;
- ООО «Теплострой Плюс»;
- ООО «ТЕПЛОНОРД»;
- Федеральное государственное бюджетное учреждение «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства Обороны Российской Федерации (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ).

Котельная №3 и тепловые сети, расположены в н.п. Лиинахамари и являются собственностью МО ГП Печенга. До 01.01.2017 г. эксплуатацию данной системы теплоснабжения осуществляло ООО МКП «Жилищное хозяйство» МО г.п. Печенга. Начиная с 01.01.2017 г. рассматриваемый имущественный комплекс передан в концессию ООО «ПромВоенСтрой».

Котельные № 2/44, № 13/55, № 4/115, № 42/138, № 42/170, № 4/179, № 42/208 и тепловые сети находятся в собственности Минобороны РФ.

Арендатором указанных систем теплоснабжения является ООО «Теплострой Плюс». На момент разработки настоящей Программы в аренде у ООО «Теплострой Плюс» осталась одна котельная №13/55 с присоединёнными к ней тепловыми сетями, остальные котельные переданы в субаренду.

Котельные № 42/138, № 42/170 и № 42/208 с 01.07.2016 г. переданы в субаренду ООО «ПромВоенСтрой», а котельные № 2/44, № 4/115 и № 4/179 с 01.01.2017 г. находятся в субаренде ООО «ТЕПЛОНОРД».

Котельные № 69/6, № 25/46, № 9/49, № 25/52, № 18/65, № 13/66, № 13/73, № 38/86, № 21/90, № 21/110, № 21/149, № 12/150, № 12/151, № 4/152, №172, № 38/177, № 42/188 и тепловые сети находятся в собственности Минобороны РФ. Эксплуатирующей организацией до 31.03.2017 г. являлось ОП «Мурманский» АО «ГУ ЖКХ». Начиная с 01.04.2017 г. ФГБУ «ЦЖКУ по ОСК СФ» МО РФ приняло объекты, которые ранее обслуживались АО «ГУ ЖКХ».

Наглядно институциональная структура централизованного теплоснабжения в МО городское поселение Печенга приведена на [рисунке 2](#).



Рисунок 2 «Институциональная структура централизованного теплоснабжения в МО городское поселение Печенга»

2.3.1.2 Характеристика системы теплоснабжения

Основные технические параметры систем теплоснабжения, находящихся в границах МО г.п. Печенга, приведены в [таблице 2.3.1](#).

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

Таблица 2.3.1

Основные технические параметры системы теплоснабжения МО городское поселение Печенга

№ п/п	Наименование котельной, марка котла	Кол-во кот- лов, шт.	Установленная мощность, Гкал/час	Установленная мощность, МВт	Протяжённость теп- ловых сетей в одно- трубном исчислении, м	Метод регулирова- ния отпуская тепло- вой энергии	Вид теплоносителя	Топливо		Вид системы тепло- снабжения
								основное	резервное	
<u>ООО «ПромВоенСтрой» в н.п. Лиинахамари</u>										
1	Котельная №3 в н.п. Ли- нахамари	7	5,180	6,025	2460,8	центральный качественный	горячая вода			закрытая
	КСВм-1,0	2	1,72	2,000				Каменный уголь	-	
	Энергия-3М	3	1,74	2,024				Каменный уголь	-	
	КВм-1,0	2	1,72	2,000				Каменный уголь	-	
<u>ООО «Теплострой Плюс»</u>										
2	Котельная №13/55 в п.г.т. Печенга (в/г №13)	4	4,610	5,362	1296,2	центральный качественный	горячая вода			открытая
	КВр-1,0	1	0,86	1,000				Каменный уголь	-	
	КВр-1,45	3	3,75	4,361				Каменный уголь	-	
<u>ООО «ПромВоенСтрой»</u>										
3	Котельная № 42/138	4	3,440	4,001	2226,9	центральный качественный	горячая вода			закрытая
	КСВм-1,0	4	3,44	4,001				Каменный уголь	-	

№ п/п	Наименование котельной, марка котла	Кол-во кот- лов, шт.	Установленная мощность, Гкал/час	Установленная мощность, МВт	Протяжённость теп- ловых сетей в одно- трубном исчислении, м	Метод регулирова- ния отпуска тепло- вой энергии	Вид теплоносителя	Топливо		Вид системы тепло- снабжения
								основное	резервное	
4	Котельная № 42/170	7	4,300	5,001	1778,2	центральный качественный	горячая вода			закрытая
	КСВм-1,0	4	2,24	2,605				Каменный уголь	-	
	Энергия-3М	1	0,7	0,814				Каменный уголь	-	
	КВм-1,0	2	1,36	1,582				Каменный уголь	-	
5	Котельная № 42/208	5	4,300	5,001	2155,1	центральный качественный	горячая вода			закрытая
	КСВм-1,0	5	4,3	5,001				Каменный уголь	-	
<u>ООО «ТЕПЛОНОРД»</u>										
6	Котельная № 2/44	2	1,380	1,605	1056,1	центральный качественный	горячая вода			закрытая
	ДЖК-0,7	2	1,38	1,605				Каменный уголь	-	
7	Котельная № 4/115	3	2,940	3,419	133,9	центральный качественный	горячая вода			закрытая
	ДЖК-0,63-ТМ	1	0,98	1,140				Каменный уголь	-	
	ДЖК-0,63-Т	2	1,96	2,280				Каменный уголь	-	
8	Котельная № 4/179	2	1,100	1,279	0,0	центральный качественный	горячая вода			закрытая
	Универсал-6	1	0,55	0,640				Каменный уголь		
	Э5-Д2	1	0,55	0,640				Каменный уголь	-	

№ п/п	Наименование котельной, марка котла	Кол-во кот- лов, шт.	Установленная мощность, Гкал/час	Установленная мощность, МВт	Протяжённость теп- ловых сетей в одно- трубном исчислении, м	Метод регулирова- ния отпуска тепло- вой энергии	Вид теплоносителя	Топливо		Вид системы тепло- снабжения
								основное	резервное	
<u>ФГБУ «ЦЖКУ по ОСК СФ» МО РФ</u>										
9	Котельная № 69/6	3	1,710	1,989	355,0	центральный качественный	горячая вода			закрытая
	КВр-0,63	1	0,54	0,628				Каменный уголь	-	
	ДЖК-0,76	1	0,65	0,756				Каменный уголь	-	
	НИИСТУ-5М	1	0,52	0,605				Каменный уголь	-	
10	Котельная № 25/46	3	1,740	2,024	989,0	центральный качественный	горячая вода			закрытая
	ДЖК-0,7	1	0,68	0,791				Каменный уголь	-	
	КВр-0,6-95 К	1	0,52	0,605				Каменный уголь	-	
	ДЖК-0,63-ТМ	1	0,54	0,628				Каменный уголь	-	
11	Котельная № 9/49	5	2,700	3,140	1426,6	центральный качественный	горячая вода			закрытая
	ДЖК-0,63	3	1,62	1,884				Каменный уголь	-	
	ДЖКП-0,63-Т	2	1,08	1,256				Каменный уголь	-	
12	Котельная № 25/52	2	0,430	0,500	0,0	центральный качественный	горячая вода			закрытая
	КВР-0,25	2	0,43	0,500				Каменный уголь	-	
13	Котельная № 18/65	3	2,880	3,350	532,5	центральный качественный	горячая вода			закрытая
	ДЖК-1,36-ТМ	1	1,17	1,361				Каменный уголь	-	
	ДЖК-0,63-Т	1	0,54	0,628				Каменный уголь	-	
	ДЖКП-1,36-Т	1	1,17	1,361				Каменный уголь	-	

№ п/п	Наименование котельной, марка котла	Кол-во кот- лов, шт.	Установленная мощность, Гкал/час	Установленная мощность, МВт	Протяжённость теп- ловых сетей в одно- трубном исчислении, м	Метод регулирова- ния отпуска тепло- вой энергии	Вид теплоносителя	Топливо		Вид системы тепло- снабжения
								основное	резервное	
14	Котельная № 13/66	2	1,000	1,163	149,5	центральный качественный	горячая вода			закрытая
	Универсал	1	0,46	0,535				Каменный уголь	-	
	ДЖК-0,63-ТМ	1	0,54	0,628				Каменный уголь	-	
15	Котельная № 13/73	6	5,160	6,001	613,3	центральный качественный	горячая вода			закрытая
	КВМ-1,0	5	4,30	5,001				Каменный уголь	-	
	ЖК-1,0	1	0,86	1,000				ДТ	-	
16	Котельная № 38/86	2	0,400	0,465	0,0	центральный качественный	горячая вода			закрытая
	Универсал-6М	2	0,4	0,465				Каменный уголь	-	
17	Котельная № 21/90	2	1,710	1,989	50,0	центральный качественный	горячая вода			закрытая
	ДЖК-0,63	1	0,54	0,628				Каменный уголь	-	
	ЖДЖК-1,36Т	1	1,17	1,361				Каменный уголь	-	
18	Котельная № 21/110	13	12,222	14,215	1601,8	центральный качественный	горячая вода			закрытая
	ДЖК-0,63	1	0,54	0,628				Каменный уголь	-	
	КВР-1,45	6	7,482	8,702				Каменный уголь	-	
	КВМ-1,0	3	2,58	3,001				Каменный уголь	-	
	НИИСТУ-5	3	1,62	1,884				Каменный уголь	-	

№ п/п	Наименование котельной, марка котла	Кол-во кот- лов, шт.	Установленная мощность, Гкал/час	Установленная мощность, МВт	Протяжённость теп- ловых сетей в одно- трубном исчислении, м	Метод регулирова- ния отпуска тепло- вой энергии	Вид теплоносителя	Топливо		Вид системы тепло- снабжения
								основное	резервное	
19	Котельная № 21/149	1	0,520	0,605	180,0	центральный качественный	горячая вода			закрытая
	ДЖК-0,6	1	0,52	0,605				Каменный уголь	-	
20	Котельная № 12/150	3	1,681	1,955	420,0	центральный качественный	горячая вода			закрытая
	КВР-1,0	1	0,862	1,003				Каменный уголь	-	
	КВР-0,25	1	0,216	0,251				Каменный уголь	-	
	ДЖК-0,76	1	0,603	0,701				Каменный уголь	-	
21	Котельная № 12/151	2	0,138	0,161	0,0	центральный качественный	горячая вода			закрытая
	КВМ-80	2	0,138	0,161				Каменный уголь	-	
22	Котельная № 4/152	5	4,300	5,001	4280,7	центральный качественный	горячая вода			закрытая
	КВм-1,0	4	3,44	4,001				Каменный уголь	-	
	ЖК-1,0	1	0,86	1,000				ДТ	-	
23	Котельная № 21/172	3	0,212	0,247	74,0	центральный качественный	горячая вода			закрытая
	КЧМ-5	1	0,08	0,093				Каменный уголь	-	
	КЧМ-9	1	0,08	0,093				Каменный уголь	-	
	Невский электрический	1	0,052	0,060				Электроэнергия	-	

№ п/п	Наименование котельной, марка котла	Кол-во кот- лов, шт.	Установленная мощность, Гкал/час	Установленная мощность, МВт	Протяжённость теп- ловых сетей в одно- трубном исчислении, м	Метод регулирова- ния отпуска тепло- вой энергии	Вид теплоносителя	Топливо		Вид системы тепло- снабжения
								основное	резервное	
24	Котельная № 38/177	2	1,352	1,572	462,0	центральный качественный	горячая вода			закрытая
	КВ-0,93 К	1	0,852	0,991				Каменный уголь	-	
	НИИСТУ-5	1	0,5	0,582				Каменный уголь	-	
25	Котельная № 42/188	1	0,103	0,120	0,0	центральный качественный	горячая вода			закрытая
	КЧМЗА	1	0,103	0,120				Каменный уголь	-	

2.3.1.3 Балансы мощности и нагрузки

Существующие балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия котельных МО городское поселение Печенга приведены в таблице 2.3.2.

Таблица 2.3.2

*Баланс установленной тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия котельных МО городское поселение Печенга, Гкал/ч**

Наименование показателя	Наименование котельной												
	№3	№ 2/44	№ 4/115	№ 4/179	№ 13/55	№ 42/138	№ 42/170	№ 42/208	№ 69/6	№ 25/46	№ 9/49	№ 25/52	№ 18/65
Название теплоснабжающей организации	*	ООО «ТЕПЛОНОРД»			**	ООО «ПромВоенСтрой»			ФГБУ «ЦЖКУ по ОСК СФ» МО РФ				
Установленная мощность оборудования	5,18	1,38	2,94	1,1	4,61	3,44	4,3	4,3	1,71	1,74	3,24	0,43	2,88
Располагаемая мощность оборудования	5,18	1,38	2,94	1,1	4,61	3,44	4,3	4,3	1,71	1,74	3,24	0,43	2,88
Потери располагаемой тепловой мощности	0,0	0,0	0,0	0,0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Собственные нужды	0,0194	0,021	0,021	0,021	0,007	0,022	0,023	0,016	0,09	0,13	0,16	0,02	0,07
Потери мощности в тепловой сети	0,024	0,01	0,05	0,0	0,004	0,047	0,028	0,019	0,21	0,15	0,46	0,0	0,48
Хозяйственные нужды	0,0	0,0	0,0	0,0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Присоединённая тепловая нагрузка, в т.ч.:	1,5677	0,14	1,3	0,3	1,25	1,25	1,49	3,42	0,343	0,15	0,25	0,05	0,93
отопление	1,102	0,14	0,0	0,3	1,1	1,25	0,0	3,42	0,265	0,107	0,192	0,05	0,65
вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
горячее водоснабжение (средняя за сутки)	0,4657	0,0	1,3	0,0	0,15	0,0	1,49	0,0	0,078	0,043	0,058	0,0	0,28
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	3,5689	1,209	1,569	0,779	3,349	2,121	2,759	0,845	1,067	1,31	2,37	0,36	1,4
Доля резерва %	68,9	87,6	53,4	70,8	72,6	61,7	64,2	19,7	62,4	75,3	73,1	83,7	48,6

Наименование показателя	Наименование котельной												
	№ 13/66	№ 13/73	№ 38/86	№ 21/90	№ 21/110	№ 21/149	№ 12/150	№ 12/151	№ 4/152	№ 21/172	№ 38/177	№ 42/188	.
Название теплоснабжающей организации	ФГБУ «ЦЖКУ по ОСК СФ» МО РФ												
Установленная мощность оборудования	1,0	5,16	0,4	1,71	12,222	0,52	1,681	0,138	4,3	0,212	1,325	0,103	-
Располагаемая мощность оборудования	1,0	5,16	0,4	1,71	12,222	0,52	1,681	0,138	4,3	0,212	1,325	0,103	-
Потери располагаемой тепловой мощности	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-
Собственные нужды	0,05	0,26	0,03	0,07	0,06	0,03	0,08	0,01	0,22	0,01	0,06	0,01	-
Потери мощности в тепловой сети	0,02	0,17	0,0	0,01	0,45	0,01	0,02	0,0	0,55	0,01	0,03	0,0	-
Хозяйственные нужды	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-
Присоединённая тепловая нагрузка, в т.ч.:	0,16	2,38	0,3	1,62	1,84	0,06	0,46	0,012	2,386	0,02	0,067	0,043	-
отопление	0,16	2,075	0,3	0,0	1,3	0,06	0,46	0,012	2,219	0,02	0,067	0,043	-
вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-
горячее водоснабжение (средняя за сутки)	0,0	0,305	0,0	1,62	0,54	0,0	0,0	0,0	0,167	0,0	0,0	0,0	-
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	0,77	2,35	0,07	0,01	9,872	0,42	1,121	0,116	1,144	0,172	1,168	0,05	-
Доля резерва %	77,0	45,5	17,5	0,6	80,8	80,8	66,7	84,1	26,6	81,1	88,2	48,5	-

Примечание: * – ООО «ПромВоенСтрой» н.п. Лиинахамари

** - ООО «Теплострой Плюс».

***Источник: «Схема теплоснабжения муниципального образования городское поселение Печенга Печенгского района Мурманской области», утверждённая постановлением Администрации муниципального образования городское поселение Печенга Печенгского района Мурманской области от 21.06.2017 г. №171.

2.3.1.4 Доля поставки ресурса по приборам учёта

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

Таблица 2.3.3

№ п/п	Наименование показателей	Значение показателя
1	Доля объёмов тепловой энергии, расчёты за которую осуществляются с использованием коммерческих приборов учёта, в общем объёме теплоэнергии, потребляемой на территории муниципального образования	9,5%

2.3.1.5 Зона действия источников ресурсов. Резервы и дефициты.

По состоянию на 01.01.2017 г. в МО городское поселение Печенга можно выделить 25 зон действия источников тепловой энергии, в числе которых:

ООО «ПромВоенСтрой» в н.п. Лиинахамари

☒ зона действия котельной №3.

ООО «Теплострой Плюс»

☒ зона действия котельной № 13/55.

ООО «ПромВоенСтрой»

☒ зона действия котельной № 42/138;

☒ зона действия котельной № 42/170;

☒ зона действия котельной № 42/208.

ООО «ТЕПЛОНОРД»

☒ зона действия котельной № 2/44;

☒ зона действия котельной № 4/115;

☒ зона действия котельной № 4/179.

ФГБУ «ЦЖКУ по ОСК СФ» МО РФ

☒ зона действия котельной № 69/6;

☒ зона действия котельной № 25/46;

☒ зона действия котельной № 9/49;

☒ зона действия котельной № 25/52;

☒ зона действия котельной № 18/65;

☒ зона действия котельной № 13/66;

☒ зона действия котельной № 13/73;

☒ зона действия котельной № 38/86;

- ☒ зона действия котельной № 21/90;
- ☒ зона действия котельной № 21/110;
- ☒ зона действия котельной № 21/149;
- ☒ зона действия котельной № 12/150;
- ☒ зона действия котельной № 12/151;
- ☒ зона действия котельной № 4/152;
- ☒ зона действия котельной № 21/172;
- ☒ зона действия котельной № 38/177;
- ☒ зона действия котельной № 42/1881

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

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

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

Таблица 2.3.4

Описание зон действия источников теплоснабжения МО городское поселение Печенга

№ п/п	Наименование показателя	Наименование котельной												
		№3	№ 2/44	№ 4/115	№ 4/179	№ 13/55	№ 42/138	№ 42/170	№ 42/208	№ 69/6	№ 25/46	№ 9/49	№ 25/52	№ 18/65
1	Название теплоснабжающей организации	*	ООО «ТЕПЛОНОРД»			**	ООО «ПромВоенСтрой»			ФГБУ «ЦЖКУ по ОСК СФ» МО РФ				
2	Площадь зоны действия источника теплоснабжения, км ²	0,0582	0,0178	0,0088	-	0,0346	0,075	0,0755	0,0332	0,0226	0,0278	0,0197	-	0,0907
3	Максимальный фактический радиус теплоснабжения в системе, км	1,108	0,491	0,314	0	1,341	1,197	1,26	1,119	0,512	0,479	0,475	0,0	1,107
4	Суммарная (среднегодовая) тепловая нагрузка в зоне действия источника тепловой энергии, Гкал/час	1,5677	0,14	1,3	0,3	1,25	1,25	1,49	3,42	0,343	0,15	0,25	0,05	0,93
5	Материальная характеристика сети, м ²	316,8	96,7	13,4	0	144,9	321,8	172,8	446,6	11,0	95,8	169,7	0,0	41,8
6	Удельная материальная характеристика тепловой сети, м ² /Гкал/ч	202,1	690,7	10,3	0	115,9	257,4	116	130,6	32,1	638,7	678,8	0,0	44,9
7	Доля резерва %	68,9	87,6	53,4	70,8	72,6	61,7	64,2	19,7	62,4	75,3	73,1	83,7	48,6
№ п/п	Наименование показателя	Наименование котельной												
		№ 13/66	№ 13/73	№ 38/86	№ 21/90	№ 21/110	№ 21/149	№ 12/150	№ 12/151	№ 4/152	№ 21/172	№ 38/177	№ 42/188	-
1	Название теплоснабжающей организации	ФГБУ «ЦЖКУ по ОСК СФ» МО РФ												-
2	Площадь зоны действия источника теплоснабжения, км ²	0,0020	0,0388	-	0,0007	0,0632	0,0102	0,0078	-	0,0890	0,0064	0,0120	-	-
3	Максимальный фактический радиус теплоснабжения в системе, км	0,227	0,805	0,0	0,053	1,129	0,169	0,287	0,0	1,345	0,229	0,666	0,0	-
4	Суммарная (среднегодовая) тепловая нагрузка в зоне действия источника тепловой энергии, Гкал/час	0,16	2,38	0,3	1,62	1,84	0,06	0,46	0,012	2,386	0,02	0,067	0,043	-
5	Материальная характеристика сети, м ²	8,6	68,5	0,0	6,4	216,2	8,7	32,7	0,0	1021,5	5,2	45,5	0,0	-
6	Удельная материальная характеристика тепловой сети, м ² /Гкал/ч	53,8	28,8	0,0	4,0	117,5	145,0	71,1	0,0	428,1	260,0	679,1	0,0	-
7	Доля резерва %	77,0	45,5	17,5	0,6	80,8	80,8	66,7	84,1	26,6	81,1	88,2	48,5	-

Примечание: * – ООО «ПромВоенСтрой» н.п. Лиинахамари

**- ООО «Теплострой Плюс».

2.3.1.6 Безопасность и надёжность работы систем теплоснабжения.

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

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

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

Таблица 2.3.5

Сводные результаты оценки надёжности систем теплоснабжения МО городское поселение Печенга

№ п/п	Наименование показателя	Наименование системы теплоснабжения												
		№3	№ 2/44	№ 4/115	№ 4/179	№ 13/55	№ 42/138	№ 42/170	№ 42/208	№ 69/6	№ 25/46	№ 9/49	№ 25/52	№ 18/65
1	Название тепло-снабжающей (теплосетевой) организации	*	ООО «ТЕПЛОНОРД»			**	ООО «ПромВоенСтрой»			ФГБУ «ЦЖКУ по ОСК СФ» МО РФ				
2	Оценка надёжности источников тепловой энергии	надёжный	малонадежный	надёжный	надёжный	надёжный	малонадежный	надёжный	малонадежный	малонадежный	малонадежный	малонадежный	малонадежный	малонадежный
3	Оценка надёжности тепловых сетей	надёжные	надёжные	надёжные	-	надёжные	надёжные	надёжные	надёжные	малонадежные	малонадежные	малонадежные	-	малонадежные
4	Оценка надёжности системы теплоснабжения в целом	надёжные	малонадежная	надёжная	надёжная	надёжная	малонадежная	надёжная	малонадежная	малонадежная	малонадежная	малонадежная	малонадежная	малонадежная

№ п/п	Наименование по- казателя	Наименование системы теплоснабжения												
		№ 13/66	№ 13/73	№ 38/86	№ 21/90	№ 21/110	№ 21/149	№ 12/150	№ 12/151	№ 4/152	№ 21/172	№ 38/177	№ 42/188	-
1	Название тепло- снабжающей (теп- лосетевой) органи- зации	ФГБУ «ЦЖКУ по ОСК СФ» МО РФ												-
2	Оценка надёжно- сти источников тепловой энергии	мало- надеж- ный	высоко- надеж- ный	малона- дежный	надеж- ный	надеж- ный	малона- дежный	малона- дежный	малона- дежный	высоко- надеж- ный	надеж- ный	малона- дежный	малона- дежный	-
3	Оценка надёжно- сти тепловых сетей	малона- дежные	малона- дежные	-	малона- дежные	малона- дежные	малона- дежные	малона- дежные	-	малона- дежные	малона- дежные	малона- дежные	-	-
4	Оценка надёжно- сти системы теп- лоснабжения в целом	малона- дежная	малона- дежная	малона- дежная	малона- дежная	малона- дежная	малона- дежная	малона- дежная	малона- дежная	малона- дежная	малона- дежная	малона- дежная	малона- дежная	-

Примечание: * – ООО «ПромВоенСтрой» н.п. Лиинахамари

** - ООО «Теплострой Плюс».

Безопасность систем теплоснабжения обеспечивается теплоснабжающими организациями за счёт:

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

2.3.1.7 Качество поставляемого ресурса

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

2.3.1.8 Воздействие на окружающую среду

В МО городское поселение Печенга воздействие систем теплоснабжения на окружающую среду осуществляется по нескольким направлениям:

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

Из перечисленных видов вредного воздействия на окружающую среду существенное влияние оказывают выбросы вредных веществ в атмосферу от сжигания твёрдого топлива на котельных.

При сжигании угля в атмосферу выбрасываются: зола углей, коксовый остаток, оксид и диоксид азота, диоксид серы, оксид углерода, бенз(а)пирен, которые оказывают негативное воздействие на окружающую среду и здоровье людей.

Аварийные и залповые выбросы в атмосферу источниками тепла за 2015 год не производились.

Общие потери тепловой энергии в теплосетях за 2015 год составили 11761,1 Гкал или 15,6% от общего отпуска теплоэнергии в сеть.

Подробнее воздействие систем теплоснабжения на окружающую среду приведено в [разделе 3.3.2.6](#) Обосновывающих материалов к Программе.

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

Сведения об установленных тарифах на тепловую энергию, теплоноситель приведены в [таблицах 2.3.6 – 2.3.8](#).

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

Расшифровка структуры себестоимости представлена на [диаграммах 1 - 3](#).

Таблица 2.3.6

Тарифы для потребителей тепловой энергии на 2015 год

Наименование организации	Дифференциация	Наименование тарифов	Ед. изм.	Период				Реквизиты по- становление Управления по тарифному ре- гулированию / другого органа, принявшего решение
				Населе- ние*	Прочие (кроме населе- ния)	Населе- ние	Прочие (кроме населе- ния)	
				с 01.01.2015 по 30.06.2015		с 01.07.2015 по 31.12.2015		
МКП «Жилищное хозяйство» МО г.п. Печенга	Вид теплоносителя	Тепловая энергия по виду теплоносителя: вода	руб./Гкал	2300,32	2300,32	2475,14	2582,43	от 27.11.2014 №52/1
ООО «Теплострой Плюс»	Вид теплоносителя	Тепловая энергия по виду теплоносителя: вода	руб./Гкал	2698,141	2286,56	2903,201	2752,21	от 05.12.2014 №55/6
АО «РЭУ» «Мур- манский»	Вид теплоносителя	Тепловая энергия по виду теплоносителя: вода	руб./Гкал	2601,90	9777,62	2799,64	12133,87	от 19.12.2014 №62/19
ООО «ПромВоен- Строй»	Вид теплоносителя	Тепловая энергия по виду теплоносителя: вода	руб./Гкал	2698,141	4349,13	2903,201	4946,27	от 01.12.2014 №54/1

Примечание:

* Тарифы указаны с учётом НДС.

** Тарифы указаны в разрезе по организациям, осуществлявшим деятельность по теплоснабжению в 2015 году.

Таблица 2.3.7

Тарифы для потребителей тепловой энергии в МО городское поселение Печенга на 2016 год

Наименование организации**	Дифференциация	Наименование тарифов	Ед. изм.	Период				Реквизиты постановления Комитета по тарифному регулированию Мурманской области / другого органа, принявшего решение
				Население *	Прочие (кроме населения)	Население *	Прочие (кроме населения)	
				с 01.01.2016 по 30.06.2016		с 01.07.2016 по 31.12.2016		
МКП «Жилищное хозяйство» м.о.г.п. Печенга (н.п. Лиинахамари) *	Вид теплоносителя	Тепловая энергия по виду теплоносителя: вода	руб./Гкал	2475,14	2481,46	2488,18	2481,46	от 11.11.2015 № 48/1
ООО «Теплострой Плюс»	Вид теплоносителя	Тепловая энергия по виду теплоносителя: вода	руб./Гкал	2903,20	2752,21	3019,33	3563,66	от 11.11.2015 № 48/3
АО "ГУ ЖКХ"	Вид теплоносителя	Тепловая энергия по виду теплоносителя: вода	руб./Гкал	2799,64	5043,26	2911,63	5562,64	от 16.12.2015 № 57/11

Примечание:

* Тарифы указаны с учётом НДС.

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

Таблица 2.3.8

Тарифы для потребителей тепловой энергии в МО городское поселение Печенга на 2017 - 2019 годы

Наименование организации	Диффе- ренциа- ция	Наимено- вание та- рифов	Ед. изм.	Период												Реквизиты постановле- ние Комите- та по тариф- ному регу- лированию Мурманской области / другого ор- гана, при- нявшего ре- шение
				Население *	Прочие (кроме населения)	Население *	Прочие (кроме населения)	Население *	Прочие (кроме населения)	Население *	Прочие (кроме населения)	Население *	Прочие (кроме населения)	Население *	Прочие (кроме населения)	
				с 01.01.2017 по 30.06.2017		с 01.07.2017 по 31.12.2017		с 01.01.2018 по 30.06.2018		с 01.07.2018 по 31.12.2018		с 01.01.2019 по 30.06.2019		с 01.07.2019 по 31.12.2019		
ООО «Пром- ВоенСтрой» м.о.г.п. Печен- га (н.п. Лии- нахамари)	Вид теплоно- сителя	Тепловая энергия по виду теп- лоносителя: пар	руб./ Гкал	2 488,18	2 102,93	2 625,03	2 544,55	2 625,03	2 544,55	2 730,03	2 646,33	2 730,03	2 646,33	2 839,23	2 752,18	от 19.12.2016 № 55/6
ООО «Тепло- строй Плюс»	Вид теплоно- сителя	Тепловая энергия по виду теп- лоносителя: вода	руб. /Гкал	3 019,33	3 563,66	3 185,39	3 967,78									от 05.12.2014 № 55/6 (в ред. от 14.12.2016 № 53/3)
ООО «Тепло- норд»	Вид теплоно- сителя	Тепловая энергия по виду теп- лоносителя: вода	руб./ Гкал		7 630,05		9 727,07		9 727,07		11 024,43		11 024,43		12 316,07	от 19.12.2016 № 55/8
АО «ГУ ЖКХ» (с 01.04.2017 г. ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ)	Вид теплоно- сителя	Тепловая энергия по виду теп- лоносителя: вода	руб./ Гкал	2 911,63	5 562,64	3 071,76	5 670,26	3 060,12	5 544,29	3 203,95	6 247,67					от 16.12.2015 № 57/11 (в ред. от 20.12.2016 № 56/5)

Примечание:

* Тарифы указаны с учётом НДС.

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

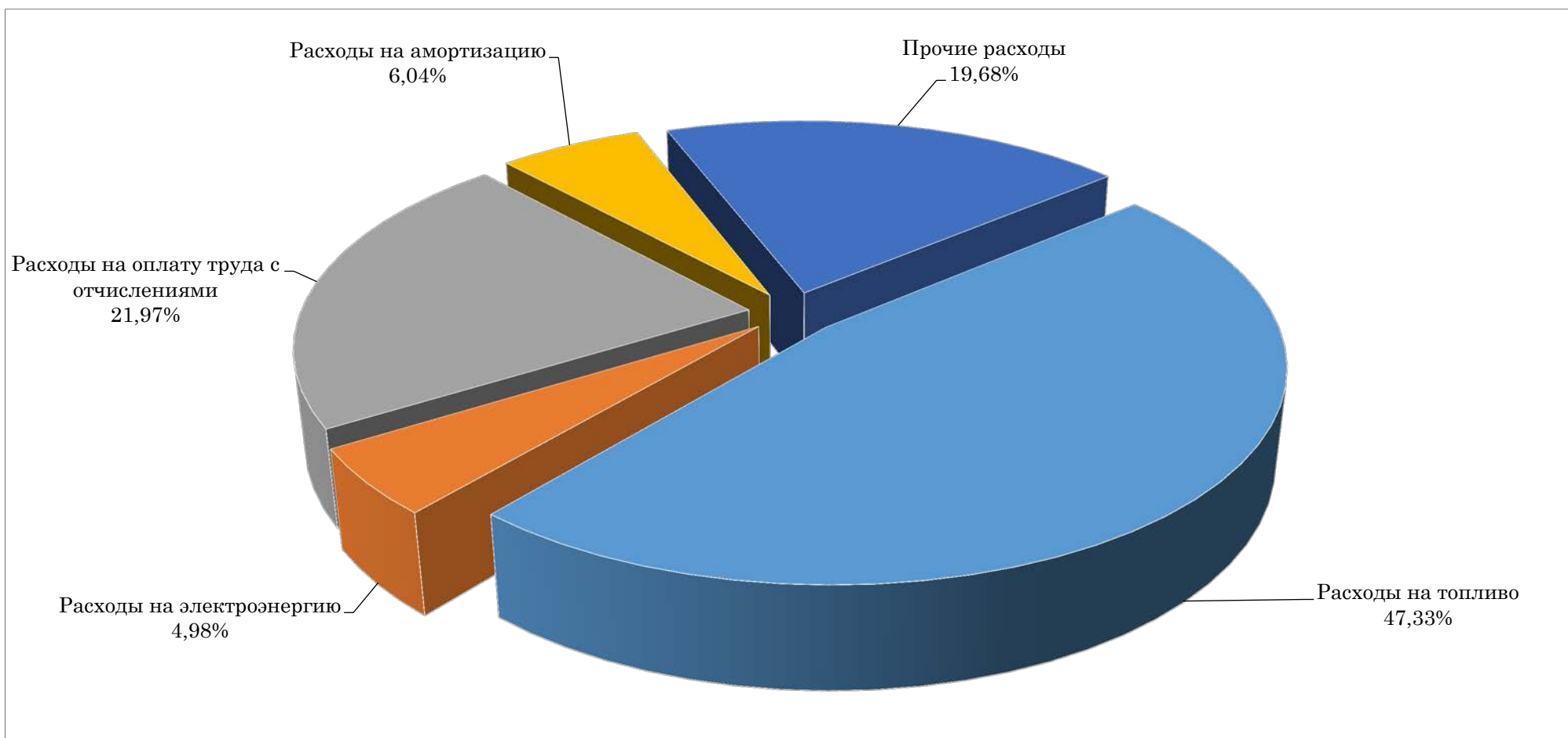


Диаграмма 1 – Структура фактической себестоимости (2015 г.) услуг по производству и передаче тепловой энергии МКП «Жилищное хозяйство» МО г.п. Печенга (н.п. Лиинахамари)

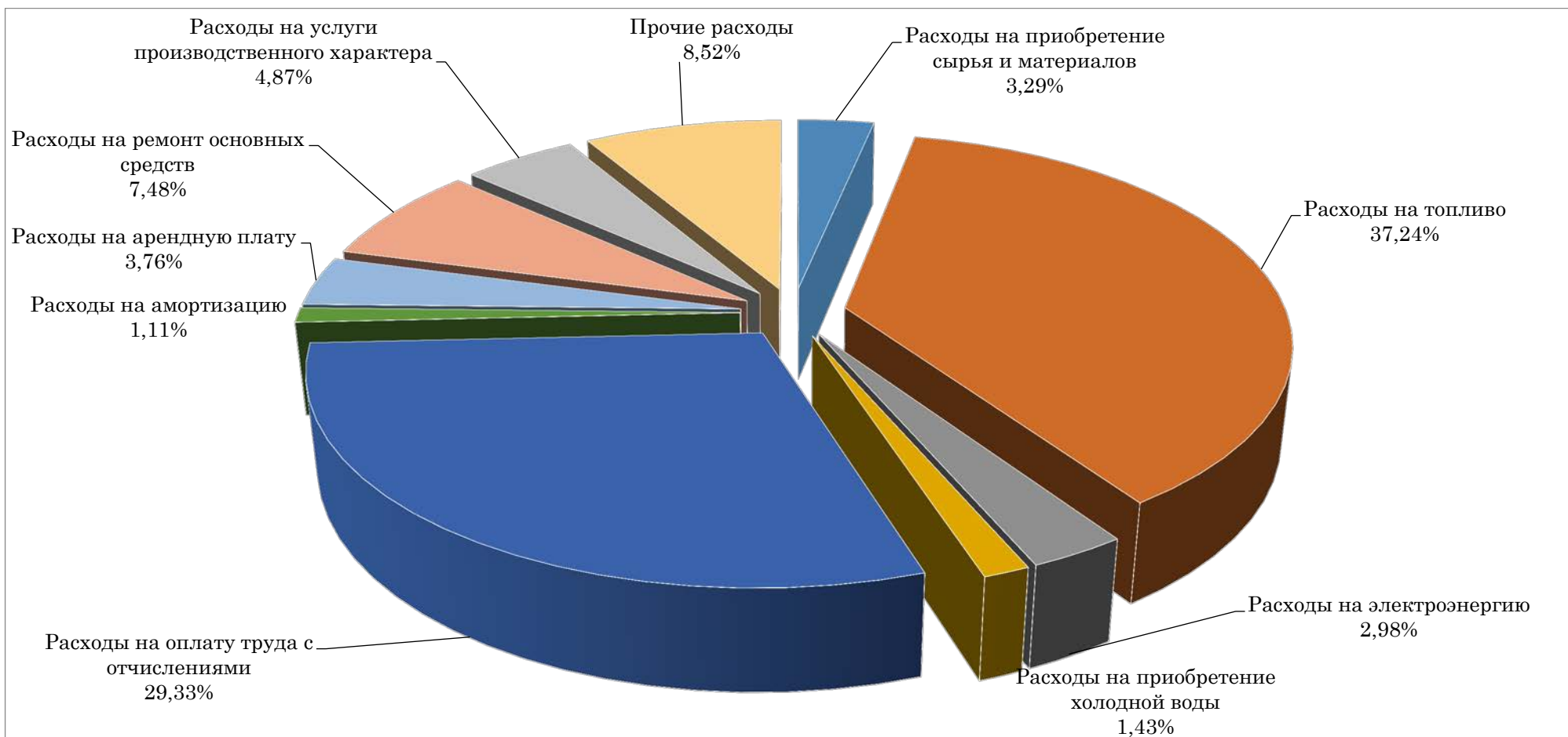


Диаграмма 2 – Структура фактической себестоимости (2015 г.) услуг по производству и передаче тепловой энергии в ООО «Теплострой Плюс»

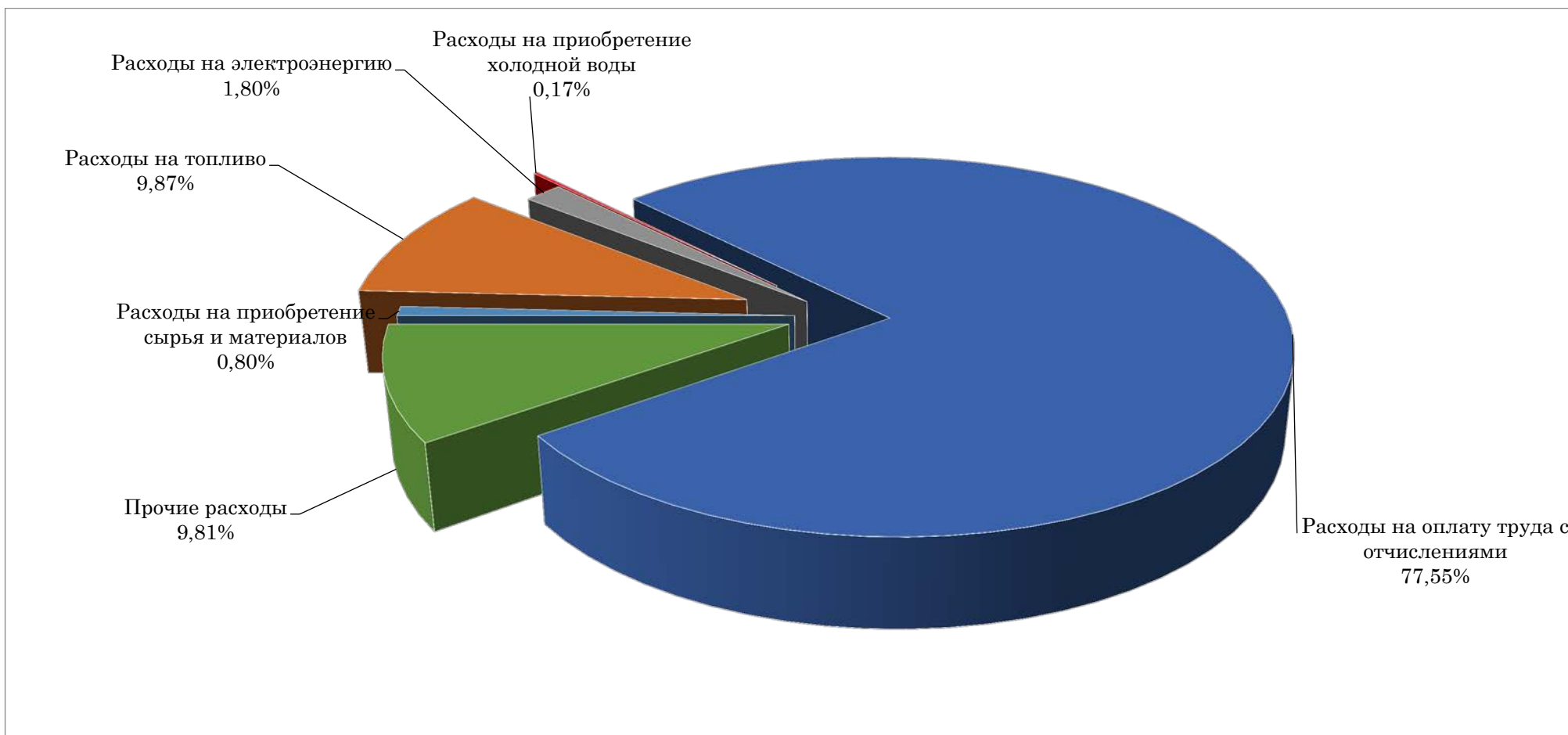


Диаграмма 3 – Структура фактической себестоимости (2015 г.) услуг по производству и передаче тепловой энергии АО "ГУ ЖКХ" (только котельные МО г.п. Печенга).

2.3.1.10 Технические и технологические проблемы в системе теплоснабжения

Основными проблемами в системах теплоснабжения МО городское поселение Печенга являются:

- ☒ Высокий уровень износа котлов и оборудования большинства котельных.
- ☒ Низкий КПД котлов.
- ☒ На большинстве котельных отсутствует химводоочистка.
- ☒ На котельных отсутствуют баки запаса подпиточной воды.
- ☒ Большинство котельных являются малонадёжными источниками тепла ввиду отсутствия резервного водоснабжения и топливоснабжения.
- ☒ Высокая энергоёмкость и низкая энергоэффективность производства тепловой энергии.
- ☒ Не на всех котельных установлены приборы учёта отпущенной тепловой энергии.
- ☒ В зоне действия котельной №13/55 система теплоснабжения является открытой
- ☒ Высокий уровень износа тепловых сетей.
- ☒ Тепловые сети в зонах действия большинства котельных - малонадёжные.
- ☒ Протяжённость теплосетей в зоне действия котельной №42/138 исчерпавших эксплуатационный ресурс составляет 156,0 м в однотрубном исчислении.
- ☒ Протяжённость теплосетей в зоне действия котельной №42/170 исчерпавших эксплуатационный ресурс составляет 182,0 м в однотрубном исчислении.
- ☒ Протяжённость теплосетей в зоне действия котельной №42/208 исчерпавших эксплуатационный ресурс составляет 124,0 м в однотрубном исчислении.
- ☒ Значения удельной материальной характеристики тепловых сетей, присоединённых к котельным: №3, № 2/44, № 25/46, № 9/49, № 42/138, № 4/152, № 21/172 и № 38/177, превышают 200 м²/Гкал/ч, что свидетельствует о неэффективных системах теплоснабжения в границах зон действия указанных котельных.
- ☒ Негативное воздействие систем теплоснабжения на окружающую среду осуществляется по нескольким направлениям:

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

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

Уровень оснащённости потребителей коммерческими приборами учёта тепловой энергии в зоне действия котельной №3 составил – 100,0%.

Оснащённость потребителей коммерческими приборами учёта тепловой энергии в зоне действия котельной № 13/55 составляет – 15,4%.

Приборы учёта тепловой энергии у потребителей в зонах действия остальных источников тепла отсутствуют.

2.4. Система водоснабжения

2.4.1 КРАТКИЙ АНАЛИЗ СУЩЕСТВУЮЩЕГО СОСТОЯНИЯ СИСТЕМЫ ВОДОСНАБЖЕНИЯ

2.4.1.1 Институциональная структура

В МО городское поселение Печенга на 01.01.2017 г. в сфере водоснабжения работают две организации, в их числе:

- МКП «Жилищное хозяйство» МО г.п. Печенга;
- Федеральное государственное бюджетное учреждение «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ).

МКП «Жилищное хозяйство» МО г.п. Печенга эксплуатирует объекты централизованного водоснабжения, расположенные на территории н.п. Лиинахамари. Собственником данного имущественного комплекса является Администрация МО ГП Печенга Печенгского района Мурманской области.

Начиная с 01.04.2017 г. ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ приняло в эксплуатацию объекты централизованного водоснабжения, расположенные на территории п.г.т. Печенга, ст. ж/д Печенга (19 км), н.п. Спутник и являющиеся собственностью Минобороны РФ, которые ранее обслуживались АО «ГУ ЖКХ».

Наглядно институциональная структура холодного водоснабжения МО городское поселение Печенга приведена на [рисунке 3](#).



Рисунок 3. «Институциональная структура холодного водоснабжения в МО городское поселение Печенга»

2.4.1.2 Характеристика системы водоснабжения

Основные технические параметры систем водоснабжения приведены в [таблице 2.4.1](#).

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

[Таблица 2.4.1](#)

Основные технические параметры системы водоснабжения МО городское поселение Печенга

Наименование параметра	Ед. изм.	Значение параметра
Количество поверхностных водозаборов	шт.	4
Количество подземных источников водоснабжения, всего	шт.	1
Протяжённость водопроводных сетей, всего	км	39,078
в т.ч. в разрезе по населённым пунктам:		
<u>н.п. Лиинахамари</u>	<u>км</u>	<u>5,689</u>
<u>п.г.т. Печенга и ж/ст. Печенга</u>	<u>км</u>	<u>28,1</u>
<u>н.п. Спутник</u>	<u>км</u>	<u>5,289</u>

2.4.1.3 Балансы мощности и нагрузки

Существующие балансы мощности и нагрузки в технологических зонах централизованного холодного водоснабжения МО городское поселение Печенга приведены в [таблице 2.4.2](#).

[Таблица 2.4.2](#)

Баланс мощности и нагрузки в технологических зонах централизованного холодного водоснабжения МО городское поселение Печенга

Наименование показателя	Технологическая зона №1(н.п. Лиинахамари)	Технологические зоны №2, №3, №4 (п.г.т. Печенга, ж/д ст. Печенга, н.п.Спутник)
	тыс. м³/сут.	
Объём выработки воды (поднятой воды)	0,222	0,430
Покупная вода	0,000	0,000
Объём воды, транспортируемый организациями, эксплуатирующими отдельные объекты централизованной системы холодного водоснабжения	0,000	0,000
Объём воды, используемой на собственные нужды, всего	0,000	0,000
Объём воды, пропущенный через очистные сооружения	0,222	0,430

Наименование показателя	Технологическая зона №1(н.п. Лиинахамари)	Технологические зоны №2, №3, №4 (п.г.т. Печенга, ж/д ст. Печенга, н.п.Спутник)
	тыс. м³/сут.	
Объём отпуска воды в сеть	0,222	0,430
Объём потерь воды	0,010	0,024
Объём товаров и услуг, реализуемых всего	0,212	
в т.ч.		
Внутренняя реализация (нужды водоотведения, котельной, приготовление горячей воды и прочее)	0,000	0,406
Реализация сторонним потребителям, всего	0,212	0,406
в т.ч.		
населению	0,090	0,406
бюджетным организациям	0,011	
прочим потребителям	0,111	
Установленная производительность системы холодного водоснабжения	0,300	8,06
Фактическая производительность системы холодного водоснабжения (среднесуточное водопотребление)	0,222	0,430
Максимальное суточное водопотребление ($K=1,3$)	0,289	0,560
Резерв (+)/дефицит (-) мощности	0,0108	7,5005
Доля резерва%	3,6%	93,1%

2.4.1.4 Доля поставки ресурса по приборам учёта

Данные о поставке холодной воды потребителям по приборам учёта приведены в [таблице 2.4.3](#).

Таблица 2.4.3

№ п/п	Наименование показателей	Значение показателя
1	Доля объёмов воды, расчёты за которую осуществляются с использованием коммерческих приборов учёта, в общем объёме воды, потребляемой на территории муниципального образования	67,5%

2.4.1.5 Зона действия источников ресурсов. Резервы и дефициты.

Согласно предоставленной информации, в МО городское поселение Печенга можно выделить 4 технологические зоны водоснабжения.

Описание технологических зон водоснабжения приведено в [таблице 2.4.4.](#)

Таблица 2.4.4

Описание технологических зон холодного водоснабжения в МО городское поселение Печенга

Наименование населённого пункта в МО городское поселение Печенга	Наименование эксплуатирующей организации	Описание технологической зоны водоснабжения	Установленная производительность системы холодного водоснабжения	Протяжённость водопроводных сетей	Резерв (+)/дефицит (-) мощности, тыс. куб.м/сут.	Доля резерва%
			куб. м/сут.	км		
н.п. Лиинахамари	МКП «Жилищное хозяйство» МО г.п. Печенга	Технологическая зона №1 расположена на территории н.п. Лиинахамари. Объединяет водозаборные сооружения на оз. Кянте-Ярви и на оз. Хихна-Ярви, сети холодного водоснабжения	300,0	5,689	0,0108	3,6%
п.г.т. Печенга	ФГБУ «ЦЖКУ по ОСК СФ» МО РФ	Технологическая зона №2 расположена на территории п.г.т. Печенга. Объединяет скважину, насосные станции 1-го и 2-го подъёма, сети холодного водоснабжения	1500,0	28,1	7,5005	93,1%
ст. ж/д Печенга (19 км)		Технологическая зона №3 расположена на территории ж/д ст. Печенга. Объединяет водозаборные сооружения на р. Няссюки-Йоки, насосные станции 1-го и 2-го подъёма, сети холодного водоснабжения	2000,0			
н.п. Спутник		Технологическая зона №4 расположена на территории н.п. Спутник. Объединяет водозаборные сооружения на оз. Каккурин-Ярви, насосную станцию 1-го подъёма, водонапорную башню, сети холодного водоснабжения	4560,0	5,289		

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

2.4.1.6 Безопасность и надёжность работы системы водоснабжения.

Существующие в МО г.п. Печенга системы холодного водоснабжения являются малонадёжными в связи большим износом трубопроводов (69,3%) и высокой аварийностью сетей (10-15 раз в году).

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

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

2.4.1.7 Качество поставляемого ресурса

Качество отпускаемой потребителям холодной воды удовлетворяет требованиям СанПиН 2.1.4.1074-01 «Питьевая вода. Гигиенические требования к качеству воды централизованных систем питьевого водоснабжения. Контроль качества».

2.4.1.8 Воздействие на окружающую среду

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

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

Сведения об установленных тарифах на холодную воду приведены в [таблицах 2.4.5 – 2.4.7](#).

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

Структуру затрат в сфере водоснабжения отразить не представляется возможным из-за отсутствия информационных данных.

Таблица 2.4.5

Тарифы для потребителей услуг в сфере холодного водоснабжения в МО городское поселение Печенга на 2015 год

Наименование организации**	Дифференциация	Наименование тарифов	Ед. изм.	Период				Реквизиты постановления Управления по тарифному регулированию / другого органа, принявшего решение
				Население *	Прочие (кроме населения)	Население *	Прочие (кроме населения)	
				с 01.01.2015 по 30.06.2015		с 01.07.2015 по 31.12.2015		
МКП «Жилищное хозяйство» МО г.п. Печенга» **	Питьевая вода	Тарифы на услуги в сфере водоснабжения	руб./м3	3,20	3,20	17,88	17,88	от 17.12.2014 № 60/
Филиал "Североморский" ОАО "Славянка"	Питьевая вода	Тарифы на услуги в сфере водоснабжения	руб./м3	5,341	25,42	17,88	25,42	от 17.12.2014 № 60/13

Примечание:

Тарифы указаны с учётом НДС.

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

Таблица 2.4.6

Тарифы для потребителей услуг в сфере холодного водоснабжения в МО городское поселение Печенга на 2016 год

Наименование организа-ции**	Дифференциа-ция	Наименование тари-фов	Ед. изм.	Период				Реквизиты поста-новление Комитета по тарифному ре-гулированию Мур-манской области / другого органа, принявшего реше-ние
				Население *	Прочие (кроме населения)	Население *	Прочие (кроме населения)	
				с 01.01.2016 по 30.06.2016		с 01.07.2016 по 31.12.2016		
МКП «Жилищное хозяй-ство» МО г.п. Печенга» **	Питьевая вода	Тарифы на услуги в сфере водоснабжения	руб./м3	17,88	17,88	19,34	19,34	от 11.11.2015 № 48/2
АО "ГУ ЖКХ"	Питьевая вода	Тарифы на услуги в сфере водоснабжения	руб./м3	17,88	28,76	19,34	28,76	от 16.12.2015 № 57/9

Примечание:

Тарифы указаны с учётом НДС.

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

Таблица 2.4.7

Тарифы для потребителей услуг в сфере холодного водоснабжения в МО городское поселение Печенга на 2017 - 2018 годы

Наименование организации	Диффе- ренциация	Наименование тарифов	Ед. изм.	Период								Реквизиты по- становление Комитета по тарифному ре- гулированию Мурманской области / другого органа, при- нявшего реше- ние
				Население *	Прочие (кроме населения)	Население *	Прочие (кроме населения)	Население *	Прочие (кроме населения)	Население *	Прочие (кроме населения)	
				с 01.01.2017 по 30.06.2017		с 01.07.2017 по 31.12.2017		с 01.01.2018 по 30.06.2018		с 01.07.2018 по 31.12.2018		
МКП «Жилищное хозяйство» МО г.п. Печенга» **	Питьевая вода	Тарифы на услуги в сфе- ре водоснаб- жения	руб./м3	19,34	19,34	20,40	45,96	-	-	-	-	от 17.12.2014 № 60/10 (в ред. от 14.12.2016 № 53/9)
АО "ГУ ЖКХ" (с 01.04.2017 г. – ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ)	Питьевая вода	Тарифы на услуги в сфе- ре водоснаб- жения	руб./м3	19,34	28,76	20,40	31,76	-	31,20	-	31,67	от 16.12.2015 № 57/9 (в ред.от 20.12.2016 № 56/4)

Примечание:

Тарифы указаны с учётом НДС.

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

2.4.1.10 Технические и технологические проблемы в системе водоснабжения

Основными проблемами в системах холодного водоснабжения МО городское поселение Печенга являются:

- ☑ Состояние ряжевого оголовка водозабора на оз. Кянте-Ярви - неудовлетворительное.
- ☑ Оборудование для обеззараживания воды на водозаборных сооружениях в п.г.т. Печенга, ж/д. ст. Печенга и н.п. Спутник морально устарело.
- ☑ На водозаборных сооружениях п.г.т. Печенга резервуар разрыва струи (ёмкость 400 м³) находится в неудовлетворительном состоянии.
- ☑ Конструкции здания насосной станции 1-го подъёма на водозаборных сооружениях ж/д ст. Печенга в аварийном состоянии.
- ☑ Здание насосной станции 1-го подъёма на водозаборных сооружениях н.п. Спутник находится в неудовлетворительном состоянии.
- ☑ Приборы учёта подъёма воды на водозаборных сооружениях в п.г.т. Печенга и н.п. Спутник не установлены.
- ☑ Частотное регулирование работы насосного оборудования не применяется.
- ☑ Высокий уровень износа водопроводных сетей в эксплуатации у ФГБУ «ЦЖКУ по ОСК СФ» МО РФ.
- ☑ Запорная арматура и колодцы на водопроводных сетях находятся в неудовлетворительном состоянии.
- ☑ Водонапорная башня в н.п. Спутник в неудовлетворительном состоянии.

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

Сведения об уровне оснащённости приборами учета воды потребителей МО городское поселение Печенга приведены в [таблице 2.4.8](#).

Таблица 2.4.8

*Сведения об оснащённости приборами учета воды потребителей МО
городское поселение Печенга*

№ п.п.	Наименование потребителя	Подлежит оснащению приборами учета, ед.	Фактически оснащено приборами учета, ед.	Оснащённость приборами учета коммунальных ресурсов, %
<u>н.п. Лиинахамари</u>				
1. Холодное водоснабжение				
1.1	МКД	5	5	100,0
1.2	Бюджетные учреждения	4	3	75,0
1.3	Прочие учреждения	7	7	100,0
2. Горячее водоснабжение				
2.1	МКД	5	5	100,0
<u>п.г.т. Печенга и ст. ж/д Печенга (19 км)</u>				
1. Холодное водоснабжение				
1	МКД	2	17	89
3	Квартиры	0	0	0
3	Производственные учреждения	0	3	100
4	Бюджетные учреждения	11	25	69
2. Горячее водоснабжение				
1	МКД	14	9	39
2	Квартиры	0	0	0
3	Производственные учреждения	0	0	0
4	Бюджетные учреждения	8	8	50
<u>н.п. Спутник</u>				
1. Холодное водоснабжение				
1.1	МКД	4	4	50
1.2	Квартиры	545	8	1,44
1.3	Производственные учреждения	1	1	50
2. Горячее водоснабжение				
2.1	МКД	1	7	87,5
2.2	Квартиры	545	8	1,44
*Источник: «Схемы водоснабжения и водоотведения муниципального образования городское поселение Печенга Печенгского района Мурманской области», утверждённые постановлением Администрации муниципального образования городское поселение Печенга Печенгского района Мурманской области от 10.04.2017 г. №86.				

2.5. Система водоотведения

2.5.1 КРАТКИЙ АНАЛИЗ СУЩЕСТВУЮЩЕГО СОСТОЯНИЯ СИСТЕМЫ ВОДООТВЕДЕНИЯ

2.5.1.1 Институциональная структура

В МО городское поселение Печенга на 01.01.2017 г. объекты централизованных систем водоотведения обслуживаются двумя организациями, в их числе:

- МКП «Жилищное хозяйство» МО г.п. Печенга;
- Федеральное государственное бюджетное учреждение «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства Обороны Российской Федерации (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ).

МКП «Жилищное хозяйство» МО г.п. Печенга эксплуатирует объекты централизованного водоотведения, расположенные на территории н.п. Лиинахамари. Собственником данного имущественного комплекса является Администрация МО ГП Печенга Печенгского района Мурманской области.

Начиная с 01.04.2017 г. ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ приняло в эксплуатацию объекты централизованного водоотведения, расположенные на территории п.г.т. Печенга, ст. ж/д Печенга (19 км), н.п. Спутник и являющиеся собственностью Минобороны РФ, которые ранее обслуживались АО «ГУ ЖКХ».

Наглядно институциональная структура централизованного водоотведения городское поселение Печенга приведена на [рисунке 4](#).

На территории н.п. Вайда-Губа, н.п. Зубовка и н.п. Цыпнаволоок централизованное водоотведение отсутствует.

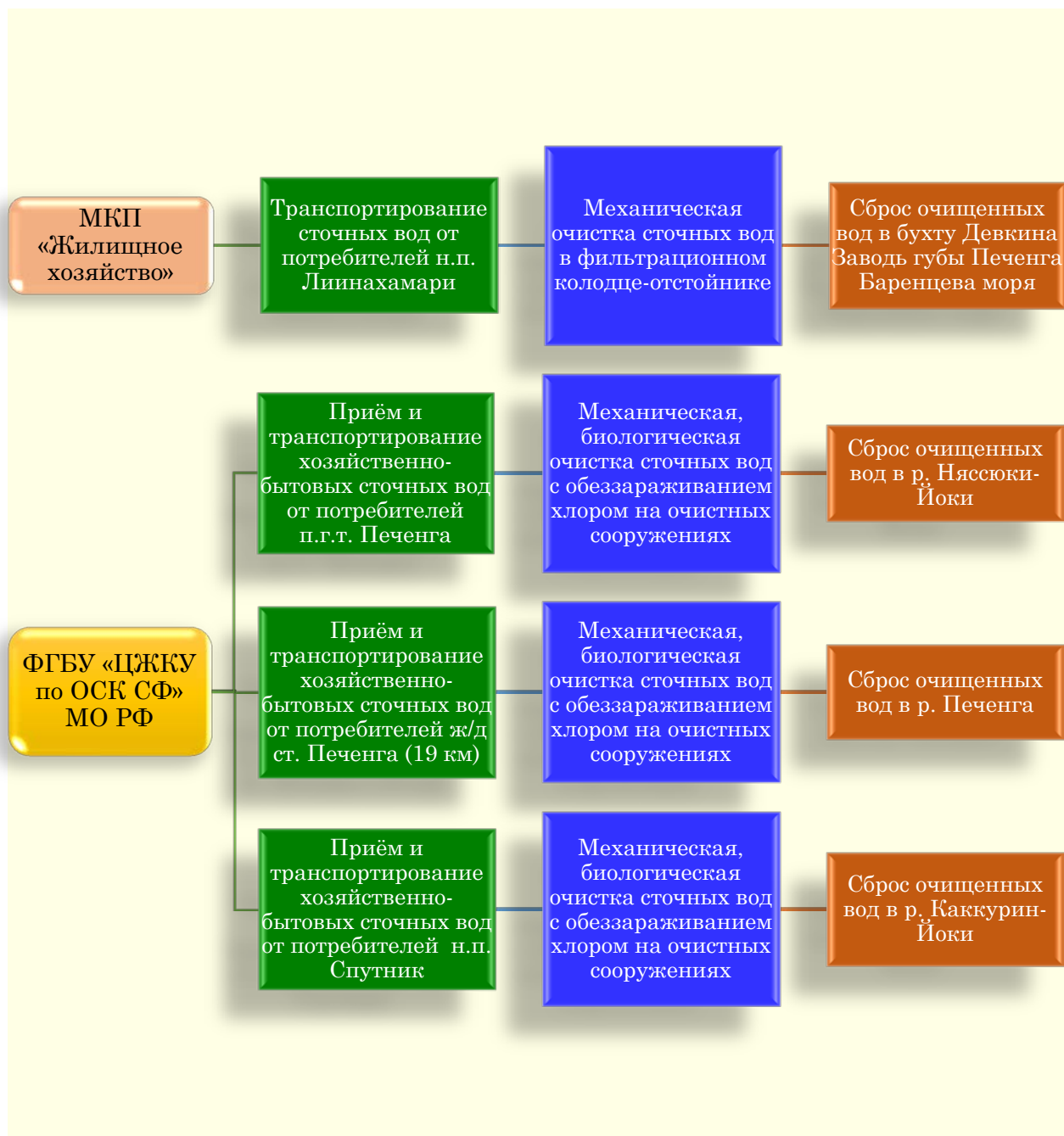


Рисунок 4. «Институциональная структура централизованного водоотведения в МО городское поселение Печенга»

2.5.1.2 Характеристика системы водоотведения

Основные технические параметры системы водоотведения приведены в таблице 2.5.1.

Подробнее характеристика системы водоотведения представлена в разделах 3.5.2.1 и 3.5.2.2 Обосновывающих материалов к Программе.

Таблица 2.5.1

*Основные технические параметры системы водоотведения
МО городское поселение Печенга*

Наименование параметра	Ед. изм.	Значение параметра
Количество канализационных насосных станций, всего	шт.	2
Количество очистных сооружений, всего	шт.	3
Протяжённость канализационных сетей, всего	км	10,519
в т.ч. в разрезе по населённым пунктам:		
н.п. Лиинахамари	км	2,492
п.г.т. Печенга	км	2,5
ст. ж/д Печенга (19 км)		
н.п. Спутник	км	5,527

Изношенность трубопроводов сетей канализации составляет 73,5%.

2.5.1.3 Балансы мощности и ресурса

Существующие балансы мощности и нагрузки в технологических зонах централизованного водоотведения МО г.п. Печенга приведены в [таблице 2.5.2.](#)

Таблица 2.5.2

Баланс мощности и нагрузки в технологических зонах централизованного водоотведения МО г.п. Печенга

Наименование показателя	Технологическая зона №1 (н.п. Лиинахамари)	Технологические зоны №2, №3, №4 (п.г.т. Печенга, ж/д ст. Печенга, н.п. Спутник)
	тыс. м³/сут.	
Объём отведённых стоков	0,094	0,280
Объём отведённых стоков, пропущенных через очистные сооружения	0,094	0,280
Дополнительный приток	0,000	0,000
Собственные нужды	0,000	0,000
Объём товаров и услуг, реализуемых всего	0,094	0,280
в т.ч.		
Внутренняя реализация	0,000	0,000

Наименование показателя	Технологическая зона №1 (н.п. Лиингхамари)	Технологические зоны №2, №3, №4 (п.г.т. Печенга, ж/д ст. Печенга, н.п. Спутник)
	тыс. м³/сут.	
Реализация товаров и услуг сторонним потребителям, всего	0,094	0,280
в т.ч.		
<i>населению</i>	0,086	0,000
<i>бюджетным организациям</i>	0,004	0,000
<i>прочим потребителям</i>	0,004	0,280
<i>Установленная производительность системы водоотведения</i>	<i>0,140</i>	<i>1,800</i>
<i>Фактическая производительность системы водоотведения</i>	<i>0,094</i>	<i>0,280</i>
<i>Максимальное суточное водоотведение (K=1,3)</i>	<i>0,123</i>	<i>0,364</i>
<i>Резерв (+)/дефицит (-) мощности</i>	<i>0,017</i>	<i>1,436</i>
<i>Доля резерва, %</i>	<i>12,5%</i>	<i>79,8%</i>

2.5.1.4 Доля поставки ресурса по приборам учёта

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

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

2.5.1.5 Зона действия источников ресурсов. Резервы и дефициты.

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

Описание технологических зон водоотведения приведено в [таблице 2.5.3](#).

Таблица 2.5.3

Описание технологических зон водоотведения в МО городское поселение Печенга

Наименование населённого пункта в МО городское поселение Печенга	Наименование эксплуатирующей организации	Описание технологической зоны централизованного водоотведения	Установленная производительность системы водоотведения	Протяжённость канализационных сетей	Резерв (+)/дефицит (-) мощности, тыс. куб.м/сут.	Доля резерва%
			куб. м/сут.	км		
н.п. Лиинахамари	МКП «Жилищное хозяйство» МО г.п. Печенга	Технологическая зона №1 расположена на территории н.п. Лиинахамари. Объединяет канализационные сети и фильтрационный колодез-отстойник хозяйственно-бытовых стоков	-	2,492	0,017	12,5%
п.г.т. Печенга	ФГБУ «ЦЖКУ по ОСК СФ» МО РФ	Технологическая зона №2 расположена на территории п.г.т. Печенга. Объединяет канализационные сети и очистные сооружения хозяйственно-бытовых стоков	200,0	2,5	1,436	79,8%
ст. ж/д Печенга (19 км)		Технологическая зона №3 расположена на территории ж/д ст. Печенга. Объединяет канализационные сети и очистные сооружения хозяйственно-бытовых стоков	200,0			
н.п. Спутник		Технологическая зона №4 расположена на территории н.п. Спутник. Объединяет канализационные сети и очистные сооружения хозяйственно-бытовых стоков	1400,0	5,527		

Из [таблицы 2.5.3](#) видно, что в технологических зонах водоотведения существует резерв мощности, а это свидетельствует о возможности развития существующих систем водоотведения и подключения новых потребителей в МО городское поселение Печенга.

2.5.1.6 Безопасность и надёжность работы системы водоотведения

Существующие в МО городское поселение Печенга системы водоотведения являются малонадёжными в связи большим износом трубопроводов (73,5%) и высокой аварийностью сетей (в среднем по 5 раз в год).

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

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

2.5.1.7 Качество поставляемого ресурса

Сточные воды после очистки не по всем показателям соответствуют требованиям: СанПиН 2.1.5.980-00 «Гигиенические требования к охране поверхностных вод» и ГН 2.1.5.1315-03 «Предельно-допустимые концентрации (ПДК) химических веществ в воде водных объектов хозяйственно-питьевого и культурно-бытового водопользования».

2.5.1.8 Воздействие на окружающую среду

В МО городское поселение Печенга негативное воздействие систем водоотведения на окружающую среду осуществляется по следующим направлениям:

- сбросы в водные объекты недостаточно очищенных хозяйственно-бытовых сточных вод;
- применение для обеззараживания сточных вод жидкого хлора
- сбросы на рельеф неочищенных поверхностных талых и ливневых

вод.

Выбросы и шумовые воздействия объектами систем водоотведения не производятся.

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

Сведения об установленных тарифах на услуги в сфере водоотведения приведены в [таблицах 2.5.4 – 2.5.6](#).

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

Структуру затрат в сфере водоотведения отразить не представляется возможным из-за отсутствия информационных данных.

Таблица 2.5.4

Тарифы для потребителей услуг в сфере водоотведения в МО городское поселение Печенга на 2015 год

Наименование организа- ции**	Дифференциа- ция	Наименование тари- фов	Ед. изм.	Период				Реквизиты поста- новление Управле- ния по тарифному регулированию / другого органа, принявшего реше- ние
				Население *	Прочие (кроме населения)	Население *	Прочие (кроме населения)	
				с 01.01.2015 по 30.06.2015		с 01.07.2015 по 31.12.2015		
МКП «Жилищное хозяй- ство» МО г.п. Печенга» **	Водоотведение	Тарифы на услуги в сфере водоотведения	руб./м3	6,66	6,66	15,46	15,46	от 17.12.2014 № 60/
Филиал "Североморский" ОАО "Славянка"	Водоотведение	Тарифы на услуги в сфере водоотведения	руб./м3	5,499	23,26	15,46	23,26	от 17.12.2014 № 60/13

Примечание:

* Тарифы указаны с учётом НДС.

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

Таблица 2.5.5

Тарифы для потребителей услуг в сфере водоотведения в МО городское поселение Печенга на 2016 год

Наименование организации**	Дифференциация	Наименование тарифов	Ед. изм.	Период				Реквизиты постановления Комитета по тарифному регулированию Мурманской области / другого органа, принявшего решение
				Население *	Прочие (кроме населения)	Население *	Прочие (кроме населения)	
				с 01.01.2016 по 30.06.2016		с 01.07.2016 по 31.12.2016		
МКП «Жилищное хозяйство» МО г.п. Печенга» **	Водоотведение	Тарифы на услуги в сфере водоотведения	руб./м3	15,46	15,46	16,81	34,96	от 11.11.2015 № 48/2
АО "ГУ ЖКХ"	Водоотведение	Тарифы на услуги в сфере водоотведения	руб./м3	15,46	27,89	16,82	27,89	от 16.12.2015 № 57/9

Примечание:

* Тарифы указаны с учётом НДС.

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

Таблица 2.5.6

Тарифы для потребителей услуг в сфере водоотведения в МО городское поселение Печенга на 2017 - 2018 годы

Наименование организации	Диффе- ренциация	Наименование тарифов	Ед. изм.	Период								Реквизиты по- становление Комитета по тарифному ре- гулированию Мурманской области / другого органа, при- нявшего реше- ние
				Население *	Прочие (кроме населения)	Население *	Прочие (кроме населения)	Население *	Прочие (кроме населения)	Население *	Прочие (кроме населения)	
				с 01.01.2017 по 30.06.2017		с 01.07.2017 по 31.12.2017		с 01.01.2018 по 30.06.2018		с 01.07.2018 по 31.12.2018		
МКП «Жилищное хозяйство» МО г.п. Печенга» **	Водоотве- дение	Тарифы на услуги в сфе- ре водоотве- дения	руб./м3	16,81	28,35	17,73	28,35	-	-	-	-	от 17.12.2014 № 60/10 (в ред. от 14.12.2016 № 53/9)
АО "ГУ ЖКХ" (с 01.04.2017 г. – ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ)	Водоотве- дение	Тарифы на услуги в сфе- ре водоотве- дения	руб./м3	16,82	27,89	17,75	36,67	-	29,68	-	30,46	от 16.12.2015 № 57/9 (в ред.от 20.12.2016 № 56/4)

Примечание:

* Тарифы указаны с учётом НДС.

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

2.5.1.10 Технические и технологические проблемы в системе водоотведения

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

- ☑ Здание и оборудование КНС в н.п. Лиинахамари находятся в неудовлетворительном состоянии.
- ☑ Канализационные очистные сооружения в составе централизованной системы водоотведения н.п. Лиинахамари отсутствуют.
- ☑ КОС п.г.т. Печенга, ж/д ст. Печенга и н.п. Спутник не обеспечивают полной биологической очистки всех сточных вод. Сооружения морально устарели.
- ☑ Приборный учёт поступающих сточных вод на КОС п.г.т. Печенга, ж/д ст. Печенга и н.п. Спутник отсутствует.
- ☑ Производственно-вспомогательное здание на КОС н.п. Спутник и здание КНС на сетях водоотведения н.п. Спутник находятся в неудовлетворительном состоянии.
- ☑ Высокая энергоёмкость и низкая энергоэффективность процесса водоотведения.
- ☑ Высокий уровень износа сетей водоотведения.
- ☑ Колодцы на сетях водоотведения в неудовлетворительном состоянии.
- ☑ Негативное воздействие существующих систем централизованного водоотведения на окружающую среду обусловлено следующими причинами:
 - Использование устаревшей технологии очистки сточных вод.
 - Применение для обеззараживания сточных вод жидкого хлора.
 - Отсутствие ливневой канализации.

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

Как указывалось выше, здания, строения, сооружения в городское поселение Печенга приборами отводимых сточных вод не оснащены.

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

2.6. Система обезвреживания, захоронения, утилизации ТКО

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

2.6.1.1 Институциональная структура

Образующиеся в МО городское поселение Печенга твёрдые коммунальные отходы вывозятся на свалку в г. Заполярный Печенгского района с целью их дальнейшего захоронения.

Эксплуатацию свалки осуществляет ООО «Экоплан» (форма собственности – частная).

Услуги по размещению ТКО оказываются ООО «Экоплан» на условиях публичного договора.

Необходимо отметить, что система сбора и удаления отходов на сегодняшний день охватывает всю территорию МО городское поселение Печенга.

Система сбора отходов от населения, организаций и предприятий контейнерная. Сбор отходов от населения – общий, т.е. не организован отдельный сбор отходов по компонентам.

2.6.1.2 Характеристика системы обезвреживания, захоронения и утилизации ТКО

Основные технические параметры объекта размещения твёрдых коммунальных отходов приведены в [таблице 2.6.1](#).

Таблица 2.6.1

Краткие технические параметры объекта размещения ТКО

Наименование параметра	Ед. изм.	Значение
Местонахождение свалки	-	Усовершенствованная свалка ТБО находится на отработавшем отвале ГМК «Норильский Никель» в пределах землеотвода комбината, на расстоянии 4,3 км от г. Заполярный и 2 км от действующих цехов и переделов комбината.
Площадь свалки	га	5,0062
Год начала эксплуатации свалки	год	1989

Наименование параметра		Ед. изм.	Значение
Мощность свалки	проектная	тыс. м ³ /в год / (тонн в год)	20,58/(4000)
Вместимость свалки		тыс. м ³ / (тонн)	1 414, 9/ (275000)

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

Подробнее характеристика системы захоронения ТКО, описана в разделе 3.6.2.1 Обосновывающих материалов к настоящей Программе.

2.6.1.3 Балансы мощности и ресурса

Сведения об объемах ТКО, размещённых за 2015 год на свалке г. Заполярный, приведены в таблице 2.6.2.

Таблица 2.6.2

Сведения об объемах ТКО, размещённых на свалке г. Заполярный за 2015 год

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, куб. м
1	Объёмы реализации услуг по захоронению ТКО	78 720,0

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

Зона действия свалки ТКО распространяется на МО городское поселение Печенга и МО г. Заполярный.

Резерв мощности свалки отсутствует.

2.6.1.5 Безопасность и надёжность работы системы.

Безопасность и надёжность работы системы захоронения ТКО обеспечиваются за счёт реализации следующих мероприятий:

- размещение, захоронение отходов производится в порядке, соответствующем требованиям «Инструкции по проектированию, экс-

плуатации и рекультивации полигонов для твёрдых бытовых отходов»;

- в процессе эксплуатации свалки соблюдаются меры пожарной безопасности (свалка обеспечена первичными средствами пожаротушения, водой, запасом песка для целей пожаротушения);
- в целях устранения негативного влияния свалки на окружающую среду и здоровье людей своевременно проводятся производственный контроль, мониторинг поверхностных вод, почвенного покрова, атмосферного воздуха.

2.6.1.6 Качество услуг по захоронению твёрдых коммунальных отходов

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

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

2.6.1.7 Воздействие на окружающую среду

В настоящее время негативное воздействие системы захоронения ТКО на окружающую среду осуществляется по следующим направлениям:

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

Сбросы и шумовые воздействия не производятся.

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

Анализ деятельности ООО «Экоплан» по эксплуатации свалки ТКО показал, что реализуемые организацией мероприятия существенно снижают негативное влияние свалки на окружающую среду.

Таким образом, можно сделать вывод, что свалка эксплуатируется с соблюдением технических регламентов, санитарных норм и правил.

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

Сведения об установленных тарифах услуги по захоронению твёрдых бытовых отходов приведены в [таблицах 2.6.3 – 2.6.4](#).

Динамика изменения тарифов за 2015 – 2016 годы и в перспективе до 2019 года наглядно представлена на [диаграмме 4](#).

Таблица 2.6.3

Тарифы для потребителей услуг в сфере захоронения твёрдых коммунальных отходов на 2012 - 2016 годы

Наименование организации	Услуга	Период	Реквизиты постановления Управления по тарифному регулированию / другого органа, принявшего решение
ООО "Экоплан" *	Захоронение твёрдых бытовых отходов (руб. / м³)	с 01.07.2012 по 31.12.2016	от 01.06.2012 № 27/2
		без НДС	
		125,78	

Таблица 2.6.4

Тарифы для потребителей услуг в сфере захоронения твёрдых коммунальных отходов на 2017 - 2019 годы

Наименование организации	Услуга	Ед. изм.	с 01.01.2017 по 30.06.2017		с 01.07.2017 по 31.12.2017		с 01.01.2018 по 30.06.2018		с 01.07.2018 по 31.12.2018		с 01.01.2019 по 30.06.2019		с 01.07.2019 по 31.12.2019		Реквизиты постановления Комитета по тарифному регулированию Мурманской области / другого органа, принявшего решение
			без НДС	с НДС	без НДС	с НДС	без НДС	с НДС	без НДС	с НДС	без НДС	с НДС	без НДС	с НДС	
ООО «Экоплан» *	Захоронение твёрдых коммунальных отходов	руб./м³	125,78		137,18		136,42		136,42		136,42		145,34		от 30.11.2016 № 48/2

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

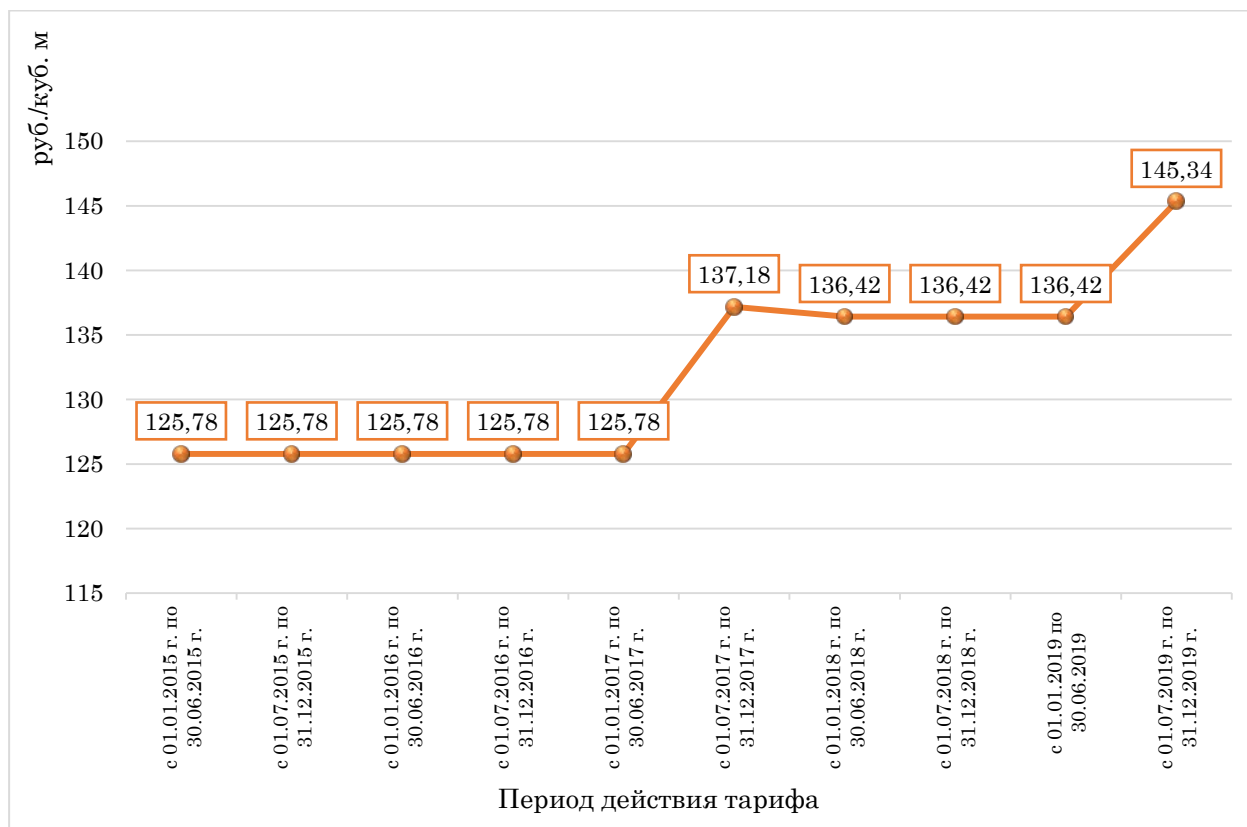


Диаграмма 4 – Динамика тарифов на услуги по захоронению твёрдых коммунальных отходов за период 2015 – 2019 г.г., утверждённых для ООО «Экоплан»

Затраты на оказание услуг по захоронению твёрдых коммунальных отходов ООО «Экоплан» за 2015 год, приведены в [таблице 2.6.5](#).

Структура затрат на оказание услуг по захоронению твёрдых коммунальных отходов представлена на [диаграмме 5](#).

Таблица 2.6.5

Структура и объем затрат на оказание услуг по захоронению твёрдых бытовых отходов ООО «Экоплан»

	Наименование показателя (статьи затрат)	Ед. изм.	Значение
1	Себестоимость оказываемых услуг по регулируемому виду деятельности, включающей:	тыс. руб.	2 743,00
	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	557,00
	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс. руб.	168,21
	Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс. руб.	1000,00
	Расходы на аренду имущества, используемого в технологическом процессе	тыс. руб.	0,00
	Общепроизводственные (цеховые) расходы	тыс. руб.	0,00
	Общехозяйственные (управленческие) расходы	тыс. руб.	1 017,79

	Наименование показателя (статьи затрат)	Ед. изм.	Значение
	Расходы на ремонт (капитальный и текущий) основных производственных средств	тыс. руб.	0,00
	Расходы на услуги производственного характера, выполняемые по договорам с организациями на проведение регламентных работ в рамках технологического процесса	тыс. руб.	0,00
2	Валовая прибыль от оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс. руб.	5103,00
3	НВВ (Необходимая валовая выручка)	тыс. руб.	7846,00
4	Объем принятых на утилизацию (захоронение) твёрдых коммунальных отходов	тыс. куб. м в год	78,72
5	Тариф на услуги по утилизации (захоронению) твёрдых коммунальных отходов,	руб. /куб. м	99,67

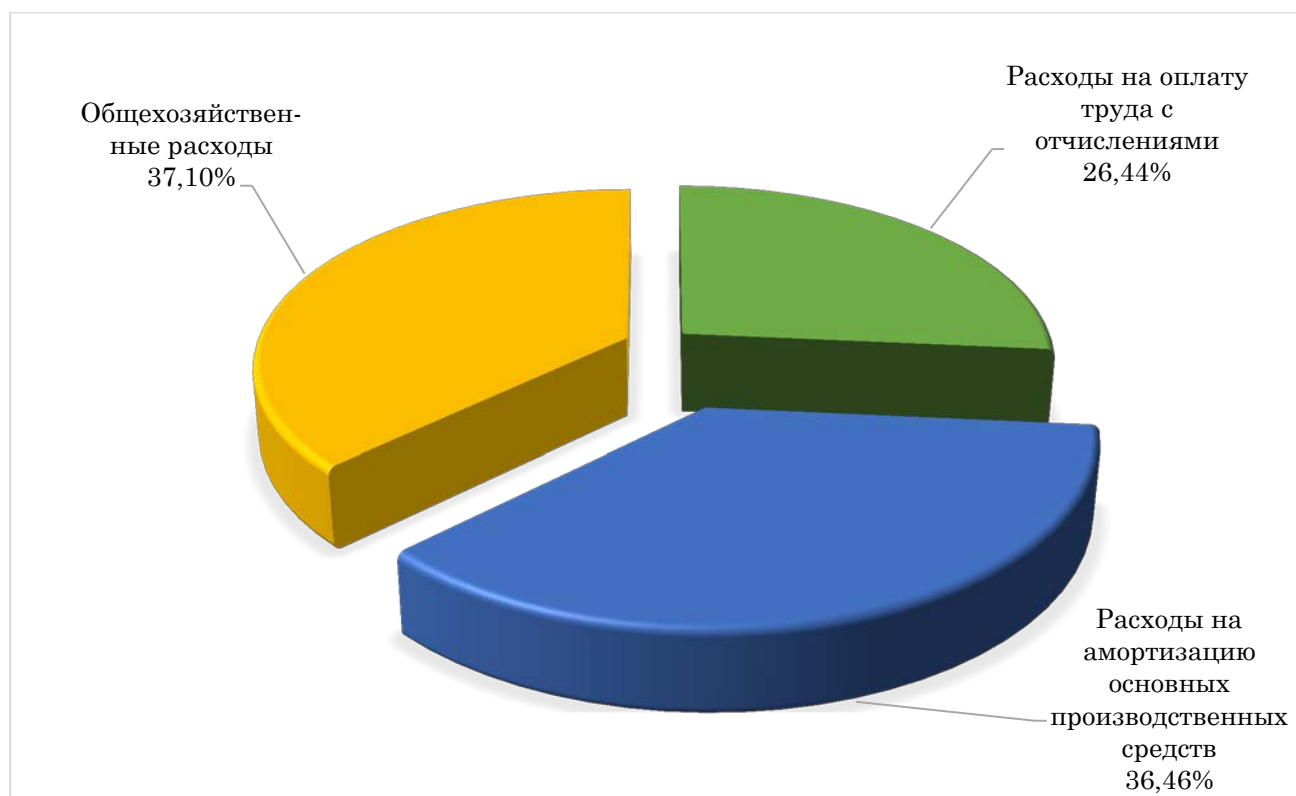


Диаграмма 5 – Структура затрат на оказание услуг по захоронению твёрдых коммунальных отходов ООО «Экоплан» в 2015 году

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

По результатам проведённого анализа установлено, что существующая система размещения и захоронения ТКО не является эффективной и надёжной.

Основными проблемами при обращении с ТКО являются:

- ☒ отсутствие селективного сбора отходов (отбора по компонентам) и утилизации;
- ☒ одноэтапная система вывоза ТКО;
- ☒ превышения проектной вместимости свалки.

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

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

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

3.1 КОЛИЧЕСТВЕННОЕ ОПРЕДЕЛЕНИЕ ПЕРСПЕКТИВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ РАЗВИТИЯ МО ГОРОДСКОЕ ПОСЕЛЕНИЕ ПЕЧЕНГА

Прогноз развития МО городское поселение Печенга основан на информации, содержащейся в следующих документах:

- Генеральный план муниципального образования городское поселение Печенга Печенгского района Мурманской области, утверждённый решением Совета депутатов муниципального образования городское поселение Печенга Печенгского района Мурманской области второго созыва от 28.12.2011 № 155 (в ред. решений от 29.01.2016 г. №119, от 23.09.2016 г. №168).
- «Социально-экономический прогноз муниципального образования городское поселение Печенга Печенгского района Мурманской области на 2016 год и плановый период до 2017-2018 года», утверждённый постановлением Администрации муниципального образования городское поселение Печенга Печенгского района Мурманской области от 30.11.2015 г. №207.
- «Социально-экономический прогноз муниципального образования городское поселение Печенга Печенгского района Мурманской области на 2017 год и плановый период до 2018-2019 года», утверждённый постановлением Администрации муниципального образования городское поселение Печенга Печенгского района Мурманской области от 21.11.2016 г. №263.
- «Социально-экономический прогноз муниципального образования городское поселение Печенга Печенгского района Мурманской области на 2018 год и плановый период до 2019-2020 года», утверждённый постановлением Администрации муниципального образования городское поселение Печенга Печенгского района Мурманской области от 10.11.2017 г. №339.
- и др.

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

Прогноз изменения численности постоянного населения основан на оценке тенденций демографического развития МО г.п. Печенга. Поскольку существующая демографическая ситуация носит чётко выраженный отрицательный характер, то в перспективе на следующие 15 лет при сохранении сложившегося уровня социально-экономического и промышленного развития

данные тенденции не изменятся. Численность постоянного населения к 2030 году может составить 7307 человек, что на 1,6% меньше уровня 2015 года.

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

Прогноз застройки на период до 2030 года принят по данным Администрации муниципального образования городское поселение Печенга Печенгского района.

Прирост площадей с 2016 по 2030 год составит 3,084 тыс. кв.м. Выбытие площадей составит – 0,0 тыс. кв. м.

Количественные показатели развития МО г.п. Печенга приведены в [таблице 3.1.](#)

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

Таблица 3.1

Перспективные показатели развития МО городское поселение Печенга Печенгского района до 2030

Наименование показателя	Факт 2015 г.	Прогноз						
		1 Этап					2 Этап	3 Этап
		2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г. - 2025 г.*	2026 г. - 2030 г.*
Прогнозируемые показатели динамики численности населения								
Численность населения в муниципальном образовании на начало года, чел.	7427	7411	7442	7422	7408	7397	7360	7307
в т.ч. по возрастной структуре:								
<i>моложе трудоспособного возраста:</i>	-	1292	1290	1279	1269	1260	1246	1230
<i>трудоспособного возраста</i>	-	5709	5718	5688	5662	5639	5596	5541
<i>старше трудоспособного возраста</i>	-	410	434	455	477	498	518	536
в т.ч. по месту проживания:								
<i>Городское население</i>	2949	2930	2941	2935	2928	2924	2909	2889
<i>Сельское население</i>	4478	4481	4501	4487	4480	4473	4451	4418
Прогнозные показатели изменения денежных доходов населения								
Среднедушевой доход населения по региону, в состав которого входит муниципальное образование, руб./чел.в мес.	35952	36149	35566	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Среднемесячная заработная плата населения в регионе, руб./чел.в мес.	45989,4	48800	51800	54700	57600	н.д.	н.д.	н.д.
Среднедушевой доход населения муниципального образования, руб./чел.в мес.	н.д.	39466	38830	41004	43178	44602	46074	47641
Среднемесячная заработная плата населения муниципального образования, руб./чел.в мес.	н.д.	53278	56554	59720	62886	64961	67105	69386
Величина прожиточного минимума в среднем на душу населения в месяц, руб.	13722	13690	14360	15900	16600	17313,8	20072,4	22981,4

3.2 ПРОГНОЗ СПРОСА НА КОММУНАЛЬНЫЕ РЕСУРСЫ

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

Результаты прогнозирования спроса на коммунальные ресурсы представлены в [таблице 3.2](#).

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

Таблица 3.2

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

Наименование показателя	Ед. изм.	Факт 2015 г.	Прогноз						
			2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г. - 2025 г.*	2026 г. - 2030 г.*
Газ (централизованное газоснабжение)									
Присоединённая нагрузка	тыс. м3/ч	0	0	0	0	0	0	0	0
Годовое потребление ресурса	тыс. м3	0	0	0	0	0	0	0	0
Электроэнергия									
Присоединённая нагрузка	МВт	6,82	6,81	6,83	6,82	6,81	6,80	33,86	38,63
Годовое потребление ресурса	млн. кВт.ч	26,23	26,19	26,28	26,22	26,18	26,15	130,22	148,59
в т.ч.по группам потребителей:									
Многоквартирные дома и частная жилая застройка									
Присоединённая нагрузка	МВт	3,87	3,86	3,88	3,87	3,86	3,86	19,18	20,11
Годовое потребление ресурса	млн. кВт.ч	14,89	14,86	14,92	14,88	14,85	14,83	73,78	77,36

Наименование показателя	Ед. изм.	Факт 2015 г.	Прогноз						
			2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г. - 2025 г.*	2026 г. - 2030 г.*
Бюджетные организации									
Присоединённая нагрузка	МВт	1,55	1,55	1,55	1,55	1,54	1,54	7,67	8,62
Годовое потребление ресурса	млн. кВт.ч	5,96	5,94	5,97	5,95	5,94	5,93	29,51	33,15
Административно-коммерческие здания, промышленность									
Присоединённая нагрузка	МВт	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	7,00	9,90
Годовое потребление ресурса	млн. кВт.ч	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	26,92	38,08
Тепловая энергия всего									
Присоединённая нагрузка	Гкал/ч	21,789	21,789	21,959	21,959	21,959	21,959	21,959	21,959
Годовое потребление ресурса	тыс. Гкал	63,526	63,526	64,022	64,022	64,022	64,022	320,110	320,110
в т.ч.по группам потребителей:									
Многоквартирные дома и частная жилая застройка									
Присоединённая нагрузка	Гкал/ч	7,811	7,626	7,686	7,686	7,686	7,686	7,686	7,686
Годовое потребление ресурса	тыс. Гкал	22,774	22,234	22,408	22,408	22,408	22,408	112,038	112,038
Бюджетные организации									
Присоединённая нагрузка	Гкал/ч	13,324	13,509	13,614	13,614	13,614	13,614	13,614	13,614
Годовое потребление ресурса	тыс. Гкал	38,846	39,386	39,694	39,694	39,694	39,694	198,468	198,468
Административно-коммерческие здания, промышленность									
Присоединённая нагрузка	Гкал/ч	0,654	0,654	0,659	0,659	0,659	0,659	0,659	0,659
Годовое потребление ресурса	тыс. Гкал	1,906	1,906	1,921	1,921	1,921	1,921	9,603	9,603

Наименование показателя	Ед. изм.	Факт 2015 г.	Прогноз						
			2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г. - 2025 г.*	2026 г. - 2030 г.*
в т.ч.по целевому использованию									
Тепло на отопление									
Присоединённая нагрузка	Гкал/ч	15,292	15,292	15,406	15,406	15,406	15,406	15,406	15,406
Годовое потребление ресурса	тыс. Гкал	44,585	44,585	44,917	44,917	44,917	44,917	224,586	224,586
Тепло на горячее водоснабжение									
Присоединённая нагрузка	Гкал/ч	6,497	6,497	6,553	6,553	6,553	6,553	6,553	6,553
Годовое потребление ресурса	тыс. Гкал	18,942	18,942	19,105	19,105	19,105	19,105	95,524	95,524
Тепло для целей вентиляции									
Присоединённая нагрузка	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Годовое потребление ресурса	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Холодная вода									
Присоединённая нагрузка (макс)	м3/сут	0,804	0,801	0,804	0,805	0,814	0,819	0,844	0,857
Годовое потребление ресурса	тыс. м3	225,600	225,600	225,600	226,100	228,500	230,700	1185,500	1203,500
в т.ч.по группам потребителей:									
Многоквартирные дома и частная жилая застройка									
Присоединённая нагрузка (макс)	м3/сут	0,513	0,512	0,513	0,515	0,522	0,526	0,546	0,557
Годовое потребление ресурса	тыс. м3	144,025	144,025	144,025	144,625	146,550	148,200	766,875	781,500
Бюджетные организации									

Наименование показателя	Ед. изм.	Факт 2015 г.	Прогноз						
			2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г. - 2025 г.*	2026 г. - 2030 г.*
Присоединённая нагрузка (макс)	м3/сут	0,120	0,120	0,120	0,120	0,121	0,122	0,126	0,128
Годовое потребление ресурса	тыс. м3	33,660	33,660	33,660	33,580	33,960	34,400	176,900	179,600
Административно-коммерческие здания, промышленность									
Присоединённая нагрузка (макс)	м3/сут	0,171	0,170	0,171	0,171	0,171	0,171	0,172	0,173
Годовое потребление ресурса	тыс. м3	47,915	47,915	47,915	47,895	47,990	48,100	241,725	242,400
Сточные воды (хоз.-быт.)									
Присоединённая нагрузка (макс)	м3/сут	0,487	0,485	0,487	0,493	0,498	0,498	0,511	0,519
Годовое потребление ресурса	тыс. м3	136,600	136,600	136,600	138,300	139,700	140,286	717,998	728,501
в т.ч.по группам потребителей:									
Многоквартирные дома и частная жилая застройка									
Присоединённая нагрузка (макс)	м3/сут	0,385	0,384	0,385	0,391	0,395	0,395	0,406	0,412
Годовое потребление ресурса	тыс. м3	108,050	108,050	108,050	109,750	110,850	111,326	569,721	578,051
Бюджетные организации									

Наименование показателя	Ед. изм.	Факт 2015 г.	Прогноз						
			2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г. - 2025 г.*	2026 г. - 2030 г.*
Присоединённая нагрузка (макс)	м3/сут	0,078	0,078	0,078	0,078	0,079	0,079	0,082	0,083
Годовое потребление ресурса	тыс. м3	22,040	22,040	22,040	22,040	22,280	22,369	114,706	116,490
Административно-коммерческие здания, промышленность									
Присоединённая нагрузка (макс)	м3/сут	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,024	0,024
Годовое потребление ресурса	тыс. м3	6,510	6,510	6,510	6,510	6,570	6,592	33,572	33,960
Твёрдые коммунальные отходы									
Норма накопления ТКО	м3/ сут.	9,70	9,68	9,72	9,70	9,65	9,66	9,74	10,00
Годовое потребление ресурса	тыс. м3	14,161	14,130	14,189	14,152	14,124	14,103	71,151	73,065
в т.ч.по группам потребителей:									
Многоквартирные дома и частная жилая застройка									
Норма накопления ТКО	м3/год на 1 чел.	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,45	1,50
Годовое потребление ресурса	тыс. м3	10,621	10,598	10,642	10,614	10,593	10,577	53,363	54,799
Бюджетные организации									
Норма накопления ТКО	м3/сут	7,76	7,74	7,78	7,75	7,72	7,73	7,79	8,00
Годовое потребление ресурса	тыс. м3	2,832	2,826	2,838	2,830	2,825	2,821	14,230	14,613

Наименование показателя	Ед. изм.	Факт 2015 г.	Прогноз						
			2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г. - 2025 г.*	2026 г. - 2030 г.*
Административно-коммерческие здания, промышленность									
Норма накопления ТКО	м3/сут	1,94	1,94	1,94	1,94	1,93	1,93	1,95	2,00
Годовое потребление ресурса	тыс. м3	0,708	0,707	0,709	0,708	0,706	0,705	3,558	3,653

4. ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ И ЦЕЛЕВЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ

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

- Генеральный план муниципального образования городское поселение Печенга Печенгского района Мурманской области, утверждённый решением Совета депутатов муниципального образования городское поселение Печенга Печенгского района Мурманской области второго созыва от 28.12.2011 № 155 (в ред. решений от 29.01.2016 г. №119, от 23.09.2016 г. №168).
- «Схема и программа развития электроэнергетики Мурманской области на период 2015 – 2019 годы», утверждённая приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Мурманской области от 30.04.2014 г. №72.
- «Социально-экономический прогноз муниципального образования городское поселение Печенга Печенгского района Мурманской области на 2017 год и плановый период до 2018-2019 года», утверждённый постановлением Администрации муниципального образования городское поселение Печенга Печенгского района Мурманской области от 21.11.2016 г. №263.
- «Социально-экономический прогноз муниципального образования городское поселение Печенга Печенгского района Мурманской области на 2018 год и плановый период до 2019-2020 года», утверждённый постановлением Администрации муниципального образования городское поселение Печенга Печенгского района Мурманской области от 10.11.2017 г. №339.
- «Схема теплоснабжения муниципального образования городское поселение Печенга Печенгского района Мурманской области», утверждённая постановлением Администрации муниципального образования городское поселение Печенга Печенгского района Мурманской области от 21.06.2017 г. №171.
- «Схемы водоснабжения и водоотведения муниципального образования городское поселение Печенга Печенгского района Мурманской области», утверждённые постановлением Администрации муниципального образования городское поселение Печенга Печенгского района Мурманской области от 10.04.2017 г. №86.

- Инвестиционная программа ПАО «МРСК Северо-Запада», утверждённая приказом Минэнерго России от 30.11.2015 г. №906.
- Территориальная схема обращения с отходами, в том числе с твёрдыми коммунальными, Мурманской области».

Инвестиционные проекты на период 2016-2030 гг. представлены в [таблицах 4.1 – 4.6](#).

Объёмы инвестиций, определённые по проектам, носят прогнозный характер и должны ежегодно уточняться в соответствии с финансовыми возможностями областного и местного бюджетов, ресурсоснабжающих организаций, требованиями действующего законодательства, стадии реализации мероприятий.

4.1 ПРОГРАММА ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ В ГАЗОСНАБЖЕНИИ

Реализация инвестиционных проектов по развитию систем газоснабжения на период 2016 – 2030 год не запланирована, в связи с этим суммы инвестиций приняты нулевыми.

Таблица 4.1

Перечень инвестиционных проектов в отношении системы газоснабжения МО городское поселение Печенга на период с 2016 по 2030 годы

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

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

4.2 ПРОГРАММА ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ В ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИИ

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

- ☑ Мероприятия, направленные на повышение энергетической эффективности и технического уровня объектов, входящих в состав систем электроснабжения.

Необходимо отметить, что планируемые к реализации мероприятия не дают эффекта, определённого в количественном (стоимостном) выражении. Тем не менее, их выполнение в перспективе будет способствовать созданию условий для повышения надёжности электроснабжения и качества электроэнергии, развитию электрических сетей, снижению износа, повышению безотказности работы коммутационного оборудования.

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

Таблица 4.2

Перечень инвестиционных проектов в отношении системы электроснабжения МО городское поселение Печенга на период с 2016 по 2030 годы

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

N п/п	Наименование мероприятий	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. (с НДС)	Срок реализации проекта		Ожидаемые эффекты	Исполнитель мероприятия:	Ссылка на исходный документ
				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия			
2	Группа 2. Мероприятия, направленные на повышение надёжности электроснабжения и качества электроэнергии							
2.1	<i>Строительство и/или реконструкция, и/или модернизация электрических сетей в целях повышения надёжности электроснабжения и качества электроэнергии</i>							
2.2	<i>Строительство и/или реконструкция, и/или модернизация источников электроэнергии (мощности), в том числе центров питания на территории поселения, в целях повышения надёжности электроснабжения и качества электроэнергии</i>							
	Всего по группе 2:		0,0					

N п/п	Наименование мероприятий	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. (с НДС)	Срок реализации проекта		Ожидаемые эффекты	Исполнитель мероприятия:	Ссылка на исходный документ
				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия			
3	Группа 3. Мероприятия, направленные на повышение энергетической эффективности и технического уровня объектов, входящих в состав систем электроснабжения							
3.1	<i>Техническое перевооружение и реконструкция электросетевых объектов</i>							
3.1.1	Реконструкция систем инженерно-технической защиты Объектов особого контроля филиала «Кол-энерго»» ПС35/6кВ №314	(1 система; ограждение - 190 м.п.)	3 750,0	2020	2020	Повышение надёжности	ПАО "МРСК Северо-Запада"	Инвестиционная программа ПАО «МРСК Северо-Запада», утверждённая приказом Минэнерго России от 30.11.2015 г. №906 (в ред. приказа Минэнерго России от 16.12.2016 г. №1333)
3.1.2	Техническое перевооружение ПС 314 ПО СЭС филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Кол-энерго» с оснащением автоматическими устройствами пожарной и охранной сигнализации	(1 компл)	210,0	2017	2018			
	-	-	0,0	-	-	-	-	
	Всего по группе 3:		3 960,0					

N п/п	Наименование мероприятий	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. (с НДС)	Срок реализации проекта		Ожидаемые эффекты	Исполнитель мероприятия:	Ссылка на исходный документ
				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия			
4	Группа 4. Мероприятия, направленные на улучшение экологической ситуации на территории поселения или городского округа (с учётом достижения организациями, осуществляющими электроснабжение, нормативов допустимого воздействия на окружающую среду)							
	-	-	0,0	-	-	-	-	
	Всего по группе 4:		0,0					
	ИТОГО:		3 960,0					

4.3 ПРОГРАММА ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ В ТЕПЛОСНАБЖЕНИИ

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

- ☑ Мероприятия, направленные на качественное и бесперебойное обеспечение теплоснабжения новых объектов капитального строительства;
- ☑ Мероприятия, направленные на повышение надёжности теплоснабжения и качества теплоэнергии;
- ☑ Мероприятия, направленные на повышение энергетической эффективности и технического уровня объектов, входящих в состав систем теплоснабжения.

Необходимо отметить, что планируемые к реализации мероприятия не дают эффекта, определённого в количественном (стоимостном) выражении. Тем не менее, их выполнение в перспективе будет способствовать созданию условий для повышения надёжности и качества теплоснабжения, снижению аварийности тепловых сетей, уменьшению тепловых потерь и безопасности на источниках тепловой энергии.

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

Таблица 4.3

Перечень инвестиционных проектов в отношении системы теплоснабжения МО городское поселение Печенга на период с 2016 по 2030 годы

N п/п	Наименование мероприятий	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. (с НДС)	Срок реализации проекта		Ожидаемые эффекты			Исполнитель мероприятия:	Ссылка на исходный документ
				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия					
1	Группа 1. Мероприятия, направленные на качественное и бесперебойное обеспечение теплоснабжения новых объектов капитального строительства									
1.1	<i>Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей</i>									
1.1.1	Строительство новых тепловых сетей в целях подключения д/сада на 140 мест на территории н.п. Спутник	Присоединяемая нагрузка - 0,226 Гкал/ч, протяжённость - 609,0 м в однострубно́м исчислении, Ду - 0,080/0,065 м (отопление), Ду - 0,080/0,050 м (ГВС)	2681,40	2017	2017	Увеличение присоединённой нагрузки в зоне действия котельных № 42/138 и № 42/170			Исполнитель определён аукционным	Технические условия на присоединение к тепловым сетям
1.2	<i>Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей</i>									

N п/п	Наименование мероприятий	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. (с НДС)	Срок реализации проекта		Ожидаемые эффекты			Исполнитель мероприятия:	Ссылка на исходный документ
				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия					
1.3	Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей									
	-	-	0,00	-	-	-	-	-		-
1.4	Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей									
1.4.1	Монтаж котла КВр-1,45 на котельной № 42/138 производительностью 1,25 Гкал/ч-	-	960,10	2017	2017	Увеличение теплопроизводительности оборудования			Исполнитель определен аукционом	«Схема теплоснабжения муниципального образования городское поселение Печенга Печенгского района Мурманской области», утвержденная постановлением Администрации муниципального образования городское поселение Печенга Печенгского района Мурманской области от 21.06.2017 г. №171
	Всего по группе 1:		3641,50							

N п/п	Наименование мероприятий	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. (с НДС)	Срок реализации проекта		Ожидаемые эффекты			Исполнитель мероприятия:	Ссылка на исходный документ
				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия					
2	Группа 2. Мероприятия, направленные на повышение надёжности теплоснабжения и качества теплоэнергии									
2.1	<i>Строительство новых сетей теплоснабжения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых объектов капитального строительства абонентов</i>	-	0							
2.2	<i>Строительство иных объектов централизованных систем теплоснабжения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых объектов капитального строительства абонентов</i>	-	0							

N п/п	Наименование мероприятий	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. (с НДС)	Срок реализации проекта		Ожидаемые эффекты			Исполнитель мероприятия:	Ссылка на исходный документ
				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия					
2.3	<i>Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей в целях снижения уровня износа существующих объектов или поставки энергии от разных источников</i>									
2.3.1	Реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса, в т.ч.:					Снижение аварийности системы теплоснабжения; Снижение потерь тепловой энергии; Повышение надёжности тепловых сетей; Снижение износа сетей			Эксплуатирующая организация или подрядная организация	«Схема теплоснабжения муниципального образования городское поселение Печенга Печенгского района Мурманской области», утвержденная постановлением Администрации муниципального образования городское поселение Печенга Печенгского района Мурманской области от 21.06.2017 г. №171
2.3.1.1	сети, присоединенные к котельной № 42/138	протяжённость в од- нотрубном исчислении - 156,0 м	795,60	2026	2028					
2.3.1.2	сети, присоединенные к котельной № 42/170	протяжённость в од- нотрубном исчислении - 182,0 м	1055,60	2026	2028					
2.3.1.3	сети, присоединенные к котельной № 42/208	протяжённость в од- нотрубном исчислении - 124,0 м	657,20	2026	2028					

N п/п	Наименование мероприятий	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. (с НДС)	Срок реализации проекта		Ожидаемые эффекты			Исполнитель мероприятия:	Ссылка на исходный документ
				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия					
2.4	Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях снижения уровня износа существующих объектов или поставки энергии от разных источников									
2.4.1	Реконструкция котельных № 42/138, № 42/170 и № 42/208 на территории н.п. Спутник	будут определены проектно-сметной документацией	31017,90	2017	2027	Минимизация уровня эксплуатационных затрат; Повышение надёжности работы основного и вспомогательного оборудования котельной; Увеличение КПД котлов			Эксплуатирующая организация или подрядная организация	«Схема теплоснабжения муниципального образования городское поселение Печенга Печенгского района Мурманской области», утверждённая постановлением Администрации муниципального образования городское поселение Печенга Печенгского района Мурманской области от 21.06.2017 г. №171
2.4.2	Реконструкция котельной №3 на территории н.п. Лиинахамари	будут определены проектно-сметной документацией	22543,61	2017	2021	Минимизация уровня эксплуатационных затрат; Повышение надёжности работы основного и вспомогательного оборудования котельной				
2.4.3	Реконструкция котельных № 2/44, № 4/115 и № 4/179 на территории п.г.т. Печенга и ст. ж/д Печенга (19 км)	будут определены проектно-сметной документацией	3600,00	2017	2019					
2.4.4	Реконструкция котельной № 13/55 на территории п.г.т. Печенга	будут определены проектно-сметной документацией	18831,24	2017	2022					

N п/п	Наименование мероприятий	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. (с НДС)	Срок реализации проекта		Ожидаемые эффекты			Исполнитель мероприятия:	Ссылка на исходный документ
				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия					
2.5	<i>Мероприятия, направленные на достижение плановых значений показателей надёжности объектов централизованных систем водоснабжения, качества коммунального ресурса, не включённые в прочие группы мероприятий (в т.ч. мероприятия по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, мероприятия по переводу котельных в "пиковый" режим, мероприятия по реконструкции котельных с увеличением зоны их действия и т.д.)</i>									
2.5.1	Замена котла ДЖК-0,63 на котельной № 21/90 на новый производительностью 1,0 Гкал/ч	Котел КВр-1,25	917,00	2017	2017	Увеличение теплопроизводительности оборудования			Исполнитель определен аукционным	«Схема теплоснабжения муниципального образования городское поселение Печенга Печенгского района Мурманской области», утверждённая постановлением Администрации муниципального образования городское поселение Печенга Печенгского района Мурманской области от 21.06.2017 г. №171
2.5.2	Перевод потребителей в зоне действия котельной № 13/55 с открытой системы теплоснабжения на закрытую	Установка водоводяных подогревателей (ВВП) в зданиях	2615,00	2021	2021	Исполнение требований законодательства РФ.			Исполнитель определен аукционным	

N п/п	Наименование мероприятий	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. (с НДС)	Срок реализации проекта		Ожидаемые эффекты			Исполнитель мероприятия:	Ссылка на исходный документ
				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия					
2.5.3	Установка бака запаса подпиточной воды, в т.ч.:					Повышение надёжности водоснабжения источников тепловой энергии			Эксплуатирующая организация или подрядная организация	«Схема теплоснабжения муниципального образования городское поселение Печенга Печенгского района Мурманской области», утверждённая постановлением Администрации муниципального образования городское поселение Печенга Печенгского района Мурманской области от 21.06.2017 г. №171
2.5.3.1	на котельной № 2/44	Емкость бака – 5 м³	117,00	2026	2026					
2.5.3.2	на котельной № 42/138	Емкость бака – 5 м³	117,00	2027	2027					
2.5.3.3	на котельной № 42/208	Емкость бака – 5 м³	117,00	2028	2028					
	Всего по группе 2:		82384,15							
3	Группа 3. Мероприятия, направленные на повышение энергетической эффективности и технического уровня объектов, входящих в состав систем теплоснабжения									
3.1	<i>Мероприятия, направленные на повышение энергоэффективности объектов централизованных систем теплоснабжения</i>	-	0							

N п/п	Наименование мероприятий	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. (с НДС)	Срок реализации проекта		Ожидаемые эффекты			Исполнитель мероприятия:	Ссылка на исходный документ
				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия					
3.2	Мероприятия, направленные на повышение технического уровня объектов централизованных систем теплоснабжения									
3.2.1	Установка прибора учета отпуска тепловой энергии, в т.ч.:					Организация учёта тепловой энергии, в целях исполнения требований Федерального закона от 23.11.2009 г. №261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»				«Схема теплоснабжения муниципального образования городского поселения Печенга Печенгского района Мурманской области», утверждённая постановлением Администрации муниципального образования городского поселения Печенга Печенгского района Мурманской области от 21.06.2017 г. №171
3.2.1.1	на котельной № 2/44	Комплект: вычислитель и расходомеры -1 шт.	254,50	2022	2022				Эксплуатирующая организация или подрядная организация	
3.2.1.2	на котельной № 4/115	Комплект: вычислитель и расходомеры -1 шт.	653,20	2023	2023					
3.2.1.3	на котельной № 4/179	Комплект: вычислитель и расходомеры -1 шт.	254,50	2024	2024					
3.2.1.4	на котельной № 42/208	Комплект: вычислитель и расходомеры -1 шт.	653,20	2025	2025					
3.2.2	Установка химводоочистки воды типа «Комплексон», в т.ч.:					Снижение аварийности системы теплоснабжения			Эксплуатирующая организация или подрядная организация	
3.2.2.1	на котельной №3	1 установка ХВО; материал - комплексонат	322,80	2024	2024					
3.2.2.2	на котельной № 13/55	1 установка ХВО; материал - комплексонат	288,50	2025	2025					
3.2.2.3	на котельной № 42/138	1 установка ХВО; материал - комплексонат	288,50	2026	2026					
3.2.2.4	на котельной № 42/208	1 установка ХВО; материал - комплексонат	288,50	2028	2028					
	Всего по группе 3:		3003,70							

N п/п	Наименование мероприятий	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. (с НДС)	Срок реализации проекта		Ожидаемые эффекты			Исполнитель мероприятия:	Ссылка на исходный документ
				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия					
4	Группа 4. Мероприятия, направленные на улучшение экологической ситуации на территории поселения или городского округа (с учётом достижения организациями, осуществляющими теплоснабжение, нормативов допустимого воздействия на окружающую среду)									
	Всего по группе 4:		0,00							
5	Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения									
5.1	Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей	-	0							
5.2	Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей	-	0							
	Всего по группе 5:		0,00							
	ИТОГО:		89029,35							

4.4 ПРОГРАММА ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ В ВОДОСНАБЖЕНИИ

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

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

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

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

Таблица 4.4

Перечень инвестиционных проектов в отношении системы водоснабжения МО городское поселение Печенга на период с 2016 по 2030 годы

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

N п/п	Наименование мероприятий	Технические параметры проекта	Необходимые капиталовложения, тыс. руб. (с учётом НДС)	Срок реализации проекта		Ожидаемые эффекты	Исполнитель мероприятия:	Ссылка на исходный документ
				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия			
2	Группа 2. Мероприятия, направленные на повышение надёжности водоснабжения и качества воды							
2.1	<i>Строительство новых сетей водоснабжения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых объектов капитального строительства абонентов</i>		0,0					
	-	-		-	-	-		-
2.2	<i>Строительство иных объектов централизованных систем водоснабжения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых объектов капитального строительства абонентов</i>							

N п/п	Наименование мероприятий	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. (с учётом НДС)	Срок реализации проекта		Ожидаемые эффекты			Исполнитель мероприятия.	Ссылка на исходный документ
				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия					
2.3	Модернизация или реконструкция существующих сетей водоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов									
2.3.1	Капитальный ремонт сетей водоснабжения п.г.т. Печенга и ст. ж/д Печенга (19 км)	протяжённость - 4,719 км	18 876,00	2021	2030	Повышение надёжности	Сокращение потерь	Снижение износа	Эксплуатирующая организация	«Схемы водоснабжения и водоотведения муниципального образования городское поселение Печенга Печенгского района Мурманской области», утверждённые постановлением Администрации муниципального образования городское поселение Печенга Печенгского района Мурманской области от 10.04.2017 г. №86
2.3.2	Замена арматуры и колодцев на сетях водоснабжения п.г.т. Печенга и ст. ж/д Печенга (19 км)	125 шт.	6 540,0	2021	2030					
2.3.3	Капитальный ремонт сетей водоснабжения н.п. Спутник	протяжённость - 1,125 км	4 500,0	2023	2030					
2.3.4	Капитальный ремонт сетей водоснабжения с заменой арматуры и колодцев н.п. Лиинахамари	протяжённость - 0,917 км	3 407,0	2018	2019					
2.3.5	Замена арматуры и колодцев на сетях н.п. Спутник	16 шт.	56,0	2023	2030				Исполнитель определён аукционным	
2.4	Модернизация или реконструкция существующих объектов централизованных систем водоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов		0,0							

N п/п	Наименование мероприятий	Технические параметры проекта	Необходимые капиталовложения, тыс. руб. (с учётом НДС)	Срок реализации проекта		Ожидаемые эффекты		Исполнитель мероприятия:	Ссылка на исходный документ
				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия				
2.5	<i>Мероприятия, направленные на достижение плановых значений показателей надёжности объектов централизованных систем водоснабжения, качества коммунального ресурса, не включённые в прочие группы мероприятий</i>		0,0						
2.5.1	Модернизация станций водоподготовки п.г.т. Печенга и ст. ж/д Печенга (19 км)	2 шт.	9 240,0	2019	2020	Повышение надёжности	Улучшение качества очистки воды	Эксплуатирующая организация	«Схемы водоснабжения и водоотведения муниципального образования городское поселение Печенга Печенгского района Мурманской области», утверждённые постановлением Администрации муниципального образования городское поселение Печенга Печенгского района Мурманской области от 10.04.2017 г. №86
2.5.2	Установка дополнительных пожарных гидрантов п.г.т. Печенга	10 шт.	537,6	2023	2025	Повышение надёжности, противопожарная безопасность		Эксплуатирующая организация	
2.5.3	Установка дополнительных пожарных гидрантов на сетях водоснабжения н.п. Спутник	5 шт.	312,0	2028	2028			Эксплуатирующая организация	
2.5.4	Замена пожарных гидрантов на сетях водоснабжения н.п. Спутник	35 шт.	1 440,0	2020	2027			Эксплуатирующая организация	
2.5.5	Модернизация станции водоподготовки н.п. Спутник	будут определены проектно-сметной документацией	7 500,0	2024	2025	Повышение надёжности	Улучшение качества очистки воды	Эксплуатирующая организация	
	Всего по группе 2:		52 408,6						

N п/п	Наименование мероприятий	Технические параметры проекта	Необходимые капиталовложения, тыс. руб. (с учётом НДС)	Срок реализации проекта		Ожидаемые эффекты			Исполнитель мероприятия:	Ссылка на исходный документ
				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия					
3	Группа 3. Мероприятия, направленные на повышение энергетической эффективности и технического уровня объектов, входящих в состав систем водоснабжения									
3.1	<i>Мероприятия, направленные на повышение энергоэффективности объектов централизованных систем водоснабжения</i>		0,0							
3.1.1	Установка прибора учета подъёма воды п.г.т. Печенга, ст. ж/д Печенга (19 км)	2 шт.	1 076,0	2024	2024	Исполнение требований законодательства РФ			Эксплуатирующая организация	«Схемы водоснабжения и водоотведения муниципального образования городское поселение Печенга Печенгского района Мурманской области», утверждённые постановлением Администрации муниципального образования городское поселение Печенга Печенгского района Мурманской области от 10.04.2017 г. №86
3.1.2	Установка прибора учета подъёма воды н.п. Спутник	1 шт.	512,0	2020	2020	Исполнение требований законодательства РФ			Эксплуатирующая организация	
3.1.3	Установка частотно-регулируемых приводов на электродвигатели насосного оборудования п.г.т. Печенга	2 шт.	287,0	2022	2022	Сокращение расхода электроэнергии			Эксплуатирующая организация	
3.1.4	Замена насосов с установкой частотно-регулируемых приводов на электродвигатели на станции 1-го подъёма воды ст. ж/д Печенга (19 км)	2 шт.	698,0	2020	2020	Повышение надёжности	Сокращение расхода электроэнергии	Обеспечение бесперебойности	Эксплуатирующая организация	
3.1.5	Установка частотно-регулируемых приводов на электродвигатели насосного оборудования н.п. Спутник	2 шт.	314,0	2025	2025	Сокращение расхода электроэнергии			Эксплуатирующая организация	

N п/п	Наименование мероприятий	Технические параметры проекта	Необходимые капиталовложения, тыс. руб. (с учётом НДС)	Срок реализации проекта		Ожидаемые эффекты	Исполнитель мероприятия:	Ссылка на исходный документ
				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия			
3.2	<i>Мероприятия, направленные на повышение технического уровня объектов централизованных систем водоснабжения</i>		0,0					
	Всего по группе 3:		2 887,0					
4	Группа 4. Мероприятия, направленные на улучшение экологической ситуации на территории поселения или городского округа (с учётом достижения организациями, осуществляющими водоснабжение, нормативов допустимого воздействия на окружающую среду)							
	-	-	0,0	-	-	-		-
	Всего по группе 4:		0,0					
5	Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов централизованных систем водоснабжения							
5.1	<i>Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж сетей водоснабжения</i>		0,0					

N п/п	Наименование мероприятий	Технические параметры проекта	Необходимые капиталовложения, тыс. руб. (с учётом НДС)	Срок реализации проекта		Ожидаемые эффекты	Исполнитель мероприятия:	Ссылка на исходный документ
				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия			
5.2	<i>Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов централизованных систем водоснабжения (за исключением сетей водоснабжения)</i>		0,0					
	Всего по группе 5:		0,0					
	ИТОГО:		55 295,60					

4.5 ПРОГРАММА ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ В ВОДООТВЕДЕНИИ

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

- ☑ Мероприятия, направленные на повышение надёжности водоотведения и качества очистки сточных вод;
- ☑ Мероприятия, направленные на повышение энергетической эффективности и технического уровня объектов, входящих в состав систем водоотведения.

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

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

Таблица 4.5

Перечень инвестиционных проектов в отношении системы водоотведения МО городское поселение Печенга на период с 2016 по 2030 годы

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

N п/п	Наименование мероприятий	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. (с НДС)	Срок реализации проекта		Ожидаемые эффекты		Исполнитель мероприятия:	Ссылка на исходный документ
				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия				
2	Группа 2. Мероприятия, направленные на повышение надёжности водоотведения и качества очистки сточных вод								
2.1	<i>Строительство новых сетей водоотведения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых объектов капитального строительства абонентов</i>		0,0						
2.2	<i>Строительство иных объектов централизованных систем, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых объектов капитального строительства абонентов</i>								
2.2.1	Строительство КОС н.п. Лиинахамари	0,2 тыс. куб. м/сут.	86 856,0	2019	2021	Повышение качества очистки сточных вод		Исполнитель определён аукционом	«Схемы водоснабжения и водоотведения муниципального образования городское поселение Печенга Печенгского района Мурманской области», утверждённые постановлением Администрации муниципального образования городское поселение Печенга Печенгского района Мурманской области от 10.04.2017 г. №86

N п/п	Наименование мероприятий	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. (с НДС)	Срок реализации проекта		Ожидаемые эффекты		Исполнитель мероприятия:	Ссылка на исходный документ
				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия				
2.3	<i>Модернизация или реконструкция существующих сетей водоотведения в целях снижения уровня износа существующих объектов</i>								
2.3.1	Капитальный ремонт сетей водоотведения п.г.т. Печенга и ст. ж/д Печенга (19 км)	протяжённость - 4,12 км	15 550,0	2017	2022	Повышение надёжности	Снижение износа	Эксплуатирующая организация	«Схемы водоснабжения и водоотведения муниципального образования городское поселение Печенга Печенгского района Мурманской области», утверждённые постановлением Администрации муниципального образования городское поселение Печенга Печенгского района Мурманской области от 10.04.2017 г. №86
2.3.2	Капитальный ремонт сетей водоотведения н.п. Спутник	протяжённость - 1,07 км	3 762,0	2017	2022			Эксплуатирующая организация	
2.3.3	Капитальный ремонт участка сетей водоотведения от КНС, включая замену колодцев н.п. Лиинахамари	протяжённость - 0,376 км	1 330,0	2018	2022			Эксплуатирующая организация	
2.3.4	Замена колодцев на сетях водоотведения п.г.т. Печенга и ст. ж/д Печенга (19 км)	50 шт.	1 320,0	2017	2022			Эксплуатирующая организация	
2.3.5	Замена колодцев на сетях водоотведения н.п. Спутник	36 шт.	210,0	2017	2022			Эксплуатирующая организация	
2.4	<i>Модернизация или реконструкция существующих объектов централизованных систем водоотведения в целях снижения уровня износа существующих объектов</i>								
2.4.1	Реконструкция производственно-вспомогательного здания инв. №188, включая замену турбокомпрессоров в воздушной н.п. Спутник	2 шт.	1 584,0	2021	2022	Повышение надёжности	Снижение износа	Эксплуатирующая организация	«Схемы водоснабжения и водоотведения муниципального образования городское поселение Печенга Печенгского района Мурманской области», утверждённые постановлением Администрации муниципального образования городское поселение Печенга Печенгского района Мурманской области от 10.04.2017 г. №86

N п/п	Наименование мероприятий	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. (с НДС)	Срок реализации проекта		Ожидаемые эффекты		Исполнитель мероприятия:	Ссылка на исходный документ
				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия				
2.5	Мероприятия, направленные на достижение плановых значений показателей надёжности объектов централизованных систем водоотведения, качества коммунального ресурса, не включённые в прочие группы мероприятий								
	Модернизация КОС п.г.т. Печенга и ст. ж/д Печенга (19 км)	0,4 тыс. куб. м/сут.	12 252,0	2020	2021	Повышение качества очистки сточных вод	Повышение надёжности	Эксплуатирующая организация	«Схемы водоснабжения и водоотведения муниципального образования городское поселение Печенга Печенгского района Мурманской области», утверждённые постановлением Администрации муниципального образования городское поселение Печенга Печенгского района Мурманской области от 10.04.2017 г. №86
	Модернизация КОС н.п. Спутник	1,4 тыс. куб. м/сут.	540,5	2019	2019				
	Всего по группе 2:		123 404,5						
3	Группа 3. Мероприятия, направленные на повышение энергетической эффективности и технического уровня объектов, входящих в состав систем водоотведения								
3.1	Мероприятия, направленные на повышение энергоэффективности объектов централизованных систем водоотведения		0						
3.1.2	Установка прибора учета приёма сточных вод на КОС п.г.т. Печенга и ст. ж/д Печенга (19 км)	-	990,0	2020	2020	Исполнение требований законодательства РФ		Эксплуатирующая организация	«Схемы водоснабжения и водоотведения муниципального образования городское поселение Печенга Печенгского района Мурманской области», утверждённые постановлением Администрации муниципального образования городское поселение Печенга Печенгского района Мурманской области от 10.04.2017 г. №86
3.1.3	Установка прибора учета приёма сточных вод на КОС н.п. Спутник	-	453,0	2020	2020	Исполнение требований законодательства РФ			

N п/п	Наименование мероприятий	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. (с НДС)	Срок реализации проекта		Ожидаемые эффекты		Исполнитель мероприятия:	Ссылка на исходный документ
				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия				
3.1.4	Замена насосов в КНС с установкой устройств плавного пуска приводов электродвигателей н.п. Лиинахамари	2 шт.	851,0	2019	2020	Повышение надёжности	Сокращение расхода электроэнергии	Эксплуатирующая организация	«Схемы водоснабжения и водоотведения муниципального образования городское поселение Печенга Печенгского района Мурманской области», утверждённые постановлением Администрации муниципального образования городское поселение Печенга Печенгского района Мурманской области от 10.04.2017 г. №86
3.1.5	Установка устройств плавного пуска приводов электродвигателей на КНС н.п. Спутник	2 шт.	217,7	2019	2019	Сокращение расхода электроэнергии		Эксплуатирующая организация	
3.2	<i>Мероприятия, направленные на повышение технического уровня объектов централизованных систем водоотведения</i>		0						
	Всего по группе 3:		2 511,7						
4	Группа 4. Мероприятия, направленные на улучшение экологической ситуации на территории поселения или городского округа (с учётом достижения организациями, осуществляющими водоотведение, нормативов допустимого воздействия на окружающую среду)								
	Всего по группе 4:		0,0						

N п/п	Наименование мероприятий	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. (с НДС)	Срок реализации проекта		Ожидаемые эффекты		Исполнитель мероприятия:	Ссылка на исходный документ
				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия				
5	Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов централизованных систем водоотведения								
5.1	<i>Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж сетей водоотведения</i>		0						
5.2	<i>Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов централизованных систем водоотведения (за исключением сетей водоотведения)</i>		0						
	Всего по группе 5:		0,0						
	ИТОГО:		125 916,2						

4.6 ПРОГРАММА ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ В СФЕРЕ ЗАХОРОНЕНИЯ ТВЁРДЫХ КОММУНАЛЬНЫХ ОТХОДОВ

В состав перспективной схемы обращения с твёрдыми коммунальными отходами входит инвестиционный проект, направленный на улучшение экологической ситуации в муниципальном образовании.

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

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

Таблица 4.6

Перечень инвестиционных проектов в отношении системы захоронения твёрдых коммунальных отходов МО городское поселение Печенга на период с 2016 по 2030 годы

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

N п/п	Наименование мероприятий	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. (с НДС)	Срок реализации проекта		Ожидаемые эффекты	Исполнитель мероприятия:	Ссылка на исходный документ
				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия			
3	Группа 3. Мероприятия, направленные на улучшение экологической ситуации на территории муниципального образования (с учётом достижения организациями, оказывающими услуги по утилизации, обезвреживанию и захоронению твёрдых коммунальных отходов, нормативов допустимого воздействия на окружающую среду)							
3.1	<i>Строительство и (или) модернизация, или рекультивация объектов, используемых для утилизации, обезвреживания и захоронения ТКО, в целях улучшения экологической ситуации</i>							
	Строительство мусороперегрузочной станции вблизи п.г.т. Печенга.	Будут определены проектно-сметной документацией	49 000,0	2018	2020	улучшение экологической ситуации	Исполнитель будет определён аукционом	«Территориальная схема обращения с отходами, в том числе с твёрдыми коммунальными, Мурманской области, утверждённая постановлением Правительства Мурманской области от 07.10.2016 г. №492*ПП/10
	Всего по группе 3:		49 000,0					
	ИТОГО:		49 000,0					

4.7 ПРОГРАММА УСТАНОВКИ ПРИБОРОВ УЧЁТА В МНОГОКВАРТИРНЫХ ДОМАХ И БЮДЖЕТНЫХ ОРГАНИЗАЦИЯХ

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

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

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

Мероприятия, имеющие отношение к энерго- и ресурсосбережению в МО городское поселение Печенга, реализуются в рамках муниципальной программы «Развитие жилищно-коммунального хозяйства в муниципальном образовании городское поселение Печенга Печенгского района Мурманской области в 2018 году», утверждённой постановлением администрации муниципального образования городское поселение Печенга Печенгского района Мурманской области от 13.11.2017 г. №351.

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

- ✓ Капитальный ремонт части водовода в н.п. Лиинахамари (II – III квартал 2018 г.) стоимостью 3050 тыс. руб.
- ✓ Ремонт подвального помещения многоквартирного дома №5 по ул. Шабалина н.п. Лиинахамари (в течение 2018 г.) стоимостью 775,39 тыс. руб.

4.9 ВЗАИМОСВЯЗЬ ПРОЕКТОВ

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

Общая программа инвестиционных проектов приведена в [таблице 4.9](#).

Таблица 4.9

Общая программа инвестиционных проектов в составе Программы комплексного развития коммунальной инфраструктуры МО городское поселение Печенга на период 2016 – 2030 годы

N п/п	Наименование мероприятий	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. (с НДС)							
		Всего за период 2016 – 2030 годы	в т.ч. по этапам						
			1 Этап					2 этап – с 2021 по 2025 год включительно	3 этап – с 2026 по 2030 год включительно
			2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.		
ПЕРСПЕКТИВНАЯ СХЕМА ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ									
1	Группа 1. Мероприятия, направленные на качественное и бесперебойное обеспечение электроснабжения новых объектов капитального строительства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Группа 2. Мероприятия, направленные на повышение надёжности электроснабжения и качества электроэнергии	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Группа 3. Мероприятия, направленные на повышение энергетической эффективности и технического уровня объектов, входящих в состав систем электроснабжения	3 960,00	0,00	19,27	190,73	0,00	3750,00	0,00	0,00
4	Группа 4. Мероприятия, направленные на улучшение экологической ситуации на территории поселения или городского округа (с учётом достижения организациями, осуществляющими электроснабжение, нормативов допустимого воздействия на окружающую среду)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО:	3 960,00	0,00	19,27	190,73	0,00	3 750,00	0,00	0,00

N п/п	Наименование мероприятий	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. (с НДС)							
		Всего за период 2016 – 2030 годы	в т.ч. по этапам					2 этап – с 2021 по 2025 год включительно	3 этап – с 2026 по 2030 год включительно
			1 Этап						
			2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.		
ПЕРСПЕКТИВНАЯ СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ									
1	Группа 1. Мероприятия, направленные на качественное и бесперебойное обеспечение теплоснабжения новых объектов капитального строительства	3 641,50	0,00	3 641,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Группа 2. Мероприятия, направленные на повышение надёжности теплоснабжения и качества теплоэнергии	82 384,15	0,00	19 373,85	14 622,37	7 665,37	7 478,13	12 973,03	20 271,40
3	Группа 3. Мероприятия, направленные на повышение энергетической эффективности и технического уровня объектов, входящих в состав систем теплоснабжения	3 003,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 426,70	577,00
4	Группа 4. Мероприятия, направленные на улучшение экологической ситуации на территории поселения или городского округа (с учётом достижения организациями, осуществляющими теплоснабжение, нормативов допустимого воздействия на окружающую среду)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО:	89 029,35	0,00	23 015,35	14 622,37	7 665,37	7 478,13	15 399,73	20 848,40
ПЕРСПЕКТИВНАЯ СХЕМА ВОДОСНАБЖЕНИЯ									
1	Группа 1. Мероприятия, направленные на качественное и бесперебойное обеспечение водоснабжения новых объектов капитального строительства	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Группа 2. Мероприятия, направленные на повышение надёжности водоснабжения и качества воды	52 408,60	0,00	680,00	1 508,00	6 519,00	4 800,00	36 394,60	2 507,00

N п/п	Наименование мероприятий	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. (с НДС)							
		Всего за период 2016 – 2030 годы	в т.ч. по этапам						
			1 Этап					2 этап – с 2021 по 2025 год включительно	3 этап – с 2026 по 2030 год включительно
			2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.		
3	Группа 3. Мероприятия, направленные на повышение энергетической эффективности и технического уровня объектов, входящих в состав систем водоснабжения	2 887,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 210,00	1 677,00	0,00
4	Группа 4. Мероприятия, направленные на улучшение экологической ситуации на территории поселения или городского округа (с учётом достижения организациями, осуществляющими водоснабжение, нормативов допустимого воздействия на окружающую среду)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов централизованных систем водоснабжения	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО:	55 295,60	0,00	680,00	1 508,00	6 519,00	6 010,00	38 071,60	2 507,00
ПЕРСПЕКТИВНАЯ СХЕМА ВОДООТВЕДЕНИЯ									
1	Группа 1. Мероприятия, направленные на качественное и бесперебойное обеспечение водоотведения новых объектов капитального строительства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Группа 2. Мероприятия, направленные на повышение надёжности водоотведения и качества очистки сточных вод	123 404,50	0,00	1 201,00	1 342,00	30 530,70	36 116,20	54 214,60	0,00
3	Группа 3. Мероприятия, направленные на повышение энергетической эффективности и технического уровня объектов, входящих в состав систем водоотведения	2 511,70	0,00	0,00	0,00	593,70	1 918,00	0,00	0,00

N п/п	Наименование мероприятий	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. (с НДС)							
		Всего за период 2016 – 2030 годы	в т.ч. по этапам						
			1 Этап					2 этап – с 2021 по 2025 год включительно	3 этап – с 2026 по 2030 год включительно
			2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.		
4	Группа 4. Мероприятия, направленные на улучшение экологической ситуации на территории поселения или городского округа (с учётом достижения организациями, осуществляющими водоотведение, нормативов допустимого воздействия на окружающую среду)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов централизованных систем водоотведения	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО:	125 916,20	0,00	1 201,00	1 342,00	31 124,40	38 034,20	54 214,60	0,00
ПЕРСПЕКТИВНАЯ СХЕМА ГАЗОСНАБЖЕНИЯ									
	ИТОГО:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ПЕРСПЕКТИВНАЯ СХЕМА ОБРАЩЕНИЯ С ОТХОДАМИ (ЗАХОРОНЕНИЕ ТКО)									
1	Группа 1. Мероприятия по улучшению качества услуг организаций, эксплуатирующих объекты, используемые для утилизации, обезвреживания и захоронения твёрдых коммунальных отходов, в целях обеспечения потребности новых объектов капитального строительства в этих услугах	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Группа 2. Мероприятия, направленные на повышение энергетической эффективности и технического уровня объектов, используемых для утилизации, обезвреживания и захоронения ТКО	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

N п/п	Наименование мероприятий	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. (с НДС)							
		Всего за период 2016 – 2030 годы	в т.ч. по этапам						
			1 Этап					2 этап – с 2021 по 2025 год включительно	3 этап – с 2026 по 2030 год включительно
			2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.		
3	Группа 3. Мероприятия, направленные на улучшение экологической ситуации на территории МО (с учётом достижения организациями, оказывающими услуги по утилизации, обезвреживанию и захоронению ТКО, нормативов допустимого воздействия на окружающую среду)	49 000,00	0,00	0,00	1 000,00	24 000,00	24 000,00	0,00	0,00
	ИТОГО:	49 000,00	0,00	0,00	1 000,00	24 000,00	24 000,00	0,00	0,00
	ВСЕГО:	323 201,15	0,00	24 915,62	18 663,10	69 308,77	79 272,33	107 685,93	23 355,40
	МЕРОПРИЯТИЯ В ОБЛАСТИ ЭНЕРГО- И РЕСУРСО-СБЕРЕЖЕНИЯ	3 825,39	0,00	0,00	3 825,39	0,00	0,00	0,00	0,00
	МЕРОПРИЯТИЯ ПО СБОРУ И УЧЁТУ ИНФОРМАЦИИ ОБ ИСПОЛЬЗОВАНИИ ЭНЕРГОРЕСУРСОВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ВСЕГО:	327 026,54	0,00	24 915,62	22 488,49	69 308,77	79 272,33	107 685,93	23 355,40

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

4.10 ЦЕЛЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ РАЗВИТИЯ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ

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

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

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

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

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

Прогнозные значения целевых показателей приведены в [таблицах 4.10 - 4.14](#).

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

Таблица 4.10

Целевые показатели развития системы централизованного электроснабжения МО городское поселение Печенга на период с 2016 по 2030 годы

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Текущие значения	Плановые значения						
			2015 г.	в т.ч. по годам реализации						
			факт	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г. - 2025 г.*	2026 г. - 2030 г.*
1	Критерии доступности для населения коммунальных услуг									
	Доля потребителей в МКД и жилых домах, обеспеченных доступом к электроснабжению	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
2	Показатели эффективности производства, передачи и потребления ресурса									
	Степень охвата потребителей в МКД и жилых домах приборами учёта электроэнергии	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
	Степень охвата потребителей в бюджетных организациях приборами учёта электроэнергии	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
3	Показатели надёжности (бесперебойность) снабжения потребителей товарами (услугами)									
	Аварийность системы электроснабжения	ед./км	-	-	-	-	-	-	-	-
	Перебои в снабжении потребителей	час/чел.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Продолжительность (бесперебойность) поставки товаров и услуг	час/день	24	24	24	24	24	24	24	24

* Примечание:

Значения показателей приведены в среднем за период.

Таблица 4.11

Целевые показатели развития системы централизованного теплоснабжения МО городское поселение Печенга на период с 2016 по 2030 годы

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Факт 2015 года	Плановые значения						
				в т.ч. по годам реализации						
				2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г. - 2025 г.*	2026 г. - 2030 г.*
1	Критерии доступности для населения коммунальных услуг									
1.1	Доля потребителей в МКД и жилых домах, обеспеченных доступом к централизованному теплоснабжению	%	100	100	100	100	100	100	100	100
2	Показатели эффективности производства, передачи и потребления ресурса									
2.1	Удельный расход электрической энергии на отпущенную тепловую энергию	кВт·ч/Гкал	*	-	-	-	-	-		
2.2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т у.т./Гкал	0,338	0,362	0,369	0,375	0,386	0,397	0,422	0,452
2.3	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	% от полезного отпуска тепловой энергии в сеть	18,7	19,3	20,1	21,2	22,4	23,5	24,82	27,17
2.4	Степень охвата потребителей в МКД, жилых домах, бюджетных организаций приборами учёта теплоэнергии	%	9,5	9,5	9,5	9,7	10,3	11,3	40,26	81,87
3	Показатели надёжности (бесперебойность) снабжения потребителей товарами (услугами)									
3.1	Продолжительность (бесперебойность) поставки товаров и услуг	час/день	23	23	23	24	24	24	24	24
3.2	Износ объектов системы тепло- снабжения	%	62,5	62,7	62,9	63,4	63,7	64,2	65,76	67,63
3.3	Удельный вес сетей, нуждающихся в замене	%	58,4	58,7	59	59,3	59,5	59,8	61,58	62,87

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Факт 2015 года	Плановые значения						
				в т.ч. по годам реализации						
				2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г. - 2025 г.*	2026 г. - 2030 г.*
4	Показатели экологичности производства ресурса (воздействия на окружающую среду)									
4.1	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды:	в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды	-	-	-	-	-	-	-	-

* Примечание:

Значения показателей приведены в среднем за период.

Таблица 4.12

Целевые показатели развития системы централизованного водоснабжения МО городское поселение Печенга на период с 2016 по 2030 годы

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения за 2015 год	Плановые значения						
				в т.ч. по годам реализации						
				2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г. - 2025 г.*	2026 г. - 2030 г.*
1	Показатели надёжности и бесперебойности водоснабжения									
1.1	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчёте на протяжённость водопроводной сети в год	ед./ км	0,25	0,25	0,25	0,24	0,24	0,24	0,17	0,06
1.2	Износ объектов системы водоснабжения	%	69,3	69,3	69,3	68,7	68,1	67,1	59,56	45,04
2	Показатели качества воды									
2.1.	<i>Показатели качества питьевой воды</i>									
2.1.1	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объёме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0,3	0,3	0,3	0,27	0,27	0,21	0,16	0
2.1.2	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объёме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	1,7	1,7	1,7	1,5	1,4	1,2	0,98	0,14

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения за 2015 год	Плановые значения						
				в т.ч. по годам реализации						
				2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г. - 2025 г.*	2026 г. - 2030 г.*
3	Показатели энергоэффективности использования ресурсов									
3.1	Доля потерь воды в централизованной системе водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%	5,3	5,3	5,3	4,6	3,8	3,4	3,2	2,8
3.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть	кВт*ч/м³	1,11	1,11	1,11	1,08	1,08	1,08	0,99	0,98
3.3	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды	кВт*ч/м³	-	-	-	-	-	-	-	-

* Примечание:

Значения показателей приведены в среднем за период.

Таблица 4.13

Целевые показатели развития системы централизованного водоотведения МО городское поселение Печенга на период с 2016 по 2030 годы

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения за 2015 год	Плановые значения						
				в т.ч. по годам реализации						
				2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г. - 2025 г.*	2026 г. - 2030 г.*
1	Показатели надёжности и бесперебойности водоотведения									
1.1	Удельное количество аварий и засоров в расчёте на протяжённость канализационной сети в год	ед./ км	0,6	0,6	0,6	0,57	0,51	0,45	0,27	0,10
1.2	Износ объектов системы водоотведения	%	73,5	73,5	73,1	72,5	67,4	58,3	46,96	45,1
2	Показатели качества очистки сточных вод									
2.1	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объёме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения	%	14,3	14,3	14,3	14,3	10,5	7,2	0,14	0
2.2	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объёме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения	%	0	0	0	0	0	0	0	0
2.3	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения отдельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения	%	23,2	23,2	23,2	23,2	23,2	20,5	4,76	0

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения за 2015 год	Плановые значения						
				в т.ч. по годам реализации						
				2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г. - 2025 г.*	2026 г. - 2030 г.*
3	Показатели энергоэффективности использования ресурсов									
3.1	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объёма очищаемых сточных вод	кВт*ч/м³	6,51	6,51	6,51	6,48	6,4	5,7	3,88	3,80
3.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объёма транспортируемых сточных вод	кВт*ч/м³	-	-	-	-	-	-	-	-

* Примечание:

Значения показателей приведены в среднем за период.

Таблица 4.14

Целевые показатели развития системы обращения с отходами (захоронение ТКО) в МО городское поселение Печенга на период с 2016 по 2030 годы

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Текущие значения	Плановые значения						
			2015 г.	в т.ч. по годам реализации						
			факт	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г. - 2025 г.*	2026 г. - 2030 г.*
1	Критерии доступности для населения коммунальных услуг									
	Доля потребителей в МКД и жилых домах, пользующихся услугами по захоронению ТКО	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
2	Показатели эффективности производства, передачи и потребления ресурса									
	Эффективность использования энергии (энергоёмкость производства)	кВт.ч/ куб. м	-	-	-	-	-	-	-	-
	Коэффициент уплотнения	ед.	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59
	Эффективность использования персонала (трудоемкость производства)	чел/га	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10
	Производительность труда	тыс.куб.м/ чел.	7,16	7,16	7,16	7,16	7,16	7,16	7,16	7,16
3	Показатели надёжности (бесперебойность) снабжения потребителей товарами (услугами)									
	Продолжительность (бесперебойность) поставки товаров (услуг) в день	час/день	12	12	12	12	12	12	12	12

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Текущие значения	Плановые значения						
			2015 г.	в т.ч. по годам реализации						
			факт	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г. - 2025 г.*	2026 г. - 2030 г.*
	Коэффициент защищённости объектов от пожаров	час./день	0	0	0	0	0	0	0	0
		ед.	0	0	0	0	0	0	0	0
	Индекс замены оборудования	%	0	0	0	0	0	0	0	0
	Коэффициент заполняемости полигона/свалки	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
4	Показатели качества поставляемого ресурса									
	Наличие контроля качества товаров и услуг	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
	Соответствие качества товаров и услуг установленным требованиям	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%

* Примечание:

Значения показателей приведены в среднем за период.

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

5.1 Источники и объёмы инвестиций по проектам

Общий объём требуемых капитальных вложений с учётом НДС составляет 327 026,54 тыс. руб. (таблица 5.1), из них:

на развитие систем:

- ☒ электроснабжения – 3 960,00 тыс. руб.;
- ☒ теплоснабжения – 89 029,35 тыс. руб.;
- ☒ водоснабжения – 55 295,60 тыс. руб.;
- ☒ водоотведения – 125 916,20 тыс. руб.;
- ☒ газоснабжения – 0,00 тыс. руб.
- ☒ захоронения твёрдых коммунальных отходов – 49 000,00 тыс. руб.

на реализацию мероприятий:

- ☒ в области энерго- и ресурсосбережения – 3 825,39 тыс. руб.
- ☒ по сбору и учёту информации об использовании энергоресурсов – 0,0 тыс. руб.

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

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

Источниками финансирования мероприятий Программы могут служить:

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

- Средства местного бюджета.
 - ☒ Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг.

5.2 КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ФОРМ ОРГАНИЗАЦИИ ПРОЕКТОВ

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

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

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

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

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

5.4 ПРОГНОЗ ДОСТУПНОСТИ КОММУНАЛЬНЫХ УСЛУГ ДЛЯ НАСЕЛЕНИЯ

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

Таблица 5.1

Общий объём инвестиций, направляемых на развитие систем коммунальной инфраструктуры МО городское поселение Печенга на период 2016 – 2030 гг.

№п/п	Наименование показателя	Необходимые капитальные затраты всего (с НДС), тыс. руб.	в том числе по этапам						
			1 Этап					2 этап – с 2021 по 2025 год включительно	3 этап – с 2026 по 2030 год включительно
			2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.		
	Общий объём инвестиций, направляемых на развитие систем коммунальной инфраструктуры, всего	323 201,15	0,00	24 915,62	18 663,10	69 308,77	79 272,33	107 685,93	23 355,40
	в т.ч.								
<u>А</u>	<u>По направлениям развития:</u>	323 201,15	0,00	24 915,62	18 663,10	69 308,77	79 272,33	107 685,93	23 355,40
	– систем электроснабжения	3 960,00	0,00	19,27	190,73	0,00	3 750,00	0,00	0,00
	– систем теплоснабжения	89 029,35	0,00	23 015,35	14 622,37	7 665,37	7 478,13	15 399,73	20 848,40
	– систем водоснабжения	55 295,60	0,00	680,00	1 508,00	6 519,00	6 010,00	38 071,60	2 507,00
	– систем водоотведения	125 916,20	0,00	1 201,00	1 342,00	31 124,40	38 034,20	54 214,60	0,00
	– систем газоснабжения	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	– системы обращения с отходами в части захоронения ТКО	49 000,00	0,00	0,00	1 000,00	24 000,00	24 000,00	0,00	0,00
<u>Б</u>	Реализация мероприятий в области* энерго- и ресурсосбережения	3 825,39	0,00	0,00	3 825,39	0,00	0,00	0,00	0,00
<u>В</u>	Реализация мероприятий по сбору и учёту информации об использовании энергоресурсов *	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
-	ВСЕГО:	327 026,54	0,00	24 915,62	22 488,49	69 308,77	79 272,33	107 685,93	23 355,40

6. ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

Обосновывающие материалы к Программе комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры МО городское поселение Печенга на период с 2016 по 2030 годы разработаны в соответствии с требованиями постановления Правительства РФ от 14.06.2013 г. №502 «Об утверждении требований к программам комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов».

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

Обосновывающие материалы к Программе комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры МО городское поселение Печенга приведены в [Томе №2](#).

7. УПРАВЛЕНИЕ ПРОГРАММОЙ

7.1 ОТВЕТСТВЕННЫЙ ЗА РЕАЛИЗАЦИЮ ПРОГРАММЫ

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

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

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

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

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

7.2 ПЛАН-ГРАФИК РАБОТ ПО РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММЫ

Реализация Программы осуществляется поэтапно:

1 этап – с 2016 по 2020 годы;

2 этап – с 2021 по 2025 годы;

3 этап – с 2026 по 2030 годы.

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

Таблица 7.1

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

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

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

7.3 ПОРЯДОК ПРЕДОСТАВЛЕНИЯ ОТЧЁТНОСТИ ПО ВЫПОЛНЕНИЮ ПРОГРАММЫ

Соисполнители программных мероприятий ежеквартально и по результатам года представляют в Администрацию муниципального образования городское поселение Печенга Печенгского района отчёты об исполнении мероприятий, а Администрация муниципального образования городское поселение Печенга Печенгского района составляет сводные отчёты.

Отчёты составляются и предоставляются в соответствии с утверждённым Порядком разработки, утверждения и реализации муниципальных программ МО городское поселение Печенга и являются неотъемлемой частью мониторинга Программы.

7.4 ПОРЯДОК И СРОКИ КОРРЕКТИРОВКИ ПРОГРАММЫ

По результатам мониторинга производится корректировка Программы. Внесение изменений осуществляет ответственный исполнитель в случае:

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

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

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